中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
Zhonghui Certified Public Accountants LLP

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

洲际油气股份有限公司

2017 年度

审计报告

中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
Zhonghui Certified Public Accountants LLP

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

目　录

	页次
一、审计报告	1-8
二、财务报表	
(一)合并资产负债表	1-2
(二)合并利润表	3
(三)合并现金流量表	4
(四)合并所有者权益变动表	5-6
(五)母公司资产负债表	7-8
(六)母公司利润表	9
(七)母公司现金流量表	10
(八)母公司所有者权益变动表	11-12
三、财务报表附注	13-130

中汇会计师事务所（特殊普通合伙）
Zhonghui Certified Public Accountants LLP

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

审 计 报 告

中汇会审[2018] 2351号

洲际油气股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了洲际油气股份有限公司(以下简称洲际油气公司)财务报表，包括2017年12月31日的合并及母公司资产负债表，2017年度的合并及母公司利润表、合并及母公司现金流量表、合并及母公司所有者权益变动表以及财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了洲际油气公司2017年12月31日的合并及母公司财务状况以及2017年度的合并及母公司经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

关键审计事项是我们根据职业判断，认为对本期财务报表审计最为重要的事项。这些事项的应对以对财务报表整体进行审计并形成审计意见为背景，我们不对这些事项单独发表意见。

我们确定下列事项是需要在审计报告中沟通的关键审计事项。

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

三、关键审计事项（续）

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
（一）评价原油储量的估计对于评估油气资产潜在减值及折耗的影响 参见财务报表附注“三、主要会计政策和估计”(三十一)4（1）对油气储量的估计所述的会计政策。 原油储量的估计被识别为具有重大风险，主要是由于原油储量的估计涉及主观判断，对财务报表有广泛影响。探明原油储量的变化，尤其是探明已开发储量的变化，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耗。探明已开发储量的减少将增加折耗金额。探明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。 由于原油储量估计涉及管理层重大判断，且存在固有不确定性，该不确定性可能对财务报表产生重大影响，因此我们将原油储量的估计确定为关键审计事项。	与评价原油储量的估计对于评估油气资产潜在减值及折耗的影响相关的审计程序中包括以下程序： 评价洲际油气公司聘请的评估原油储量的第三方储量专家的胜任能力、专业素质和客观性。 评价储量专家就评估原油储量所采用的方法是否符合公认的行业标准。 评价储量专家所采用的关键假设，包括用以评估油藏经济生产能力的原油价格的预测合理性。 对油气资产按产量法计提折耗计算表中采用的估计的原油储量与储量专家出具的储量报告进行比较。 比较洲际油气公司2017年末与2016年末油气证实储量，对于重大变动，向储量专家和管理层询问相关原因。

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

三、关键审计事项（续）

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
（二）油气资产减值测试 参见财务报表附注“三、主要会计政策和估计”（二十）4和(三十一)4（2）油气资产减值估计所述的会计政策。 2017年12月31日，油气资产账面价值为802,895.89万元。 由于油气资产账面价值金额重大，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，比如未来原油价格、生产情况等。因此，我们将油气资产减值测试确定为关键审计事项。	对油气资产减值测试我们实施的审计程序主要包括： 评价与对油气资产的减值评估流程相关的内部控制。 将洲际油气公司在现金流模型中采用的未来原油价格与知名机构公布的原油预测价格进行比较。 将现金流模型中采用的未来原油产量与第三方储量专家出具的原油储量评估报告中的相关未来产量进行比对。 将现金流模型中采用的未来生产成本与历史生产成本或相关预算进行比较。 将现金流模型中采用的折现率与上年减值测试模型中的折现率比较。 选取了现金流模型中的其他关键数据，价格和产量，并将其与历史数据和油田开发计划进行比较。 评估了现金流模型编制方法的恰当性，并测试了其数据计算的准确性。

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

三、关键审计事项（续）

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
（三）商誉减值测试 参见财务报表附注“三、主要会计政策和估计”(二十二)7商誉减值估计所述的会计政策。 截至2017年12月31日，洲际油气公司因收购子公司产生的商誉为人民币35,414.24万元。管理层在每年年度终了对商誉进行减值测试，并依据减值测试的结果调整商誉的账面价值。 商誉减值测试的结果很大程度上依赖于管理层所做的估计和采用的假设，例如对资产组预计未来可产生现金流量和折现率的估计。该等估计受到管理层对未来市场以及对经济环境判断的影响，采用不同的估计和假设会对评估的商誉之可收回价值有很大的影响。由于商誉金额重大，且管理层需要作出重大判断，因此我们将商誉的减值确定为关键审计事项。	商誉减值测试中资产组的可收回金额采用预计未来现金流量的现值，在审计相关商誉减值评估中我们对管理层编制的预计未来现金流量现值的模型（“现金流模型”）实施了以下主要审计程序： 评价与对商誉减值评估流程相关的内部控制。 评价管理层对被分配商誉的资产组的识别，评价管理层在编制折现的现金流量预测时采用的方法是否符合企业会计准则的要求。 将现金流模型中采用的收入、成本、费用与历史数据或相关预算进行比较。 评估在折现的现金流量预测中采用的长期收入增长率的合理性，并与历史数据进行比较。
（四）云南正和债权坏账准备的估计 参见财务报表附注“三、主要会计政策和估计”(十二)应收款项坏账准备的确认标准和计提方法所述的会计政策。	云南正和债权的可收回金额采用预计未来现金流量的现值，在审计相关减值评估中我们对管理层编制的预计未来现金流量现值的模型（“现金流模型”）实

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

三、关键审计事项（续）

关键审计事项	我们在审计中如何应对关键审计事项
参见财务报表附注“五、合并财务报表项目注释”（九）其他流动资产披露。 截至2017年12月31日，原子公司云南正和实业有限公司尚欠洲际油气公司BT项目投资款、相应约定利息及分红款88,414.01万元，当期计提坏账准备2,725.73万元。。 管理层对该项应收款项采用单项减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。 由于该项应收款项账面价值重大，且管理层在确定未来现金流量的现值时运用了估计或假设，因此，我们将云南正和债权坏账准备的估计确定为关键审计事项。	施了以下主要审计程序： 评价与对单项金额重大单独计提坏账准备的流程相关的内部控制。 评价管理层在编制折现的未来现金可收回金额的合理性。 评估在现金流模型中折现率选取的合理性。

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

四、其他信息

洲际油气公司管理层(以下简称管理层)对其他信息负责。其他信息包括2017年度报告中涵盖的信息，但不包括财务报表和我们的审计报告。

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

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

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

五、管理层和治理层对财务报表的责任

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

在编制财务报表时，管理层负责评估洲际油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洲际油气公司、终止运营或别无其他现实的选择。

洲际油气公司治理层(以下简称治理层)负责监督洲际油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

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

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，就可能导致对洲际油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洲际油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(包括披露)，并评价财务报表是否公允反映相关交易和事项。

(六) 就洲际油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，以对财务报表发表审计意见。我们负责指导、监督和执行集团审计，并对审计意见承担全部责任。

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

地址（Add）：中国杭州市钱江新城新业路8号UDC时代大厦A座6层
邮编（P.C）：310016
电话（Tel）：0571-88879999
传真（Fax）：0571-88879000
www.zhcpa.cn

六、注册会计师对财务报表审计的责任（续）

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

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

中汇会计师事务所(特殊普通合伙)　　中国注册会计师：　潘玉忠
(项目合伙人)

中国·杭州　　中国注册会计师：　马东宇

报告日期：2018 年 4 月 26 日

合 并 资 产 负 债 表

2017年12月31日

会合01表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	期末数	期初数
流动资产：				
货币资金	五(一)	1	1,115,882,655.06	306,678,992.60
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	五(二)	2	200,577,847.14	186,473,559.43
衍生金融资产		3		
应收票据		4		
应收账款	五(三)	5	253,309,102.57	186,538,818.14
预付款项	五(四)	6	318,078,179.38	423,391,440.85
应收利息	五(五)	7	4,787,721.58	7,082,197.75
应收股利		8		
其他应收款	五(六)	9	218,329,127.52	130,532,902.00
存货	五(七)	10	51,771,797.68	1,660,623,020.44
持有待售资产		11		
一年内到期的非流动资产	五(八)	12		7,542,781.65
其他流动资产	五(九)	13	985,260,295.70	100,107,033.09
流动资产合计		14	3,147,996,726.63	3,008,970,745.95
非流动资产：				
可供出售金融资产	五(十)	15	723,727,566.16	1,794,214,608.26
持有至到期投资		16		
长期应收款	五(十一)	17	509,795.88	558,895.15
长期股权投资	五(十二)	18	43,324,346.97	
投资性房地产	五(十三)	19	2,235,267,471.78	2,221,688,734.20
固定资产	五(十四)	20	1,133,009,342.64	627,333,374.02
在建工程	五(十五)	21	450,810,046.12	810,604,475.93
工程物资		22		
固定资产清理		23		
生产性生物资产		24		
油气资产	五(十六)	25	8,028,958,928.35	8,286,337,708.93
无形资产	五(十七)	26	6,916,842.20	7,643,583.33
开发支出		27		
商誉	五(十八)	28	354,142,452.86	375,973,523.23
长期待摊费用	五(十九)	29	22,809,465.86	8,313,308.95
递延所得税资产	五(二十)	30	240,689,928.39	95,371,827.62
其他非流动资产	五(二十一)	31	9,561,020.00	138,740,000.00
非流动资产合计		32	13,249,727,207.21	14,366,780,039.62
资产总计		33	16,397,723,933.84	17,375,750,785.57

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

合 并 资 产 负 债 表(续)

2017年12月31日

会合01表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	期末数	期初数
流动负债：				
短期借款	五(二十二)	34	2,122,810,000.00	1,814,620,000.00
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		35		
衍生金融负债		36		
应付票据		37		
应付账款	五(二十三)	38	234,311,313.63	526,329,268.02
预收款项	五(二十四)	39	48,349,552.11	39,295,968.96
应付职工薪酬	五(二十五)	40	26,081,705.15	24,601,048.27
应交税费	五(二十六)	41	136,657,267.89	131,986,357.10
应付利息	五(二十七)	42	63,879,540.13	44,755,673.59
应付股利		43		
其他应付款	五(二十八)	44	1,045,890,451.82	985,040,982.72
持有待售负债		45		-
一年内到期的非流动负债	五(二十九)	46	2,307,642,466.86	498,326,956.86
其他流动负债	五(三十)	47		835,082,824.59
流动负债合计		48	5,985,622,297.59	4,900,039,080.11
非流动负债：				
长期借款	五(三十一)	49	2,331,194,218.42	3,019,427,553.92
应付债券	五(三十二)	50		883,952,905.86
其中：优先股		51		
永续债		52		
长期应付款	五(三十三)	53	38,420,817.19	47,788,289.52
长期应付职工薪酬		54		
专项应付款		55		
预计负债	五(三十四)	56	41,569,473.57	38,611,622.67
递延收益		57		
递延所得税负债	五(二十)	58	2,275,179,686.51	2,387,418,630.99
其他非流动负债		59		
非流动负债合计		60	4,686,364,195.69	6,377,199,002.96
负债合计		61	10,671,986,493.28	11,277,238,083.07
所有者权益：				
股本	五(三十五)	62	2,263,507,518.00	2,263,507,518.00
其他权益工具		63		
其中：优先股		64		
永续债		65		
资本公积	五(三十六)	66	2,452,540,277.75	2,445,889,465.43
减：库存股		67		
其他综合收益	五(三十七)	68	-94,993,845.81	132,825,140.39
专项储备		69		
盈余公积	五(三十八)	70	49,483,179.95	49,483,179.95
未分配利润	五(三十九)	71	441,109,194.96	690,220,565.84
归属于母公司所有者权益合计		72	5,111,646,324.85	5,581,925,869.61
少数股东权益		73	614,091,115.71	516,586,832.89
所有者权益合计		74	5,725,737,440.56	6,098,512,702.50
负债和所有者权益总计		75	16,397,723,933.84	17,375,750,785.57

法定代表人：　姜亮　　**主管会计工作负责人：　马玉叶**　　**会计机构负责人：　刘建锋**

合 并 利 润 表

2017年度

会合02表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　　目	注释号	行次	本期数	上年数
一、营业收入	五(四十)	1	2,851,110,839.32	1,205,976,533.01
减：营业成本	五(四十)	2	1,297,646,194.75	599,677,894.45
税金及附加	五(四十一)	3	386,917,277.27	182,769,092.35
销售费用	五(四十二)	4	206,875,722.06	170,580,450.82
管理费用	五(四十三)	5	260,070,579.92	183,257,316.85
财务费用	五(四十四)	6	699,678,751.95	324,186,125.61
资产减值损失	五(四十五)	7	37,737,550.30	7,564,430.35
加：公允价值变动收益(损失以“－”号填列)	五(四十六)	8	27,683,025.29	280,910,936.93
投资收益(损失以“－”号填列)	五(四十七)	9	-14,905,323.27	42,312,742.15
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		10		
资产处置收益(损失以“－”号填列)	五(四十八)	11	-585,433.28	-68,699.15
其他收益		12		
二、营业利润(亏损以“－”号填列)		13	-25,622,968.19	61,096,202.51
加：营业外收入	五(四十九)	14	18,970,481.55	44,051,075.23
减：营业外支出	五(五十)	15	915,056.83	2,220,911.98
三、利润总额(亏损总额以“－”号填列)		16	-7,567,543.47	102,926,365.76
减：所得税费用	五(五十一)	17	89,052,687.64	68,185,805.33
四、净利润(净亏损以“－”号填列)		18	-96,620,231.11	34,740,560.43
（一）按经营持续性分类：				
其中：1.持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		20	-100,163,164.35	32,152,262.19
2.终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		21	3,542,933.24	2,588,298.24
（二）按所有权归属分类：				
其中：1.归属于母公司所有者的净利润		23	-226,476,295.70	43,107,519.78
2.少数股东损益		24	129,856,064.59	-8,366,959.35
五、其他综合收益的税后净额	五(五十二)	25	-239,824,924.63	325,573,642.44
归属母公司所有者的其他综合收益的税后净额		26	-227,818,986.20	323,365,605.74
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益		27		-
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		28		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		29		
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		30	-227,818,986.20	323,365,605.74
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		31		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		32	-157,448,334.35	309,136,094.51
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		33		
4. 现金流量套期损益的有效部分		34		
5. 外币财务报表折算差额		35	-70,370,651.85	14,229,511.23
6. 其他		36		
归属于少数股东的其他综合收益的税后净额		37	-12,005,938.43	2,208,036.70
六、综合收益总额(综合亏损总额以“－”号填列)		38	-336,445,155.74	360,314,202.87
归属于母公司所有者的综合收益总额		39	-454,295,281.90	366,473,125.52
归属于少数股东的综合收益总额		40	117,850,126.16	-6,158,922.65
七、每股收益：				
(一) 基本每股收益		41	-0.1001	0.0190
(二) 稀释每股收益		41	-0.1001	0.0190

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人： 马玉叶**　　**会计机构负责人： 刘建锋**

合 并 现 金 流 量 表

2017年度

会合03表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	本期数	上年数
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金		1	2,890,877,731.61	1,171,801,895.71
收到的税费返还		2		
收到其他与经营活动有关的现金	五(五十三)1	3	105,778,612.41	220,456,006.05
经营活动现金流入小计		4	2,996,656,344.02	1,392,257,901.76
购买商品、接受劳务支付的现金		5	1,069,597,925.05	282,768,065.16
支付给职工以及为职工支付的现金		6	225,335,417.84	138,868,340.80
支付的各项税费		7	680,009,900.06	301,149,506.02
支付其他与经营活动有关的现金	五(五十三)2	8	543,814,578.83	422,231,186.04
经营活动现金流出小计		9	2,518,757,821.78	1,145,017,098.02
经营活动产生的现金流量净额		10	477,898,522.24	247,240,803.74
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金		11	1,134,410,513.04	9,000,000.00
取得投资收益收到的现金		12	28,094,294.73	2,028,383.15
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13		20,000.00
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		14	48,216,524.41	
收到其他与投资活动有关的现金	五(五十三)3	15	145,042,013.07	43,905,388.92
投资活动现金流入小计		16	1,355,763,345.25	54,953,772.07
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17	659,455,748.17	153,455,415.45
投资支付的现金		18	350,078,007.43	442,886,548.78
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		19		588,174,983.97
支付其他与投资活动有关的现金	五(五十三)4	20	81,234,084.97	6,256,330.82
投资活动现金流出小计		21	1,090,767,840.57	1,190,773,279.02
投资活动产生的现金流量净额		22	264,995,504.68	-1,135,819,506.95
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金		23		3.82
其中：子公司吸收少数股东投资收到的现金		24		3.82
取得借款收到的现金		25	7,179,079,402.89	3,072,718,339.00
发行债券收到的现金		26		1,650,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金	五(五十三)5	27	2,647,494,916.41	1,758,499,853.56
筹资活动现金流入小计		28	9,826,574,319.30	6,481,218,196.38
偿还债务支付的现金		29	7,333,761,924.85	3,840,521,125.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		30	649,950,524.88	225,887,127.32
其中：子公司支付给少数股东的股利、利润		31	20,345,843.33	
支付其他与筹资活动有关的现金	五(五十三)6	32	2,480,474,742.94	1,646,266,474.86
筹资活动现金流出小计		33	10,464,187,192.67	5,712,674,727.18
筹资活动产生的现金流量净额		34	-637,612,873.37	768,543,469.20
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		35	-19,614,808.34	-2,714,294.62
五、现金及现金等价物净增加额		36	85,666,345.21	-122,749,528.63
加：期初现金及现金等价物余额		37	154,793,134.06	277,542,662.69
六、期末现金及现金等价物余额		38	240,459,479.27	154,793,134.06

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

合 并 所 有 者 权 益 变 动 表

2017年度

会合04表-1

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　　目	行次	本期数										
		归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计
		股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	
			优先股	永续债	其他							
一、上期期末余额	1	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		132,825,140.39		49,483,179.95	690,220,565.84	516,586,832.89	6,098,512,702.50
加：会计政策变更	2												
前期差错更正	3												
同一控制下企业合并	4												
其他	5												
二、本期期初余额	6	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		132,825,140.39		49,483,179.95	690,220,565.84	516,586,832.89	6,098,512,702.50
三、本期增减变动金额(减少以“-”)	7					6,650,812.32		-227,818,986.20			-249,111,370.88	97,504,282.82	-372,775,261.94
(一) 综合收益总额	8							-227,818,986.20			-226,476,295.70	117,850,126.16	-336,445,155.74
(二) 所有者投入和减少资本	9												
1. 股东投入的普通股	10												
2. 其他权益工具持有者投入资本	11												
3. 股份支付计入所有者权益的金额	12												
4. 其他	13												
(三) 利润分配	14					6,650,812.32					-22,635,075.18	-20,345,843.34	-36,330,106.20
1. 提取盈余公积	15												
2. 对所有者的分配	16										-22,635,075.18	-20,345,843.34	-42,980,918.52
3. 其他	17					6,650,812.32							6,650,812.32
(四) 所有者权益内部结转	18												
1. 资本公积转增资本	19												
2. 盈余公积转增资本	20												
3. 盈余公积弥补亏损	21												
4. 其他	22												
(五) 专项储备	23												
1. 本期提取	24												
2. 本期使用	25												
(六) 其他	26												
四、本期期末余额	27	2,263,507,518.00				2,452,540,277.75		-94,993,845.81		49,483,179.95	441,109,194.96	614,091,115.71	5,725,737,440.56

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

合 并 所 有 者 权 益 变 动 表(续)

2017年度

会合04表-2

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　　目	行次	上年数										
		归属于母公司所有者权益									少数股东权益	所有者权益合计
		股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	
			优先股	永续债	其他							
一、上期期末余额	1	2,263,507,518.00				2,435,248,165.72		-190,540,465.35		49,483,179.95	683,329,166.35	172,941,738.01	5,413,969,302.68
加：会计政策变更	2												
前期差错更正	3												
同一控制下企业合并	4												
其他	5												
二、本期期初余额	6	2,263,507,518.00				2,435,248,165.72		-190,540,465.35		49,483,179.95	683,329,166.35	172,941,738.01	5,413,969,302.68
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	7					10,641,299.71		323,365,605.74			6,891,399.49	343,645,094.88	684,543,399.82
(一) 综合收益总额	8							323,365,605.74			43,107,519.78	-6,158,922.65	360,314,202.87
(二) 所有者投入和减少资本	9											349,804,017.53	349,804,017.53
1. 股东投入的普通股	10											349,804,017.53	349,804,017.53
2. 其他权益工具持有者投入资本	11												
3. 股份支付计入所有者权益的金额	12												
4. 其他	13												
(三) 利润分配	14					10,641,299.71					-36,216,120.29		-25,574,820.58
1. 提取盈余公积	15												
2. 对所有者的分配	16										-36,216,120.29		-36,216,120.29
3. 其他	17					10,641,299.71							10,641,299.71
(四) 所有者权益内部结转	18												
1. 资本公积转增资本	19												
2. 盈余公积转增资本	20												
3. 盈余公积弥补亏损	21												
4. 其他	22												
(五) 专项储备	23												
1. 本期提取	24												
2. 本期使用	25												
(六) 其他	26												
四、本期期末余额	27	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		132,825,140.39		49,483,179.95	690,220,565.84	516,586,832.89	6,098,512,702.50

法定代表人：姜亮　　**主管会计工作负责人： 马玉叶**　　**会计机构负责人： 刘建锋**

母 公 司 资 产 负 债 表

2017年12月31日

会企01表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	期末数	期初数
流动资产：				
货币资金		1	937,608,949.93	130,625,238.20
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产		2		
衍生金融资产		3		
应收票据		4		
应收账款	十四(一)	5	1,104,226.43	37,790,510.79
预付款项		6	935,612.66	13,984,787.19
应收利息		7		
应收股利		8		121,636,400.00
其他应收款	十四(二)	9	622,065,362.21	1,182,979,988.21
存货		10		4,310,614.62
持有待售资产		11		
一年内到期的非流动资产		12		6,441,700.53
其他流动资产		13	858,032,830.59	435,782.89
流动资产合计		14	2,419,746,981.82	1,498,205,022.43
非流动资产：				
可供出售金融资产		15	297,500,000.00	1,621,621,220.45
持有至到期投资		16		
长期应收款		17	3,823,703,509.06	4,030,570,349.80
长期股权投资	十四(三)	18	1,239,726,875.54	1,268,726,875.54
投资性房地产		19	2,071,305,092.51	2,058,913,700.43
固定资产		20	5,995,825.89	2,416,116.26
在建工程		21		
工程物资		22		
固定资产清理		23		
生产性生物资产		24		
油气资产		25		
无形资产		26	1,267,875.63	1,324,037.38
开发支出		27		
商誉		28		
长期待摊费用		29	14,538,785.77	5,424,640.10
递延所得税资产		30	167,000,428.05	17,986,217.49
其他非流动资产		31		
非流动资产合计		32	7,621,038,392.45	9,006,983,157.45
资产总计		33	10,040,785,374.27	10,505,188,179.88

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

母 公 司 资 产 负 债 表(续)

2017年12月31日

会企01表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	期末数	期初数
流动负债：				
短期借款		34	1,796,100,000.00	1,815,620,000.00
以公允价值计量且其变动 计入当期损益的金融负债		35		
衍生金融负债		36		
应付票据		37		
应付账款		38	2,467,078.85	28,000.00
预收款项		39	1,503,407.61	2,733,201.92
应付职工薪酬		40	9,507,243.01	11,782,256.36
应交税费		41	2,883,730.86	3,890,844.36
应付利息		42	5,574,048.14	6,174,827.63
应付股利		43		
其他应付款		44	1,352,117,480.64	815,350,509.76
持有待售负债		45		
一年内到期的非流动负债		46	1,087,357,012.70	
其他流动负债		47		814,958,579.50
流动负债合计		48	4,257,510,001.81	3,470,538,219.53
非流动负债：				
长期借款		49	580,000,000.00	200,000,000.00
应付债券		50		883,952,905.86
其中：优先股		51		
永续债		52		
长期应付款		53		
长期应付职工薪酬		54		
专项应付款		55		
预计负债		56		
递延收益		57		
递延所得税负债		58	293,242,730.59	319,871,355.35
其他非流动负债		59		
非流动负债合计		60	873,242,730.59	1,403,824,261.21
负债合计		61	5,130,752,732.40	4,874,362,480.74
所有者权益：				
股本		62	2,263,507,518.00	2,263,507,518.00
其他权益工具		63		
其中：优先股		64		
永续债		65		
资本公积		66	2,452,540,277.75	2,445,889,465.43
减：库存股		67		
其他综合收益		68	6,175,010.85	135,313,845.17
专项储备		69		
盈余公积		70	49,483,179.95	49,483,179.95
未分配利润		71	138,326,655.32	736,631,690.59
所有者权益合计		72	4,910,032,641.87	5,630,825,699.14
负债和所有者权益总计		73	10,040,785,374.27	10,505,188,179.88

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

母 公 司 利 润 表

2017年度

会企02表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	本期数	上年数
一、营业收入	十四(四)	1	57,008,446.63	85,286,258.61
减：营业成本	十四(四)	2	10,526,037.50	24,549,219.45
税金及附加		3	5,464,179.54	6,528,471.35
销售费用		4		
管理费用		5	111,441,697.22	81,766,467.94
财务费用		6	654,724,014.14	-99,159,819.13
资产减值损失		7	29,754,370.76	5,052,655.73
加：公允价值变动收益(损失以“－”号填列)		8	12,391,392.08	230,326,420.78
投资收益(损失以“－”号填列)	十四(五)	9	19,826,120.41	27,562,742.15
其中：对联营企业和合营企业的投资收益		10		
资产处置收益(损失以“－”号填列)		11	-364.30	
其他收益		12		
二、营业利润(亏损以“－”号填列)		13	-722,684,704.34	324,438,426.20
加：营业外收入		14	14,612,462.20	43,692,323.21
减：营业外支出		15	194,275.16	66,649.72
三、利润总额(亏损总额以“－”号填列)		16	-708,266,517.30	368,064,099.69
减：所得税费用		17	-132,596,557.21	86,516,350.00
四、净利润(净亏损以“－”号填列)		18	-575,669,960.09	281,547,749.69
(一) 持续经营净利润(净亏损以“-”号填列)		19	-575,669,960.09	281,547,749.69
(二) 终止经营净利润(净亏损以“-”号填列)		20		
五、其他综合收益的税后净额		21	-129,138,834.32	310,700,580.30
(一) 以后不能重分类进损益的其他综合收益		22		
1. 重新计量设定受益计划净负债或净资产的变动		23		
2. 权益法下在被投资单位不能重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		24		
(二) 以后将重分类进损益的其他综合收益		25	-129,138,834.32	310,700,580.30
1. 权益法下在被投资单位以后将重分类进损益的其他综合收益中享有的份额		26		
2. 可供出售金融资产公允价值变动损益		27	-129,138,834.32	310,700,580.30
3. 持有至到期投资重分类为可供出售金融资产损益		28		
4. 现金流量套期损益的有效部分		29		
5. 外币财务报表折算差额		30		
6. 其他		31		
六、综合收益总额(综合亏损总额以“－”号填列)		32	-704,808,794.41	592,248,329.99
七、每股收益：				
(一) 基本每股收益		31		
(二) 稀释每股收益		34		

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人： 马玉叶**　　**会计机构负责人： 刘建锋**

母 公 司 现 金 流 量 表

2017年度

会企03表

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	注释号	行次	本期数	上年数
一、经营活动产生的现金流量：				
销售商品、提供劳务收到的现金		1	75,215,057.34	64,807,530.97
收到的税费返还		2		
收到其他与经营活动有关的现金		3	56,772,571.27	55,331,227.25
经营活动现金流入小计		4	131,987,628.61	120,138,758.22
购买商品、接受劳务支付的现金		5	10,499,313.65	308,586.40
支付给职工以及为职工支付的现金		6	43,795,953.76	51,418,527.02
支付的各项税费		7	7,598,591.73	8,656,501.38
支付其他与经营活动有关的现金		8	67,959,128.33	57,302,547.16
经营活动现金流出小计		9	129,852,987.47	117,686,161.96
经营活动产生的现金流量净额		10	2,134,641.14	2,452,596.26
二、投资活动产生的现金流量：				
收回投资收到的现金		11	1,124,172,002.16	
取得投资收益收到的现金		12	27,942,500.12	1,175,977.53
处置固定资产、无形资产和其他长期资产收回的现金净额		13		
处置子公司及其他营业单位收到的现金净额		14	48,363,600.00	
收到其他与投资活动有关的现金		15	10,000,000.00	
投资活动现金流入小计		16	1,210,478,102.28	1,175,977.53
购建固定资产、无形资产和其他长期资产支付的现金		17	8,023,920.09	1,489,033.90
投资支付的现金		18	1,000,000.00	608,838,334.76
取得子公司及其他营业单位支付的现金净额		19		
支付其他与投资活动有关的现金		20	10,000,000.00	
投资活动现金流出小计		21	19,023,920.09	610,327,368.66
投资活动产生的现金流量净额		22	1,191,454,182.19	-609,151,391.13
三、筹资活动产生的现金流量：				
吸收投资收到的现金		23		
取得借款收到的现金		24	5,683,530,000.00	2,665,603,339.00
发行债券收到的现金		25		1,650,000,000.00
收到其他与筹资活动有关的现金		26	2,692,340,652.37	2,498,253,613.46
筹资活动现金流入小计		27	8,375,870,652.37	6,813,856,952.46
偿还债务支付的现金		28	5,970,184,075.00	3,829,555,000.00
分配股利、利润或偿付利息支付的现金		29	435,770,171.92	132,729,741.38
支付其他与筹资活动有关的现金		30	3,100,693,671.38	2,305,828,011.79
筹资活动现金流出小计		31	9,506,647,918.30	6,268,112,753.17
筹资活动产生的现金流量净额		32	-1,130,777,265.93	545,744,199.29
四、汇率变动对现金及现金等价物的影响		33	304.33	2,209.21
五、现金及现金等价物净增加额		34	62,811,861.73	-60,952,386.37
加：期初现金及现金等价物余额		35	25,625,238.20	86,577,624.57
六、期末现金及现金等价物余额		36	88,437,099.93	25,625,238.20

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

母 公 司 所 有 者 权 益 变 动 表

2017年度

会企04表-1

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　　目	行次	本期数									
		股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
			优先股	永续债	其他							
一、上期期末余额	1	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		135,313,845.17		49,483,179.95	736,631,690.59	5,630,825,699.14
加：会计政策变更	2											
前期差错更正	3											
其他	4											
二、本期期初余额	5	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		135,313,845.17		49,483,179.95	736,631,690.59	5,630,825,699.14
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	6					6,650,812.32		-129,138,834.32			-598,305,035.27	-720,793,057.27
(一) 综合收益总额	7							-129,138,834.32			-575,669,960.09	-704,808,794.41
(二) 所有者投入和减少资本	8											
1. 股东投入的普通股	9											
2. 其他权益工具持有者投入资本	10											
3. 股份支付计入所有者权益的金额	11											
4. 其他	12											
(三) 利润分配	13					6,650,812.32					-22,635,075.18	-15,984,262.86
1. 提取盈余公积	14											
2. 对所有者的分配	15										-22,635,075.18	-22,635,075.18
3. 其他	16					6,650,812.32						6,650,812.32
(四) 所有者权益内部结转	17											
1. 资本公积转增资本	18											
2. 盈余公积转增资本	19											
3. 盈余公积弥补亏损	20											
4. 其他	21											
(五) 专项储备	22											
1. 本期提取	23											
2. 本期使用	24											
(六) 其他	25											
四、本期期末余额	26	2,263,507,518.00				2,452,540,277.75		6,175,010.85		49,483,179.95	138,326,655.32	4,910,032,641.87

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

母 公 司 所 有 者 权 益 变 动 表(续)

2017年度

会企04表-2

编制单位：洲际油气股份有限公司　　金额单位：人民币元

项　目	行次	上年数										
		股本	其他权益工具			资本公积	减：库存股	其他综合收益	专项储备	盈余公积	未分配利润	所有者权益合计
			优先股	永续债	其他							
一、上期期末余额	1	2,263,507,518.00				2,435,248,165.72		-175,386,735.13		49,483,179.95	491,300,061.19	5,064,152,189.73
加：会计政策变更	2											
前期差错更正	3											
其他	4											
二、本期期初余额	5	2,263,507,518.00				2,435,248,165.72		-175,386,735.13		49,483,179.95	491,300,061.19	5,064,152,189.73
三、本期增减变动金额(减少以“-”号填列)	6					10,641,299.71		310,700,580.30			245,331,629.40	566,673,509.41
(一) 综合收益总额	7							310,700,580.30			281,547,749.69	592,248,329.99
(二) 所有者投入和减少资本	8					10,641,299.71						10,641,299.71
1. 股东投入的普通股	9											
2. 其他权益工具持有者投入资本	10											
3. 股份支付计入所有者权益的金额	11											
4. 其他	12					10,641,299.71						10,641,299.71
(三) 利润分配	13										-36,216,120.29	-36,216,120.29
1. 提取盈余公积	14											
2. 对所有者的分配	15										-36,216,120.29	-36,216,120.29
3. 其他	16											
(四) 所有者权益内部结转	17											
1. 资本公积转增资本	18											
2. 盈余公积转增资本	19											
3. 盈余公积弥补亏损	20											
4. 其他	21											
(五) 专项储备	22											
1. 本期提取	23											
2. 本期使用	24											
(六) 其他	25											
四、本期期末余额	26	2,263,507,518.00				2,445,889,465.43		135,313,845.17		49,483,179.95	736,631,690.59	5,630,825,699.14

法定代表人： 姜亮　　**主管会计工作负责人：** 马玉叶　　**会计机构负责人：** 刘建锋

洲际油气股份有限公司

财务报表附注

2017 年度

一、公司基本情况

(一) 公司概况

洲际油气股份有限公司(以下简称公司或本公司)原名海南正和实业集团股份有限公司、海南华侨投资股份有限公司、海南侨联企业股份有限公司，于1984年08月20日在海南省工商行政管理局登记注册，取得注册号为91460000201270656 9的《企业法人营业执照》。公司注册地：海口市西沙路28号。法定代表人：姜亮。公司现有注册资本为人民币226,350.7518万元，总股本为2,263,507,518.00股，每股面值人民币1元。其中：有限售条件的流通股份A股5,323,500.00股；无限售条件的流通股份A股2,258,184,018.00股。公司股票于1996年10月08日在上海证券交易所挂牌交易。

1993 年 10 月，国家体改委批准本公司继续进行股份制试点。1996 年 9 月，经中国证监会证监发字(1996)226 号文批准本公司上市交易。上市时公司股本为 98,746,200.00 股。经历数次股改变更后，截止 2013 年末公司股本为 122,011.75 万股。

2014 年 8 月 6 日，经海南省工商行政管理局核准，公司名称由“海南正和实业集团股份有限公司”变更为“洲际油气股份有限公司”。

2014 年 12 月经中国证券监督管理委员会以证监公司字[2014]1233 号文《关于核准洲际油气股份有限公司非公开发行股票的批复》核准，公司向广西正和实业集团有限公司、深圳盛财股权投资合伙企业（有限合伙）、新疆宏昇源股权投资管理有限合伙企业、芜湖江和投资管理合伙企业（有限合伙）、长沙市云鼎股权投资合伙企业（有限合伙）、深圳市孚威天玑投资企业（有限合伙）、深圳市中民昇汇壹号投资企业（有限合伙）7 家特定投资者非公开发行 521,042,084.00 股人民币普通股(A 股)，每股面值人民币 1 元，每股发行价 5.988 元，募集资金总额 3,119,999,999.00 元，扣除发行费用后净额 3,041,072,660.70 元，其中：增加注册资本人民币 521,042,084.00 元，增加资本公积 2,520,030,576.70 元。募集资金用于收购马腾石油股份有限公司 95%的股权。本次发行后，公司的注册资本和股本从人民币 1,220,117,545.00 元增加到人民币 1,741,159,629.00 元。本次增资已于 2014 年 12 月 16 日业经中汇会计师事务所（特殊普通合伙）验证并出具中汇会验[2014]3281 号验资报告。

根据 2015 年 5 月 8 日股东大会决议，公司以 2014 年末股本总数为基数，向全体股东以

资本公积金每 10 股转增 3 股，本次增资已于 2015 年 7 月 7 日经福建华兴会计师事务所有限公司验证并出具闽华兴所[2015]验字 H-006 号验资报告。依据上述注册资本变化及公司章程修订的情况，同时根据公司股东大会的授权，公司已向海南省海口市工商行政管理局办理了相关工商登记事项，并领取了《企业法人营业执照》。截至资产负债表日，公司注册资本为人民币 2,263,507,518.00 元。

本公司的基本组织架构：根据国家法律法规和公司章程的规定，建立了由股东大会、董事会、监事会及经营管理层组成的规范的多层次治理结构；董事会下设战略委员会、审计委员会、薪酬考核委员会、提名委员会等四个专门委员会和董事会办公室。公司下设生产管理部、综合管理部、采办部、销售部、融资部、投资部、财务部等主要职能部门。

本公司属油气行业。经营范围为：石油勘探开发和石油化工项目的投资及相关工程的技术开发，咨询、服务；石油化工产品、管道生产建设所需物资设备、器材的销售；炼油、石油化工产品的生产、销售和仓储业务（专项审批除外）；油品贸易和进出口（国家限定经营和禁止进出口的除外）；石油相关专业设备的研发、生产及销售（专项审批除外）；能源基础产业投资、开发、经营；电力投资（国家限定和禁止的除外）；新能源产品技术研发、生产、销售；股权投资；高新技术项目及产品的投资、开发、生产与经营；货物进出口（国家限定经营和禁止进出口的商品除外）、技术进出口、代理进出口；矿业投资开发；房屋租赁及物业管理。销售的主要产品为石油，提供的主要劳务为油气运输及油气业务咨询服务等。

本财务报表及财务报表附注已于 2018 年 4 月 26 日经公司第十一届董事会第三十一次会议批准。

（二）合并范围

本公司 2017 年度纳入合并范围的子公司共 26 家，详见附注七“在其他主体中的权益”。与上年度相比，本公司本年度合并范围增加 2 家，转让 1 家，详见附注六“合并范围的变更”。

二、财务报表的编制基础

（一）编制基础

公司以持续经营为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部颁布的《企业会计准则——基本准则》和各项具体会计准则、企业会计准则应用指南、企业会计准则解释及其他相关规定(以下合称“企业会计准则”)，以及中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》(2014 年修订)的披露规定编制财务报表。

（二）持续经营

公司自本报告期末起至少 12 个月内具备持续经营能力，无影响持续经营能力的重大事项。

三、主要会计政策和会计估计

本公司及各子公司根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对应收账款、存货、固定资产折旧、油气资产、收入确认等交易和事项指定了若干具体会计政策和会计估计，具体会计政策参见附注三(十二)、附注三(十三)、附注三(十七)、附注三(二十)、附注三(二十七)等相关说明。

（一）遵循企业会计准则的声明

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

（二）会计期间

会计年度自公历 1 月 1 日起至 12 月 31 日止。

（三）营业周期

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

（四）记账本位币

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

本公司编制本财务报表时所采用的货币为人民币。

（五）同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理

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

1．同一控制下企业合并的会计处理

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

为同一控制下的企业合并。

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

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

2．非同一控制下企业合并的会计处理

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

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

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

公司在企业合并中取得的被购买方的可抵扣暂时性差异，在购买日不符合递延所得税资产确认条件的，不予以确认。购买日后 12 个月内，如取得新的或进一步的信息表明购买日

的相关情况已经存在，预期被购买方在购买日可抵扣暂时性差异带来的经济利益能够实现的，确认相关的递延所得税资产，同时减少商誉，商誉不足冲减的，差额部分确认为当期损益；除上述情况以外，确认与企业合并相关的递延所得税资产，计入当期损益。

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

属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前已经持有的被购买方的股权涉及其他综合收益、其他所有者权益变动转为购买日当期收益，由于被投资方重新计量设定受益计划净负债或净资产变动而产生的其他综合收益除外。

3．企业合并中有关交易费用的处理

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

(六) 合并财务报表的编制方法

1．合并范围

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

2．合并报表的编制方法

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

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

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

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

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

3．购买少数股东股权及不丧失控制权的部分处置子公司股权

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

4．丧失控制权的处置子公司股权

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

第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注三(十五)“长期股权投资的确认和计量”或本附注三(十)“金融工具的确认和计量”。

5．分步处置对子公司股权投资至丧失控制权的处理

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

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

不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”(详见前段)适用的原则进行会计处理。即在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司自购买日开始持续计算的净资产账面价值份额之间的差额，作为权益性交易计入资本公积(股本溢价)。在丧失控制权时不得转入丧失控制权当期的损益。

(七) 合营安排分类及共同经营会计处理方法

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

合营企业，是指本公司仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。本公司对合营企业的投资采用权益法核算，按照本附注三(十五)3(2)“权益法核算的长期股权投资”中所述的会计政策处理。

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

1．确认本公司单独所持有的资产，以及按本公司份额确认共同持有的资产；

2．确认本公司单独所承担的负债，以及按本公司份额确认共同承担的负债；

3．确认出售本公司享有的共同经营产出份额所产生的收入；

4．按本公司份额确认共同经营因出售产出所产生的收入；

5．确认单独所发生的费用，以及按本公司份额确认共同经营发生的费用。

当本公司作为合营方向共同经营投出或出售资产(该资产不构成业务，下同)或者自共同经营购买资产时，在该等资产出售给第三方之前，本公司仅确认因该项交易产生的损益中属

于共同经营其他参与方的部分。该等资产发生符合《企业会计准则第 8 号——资产减值》等规定的资产减值损失的，对于由于本公司向共同经营投出或者出售资产的情况，本公司全额确认损失；对于本公司自共同经营购买资产的情况，本公司按承担的份额确认该损失。

（八）现金及现金等价物的确定标准

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

（九）外币业务折算和外币报表的折算

1．外币交易业务

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

2．外币货币性项目和非货币性项目的折算方法

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

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

3．外币报表折算

资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；所有者权益项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算；利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率近似的汇率折算；年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；年末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；按照上述折算产生的外币财务报表折算差额，在资产负债表股东权益项目下的“其他综合收益”项目反映。处置境外

经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。

现金流量表采用现金流量发生日的采用交易发生日的即期汇率近似的汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列示“汇率变动对现金及现金等价物的影响”项目反映。

（十）金融工具的确认和计量

金融工具是指形成一个企业的金融资产，并形成其他单位的金融负债或者权益工具的合同。金融工具包括金融资产、金融负债和权益工具。金融资产和金融负债在初始确认时以公允价值计量。对于以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产和金融负债，相关的交易费用直接计入损益，对于其他类别的金融资产和金融负债，相关交易费用计入初始确认金额。

1．金融资产的分类、确认和计量

以常规方式买卖金融资产，按交易日进行会计确认和终止确认。金融资产在初始确认时划分为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、持有至到期投资、贷款和应收款项以及可供出售金融资产。

(1)以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

包括交易性金融资产和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。

交易性金融资产是指满足下列条件之一的金融资产：1)取得该金融资产的目的，主要是为了近期内出售；2)属于进行集中管理的可辨认金融工具组合的一部分，且有客观证据表明本公司近期采用短期获利方式对该组合进行管理；3)属于衍生工具，但是，被指定且为有效套期工具的衍生工具、属于财务担保合同的衍生工具、与在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生工具除外。

符合下述条件之一的金融资产，在初始确认时可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：1)该指定可以消除或明显减少由于该金融资产的计量基础不同所导致的相关利得或损失在确认或计量方面不一致的情况；2)本公司风险管理或投资策略的正式书面文件已载明，对该金融资产所在的金融资产组合或金融资产和金融负债组合以公允价值为基础进行管理、评价并向关键管理人员报告。

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产取得时以公允价值(扣除已宣告但尚未发放的现金股利或已付息期但尚未领取的债券利息)作为初始确认金额，相关的交易费用计入当期损益。采用公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融资产相关的股利和利息收入计入当期损益。

(2)持有至到期投资

持有至到期投资是指到期日固定、回收金额固定或可确定，且本公司有明确意图和能力持有至到期的非衍生金融资产。

持有至到期投资取得时按公允价值(扣除已到付息期但尚未领取的债券利息)和相关交易费用之和作为初始确认金额。采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

实际利率法是指按照金融资产或金融负债(含一组金融资产或金融负债)的实际利率计算其摊余成本及各期利息收入或支出的方法。实际利率是指将金融资产或金融负债在预期存续期间或适用的更短期间内的未来现金流量，折现为该金融资产或金融负债当前账面价值所使用的利率。在计算实际利率时，本公司将在考虑金融资产或金融负债所有合同条款的基础上预计未来现金流量(不考虑未来的信用损失)，同时还将考虑金融资产或金融负债合同各方之间支付或收取的、属于实际利率组成部分的各项收费、交易费用及折价或溢价等。

(3)贷款和应收款项

贷款和应收款项是指在活跃市场中没有报价、回收金额固定或可确定的非衍生金融资产。本公司划分为贷款和应收款的金融资产包括应收票据、应收账款、应收利息、应收股利及其他应收款等。以向购货方应收的合同或协议价款作为初始确认金额；具有融资性质的，按其现值进行初始确认。贷款和应收款项采用实际利率法，按摊余成本进行后续计量，在终止确认、发生减值或摊销时产生的利得或损失，计入当期损益。

(4)可供出售金融资产

可供出售金融资产包括初始确认时即被指定为可供出售的非衍生金融资产，以及除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、贷款和应收款项、持有至到期投资以外的金融资产。

可供出售债务工具投资的期末成本按照摊余成本法确定，即初始确认金额扣除已偿还的本金，加上或减去采用实际利率法将该初始确认金额与到期日金额之间的差额进行摊销形成的累计摊销额，并扣除已发生的减值损失后的金额。

可供出售权益工具投资的期末成本为其初始取得成本。取得时按照公允价值(扣除已宣

告但尚未发放的现金股利或已到付息期但尚未领取的债券利息)和相关费用之和作为初始确认金额。持有期间将取得的利息或现金股利确认为投资收益。可供出售金融资产采用公允价值进行后续计量，其折溢价采用实际利率法摊销并确认为利息收入。期末除减值损失和外币货币性金融资产与摊余成本相关的汇兑差额确认为当期损益外，可供出售金融资产的公允价值变动确认为其他综合收益；但是，对于在活跃市场中没有报价且其公允价值不能可靠计量的权益工具投资，以及与该权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融资产，按成本计量。处置时，将取得的价款与该项金融资产账面价值之间的差额，计入投资损益；同时，将原直接计入其他综合收益的公允价值变动累计额对应处置部分的金额转出，计入当期损益。

2．金融资产转移的确认依据及计量方法

金融资产转移，是指将金融资产让与或交付该金融资产发行方以外的另一方。公司将金融资产转移区分为金融资产整体转移和部分转移。

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。

在判断金融资产转移是否满足上述金融资产终止确认条件时，采用实质重于形式的原则。金融资产转移不满足终止确认条件的，继续确认该项金融资产，所收到的对价确认为一项金融负债。金融资产整体转移满足终止确认条件的，将下列两项金额的差额计入当期损益：(1)因转移而收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额之和；(2)所转移金融资产的账面价值。金融资产部分转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产整体的账面价值，在终止确认部分和未终止确认部分之间，按照各自的相对公允价值进行分摊，并将下列两项金额的差额计入当期损益：(1)终止确认部分收到的对价，与原直接计入所有者权益的公允价值变动累计额中对应终止确认部分的金额之和；(2)终止确认部分的账面价值。

3．金融负债的分类、确认和计量

金融负债在初始确认时划分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。

(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，其分类与前述在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资产的条件一致。对于此类金融负债，按照公允价值进行后续计量，公允价值变动形成的利得或损失以及与该等金融负债相关的股利和利息支出计入当期损益。

(2)其他金融负债

与在活跃市场中没有报价、公允价值不能可靠计量的权益工具挂钩并须通过交付该权益工具结算的衍生金融负债，按照成本进行后续计量。其他金融负债采用实际利率法，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)财务担保合同

不属于指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债的财务担保合同，以公允价值进行初始确认，在初始确认后按照《企业会计准则第13号——或有事项》确定的金额和初始确认金额扣除按照《企业会计准则第14号——收入》的原则确定的累计摊销额后的余额之中的较高者进行后续计量。

4．金融负债的终止确认

金融负债的现时义务全部或部分已经解除的，才能终止确认该金融负债或其一部分。本公司(债务人)与债权人之间签订协议，以承担新金融负债方式替换现存金融负债，且新金融负债与现存金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认现存金融负债，并同时确认新金融负债。对现存金融负债全部或者部分合同条款作出实质性修改的，则终止确认现存金融负债或其一部分，同时将修改条款后的金融负债确认为一项新金融负债。

金融负债全部或者部分终止确认时，终止确认的金融负债账面价值与支付对价(包括转出的非现金资产或承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。本公司若回购部分金融负债的，在回购日按照继续确认部分与终止确认部分的相对公允价值，将该金融负债整体的账面价值进行分配。分配给终止确认部分的账面价值与支付的对价(包括转出的非现金资产或者承担的新金融负债)之间的差额，计入当期损益。

5．权益工具

权益工具是指能证明拥有本公司在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本公司发行(含再融资)、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理。本公司不确认权益工具

的公允价值变动。与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。

本公司对权益工具持有方的各种分配(不包括股票股利)，减少股东权益。本公司不确认权益工具的公允价值变动额。

金融负债与权益工具的区分：

金融负债，是指符合下列条件之一的负债：

(1)向其他方交付现金或其他金融资产的合同义务。

(2)在潜在不利条件下，与其他方交换金融资产或金融负债的合同义务。

(3)将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的非衍生工具合同，且企业根据该合同将交付可变数量的自身权益工具。

(4)将来须用或可用企业自身权益工具进行结算的衍生工具合同，但以固定数量的自身权益工具交换固定金额的现金或其他金融资产的衍生工具合同除外。

如果本公司不能无条件地避免以交付现金或其他金融资产来履行一项合同义务，则该合同义务符合金融负债的定义。如果一项金融工具须用或可用本公司自身权益工具进行结算，需要考虑用于结算该工具的本公司自身权益工具，是作为现金或其他金融资产的替代品，还是为了使该工具持有方享有在发行方扣除所有负债后的资产中的剩余权益。如果是前者，该工具是本公司的金融负债；如果是后者，该工具是本公司的权益工具。

6．衍生工具及嵌入衍生工具

衍生工具于相关合同签署日以公允价值进行初始计量，并以公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的确认为一项负债。除指定为套期工具且套期高度有效的衍生工具，其公允价值变动形成的利得或损失将根据套期关系的性质按照套期会计的要求确定计入损益的期间外，其余衍生工具的公允价值变动计入当期损益。

对包含嵌入衍生工具的混合工具，如未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或金融负债，嵌入衍生工具与该主合同在经济特征及风险方面不存在紧密关系，且与嵌入衍生工具条件相同，单独存在的工具符合衍生工具定义的，嵌入衍生工具从混合工具中分拆，作为单独的衍生金融工具处理。如果无法在取得时或后续的资产负债表日对嵌入衍生工具进行单独计量，则将混合工具整体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或金融负债。

7．金融工具公允价值的确定

金融资产和金融负债的公允价值确定方法见本附注三(十一)。

8．金融资产的减值准备

除了以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产外，公司在每个资产负债表日对其他金融资产的账面价值进行检查，有客观证据表明金融资产发生减值的，计提减值准备。

表明金融资产发生减值的客观证据，是指金融资产初始确认后实际发生的、对该金融资产的预计未来现金流量有影响，且企业能够对该影响进行可靠计量的事项。金融资产发生减值的客观证据，包括下列可观察到的情形：(1)发行方或债务人发生严重财务困难；(2)债务人违反了合同条款，如偿付利息或本金发生违约或逾期等；(3)本公司出于经济或法律等方面因素的考虑，对发生财务困难的债务人作出让步；(4)债务人很可能倒闭或者进行其他财务重组；(5)因发行方发生重大财务困难，导致金融资产无法在活跃市场继续交易；(6)无法辨认一组金融资产中的某项资产的现金流量是否已经减少，但根据公开的数据对其进行总体评价后发现，该组金融资产自初始确认以来的预计未来现金流量确已减少且可计量，包括该组金融资产的债务人支付能力逐步恶化，或者债务人所在国家或地区经济出现了可能导致该组金融资产无法支付的状况；(7)债务人经营所处的技术、市场、经济或法律环境等发生重大不利变化，使权益工具投资人可能无法收回投资成本；(8)权益工具投资的公允价值发生严重或非暂时性下跌；(9)其他表明金融资产发生减值的客观证据。

(1)持有至到期投资、贷款和应收账款减值测试

先将单项金额重大的金融资产区分开来，单独进行减值测试；对单项金额不重大的金融资产，可以单独进行减值测试，或包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中进行减值测试；单独测试未发生减值的金融资产(包括单项金额重大和不重大的金融资产)，包括在具有类似信用风险特征的金融资产组合中再进行减值测试。测试结果表明其发生了减值的，以成本或摊余成本计量的金融资产将其账面价值减记至预计未来现金流量现值，减记金额确认为减值损失，计入当期损益；短期应收款项的预计未来现金流量与其现值相差很小的，在确定相关减值损失时，不对其预计未来现金流量进行折现。在确认减值损失后，如有客观证据表明该金融资产价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，转回减值损失后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该金融资产在转回日的摊余成本。

(2)可供出售金融资产减值

本公司于资产负债表日对各项可供出售权益工具投资单独进行检查。对于以公允价值计量的权益工具投资，当综合相关因素判断可供出售权益工具投资公允价值下跌是严重或非暂时性下跌时，表明该可供出售权益工具投资发生减值。对于以成本计量的权益工具投资，公

司综合考虑被投资单位经营所处的技术、市场、经济或法律环境等是否发生重大不利变化，判断该权益工具是否发生减值。

以公允价值计量的可供出售金融资产发生减值时，原直接计入其他综合收益的因公允价值下降形成的累计损失予以转出并计入减值损失。对已确认减值损失的可供出售债务工具投资，在期后公允价值回升且客观上与确认原减值损失后发生的事项有关的，原确认的减值损失予以转回并计入当期损益。对已确认减值损失的可供出售权益工具投资，期后公允价值回升直接计入其他综合收益。

以成本计量的可供出售权益工具发生减值时，将该权益工具投资的账面价值，与按照类似金融资产当时市场收益率对未来现金流量折现确定的现值之间的差额，确认为减值损失，计入当期损益，发生的减值损失一经确认，不予转回。

9．金融资产和金融负债的抵销

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

（十一）公允价值

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

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

在财务报表中以公允价值计量或披露的资产和负债，根据对公允价值计量整体而言具有重要意义的最低层次输入值，确定所属的公允价值层次：第一层次输入值，是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值，是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值[包括：活跃市场中有类似资产或负债的报

价；非活跃市场中相同或类似资产或负债的报价；除报价以外的其他可观察输入值，如在正常报价间隔期间可观察的利益和收益率曲线等]；第三层次输入值，是相关资产或负债的不可观察输入值[包括不能直接观察或无法由可观察市场数据验证的利率、股票波动率、企业合并中承担的弃置义务的未来现金流量、使用自身数据做出的财务预测等]。每个资产负债表日，本公司对在财务报表中确认的持续以公允价值计量的资产和负债进行重新评估，以确定是否在公允价值计量层次之间发生转换。

（十二）应收款项坏账准备的确认标准和计提方法

1．单项金额重大并单项计提坏账准备的应收款项

单项金额重大的判断依据或金额标准	单项金额重大的应收款项指单项金额超过期末应收款项余额的 10%或单项金额超过 200 万元人民币
单项金额重大并单项计提坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，有客观证据表明其发生了减值的，应当根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额确认减值损失，个别认定计提坏账准备，经减值测试后不存在减值的，应当包括在具有类似风险组合特征的应收款项中计提坏账准备。

2．按组合计提坏账准备的应收款项

组合名称	确定组合的依据	坏账准备的计提方法
账龄组合	以账龄为信用风险组合确认依据	账龄分析法
合并报表范围内公司组合	是否合并报表	不计提坏账准备

以账龄为信用风险组合的应收款项坏账准备计提方法：

账龄	应收账款计提比例(%)	其他应收款计提比例(%)
3 个月以内（含 3 个月）	0	0
3 个月-1 年以内（含 1 年）	5	5
1-2 年（含 2 年）	10	10
2-3 年（含 3 年）	30	30
3 年以上	50	50

3．单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收款项

单项计提坏账准备的理由	应收款项的未来现金流量现值与以账龄为信用风险特征的应收款项组合的未来现金流量现值存在显著差异。
坏账准备的计提方法	单独进行减值测试，根据其未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。 公司与关联方发生的应收款项在期末分析其可收回性。对预计可能发生的坏账损失，计提相应的坏账准备；如有确凿证据表明债务关联方已撤销、破产、资不抵债、现金流量严重不足等，并且不准备对应收款项进行重组或无其他收回方式的，则对预计无法收回的应收款项全额计提坏账准备。

4．对于其他应收款项(包括应收票据、预付款项、应收利息、长期应收款等)，根据其

未来现金流量现值低于其账面价值的差额计提坏账准备。

5．如有客观证据表明该应收款项价值已恢复，且客观上与确认该损失后发生的事项有关，原确认的减值损失予以转回，计入当期损益。但是，该转回后的账面价值不超过假定不计提减值准备情况下该应收款项在转回日的摊余成本。

（十三）存货的确认和计量

1．公司存货是指在生产经营过程中持有以备销售，或者仍然处在生产过程，或者在生产或提供劳务过程中将消耗的材料或物资等，包括开发成本、工程成本、库存商品、低值易耗品等。

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

3．企业发出存货的成本计量采用移动加权平均法。

4．低值易耗品和包装物的摊销方法

采用“一次摊销法”摊销。

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

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

(2)需要经过加工的材料存货，在正常生产经营过程中以所生产的产成品的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用和相关税费后的金额确定其可变现净值；

资产负债表日，同一项存货中一部分有合同价格约定、其他部分不存在合同价格的，分别确定其可变现净值，并与其对应的成本进行比较，分别确定存货跌价准备的计提或转回的金额。

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

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

6．存货的盘存制度为永续盘存制。

（十四）持有待售的非流动资产或处置组的确认和计量

1．划分为持有待售类别的条件

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

(1)根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；

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

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

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

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

2．持有待售类的非流动资产或处置组的初始计量及后续计量

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

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

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

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

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

3．划分为持有待售类别的终止确认和计量

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

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

（十五）长期股权投资的确认和计量

本部分所指的长期股权投资是指本公司对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，包括对子公司、合营企业和联营企业的权益性投资。本公司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，作为可供出售金融资产或以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其会计政策详见本附注三(十)“金融工具的确认和计量”。

1．共同控制和重大影响的判断标准

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

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

2．长期股权投资的投资成本的确定

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

账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或为可供出售金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

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

(3)除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量：以支付现金取得的，按照实际支付的购买价款作为其初始投资成本；以发行权益性证券取得的，按照发行权益性证券的公允价值作为其初始投资成本，与发行权益性证券直接相关的费用，按照《企业会计准则第 37 号——金融工具列报》的有关规定确定；在非货币性资产交换具有商业实质和换入资产或换出资产的公允价值能够可靠计量的前提下，非货币性资产交换换入的长期股权投资以换出资产的公允价值和应支付的相关税费确定其初始投资成本，除非有确凿证据表明换入资产的公允价值更加可靠；不满足上述前提的非货币性资产交换，以换出资产的账面价值和应支付的相关税费作为换入长期股权投资的初始投资成本。通过债务重组取得的长期股权投资，其初始投资成本按照公允价值为基础确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。

对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和，作为改按权益法核算的初始投资成本。原持有的股权投资分类为可供出售金融资产的，其公允价值与账面价值之间的差额，以及原计入其他综

合收益的累计公允价值变动应当转入改按权益法核算的当期损益。

3．长期股权投资的后续计量及损益确认方法

(1)成本法核算的长期股权投资

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

(2)权益法核算的长期股权投资

对联营企业和合营企业的长期股权投资，采用权益法核算。

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

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

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

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

4．长期股权投资的处置

处置长期股权投资，其账面价值与实际取得价款的差额，计入当期损益。

(1)权益法核算下的长期股权投资的处置

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

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

(2)成本法核算下的长期股权投资的处置

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

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

公司因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司控制权的，处置后的剩余股权

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

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

（十六）投资性房地产的确认和计量

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

2．投资性房地产按照成本进行初始计量，采用公允价值模式进行后续计量。如与投资性房地产有关的后续支出，如果与该资产有关的经济利益很可能流入且其成本能可靠地计量，则计入投资性房地产成本。其他后续支出，在发生时计入当期损益。

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

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

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

（十七）固定资产的确认和计量

1．固定资产确认条件

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

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

2．固定资产的初始计量

固定资产按照成本进行初始计量。

3．固定资产分类及折旧计提方法

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

固定资产类别	折旧方法	预计使用寿命(年)	预计净残值率(%)	年折旧率(%)
土地	平均年限法	私有（无期限）		
房屋建筑物	平均年限法	10-50	0-5	2.00-10.00
机器设备	平均年限法	2-16.67	0-5	6.00-50.00
电子设备	平均年限法	5	5	19.00
办公设备、器具及家具	平均年限法	2-14.25	0-5	7.00-50.00
运输设备	平均年限法	4-10	0-5	10.00-25.00
专用设备	平均年限法	32-40	0-5	2.00-3.00

说明：

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

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

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

4．融资租入固定资产的认定依据和计价方法

当本公司租入的固定资产符合下列一项或数项标准时，确认为融资租入固定资产：

(1)在租赁期届满时，租赁资产的所有权转移给本公司；

(2)本公司有购买租赁资产的选择权，所订立的购买价款预计将远低于行使选择权时租赁资产的公允价值，因而在租赁开始日就可以合理确定本公司将会行使这种选择权；

(3)即使资产的所有权不转移，但租赁期占租赁资产使用寿命的大部分[通常占租赁资产使用寿命的75%以上(含75%)]；

(4)本公司在租赁开始日的最低租赁付款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上(含90%)]；出租人在租赁开始日的最低租赁收款额现值，几乎相当于租赁开始日租赁资产公允价值[90%以上(含90%)]；

(5)租赁资产性质特殊，如果不作较大改造，只有本公司才能使用。

融资租赁租入的固定资产，按租赁开始日租赁资产公允价值与最低租赁付款额的现值两者中较低者，作为入账价值。最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。在租赁谈判和签订租赁合同过程中发生的，可归属于租赁项目的手续费、律师费、差旅费、印花税等初始直接费用，计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法进行分摊。

融资租入的固定资产采用与自有固定资产一致的政策计提租赁资产折旧。能够合理确定租赁期届满时将会取得租赁资产所有权的，在租赁资产尚可使用年限内计提折旧；无法合理确定租赁期届满时能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期间内计提折旧。

5．其他说明

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

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

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

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

（十八）在建工程的确认和计量

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

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

（十九）借款费用的确认和计量

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

1．借款费用资本化的确认原则

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

2．借款费用资本化期间

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

(2)暂停资本化：若符合资本化条件的资产在购建或者生产过程中发生非正常中断，并且中断时间连续超过 3 个月，暂停借款费用的资本化；中断期间发生的借款费用确认为当期费用，直至资产的购建或者生产活动重新开始。该项中断如是所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用状态或者可销售状态必要的程序，则借款费用继续资本化。

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

3．借款费用资本化率及资本化金额的计算方法

为购建或者生产符合资本化条件的资产而借入专门借款的，以专门借款当期实际发生的利息费用(包括按照实际利率法确定的折价或溢价的摊销)，减去将尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额，确定应予资本化的利息金额；为购建或者生产符合资本化条件的资产占用了一般借款的，根据累计资产支出超过专门

借款的资产支出加权平均数乘以占用一般借款的资本化率(加权平均利率)，计算确定一般借款应予资本化的利息金额。在资本化期间内，每一会计期间的利息资本化金额不超过当期相关借款实际发生的利息金额。外币专门借款本金及利息的汇兑差额，在资本化期间内予以资本化。专门借款发生的辅助费用，在所购建或生产的符合资本化条件的资产达到预定可使用或者可销售状态之前发生的，予以资本化；在达到预定可使用或者可销售状态之后发生的，计入当期损益。一般借款发生的辅助费用，在发生时计入当期损益。借款存在折价或者溢价的，按照实际利率法确定每一会计期间应摊销的折价或者溢价金额，调整每期利息金额。

（二十）油气资产的确认和计量

油气资产是指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。

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。钻井勘探成本在决定该井是否已发现探明储量前暂时资本化为在建工程，在决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，且无明确计划需实施进一步的勘探，应在一年内对其暂时资本化。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

公司按照现值计算确定应计入油气资产原值的金额和相应的预计负债。

公司在油气资产的使用寿命内的每一资产负债表日对弃置义务和预计负债进行复核。如必要，公司应对其进行调整，使之反映当前最合理的估计。

3．油气资产的折耗方法

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的油气资产以油田为单位按产量法进行摊销。采用产量法的，已探明储量一般根据有关知识、经验和行业惯例所做出的判断，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

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

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。

（二十一）无形资产的确认和计量

1．无形资产的初始计量

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

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

取得的土地使用权通常作为无形资产核算。自行开发构建厂房等建筑物，相关的土地使用权支出和建筑物建造成本分别作为无形资产和固定资产核算。如为外购的房屋及建筑物，则将有关价款在土地使用权和建筑物之间分配，难以合理分配的，全部作为固定资产处理。

2．无形资产使用寿命及摊销

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

资产;无法合理确定无形资产为公司带来经济利益期限的,视为使用寿命不确定的无形资产。

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

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

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

3．内部研究开发项目支出的确认和计量

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

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

（二十二）长期资产的减值损失

长期股权投资、固定资产、在建工程、油气资产、无形资产、商誉等长期资产，存在下列迹象的，表明资产可能发生了减值：

1．资产的市价当期大幅度下跌，其跌幅明显高于因时间的推移或者正常使用而预计的下跌；

2．企业经营所处的经济、技术或者法律等环境以及资产所处的市场在当期或者将在近期发生重大变化，从而对企业产生不利影响；

3．市场利率或者其他市场投资报酬率在当期已经提高，从而影响企业计算资产预计未来现金流量现值的折现率，导致资产可收回金额大幅度降低；

4．有证据表明资产已经陈旧过时或者其实体已经损坏；

5．资产已经或者将被闲置、终止使用或者计划提前处置；

6．企业内部报告的证据表明资产的经济绩效已经低于或者将低于预期，如资产所创造的净现金流量或者实现的营业利润(或者亏损)远远低于(或者高于)预计金额等；

7．其他表明资产可能已经发生减值的迹象。

上述长期资产于资产负债日存在减值迹象的，应当进行减值测试。减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。公允价值的确定方法详见本附注三(十一)；处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用；资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。

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

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

商誉和使用寿命不确定的无形资产至少在每年年终终了进行减值测试。

上述资产减值损失一经确认，在以后期间不予转回。

（二十三）长期待摊费用的确认和摊销

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

预付经营租入固定资产的租金，按租赁合同规定的期限平均摊销。

经营租赁方式租入的固定资产改良支出，按剩余租赁期与租赁资产尚可使用年限两者中较短的期限平均摊销。

融资租赁方式租入的固定资产符合资本化条件的装修费用，按两次装修间隔期间、剩余租赁期与固定资产尚可使用年限三者中较短的期限平均摊销。

（二十四）职工薪酬

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

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

1．短期薪酬的会计处理方法

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

2．离职后福利的会计处理方法

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

(1)设定提存计划

本公司按当期政府的相关规定为职工缴纳基本养老保险和失业保险，在职工为本公司提

供服务的会计期间，根据设定提存计划计算的应缴存金额确认为负债，并计入当期损益或相关资产成本。

(2)设定受益计划

对于设定受益计划，在年度资产负债表日由独立精算师进行精算估值，以预期累积福利单位法确定提供福利的成本，包括预期在职工提供服务的年度报告期间结束后的十二个月内支付的义务，根据资产负债表日与设定受益计划义务期限和币种相匹配的国债或活跃市场上的高质量公司债券的市场收益率予以折现。

本公司设定受益计划导致的职工薪酬成本包括下列组成部分：

1)服务成本，包括当期服务成本、过去服务成本和结算利得或损失。其中，当期服务成本，是指职工当期提供服务所导致的设定受益计划义务现值的增加额；过去服务成本，是指设定受益计划修改所导致的与以前期间职工服务相关的设定受益计划义务现值的增加或减少。

2)设定受益计划净负债或净资产的利息净额，包括计划资产的利息收益、设定受益计划义务的利息费用以及资产上限影响的利息。

3)重新计量设定受益计划净负债或净资产所产生的变动。设定受益计划义务现值减去设定受益计划资产公允价值所形成的赤字或盈余确认为一项设定受益计划净负债或净资产。设定受益计划存在盈余的，本公司以设定受益计划的盈余和资产上限两项的孰低者计量设定受益计划净资产。

除非其他会计准则要求或允许职工福利成本计入资产成本，本公司将上述第 1)和 2)项计入当期损益；第 3)项计入其他综合收益且不会在后续会计期间转回至损益，在原设定受益计划终止时在权益范围内将原计入其他综合收益的部分全部结转至未分配利润。在设定受益计划结算时，按在计算日确定的设定受益计划义务现值和结算价格两者的差额，确认结算利得或损失。

3．辞退福利的会计处理方法

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

职工内部退休计划采用与上述辞退福利相同的原则处理。本公司将自职工停止提供服务日至正常退休日的期间拟支付的内退人员工资和缴纳的社会保险费等，在符合预计负债确认

条件时，计入当期损益(辞退福利)。正式退休日期之后的经济补偿(如正常养老退休金)，按照离职后福利处理。

4．其他长期职工福利的会计处理方法

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

(二十五) 预计负债

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

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

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

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

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

(二十六) 股份支付的确认和计量

1．股份支付的种类

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

2．权益工具公允价值的确定方法

(1)存在活跃市场的，按照活跃市场中的报价确定；(2)不存在活跃市场的，采用估值技术确定，包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质

上相同的其他金融工具的当前公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。

3．确认可行权权益工具最佳估计的依据

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

4．股份支付的会计处理

(1)以权益结算的股份支付

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

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

(2)以现金结算的股份支付

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

(3)修改、终止股份支付计划

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

如果修改减少了授予的权益工具的公允价值，公司继续以权益工具在授予日的公允价值为基础，确认取得服务的金额，而不考虑权益工具公允价值的减少；如果修改减少了授予的

权益工具的数量，公司将减少部分作为已授予的权益工具的取消来进行处理；如果以不利于职工的方式修改了可行权条件，在处理可行权条件时，不考虑修改后的可行权条件。

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

5．涉及本公司与本公司股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本公司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其一在本公司内，另一在本公司外的，在本公司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。本公司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。

(二十七) 收入确认原则

1．收入的总确认原则

(1)销售商品

商品销售收入同时满足下列条件时予以确认：1)公司已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购买方；2)公司既没有保留与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；3)收入的金额能够可靠地计量；4)相关的经济利益很可能流入企业；5)相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时。

1）原油产品销售收入的具体方式为：

哈萨克斯坦原油销售在交货时确认收入，出口销售采取 FOB(船上交货（指定装运港））

交易方式，在将货物装运完毕并办理相关装运手续后，确认销售商品收入的实现。内销的情况下，产品交付采购方并完成验收时确认收入的实现。

2）房地产销售收入的确认

对于自行开发的房地产开发产品的销售，以完工并验收合格、签订具有法律约束力的销售合同，将开发产品所有权上的主要风险和报酬转移给购买者，公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制，并符合上述销售产品收入确认的其他条件(通常是收到售房款的 50%以上（含 50%）)时确认。

对于外购房地产开发产品的销售，以办理产权变更登记手续、已将商品所有权上的主要风险和报酬转移给购货方；公司既没有保留通常与所有权相联系的继续管理权，也没有对已售出的商品实施有效控制；收入的金额能够可靠地计量；相关的经济利益很可能流入企业；相关的已发生或将发生的成本能够可靠地计量时，确认销售商品收入的实现。

(2)提供劳务

在资产负债表日提供劳务交易的结果能够可靠估计的(同时满足收入的金额能够可靠地计量、相关经济利益很可能流入、交易的完工进度能够可靠地确定、交易中已发生和将发生的成本能够可靠地计量)，采用完工百分比法确认提供劳务收入，并按已完工作的测量结果确定提供劳务交易的完工进度。

在资产负债表日提供劳务交易结果不能够可靠估计的，分别下列情况处理：若已经发生的劳务成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的劳务成本金额确认提供劳务收入，并按相同金额结转劳务成本；若已经发生的劳务成本预计不能够得到补偿的，将已经发生的劳务成本计入当期损益，不确认提供劳务收入。

公司租赁服务、运输服务以及蒸汽清洗、维修服务，收入确认的会计政策如下：

租赁服务收入：在能够合理估计合同能完整履行的情况下，将租金总额在不扣除免租期的整个租赁期内按照直线法分摊确认；

运输服务收入：根据服务协议，在服务完成后确认收入；

蒸汽清洗维修服务收入：根据服务协议，在清洗、维修服务完成后，按照实际完成的工作量结算确认收入。

（3）让渡资产使用权

让渡资产使用权在同时满足相关的经济利益很可能流入、收入的金额能够可靠地计量时，确认让渡资产使用权的收入。利息收入金额，按照他人使用本企业货币资金的时间和实际利率计算确定；使用费收入金额，按照有关合同或协议约定的收费时间和方法计算确定。

（4）建造合同

1）建造合同的结果在资产负债表日能够可靠估计的，根据完工百分比法确认合同收入和合同费用。建造合同的结果在资产负债表日不能够可靠估计的，若合同成本能够收回的，合同收入根据能够收回的实际合同成本予以确认，合同成本在其发生的当期确认为合同费用；若合同成本不可能收回的，在发生时立即确认为合同费用，不确认合同收入。

2)固定造价合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：合同总收入能够可靠计量、与合同相关的经济利益很可能流入、实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量、合同完工进度和为完成合同尚需发生的成本能够可靠地计量。成本加成合同同时满足下列条件表明其结果能够可靠估计：与合同相关的经济利益很可能流入；实际发生的合同成本能够清楚地区分和可靠地计量。

3)确定合同完工进度的方法为累计实际发生的合同成本占合同预计总成本的比例/已经完成的合同工作量占合同预计总工作量的比例/实际测定的完工进度。

4)资产负债表日，合同预计总成本超过合同总收入的，将预计损失确认为当期费用。执行中的建造合同，按其差额计提存货跌价准备；待执行的亏损合同，按其差额确认预计负债。

（二十八）政府补助的确认和计量

1．政府补助的分类

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

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

本公司在进行政府补助分类时采取的具体标准为：

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

(2)根据政府补助文件获得的政府补助全部或者主要用于补偿以后期间或已发生的费用或损失的政府补助，划分为与收益相关的政府补助。

(3)若政府文件未明确规定补助对象，则采用以下方式将该政府补助款划分为与资产相

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

2．政府补助的确认时点

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

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

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

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

(4)根据本公司和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件(如有)。

3．政府补助的会计处理

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

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

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

本公司取得的政策性优惠贷款贴息，区分以下两种情况，分别进行会计处理：

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

相关借款费用。

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

已确认的政府补助需要退回的，在需要退回的当期分以下情况进行会计处理：

(1)初始确认时冲减相关资产账面价值的，调整资产账面价值；

(2)存在相关递延收益的，冲减相关递延收益账面余额，超出部分计入当期损益；

(3)属于其他情况的，直接计入当期损益。

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

(二十九) 递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

1．递延所得税资产和递延所得税负债的确认和计量

本公司根据资产、负债与资产负债日的账面价值与计税基础之间的暂时性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税。公司当期所得税和递延所得税作为所得税费用或收益计入当期损益，但不包括下列情况产生的所得税：(1)企业合并；(2)直接在所有者权益中确认的交易或者事项。

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

(1)该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

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

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

(1)商誉的初始确认，或者具有以下特征的交易中产生的资产或负债的初始确认：该交易不是企业合并，并且交易发生时既不影响会计利润也不影响应纳税所得额；

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

根据资产、负债的账面价值与其计税基础之间的差额(未作为资产和负债确认的项目按

照税法规定可以确定其计税基础的，该计税基础与其账面数之间的差额)，按照预期收回该资产或清偿该负债期间的适用税率计算确认递延所得税资产或递延所得税负债。

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

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

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

（三十）租赁业务的确认和计量

1．租赁的分类

租赁分为融资租赁和经营租赁。融资租赁为实质上转移了与资产所有权有关的全部风险和报酬的租赁，其所有权最终可能转移，也可能不转移。融资租赁以外的其他租赁为经营租赁。

融资租赁的确认条件见本附注三(十七)4“融资租入固定资产的认定依据和计价方法”之说明。

2．经营租赁的会计处理

(1)出租人：公司出租资产收取的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线法进行分摊，确认为租赁相关收入。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；如金额较大的，则予以资本化，在这个租赁期间内按照与租赁相关收入确认相同的基础分期计入当期收益。公司承担了应由承租方承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金收入总额扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分配。或有租金于实际发生时计入当期损益。

(2)租入人：公司租入资产所支付的租赁费，在不扣除免租期的整个租赁期内，按直线

法进行分摊，计入当期费用。公司支付的与租赁交易相关的初始直接费用，计入当期费用；资产出租方承担了应由公司承担的与租赁相关的费用时，公司将该部分费用从租金总额中扣除，按扣除后的租金费用在租赁期内分摊，计入当期费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

3．融资租赁的会计处理

出租人：在租赁期开始日本公司按最低租赁收款额与初始直接费用之和作为应收融资租赁款的入账价值，同时记录未担保余值；将最低租赁收款额、初始直接费用及未担保余值之和与其现值之和的差额确认为未实现融资收益。未实现融资收益在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资收入。应收融资租赁款扣除未实现融资收益后的余额分别长期债权和一年内到期的长期债权列示。或有租金于实际发生时计入当期损益。

承租人：在租赁期开始日本公司将租赁资产公允价值与最低租赁付款额现值两者中较低者作为租入资产的入账价值，将最低租赁付款额作为长期应付款的入账价值，其差额作为未确认融资费用。初始直接费用计入租入资产价值。未确认融资费用在租赁期内各个期间采用实际利率法计算确认当期的融资费用。最低租赁付款额扣除未确认融资费用后的余额分别长期负债和一年内到期的长期负债列示。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（三十一）其他主要会计政策、会计估计和财务报表编制方法

1．衍生金融工具

衍生金融工具初始以衍生交易合同签订当日的公允价值计量，并以其公允价值进行后续计量。公允价值为正数的衍生金融工具确认为一项资产，公允价值为负数的衍生金融工具确认为一项负债。

公司根据政策管理衍生金融工具的应用，并以书面方式列明与公司风险管理策略一致的衍生金融工具应用原则。

衍生金融工具的后续计量时，因公允价值变动而产生的利得或损失在利润表中确认。对于符合套期会计处理的衍生金融工具，确认任何产生的利得或损失取决于被套期项目的性质。不符合套期会计处理的衍生金融工具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及金融负债。

2．BT 项目会计核算方法

BT 项目公司的经营方式为“建造—转移（Build-Transfer）”，即政府或代理公司与 BT 项目公司签订市政工程的投资建设回购协议，并授权 BT 项目公司代理其实施投融资职能进

行市政工程建设，工程完工后移交政府，政府根据回购协议在规定的期限内支付回购资金（含投资回报）。

3．公允价值计量

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易种，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。本公司以公允价值计量相关资产或负债，考虑该资产或负债的特征；假定市场参与者在计量日出售资产或者转移负债的交易，是在当前市场交易下得有序交易；假定出售资产或者转移负债的有序交易是在相关资产或负债的主要市场进行，不存在主要市场的，假定该交易在相关资产或负债的最有利市场进行。本公司采用市场参与者在对该资产或负债定价时为实现其经济利益最大化所使用的假设。

本公司根据交易性质和相关资产或负债的特征等，判断初始确认时的公允价值是否于交易价格相等；交易价格与公允价值不相等的，将相关利得或损失计入当期损益，但相关会计准则另有规定的除外。

本公司采用在当前情况下使用并且又足够可利用数据和其他信息支出的估值技术，使用的估值技术主要包括市场法、收益法和成本法，在估值技术的应用中，优先使用相关可观察输入值，只有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，才可以使用不可观察输入值。

本公司公允价值计量所使用的输入值划分为三个层次，并首先使用第一层次输入值，其次使用第二层次输入值，最后使用第三层次输入值。第一层次输入值是在计量日能够取得的相同资产或负债在活跃市场上未经调整的报价；第二层次输入值是除第一层次输入值外相关资产或负债直接或间接可观察的输入值；第三层次输入值是相关资产或负债的不可观察输入值。

本公司以公允价值计量非金融资产，考虑市场参与者将该资产用于最佳用途产生经济利益的能力，或者将该资产出售给能够用于最佳用途的其他市场参与者产生经济利益的能力。以公允价值计量负债，假定在计量日将该负债转移给其他市场参与者，而且该负债在转移后继续存在，并由作为受让方的市场参与者履行义务。以公允价值计量自身权益工具，假定在计量日将该自身权益工具转移给其他市场参与者，而且该自身权益工具在转移后继续存在，并由作为受让方的市场参与者取得与该工具相关的权利、承担相应的义务。

4．油气资产的重要会计估计和判断

公司根据历史经验和其他因素，包括对未来事项的合理预期，对所采用的重要会计估计和关键判断进行持续的评价。

下列重要会计估计及关键假设存在会导致下一会计年度资产和负债的账面价值出现重大调整的风险：

（1）对油气储量的估计

油气储量对本公司投资决策至关重要，同时也是测试减值准备的重要因素。探明油气储量的变化，尤其是探明已开发储量的变化，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。探明已开发储量的减少将增加折旧、折耗和摊销金额。探明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。

（2）对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，比如未来原油价格、生产情况等。减值准备的测试和计算是考虑目前的经济形势，基于与本公司的经营计划一致的假设而做出的。某些假设没有变化或发生对其有利的变化可能会使本公司免于对这些资产计提减值，对某些假设不利的变化可能导致本公司对资产计提减值。

（3）对资产弃置义务的估计

油气资产弃置义务的确认是针对油气资产未来的弃置支出，其金额等于预计未来支出的现值。对预计未来支出的估计是基于当地现有条件和相关要求做出的，包括法律要求、技术和价格水平等。除了这些因素外，对油气资产经济寿命和折现率的估计也会影响预计未来支出的现值。上述任何估计的变化将在油气资产的剩余可使用年限内影响本公司的经营成果和财务状况。

（三十二）重大会计判断和估计说明

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

表日，本公司需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

1．租赁的分类

本公司根据《企业会计准则第 21 号——租赁》的规定，将租赁归类为经营租赁和融资租赁，在进行归类时，管理层需要对是否已将与租出资产所有权有关的全部风险和报酬实质上转移给承租人，或者本公司是否已经实质上承担与租入资产所有权有关的全部风险和报酬，作出分析和判断。

2．坏账准备计提

本公司根据应收款项的会计政策，采用备抵法核算坏账损失。应收款项减值基于对应收款项可收回性的评估，涉及管理层的判断和估计。实际的应收款项减值结果与原先估计的差异将在估计被改变的期间影响应收款项的账面价值及应收款项坏账准备的计提或转回。

3．存货跌价准备

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

4．金融工具公允价值

对不存在活跃交易市场的金融工具，本公司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。估值时本公司需对未来现金流量、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。

5．可供出售金融资产减值

本公司确定可供出售金融资产是否减值在很大程度上依赖于管理层的判断和假设，以确定是否需要在利润表中确认其减值损失。在进行判断和作出假设的过程中，本公司需评估该项投资的公允价值低于成本的程度和持续期间，以及被投资对象的财务状况和短期业务展望，包括行业状况、技术变革、信用评级、违约率和对手方的风险。

6．非金融非流动资产减值

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

进行减值测试。

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

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

本公司至少每年评估商誉是否发生减值，要求对分配了商誉的资产组的使用价值进行估计。估计使用价值时，本公司需要估计未来来自资产组的现金流量，同时选择恰当的折现率计算未来现金流量的现值。

7．折旧和摊销

本公司对投资性房地产、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。本公司定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本公司根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

8．递延所得税资产

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

9．所得税

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

10．预计负债

本公司根据合约条款、现有知识及历史经验，对产品质量保证、预计合同亏损、延迟交货违约金等估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本公司的情况下，本公司对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判

断。在进行判断过程中本公司需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。

其中，本公司会就出售、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公司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。

11．公允价值计量

本公司的某些资产和负债在财务报表中按公允价值计量。在对某项资产或负债的公允价值作出估计时，本公司采用可获得的可观察市场数据；如果无法获得第一层次输入值，则聘用第三方有资质的评估机构进行估值，在此过程中本公司管理层与其紧密合作，以确定适当的估值技术和相关模型的输入值。在确定各类资产和负债的公允价值的过程中所采用的估值技术和输入值的相关信息在附注三(十一)“公允价值”披露。

(三十三) 主要会计政策和会计估计变更说明

1．会计政策变更

(1)政府补助

2017 年 5 月 10 日，财政部发布了财会〔2017〕15 号关于印发修订《企业会计准则第 16 号——政府补助》的通知，要求自 2017 年 6 月 12 日起在所有执行企业会计准则的企业范围内施行，对于 2017 年 1 月 1 日至准则实施日之间新增的政府补助根据修订后准则进行调整，对于 2017 年 1 月 1 日存在的政府补助采用未来适用法处理。本公司在利润表中的“营业利润”项目之上单独列报“其他收益”项目，自 2017 年 1 月 1 日起将与企业日常经营活动有关的政府补助从“营业外收入”科目调整至“其他收益”科目，与企业日常经营活动无关的政府补助仍在“营业外收入”科目列示。

2017 年度本公司获得的政府补助均为与企业日常经营活动无关的政府补助，故无需进行调整。本次会计政策变更对本公司损益、总资产、净资产不产生影响，且不涉及对以前年度损益的追溯调整。

(2)资产处置收益/损失

本公司按照《企业会计准则第 30 号——财务报表列报》等相关规定，对此项会计政策变更采用追溯调整法，2017/2016 年度比较财务报表已重新表述。对 2016 年度合并财务报表相关损益项目的影响为增加“资产处置收益”-68,699.15 元，减少“营业外支出”68,699.15 元；对 2016 年度母公司财务报表相关损益项目无影响。

2．会计估计变更说明

本期公司无会计估计变更事项。

（三十四）前期差错更正说明

本期公司无重要前期差错更正事项。

四、税项

（一）主要税种及税率

税　种	计税依据	税　率	
		境内公司	境外公司
增值税	销售货物或提供应税劳务过程中产生的增值额	5%、6%	12%
城市维护建设税	应缴流转税税额	1%、5%、7%	不适用
教育费附加	应缴流转税税额	3%	不适用
地方教育附加	应缴流转税税额	2%	不适用
房产税	应税租赁收入	12%	不适用
土地增值税	普通住宅、非普通住宅分别按照收入预缴，待项目清算时按核定增值额清算汇缴	1%、3%	不适用
矿产资源开采税	原油开采量和销售价格	不适用	2.5%-18%
关税	从量征收	不适用	按国际油价采用浮动税率
出口收益税	原油出口价格及实际出口量	不适用	0%-32%
企业所得税	应纳税所得额	25%	见（二）5

（二）其他说明

1．增值税：境内咨询服务收入按应税收入的6%计算销项税，房产租赁收入按5%的征收率计算销项税；境外公司之控股子公司马腾石油股份有限公司（以下简称马腾公司）、克山股份有限公司（以下简称克山公司）和Petroleum LLP（以下简称运输公司）根据哈萨克斯坦共和国税收条例规定，按国内应税销售收入的12%缴纳，出口产品适用零税率。

2．出口收益税：马腾公司和克山公司原油产品出口适用出口收益税，出口收益税税率随原油出口价格的波动而变动，适用全额累进税率，具体税率如下：

级次	市场价格	税率（%）
1	小于或等于40美元一桶	0
2	40美元到50美元一桶	7
3	50美元到60美元一桶	11
4	60美元到70美元一桶	14
5	70美元到80美元一桶	16
6	80美元到90美元一桶	17
7	90美元到100美元一桶	19
8	100美元到110美元一桶	21
9	110美元到120美元一桶	22
10	120美元到130美元一桶	23
11	130美元到140美元一桶	25
12	140美元到150美元一桶	26
13	150美元到160美元一桶	27
14	160美元到170美元一桶	29
15	170美元到180美元一桶	30
16	180美元以上	32

3．矿产资源开采税

马腾公司和克山公司原油开采适用矿产资源开采税，其中出口部分按以下明细适用全额累进税率，内销部分减半征收：

级次	原油年度生产量（千吨）	税率（%）
1	小于或等于250	5
2	250到500	7
3	500到1000	8
4	1000到2000	9
5	2000到3000	10
6	3000到4000	11
7	4000到5000	12
8	5000到7000	13

级次	原油年度生产量（千吨）	税率（%）
9	7000到10000	15
10	10000以上	18

4．关税：原油出口关税根据原油市场价格适用全额累进税率，2017 年全年布伦特原油价格在 45 美元/桶—60 美元/桶之间波动，关税税率也随之适用从 45 美元/吨到 60 美元/吨不等的税率。

5．企业所得税：中国境内公司的企业所得税税率为 25%。马腾公司、克山公司和运输公司按应纳税所得额的 20%缴纳企业所得税，荷兰中科能源集团有限公司 20 万欧元以内（含 20 万欧元）的应纳税所得额适用 20%的企业所得税，20 万欧元以上的应纳税所得额适用 25%的企业所得税，Geojade Resources LLC 按应纳税所得额的不同适用累进税率，税率为 15%至 39%不等。香港油泷资本有限公司、香港油泷能源发展有限公司、香港德瑞能源发展有限公司及香港中科能源投资有限公司等香港子公司按应纳税所得额的 16.5%缴纳企业所得税，Singapore Geo-Jade Energy United Holding Pte. Ltd 按应纳税所得额的 17%缴纳企业所得税。

6．超额利润税

马腾公司和克山公司矿产资源使用合同取得的净收益（收入减去税法中规定的扣除项目）超过税法中规定的扣除项目 25%的部分适用超额利润税，税率适用超额累进税率，具体明细如下：

级次	超额利润税应税所得超过扣除项目的范围	税率（%）
1	小于或等于25%的部分	0
2	超过25%但小于或等于30%的部分	10
3	超过30%但小于或等于40%的部分	20
4	超过40%但小于或等于50%的部分	30
5	超过50%但小于或等于60%的部分	40
6	超过60%但小于或等于70%的部分	50
7	超过70%的部分	60

五、合并财务报表项目注释

（一）货币资金

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
库存现金	163,494.10	517,133.07
银行存款	240,295,985.17	154,149,623.46
其他货币资金	875,423,175.79	152,012,236.07
合　计	1,115,882,655.06	306,678,992.60
其中：存放在境外的款项总额	170,967,786.20	147,608,946.07

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

期末受限货币资金余额 875,423,175.79 元，其中包括用于质押以取得借款的保证金 687,050,000.00 元、定期存单 50,000,000.00 元、境外融资性保函保证金 100,000,000.00 元、弃置义务保证金 23,101,551.45 元、保函保证金 12,018,174.60 元、石油质量保证金 2,311,336.03 元、最低存款额 653,420.00 元、外国员工保证金 31,458.79 元、竞标保证金 153,559.52 元、其他保证金 103,675.40 元。

3．外币货币资金明细情况详见本附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（二）以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

1．明细情况

项　目	期末公允价值	期初公允价值
指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	200,577,847.14	186,473,559.43
其中：混合工具投资	200,577,847.14	186,473,559.43

注：混合工具投资20,000,000.00美元系购买美国Arsenal Resources Energy LLC（原名:Mountaineer Energy Holdings LLC)次级无担保债券和认股权证，年利率14%，转股权证的转换权必须在购买日起42个月内行使。

2.期末以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产变现未受到重大限制。

（三）应收账款

1．明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	256,285,284.72	99.02	2,976,182.15	1.16	253,309,102.57
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备	2,549,424.61	0.98	2,549,424.61	100.00	
合　计	258,834,709.33	100.00	5,525,606.76	2.13	253,309,102.57

续上表：

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	189,716,446.91	100.00	3,177,628.77	1.67	186,538,818.14
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	189,716,446.91	100.00	3,177,628.77	1.67	186,538,818.14

2．坏账准备计提情况

(1)期末按组合计提坏账准备的应收账款

1)账龄组合

账　龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
3 个月以内（含 3 个月）	210,977,739.94		
3 个月-1 年以内（含 1 年）	42,314,630.70	2,115,731.52	5.00
1 年以内小计	253,292,370.64	2,115,731.52	
1-2 年（含 2 年）	193,688.23	19,368.82	10.00
2-3 年（含 3 年）	2,792,655.58	837,796.68	30.00
3 年以上	6,570.27	3,285.13	50.00
小　计	256,285,284.72	2,976,182.15	

2)期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	理由
柳州百和商业管理有限公司	932,892.00	932,892.00	100.00	预计无法收回
福建乔利安实业有限公司	558,400.42	558,400.42	100.00	预计无法收回
柳州市山河商业管理有限公司	524,590.87	524,590.87	100.00	预计无法收回
柳州市麦秀餐饮娱乐有限公司	290,410.50	290,410.50	100.00	预计无法收回
柳州市建科建筑工程有限公司	124,925.00	124,925.00	100.00	预计无法收回
国基建设集团有限公司	49,395.00	49,395.00	100.00	预计无法收回
Казтеміртранс Шымкентский филиал АО	49,248.14	49,248.14	100.00	预计无法收回
ФАО Казтемиртранс - ДВП	19,562.68	19,562.68	100.00	预计无法收回
小 计	2,549,424.61	2,549,424.61	100.00	

3．本期计提坏账准备金额 2,347,977.99 元。

4．期末应收账款金额前 5 名情况

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
公司 1	148,594,549.50	3 个月以内	57.41	
公司 2	39,413,043.36	1 年以内	15.23	1,970,652.17
公司 3	8,524,267.47	3 个月以内	3.29	
公司 4	8,133,009.68	3 个月以内	3.14	
公司 5	5,693,642.69	3 个月以内	2.20	
小 计	210,358,512.70		81.27	1,970,652.17

5．期末外币应收账款情况详见本附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（四）预付款项

1．账龄分析

账 龄	期末数			
	账面余额	占总额比例(%)	坏账准备	账面价值
1年以内（含1年）	289,459,767.36	91.00		289,459,767.36
1-2年（含2年）	28,536,736.49	8.97		28,536,736.49
2-3年（含3年）	5,681.55	0.01		5,681.55
3年以上	75,993.98	0.02		75,993.98
合 计	318,078,179.38	100.00		318,078,179.38

续上表：

账　龄	期初数			
	账面余额	占总额比例(%)	坏账准备	账面价值
1年以内（含1年）	155,398,202.98	36.71		155,398,202.98
1-2年（含2年）	303,964.10	0.07		303,964.10
2-3年（含3年）	265,604,622.74	62.73		265,604,622.74
3年以上	2,084,651.03	0.49		2,084,651.03
合　计	423,391,440.85	100.00		423,391,440.85

2．预付款项金额前 5 名情况

单位名称	期末数	账龄	占预付款项期末余额合计数的比例(%)	未结算原因
公司 1	109,093,096.50	1年以内	34.25	项目未完结
公司 2	61,322,756.87	1年以内	19.25	项目未完结
公司 3	61,269,747.82	1年以内	19.24	项目未完结
公司 4	26,743,417.68	1-2 年	8.40	项目未完结
公司 5	14,802,518.39	1年以内	4.65	项目未完结
小　计	273,231,537.26		85.79	

3．账龄超过 1 年且金额重大的预付款项未及时结算的原因说明

单位名称	金　额	未及时结算的原因
公司 4	26,743,417.68	项目未完结

（五）应收利息

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
定期存款	414,163.74	3,292,042.56
其他	4,373,557.84	3,790,155.19
合　计	4,787,721.58	7,082,197.75

（六）其他应收款

1．明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	232,166,223.89	100.00	13,837,096.37	5.96	218,329,127.52
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	232,166,223.89	100.00	13,837,096.37	5.96	218,329,127.52

续上表：

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	136,664,907.40	100.00	6,132,005.40	4.49	130,532,902.00
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	136,664,907.40	100.00	6,132,005.40	4.49	130,532,902.00

2．坏账准备计提情况

(1)期末按组合计提坏账准备的其他应收款

1)账龄组合

账　龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
3 个月以内（含 3 个月）	146,597,916.90		
3 个月-1 年以内（含 1 年）	13,102,049.28	655,102.47	5.00
1 年以内小计	159,699,966.18	655,102.47	
1-2 年（含 2 年）	43,510,970.74	4,351,096.98	10.00
2-3 年（含 3 年）	28,233,733.00	8,470,119.90	30.00
3 年以上	721,553.97	360,777.02	50.00
小　计	232,166,223.89	13,837,096.37	

3．其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
押金保证金	109,487,966.50	32,817,858.42
股权处置款	78,116,573.07	53,185,077.80
应收暂付款	38,156,696.24	46,921,867.12
处置境外投资退税款	4,683,885.13	
备用金	1,721,102.95	3,740,104.06
合　计	232,166,223.89	136,664,907.40

4．期末其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项的性质或内容	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
公司 1	保证金	45,768,831.00	3 个月以内	19.71	
公司 2	股权转让补偿	45,366,573.07	3 年以内	19.54	3,737,297.19
公司 3	股权转让款	32,750,000.00	2 年以内	14.11	3,275,000.00
公司 4	应收暂付款	32,639,350.02	3 个月以内	14.06	
公司 5	保证金	20,000,000.00	3 个月以内	8.61	
小　计		176,524,754.09		76.03	7,012,297.19

（七）存货

1．明细情况

项　目	期末数			期初数		
	账面余额	跌价准备	账面价值	账面余额	跌价准备	账面价值
工程施工				1,593,198,854.64		1,593,198,854.64
原材料	27,200,600.47	977,272.20	26,223,328.27	27,223,387.43	1,150,033.76	26,073,353.67
库存商品	23,459,238.13		23,459,238.13	36,422,776.20		36,422,776.20
开发产品				4,309,674.45		4,309,674.45
低值易耗品	2,157,174.28	67,943.00	2,089,231.28	618,361.48		618,361.48
合　计	52,817,012.88	1,045,215.20	51,771,797.68	1,661,773,054.20	1,150,033.76	1,660,623,020.44

2．存货跌价准备

(1)增减变动情况

类　别	期初数	本期增加	本期减少		汇率变动	期末数
			转回	转销		
原材料	1,150,033.76			109,513.79	-63,247.77	977,272.20
低值易耗品		67,943.00				67,943.00
小　计	1,150,033.76	67,943.00		109,513.79	-63,247.77	1,045,215.20

（八）一年内到期的非流动资产

1．明细情况

项　目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
长期待摊费用				7,542,781.65		7,542,781.65
合　计				7,542,781.65		7,542,781.65

（九）其他流动资产

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
待抵扣税款	74,792,387.04	88,863,544.19
预交税费	53,585,116.01	11,243,488.90
云南正和债权	856,882,792.65	
合　计	985,260,295.70	100,107,033.09

2．云南正和债权款期末净值为856,882,792.65元，其中余额884,140,056.27元、资产减值损失27,257,263.62元。期末余额中包含项目投资性债权507,430,695.00元、投资性债权利息255,072,961.27元、应收股利121,636,400.00元。

云南正和实业有限公司（简称云南正和）系公司于2010年9月设立的全资子公司，2014年12月31日公司与福建融睿实业有限公司就出售云南正和100%股权事宜签署了《云南正和实业有限公司股权转让协议》，2017年8月，公司与福建融睿实业有限公司进行了股权交割。

债权的形成过程如下：

项目投资性债权及利息：2010 年 8 月 16 日，昆明市西山区人民政府与公司签署《西山区白沙地片区土地一级开发整理合作协议》，按照昆明市土地矿产储备管理办公室的要求对西山区白沙地片区土地进行一级开发整理，该地块土地一级开发整理所需资金由公司负责筹措和垫支，项目估算总投资为 19.04 亿元，预计 2014 年 12 月 31 日完工。公司委托云南正和进行项目具体实施，2012 年 10 月项目正式启动，项目实施资金由公司以债权投资的方式提供一部分，资金利息率为 7.8%，其他资金由云南正和筹集。截至 2017 年 12 月 31 日，云南正和尚欠公司项目投资性债权本金 507,430,695.00，项目投资性债权利息 255,072,961.27 元。

应收股利：2014 年 12 月云南正和宣告分配股息 121,636,400.00 元，但一直未支付，截至 2017 年 12 月 31 日，云南正和尚欠公司股利 121,636,400.00 元。

债权减值情况：截止日，公司对云南正和债权余额进行了减值测试，按照债权未来可收回金额的现值低于债权余额的金额计提了资产减值损失，当期确认资产减值损失 27,257,263.62 元。

（十）可供出售金融资产

1．明细情况

项　目	期末数		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具			
可供出售权益工具	723,727,566.16		723,727,566.16
按公允价值计量的	161,703,403.55		161,703,403.55
按成本计量的	562,024,162.61		562,024,162.61
合　计	723,727,566.16		723,727,566.16

续上表：

项　目	期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值
可供出售债务工具			
可供出售权益工具	1,794,214,608.26		1,794,214,608.26
按公允价值计量的	1,211,213,854.42		1,211,213,854.42

项　目	期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值
按成本计量的	583,000,753.84		583,000,753.84
合　计	1,794,214,608.26		1,794,214,608.26

2．期末可供出售金融资产余额中无持有至到期投资重分类计入的情况。

3．以公允价值计量的可供出售金融资产

项　目	可供出售权益工具
权益工具的成本/债务工具的摊余成本	190,552,397.99
公允价值	161,703,403.55
累计计入其他综合收益的公允价值变动金额	-28,848,994.44
已计提减值金额	

4．以成本计量的可供出售金融资产

被投资单位	期初数	本期增加	本期减少	期末数
柳州市农村信用合作社	37,500,000.00			37,500,000.00
第一储备第十三期基金	115,841,185.95		115,841,185.95	
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	260,000,000.00			260,000,000.00
上海乘祥投资中心（有限合伙）	104,000,000.00			104,000,000.00
苏克合作开发项目	65,659,567.89	64,974,594.72		130,634,162.61
深圳正前方私募基金		32,140,000.00	2,250,000.00	29,890,000.00
小　计	583,000,753.84	97,114,594.72	118,091,185.95	562,024,162.61

5．期末未发现可供出售金融资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

（十一）长期应收款

1．明细情况

项　目	期末数			期初数		
	账面余额	坏账准备	账面价值	账面余额	坏账准备	账面价值
海外员工购房借款	509,795.88		509,795.88	558,895.15		558,895.15

2．期末未发现长期应收款存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

3．期末外币长期应收款情况详见本附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（十二）长期股权投资

1．明细情况

项　目	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对联营企业投资	43,324,346.97		43,324,346.97			

2．对联营企业投资

被投资单位名称	初始投资成本	期初余额	追加投资	权益法下确认投资损益	期末余额
威海南海碳材料有限公司	42,000,000.00		42,000,000.00	1,324,346.97	43,324,346.97

3．期末未发现长期股权投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

（十三）投资性房地产

1．明细情况

项　目	期初数	购置	处置	公允价值变动	期末数
房屋及建筑物	2,221,688,734.20			13,578,737.58	2,235,267,471.78

2．投资性房地产公允价值增减变动情况

①依据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司出具的闽中兴评字（2018）第005号《柳州洲际油气股份有限公司拟了解相关房地产价值估值报告》，洲际油气股份有限公司位于广西柳州谷埠街国际商城的投资性房地产，总建筑面积128,496.85平方米，经采用市场法评估后，其于2017年12月31日的市场价值合计人民币2,071,305,092.51元；相较2016年12月31日增值人民币12,391,392.08元。

②依据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司出具的闽中兴评字（2018）第005号《柳州洲际油气股份有限公司拟了解相关房地产价值估值报告》，柳州惠能资产管理有限公司位于广西柳州谷埠街国际商城一层5间沿街商业用房的投资性房地产，总建筑面积387.57平方米，经采用市场法评估后，其于2017年12月31日的市场价值合计人民币14,057,366.00元；相较2016年12月31日增值人民币2,062,944.14元。

③依据福建中兴资产评估房地产土地估价有限责任公司出具的闽中兴评字(2018)第006号《天津天誉轩置业有限公司拟了解相关房地产价值估值报告》，天津天誉轩置业有限公司位于北京市丰台区南方庄2号院2号楼的投资性房地产，总建筑面积5,630.00平方米，经采用市场法评估后，其于2017年12月31日的市场价值总计人民币149,905,013.27元，

相较 2016 年 12 月 31 日减值人民币 875,598.64 元。

3．期末投资性房地产抵押担保情况参见本财务报表附注五（五十六）。

4．期末未办妥产权证书的投资性房地产

截止报告日，柳州惠能资产管理有限公司位于广西柳州谷埠街国际商城一层沿街商业用房尚有两间未完成《不动产权证》过户手续。

（十四）固定资产

1．明细情况

项目	房屋及建筑物	运输设备	机器设备	专用设备	电子设备	办公设备、器具及家具	土地	合计
(1)账面原值								
期初数	49,462,948.79	22,788,351.19	29,083,075.47	640,309,028.97	3,929,954.38	12,461,596.30	13,453,843.68	771,488,798.78
本期增加								
购置	2,414,058.42	2,223,881.78	4,153,740.41		204,000.21	1,214,177.30	3,581,924.32	13,791,782.44
在建工程转入	451,206,615.07	7,149,205.05	151,050,818.46			1,208,083.44		610,614,722.02
本期减少								
处置或报废	963,950.98	5,270,960.21	4,507,032.26		366,273.08	1,719,529.86		12,827,746.39
汇率变动	-25,799,918.67	-1,785,555.92	-7,806,941.37	-36,720,497.58	-9,568.28	-931,282.60	-936,153.18	-73,989,917.60
期末数	476,319,752.63	25,104,921.89	171,973,660.71	603,588,531.39	3,758,113.23	12,233,044.58	16,099,614.82	1,309,077,639.25
(2)累计折旧								
期初数	5,772,386.67	17,530,047.29	11,282,444.43	102,188,616.74	2,239,441.55	5,142,488.08		144,155,424.76
本期增加								
计提	18,041,506.01	4,044,995.85	18,963,096.33	10,819,023.01	570,000.31	2,199,935.65		54,638,557.16
本期减少								
处置或报废	963,950.30	4,962,045.67	4,500,781.87		327,419.56	1,557,122.30		12,311,319.70
汇率变动	-1,616,311.66	-716,715.41	-2,031.17	-7,496,104.23	-7,269.95	-575,933.19		-10,414,365.61
期末数	21,233,630.72	15,896,282.06	25,742,727.72	105,511,535.52	2,474,752.35	5,209,368.24		176,068,296.61
(3)期末未发现固定资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备								
(4)账面价值								
期初数	43,690,562.12	5,258,303.90	17,800,631.04	538,120,412.23	1,690,512.83	7,319,108.22	13,453,843.68	627,333,374.02
期末数	455,086,121.91	9,208,639.83	146,230,932.99	498,076,995.87	1,283,360.88	7,023,676.34	16,099,614.82	1,133,009,342.64

[注]本期折旧额 54,638,557.16 元。本期增加中由在建工程中转入的固定资产原值 610,614,722.02 元。期末已提足折旧仍继续使用的固定资产原值 78,903,777.62 元。

2．期末未发现固定资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

3．期末无暂时闲置、融资租赁租入、经营租赁租出及无未办妥产权证书的固定资产。

4．期末用于借款抵押的固定资产参见本财务报表附注五（五十六）。

（十五）在建工程

1．明细情况

工程名称	期末数			期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
ANPZ 交通基础设施工程				476,091,277.78		476,091,277.78
热蒸汽车间工程	168,858,615.45		168,858,615.45	44,755,162.79		44,755,162.79
莫斯科耶钻井工程	97,768,834.98		97,768,834.98	91,337,208.59		91,337,208.59
奥盖钻井工程	102,090,080.09		102,090,080.09	101,843,029.54		101,843,029.54
卡拉钻井工程	14,716,776.43		14,716,776.43	31,311,400.17		31,311,400.17
马亭钻井工程	27,377,757.82		27,377,757.82	22,302,773.69		22,302,773.69
东科钻井工程	1,226,231.04		1,226,231.04	1,495,386.69		1,495,386.69
其他工程	38,771,750.31		38,771,750.31	41,468,236.68		41,468,236.68
合　计	450,810,046.12		450,810,046.12	810,604,475.93		810,604,475.93

2．重大在建工程增减变动情况

工程名称	期初余额	本期增加	本期转入固定资产
ANPZ 交通基础设施工程	476,091,277.78	119,197,633.32	592,824,380.97
奥盖钻井工程	101,843,029.54	37,980,577.20	110,287.07
莫斯科耶钻井工程	91,337,208.59	154,553,630.48	126,026.87
卡拉钻井工程	31,311,400.17	51,163,336.52	2,113,798.18
马亭钻井工程	22,302,773.69	38,687,073.53	368,064.45
东科钻井工程	1,495,386.68	24,185,319.83	
热蒸汽车间工程	44,755,162.79	133,302,719.32	
其他工程	41,468,236.69	22,563,777.78	15,072,164.48
小　计	810,604,475.93	581,634,067.98	610,614,722.02

续上表：

工程名称	本期转入油气资产	本期其他减少	汇率变动	期末余额
ANPZ 交通基础设施工程			-2,464,530.13	
奥盖钻井工程	31,504,519.76		-6,118,719.82	102,090,080.09
莫斯科耶钻井工程	142,082,444.37	219,196.17	-5,694,336.68	97,768,834.98
卡拉钻井工程	64,318,134.75		-1,326,027.33	14,716,776.43
马亭钻井工程	31,725,009.38	11,863.05	-1,507,152.52	27,377,757.82
东科钻井工程	24,373,716.92		-80,758.55	1,226,231.04
热蒸汽车间工程			-9,199,266.66	168,858,615.45
其他工程	7,181,451.54	683,096.15	-2,323,551.99	38,771,750.31
小　计	301,185,276.72	914,155.37	-28,714,343.68	450,810,046.12

3．期末未发现在建工程存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

4．期末用于借款抵押的在建工程参见本财务报表附注五（五十六）。

（十六）油气资产

1． 明细情况

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
(1)账面原值				
期初数	4,338,290,776.25	2,942,962,571.15	1,816,798,469.93	9,098,051,817.33
本期外购增加			12,367,511.34	12,367,511.34
本期自行建造			301,185,276.72	301,185,276.72
本期处置减少			5,021,957.92	5,021,957.92
汇率变动	-116,527,719.00	-103,953,984.56	-150,264,052.41	-370,745,755.97
期末数	4,221,763,057.25	2,839,008,586.59	1,975,065,247.66	9,035,836,891.50
(2)累计折耗				
期初数	498,695,863.60		313,018,244.80	811,714,108.40
本期计提	173,785,164.95		132,915,346.19	306,700,511.14
本期处置减少			4,295,625.20	4,295,625.20
汇率变动	-50,092,903.35		-57,148,127.84	-107,241,031.19

项目	探明矿区权益	未探明矿区权益	井及相关设施	合计
期末数	622,388,125.20		384,489,837.95	1,006,877,963.15

(3)减值准备：期末未发现油气资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备

(4)账面价值				
期初数	3,839,594,912.65	2,942,962,571.15	1,503,780,225.13	8,286,337,708.93
期末数	3,599,374,932.05	2,839,008,586.59	1,590,575,409.71	8,028,958,928.35

（十七）无形资产

1．明细情况

项　目	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
(1)账面原值					
办公软件	9,884,401.68	630,427.50	181,262.85	-292,972.68	10,040,593.65
(2)累计摊销					
办公软件	2,240,818.35	1,206,385.00	181,136.25	-142,315.65	3,123,751.45
(3)减值准备					
办公软件					
(4)账面价值					
办公软件	7,643,583.33				6,916,842.20

[注]本期摊销额 1,206,385.00 元。

2．期末未发现无形资产存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

（十八）商誉

1．明细情况

被投资单位名称	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
运输公司	375,973,523.23			-21,831,070.37	354,142,452.86

2．期末未发现其他公司商誉存在明显减值迹象，未计提减值准备。

3．商誉的形成说明

根据天源资产评估有限公司2017年4月20日出具的评估报告，截至2016年12月31日，运输公司的50%股权评估价值为46,101,712.09美元，合并成本100,300,000.00美元与经评估的运

输公司合并日净资产公允价值间的差额54,198,287.91美元确认为商誉，2017年12月31日折合人民币354,142,452.86元。

4．商誉减值测试及减值准备计提方法

本公司采用预计未来现金流现值的方法计算资产组的可收回金额。本公司根据管理层批准的财务预算预计未来 5 年内现金流量，其后年度采用的现金流量增长率预计为 0，不超过资产组经营业务的长期平均增长率。管理层根据过往表现及其对市场发展的预期编制上述财务预算。计算未来现金流现值所采用的税前折现率为 13.57%，考虑了本公司的债务成本、长期国债利率、市场预期报酬率等因素，已反映了相对于有关分部的风险。根据减值测试的结果，本期期末商誉未发生减值(上期期末：无)。

（十九）长期待摊费用

项　目	期初数	本期增加	本期摊销	汇率变动	期末数
装修支出	11,877,604.55	10,240,428.92	7,579,247.70		14,538,785.77
租赁费	231,095.40	123,225.01	224,925.75	-10,141.00	119,253.66
银行借款手续费	2,738,191.30	1,097,415.97	601,751.81	-176,539.66	3,057,315.80
其他	1,009,199.35	536,095.96	814,988.85	-49,611.36	680,695.10
保险费用		4,413,415.53			4,413,415.53
小　计	15,856,090.60	16,410,581.39	9,220,914.11	-236,292.02	22,809,465.86
减：转入一年内到期的非流动资产	7,542,781.65				
合　计	8,313,308.95	16,410,581.39	9,220,914.11	-236,292.02	22,809,465.86

（二十）递延所得税资产/递延所得税负债

1．递延所得税资产和递延所得税负债不以抵销后的净额列示

(1)已确认的未经抵销的递延所得税资产和负债:

递延所得税资产项目	期末数		期初数	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
坏账准备的所得税影响	10,751,966.09	43,729,023.72	2,385,586.95	9,309,632.31
存货跌价准备的所得税影响	220,220.84	1,101,104.26	230,006.78	1,150,033.76
长期应付款的所得税影响	6,743,426.59	33,717,132.93	9,333,653.24	46,668,266.19

递延所得税资产项目	期末数		期初数	
	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异
应付税金的所得税影响	28,241,541.83	122,335,199.08	17,011,372.46	69,562,931.07
其他应付债务的所得税影响	5,414,177.70	23,542,146.53	6,219,570.37	24,778,958.23
预提费用的所得税影响	1,251,790.57	5,007,162.26	586,082.75	2,344,331.00
应付职工薪酬的所得税影响	929,307.65	4,646,538.25	589,791.35	2,948,956.74
预计负债的所得税影响	7,276,946.42	30,335,335.04	7,896,436.08	31,263,710.87
可弥补亏损的所得税影响	179,729,103.10	738,506,185.89	51,119,327.64	233,908,306.18
固定资产折旧计提的所得税影响	131,447.60	657,238.01		
合　计	240,689,928.39	1,003,577,065.97	95,371,827.62	421,935,126.35

续上表

递延所得税负债项目	期末数		期初数	
	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异
以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产	19,479,311.79	77,917,247.14	58,999,517.97	235,998,071.87
固定资产以及油气资产引起的纳税差异	1,931,307,935.07	7,218,568,458.90	2,022,379,915.56	7,500,349,316.18
以公允价值计量的投资性房地产引起的应纳税差异	188,921,590.95	755,686,363.78	170,926,523.51	683,706,093.97
投资性房地产累计折旧引起的应纳税差异	134,617,244.94	538,468,979.76	135,099,319.88	540,397,279.52
其他应付债务的所得税影响	18,077.04	90,385.21	13,354.07	66,770.37
预付税金的所得税影响	835,526.72	4,177,633.58		
合　计	2,275,179,686.51	8,594,909,068.37	2,387,418,630.99	8,960,517,531.91

(2)未确认递延所得税资产明细

项　目	期末数	期初数
可抵扣暂时性差异	1,487,500.00	
可抵扣亏损	512,821,063.00	239,897,822.10
小　计	514,308,563.00	239,897,822.10

(3)未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年　份	期末数	期初数	备注
2019	58,402.06	58,402.06	

年　份	期末数	期初数	备注
2020	6,044,179.92	6,044,179.92	
2021	1,983,642.65	1,614,899.41	
2022	14,418,101.36		
2024	21,293,531.90	21,293,531.90	
2025	225,358,793.96	183,445,942.16	
2026	77,860,315.56	26,254,066.50	
2027	162,676,657.25		
永久	3,127,438.34	1,186,800.15	
小　计	512,821,063.00	239,897,822.10	

（二十一）其他非流动资产

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
股权收购预付款	9,561,020.00	138,740,000.00

注：本公司之子公司洲际新能科技有限责任公司拟收购境外公司 Ambri Inc.股权，新能科技根据 Ambri Inc.项目完成情况分三阶段对其进行注资。本期新能科技预付 140 万美元作为第一阶段 1000 万美元股权款的定金。

（二十二）短期借款

1．明细情况

借款类别	期末数	期初数
质押借款	580,610,000.00	497,920,000.00
抵押借款	548,900,000.00	1,050,000,000.00
保证借款	433,300,000.00	266,700,000.00
抵押保证借款	500,000,000.00	
信用借款	60,000,000.00	
合　计	2,122,810,000.00	1,814,620,000.00

注：相关的抵押质押情况参见本财务报表附注五（五十六）。

2．外币借款情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（二十三）应付账款

1. 明细情况

账　龄	期末数	期初数
1 年内（含 1 年）	188,220,683.39	357,324,156.05
1-2 年（含 2 年）	45,369,234.72	1,341,032.05
2-3 年（含 3 年）	693,395.52	45,266,041.52
3 年以上	28,000.00	122,398,038.40
合　计	234,311,313.63	526,329,268.02

2. 账龄超过 1 年的大额应付账款情况的说明

单位名称	期末数	未偿还或结转的原因
公司 1	19,041,025.56	工程款未结算
公司 2	22,135,103.87	工程款未结算
小　计	41,176,129.43	

3. 外币应付账款情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（二十四）预收款项

1.明细情况

账　龄	期末数	期初数
1 年内（含 1 年）	47,437,804.26	37,154,494.99
1-2 年（含 2 年）	407,473.96	2,141,473.97
2-3 年（含 3 年）	504,273.89	
合　计	48,349,552.11	39,295,968.96

2. 期末无账龄超过 1 年的大额预收款项。

（二十五）应付职工薪酬

1. 明细情况

项　目	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
(1)短期薪酬	23,072,647.05	232,606,516.14	229,940,572.96	-1,240,134.49	24,498,455.74
(2)离职后福利—设定提存计划	1,528,401.22	17,769,874.47	17,638,602.63	-76,423.65	1,583,249.41
合　计	24,601,048.27	250,376,390.61	247,579,175.59	-1,316,558.14	26,081,705.15

2. 短期薪酬

项　目	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
(1) 工资、奖金、津贴和补贴	21,434,086.10	221,887,600.74	218,680,363.93	-1,222,066.19	23,419,256.72
(2)职工福利费		840,040.82	840,040.82		
(3)社会保险费	1,179,569.48	7,814,478.65	8,472,859.48	-18,068.30	503,120.35
其中：医疗保险费	124,727.80	2,233,396.44	2,207,711.92		150,412.32
工伤保险费	-25,691.00	93,720.07	59,029.35		8,999.72
生育保险费	38,981.09	160,300.03	189,105.71		10,175.41
国外员工社会保险费	1,041,551.59	5,327,062.11	6,017,012.50	-18,068.30	333,532.90
(4)住房公积金	31,392.00	2,035,262.16	1,924,713.44		141,940.72
(5)工会经费和职工教育经费	427,599.47	29,133.77	22,595.29		434,137.95
(6)短期带薪缺勤					
(7)短期利润分享计划					
小　计	23,072,647.05	232,606,516.14	229,940,572.96	-1,240,134.49	24,498,455.74

3. 设定提存计划

项　目	期初数	本期增加	本期减少	汇率变动	期末数
(1)基本养老保险	1,517,906.88	17,595,977.93	17,467,507.13	-76,423.65	1,569,954.03
其中：国外员工基本养老保险费	973,943.50	13,015,505.18	12,647,848.47	-76,423.65	1,265,176.56
(2)失业保险费	10,494.34	173,896.54	171,095.50		13,295.38
(3)企业年金缴费					
小　计	1,528,401.22	17,769,874.47	17,638,602.63	-76,423.65	1,583,249.41

（二十六）应交税费

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
企业所得税	13,595,458.55	73,077,140.28
出口收益税	65,148,531.88	22,075,280.11
矿产资源补偿费	26,127,529.60	17,102,759.92
增值税	10,071,548.52	8,432,093.31

项　目	期末数	期初数
超额利润税	14,991,989.41	3,418,009.18
代扣代缴个人所得税	2,839,527.00	3,292,901.94
房产税	1,171,247.52	1,119,094.30
城市维护建设税	38,697.55	37,824.24
其他	2,672,737.86	3,431,253.82
合　计	136,657,267.89	131,986,357.10

（二十七）应付利息

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
短期借款应付利息	9,321,652.29	5,969,202.63
长期借款应付利息	54,557,887.84	38,786,470.96
合　计	63,879,540.13	44,755,673.59

2．外币应付利息情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（二十八）其他应付款

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
往来款	871,279,886.74	813,158,341.54
保证金	165,988,719.60	167,521,463.02
预提成本、费用	5,007,162.26	2,344,331.00
股权收购款尾款	1,048,180.16	
其他	2,566,503.06	2,016,847.16
合　计	1,045,890,451.82	985,040,982.72

2．账龄超过 1 年的大额其他应付款情况的说明

单位名称	期末数	未偿还或结转的原因
Brent Invest (Брент Инвест) ТОО	25,490,320.61	未结算
Международная Нефтяная Сервисная Компания СИНОПЭК	29,881,914.04	未结算
Нефтяная инженерная компания Hua Sheng Da (Хоа Шен Да)	15,005,498.81	未结算
小　计	70,377,733.46	

3．金额较大的其他应付款项性质或内容的说明

单位名称	期末数	款项性质或内容
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	511,166,528.24	往来款
VITOL CENTRAL ASIA S.A.	314,446,531.76	往来款
Антон Оилфилд Сервисез Интернэшнл Кампани Лимитед	50,527,528.40	保证金
Международная Нефтяная Сервисная Компания СИНОПЭК	42,865,934.45	保证金
Нефтяная инженерная компания Hua Sheng Da (Хоа Шен Да)	32,470,713.05	保证金
Brent Invest (Брент Инвест) ТОО	25,490,320.61	往来款
北京惠博普能源技术有限责任公司	10,000,000.00	投标保证金
安东石油技术（集团）有限公司	23,823,223.08	往来款
小　计	1,010,790,779.59	

4．外币其他应付款情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

（二十九）一年内到期的非流动负债

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
一年内到期的长期借款	1,409,931,583.92	458,013,602.91
一年内到期的应付债券	887,357,012.70	
一年内到期的长期应付款	10,353,870.24	40,313,353.95
合　计	2,307,642,466.86	498,326,956.86

2．一年内到期的长期借款

(1)明细情况

借款类别	期末数	期初数
抵押、质押、保证借款	1,409,931,583.92	458,013,602.91

(2)金额前 5 名的一年内到期的长期借款

贷款单位	借款起始日	借款到期日	币种	年利率(%)	期末数	
					原币金额	人民币金额
АО ДБ Банк Китая в Казсхстане	2015/7/22	2018/7/22	美元	2.75+libor	90,000,000.00	588,078,000.00
海口农村商业银行股份有限公司	2016/11/22	2018/2/22	人民币	7.50	200,000,000.00	200,000,000.00

贷款单位	借款起始日	借款到期日	币种	年利率(%)	期末数	
					原币金额	人民币金额
АО ДБ Банк Китая в Казсхстане	2015/7/22	2018/7/22	美元	2.75+libor	25,000,000.00	163,355,000.00
АО ДБ Банк Китая в Казсхстане	2015/7/22	2018/1/21	美元	2.75+libor	11,250,000.00	73,509,750.00
АО ДБ Банк Китая в Казсхстане	2015/7/22	2018/4/21	美元	2.75+libor	11,250,000.00	73,509,750.00
小 计					337,500,000.00	1,098,452,500.00

（续上表）

贷款单位	借款起始日	借款到期日	币种	年利率(%)	期初数	
					原币金额	人民币金额
АО “Народный Банк Казахстанат”	2015/7/22	2017/1/21	美元	2.75	11,250,000.00	78,041,250.00
АО “Народный Банк Казахстанат”	2015/7/22	2017/4/21	美元	2.75	11,250,000.00	78,041,250.00
АО “Народный Банк Казахстанат”	2015/7/22	2017/7/21	美元	2.75	11,250,000.00	78,041,250.00
АО “Народный Банк Казахстанат”	2015/7/22	2017/10/21	美元	2.75	11,250,000.00	78,041,250.00
АО “Народный Банк Казахстанат”	2015/7/22	2017/3/21	美元	2.75	3,125,000.00	21,678,125.00
小 计					48,125,000.00	333,843,125.00

(3)一年内到期的长期应付款为为根据地下资源使用合同的相关规定,公司应支付的历史偿还成本和社会基础设施义务于一年内到期的部分。关于历史偿还成本及社会基础设施义务的规定，请参见附注五（三十三）。

3．一年内到期的应付债券

债券名称	面值	发行日期	期限	发行金额	期初应付利息
非公开发行债券募集资金（16 洲际 01）	100	2016/4/28	2 年	700,000,000.00	31,972,222.20
非公开发行债券募集资金（16 洲际 02）	100	2016/8/26	2 年	150,000,000.00	1,980,683.66
小 计				850,000,000.00	33,952,905.86

续上表

债券名称	本期应计利息	本期已付利息	期末应付利息	期末余额
非公开发行债券募集资金（16 洲际 01）	54,999,999.95	52,500,000.00	34,472,222.15	734,472,222.15
非公开发行债券募集资金（16 洲际 02）	11,404,631.89	10,500,525.00	2,884,790.55	152,884,790.55
小 计	66,404,631.84	63,000,525.00	37,357,012.70	887,357,012.70

4.外币一年内到期的非流动负债情况详见附注五(五十七)“外币货币性项目”之说明。

(三十) 其他流动负债

1. 明细情况

项目及内容	期末数	期初数
短期应付债券		814,958,579.50
BT 项目未产生纳税义务流转税		20,124,245.09
合　计		835,082,824.59

2. 短期应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
非公开发行债券募集资金（16 洲际债）	100	2016-7-18	1 年	800,000,000.00	814,958,579.50

续上表

债券名称	本期发行	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	期末余额
非公开发行债券募集资金（16 洲际债）		28,455,555.58	8,585,864.92	852,000,000.00	

(三十一) 长期借款

1. 明细情况

借款类别	期末数	期初数
抵押、质押、保证借款	2,331,194,218.42	3,019,427,553.92

注：相关的抵押质押情况参见本财务报表附注五（五十六）。

2. 外币长期借款情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

(三十二) 应付债券

1. 明细情况

项　目	期末数	期初数
非公开发行债券募集资金（16 洲际 01）		731,972,222.20
非公开发行债券募集资金（16 洲际 02）		151,980,683.66
合　计		883,952,905.86

2．应付债券的增减变动

债券名称	面值	发行日期	债券期限	发行金额	期初余额
非公开发行债券募集资金（16 洲际 01）	100	2016/4/28	2 年	700,000,000.00	731,972,222.20
非公开发行债券募集资金（16 洲际 02）	100	2016/8/26	2 年	150,000,000.00	151,980,683.66
小　计				850,000,000.00	883,952,905.86

续上表

债券名称	按面值计提利息	溢折价摊销	本期偿还	其他减少	期末余额
非公开发行债券募集资金（16 洲际 01）	52,500,000.00	2,499,999.95	52,500,000.00	734,472,222.15	
非公开发行债券募集资金（16 洲际 02）	10,239,583.33	1,165,048.56	10,500,525.00	152,884,790.55	
小　计	62,739,583.33	3,665,048.51	63,000,525.00	887,357,012.70	

[注]本期其他减少系重分类一年内到期的应付债券至一年内到期的非流动负债导致。

（三十三）长期应付款

1．明细情况

项　目	期末数	期初数
历史成本偿还义务	21,432,399.21	28,571,822.30
社会基础设施义务	16,988,417.98	19,216,467.22
合　计	38,420,817.19	47,788,289.52

注：外币长期应付款情况详见附注五（五十七）“外币货币性项目”之说明。

2．长期应付款中的历史成本偿还义务明细

项　目	期末数	期初数
应付成本偿还义务	28,756,422.85	36,607,570.54
其中：东科阿尔纳油田	410,573.70	1,743,533.79
马亭油田	3,752,786.43	5,958,976.09
莫斯科耶油田	15,196,215.84	20,117,382.62
卡拉套油田	345,427.35	1,100,163.46
道勒塔利油田	9,051,419.53	7,687,514.58
减：未确认融资费用	7,324,023.64	8,035,748.24
其中：东科阿尔纳油田	410,573.70	190,241.88

项　目	期末数	期初数
马亭油田	524,389.75	1,006,779.30
莫斯科耶油田	3,747,733.08	5,342,383.90
卡拉套油田	60,909.46	169,850.16
道勒塔利油田	2,580,417.65	1,326,493.00
合　计	21,432,399.21	28,571,822.30

[注]：（1）根据东科-阿尔纳油田地下资源使用合同中2003年1月30日签订的购买地质信息的910号协议及2004年12月9日签订的补充协议约定，子公司马腾公司负有偿还特定历史成本的义务。该历史成本系哈萨克斯坦共和国政府在东科-阿尔纳油田的勘探项目上发生的历史成本。根据协议约定，子公司马腾公司在东科-阿尔纳油田开采完毕时共需承担3,004,510.00美元的历史成本。

根据2012年5月与哈萨克斯坦共和国政府签订的2092号协议，子公司马腾公司负有偿还哈萨克斯坦政府在马亭油田勘探项目上发生的成本支出。根据协议约定，子公司马腾公司在马亭油田开采完毕时共需承担860,869,454.00坚戈的历史成本。

根据莫斯科耶油田地下资源使用合同以及2002年7月10日签订的购买地质信息的第809号协议约定，子公司克山公司负有偿还特定历史成本的义务。该历史成本系哈萨克斯坦共和国政府在莫斯科耶油田的勘探项目上发生的历史成本。根据协议约定，子公司克山公司在莫斯科耶油田开采完毕时共需承担5,921,330.00美元的历史成本。

根据卡拉套油田地下资源使用合同以及2002年7月10日签订的购买地质信息的第811号协议约定，子公司克山公司负有偿还特定历史成本的义务。根据协议约定，子公司克山公司在卡拉套油田开采完毕时共需承担1,089,990.00美元的历史成本。

根据道勒塔利油田地下资源使用合同以及2002年7月10日签订的购买地质信息的第810号协议约定，子公司克山公司负有偿还特定历史成本的义务。根据第810号协议，子公司克山公司在道勒塔利油田开采完毕时共需承担1,428,080.00美元的历史成本。

（2）历史成本在开采期内按季度支付，在初始确认时按照折现后的金额增加油气资产的成本，同时增加长期应付款。未来一年内需支付的历史成本自长期应付款转入一年内到期的非流动负债。

3. 长期应付款中社会基础设施义务明细

项　目	期末数	期初数
应付社会基础设施义务	30,057,345.48	35,677,020.76

项　目	期末数	期初数
其中：卡拉阿尔纳油田	1,633,550.00	2,081,100.00
东科阿尔纳油田	196,051.48	228,950.76
莫斯科耶油田	23,000,384.00	26,776,820.00
卡拉套油田	5,227,360.00	5,896,450.00
道勒塔利油田		693,700.00
减：未确认融资费用	13,068,927.50	16,460,553.54
其中：卡拉阿尔纳油田	369,170.73	535,983.84
东科阿尔纳油田	79,429.21	83,086.04
莫斯科耶油田	10,283,561.86	12,734,922.40
卡拉套油田	2,336,765.70	2,733,880.37
道勒塔利油田		372,680.89
合　计	16,988,417.98	19,216,467.22

[注]根据地下资源使用合同及相关的补充协议，子公司马腾公司对阿特劳地区的基础设施建设负有提供资金的义务，在开采期内卡拉-阿尔纳油田每年需承担 5 万美元的社会基础设施义务，东科-阿尔纳油田每年需承担 100 万坚戈的社会基础设施义务；子公司克山公司对阿特劳地区的基础设施建设负有提供资金的义务，在开采期内莫斯科耶油田每年需承担 24 万美元的社会基础设施义务，卡拉套油田每年需承担 5 万美元的社会基础设施义务。社会基础设施义务在开采期内按年支付，在初始确认时按照折现后的金额增加油气资产的成本，同时增加长期应付款。未来一年内需支付的部分自长期应付款转入一年内到期的非流动负债。历史成本偿还义务和社会基础设施义务折现时采用的折现率子公司马腾公司为 7%，子公司克山公司为 8%。

4.期末无长期应付持有本公司 5%以上(含 5%)表决权股份的股东款项。

（三十四）预计负债

1．明细情况

项　目	期末数	期初数	形成原因
弃置义务	41,569,473.57	38,611,622.67	
合　计	41,569,473.57	38,611,622.67	

2．其他说明

截至 2017 年 12 月 31 日，子公司马腾公司位于卡拉阿尔纳、东科阿尔纳和马亭油田的 366 口油井，负有未来现场恢复和弃置的义务。这些义务有可能在生产结束阶段支付，其中卡拉阿尔纳油田预计生产结束时间为 2037 年、东科阿尔纳为 2025 年、马亭为 2029 年。截至 2017 年 12 月 31 日，预期未来现金流的义务按照 7%的折现率折现后的负债为 1,507,526,302.32 坚戈。

截至 2017 年 12 月 31 日，子公司克山公司位于莫斯科耶、卡拉套和道勒塔利油田的 91 口油井，负有未来现场恢复和弃置的义务。这些义务有可能在生产结束阶段支付，其中莫斯科耶油田预计生产结束时间为 2026 年、卡拉套为 2020 年、道勒塔利为 2034 年。截至 2017 年 12 月 31 日，预期未来现金流的义务按照 8%的折现率折现后的负债为 606,700,864.00 坚戈。

（三十五）股本

1．明细情况

	期初数	本次变动增减(+、-)					期末数
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	2,263,507,518.00						2,263,507,518.00

（三十六）资本公积

1．明细情况

项　目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
资本/股本溢价	2,383,980,331.73			2,383,980,331.73
其他资本公积	61,909,133.70	6,650,812.32		68,559,946.02
其中：原制度资本公积转入	19,818,580.43			19,818,580.43
合　计	2,445,889,465.43	6,650,812.32		2,452,540,277.75

2．资本公积增减变动原因及依据说明

本公司之控股股东广西正和实业集团有限公司 2017 年 7 月 3 日出具《关于放弃洲际油气 2016 年年度现金分红的函》，决定放弃 2016 年度归属于广西正和的现金分红 6,650,812.32 元，本公司已将其计入资本公积。

（三十七）其他综合收益

1．明细情况

项　目	期初数	本期变动额				期末数
		本期所得税前发生额	减：所得税费用	税后归属于母公司	税后归属于少数股东	
(1)以后不能重分类进损益的其他综合收益						
(2)以后将重分类进损益的其他综合收益	132,825,140.39	-282,871,202.74	-43,046,278.11	-227,818,986.20	-12,005,938.43	-94,993,845.81
1)可供出售金融资产公允价值变动损益	126,734,855.47	-200,494,612.46	-43,046,278.11	-157,448,334.35		-30,713,478.88
2)外币财务报表折算差额	-84,725.93	-82,376,590.28		-70,370,651.85	-12,005,938.43	-70,455,377.78
3)存货转入投资性房地产转换日公允价值与账面价值差异	6,175,010.85					6,175,010.85
合　计	132,825,140.39	-282,871,202.74	-43,046,278.11	-227,818,986.20	-12,005,938.43	-94,993,845.81

（三十八）盈余公积

1．明细情况

项　目	期初数	本期增加	本期减少	期末数
法定盈余公积	49,483,179.95			49,483,179.95
合　计	49,483,179.95			49,483,179.95

（三十九）未分配利润

1．明细情况

项　目	本期数	上年数
上年年末余额	690,220,565.84	683,329,166.35
加：年初未分配利润调整		
调整后本年年初余额	690,220,565.84	683,329,166.35
加:本期归属于母公司所有者的净利润	-226,476,295.70	43,107,519.78
其他转入		
减：提取法定盈余公积		
提取任意盈余公积		
应付普通股股利	22,635,075.18	36,216,120.29
转作股本的普通股利润		
期末未分配利润	441,109,194.96	690,220,565.84

3．利润分配情况说明

公司于2017年4月26日和2017年5月19日分别召开了第十一届董事会第十六次会议和2016年年度股东大会，审议通过了《2016年年度决算报告及利润分配预案的议案》，2016年度利润分配方案为：按照2016年末公司股本总数2,263,507,518.00股为基数，向全体股东每10股派发现金红利0.1元（含税），共计派发22,635,075.18元（含税）。现金分红数额占公司2016年年度经审计的合并报表中归属于上市公司股东的净利润的52.51%。本年度公司利润分配方案不送股，亦不进行资本公积金转增股本。

（四十）营业收入/营业成本

1．明细情况

项　目	本期数		上年数	
	收　入	成　本	收　入	成 本
主营业务	2,851,110,839.32	1,297,646,194.75	1,205,976,533.01	599,677,894.45
合　计	2,851,110,839.32	1,297,646,194.75	1,205,976,533.01	599,677,894.45

2．主营业务收入/主营业务成本(按行业分类)

行业名称	本期数		上年数	
	收　入	成　本	收　入	成 本
油气	1,695,905,598.00	585,590,776.56	1,014,851,839.76	490,266,925.34
一级土地开发	54,155,581.66	47,033,075.54	81,335,318.28	70,219,730.06
租赁、服务	67,862,405.19	22,362,039.80	69,571,758.43	23,896,063.75
管理咨询及其他	19,752,892.95	7,684,233.07	40,217,616.54	15,295,175.30
运输服务	1,013,434,361.52	634,976,069.78		
小　计	2,851,110,839.32	1,297,646,194.75	1,205,976,533.01	599,677,894.45

3．主营业务收入/主营业务成本(按地区分类)

产品名称	本期数		上年数	
	收　入	成　本	收　入	成 本
境内	138,057,389.81	73,406,342.20	191,124,693.25	109,410,969.11
境外	2,713,053,449.51	1,224,239,852.55	1,014,851,839.76	490,266,925.34
小　计	2,851,110,839.32	1,297,646,194.75	1,205,976,533.01	599,677,894.45

4．公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
公司 1	1,155,396,275.52	40.52
公司 2	257,271,266.70	9.02
公司 3	150,788,544.23	5.29
公司 4	150,095,641.82	5.26
公司 5	125,360,816.80	4.40
小　计	1,838,912,545.07	64.49

（四十一）税金及附加

项　目	本期数	上年数
出口关税	204,529,110.47	120,919,660.08
出口收益税	175,519,789.56	52,981,024.12
营业税		1,574,713.94
房产税	5,644,134.25	5,708,355.01
城市维护建设税	386,149.21	414,210.44
印花税	237,472.15	519,736.89
土地使用税	158,023.70	270,716.26
其他	442,597.93	380,675.61
合　计	386,917,277.27	182,769,092.35

[注]计缴标准详见本附注四“税项”之说明。

（四十二）销售费用

项　目	本期数	上年数
油的制备及运输	194,187,379.17	160,363,126.36
职工薪酬	2,405,406.53	2,158,153.48
滞期停泊费	2,470,248.72	1,625,836.83
防护费	2,052,775.61	1,694,563.32
其他	5,759,912.03	4,738,770.83
合　计	206,875,722.06	170,580,450.82

（四十三）管理费用

项　目	本期数	上年数
职工薪酬	130,019,009.70	80,622,469.33
中介服务费	40,393,647.20	25,398,726.56
行政性支出	41,682,712.58	19,628,042.30
折旧摊提费	13,370,484.63	15,920,540.29
税金	10,160,972.77	3,028,914.99
差旅费	9,235,073.01	7,937,956.61
研究与开发费	4,585,523.89	8,527,776.26
业务招待费	3,165,437.85	2,674,040.77
交通费	1,990,137.49	2,299,224.51
广告费	2,326,276.20	277,245.61
其他	3,141,304.60	16,942,379.62
合　计	260,070,579.92	183,257,316.85

（四十四）财务费用

项　目	本期数	上年数
利息支出	681,445,283.44	390,277,252.03
减：利息收入	59,596,323.67	63,275,406.96
汇兑损益	30,387,850.26	-24,877,486.26
手续费支出	17,323,726.84	1,059,908.62
其他	30,118,215.08	21,001,858.18
合　计	699,678,751.95	324,186,125.61

（四十五）资产减值损失

项　目	本期数	上年数
坏账损失	37,665,999.02	7,838,448.81
存货跌价损失	71,551.28	-274,018.46
合　计	37,737,550.30	7,564,430.35

（四十六）公允价值变动收益

1．明细情况

项　目	本期数	上年数
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产	14,104,287.71	34,581,040.33
其中：衍生金融工具产生的公允价值变动收益	14,104,287.71	34,581,040.33
以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债		
按公允价值计量的投资性房地产	13,578,737.58	246,329,896.60
合　计	27,683,025.29	280,910,936.93

（四十七）投资收益

1．明细情况

项　目	本期数	上年数
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益	1,634,825.40	27,436,364.62
处置可供出售金融资产产生的投资收益	-22,713,801.00	14,750,000.00
处置长期股权投资产生的投资收益	4,848,395.26	
权益法核算的长期股权投资收益	1,324,346.97	
其他投资收益	910.10	126,377.53
合　计	-14,905,323.27	42,312,742.15

2．按权益法核算的长期股权投资收益

被投资单位	本期数	上年数	本期比上年增减变动的原因
威海南海碳材料有限公司	1,324,346.97		本年新增长期股权投资

3．本公司不存在投资收益汇回的重大限制

（四十八）资产处置收益

项　目	本期数	上年数
处置未划分为持有待售的非流动资产时确认的收益	-585,433.28	-68,699.15
其中：固定资产	-585,433.28	-18,582.07
油气资产		-50,117.08
合　计	-585,433.28	-68,699.15

（四十九）营业外收入

1．明细情况

项　目	本期数	上年数	计入当期非经常性损益的金额
政府补助	9,141,744.70	14,859,839.60	9,141,744.70
罚没及违约金收入	9,804,622.66	8,850,538.80	9,804,622.66
无法支付的应付款		20,110,398.31	
其他	24,114.19	230,298.52	24,114.19
合　计	18,970,481.55	44,051,075.23	18,970,481.55

2．计入当期营业外收入的政府补助情况

补助项目	本期数	上年数	与资产相关/与收益相关
外经贸专项资金补贴款	9,074,500.00	14,523,296.86	与收益相关
企业稳岗补贴款	67,244.70	24,774.20	与收益相关
税收奖励款		211,768.54	与收益相关
LED 项目补助款		100,000.00	与收益相关
小　计	9,141,744.70	14,859,839.60	

［注］计入当期营业外收入的政府补助文件依据及会计处理详见附注五(五十八)“政府补助”之说明。

（五十）营业外支出

1．明细情况

项　目	本期数	上年数	计入当期非经常性损益的金额
对外捐赠	370,089.80	281,199.88	370,089.80
罚款支出	430,851.13	420,074.47	430,851.13
税收滞纳金	103,064.38	1,500,114.65	103,064.38
其他	11,051.52	19,522.98	11,051.52
合　计	915,056.83	2,220,911.98	915,056.83

（五十一）所得税费用

1．明细情况

项　目	本期数	上年数
本期所得税费用	205,105,569.96	80,931,568.37
递延所得税费用	-116,052,882.32	-12,745,763.04
合　计	89,052,687.64	68,185,805.33

2．会计利润与所得税费用调整过程

项　目	本期数
利润总额	-7,567,543.47
按法定/适用税率计算的所得税费用	-1,891,885.86
子公司适用不同税率的影响	-22,980,422.26
调整以前期间所得税的影响	3,770,786.64
非应税收入的影响	-15,988,739.62
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	65,810,563.35
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	
本期未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	61,992,224.01
超额利润税影响数	-1,659,838.62
所得税费用	89,052,687.64

（五十二）其他综合收益

1．明细情况

项　目	本期数			
	税前金额	所得税	税后归属于母公司	税后归属于少数股东
(1)以后不能重分类进损益的其他综合收益				
(2)以后将重分类进损益的其他综合收益	-282,871,202.74	-43,046,278.11	-227,818,986.20	-12,005,938.43
1)可供出售金融资产公允价值变动损益	-200,494,612.46	-43,046,278.11	-157,448,334.35	
2)外币财务报表折算差额	-82,376,590.28		-70,370,651.85	-12,005,938.43
合　计	-282,871,202.74	-43,046,278.11	-227,818,986.20	-12,005,938.43

续上表：

项　目	上期数			
	税前金额	所得税	税后归属于母公司	税后归属于少数股东
(1)以后不能重分类进损益的其他综合收益				
(2)以后将重分类进损益的其他综合收益	429,140,502.54	103,566,860.10	323,365,605.74	2,208,036.70
1)可供出售金融资产公允价值变动损益	412,702,954.61	103,566,860.10	309,136,094.51	
2)外币财务报表折算差额	16,437,547.93		14,229,511.23	2,208,036.70
合　计	429,140,502.54	103,566,860.10	323,365,605.74	2,208,036.70

（五十三）合并现金流量表主要项目注释

1．收到的其他与经营活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
往来款	48,467,348.88	169,329,623.12
代收水电费	1,299,923.91	19,419,113.69
违约赔偿收入	4,266,990.46	
代收租金	154,826.00	8,958,147.37
利息收入	12,118,547.11	1,773,001.27
押金及保证金	28,400,630.56	5,753,367.68
政府补助	9,141,744.70	14,859,839.60
其他	1,928,600.79	362,913.32
合　计	105,778,612.41	220,456,006.05

2．支付的其他与经营活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
往来款	55,816,361.16	132,043,180.08
费用性支出	463,130,858.37	253,108,679.97
代付水电费等	437,781.53	19,419,113.69
支付代收取租金	316,268.18	8,241,495.58
押金及保证金	23,833,284.52	6,256,818.49
其他	280,025.07	3,161,898.23
合　计	543,814,578.83	422,231,186.04

3．收到的其他与投资活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
收回股权收购投标保证金	135,036,000.00	43,672,908.42
收回协议存款最低存款额	6,013.07	232,480.50
投资定金	10,000,000.00	
合　计	145,042,013.07	43,905,388.92

4．支付的其他与投资活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
弃置义务保证金	3,654,103.86	3,502,688.31
股权收购投标保证金	20,000,000.00	
套期保证金	47,438,259.14	
投资定金	10,000,000.00	
其他	141,721.97	2,753,642.51
合　计	81,234,084.97	6,256,330.82

5．收到的其他与筹资活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
票据保证金、定期存单	105,000,000.00	85,674,583.33
收到拆入资金	2,524,324,956.33	1,645,108,748.54
员工持股计划	719,671.23	25,426,243.90
借款诚信保证金	17,450,288.85	2,290,277.79
合　计	2,647,494,916.41	1,758,499,853.56

6．支付的其他与筹资活动有关的现金

项　目	本期数	上年数
保证金及质押存单	837,153,675.40	105,000,000.00
员工持股计划	719,671.23	25,426,243.90
融资手续费	29,688,406.50	36,641,979.57
资金拆借	1,578,052,438.15	1,479,198,251.39
借款诚信保证金	34,529,574.51	
其他	330,977.15	
合　计	2,480,474,742.94	1,646,266,474.86

（五十四）现金流量表补充资料

1．现金流量表补充资料

项　目	本期数	上年数
(1)将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	-96,620,231.11	34,740,560.43
加：资产减值准备	37,737,550.30	7,564,430.35
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	361,339,199.20	295,339,005.85
无形资产摊销	1,206,385.00	984,204.25
长期待摊费用摊销	9,220,914.11	11,315,058.91
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)	585,433.28	68,699.16
固定资产报废损失(收益以“－”号填列)		
公允价值变动损失(收益以“－”号填列)	-27,683,025.29	-280,910,936.93
财务费用(收益以“－”号填列)	703,248,279.42	323,276,349.82
投资损失(收益以“－”号填列)	14,905,323.27	-42,312,742.15
递延所得税资产减少(增加以“－”号填列)	-168,939,573.07	-1,533,819.15
递延所得税负债增加(减少以“－”号填列)	5,420,242.01	41,736,855.24
存货的减少(增加以“－”号填列)	-47,838,401.46	-88,555,345.33
经营性应收项目的减少(增加以“－”号填列)	-97,803,204.88	206,304,447.41
经营性应付项目的增加(减少以“－”号填列)	-216,880,368.54	-260,775,964.12
经营活动产生的现金流量净额	477,898,522.24	247,240,803.74
(2)不涉及现金收支的重大投资和筹资活动：		
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		
(3)现金及现金等价物净变动情况：		
现金的期末余额	240,459,479.27	154,793,134.06
减：现金的期初余额	154,793,134.06	277,542,662.69
加：现金等价物的期末余额		
减：现金等价物的期初余额		
现金及现金等价物净增加额	85,666,345.21	-122,749,528.63

2．本期收到的处置子公司的现金净额

项　目	金　额
本期处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	48,363,600.00
其中：云南正和实业有限公司	48,363,600.00
减：丧失控制权日子公司持有的现金及现金等价物	147,075.59
其中：云南正和实业有限公司	147,075.59
加：以前期间处置子公司于本期收到的现金或现金等价物	
处置子公司收到的现金净额	48,216,524.41

3．现金和现金等价物

项　目	期末数	期初数
(1)现金	240,459,479.27	154,793,134.06
其中：库存现金	163,494.10	517,133.07
可随时用于支付的银行存款	240,295,985.17	154,149,623.46
可随时用于支付的其他货币资金		126,377.53
(2)现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
(3)期末现金及现金等价物余额	240,459,479.27	154,793,134.06

（五十五）合并所有者权益变动表主要项目注释

详见附注“五、（三十五）至（三十九）”。

（五十六）所有权或使用权受到限制的资产

项　目	期末账面价值	受限原因
货币资金	875,423,175.79	说明（1）
固定资产	269,699,581.19	说明（2）至（5）
在建工程	16,929,047.65	说明（2）
油气资产	1,360,616,502.72	说明（2）
投资性房地产	2,206,259,352.39	说明（6）至（10）
合　计	4,728,927,659.74	

［注］（1）期末受限货币资金余额875,423,175.79元，其中包括用于质押以取得借款的

保证金687,050,000.00元、定期存单50,000,000.00元、境外融资性保函保证金100,000,000.00元、弃置义务保证金23,101,551.45元、保函保证金12,018,174.60元、石油质量保证金2,311,336.03元、最低存款额653,420.00元、外国员工保证金31,458.79元、竞标保证金153,559.52元、其他保证金103,675.40元。

（2）本公司之子公司马腾石油股份有限公司以其拥有的账面价值为22,626,836.33元的固定资产、账面价值为1,199,618,258.24元的油气资产；以其子公司克山股份有限公司拥有的账面价值为4,246,865.91元的固定资产、账面价值为16,929,047.65元的在建工程、账面价值为160,998,244.48元的油气资产、克山股份有限公司的采矿权；子公司荷兰中科能源集团有限公司以其持有的马腾石油股份有限公司95%的股权；联合质押、抵押向中国银行股份有限公司借款2,246,131,250.00元，借款期限自2015年7月22日至2022年7月22日，本公司及香港德瑞能源发展有限公司、香港中科能源投资有限公司、荷兰中科能源集团有限公司为该项借款提供担保。

（3）本公司之子公司运输公司以其拥有账面价值为226,699,589.18元的固定资产于Народный Банк Казахстана AO银行，取得借款545,286,580.97元，借款期限自2014年11月13日至2022年6月01日。

（4）本公司之子公司运输公司以其拥有的账面价值为8,042,603.95元的固定资产，抵押于Народный Банк Казахстана AO银行，取得借款65,122.15元进行担保，借款期限自2016年5月26日至2019年5月23日。

（5）本公司之子公司运输公司以其拥有的账面价值为8,083,685.82元的固定资产，抵押于Народный Банк Казахстана AO银行，取得借款3,401,297.68元进行担保，借款期限自2017年8月04日至2020年01月24日。

（6）本公司以其拥有的账面价值为905,905,793.49元的投资性房地产抵押于兴业银行股份有限公司海口分行，取得借款500,000,000.00元，借款期限自2017年8月08日至2018年8月08日。

（7）本公司以其拥有的账面价值为240,892,456.8元的投资性房地产及子公司天津天誉轩置业有限公司拥有的账面价值为149,905,013.27元的投资性房地产联合抵押于海口农村商业银行股份有限公司，取得短期借款300,000,000.00元，借款期限自2017年6月28日至2018年6月28日。

（8）本公司以其拥有的账面价值为324,272,429.26元的投资性房地产抵押于海口农村商业银行股份有限公司，取得长期借款200,000,000.00元，借款期限自2016年11月22日至

2018年2月22日。

（9）本公司以其拥有的账面价值为502,295,764.66元的投资性房地产抵押于建设银行股份有限公司海南分行，取得借款248,900,000.00元，借款期限自2016年8月19日至2018年8月19日。

（10）本公司以其拥有的账面价值为82,987,894.91元的投资性房地产抵押于柳州市区农村信用合作联社，取得借款55,000,000.00元，其中借款期限自20,000,000.00元借款期限2016年8月19日至2018年8月19日；借款35,000,000.00元借款期限自2016年8月30日至2018年8月30日。

（五十七）外币货币性项目

1．外币货币性项目

项　目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
货币资金			
其中：美元	17,093,494.59	6.5342	111,692,312.33
坚戈	2,287,820,077.38	50.8601	44,982,610.68
港币	17,047,536.74	0.83591	14,250,206.44
欧元	6,986.38	7.8023	54,509.83
应收账款			
其中：美元	28,466,098.74	6.5342	186,003,182.39
坚戈	3,365,603,172.12	50.8601	66,173,742.72
应收利息			
其中：美元	669,857.40	6.5342	4,376,982.22
坚戈	20,729,508.25	50.8601	407,578.99
其他应收款			
其中：美元	7,410,169.74	6.5342	48,419,531.12
坚戈	1,625,412,887.55	50.8601	31,958,507.50
长期应收款			
其中：美元	78,019.63	6.5342	509,795.87
短期借款			
其中：美元	50,000,000.00	6.5342	326,710,000.00

项　目	期末外币余额	折算汇率	期末折算人民币余额
一年内到期的非流动负债			
其中：美元	156,818,174.25	6.5342	1,024,681,314.18
坚戈	6,813,361,789.84	50.8601	133,962,807.58
应付账款			
其中：美元	27,434,851.42	6.5342	179,264,806.15
坚戈	2,499,462,893.51	50.8601	49,143,884.76
应付利息			
其中：美元	2,929,416.41	6.5342	19,141,392.71
坚戈	1,974,374,669.78	50.8601	38,819,716.63
其他应付款			
其中：美元	68,379,447.30	6.5342	446,804,984.55
坚戈	1,327,651,697.24	50.8601	26,103,993.06
港币	1,559,721.82	0.83591	1,303,787.07
长期借款			
其中：美元	187,500,000.00	6.5342	1,225,162,500.00
坚戈	26,754,020,537.96	50.8601	526,031,614.92
长期应付款			
其中：美元	5,879,957.33	6.5342	38,420,817.19

2．境外经营实体主要报表项目的折算汇率

(1)境外经营实体说明

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
马腾石油股份有限公司	哈萨克斯坦	美元	主要业务使用货币
克山股份有限公司	哈萨克斯坦	美元	主要业务使用货币
Petroleum LLP	哈萨克斯坦	坚戈	主要业务使用货币
中科荷兰能源集团有限公司	荷兰	美元	主要业务使用货币
香港德瑞能源发展有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
香港中科能源投资有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
香港油泷资本有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币

公司名称	主要经营地	记账本位币	选择依据
香港油泷能源发展有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币
Geojade Resources LLC	美国	美元	主要经营地使用货币
香港油泷财富管理有限公司	香港	港币	主要经营地使用货币

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其记账本位币，本期上述境外经营实体的记账本位币没有发生变化。

(2)境外经营实体主要报表项目的折算汇率

日期	美元：人民币	港币：人民币	人民币：坚戈	类别
2017 年 12 月 31 日	6.5342	0.83591	50.8601	即期汇率
2017 年度平均汇率	6.7518	0.86640	48.2953	即期汇率的近似汇率

（五十八）政府补助

1．明细情况

补助项目	金　额	列报项目	计入当期损益	
			损益项目	金　额
外经贸专项资金补贴款	9,074,500.00	营业外收入	营业外收入	9,074,500.00
企业稳岗补贴款	67,244.70	营业外收入	营业外收入	67,244.70
合　计	9,141,744.70			9,141,744.70

(1)根据琼商合 2017【156 号】《海南省商务厅关于关于拨付 2017 年外经贸发展专项资金（对外投资合作事项）的通知》，本公司于 2017 年 11 月 29 日收到海南省财政厅拨付的外经贸发展专项资金 9,074,500.00 元，系与收益相关的政府补助，已计入本期营业外收入

（2)本公司之子公司广西正和商业管理有限公司于 2017 年 1 月收到柳州市社会保险事业管理局拨付的企业稳岗补贴款 11,113.90 元，系与收益相关的政府补助，已计入本期营业外收入。

（3)本公司之子公司柳州正和物业服务有限公司于 2017 年 1 月收到柳州市社会保险事业管理局拨付的企业稳岗补贴款 38,830.15 元，系与收益相关的政府补助，已计入本期营业外收入。

（4)本公司之子公司柳州正和物业服务有限公司柳州分公司于 2017 年 1 月收到柳州市社会保险事业管理局拨付的企业稳岗补贴款 11,492.70 元，系与收益相关的政府补助，已计

入本期营业外收入。2017 年 12 月收到柳州市社会保险事业管理局拨付的企业稳岗补贴款 5,807.95 元，系与收益相关的政府补助，已计入本期营业外收入。

六、合并范围的变更

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币元。

（一）处置子公司

1．单次处置对子公司投资即丧失控制权的情形

子公司名称	股权处置价款	股权处置比例(%)	股权处置方式	丧失控制权的时点	丧失控制权时点的确定依据
云南正和实业有限公司	48,363,600.00	100.00	股权转让	2017 年 7 月 31 日	权利义务转移

续上表：

子公司名称	处置价款与处置投资对应的合并财务报表层面享有该子公司净资产份额的差额	丧失控制权之日剩余股权的比例(%)	丧失控制权之日剩余股权的账面价值	丧失控制权之日剩余股权的公允价值
云南正和实业有限公司	4,848,395.26	0.00	0.00	0.00

续上表：

子公司名称	按照公允价值重新计量剩余股权产生的利得或损失	丧失控制权之日剩余股权公允价值的确定方法及主要假设	与原子公司股权投资相关的其他综合收益转入投资损益的金额
云南正和实业有限公司	0.00	0.00	0.00

根据本公司与福建融睿实业有限公司（以下简称福建融睿）于 2014 年 12 月 31 日签订的《云南正和实业有限公司股权转让协议》，并经 2014 年 12 月 31 日的第十届董事会第四十三次会议审议批准，同意公司将所持有的云南正和实业有限公司 100%股权以评估后净资产作价计 4,836.36 万元转让给福建融睿，股权转让基准日为 2014 年 6 月 30 日。云南正和实业有限公司于 2017 年 8 月 18 日完成了工商变更登记，于当月收到该股权转让款 4,836.36 万元。本公司自 2017 年 8 月起，不再将其纳入合并财务报表范围。

[注 1]根据公司与福建融睿于 2014 年 12 月 31 日签订的《股权转让协议》，公司将持有云南正和实业有限公司 100%的股权以 4,836.36 万元的价格转让给福建融睿，股权转让基准日 2014 年 6 月 30 日至完成过户期间的过渡期损益归公司享有。

（二）其他原因引起的合并范围的变动

1．以直接设立或投资等方式增加的子公司

2017年5月，本公司与中创烯能（天津）科技合伙企业（有限合伙）共同组建了洲际新能科技有限责任公司，该公司于2017年5月3日完成工商登记，注册资本1亿元，其中本公司认缴6500万元占65%、中创烯能（天津）科技合伙企业（有限合伙）认缴3500万元占35%，自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截止2017年12月31日，洲际新能科技有限责任公司的净资产为-2,906,606.88元，成立日至期末的净利润为-2,906,606.88元。

2017年12月，子公司香港德瑞能源发展有限公司出资设立香港油泷财富管理有限公司，该公司于2017年12月12日完成工商登记，注册资本港币1万元，其中本公司出资港币1万元，占其注册资本的100%，拥有对其的实质控制权，故自该公司成立之日起，将其纳入合并财务报表范围。截止2017年12月31日，香港油泷财富管理有限公司净资产为0元，成立日至期末的净利润为0元。

七、在其他主体中的权益

本节所列数据除非特别注明，金额单位为人民币万元。

（一）在子公司中的权益

1．企业集团的构成

子公司名称	级次	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
香港德瑞能源发展有限公司	1级	香港	香港	投资	100		设立
Geojade Resources LLC	2级	美国	美国	投资		100	设立
香港中科能源投资有限公司	2级	香港	香港	投资		100	非同一控制合并取得
中科荷兰能源集团有限公司	3级	荷兰	荷兰	投资		100	非同一控制合并取得
马腾石油股份有限公司	4级	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	石油开采		95	非同一控制合并取得
克山股份有限公司	5级	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	石油开采		95	非同一控制合并取得
上海油泷投资管理有限公司	1级	上海	上海	投资	100		设立
海南油泷能源投资有限公司	1级	海南	海南	投资	100		设立
香港油泷资本有限公司	2级	香港	香港	投资		100	设立
香港油泷能源发展有限公司	2级	香港	香港	投资		100	设立
Singapore Geo-Jade Energy United Holding Pte. Ltd	3级	新加坡	新加坡	投资		60	设立

子公司名称	级次	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例(%)		取得方式
					直接	间接	
Petroleum LLP	4级	哈萨克斯坦	哈萨克斯坦	货运及服务		50	非同一控制合并取得
北京洲际联合油气投资有限公司	1级	北京	北京	投资	100		设立
北京洲际油气勘探开发技术研究院有限公司	2级	北京	北京	咨询服务		100	设立
天津天誉轩置业有限公司	1级	天津	天津	一级土地开发开发经营	100		非同一控制合并取得
广西正和商业管理有限公司	1级	广西柳州	广西柳州	一级土地开发	100		设立
柳州华桂纺织品贸易有限公司	2级	广西柳州	广西柳州	贸易		100	非同一控制合并取得
北京正和弘毅资产管理有限公司	1级	北京	北京	投资	100		设立
柳州正和物业服务有限公司	1级	广西柳州	广西柳州	物业服务	100		非同一控制合并取得
柳州市精艺建材贸易有限公司	1级	广西柳州	广西柳州	贸易	100		设立
柳州惠能资产管理有限公司	1级	广西柳州	广西柳州	资产管理		100	设立
柳州惠姆资产管理有限公司	1级	广西柳州	广西柳州	资产管理	100		设立
海南裕马能源投资有限公司	1级	海南海口	海南海口	投资	100		设立
上海泷仓创盈能源投资有限公司	1级	上海	上海	投资	100		设立
洲际新能科技有限责任公司	1级	海南海口	海南海口	投资	65		设立
香港油泷财富管理有限公司	2级	香港	香港	投资		100	设立

(1)持有半数或以下表决权但仍控制被投资单位的依据

本公司持有Petroleum LLP 50%的股权，为该公司的第一大股东，并在董事会中占有多数成员，对其具有实质控制权，故将其纳入合并财务报表范围。

(2)其他说明

本期不存在母公司拥有半数以上表决权但未能对其形成控制的股权投资情况。

2．重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例(%)	本期归属于少数股东的损益	本期向少数股东支付的股利	期末少数股东权益余额
马腾石油股份有限公司	5	621.04		3,772.33
克山股份有限公司	5	932.13		3,336.14
Petroleum LLP	50	10,551.06	2,034.58	36,344.59

3．重要非全资子公司的主要财务信息

(1)财务信息

子公司名称	期末数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
马腾石油股份有限公司	35,381.93	384,834.44	420,216.37	156,145.87	188,623.81	344,769.68
克山股份有限公司	19,498.92	83,814.86	103,313.78	31,004.46	5,586.45	36,590.91
Petroleum LLP	43,211.89	113,324.78	156,536.67	30,041.91	57,279.34	87,321.25

续上表：

子公司名称	期初数					
	流动资产	非流动资产	资产合计	流动负债	非流动负债	负债合计
马腾石油股份有限公司	18,930.56	400,092.83	419,023.39	58,540.78	294,298.58	352,839.36
克山股份有限公司	15,225.56	72,565.35	87,790.91	30,359.23	5,752.02	36,111.25
Petroleum LLP	3,108.44	13,993.45	17,101.89	2,860.40	6,105.42	8,965.82

续上表：

子公司名称	本期数			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
马腾石油股份有限公司	123,348.09	12,420.72	13,491.11	30,793.74
克山股份有限公司	59,863.72	18,642.68	14,882.73	28,490.23
Petroleum LLP	101,343.44	20,628.24	16,844.68	12,828.74

续上表

子公司名称	上年数			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
马腾石油股份有限公司	72,638.17	85.52	4,313.96	31,092.87
克山股份有限公司	28,847.02	4,994.62	7,253.29	9,913.82
Petroleum LLP				

八、与金融工具相关的风险

本公司在经营过程中面临着各种金融风险：信用风险、流动性风险和市场风险。本公司的主要金融工具包括货币资金、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、应收账

款、可供出售金融资产、其他应收款、短期及长期借款、应付账款、应付利息、其他应付款和长期应付款，各项金融工具的详细情况说明见本附注五相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本公司为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本公司管理层对这些风险敞口进行管理和监控以确保将上述风险控制在限定的范围之内。

（一）风险管理目标和政策

本公司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，将风险对本公司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，本公司风险管理的基本策略是确定和分析本公司所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线并进行风险管理，本公司定期审阅这些风险管理政策及有关内部控制系统，以适应市场情况或本公司经营活动的改变。本公司通过其培训和管理控制及程序，旨在建立具纪律性及建设性的控制环境，使得身处其中的员工明白自身的角色及义务。内部审计部门会就风险管理控制及程序进行定期和专门的审阅，审阅结果将会上报本公司的审计委员会。

（二）信用风险

信用风险，是指交易对手方未能履行合同义务而导致本公司产生财务损失的风险。

本公司对信用风险按组合分类进行管理。信用风险主要来自本公司于金融机构的存款及应收客户款项。

本公司银行存款主要存放于资信评级水平较高的大型金融机构，本公司预期银行存款不存在重大的信用风险。

对于应收款项，本公司设定相关政策以控制信用风险敞口。本公司的大部分应收账款系向长期客户销售原油产品所产生。本公司不断就顾客的财务状况进行信用评估，一般不会要求就应收账款提供抵押品。本公司会就呆坏账计提减值亏损，其实际的损失并没有超出管理层预期的数额。

本公司所承受的最大信用风险敞口为资产负债表中每项金融资产的账面金额，详细见本部分(三)流动风险的相关列示。本公司没有提供任何其他可能令本公司承受信用风险的担保。

（三）流动风险

流动风险，是指企业在履行以交付现金或其他金融资产的方式结算的义务时发生资金短缺的风险。流动性风险由本公司的财务部门集中控制。财务部门通过监控现金余额、可随时变现的有价证券以及对未来 12 个月现金流量的滚动预测，确保公司在所有合理预测的情况

下拥有充足的资金偿还债务，满足本公司经营需要，并降低现金流量波动的影响。

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

项目	期末数			
	账面价值	未折现的合同金额	一年以内	一年以上
金融负债：				
短期借款	2,122,810,000.00	2,160,879,611.19	2,160,879,611.19	
应付账款	234,311,313.63	234,311,313.63	234,311,313.63	
应付利息	63,879,540.13	63,879,540.13	63,879,540.13	
其他应付款	1,045,890,451.82	1,045,890,451.82	1,045,890,451.82	
一年内到期的非流动负债	2,307,642,466.86	2,456,778,853.44	2,456,778,853.44	
长期借款	2,331,194,218.42	2,792,499,432.12		2,792,499,432.12
长期应付款	38,420,817.19	58,403,760.94		58,403,760.94
金融负债和或有负债合计	8,144,148,808.05	8,812,642,963.27	5,961,739,770.21	2,850,903,193.06

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

（四）市场风险

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

1．外汇风险

外汇风险是因汇率变动产生的风险。本公司面临的汇率变动的风险主要与本公司境外子公司的经营活动有关。外币金融资产和外币金融负债折算成人民币的金额见附注五（五十七)“外币货币性项目”。

2．利率风险

利率风险，是指金融工具的公允价值或未来现金流量因市场利率变动而发生波动的风险。本公司面临的市场利率变动的风险主要与本公司以浮动利率计息的借款有关。本公司的利率风险主要来自短期及长期借款。按浮息或定息计算的债务导致本公司分别面对现金流利率风险及公允价值利率风险。

3．商品价格风险

本公司从事石油及天然气经营，并使本公司面临与原油、成品油及其他化工产品价格相关的商品价格风险。原油、成品油及其他化工产品价格的波动可能对本公司造成重大影响。本年度，本公司无对冲价格风险的重大交易。

九、公允价值的披露

（一）以公允价值计量的资产和负债的期末公允价值

单位：人民币元

项　目	期末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合　计
1. 持续的公允价值计量				
(1)以公允价值计量且变动计入当期损益的金融资产			200,577,847.14	200,577,847.14
1)交易性金融资产				
2)指定以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产			200,577,847.14	200,577,847.14
①混合金融工具投资			200,577,847.14	200,577,847.14
(2)可供出售金融资产	161,703,403.55			161,703,403.55
1)权益工具投资	161,703,403.55			161,703,403.55
(3)投资性房地产		2,235,267,471.78		2,235,267,471.78
1)出租的建筑物		2,235,267,471.78		2,235,267,471.78
持续以公允价值计量的资产总额	161,703,403.55	2,235,267,471.78	200,577,847.14	2,597,548,722.47

（二）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

公司持续的第一层次公允价值计量项目为公开市场的股票，按照公开市场的交易价格确认公允价值。

（三）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

公司持续的第二层次公允价值计量项目为出租的投资性房地产项目，该房产可以从房产市场获得与估价对象具有可比性的交易案例，且收益可以确定，故可以采用市场法进行估值。

（四）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

公司持续的第三层次公允价值计量项目为含有股权性质的债券，采用非可观察的市场数据为任何主要输入变量的估值技术计量的公允价值。

十、关联方关系及其交易

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币元。

（一）关联方关系

1．本公司的母公司情况

母公司	企业类型	注册地	注册资本	母公司对本企业的持股比例(%)	母公司对本企业的表决权比(%)
广西正和实业集团有限公司	有限责任公司（台港澳法人独资）	广西柳州	4,380 万美元	29.9172	29.9172

说明：本公司的最终控制方为许玲。许玲通过广西正和实业集团有限公司、深圳桓泰信息咨询有限公司合计持有本公司股份 677,178,392 股，占本公司总股本的 29.9172%。

2．本公司的子公司情况

本公司的子公司情况详见本附注七(一)“在子公司中的权益”。

3. 本公司的其他关联方情况

单位名称	与本公司的关系
香港百利石油天然气有限公司	受同一实际控制人控制的企业
香港中科国际石油天然气投资集团有限公司	受同一实际控制人控制的企业
Sino-Science Netherlands Petroleum B.V.	受同一实际控制人控制的企业
深圳桓泰信息咨询有限公司	受同一实际控制人控制的企业
上海乘祥投资中心（有限合伙）	参股公司
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	协议或者安排生效后的全资子公司
上海基傲投资管理有限公司	协议或者安排生效后的全资子公司
苏克公司	受同一实际控制人控制的企业

（二）关联交易情况

1．购销商品、接受和提供劳务情况

(1)采购商品情况表

关联方名称	关联交易内容	定价方式及决策程序	本期数		上年数	
			金额	占同类交易金额比例(%)	金额	占同类交易金额比例(%)
广西正和实业集团有限公司	购置房产	协议价			8,360,217.00	100.00
合　计					8,360,217.00	

(2)提供劳务及服务情况表

关联方名称	关联交易内容	定价方式	本期数		上年数	
			金额	同类交易占比(%)	金额	同类交易占比(%)
香港中科石油天然气有限公司	服务费	协议价	26,543.42	100.00		
上海乘祥投资中心（有限合伙）	劳务费	协议价			17,432,445.30	80.97
上海基傲投资管理有限公司	劳务费	协议价	15,306,843.27	100.00	4,096,491.99	19.03
合　计			15,333,386.69		21,528,937.29	

2．关联托管情况

(1)公司受托管理/承包情况表

委托方名称	受托方名称	受托资产类型	受托起始日	受托终止日	托管收益定价依据	本期确认的托管收益
广西正和实业集团有限公司	洲际油气股份有限公司	其他资产	2007 年 9 月 19 日	至 2021 年 6 月 30 日;及 2021 年 6 月 30 日后，如广西正和为公司的控股股东的期间。	公允价值	1,758,727.67

(2)关联托管情况说明

依据《海南华侨投资股份有限公司重大资产购买协议》以及 2007 年 4 月 20 日广西正和就有关“谷埠街国际商城”项目中未注入上市公司的其余商业房产（以下简称托管资产）的委托经营管理、所有权保留等相关事宜向公司出具的《承诺函》，本公司、本公司全资子公司广西正和商业管理有限公司(正和商管)与广西正和三方于 2013 年签订《资产托管协议》，约定广西正和将其拥有合法权益的“谷埠街国际商城”的商业地产委托公司经营管理，经营管理期限：2013 年 1 月 1 日至 2016 年 6 月 30 日，以及 2016 年 6 月 30 日后至广西正和仍为本公司控股股东的期间。

①经营管理费：自 2013 年 1 月 1 日按照租金的 8%收取；2016 年 6 月 30 日后，在广西正和仍为公司的控股股东期间，托管资产的经营管理费按届时的市场公允价格由双方协商确定。

②销售管理费：委托经营管理期内，广西正和出售或部分出售托管资产，均应按销售总价款的 3%，向公司支付销售管理费。

③优先购买权：在广西正和仍为公司的控股股东期间，在同等条件下，公司对于托管资产享有优先购买权。

2016 年本公司、本公司全资子公司广西正和商业管理有限公司(正和商管)与广西正和三方补充签订《资产托管协议》，约定广西正和将其拥有合法权益的“谷埠街国际商城”的商业地产委托公司经营管理，经营管理期限延长至 2021 年 6 月 30 日，其他约定不变。

3. 关联担保情况

(1)明细情况

担保方	被担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	履行状态
许玲	本公司	50,000.00 万元	2017/9/26	2018/9/26	未完结
广西正和实业集团有限公司	本公司	23,330.00 万元	2017/1/13	2018/1/19	未完结
广西正和实业集团有限公司	本公司	20,000.00 万元	2017/6/29	2018/6/28	未完结
本公司	上海泷洲鑫科能源投资有限公司	85,000.00 万元	2017/5/27	2018/6/27	未完结

说明 1：本期本公司以谷埠街部分房产为抵押向兴业银行股份有限公司海口分行借款人民币 50,000 万元，其中 17,000 万元，期限自 2017 年 9 月 26 日至 2018 年 9 月 25 日，33,000 万元，期限自 2017 年 9 月 27 日至 2018 年 9 月 26 日。许玲为前述借款提供连带责任保证。

说明 2：本期本公司向昆仑信托有限责任公司借款人民币 23,330 万元，其中 17,720 万元，期限自 2017 年 1 月 13 日至 2018 年 1 月 12 日，5,610 万元，期限自 2017 年 1 月 20 日至 2018 年 1 月 19 日。广西正和实业集团有限公司为前述借款提供连带责任保证。

说明 3：本期本公司向周世平借款人民币 20,000 万元，期限自 2017 年 6 月 29 日至 2018 年 6 月 28 日。广西正和实业集团有限公司与天津天誉轩置业有限公司为前述借款提供连带责任保证。

说明 4：上海泷洲鑫科能源投资有限公司向晟视资产管理有限公司或其指定公司借款人民币 8.5 亿元，其中 50,000 万元，期限自 2017 年 5 月 27 至 2018 年 5 月 26 日，30,000 万元，期限自 2017 年 6 月 9 日至 2018 年 6 月 8 日，5,000 万元，期限自 2017 年 6 月 28 日至 2018 年 6 月 27 日。本公司为前述借款提供连带责任保，上海泷洲鑫科能源投资有限公司为本公司本次担保提供反担保，反担保方式为连带责任保证。

4．关联方资金拆借

关联方	币种	金额（万元）	起始日	到期日	利率	2017 年度利息(万元)	备注
拆入							
上海泷洲鑫科能源投资有限公司	RMB&USD	118,816.62	2017-1-1			免息	说明
深圳桓泰信息咨询有限公司	RMB	10,150.00	2017-8-24	2017-10-25	4.35%	31.06	
广西正和实业集团有限公司	RMB	225.00	2017-8-3	2017-10-25	4.35%	2.21	

说明：本期本公司及本公司所属公司向上海泷洲鑫科能源投资有限公司及其所属公司拆借款项 118,816.62 万元，本期偿还 81,779.58 万元，期末尚有未偿还金额为 51,116.65 万元。

5．关键管理人员薪酬

报告期间	本期数	上年数
关键管理人员人数	16	17
在本公司领取报酬人数	15	17
报酬总额(万元)	773.48	672.84

6．关键投资与合作

关联方	投资事项	累计投资金额	财务报表项目
苏克公司	苏克气田合作开发	13,063.41 万元	可供出售金融资产

说明：根据 2015 年 12 月 2 日本公司与苏克公司及苏克公司的控股股东 Sino-Science Netherlands Petroleum B.V.签订的《合作开发协议》约定，本公司或者本公司指定的子公司投入技术、人员、和勘探、开发资金等，由苏克公司及公司共同派驻代表组成联合管委会对合同区气田的勘探、开发及生产进行经营管理，并在合同区气田进入商业化生产阶段后，双方进行天然气产量分成;合作期限为协议生效之日起,至合同区内全部气田生产期结束止，合作期限应包括合同区全部气田的勘探期、开发期和生产期；合作期限内合同区勘探作业和商业生产日之前的开发作业所需的一切勘探费用和开发费用应由本公司单独提供。截至财务报表日，苏克油气田合作开发本公司已累计投入 1,999 万美元，折合人民币约 13,063.41 万元。

（三）关联方应收应付款项

1．应收关联方款项

项目名称	关联方名称	期末数		期初数	
		账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款	上海乘祥投资中心（有限合伙）			29,720,202.04	2,004,555.62
	上海基傲投资管理有限公司			4,342,281.52	
	香港中科石油天然气有限公司	26,543.42			
其他应收款	上海乘祥投资中心（有限合伙）			1,058,291.62	96,174.32

2．应付关联方款项

项目名称	关联方名称	期末数	期初数
其他应付款	上海泷洲鑫科能源投资有限公司	511,166,528.24	140,796,132.85
	香港中科国际石油天然气投资集团有限公司		5,411,574.51

（四）关联方承诺

（1）控股股东业绩承诺

2014年10月，公司与控股股东签署盈利补偿协议，控股股东广西正和承诺马腾公司在2014、2015 以及 2016 三个会计年度累计实现的合并报表的净利润总和不低于 314,600 万元人民币（以下简称承诺净利润）；如果公司经审计的补偿期间累计实现的合并报表的净利润总和（以下简称实际净利润）小于承诺净利润，则广西正和应按照《盈利补偿协议》第 2 条约定对实际净利润数不足承诺净利润数部分的 95%以现金方式对公司进行补偿。

本公司2015年9月23日召开了第十届董事会第五十八次会议，审议通过了《关于控股股东申请变更业绩承诺的议案》，变更后的业绩承诺为：广西正和承诺马腾公司在2014年至2020年七个会计年度累计实现的合并报表的净利润总和不低于314,600万元人民币。如果马腾公司经审计的变更后的补偿期间累计实现的合并报表的净利润总和小于承诺净利润，则广西正和按盈利补偿协议约定对实际净利润数不足承诺净利润数部分的95%以现金方式对公司进行补偿。

十一、承诺及或有事项

（一）重要承诺事项

1．对外投资

2015 年 3 月 30 日，公司第十届董事会第四十八次会议审议通过了《关于公司全资子公司上海油泷投资管理有限公司认购上海乘祥投资中心（有限合伙）基金份额的议案》，同意

上海油泷以2.6亿元人民币认缴上海乘祥第一期基金20%的基金份额，截止报告批准报出日，公司实际实际出资10,400.00万元，尚有15,600.00万元未出资。

2. 即将到期的公司债券本息兑付

2016年公开发行公司债券（第一期），应于2018年4月29日（如遇法定节假日或休息日，则顺延至其后的第 1 个交易日）开始支付债券本金及2017年4月29日至2018 年4月28日期间的利息，债券本金7亿元，利息0.525亿元，本息共计7.525亿元。截至财务报告报出日，本次债券的本息兑付资金尚在筹措中，本期债券能否按期偿付存在不确定性。

3．已签订的正在或准备履行的重组计划

2018年3月26日，公司发布《关于重大资产重组停牌的公告》（公告编号：2018-009号）公告内容：本公司正在筹划收购上海泷洲鑫科能源投资有限公司控股股权的事项。

（二）或有事项

1．未决诉讼仲裁形成的或有负债及其财务影响

本公司之子公司海南油泷能源投资有限公司（以下简称海南油泷公司）向福建省福州市中级人民法院提起诉讼，起诉陈新樑、西岸传媒股份有限公司，追偿陈新樑欠海南油泷公司的股权转让款余款3275万元及违约金，2017年11月23日福建省福州市中级人民法院一审判决：陈新樑向原告海南油泷支付股份转让款3275万元，并支付违约金（违约金暂计至2017年2月13日为245.3425万元，此后以3275万元为基数，按照年利率24%计至实际还清之日）；西岸传媒股份有限公司对债务承担连带责任。

2017年12月19日，陈新樑、西岸传媒股份有限公司上诉至福建省高级人民法院，上诉事由为对一审判决确定的24%的违约金比例过高。

报告日前，案件正在审理中。

2．为其他单位提供债务担保形成的或有负债及其财务影响

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

(2)本公司无为非关联方提供的担保事项。

十二、资产负债表日后非调整事项

（一）重要的非调整事项

2018年2月5日至4月20日，本公司将持有的安东油田服务集团股票221,618,000股进行处

置，平均处置价格1.11港元，共收回投资款24,564.36万港元，获得投资收益2,225.26万港元。至财务报告批准报出日，本公司持有安东油田服务集团股票1604股。

十三、其他重要事项

本节所列数据除非特别说明，金额单位为人民币元。

（一）终止经营

1．终止经营的确认依据

如六(三)所述，本公司将其持有云南正和实业有限公司 100%的股权转让给福建融睿实业有限公司。本公司已停止对其经营业务。

2．终止经营的财务信息

项　目	本期发生额	上期发生额
(1)终止经营收入	54,155,581.66	81,335,318.28
减：终止经营费用	49,357,108.75	77,339,413.71
(2)终止经营利润总额	4,798,472.91	3,995,904.57
减：终止经营所得税费用	1,255,539.67	1,407,606.33
(3)终止经营净利润	3,542,933.24	2,588,298.24
其中：归属于母公司所有者的终止经营净利润	3,542,933.24	2,588,298.24
(4)本期确认的资产减值损失		
(5)本期转回的资产减值损失		
(6)终止经营的处置损益总额	4,848,395.26	
减：终止经营处置所得税费用(加：收益)	4,590,900.00	
(7)终止经营的处置净损益	257,495.26	
(8)终止经营损益［注］	3,800,428.50	2,588,298.24
其中：归属于母公司所有者的终止经营损益	3,800,428.50	2,588,298.24
经营活动现金流量净额	-198,285,761.81	-106,664,430.77
投资活动现金流量净额		20,000.00
筹资活动现金流量净额	197,792,890.00	107,214,741.88

［注］(8)=(3)-(4)+(5)+(7)

（二）分部信息

1．报告分部的确定依据与会计政策

分部收入、资产、利润及亏损总额分别占所有分部的10%以上。

分部报告信息根据各分部向管理层报告时采用的会计政策及计量标准披露，这些计量基础与编制财务报表时的会计与计量基础保持一致。

2．报告分部的财务信息

2017年度：（单位：万元）

项　目	总部及其他	租赁、服务	油气
营业收入	1,975.29	6,786.24	169,671.25
其中：对外交易收入	1,975.29	6,786.24	169,590.55
其中：国内交易收入	1,603.94	6,786.24	
国外交易收入	371.35		169,590.55
分部间交易收入			80.70
营业费用	72,525.87	2,989.09	143,022.69
营业利润(亏损)	-70,550.58	3,797.15	26,648.56
非流动资产总额	569,704.98	224,575.47	1,203,772.41
其中：国内非流动资产总额	569,703.69	224,575.47	0.90
国外非流动资产总额	1.29		1,203,771.51
资产总额	1,077,829.49	256,831.32	1,358,957.72
负债总额	659,240.46	13,126.87	985,650.17
补充信息			
折旧和摊销费用	929.36	24.86	31,500.43
资本性支出	1,909.59	3.66	34,087.22
折旧和摊销以外的非现金费用			

续上表

项　目	一级土地开发	运输服务	抵销	合　计
营业收入	5,415.56	101,343.44	-80.70	285,111.08
其中：对外交易收入	5,415.56	101,343.44		285,111.08
其中：国内交易收入	5,415.56			13,805.74

项　目	一级土地开发	运输服务	抵销	合　计
国外交易收入		101,343.44		271,305.34
分部间交易收入			-80.70	
营业费用	4,928.86	80,917.05	-19,264.71	285,118.85
营业利润(亏损)	486.70	20,426.39	19,184.01	-7.77
非流动资产总额		160,350.61	-929,872.50	1,228,530.97
其中：国内非流动资产总额			-562,367.24	231,912.82
国外非流动资产总额		160,350.61	-367,505.26	996,618.15
资产总额		238,331.49	-1,292,177.63	1,639,772.39
负债总额		194,239.53	-785,058.38	1,067,198.65
补充信息				
折旧和摊销费用	22.22	4,699.78		37,176.65
资本性支出		26,482.97		62,483.44
折旧和摊销以外的非现金费用				

[注]上表中非流动资产总额不包括金融资产、独立账户资产、递延所得税资产。

2016 年度：

项　目	总部及其他	租赁、服务	油气
营业收入	4,021.76	6,957.18	101,485.18
其中：对外交易收入	4,021.76	6,957.18	101,485.18
其中：国内交易收入	4,021.76	6,957.18	
国外交易收入			101,485.18
分部间交易收入			
营业费用	5,190.00	3,508.88	110,659.11
营业利润(亏损)	-1,168.24	3,448.30	-9,173.93
非流动资产总额	600,957.03	223,137.67	1,259,136.75
其中：国内非流动资产总额	531,377.14	223,137.67	0.07
国外非流动资产总额	69,579.89		1,259,136.68
资产总额	1,138,318.12	255,182.00	1,366,802.21
负债总额	703,144.47	13,274.63	999,839.45

项　目	总部及其他	租赁、服务	油气
补充信息			
折旧和摊销费用	1,237.40	32.72	29,435.40
资本性支出	700.53	2.91	42,369.19
折旧和摊销以外的非现金费用			

续上表

项　目	一级土地开发	运输服务	抵销	合　计
营业收入	8,133.53			120,597.65
其中：对外交易收入	8,133.53			120,597.65
其中：国内交易收入	8,133.53			19,112.47
国外交易收入				101,485.18
分部间交易收入				
营业费用	7,579.88		19,109.22	146,047.09
营业利润(亏损)	553.65		-19,109.22	-25,449.44
非流动资产总额	83.36	110,367.68	-945,963.13	1,247,719.36
其中：国内非流动资产总额	83.36		-530,853.10	223,745.14
国外非流动资产总额		110,367.68	-415,110.03	1,023,974.22
资产总额	186,299.76	132,017.08	-1,341,044.09	1,737,575.08
负债总额	180,063.15	65,055.92	-833,653.81	1,127,723.81
补充信息				
折旧和摊销费用	58.31			30,763.83
资本性支出				43,072.63
折旧和摊销以外的非现金费用				

十四、母公司财务报表重要项目注释

（一）应收账款

1．明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,117,943.38	32.65	13,716.95	0.06	1,104,226.43
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备	2,306,293.79	67.35	2,306,293.79	100.00	
合　计	3,424,237.17	100.00	2,320,010.74	9.67	1,104,226.43

续上表：

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	40,315,607.81	100.00	2,525,097.02	6.26	37,790,510.79
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	40,315,607.81	100.00	2,525,097.02	6.26	37,790,510.79

2．坏账准备计提情况

(1)期末按组合计提坏账准备的应收账款

1)账龄组合

账　龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
3 个月以内（含 3 个月）	1,004,365.95		
3 个月-1 年以内（含 1 年）			
1 年以内小计	1,004,365.95		
1-2 年（含 2 年）	101,780.30	10,177.81	10.00
2-3 年（含 3 年）	11,797.13	3,539.14	30.00
小　计	1,117,943.38	13,716.95	

(2)期末单项金额虽不重大但单项计提坏账准备的应收账款

单位名称	账面余额	坏账准备	计提比例(%)	理由
柳州百和商业管理有限公司	932,892.00	932,892.00	100.00	预计无法收回
福建乔利安实业有限公司	558,400.42	558,400.42	100.00	预计无法收回
柳州市山河商业管理有限公司	524,590.87	524,590.87	100.00	预计无法收回
麦秀娱乐会所	290,410.50	290,410.50	100.00	预计无法收回
小　计	2,306,293.79	2,306,293.79	100.00	

3．本期转回坏账准备金额 205,086.28 元。

4．期末应收账款金额前 5 名情况

单位名称	期末余额	账龄	占应收账款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
公司 1	932,892.00	3 年以内	27.24	932,892.00
公司 2	579,629.00	3 个月以内	16.93	579,629.00
公司 3	558,400.42	3 年以上	16.31	558,400.42
公司 4	524,590.87	3 年以内	15.32	524,590.87
公司 5	290,410.50	3 个月以内	8.48	290,410.50
小　计	2,885,922.79		84.28	2,885,922.79

（二）其他应收款

1．明细情况

种 类	期末数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	626,291,513.68	100.00	4,226,151.47	0.67	622,065,362.21
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	626,291,513.68	100.00	4,226,151.47	0.67	622,065,362.21

续上表：

种 类	期初数				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	账面余额	比例(%)	坏账准备	计提比例(%)	
单项金额重大并单项计提坏账准备					
按组合计提坏账准备	1,184,503,946.26	100.00	1,523,958.05	0.13	1,182,979,988.21
单项金额虽不重大但单项计提坏账准备					
合　计	1,184,503,946.26	100.00	1,523,958.05	0.13	1,182,979,988.21

2．坏账准备计提情况

(1)期末按组合计提坏账准备的其他应收款

1)账龄组合

账　龄	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
3 个月以内（含 3 个月）	94,456,586.17		
3 个月-1 年以内（含 1 年）	10,075,354.37	503,767.72	5.00%
1 年以内小计	104,531,940.54	503,767.72	
1-2 年（含 2 年）	10,744,868.52	1,074,486.85	10.00%
2-3 年（含 3 年）	8,614,939.00	2,584,481.70	30.00%
3 年以上	126,830.41	63,415.20	50.00%
小　计	124,018,578.47	4,226,151.47	

2)其他组合

组　合	账面余额	坏账准备	计提比例(%)
合并报表范围内公司组合	502,272,935.21		
小　计	502,272,935.21		

3．其他应收款按款项性质分类情况

款项性质	期末余额	期初余额
往来款	534,341,791.08	1,133,079,148.92
股权处置款	45,366,573.07	17,435,077.80
押金保证金	41,717,469.67	30,355,167.01

款项性质	期末余额	期初余额
处置境外投资退税款	4,683,885.13	
备用金	181,794.73	3,634,552.53
合　计	626,291,513.68	1,184,503,946.26

4．期末其他应收款金额前 5 名情况

单位名称	款项的性质或内容	期末余额	账龄	占其他应收款期末余额合计数的比例(%)	坏账准备期末余额
公司 1	股权转让补偿	45,366,573.07	3 年以内	7.24	3,737,297.19
公司 2	应收暂付款	32,639,350.02	3 个月以内	5.21	
公司 3	往来款	21,010,442.47	3 个月以内	3.35	
公司 4	押金保证金	6,999,999.93	1 年以内	1.12	223,611.11
公司 5	出售第一储备相关的预提所得税	4,683,885.13	3 个月以内	0.75	
小　计		110,700,250.62		17.67	3,960,908.30

（三）长期股权投资

1．明细情况

项　目	期末数		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,239,726,875.54		1,239,726,875.54

续上表：

项　目	期初数		
	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	1,268,726,875.54		1,268,726,875.54

2．子公司情况

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
广西正和商业管理有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00
柳州正和物业服务有限公司	5,071,752.41			5,071,752.41
天津天誉轩置业有限公司	59,044,983.27			59,044,983.27
柳州市精艺建材贸易有限公司	10,000,000.00			10,000,000.00
云南正和实业有限公司	30,000,000.00		30,000,000.00	

被投资单位名称	期初余额	本期增加	本期减少	期末余额
北京正和弘毅资产管理有限公司	100,000,000.00			100,000,000.00
香港德瑞能源发展有限公司	309,910,139.86			309,910,139.86
上海油泷投资管理有限公司	300,000,000.00			300,000,000.00
海南油泷能源投资有限公司	439,700,000.00			439,700,000.00
海南裕马能源投资有限公司	5,000,000.00			5,000,000.00
柳州惠姆资产管理有限公司		1,000,000.00		1,000,000.00
小　计	1,268,726,875.54	1,000,000.00	30,000,000.00	1,239,726,875.54

3．期末未发现对子公司投资存在明显减值迹象，故未计提减值准备。

（四）营业收入/营业成本

1．明细情况

项　目	本期数		上年数	
	收　入	成　本	收　入	成 本
主营业务	57,008,446.63	10,526,037.50	85,286,258.61	24,549,219.45
合　计	57,008,446.63	10,526,037.50	85,286,258.61	24,549,219.45

2．主营业务收入/主营业务成本(按行业分类)

行业名称	本期数		上年数	
	收　入	成　本	收　入	成 本
房产租金收入	41,701,603.36	7,219,194.23	45,068,642.07	9,254,044.15
技术咨询服务收入	15,306,843.27	3,306,843.27	40,217,616.54	15,295,175.30
小　计	57,008,446.63	10,526,037.50	85,286,258.61	24,549,219.45

3．公司前五名客户的营业收入情况

客户名称	营业收入	占公司全部营业收入的比例(%)
公司 1	15,306,843.27	26.85
公司 2	13,310,454.78	23.35
公司 3	7,465,016.52	13.09
公司 4	2,090,567.87	3.67
公司 5	1,983,180.77	3.48
小　计	40,156,063.21	70.44

（五）投资收益

1．明细情况

项　目	本期数	上年数
成本法核算的长期股权投资收益	22,393,863.07	
可供出售金融资产持有期间取得的投资收益	1,554,825.40	27,436,364.62
处置长期股权投资产生的投资收益	18,363,600.00	
处置可供出售金融资产产生的投资收益	-22,487,078.16	
其他投资收益	910.10	126,377.53
合　计	19,826,120.41	27,562,742.15

十六、补充资料

（一）非经常性损益

根据中国证券监督管理委员会《公开发行证券的公司信息披露解释性公告第1号—非经常性损益(2008)》的规定，本公司本期非经常性损益明细情况如下(收益为＋，损失为-)：

项　目	金　额	说　明
非流动资产处置损益	4,262,961.98	
越权审批或无正式批准文件的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助(与企业业务密切相关，按照国家统一标准定额或定量享受的政府补助除外)	9,141,744.70	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
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		
非货币性资产交换损益		
委托他人投资或管理资产的损益		
因不可抗力因素，如遭受自然灾害而计提的各项资产减值准备		
债务重组损益		
企业重组费用，如安置职工的支出、整合费用等		
交易价格显失公允的交易产生的超过公允价值部分的损益		
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		
与公司主营业务无关的或有事项产生的损益	9,804,622.66	

项　目	金　额	说　明
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产、以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债和可供出售金融资产取得的投资收益	-8,609,513.29	
单独进行减值测试的应收款项减值准备转回		
对外委托贷款取得的损益		
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	13,578,737.58	
根据税收、会计等法律、法规的要求对当期损益进行一次性调整对当期损益的影响		
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	-890,942.64	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小　计	27,287,610.99	
减：所得税影响数(所得税费用减少以“-”表示)	10,325,459.08	
非经常性损益净额	16,962,151.91	
其中：归属于母公司股东的非经常性损益	14,789,296.39	
归属于少数股东的非经常性损益	2,172,855.52	

（二）净资产收益率和每股收益

1．明细情况

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

报告期利润	加权平均净资产收益率(%)	每股收益(元/股)	
		基本每股收益	稀释每股收益
归属于公司普通股股东的净利润	-4.22	-0.1001	-0.1001
扣除非经常性损益后归属于公司普通股股东的净利润	-4.50	-0.1066	-0.1066

2．计算过程

(1)加权平均净资产收益率的计算过程

项　目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	-226,476,295.70
非经常性损益	2	14,789,296.39
扣除非经营性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	-241,265,592.09
归属于公司普通股股东的期初净资产	4	5,581,925,869.61
报告期发行新股或债转股等新增的、归属于公司普通股股东的净资产	5	
新增净资产次月起至报告期期末的累计月数	6	
报告期回购或现金分红等减少的、归属于公司普通股股东的净资产	7	-15,984,262.86
减少净资产次月起至报告期期末的累计月数	8	7
其他交易或事项引起的净资产增减变动	9	-227,818,986.20
发生其他净资产增减变动次月起至报告期期末的累计月数	10	6
报告期月份数	11	12
加权平均净资产	12[注]	5,364,102,382.00
加权平均净资产收益率	13=1/12	-4.22%
扣除非经常性损益后加权平均净资产收益率	14=3/12	-4.50%

[注]12=4+1*0.5+5*6/11-7*8/11±9*10/11

(2)基本每股收益的计算过程

项　目	序号	本期数
归属于公司普通股股东的净利润	1	-226,476,295.70
非经常性损益	2	14,789,296.39
扣除非经营性损益后的归属于公司普通股股东的净利润	3=1-2	-241,265,592.09
期初股份总数	4	2,263,507,518
报告期因公积金转增股本或股票股利分配等增加股份数	5	
报告期因发行新股或债转股等增加股份数	6	
增加股份次月起至报告期期末的累计月数	7	
报告期因回购等减少股份数	8	
减少股份次月起至报告期期末的累计月数	9	
报告期缩股数	10	

项　目	序号	本期数
报告期月份数	11	12
发行在外的普通股加权平均数	12	2,263,507,518
基本每股收益	13=1/12	-0.1001
扣除非经常损益基本每股收益	14=3/12	-0.1066

[注]12=4+5+6×7/11-8×9/11-10

(3)稀释每股收益的计算过程

稀释每股收益的计算过程与基本每股收益的计算过程相同。

洲际油气股份有限公司

2018 年 4 月 26 日