

审 计 报 告

众环审字[2021]0101241 号

山西蓝焰控股股份有限公司全体股东：

一、审计意见

我们审计了山西蓝焰控股股份有限公司（以下简称“蓝焰控股公司”）财务报表，包括2020年12月31日的合并及公司资产负债表，2020年度的合并及公司利润表、合并及公司现金流量表、合并及公司股东权益变动表以及相关财务报表附注。

我们认为，后附的财务报表在所有重大方面按照企业会计准则的规定编制，公允反映了蓝焰控股公司2020年12月31日合并及公司的财务状况以及2020年度合并及公司的经营成果和现金流量。

二、形成审计意见的基础

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

三、关键审计事项

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

（一）关联交易

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
相关信息披露详见财务报表附注十一、4“关联方交易情况”。 2020年度蓝焰控股公司向关联方销售商品和提供劳务79,786.12万元，占本期收入总额的55.37%，属于重大关联交易，因此我们将蓝焰控股公司向关联	针对向关联方销售商品和提供劳务，除一般对收入执行的审计程序外，我们对关联方关系及关联方交易执行了以下审计程序： 1、了解蓝焰控股公司识别关联方的程序，评估并测试蓝焰控股公司识别和披露关联方关系

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
方销售商品和提供劳务视为关键审计事项。	及其交易的内部控制； 2、向管理层及治理层获取信息以识别所有已知关联方的名字，并就该信息的完整性执行以下审计程序，将其与公开渠道获取的信息进行核对；复核重大的销售、采购合同及其他合同，以识别是否存在未披露的关联方关系，复核股东名册、股东和治理层会议纪要等法定记录，识别是否存在管理层未告知的关联方； 3、取得管理层提供的关联方交易发生额及余额明细，实施以下审计程序：将其与财务记录进行核对；抽样检查关联方交易发生额及余额的对账结果；函证关联方交易发生额及余额； 4、检查关联方关系及其交易是否按照会计准则的要求进行充分地披露； 5、将关联交易的价格与非关联方价格进行比较，核实关联交易的公允性。

(二) 应收账款坏账准备的计提

关键审计事项	在审计中如何应对该事项
相关信息披露详见财务报表附注四、10“金融资产减值”，附注四、34“重大会计判断和估计”及附注六、2“应收账款”。 截止2020年12月31日蓝焰控股公司财务报表所示应收账款项目账面余额139,237.18万元，坏账准备10,072.25万元，账面价值129,164.93万元。 蓝焰控股公司管理层基于单项和组合评估应收账款的预期损失，考虑了过去事项、当前状况以及未来经济状况预测的合理且有依据的信息。除已单项计提坏账准备的应收款项外，管理层根据以前年度与之相同或相类似的、具有类似信用风险特征的应收款项组合的预期损失率为基础评估应收账款预期信用损失。 由于应收账款金额重大，且应收账款预期信用损失涉及重大管理层判断，我们将应收账款坏账准备确定为关键审计事项。	针对应收账款减值，我们实施的审计程序主要包括： 1、了解与应收账款减值相关的关键内部控制，评价这些控制的设计，确定其是否得到执行，并测试相关内部控制的运行有效性； 2、复核以前年度已计提坏账准备的应收账款的后续实际核销或转回情况，评价管理层过往预测的准确性； 3、复核管理层对应收账款进行信用风险评估的相关考虑和客观证据，评价管理层是否恰当识别各项应收账款的信用风险特征； 4、对于以组合为基础计量预期信用损失的应收账款，评价管理层按信用风险特征划分组合的合理性；根据具有类似信用风险特征组合的历史信用损失经验、当前状况及前瞻性估计，评价管理层编制的应收账款账龄与预期信用损失率对照表的合理性；测试管理层使用数据（包括应收账款账龄等）的准确性和完整性以及对坏账准备的计算是否准确； 5、检查应收账款的期后回款情况，评价管理层计提应收账款坏账准备的合理性； 6、检查与应收账款减值相关的信息是否已在财务报表中作出恰当列报。

四、其他信息

蓝焰控股公司管理层对其他信息负责。其他信息包括 2020 年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

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

在编制财务报表时，管理层负责评估蓝焰控股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蓝焰控股公司、终止运营或别无其他现实的选择。

治理层负责监督蓝焰控股公司的财务报告过程。

六、注册会计师对财务报表审计的责任

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

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

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

（二）了解与审计相关的内部控制，以设计恰当的审计程序。

（三）评价管理层选用会计政策的恰当性和作出会计估计及相关披露的合理性。

（四）对管理层使用持续经营假设的恰当性得出结论。同时，根据获取的审计证据，就可能导致对蓝焰控股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蓝焰控股公司不能持续经营。

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

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

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

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

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

中审众环会计师事务所（特殊普通合伙）



中国注册会计师：

（项目合伙人）：_____

王郁

中国注册会计师：_____

方正

中国 武汉

2021年4月22日

山西蓝焰控股股份有限公司

2020 年度财务报表附注

(除特别说明外, 金额单位为人民币元)

一、公司基本情况

山西蓝焰控股股份有限公司(以下简称“本公司”或“公司”)设立于1998年12月22日,系经山西省人民政府以《关于同意设立山西神州煤电焦化股份有限公司的批复》(晋政函[1998]163号)文批准,由太原煤炭气化(集团)有限责任公司(以下简称太原煤气化)、山西省经济建设投资公司、北京华煤工贸公司、中煤多种经营工贸总公司、四达矿业公司共同发起设立山西神州煤电焦化股份有限公司。

本公司于2000年6月首次公开发行股票并在深圳证券交易所上市,根据中国证监会《关于核准山西神州煤电焦化股份有限公司公开发行股票的通知》(证监发行字[2000]47号)批准,同意本公司通过深圳证券交易所向社会公开发行人民币普通股150,000,000股。本公司首次发行上市后总股本为395,190,000股,股票代码为0968,股票简称为“神州股份”。

2004年9月6日,本公司更名为太原煤气化股份有限公司。

经国务院国资委《关于太原煤气化股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》(国资产权函[2005]1397号)及山西省人民政府国有资产监督管理委员会(以下简称山西省国资委)《关于太原煤气化股份有限公司股权分置改革有关问题的批复》(晋国资产权函[2005]168号)批准,并经本公司2005年11月21日召开的股东大会审议通过,本公司于2005年12月5日实施股权分置改革方案,本公司非流通股股东以其持有的45,000,000股股份向全体流通股股东按照每10股流通股送3股的方式支付对价,本公司总股本不变。

经本公司2006年第一次临时股东大会审议通过,本公司于2006年6月26日实施股权分置改革方案,本公司非流通股股东以其持有的13,500,000股股份向全体流通股股东按照每10股流通股送3股的方式支付对价,本公司总股本不变。

经本公司2008年4月2日召开的2007年年度股东大会决议,本公司以2007年12月31日股本数395,190,000股为基数,向全体股东每10股送3股,本公司总股本变更为513,747,000股。

2016年12月23日,经中国证券监督管理委员会《关于核准太原煤气化股份有限公司向山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》(证监许可[2016]第3160号)核准,本公司向晋煤集团发行人民币普通股(A股)股票262,870,153股股份购买相关资产,非公开发行不超过190,885,507股新股募集本次发行股份购买资产的配

套资金。

2016年12月30日，中国证券登记结算有限责任公司深圳分公司已经受理本公司非公开发行新股登记材料，本次非公开发行新股数量262,870,153股，非公开发行后本公司股份数量776,617,153股。非公开发行后本公司的股本由人民币513,747,000.00元变更为人民币776,617,153.00元。

2017年3月，根据2016年第2次临时股东大会决议及中国证券监督管理委员会证监许可[2016]3160号文《关于核准太原煤气化股份有限公司向山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司发行股份购买资产并募集配套资金的批复》，本次非公开发行普通股（A股）的发行数量190,885,507股，配套募集资金总额为1,317,109,998.30元。

2017年3月16日，本公司收到特定投资人缴入的出资款人民币1,317,109,998.30元，扣除发行费用19,098,094.98元后，实际募集资金净额人民币1,298,011,903.32元，其中新增注册资本人民币190,885,507.00元，余额为人民币1,107,126,396.32元转入资本公积。

2017年5月22日经山西省工商行政管理局核准，太原煤气化股份有限公司更名山西蓝焰控股股份有限公司。

截至2020年12月31日，本公司注册资本为人民币967,502,660元，股本为人民币967,502,660元。

1、本公司注册地、组织形式和总部地址

本公司组织形式：股份有限公司

统一社会信用代码：911400007011380105

本公司注册地：山西省太原市和平南路83号

本公司总部地址：山西省太原市小店区南中环街529号清控创新基地A座1003

2、本公司的业务性质和主要经营活动

本公司所属行业为石油和天然气开采业，本公司及子公司（以下简称“本集团”）主要从事煤层气开发、综合利用以及相关产品的生产、销售。

3、母公司以及集团最终母公司的名称

公司的原母公司和最终控制母公司均为山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（以下简称“晋煤集团”），晋煤集团于2020年11月30日更名为晋能控股装备制造集团有限公司，故公司的母公司和最终控制母公司均变更为晋能控股装备制造集团有限公司。

4、财务报告的批准报出者和财务报告批准报出日

本财务报表业经本公司董事会于2021年4月22日决议批准报出。根据本公司章程，本财

务报表将提交股东大会审议。

5、本年度合并财务报表范围及其变化情况

截至 2020 年 12 月 31 日，本集团纳入合并范围的子公司共 9 户，详见本附注八“在其他主体中的权益”。本集团本年合并范围与上年相比未发生变化。

二、财务报表的编制基础

本集团财务报表以持续经营假设为基础，根据实际发生的交易和事项，按照财政部发布的《企业会计准则——基本准则》（财政部令第 33 号发布、财政部令第 76 号修订）、于 2006 年 2 月 15 日及其后颁布和修订的 42 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。

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

三、遵循企业会计准则的声明

本公司编制的财务报表符合企业会计准则的要求，真实、完整地反映了本公司及本集团 2020 年 12 月 31 日的财务状况及 2020 年度的经营成果和现金流量等有关信息。此外，本公司及本集团的财务报表在所有重大方面符合中国证券监督管理委员会 2014 年修订的《公开发行证券的公司信息披露编报规则第 15 号——财务报告的一般规定》有关财务报表及其附注的披露要求。

四、重要会计政策和会计估计

本集团根据实际生产经营特点，依据相关企业会计准则的规定，对收入确认等交易和事项制定了若干项具体会计政策和会计估计，详见本附注四、27“收入”。关于管理层所作出的重大会计判断和估计的说明，请参阅附注四、34“重大会计判断和估计”。

1、会计期间

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

2、营业周期

正常营业周期是指本集团从购买用于加工的资产起至实现现金或现金等价物的期间。本集团气井施工业务营业周期一般超过一年，其他业务的营业周期通常为一年以内。

3、记账本位币

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

4、同一控制下和非同一控制下企业合并的会计处理方法

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

（1）同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后均受同一方或相同的多方最终控制，且该控制并非暂时性的，为同一控制下的企业合并。同一控制下的企业合并，在合并日取得对其他参与合并企业控制权的一方为合并方，参与合并的其他企业为被合并方。合并日，是指合并方实际取得对被合并方控制权的日期。

合并方取得的资产和负债均按合并日在被合并方的账面价值计量。合并方取得的净资产账面价值与支付的合并对价账面价值（或发行股份面值总额）的差额，调整资本公积（股本溢价）；资本公积（股本溢价）不足以冲减的，调整留存收益。

合并方为进行企业合并发生的各项直接费用，于发生时计入当期损益。

（2）非同一控制下企业合并

参与合并的企业在合并前后不受同一方或相同的多方最终控制的，为非同一控制下的企业合并。非同一控制下的企业合并，在购买日取得对其他参与合并企业控制权的一方为购买方，参与合并的其他企业为被购买方。购买日，是指为购买方实际取得对被购买方控制权的日期。

对于非同一控制下的企业合并，合并成本包含购买日购买方为取得对被购买方的控制权而付出的资产、发生或承担的负债以及发行的权益性证券的公允价值，为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他管理费用于发生时计入当期损益。购买方作为合并对价发行的权益性证券或债务性证券的交易费用，计入权益性证券或债务性证券的初始确认金额。所涉及的或有对价按其在购买日的公允价值计入合并成本，购买日后 12 个月内

出现对购买日已存在情况的新的或进一步证据而需要调整或有对价的，相应调整合并商誉。购买方发生的合并成本及在合并中取得的可辨认净资产按购买日的公允价值计量。合并成本大于合并中取得的被购买方于购买日可辨认净资产公允价值份额的差额，确认为商誉。合并成本小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，首先对取得的被购买方各项可辨认资产、负债及或有负债的公允价值以及合并成本的计量进行复核，复核后合并成本仍小于合并中取得的被购买方可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益。

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

通过多次交易分步实现的非同一控制下企业合并，根据《财政部关于印发企业会计准则解释第 5 号的通知》（财会〔2012〕19 号）和《企业会计准则第 33 号——合并财务报表》第五十一条关于“一揽子交易”的判断标准（参见本附注四、5“合并财务报表的编制方法”（2）），判断该多次交易是否属于“一揽子交易”。属于“一揽子交易”的，参考本部分前面各段描述及本附注四、15“长期股权投资”进行会计处理；不属于“一揽子交易”的，区分个别财务报表和合并财务报表进行相关会计处理：

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

在合并财务报表中，对于购买日之前持有的被购买方的股权，按照该股权在购买日的公允价值进行重新计量，公允价值与其账面价值的差额计入当期投资收益；购买日之前持有的被购买方的股权涉及其他综合收益的，与其相关的其他综合收益应当采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。

5、合并财务报表的编制方法

（1）合并财务报表范围的确定原则

合并财务报表的合并范围以控制为基础予以确定。控制是指本集团拥有对被投资方的权力，通过参与被投资方的相关活动而享有可变回报，并且有能力运用对被投资方的权力影响

该回报金额。合并范围包括本公司及全部子公司。子公司，是指被本集团控制的主体。

一旦相关事实和情况的变化导致上述控制定义涉及的相关要素发生了变化，本集团将进行重新评估。

（2）合并财务报表编制的方法

从取得子公司的净资产和生产经营决策的实际控制权之日起，本集团开始将其纳入合并范围；从丧失实际控制权之日起停止纳入合并范围。对于处置的子公司，处置日前的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中；当期处置的子公司，不调整合并资产负债表的期初数。非同一控制下企业合并增加的子公司，其购买日后的经营成果及现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，且不调整合并财务报表的期初数和对比数。同一控制下企业合并增加的子公司及吸收合并下的被合并方，其自合并当期期初至合并日的经营成果和现金流量已经适当地包括在合并利润表和合并现金流量表中，并且同时调整合并财务报表的对比数。

在编制合并财务报表时，子公司与本公司采用的会计政策或会计期间不一致的，按照本公司的会计政策和会计期间对子公司财务报表进行必要的调整。对于非同一控制下企业合并取得的子公司，以购买日可辨认净资产公允价值为基础对其财务报表进行调整。

集团内所有重大往来余额、交易及未实现利润在合并财务报表编制时予以抵销。

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

当因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权时，对于剩余股权，按照其在丧失控制权日的公允价值进行重新计量。处置股权取得的对价与剩余股权公允价值之和，减去按原持股比例计算应享有原有子公司自购买日开始持续计算的净资产的份额之间的差额，计入丧失控制权当期的投资收益。与原有子公司股权投资相关的其他综合收益，在丧失控制权时采用与被购买方直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。其后，对该部分剩余股权按照《企业会计准则第 2 号——长期股权投资》或《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》等相关规定进行后续计量，详见本附注四、15“长期股权投资”或本附注四、9“金融工具”。

本集团通过多次交易分步处置对子公司股权投资直至丧失控制权的，需区分处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易是否属于一揽子交易。处置对子公司股权投资的各项交易的条款、条件以及经济影响符合以下一种或多种情况，通常表明应将多次交易事项作为一揽子交易进行会计处理：①这些交易是同时或者在考虑了彼此影响的情况下订立的；②这些交易整体才能达成一项完整的商业结果；③一项交易的发生取决于其他至少一项交易的发生；④一项交易单独看是不经济的，但是和其他交易一并考虑时是经济的。不属于一揽子交易的，对其中的每一项交易视情况分别按照“不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资”（详见本附注四、15“长期股权投资”（2）④）和“因处置部分股权投资或其他原因丧失了对原有子公司的控制权”（详见前段）适用的原则进行会计处理。处置对子公司股权投资直至丧失控制权的各项交易属于一揽子交易的，将各项交易作为一项处置子公司并丧失控制权的交易进行会计处理；但是，在丧失控制权之前每一次处置价款与处置投资对应的享有该子公司净资产份额的差额，在合并财务报表中确认为其他综合收益，在丧失控制权时一并转入丧失控制权当期的损益。

6、合营安排分类及共同经营会计处理方法

合营安排，是指一项由两个或两个以上的参与方共同控制的安排。本集团根据在合营安排中享有的权利和承担的义务，将合营安排分为共同经营和合营企业。共同经营，是指本集团享有该安排相关资产且承担该安排相关负债的合营安排。合营企业，是指本集团仅对该安排的净资产享有权利的合营安排。

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

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

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

7、现金及现金等价物的确定标准

本集团现金及现金等价物包括库存现金、可以随时用于支付的存款以及本集团持有的期限短（一般为从购买日起三个月内到期）、流动性强、易于转换为已知金额现金、价值变动风险很小的投资。

8、外币业务和外币报表折算

（1）外币交易的折算方法

本集团发生的外币交易在初始确认时，按交易日的即期汇率（通常指中国人民银行公布的当日外汇牌价的中间价，下同）折算为记账本位币金额，但本集团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）对于外币货币性项目和外币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；以及②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，作为公允价值变动（含汇率变动）处理，计入当期损益或确认为其他综合收益。

（3）外币财务报表的折算方法

境外经营的外币财务报表按以下方法折算为人民币报表：资产负债表中的资产和负债项目，采用资产负债表日的即期汇率折算；股东权益类项目除“未分配利润”项目外，其他项目采用发生时的即期汇率折算。利润表中的收入和费用项目，采用交易发生日的即期汇率折算。年初未分配利润为上一年折算后的年末未分配利润；期末未分配利润按折算后的利润分配各项目计算列示；折算后资产类项目与负债类项目和股东权益类项目合计数的差额，作为外币报表折算差额，确认为其他综合收益。处置境外经营并丧失控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的外币报表折算差额，全部或按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

外币现金流量以及境外子公司的现金流量，采用现金流量发生日的即期汇率折算。汇率变动对现金的影响额作为调节项目，在现金流量表中单独列报。

年初数和上年实际数按照上年财务报表折算后的数额列示。

在处置本集团在境外经营的全部所有者权益或因处置部分股权投资或其他原因丧失了对境外经营控制权时，将资产负债表中股东权益项目下列示的、与该境外经营相关的归属于母公司所有者权益的外币报表折算差额，全部转入处置当期损益。

在处置部分股权投资或其他原因导致持有境外经营权益比例降低但不丧失对境外经营控制权时，与该境外经营处置部分相关的外币报表折算差额将归属于少数股东权益，不转入当期损益。在处置境外经营为联营企业或合营企业的部分股权时，与该境外经营相关的外币报表折算差额，按处置该境外经营的比例转入处置当期损益。

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

9、金融工具

在本集团成为金融工具合同的一方时确认一项金融资产或金融负债。

（1）金融资产的分类、确认和计量

本集团根据管理金融资产的业务模式和金融资产的合同现金流量特征，将金融资产划分为：以摊余成本计量的金融资产；以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产；以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产。

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

①以摊余成本计量的金融资产

本集团管理以摊余成本计量的金融资产的业务模式为以收取合同现金流量为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致，即在特定日期产生的现金流量，仅为对本金和以未偿付本金金额为基础的利息的支付。本集团对于此类金融资产，采用实际利率法，按照摊余成本进行后续计量，其摊销或减值产生的利得或损失，计入当期损益。

②以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产

本集团管理此类金融资产的业务模式为既以收取合同现金流量为目标又以出售为目标，且此类金融资产的合同现金流量特征与基本借贷安排相一致。本集团对此类金融资产按照公

允价值计量且其变动计入其他综合收益，但减值损失或利得、汇兑损益和按照实际利率法计算的利息收入计入当期损益。

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

③以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产

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

（2）金融负债的分类、确认和计量

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

①以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债

以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债，包括交易性金融负债（含属于金融负债的衍生工具）和初始确认时指定为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融负债。

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

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

②其他金融负债

除金融资产转移不符合终止确认条件或继续涉入被转移金融资产所形成的金融负债、财务担保合同外的其他金融负债分类为以摊余成本计量的金融负债，按摊余成本进行后续计

量，终止确认或摊销产生的利得或损失计入当期损益。

（3）金融资产转移的确认依据和计量方法

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

若企业既没有转移也没有保留金融资产所有权上几乎所有的风险和报酬，且未放弃对该金融资产的控制的，则按照继续涉入所转移金融资产的程度确认有关金融资产，并相应确认有关负债。继续涉入所转移金融资产的程度，是指该金融资产价值变动使企业面临的风险水平。

金融资产整体转移满足终止确认条件的，将所转移金融资产的账面价值及因转移而收到的对价与原计入其他综合收益的公允价值变动累计额之和的差额计入当期损益。

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

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

（4）金融负债的终止确认

金融负债（或其一部分）的现时义务已经解除的，本集团终止确认该金融负债（或该部分金融负债）。本集团（借入方）与借出方签订协议，以承担新金融负债的方式替换原金融负债，且新金融负债与原金融负债的合同条款实质上不同的，终止确认原金融负债，同时确认一项新金融负债。本集团对原金融负债（或其一部分）的合同条款作出实质性修改的，终止确认原金融负债，同时按照修改后的条款确认一项新金融负债。

金融负债（或其一部分）终止确认的，本集团将其账面价值与支付的对价（包括转出的非现金资产或承担的负债）之间的差额，计入当期损益。

（5）金融资产和金融负债的抵销

当本集团具有抵销已确认金额的金融资产和金融负债的法定权利，且该种法定权利是当前可执行的，同时本集团计划以净额结算或同时变现该金融资产和清偿该金融负债时，金融资产和金融负债以相互抵销后的净额在资产负债表内列示。除此以外，金融资产和金融负债在资产负债表内分别列示，不予相互抵销。

（6）金融资产和金融负债的公允价值确定方法

公允价值，是指市场参与者在计量日发生的有序交易中，出售一项资产所能收到或者转移一项负债所需支付的价格。金融工具存在活跃市场的，本集团采用活跃市场中的报价确定其公允价值。活跃市场中的报价是指易于定期从交易所、经纪商、行业协会、定价服务机构等获得的价格，且代表了在公平交易中实际发生的市场交易的价格。金融工具不存在活跃市场的，本集团采用估值技术确定其公允价值。估值技术包括参考熟悉情况并自愿交易的各方最近进行的市场交易中使用的价格、参照实质上相同的其他金融工具当前的公允价值、现金流量折现法和期权定价模型等。在估值时，本集团采用在当前情况下适用并且有足够可利用数据和其他信息支持的估值技术，选择与市场参与者在相关资产或负债的交易中所考虑的资产或负债特征相一致的输入值，并尽可能优先使用相关可观察输入值。在相关可观察输入值无法取得或取得不切实可行的情况下，使用不可输入值。

（7）权益工具

权益工具是指能证明拥有本集团在扣除所有负债后的资产中的剩余权益的合同。本集团发行（含再融资）、回购、出售或注销权益工具作为权益的变动处理，与权益性交易相关的交易费用从权益中扣减。本集团不确认权益工具的公允价值变动。

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

10、金融资产减值

本集团需确认减值损失的金融资产系以摊余成本计量的金融资产、以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的债务工具投资、租赁应收款，主要包括应收票据、应收账款、其他应收款、债权投资、其他债权投资、长期应收款等。此外，对合同资产也按照本部分所述会计政策计提减值准备和确认信用减值损失。

（1）减值准备的确认方法

本集团以预期信用损失为基础，对上述各项目按照其适用的预期信用损失计量方法（一

般方法或简化方法) 计提减值准备并确认信用减值损失。

信用损失, 是指本集团按照原实际利率折现的、根据合同应收的所有合同现金流量与预期收取的所有现金流量之间的差额, 即全部现金短缺的现值。其中, 对于购买或源生的已发生信用减值的金融资产, 本集团按照该金融资产经信用调整的实际利率折现。

预期信用损失计量的一般方法是指, 本集团在每个资产负债表日评估金融资产(含合同资产等其他适用项目, 下同) 的信用风险自初始确认后是否已经显著增加, 如果信用风险自初始确认后已显著增加, 本集团按照相当于整个存续期内预期信用损失的金额计量损失准备; 如果信用风险自初始确认后未显著增加, 本集团按照相当于未来 12 个月内预期信用损失的金额计量损失准备。本集团在评估预期信用损失时, 考虑所有合理且有依据的信息, 包括前瞻性信息。

对于在资产负债表日具有较低信用风险的金融工具, 本集团假设其信用风险自初始确认后并未显著增加, 选择按照未来 12 个月内的预期信用损失计量损失准备。

(2) 信用风险自初始确认后是否显著增加的判断标准

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

(3) 以组合为基础评估预期信用风险的组合方法

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

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

(4) 金融资产减值的会计处理方法

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

(5) 各类金融资产信用损失的确定方法

①应收票据

本集团对于应收票据按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。基于应收票据的信用风险特征, 将其划分为不同组合:

项 目	确定组合的依据
银行承兑汇票及信用证	承兑人为信用风险较小的银行
商业承兑汇票	根据承兑人的信用风险划分，与“应收账款”组合划分相同

②应收账款及合同资产

对于不含重大融资成分的应收款项和合同资产，本集团按照相当于整个存续期内的预期信用损失金额计量损失准备。

对于包含重大融资成分的应收款项、合同资产和租赁应收款，本集团选择始终按照相当于存续期内预期信用损失的金额计量损失准备。

除了单项评估信用风险的应收账款外，基于其信用风险特征，将其划分为不同组合：

项 目	确定组合的依据
应收账款：	
组合 1（合并范围内关联方款项）	合并报表范围内各母、子公司相互之间的应收款项。
组合 2（晋能控股装备制造集团有限公司内部关联方款项）	与晋能控股装备制造集团有限公司控制的公司之间的应收款项。
组合 3（账龄组合）	除已单独计量损失准备的应收账款及组合（1）、（2）外，本集团根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合，账龄段分析均基于其入账日期来确定。
合同资产：	
组合 1：	本组合为业主尚未结算的建造工程款项
组合 2：	本组合为质保金

③其他应收款

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

项 目	确定组合的依据
组合 1（合并范围内关联方款项）	合并报表范围内各母、子公司相互之间的应收款项。
组合 2（晋能控股装备制造集团有限公司内部关联方款项）	与晋能控股装备制造集团有限公司控制的公司之间的应收款项。
组合 3（备用金及员工借款）	日常经常活动中支付给职工的备用金及应收取的员工借款。

项 目	确定组合的依据
组合 4（应收财政补贴款）	根据相关法规应收取的政府补贴款项。
组合 5（账龄组合）	除已单独计量损失准备的应收款项及组合（1）、（2）、（3）、（4）外，本集团根据以前年度与之相同或相类似的、按账龄段划分的具有类似信用风险特征的应收款项组合，账龄段分析均基于其入账日期来确定。

④长期应收款

对于不适用或不选择简化处理方法的应收款项，本集团依据其信用风险自初始确认后是否已经显著增加，采用相当于未来 12 个月内、或整个存续期的预期信用损失的金额计量长期应收款减值损失。

本集团长期应收款按照单项评估信用风险。

11、应收款项融资

分类为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的应收票据和应收账款，自初始确认日起到期期限在一年内（含一年）的，列示为应收款项融资；自初始确认日起到期期限在一年以上的，列示为其他债权投资。其相关会计政策参见本附注四、9“金融工具”及附注四、10“金融资产减值”。

12、存货

（1）存货的分类

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

（2）存货取得和发出的计价方法

存货在取得时按实际成本计价，存货成本包括采购成本、加工成本和其他成本。领用和发出时按加权平均法计价；原材料以计划成本核算，对原材料的计划成本和实际成本之间的差异，通过成本差异科目核算，并按期结转发出存货应负担的成本差异，将计划成本调整为实际成本。

（3）存货可变现净值的确认和跌价准备的计提方法

可变现净值是指在日常活动中，存货的估计售价减去至完工时估计将要发生的成本、估计的销售费用以及相关税费后的金额。在确定存货的可变现净值时，以取得的确凿证据为基

础，同时考虑持有存货的目的以及资产负债表日后事项的影响。

在资产负债表日，存货按照成本与可变现净值孰低计量。当其可变现净值低于成本时，提取存货跌价准备。存货跌价准备按单个存货项目的成本高于其可变现净值的差额提取。对于数量繁多、单价较低的存货，按存货类别计提存货跌价准备；对在同一地区生产和销售的产品系列相关、具有相同或类似最终用途或目的，且难以与其他项目分开计量的存货，可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。

(4) 存货的盘存制度为永续盘存制。

(5) 低值易耗品和包装物的摊销方法

低值易耗品于领用时按一次摊销法摊销；包装物于领用时按一次摊销法摊销。

13、合同资产

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

合同资产预期信用损失的确定方法和会计处理方法参见附注四、10、金融资产减值。

14、持有待售资产和处置组

本集团若主要通过出售（包括具有商业实质的非货币性资产交换，下同）而非持续使用一项非流动资产或处置组收回其账面价值的，则将其划分为持有待售类别。具体标准为同时满足以下条件：某项非流动资产或处置组根据类似交易中出售此类资产或处置组的惯例，在当前状况下即可立即出售；本集团已经就出售计划作出决议且获得确定的购买承诺；预计出售将在一年内完成。其中，处置组是指在一项交易中作为整体通过出售或其他方式一并处置的一组资产，以及在该交易中转让的与这些资产直接相关的负债。处置组所属的资产组或资产组组合按照《企业会计准则第 8 号——资产减值》分摊了企业合并中取得的商誉的，该处置组应当包含分摊至处置组的商誉。

本集团初始计量或在资产负债表日重新计量划分为持有待售的非流动资产和处置组时，其账面价值高于公允价值减去出售费用后的净额的，将账面价值减记至公允价值减去出售费

用后的净额，减记的金额确认为资产减值损失，计入当期损益，同时计提持有待售资产减值准备。对于处置组，所确认的资产减值损失先抵减处置组中商誉的账面价值，再按比例抵减该处置组内适用《企业会计准则第 42 号——持有待售的非流动资产、处置组和终止经营》（以下简称“持有待售准则”）的计量规定的各项非流动资产的账面价值。后续资产负债表日持有待售的处置组公允价值减去出售费用后的净额增加的，以前减记的金额应当予以恢复，并在划分为持有待售类别后适用持有待售准则计量规定的非流动资产确认的资产减值损失金额内转回，转回金额计入当期损益，并根据处置组中除商誉外适用持有待售准则计量规定的各项非流动资产账面价值所占比重按比例增加其账面价值；已抵减的商誉账面价值，以及适用持有待售准则计量规定的非流动资产在划分为持有待售类别前确认的资产减值损失不得转回。

持有待售的非流动资产或处置组中的非流动资产不计提折旧或摊销，持有待售的处置组中负债的利息和其他费用继续予以确认。

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

15、长期股权投资

本部分所指的长期股权投资是指本集团对被投资单位具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资。本集团对被投资单位不具有控制、共同控制或重大影响的长期股权投资，作为以公允价值计量且其变动计入当期损益的金融资产核算，其中如果属于非交易性的，本集团在初始确认时可选择将其指定为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产核算，其会计政策详见附注四、9“金融工具”。

共同控制，是指本集团按照相关约定对某项安排所共有的控制，并且该安排的相关活动必须经过分享控制权的参与方一致同意后才能决策。重大影响，是指本集团对被投资单位的财务和经营政策有参与决策的权力，但并不能够控制或者与其他方一起共同控制这些政策的制定。

（1）投资成本的确定

对于同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本。长期股权

投资初始投资成本与支付的现金、转让的非现金资产以及所承担债务账面价值之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。以发行权益性证券作为合并对价的，在合并日按照被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，按照发行股份的面值总额作为股本，长期股权投资初始投资成本与所发行股份面值总额之间的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。通过多次交易分步取得同一控制下被合并方的股权，最终形成同一控制下企业合并的，应分别是否属于“一揽子交易”进行处理：属于“一揽子交易”的，将各项交易作为一项取得控制权的交易进行会计处理。不属于“一揽子交易”的，在合并日按照应享有被合并方所有者权益在最终控制方合并财务报表中的账面价值的份额作为长期股权投资的初始投资成本，长期股权投资初始投资成本与达到合并前的长期股权投资账面价值加上合并日进一步取得股份新支付对价的账面价值之和的差额，调整资本公积；资本公积不足冲减的，调整留存收益。合并日之前持有的股权投资因采用权益法核算或作为以公允价值计量且其变动计入其他综合收益的金融资产而确认的其他综合收益，暂不进行会计处理。

对于非同一控制下的企业合并取得的长期股权投资，在购买日按照合并成本作为长期股权投资的初始投资成本，合并成本包括购买方付出的资产、发生或承担的负债、发行的权益性证券的公允价值之和。通过多次交易分步取得被购买方的股权，最终形成非同一控制下的企业合并的，应分别是否属于“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，按照原持有被购买方的股权投资账面价值加上新增投资成本之和，作为改按成本法核算的长期股权投资的初始投资成本。原持有的股权采用权益法核算的，相关其他综合收益暂不进行会计处理。

合并方或购买方为企业合并发生的审计、法律服务、评估咨询等中介费用以及其他相关管理费用，于发生时计入当期损益。

除企业合并形成的长期股权投资外的其他股权投资，按成本进行初始计量，该成本视长期股权投资取得方式的不同，分别按照本集团实际支付的现金购买价款、本集团发行的权益性证券的公允价值、投资合同或协议约定的价值、非货币性资产交换交易中换出资产的公允价值或原账面价值、该项长期股权投资自身的公允价值等方式确定。与取得长期股权投资直接相关的费用、税金及其他必要支出也计入投资成本。对于因追加投资能够对被投资单位实施重大影响或实施共同控制但不构成控制的，长期股权投资成本为按照《企业会计准则第 22 号——金融工具确认和计量》确定的原持有股权投资的公允价值加上新增投资成本之和。

（2）后续计量及损益确认方法

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

① 成本法核算的长期股权投资

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

② 权益法核算的长期股权投资

采用权益法核算时，长期股权投资的初始投资成本大于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，不调整长期股权投资的初始投资成本；初始投资成本小于投资时应享有被投资单位可辨认净资产公允价值份额的，其差额计入当期损益，同时调整长期股权投资的成本。

采用权益法核算时，按照应享有或应分担的被投资单位实现的净损益和其他综合收益的份额，分别确认投资收益和其他综合收益，同时调整长期股权投资的账面价值；按照被投资单位宣告分派的利润或现金股利计算应享有的部分，相应减少长期股权投资的账面价值；对于被投资单位除净损益、其他综合收益和利润分配以外所有者权益的其他变动，调整长期股权投资的账面价值并计入资本公积。在确认应享有被投资单位净损益的份额时，以取得投资时被投资单位各项可辨认资产等的公允价值为基础，对被投资单位的净利润进行调整后确认。被投资单位采用的会计政策及会计期间与本集团不一致的，按照本集团的会计政策及会计期间对被投资单位的财务报表进行调整，并据以确认投资收益和其他综合收益。对于本集团与联营企业及合营企业之间发生的交易，投出或出售的资产不构成业务的，未实现内部交易损益按照享有的比例计算归属于本集团的部分予以抵销，在此基础上确认投资损益。但本集团与被投资单位发生的未实现内部交易损失，属于所转让资产减值损失的，不予以抵销。本集团向合营企业或联营企业投出的资产构成业务的，投资方因此取得长期股权投资但未取得控制权的，以投出业务的公允价值作为新增长期股权投资的初始投资成本，初始投资成本与投出业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团向合营企业或联营企业出售的资产构成业务的，取得的对价与业务的账面价值之差，全额计入当期损益。本集团自联营企业及合营企业购入的资产构成业务的，按《企业会计准则第 20 号——企业合并》的规定进行会计处理，全额确认与交易相关的利得或损失。

在确认应分担被投资单位发生的净亏损时，以长期股权投资的账面价值和其他实质上构

成对被投资单位净投资的长期权益减记至零为限。此外，如本集团对被投资单位负有承担额外损失的义务，则按预计承担的义务确认预计负债，计入当期投资损失。被投资单位以后期间实现净利润的，本集团在收益分享额弥补未确认的亏损分担额后，恢复确认收益分享额。

③ 收购少数股权

在编制合并财务报表时，因购买少数股权新增的长期股权投资与按照新增持股比例计算应享有子公司自购买日（或合并日）开始持续计算的净资产份额之间的差额，调整资本公积，资本公积不足冲减的，调整留存收益。

④ 处置长期股权投资

在合并财务报表中，母公司在不丧失控制权的情况下部分处置对子公司的长期股权投资，处置价款与处置长期股权投资相对应享有子公司净资产的差额计入股东权益；母公司部分处置对子公司的长期股权投资导致丧失对子公司控制权的，按本附注四、5、“合并财务报表编制的方法”（2）中所述的相关会计政策处理。

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

采用权益法核算的长期股权投资，处置后的剩余股权仍采用权益法核算的，在处置时将原计入股东权益的其他综合收益部分按相应的比例采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行会计处理。因被投资方除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动而确认的所有者权益，按比例结转入当期损益。

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

本集团因处置部分股权投资丧失了对被投资单位的控制的，在编制个别财务报表时，处置后的剩余股权能够对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按权益法核算，并对该剩余股权视同自取得时即采用权益法核算进行调整；处置后的剩余股权不能对被投资单位实施共同控制或施加重大影响的，改按金融工具确认和计量准则的有关规定进行会计处理，其在丧失控制之日的公允价值与账面价值之间的差额计入当期损益。对于本集团取得对被投资单位的控制之前，因采用权益法核算或金融工具确认和计量准则核算而确认的其他综合收益，在丧失对被投资单位控制时采用与被投资单位直接处置相关资产或负债相同的基础进行

会计处理，因采用权益法核算而确认的被投资单位净资产中除净损益、其他综合收益和利润分配以外的其他所有者权益变动在丧失对被投资单位控制时结转入当期损益。其中，处置后的剩余股权采用权益法核算的，其他综合收益和其他所有者权益按比例结转；处置后的剩余股权改按金融工具确认和计量准则进行会计处理的，其他综合收益和其他所有者权益全部结转。

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

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

16、固定资产

（1）固定资产确认条件

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

（2）各类固定资产的折旧方法

固定资产从达到预定可使用状态的次月起，计提折旧；固定资产减少的次月起不计提折旧。除已提足折旧仍继续使用的固定资产之外，本集团对所有固定资产计提折旧。

固定资产满足下列条件时，计提折旧时采用以下折旧方法：

①本集团对于使用提取的安全生产费形成固定资产的，待安全项目完工达到预定可使用状态时确认为固定资产；同时，按照形成固定资产的成本冲减专项储备，并确认相同金额的累计折旧。该固定资产在以后期间不再计提折旧。

②本集团购进的煤层气抽采泵、钻机、煤层气监测装置、煤层气发电机组、钻井、录井、测井等专用设备，统一采取双倍余额递减法实行加速折旧。

③除上述情形的固定资产外，其他固定资产折旧方法采用年限平均法，根据各类固定资产的性质和使用情况，确定固定资产的使用寿命和预计净残值。并在年度终了，对固定资产的使用寿命、预计净残值和折旧方法进行复核，如与原先估计数存在差异，进行相应的调整。

各类固定资产的使用寿命、预计净残值和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限 (年)	残值率 (%)	年折旧率 (%)
房屋及建筑物	年限平均法	10-45	3	2.16-9.7
机器设备/双倍余额递减法	年限平均法	15-28	3	3.46-9.01
运输设备	年限平均法	10-14	3	6.93
工具仪器	年限平均法	8	3	12.13
文化生活用具	年限平均法	14	3	6.93

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

(3) 固定资产的减值测试方法及减值准备计提方法

固定资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、22“长期资产减值”。

(4) 融资租入固定资产的认定依据及计价方法

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。以融资租赁方式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取得租赁资产所有权的，在租赁资产使用寿命内计提折旧；无法合理确定租赁期届满能够取得租赁资产所有权的，在租赁期与租赁资产使用寿命两者中较短的期间内计提折旧。

(5) 其他说明

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

当固定资产处于处置状态或预期通过使用或处置不能产生经济利益时，终止确认该固定资产。固定资产出售、转让、报废或毁损的处置收入扣除其账面价值和相关税费后的差额计入当期损益。

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

17、在建工程

在建工程成本按实际工程支出确定，包括在建期间发生的各项工程支出、工程达到预定可使用状态前的资本化的借款费用以及其他相关费用等。在建工程在达到预定可使用状态后结转为固定资产。

本集团新建煤层气井群转固条件：

(1) 在煤层气井群设计时，设计部门必须确定出特定地质单元的煤层气井数量，当该井群所有的煤层气井完成井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、管道集输等工程建设和设备安装，具备煤层气集输并销售的条件时，我们即认定该井群达到预定可使用状态，安全监督管理部门进行竣工验收合格后，可以由在建工程转入固定资产。

(2) 老区块新增煤层气井的转固条件

老区块已有煤层井已完成井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、管道集输等工程建设和设备安装，已具备煤层气集输销售条件，由于生产实际需要在老区块增加新的煤层气井时，新增煤层气井在完成单井井场道路、钻井、测井、固井、压裂、供电、支管线铺设、单井设备安装时，具备产气条件时，有关部门进行竣工验收合格后，当年一次性将在建工程转入固定资产。

(3) 为了井下安全生产在地面挖掘的不产气的煤层气井的转固条件

由于煤矿安全生产的需要，在地面挖掘的煤层气井（例如防突井、采动井）完全为了井下安全生产打的煤层气井在满足以下条件时，经有关部门验收后达到预定可使用状态后暂估计入固定资产。

①固定资产的实体建造（包括安装）工作已经全部完成或者实质上已经完成；

②所购建的固定资产与设计要求或合同要求相符或基本相符，即使有极个别与设计或合同要求不相符的地方，也不影响其正常使用；

③继续发生在所购建固定资产上的支出金额很少或几乎不再发生。

(4) 勘探井不进行煤层气井转固，计入当期损益。

为了验证新建煤层气井区块是否具有开发价值打的前期勘探井不进行转固。

(5) 与煤层气井相关的高压供电线路和供气主管线转固条件与煤层气井转固条件相同。

上述暂估确认的固定资产，次月起开始计提折旧，待办理了竣工决算手续后再对固定资产原值进行调整。

在建工程的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、22“长期资产减值”。

18、借款费用

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

专门借款当期实际发生的利息费用，减去尚未动用的借款资金存入银行取得的利息收入或进行暂时性投资取得的投资收益后的金额予以资本化；一般借款根据累计资产支出超过专门借款部分的资产支出加权平均数乘以所占用一般借款的资本化率，确定资本化金额。资本化率根据一般借款的加权平均利率计算确定。

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

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

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

19、煤层气资产

煤层气资产主要包括本集团持有的探明矿区权益（采矿权）和煤层气井及相关设施。与煤层气开采活动相关的辅助设施及设备在“固定资产”核算。

本集团为取得矿区权益而发生的成本（包括按规定申请取得探矿权，应交纳的探矿权使用费、探矿权价款或采矿权价款等）在发生时予以资本化，在“无形资产”科目核算，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。

煤层气勘探支出包括钻井勘探支出和非钻井勘探支出。钻井勘探支出的资本化采用成果法，即只有发现了探明经济可采储量的钻井勘探支出才能资本化，将钻探该井的支出结转为井及相关设施成本，否则计入当期损益。非钻井勘探支出于发生时计入当期损益。

煤层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，作为煤层气开发形成的井及相关设施的成本。

未探明矿区权益不计提折耗，除此之外的煤层气资产折耗采用年限平均法并按其入账价

值减去预计净残值后在预计使用寿命内计提。对计提了减值准备的煤层气资产，则在未来期间按扣除减值准备后的账面价值及依据尚可使用年限确定折旧额。煤层气资产的预计使用寿命、净残值率及年折旧率列示如下：

类别	预计使用年限	预计净残值率（%）	年折旧率（%）
煤层气井	15	3	6.47
中心集气站	15	3	6.47
供气主管线	15	3	6.47
高压供电线路	15	3	6.47

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

20、无形资产

（1）无形资产

无形资产是指本集团拥有或者控制的没有实物形态的可辨认非货币性资产。

无形资产按成本进行初始计量。与无形资产有关的支出，如果相关的经济利益很可能流入本集团且其成本能可靠地计量，则计入无形资产成本。除此以外的其他项目的支出，在发生时计入当期损益。

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

使用寿命有限的无形资产自可供使用时起，对其原值减去预计净残值和已计提的减值准备累计金额在其预计使用寿命内采用直线法分期平均摊销。使用寿命不确定的无形资产不予摊销。

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

（2）研究与开发支出

本集团内部研究开发项目的支出分为研究阶段支出与开发阶段支出。

研究阶段的支出，于发生时计入当期损益。

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

- ① 完成该无形资产以使其能够使用或出售在技术上具有可行性；
- ② 具有完成该无形资产并使用或出售的意图；
- ③ 无形资产产生经济利益的方式，包括能够证明运用该无形资产生产的产品存在市场或无形资产自身存在市场，无形资产将在内部使用的，能够证明其有用性；
- ④ 有足够的技术、财务资源和其他资源支持，以完成该无形资产的开发，并有能力使用或出售该无形资产；
- ⑤ 归属于该无形资产开发阶段的支出能够可靠地计量。

无法区分研究阶段支出和开发阶段支出的，将发生的研发支出全部计入当期损益。

（3）无形资产的减值测试方法及减值准备计提方法

无形资产的减值测试方法和减值准备计提方法详见附注四、22“长期资产减值”。

21、长期待摊费用

长期待摊费用为已经发生但应由报告期和以后各期负担的分摊期限在一年以上的各项费用。本集团的长期待摊费用主要包括占地费、维修费、租赁费及租赁资产改造费等。长期待摊费用在预计受益期间按直线法摊销。若受益期没有明确规定的，按照税法规定的最低年限（3 年）进行摊销。

22、长期资产减值

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

减值测试结果表明资产的可收回金额低于其账面价值的，按其差额计提减值准备并计入减值损失。可收回金额为资产的公允价值减去处置费用后的净额与资产预计未来现金流量的现值两者之间的较高者。资产的公允价值根据公平交易中销售协议价格确定；不存在销售协议但存在资产活跃市场的，公允价值按照该资产的买方出价确定；不存在销售协议和资产活

跃市场的，则以可获取的最佳信息为基础估计资产的公允价值。处置费用包括与资产处置有关的法律费用、相关税费、搬运费以及为使资产达到可销售状态所发生的直接费用。资产预计未来现金流量的现值，按照资产在持续使用过程中和最终处置时所产生的预计未来现金流量，选择恰当的折现率对其进行折现后的金额加以确定。资产减值准备按单项资产为基础计算并确认，如果难以对单项资产的可收回金额进行估计的，以该资产所属的资产组确定资产组的可收回金额。资产组是能够独立产生现金流入的最小资产组合。

上述资产减值损失一经确认，以后期间不予转回价值得以恢复的部分。

23、合同负债

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

24、职工薪酬

本集团职工薪酬主要包括短期职工薪酬、离职后福利、辞退福利以及其他长期职工福利。其中：

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

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

在职工劳动合同到期之前解除与职工的劳动关系，或为鼓励职工自愿接受裁减而提出给予补偿的建议，在本集团不能单方面撤回因解除劳动关系计划或裁减建议所提供的辞退福利时，和本集团确认与涉及支付辞退福利的重组相关的成本两者孰早日，确认辞退福利产生的职工薪酬负债，并计入当期损益。但辞退福利预期在年度报告期结束后十二个月不能完全支付的，按照其他长期职工薪酬处理。

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

条件时，计入当期损益（辞退福利）。

本集团向职工提供的其他长期职工福利，符合设定提存计划的，按照设定提存计划进行会计处理，除此之外按照设定受益计划进行会计处理。

25、预计负债

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

在资产负债表日，考虑与或有事项有关的风险、不确定性和货币时间价值等因素，按照履行相关现时义务所需支出的最佳估计数对预计负债进行计量。

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

26、股份支付

（1）股份支付的会计处理方法

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

① 以权益结算的股份支付

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

在等待期内每个资产负债表日，本集团根据最新取得的可行权职工人数变动等后续信息做出最佳估计，修正预计可行权的权益工具数量。上述估计的影响计入当期相关成本或费用，并相应调整资本公积。

用以换取其他方服务的权益结算的股份支付，如果其他方服务的公允价值能够可靠计量，按照其他方服务在取得日的公允价值计量，如果其他方服务的公允价值不能可靠计量，但权益工具的公允价值能够可靠计量的，按照权益工具在服务取得日的公允价值计量，计入相关成本或费用，相应增加股东权益。

② 以现金结算的股份支付

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

在相关负债结算前的每个资产负债表日以及结算日,对负债的公允价值重新计量,其变动计入当期损益。

(2) 修改、终止股份支付计划的相关会计处理

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

在等待期内,如果取消了授予的权益工具,本集团对取消所授予的权益性工具作为加速行权处理,将剩余等待期内应确认的金额立即计入当期损益,同时确认资本公积。职工或其他方能够选择满足非可行权条件但在等待期内未满足的,本集团将其作为授予权益工具的取消处理。

(3) 涉及本集团与本集团股东或实际控制人的股份支付交易的会计处理

涉及本集团与本公司股东或实际控制人的股份支付交易,结算企业与接受服务企业其中之一在本集团内,另一在本集团外的,在本集团合并财务报表中按照以下规定进行会计处理:

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

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

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

本集团内各企业之间发生的股份支付交易,接受服务企业和结算企业不是同一企业的,

在接受服务企业和结算企业各自的个别财务报表中对该股份支付交易的确认和计量，比照上述原则处理。

27、收入

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

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

对于合同中的每个单项履约义务，如果满足下列条件之一的，本集团在相关履约时段内按照履约进度将分摊至该单项履约义务的交易价格确认为收入：客户在本集团履约的同时即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益；客户能够控制本集团履约过程中在建的商品；本集团履约过程中所产出的商品具有不可替代用途，且本集团在整个合同期间内有权就累计至今已完成的履约部分收取款项。履约进度根据所转让商品的性质采用投入法或产出法确定，当履约进度不能合理确定时，本集团已经发生的成本预计能够得到补偿的，按照已经发生的成本金额确认收入，直到履约进度能够合理确定为止。

如果不满足上述条件之一，则本集团在客户取得相关商品控制权的时点按照分摊至该单项履约义务的交易价格确认收入。在判断客户是否已取得商品控制权时，本集团考虑下列迹象：企业就该商品享有现时收款权利，即客户就该商品负有现时付款义务；企业已将该商品的法定所有权转移给客户，即客户已拥有该商品的法定所有权；企业已将该商品实物转移给客户，即客户已实物占有该商品；企业已将该商品所有权上的主要风险和报酬转移给客户，即客户已取得该商品所有权上的主要风险和报酬；客户已接受该商品；其他表明客户已取得商品控制权的迹象。

本集团主要收入确认方法如下：

业务	收入项目	业务内容及收入确认方法
煤层气销售	管输煤层气	管输煤层气是由煤层气井开采经集输后通过管道直接输送给客户，本集团销售管输煤层气通常仅包括转让商品的履约义务，在相关的煤层气通过管道输送至用户时相关控制权即转移至用户，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
	压缩煤层气（CNG）	本集团销售 CNG 主要通过客户自备运输车辆上门提货和全资子公司晋城市诚安物流有限公司（以下简称“诚安物流”）运输两种方式。 通过客户自备运输车辆上门提货销售 CNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在 CNG 输送至客户自备车辆时控制权转移，交付数量以本集团压缩站加气柱的计量表为准，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。 通过诚安物流运输销售 CNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在诚安物流将 CNG 运输至客户指定地点时控制权转移，交付数量以运输至指定地点卸气量为准，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
	液化气（LNG）	本集团销售 LNG 主要通过客户自备运输车辆上门提货和全资子公司晋城市诚安物流有限公司（以下简称“诚安物流”）运输两种方式。 通过客户自备运输车辆上门提货销售 LNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在 LNG 输送至客户自备车辆时控制权转移，交付数量以本集团压缩站加气柱的计量表为准，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。 通过诚安物流运输销售 LNG 通常仅包括转让商品的履约义务，在诚安物流将 LNG 运输至客户指定地点时控制权转移，交付数量以运输至指定地点卸气量为准，本集团通常在月末与客户完成当月销售量认证后开具销售通知单并确认收入。
煤层气井建造服务		因在本集团履约的同时客户能够控制本集团履约过程中的在建商品，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为投入法，具体进度根据累计已发生的在建成本/总成本的比例确定。本集团与客户之间的部分合同存在未达标扣减合同造价的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。
技术服务		本集团提供的勘察设计和工程监理等技术服务，因在本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入，履约进度的确定方法为投入法，具体进度根据累计已发生的成本/总成本的比例确定。
运输服务		本集团按照客户要求提供 LNG、CNG 运输服务，因在本集团履约的同时客户即取得并消耗本集团履约所带来的经济利益，根据履约进度在一段时间内确认收入。本集团与客户之间的部分合同存在未达标扣减运输费的安排，形成可变对价。本集团按照期望值或最有可能发生金额确定可变对价的最佳估计数，但包含可变对价的交易价格不超过在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会发生重大转回的金额。

28、合同成本

本集团为取得合同发生的增量成本预期能够收回的，作为合同取得成本确认为一项资产。但是，如果该资产的摊销期限不超过一年，则在发生时计入当期损益。

为履行合同发生的成本不属于《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》之外的其他企业会计准则规范范围且同时满足下列条件的，作为合同履约成本确认为一项资产：①该成本与一份当前或预期取得的合同直接相关，包括直接人工、直接材料、制造费用（或类似费用）、明确由客户承担的成本以及仅因该合同而发生的其他成本；②该成本增加了本集团未来用于履行履约义务的资源；③该成本预期能够收回。

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

29、政府补助

政府补助是指本集团从政府无偿取得货币性资产和非货币性资产，不包括政府以投资者身份并享有相应所有者权益而投入的资本。政府补助分为与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助。

本集团将所取得的用于购建或以其他方式形成长期资产的政府补助界定为与资产相关的政府补助；其余政府补助界定为与收益相关的政府补助。若政府文件未明确规定补助对象，以取得该补助必须具备的基本条件为基础进行判断，以购建或其他方式形成长期资产为基本条件的作为与资产相关的政府补助，除此之外的划分为与收益相关的政府补助。

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

本集团对于政府补助通常在实际收到时，按照实收金额予以确认和计量。但对于期末有确凿证据表明能够符合财政扶持政策规定的相关条件预计能够收到财政扶持资金，按照应收的金额计量。按照应收金额计量的政府补助应同时符合以下条件：（1）应收补助款的金额已经过有权政府部门发文确认，或者可根据正式发布的财政资金管理办法的有关规定自行合理测算，且预计其金额不存在重大不确定性；（2）所依据的是当地财政部门正式发布并按照《政府信息公开条例》的规定予以主动公开的财政扶持项目及其财政资金管理办法，且该管理办法应当是普惠性的（任何符合规定条件的企业均可申请），而不是专门针对特定企业制定的；（3）相关的补助款批文中已明确承诺了拨付期限，且该款项的拨付是有相应财政预算作为

保障的，因而可以合理保证其可在规定期限内收到；（4）根据本集团和该补助事项的具体情况，应满足的其他相关条件。

与资产相关的政府补助，确认为递延收益，并在相关资产的使用寿命内按照合理、系统的方法分期计入当期损益。与收益相关的政府补助，用于补偿以后期间的相关成本费用或损失的，确认为递延收益，并在确认相关成本费用或损失的期间计入当期损益；用于补偿已经发生的相关成本费用或损失的，直接计入当期损益。

同时包含与资产相关部分和与收益相关部分的政府补助，区分不同部分分别进行会计处理；难以区分的，将其整体归类为与收益相关的政府补助。

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

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

本集团将煤层气（瓦斯）开采利用补贴确认为与收益相关的政府补助。按照财政部关于《可再生能源发展专项资金管理暂行办法》的补充通知（财建[2019]298 号）文件的规定，将煤层气（瓦斯）开采利用补贴直接计入当期损益。

本集团因城镇整体规划、库区建设、棚户区改造、沉陷区治理等公共利益进行搬迁，收到政府从财政预算直接拨付的搬迁补偿款，作为专项应付款处理。其中，属于对本集团在搬迁和重建过程中发生的固定资产和无形资产损失、有关费用性支出、停工损失及搬迁后拟新建资产进行补偿的，自专项应付款转入递延收益，并根据其性质按照与资产相关的政府补助和与收益相关的政府补助核算，取得的搬迁补偿款扣除转入递延收益的金额后如有结余的，确认为资本公积。

30、递延所得税资产/递延所得税负债

（1）当期所得税

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

（2）递延所得税资产及递延所得税负债

某些资产、负债项目的账面价值与其计税基础之间的差额，以及未作为资产和负债确认但按照税法规定可以确定其计税基础的项目的账面价值与计税基础之间的差额产生的暂时

性差异，采用资产负债表债务法确认递延所得税资产及递延所得税负债。

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

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

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

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

于资产负债表日，对递延所得税资产的账面价值进行复核，如果未来很可能无法获得足够的应纳税所得额用以抵扣递延所得税资产的利益，则减记递延所得税资产的账面价值。在很可能获得足够的应纳税所得额时，减记的金额予以转回。

（3）所得税费用

所得税费用包括当期所得税和递延所得税。

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

（4）所得税的抵销

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

当拥有以净额结算当期所得税资产及当期所得税负债的法定权利，且递延所得税资产及

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

31、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。

（1）本集团作为承租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金支出在租赁期内的各个期间按直线法计入相关资产成本或当期损益。初始直接费用计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（2）本集团作为出租人记录经营租赁业务

经营租赁的租金收入在租赁期内的各个期间按直线法确认为当期损益。对金额较大的初始直接费用于发生时予以资本化，在整个租赁期间内按照与确认租金收入相同的基础分期计入当期损益；其他金额较小的初始直接费用于发生时计入当期损益。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（3）本集团作为承租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日租赁资产的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。此外，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初始直接费用也计入租入资产价值。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。

未确认融资费用在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资费用。或有租金于实际发生时计入当期损益。

（4）本集团作为出租人记录融资租赁业务

于租赁期开始日，将租赁开始日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。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。

未实现融资收益在租赁期内采用实际利率法计算确认当期的融资收入。或有租金于实际

发生时计入当期损益。

32、其他重要的会计政策和会计估计

终止经营，是指满足下列条件之一的、能够单独区分且已被本集团处置或划分为持有待售类别的组成部分：①该组成部分代表一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区；②该组成部分是拟对一项独立的主要业务或一个单独的主要经营地区进行处置的一项相关联计划的一部分；③该组成部分是专为了转售而取得的子公司。

终止经营的会计处理方法参见本附注四、14“持有待售资产和处置组”相关描述。

33、重要会计政策、会计估计的变更

（1）会计政策变更

执行新收入准则导致的会计政策变更

财政部于 2017 年 7 月 5 日发布了《企业会计准则第 14 号——收入（2017 年修订）》（财会〔2017〕22 号）（以下简称“新收入准则”）。经本集团第六届董事会第二十四次会议审议于 2019 年 12 月 20 日决议通过，本集团于 2020 年 1 月 1 日起开始执行前述新收入准则。

新收入准则为规范与客户之间的合同产生的收入建立了新的收入确认模型。为执行新收入准则，本集团重新评估主要合同收入的确认和计量、核算和列报等方面。根据新收入准则的规定，选择仅对在 2020 年 1 月 1 日尚未完成的合同的累积影响数进行调整，以及对于最早可比期间期初（即 2019 年 1 月 1 日）之前或 2020 年 1 月 1 日之前发生的合同变更予以简化处理，即根据合同变更的最终安排，识别已履行的和尚未履行的履约义务、确定交易价格以及在已履行的和尚未履行的履约义务之间分摊交易价格。首次执行的累积影响金额调整首次执行当期期初（即 2020 年 1 月 1 日）的留存收益及财务报表其他相关项目金额，对可比期间信息不予调整。

执行新收入准则的主要变化和影响如下：

——本集团将因转让商品而预先收取客户的合同对价从“预收账款”项目变更为“合同负债”项目列报。

——本集团的一些应收款项不满足无条件（即：仅取决于时间流逝）向客户收取对价的条件，本集团将其重分类列报为合同资产（或其他非流动资产）；本集团将未到收款期的应收质保金重分类为合同资产（或其他非流动资产）列报。

对 2020 年 1 月 1 日财务报表的影响

报表项目	2019 年 12 月 31 日（变更前）金额		2020 年 1 月 1 日（变更后）金额	
	合并报表	公司报表	合并报表	公司报表
合同资产			78,469,141.57	
存货	233,093,421.89		53,251,591.61	
递延所得税资产	49,921,043.88		53,606,423.95	
其他非流动资产			76,803,488.24	
预收账款	86,558,234.46			
合同负债			79,411,224.27	
其他流动负债	22,152,922.92		29,299,933.11	
未分配利润	1,994,934,336.15	117,002,874.35	1,976,138,897.79	117,002,874.35
盈余公积	405,797,026.42	278,226,197.16	403,708,644.38	278,226,197.16

（2）重要的会计估计变更

本年未发生重要的会计估计变更。

34、重大会计判断和估计

本集团在运用会计政策过程中，由于经营活动内在的不确定性，需要对无法准确计量的报表项目的账面价值进行判断、估计和假设。这些判断、估计和假设是基于本集团管理层过去的历史经验，并在考虑其他相关因素的基础上做出的。这些判断、估计和假设会影响收入、费用、资产和负债的报告金额以及资产负债表日或有负债的披露。然而，这些估计的不确定性所导致的实际结果可能与本集团管理层当前的估计存在差异，进而造成对未来受影响的资产或负债的账面金额进行重大调整。

本集团对前述判断、估计和假设在持续经营的基础上进行定期复核，会计估计的变更仅影响变更当期的，其影响数在变更当期予以确认；既影响变更当期又影响未来期间的，其影响数在变更当期和未来期间予以确认。

于资产负债表日，本集团需对财务报表项目金额进行判断、估计和假设的重要领域如下：

（1）收入确认

如本附注四、27、“收入”所述，本集团在收入确认方面涉及到如下重大的会计判断和估计：识别客户合同；估计因向客户转让商品而有权取得的对价的可收回性；识别合同中的履约义务；估计合同中存在的可变对价以及在相关不确定性消除时累计已确认收入极可能不会

发生重大转回的金额；合同中是否存在重大融资成分；估计合同中单项履约义务的单独售价；确定履约义务是在某一时段内履行还是在某一时点履行；履约进度的确定，等等。

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

（2）租赁的分类

本集团根据《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，或者本集团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。

（3）金融资产减值

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

（4）存货跌价准备

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

（5）长期资产减值准备

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

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

公允价值减去处置费用后的净额，参考公平交易中类似资产的销售协议价格或可观察到的市场价格，减去可直接归属于该资产处置的增量成本确定。

在预计未来现金流量现值时，需要对该资产（或资产组）的产量、售价、相关经营成本

以及计算现值时使用的折现率等作出重大判断。本集团在估计可收回金额时会采用所有能够获得的相关资料，包括根据合理和可支持的假设所作出有关产量、售价和相关经营成本的预测。

（6）折旧和摊销

本集团对固定资产和无形资产在考虑其残值后，在使用寿命内按直线法计提折旧和摊销。本集团定期复核使用寿命，以决定将计入每个报告期的折旧和摊销费用数额。使用寿命是本集团根据对同类资产的以往经验并结合预期的技术更新而确定的。如果以前的估计发生重大变化，则会在未来期间对折旧和摊销费用进行调整。

（7）递延所得税资产

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

（8）所得税

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

（9）预计负债

本集团根据相关规定、现有知识及历史经验，对企业承担的涉及煤层气井及相关设施的弃置、拆移、填埋、清理和恢复生态环境等所发生的支出进行估计并计提相应准备。在该等或有事项已经形成一项现时义务，且履行该等现时义务很可能导致经济利益流出本集团的情况下，本集团对或有事项按履行相关现时义务所需支出的最佳估计数确认为预计负债。预计负债的确认和计量在很大程度上依赖于管理层的判断。在进行判断过程中本集团需评估该等或有事项相关的风险、不确定性及货币时间价值等因素。这项准备的任何增加或减少，均可能影响未来年度的损益。

35、其他

本集团安全生产费用计提是根据财政部、国家安全生产监督管理总局联合制定的《企业安全生产费用提取和使用管理办法》(财企[2012]16 号)规定及《安全生产费用提取和使用管理办法》(晋煤集财字[2012]1224 号)执行的，其中：煤层气销售以销售量为基数，按照每千

立方米 5 元标准逐月计提；管道运输、危险品等特殊货运业务以上年实际营业收入为基数，按照 1.5% 的标准逐月提取；建设工程施工项目以当年建筑安装工程造价为计提依据，按照 2.5% 的标准提取。

五、税项

1、主要税种及税率

税种	具体税率情况
增值税	应税收入按 6%、9%、10%、11%、13%、16% 的税率计算销项税，并按扣除当期允许抵扣的进项税额后的差额计缴增值税。
城市维护建设税	按实际缴纳的流转税的 7%、5%、1% 计缴。
教育费附加	按实际缴纳的流转税的 3% 计缴。
地方教育费附加	按实际缴纳的流转税的 2% 计缴。
企业所得税	按应纳税所得额的 15%、25% 计缴。
资源税	按销售收入的 1% 计缴。

本集团发生增值税应税销售行为或者进口货物，于 2019 年 1~3 月期间的适用税率为 16%/10%，根据《财政部、国家税务总局、海关总署关于深化增值税改革有关政策的公告》（财政部、国家税务总局、海关总署公告[2019]39 号）规定，自 2019 年 4 月 1 日起，适用税率调整为 13%/9%。同时，子公司山西蓝焰煤层气工程研究有限公司作为生产性服务业纳税人，自 2019 年 4 月 1 日至 2021 年 12 月 31 日，按照当期可抵扣进项税额加计 10% 抵减应纳税额。

存在不同企业所得税税率纳税主体的，披露情况说明

纳税主体名称	所得税税率
山西蓝焰控股股份有限公司	25%
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	15%
漾泉蓝焰煤层气有限公司	25%
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	25%
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	25%
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	25%
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	25%

纳税主体名称	所得税税率
吕梁蓝焰煤层气有限责任公司	25%
左权蓝焰煤层气有限责任公司	25%
晋城市诚安物流有限公司	25%

2、税收优惠及批文

(1) 根据财税[2007]16号文件的规定，自2007年1月1日起本集团销售煤层气享受增值税先征后退政策；

(2) 根据财税[2016]53号文件的规定，本集团2016年7月1日起开始缴纳资源税。

(3) 根据山西省科学技术厅、山西省财政厅、国家税务总局山西省税务局晋科高发[2019]19号文件批准，本公司子公司山西蓝焰煤层气集团有限责任公司属于高新技术企业，所得税享受15%的优惠税率。

六、合并财务报表项目注释

以下注释项目（含公司财务报表主要项目注释）除非特别指出，“年初”指 2020 年 1 月 1 日，“年末”指 2020 年 12 月 31 日，“上年年末”指 2019 年 12 月 31 日，“本年”指 2020 年度，“上年”指 2019 年度。

1、货币资金

项 目	年末余额	年初余额
库存现金	27,500.00	51,209.24
银行存款	1,412,505,373.72	1,243,733,583.47
其他货币资金	362,090,328.00	265,293,031.00
合 计	1,774,623,201.72	1,509,077,823.71
其中：存放在境外的款项总额		

其他货币资金年末余额均为使用权受限资产，详见六、50 “所有权或使用权受限制的资产”。

2、应收账款

(1) 按账龄披露

账龄	年末余额
1 年以内	395,474,025.29
1 至 2 年	422,920,777.10
2 至 3 年	426,475,123.19
3 至 4 年	40,951,251.49
4 至 5 年	43,299,864.56
5 年以上	63,250,798.31
小计	1,392,371,839.94
减：坏账准备	100,722,544.59
合计	1,291,649,295.35

(2) 按坏账计提方法分类列示

类别	年末余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	46,209,922.63	3.32	46,209,922.63	100	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,346,161,917.31	96.68	54,512,621.96	4.05	1,291,649,295.35
其中：					
组合 2（晋能控股装备集团内部关联方款项）	1,075,424,025.37	77.24			1,075,424,025.37
组合 3（账龄组合）	270,737,891.94	19.44	54,512,621.96	20.13	216,225,269.98
合计	1,392,371,839.94	——	100,722,544.59	——	1,291,649,295.35

(续)

类 别	年初余额				
	账面余额		坏账准备		账面价值
	金额	比例 (%)	金额	计提比例 (%)	
单项计提坏账准备的应收账款	46,467,709.53	2.76	46,467,709.53	100.00	
按组合计提坏账准备的应收账款	1,636,029,628.24	97.24	46,030,026.15	2.81	1,589,999,602.09
其中：					
组合 2（晋能控股装备集团内部关联方款项）	1,369,648,770.03	81.41			1,369,648,770.03
组合 3（账龄组合）	266,380,858.21	15.83	46,030,026.15	17.28	220,350,832.06
合 计	1,682,497,337.77	——	92,497,735.68	——	1,589,999,602.09

①年末单项计提坏账准备的应收账款

应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例 (%)	计提理由
沁水县嘉峰镇五里庙村村民委员会	1,959,276.70	1,959,276.70	100.00	预计无法收回
沁水县嘉峰镇刘庄村村民委员会	2,027,345.60	2,027,345.60	100.00	预计无法收回
沁水县嘉峰镇李庄村村民委员会	12,302,887.04	12,302,887.04	100.00	预计无法收回
沁水县嘉峰镇潘庄村村民委员会	27,393,482.60	27,393,482.60	100.00	预计无法收回
沁水县嘉峰镇卧虎庄村村民委员会	1,485,925.30	1,485,925.30	100.00	预计无法收回
河南铭石煤层气利用有限公司	921,374.99	921,374.99	100.00	预计无法收回

应收账款（按单位）	年末余额			
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）	计提理由
山西天弗燃气有限公司	119,630.40	119,630.40	100.00	预计无法收回
合计	46,209,922.63	46,209,922.63	100.00	——

②组合中，按账龄组合计提坏账准备的应收账款

账龄	年末余额		
	账面余额	坏账准备	计提比例（%）
1 年以内	96,803,946.50	4,840,197.33	5.00
1 至 2 年	93,469,880.98	9,346,988.10	10.00
2 至 3 年	35,276,165.90	7,055,233.17	20.00
3 至 4 年	15,073,669.70	7,536,834.85	50.00
4 至 5 年	8,761,720.70	4,380,860.35	50.00
5 年以上	21,352,508.16	21,352,508.16	100.00
合计	270,737,891.94	54,512,621.96	20.13

(3) 坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
单项计提坏账准备的应收账款	46,467,709.53	-257,786.90				46,209,922.63
按组合计提坏账准备的应收账款	46,030,026.15	8,482,595.81				54,512,621.96
合计	92,497,735.68	8,224,808.91				100,722,544.59

(4) 本年实际核销的应收账款情况

本期无核销的应收账款。

(5) 按欠款方归集的年末余额前五名的应收账款情况

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例（%）	计提的坏账准备期末余额
晋城蓝焰煤业股份有限公司	276,152,413.00	19.83	

单位名称	期末余额	占应收账款期末余额的比例 (%)	计提的坏账准备期末余额
晋城天煜新能源有限公司	262,850,345.75	18.88	
晋能控股装备制造集团有限公司	153,425,427.36	11.02	
山西三晋新能源发展有限公司	118,702,685.99	8.53	
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	105,807,608.00	7.60	
合 计	916,938,480.10	65.85	

(6) 因金融资产转移而终止确认的应收账款

本年无因金融资产转移而终止确认的应收账款。

(7) 转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债金额

本年无转移应收账款且继续涉入形成的资产、负债。

3、应收款项融资

(1) 应收款项融资情况

项 目	年末余额	年初余额
应收票据	65,113,515.00	115,279,826.83
合 计	65,113,515.00	115,279,826.83

(2) 应收款项融资本年增减变动及公允价值变动情况

项 目	年初余额		本年变动		年末余额	
	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动	成本	公允价值变动
应收票据	115,279,826.83		-50,166,311.83		65,113,515.00	
合 计	115,279,826.83		-50,166,311.83		65,113,515.00	

(3) 年末已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据

项 目	年末终止确认金额	年末未终止确认金额
银行承兑汇票	1,482,409,437.78	
合 计	1,482,409,437.78	

4、预付款项

(1) 预付款项按账龄列示

账 龄	年末余额		年初余额	
	金额	比例 (%)	金额	比例 (%)
1 年以内	42,161,069.67	97.71	17,353,415.22	96.64
1 至 2 年	484,841.62	1.12	100,000.00	0.56
2 至 3 年			413,833.45	2.30
3 年以上	503,674.65	1.17	89,841.20	0.50
合 计	43,149,585.94	——	17,957,089.87	——

(2) 按预付对象归集的年末余额前五名的预付款情况

单位名称	年末余额	占预付账款年末余额 合计数的比例 (%)
山西苏晋燃气有限公司	15,665,957.59	36.31
国网山西省电力公司晋城供电公司	5,918,908.33	13.72
山西沁水新奥清洁能源有限公司	3,558,322.59	8.25
山西易高煤层气有限公司	2,456,166.15	5.69
沁水县浩坤煤层气有限公司	1,708,221.00	3.96
合 计	29,307,575.66	67.93

5、其他应收款

项 目	年末余额	年初余额
其他应收款	20,909,668.99	56,218,940.76
合 计	20,909,668.99	56,218,940.76

(1) 其他应收款

①按账龄披露

账 龄	年末余额
1 年以内	19,988,932.07
1 至 2 年	454,077.31
2 至 3 年	4,550.62
3 至 4 年	1,501,702.09

账 龄	年末余额
5 年以上	1,261,555.45
小 计	23,210,817.54
减：坏账准备	2,301,148.55
合 计	20,909,668.99

②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
往来款	2,621,663.43	2,550,636.45
抵押金	3,710,521.42	677,257.42
备用金	1,648,959.36	456,833.71
政府补助	13,199,272.63	54,098,079.89
仲裁费	607,917.00	
保险赔偿款	1,422,483.70	
小 计	23,210,817.54	57,782,807.47
减：坏账准备	2,301,148.55	1,563,866.71
合 计	20,909,668.99	56,218,940.76

③坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	350,099.71	1,213,767.00		1,563,866.71
2020 年 1 月 1 日余额在本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	699,493.39	37,788.45		737,281.84

	第一阶段	第二阶段	第三阶段	
坏账准备	未来 12 个月预期信用损失	整个存续期预期信用损失(未发生信用减值)	整个存续期预期信用损失(已发生信用减值)	合计
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	1,049,593.10	1,251,555.45		2,301,148.55

④坏账准备的情况

类 别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或核销	其他变动	
组合 5 (账龄组合)	1,563,866.71	737,281.84				2,301,148.55
合 计	1,563,866.71	737,281.84				2,301,148.55

⑤本年实际核销的其他应收款情况

本年无实际核销的其他应收款。

⑥按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
柳林县财政局	政府补助	8,034,472.63	1 年以内	34.62	
晋城市财政局	政府补助	5,164,800.00	1 年以内	22.25	
山西省自然资源交易和建设用事务中心	抵押金	2,000,000.00	1 年以内	8.62	100,000.00
古交市经济和信息化局	往来款	1,500,000.00	3 至 4 年	6.46	750,000.00
晋城市城区工伤保险管理中心	保险赔偿款	1,422,483.70	1 年以内	6.13	71,124.19
合计	——	18,121,756.33	——	78.08	921,124.19

⑦涉及政府补助的应收款项

单位名称	政府补助项目名称	年末余额	年末账龄	预计收取的时间、 金额及依据
晋城市财政局	煤层气利用补贴	5,164,800.00	1 年以内	预计 2021 年末全部收回
柳林县财政局	煤层气利用补贴	8,034,472.63	1 年以内	预计 2021 年末全部收回
合 计	——	13,199,272.63	——	——

⑧因金融资产转移而终止确认的其他应收款

本年无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

⑨转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

本年无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债。

6、存货

项 目	年末余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	41,397,564.68		41,397,564.68
周转材料	27,847.70		27,847.70
合 计	41,425,412.38		41,425,412.38

(续)

项 目	年初余额		
	账面余额	存货跌价准备	账面价值
原材料	53,248,981.76		53,248,981.76
周转材料	2,609.85		2,609.85
合 计	53,251,591.61		53,251,591.61

7、合同资产

(1) 合同资产情况

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
煤层气井建造服务	123,644,196.90	25,505,401.67	98,138,795.23

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
减：计入其他非流动资产（附注六、15）	108,433,000.45	24,744,841.86	83,688,158.59
合计	15,211,196.45	760,559.81	14,450,636.64

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
煤层气井建造服务	179,841,830.28	24,569,200.47	155,272,629.81
减：计入其他非流动资产（附注六、15）	101,055,897.18	24,252,408.94	76,803,488.24
合计	78,785,933.10	316,791.53	78,469,141.57

(2) 本年合同资产计提减值准备情况

项 目	本年计提	本年转回	本年转销/核销	原 因
煤层气井建造服务	936,201.20			预计信用减值损失
合 计	936,201.20			——

8、其他流动资产

项目	年末余额	年初余额
待抵扣进项税额	118,433,889.49	29,931.24
预缴所得税	15,722,236.26	15,698,030.46
待认证进项税额	14,793,298.48	15,160,915.15
增值税留抵税额	6,873,024.37	14,658,743.14
预交城建税教育费附加	3,708,847.49	3,698,584.16
预缴房产税	12,000.00	12,000.00
待取得抵扣凭证的进项税额		41,217,573.67
合计	159,543,296.09	90,475,777.82

9、长期应收款

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
融资贷款保证金				37,646,359.38		37,646,359.38
合 计				37,646,359.38		37,646,359.38

10、固定资产

项目	年末余额	年初余额
固定资产	4,182,013,145.91	3,343,969,810.46
合计	4,182,013,145.91	3,343,969,810.46

(1) 固定资产

① 固定资产情况

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	工具仪器	文化生活用具	合计
一、账面原值						
1、年初余额	269,114,702.77	4,480,013,671.59	237,148,743.19	163,093,463.25	14,397,691.73	5,163,768,272.53
2、本年增加金额	27,797,030.42	1,075,125,069.13	86,964,712.15	9,017,112.86	456,657.26	1,199,360,581.82
(1) 购置	11,449,439.48	117,462,293.90	86,964,712.15	9,017,112.86	456,657.26	225,350,215.65
(2) 在建工程转入	16,347,590.94	937,998,509.15				954,346,100.09
(3) 其他		19,664,266.08				19,664,266.08
3、本年减少金额		21,636,155.72	13,283,535.27	172,239.45	3,980.00	35,095,910.44
(1) 处置或报废		12,401.70	13,283,535.27	172,239.45	3,980.00	13,472,156.42
(2) 转入在建工程		21,623,754.02				21,623,754.02
4、年末余额	296,911,733.19	5,533,502,585.00	310,829,920.07	171,938,336.66	14,850,368.99	6,328,032,943.91
二、累计折旧						
1、年初余额	57,631,329.26	1,541,913,726.88	97,928,562.67	112,258,253.97	8,258,727.74	1,817,990,600.52
2、本年增加金额	10,512,987.31	293,067,762.82	17,310,112.80	23,359,025.82	718,056.64	344,967,945.39
(1) 计提	10,512,987.31	293,067,762.82	17,310,112.80	23,359,025.82	718,056.64	344,967,945.39

项目	房屋及建筑物	机器设备	运输设备	工具仪器	文化生活用具	合计
3、本年减少金额		6,301,367.74	12,273,985.64	168,174.84	3,081.24	18,746,609.46
(1) 处置或报废		8,856.82	12,273,985.64	168,174.84	3,081.24	12,454,098.54
(2) 转入在建工程		6,292,510.92				6,292,510.92
4、年末余额	68,144,316.57	1,828,680,121.96	102,964,689.83	135,449,104.95	8,973,703.14	2,144,211,936.45
三、减值准备						
1、年初余额		1,807,861.55				1,807,861.55
2、本年增加金额						
(1) 计提						
3、本年减少金额						
(1) 处置或报废						
4、年末余额		1,807,861.55				1,807,861.55
四、账面价值						
1、年末账面价值	228,767,416.62	3,703,014,601.49	207,865,230.24	36,489,231.71	5,876,665.85	4,182,013,145.91
2、年初账面价值	211,483,373.51	2,936,292,083.16	139,220,180.52	50,835,209.28	6,138,963.99	3,343,969,810.46

②通过经营租赁租出的固定资产

项 目	年末账面价值
运输设备	233,726.04
合 计	233,726.04

11、在建工程

项 目	年末余额	年初余额
在建工程	2,443,096,792.39	1,613,349,978.15
工程物资	52,624,056.60	58,734,785.42
合 计	2,495,720,848.99	1,672,084,763.57

(1) 在建工程

①在建工程情况

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
吕梁煤层气井项目	62,266,297.98		62,266,297.98	12,195,689.09		12,195,689.09
西山煤层气井项目	180,872,471.11		180,872,471.11	177,866,728.57		177,866,728.57
左权煤层气井项目	141,092,562.90		141,092,562.90	153,524,590.68		153,524,590.68
漾泉煤层气井项目	64,030,271.57		64,030,271.57	70,408,279.61		70,408,279.61
其他煤层气项目	13,588,913.09		13,588,913.09	18,561,986.71		18,561,986.71
压缩站项目	15,806,959.71		15,806,959.71	2,064,312.92		2,064,312.92
增压站项目	23,646,380.54		23,646,380.54	21,579,264.87		21,579,264.87
晋煤煤层气物流园建设	18,058,430.68	6,125,942.68	11,932,488.00	18,058,430.68	6,125,942.68	11,932,488.00
柳林石西区块煤层气资源勘查开发项目	472,367,245.46		472,367,245.46	321,512,448.79		321,512,448.79
武乡勘探开发项目	435,671,576.87		435,671,576.87	189,342,558.12		189,342,558.12
晋城沁城矿瓦斯地面抽采项目	18,859,129.49		18,859,129.49	191,674,214.78		191,674,214.78
和顺横岭开发项目	259,902,540.32		259,902,540.32	184,185,836.92		184,185,836.92

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
晋城矿区郑庄矿瓦斯地面抽采项目	316,318,113.65		316,318,113.65	39,365,790.44		39,365,790.44
晋城矿区寺河矿瓦斯抽采项目	33,102,154.85		33,102,154.85	77,611,324.26		77,611,324.26
晋城矿区采空区地面抽采项目	35,189,300.37		35,189,300.37	47,094,340.98		47,094,340.98
晋城矿区成庄矿瓦斯抽采项目	18,611,996.56		18,611,996.56	7,560,855.16		7,560,855.16
晋城矿区低产井改造提产项目	231,350,862.97		231,350,862.97	73,662,435.33		73,662,435.33
马坊东区块煤层气勘探开发项目	40,211,002.06		40,211,002.06	4,536,886.83		4,536,886.83
和顺西区块煤层气勘探开发项目	1,968,703.77		1,968,703.77	1,648,793.73		1,648,793.73
西气东输长输管线过采空区替代管道铺设工程	26,168,353.42		26,168,353.42	7,021,152.36		7,021,152.36
晋城矿区胡底矿瓦斯地面抽采项目	17,497,019.24		17,497,019.24			
晋城矿区端氏矿瓦斯地面抽采项目	11,982,018.84		11,982,018.84			
晋城矿区赵庄矿瓦斯地面抽采项目 2020 年投资	10,660,429.62		10,660,429.62			
合计	2,449,222,735.07	6,125,942.68	2,443,096,792.39	1,619,475,920.83	6,125,942.68	1,613,349,978.15

②重要在建工程项目本年变动情况

单位：万元

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加金 额	本年转入 固定资产 金额	本年其 他减少 金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资 本化累 计金额	其中： 本年 利息 资本 化金 额	本年利 息资本 化率 (%)	资金 来源
吕梁煤层气井项目	18,296.13	1,219.57	5,007.06			6,226.63	96.69	96.69				自筹资金
西山煤层气井项目	36,414.83	17,786.67	2,384.29	2,083.72		18,087.24	86.91	86.91				自筹资金
左权煤层气井项目	46,768.27	15,352.46	5,140.37	6,383.57		14,109.26	43.82	43.82				自筹资金
漾泉煤层气井项目	40,861.04	7,040.83	5,204.85	5,842.65		6,403.03	38.86	38.86				自筹资金
其他煤层气项目	33,535.00	1,856.20	319.49	816.80		1,358.89	8.25	8.25				自筹资金
压缩站项目	6,000.00	206.43	1,492.86	118.60		1,580.69	45.34	45.34				自筹资金
增压站项目	13,952.44	2,157.93	1,242.05	1,035.33		2,364.65	41.51	41.51				自筹资金
晋煤煤层气物流园建设	5,306.00	1,805.84				1,805.84	34.03	34.03				自筹资金
柳林石西区块煤层气资源 勘查开发项目	81,957.13	32,151.24	15,085.48			47,236.72	75.57	75.57				自筹资金
武乡勘探开发项目	50,000.00	18,934.26	24,632.90			43,567.16	87.13	87.13				自筹资金
晋城沁城矿瓦斯地面抽采 项目	30,660.55	19,167.42	11,041.82	28,323.33		1,885.91	98.53	98.53				自筹资金

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加金 额	本年转入 固定资产 金额	本年其 他减少 金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资 本化累 计金额	其中： 本年利 息资本 化金 额	本年利 息资本 化率 (%)	资金 来源
和顺横岭开发项目	162,802.64	18,418.58	7,571.67			25,990.25	15.96	15.96	135.14	135.14	1.93	自筹资金
晋城矿区郑庄矿瓦斯地面 抽采项目	174,113.83	3,936.58	56,501.47	28,806.24		31,631.81	34.71	34.71				自筹资金
晋城矿区寺河矿瓦斯抽采 项目	25,000.00	7,761.13	11,176.82	15,627.74		3,310.21	75.75	75.75				自筹资金
晋城矿区采空区地面抽采 项目	18,212.52	4,709.43	2,767.40	3,957.90		3,518.93	41.05	41.05				自筹资金
晋城矿区成庄矿瓦斯抽采 项目	3,000.00	756.09	1,105.11			1,861.20	62.04	62.04				自筹资金
晋城矿区低产井改造提产 项目	35,000.00	7,366.24	23,045.79		7,276.95	23,135.08	66.10	66.1				自筹资金/ 募股资金
马坊东区块煤层气勘探开 发项目	16,000.00	453.69	3,567.41			4,021.10	25.13	25.13				自筹资金
和顺西区块煤层气勘探开 发项目	9,369.31	164.88	31.99			196.87	2.10	2.1				自筹资金
西气东输长输管线过采空 区替代管道铺设工程	2,800.00	702.12	1,914.72			2,616.84	93.46	93.46				自筹资金

项目名称	预算数 (万元)	年初余额	本年增加金 额	本年转入 固定资产 金额	本年其 他减少 金额	年末余额	工程累计 投入占预 算比例 (%)	工程 进度 (%)	利息资 本化累 计金额	其中： 本年利 息资本 化金 额	本年利 息资本 化率 (%)	资金 来源
大型蓄水池工程	173.06		173.06	173.06			100.00	100				自筹资金
晋城矿区胡底矿瓦斯地面 抽采项目	14,300.00		4,015.38	2,265.67		1,749.71	28.08	28.08				自筹资金
晋城矿区端氏矿瓦斯地面 抽采项目	3,000.00		1,198.20			1,198.20	39.94	39.94				自筹资金
晋城矿区赵庄矿瓦斯地面 抽采项目 2020 年投资	2,400.00		1,066.04			1,066.04	44.42	44.42				自筹资金
合计	829,922.75	161,947.59	185,686.23	95,434.61	7,276.95	244,922.26		—	135.14	135.14	1.93	

(2) 工程物资

项 目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
专用材料	51,468,162.78		51,468,162.78	58,734,785.42		58,734,785.42
专用设备	1,155,893.82		1,155,893.82			
合 计	52,624,056.60		52,624,056.60	58,734,785.42		58,734,785.42

12、无形资产

(1) 无形资产情况

项目	土地使用权	软件	采矿权	合计
一、账面原值				
1、年初余额	74,098,505.55	4,247,447.60	3,318,651.00	81,664,604.15
2、本年增加金额				
(1) 购置				
3、本年减少金额				
4、年末余额	74,098,505.55	4,247,447.60	3,318,651.00	81,664,604.15
二、累计摊销				
1、年初余额	8,341,127.40	2,104,763.07	886,556.68	11,332,447.15
2、本年增加金额	1,575,500.40	399,893.70	427,656.60	2,403,050.70
计提	1,575,500.40	399,893.70	427,656.60	2,403,050.70
3、本年减少金额				
4、年末余额	9,916,627.80	2,504,656.77	1,314,213.28	13,735,497.85
三、减值准备				
1、年初余额				
2、本年增加金额				
3、本年减少金额				
4、年末余额				
四、账面价值				

项目	土地使用权	软件	采矿权	合计
1、年末账面价值	64,181,877.75	1,742,790.83	2,004,437.72	67,929,106.30
2、年初账面价值	65,757,378.15	2,142,684.53	2,432,094.32	70,332,157.00

13、长期待摊费用

项目	年初余额	本年增加 金额	本年摊销 金额	其他 减少 金额	年末余额
土地使用费	240,000.00	150,000.00	240,000.00		150,000.00
车辆年检费	1,284,890.95		770,934.72		513,956.23
房屋租赁费	98,694.99	194,300.00	253,401.61		39,593.38
煤层气井占地费	1,011,316.78	84,210.00	95,566.68		999,960.10
场地租赁费	222,821.17		52,428.60		170,392.57
垃圾处理费	225,641.09		30,769.20		194,871.89
南村实验实习教学 基地土建安装工程	156,793.74		156,793.74		
沁水压缩站 2 套 W107C 压缩机及 配套设备改造	209,116.86		209,116.86		
西气东输管线泄漏 隐患段抢修工程	1,630,959.14		1,397,964.72		232,994.42
张山增压站带压开 孔封堵技术改造工 程	161,232.57		113,811.00		47,421.57
压缩机组燃驱改电 驱改造款	1,436,372.65		940,170.60		496,202.05
南村维修工程	753,416.53		438,018.26		315,398.27
南村工程中心停车 场工程	272,309.07		181,539.49		90,769.58
锅炉管道系统工程	232,837.30		174,628.08		58,209.22
库房、锅炉房、烤 漆房工程	170,454.19		88,932.60		81,521.59

项目	年初余额	本年增加 金额	本年摊销 金额	其他 减少 金额	年末余额
集输站简易用房	110,889.71		110,889.71		
增压机建安工程	559,091.64		394,652.86		164,438.78
房屋修缮摊销	6,582.00		3,291.00		3,291.00
作业队库房摊销	7,171.00		7,171.00		
沁水基地食堂改造	143,159.92		47,720.04		95,439.88
宿舍加装改造	1,128,561.56		294,407.28		834,154.28
燃气管道安装工程	33,919.99		8,480.04		25,439.95
设备停放场地建设	141,874.40		37,010.76		104,863.64
新建临时库房	345,867.85		86,468.40		259,399.45
集输站占地费	36,505.62		2,721.00		33,784.62
驻地装修费	408,041.14		102,010.20		306,030.94
沁水基地院内场地硬化及零星工程	1,076,360.68	857,192.11	243,845.14		1,689,707.65
南村基地改造加固工程	4,682,259.22		1,667,684.01		3,014,575.21
南村办公楼消防管路及水管安装工程		575,224.53	31,956.92		543,267.61
生态井场改造工程		3,989,195.29	110,810.99		3,878,384.30
低产井改造 2019 年第二批固定资产计划		96,074,652.87	2,535,829.43		93,538,823.44
小车工房地面及零星工程		539,287.60	8,988.13		530,299.47
合计	16,787,141.76	102,464,062.40	10,838,013.07		108,413,191.09

14、递延所得税资产/递延所得税负债

(1) 未经抵销的递延所得税资产明细

项目	年末余额		年初余额	
	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产	可抵扣暂时性差异	递延所得税资产
资产减值准备	94,479,344.67	14,197,315.95	91,151,525.68	13,683,928.85
内部交易未实现利润	149,972,263.07	34,920,288.44	131,503,235.87	30,269,196.35
企业重组评估增值资产	13,694,549.59	2,054,182.44	15,419,543.72	2,312,931.56
递延收益	39,697,935.29	5,954,690.29	42,879,738.77	6,431,960.82
其他	5,664,418.36	849,662.75	6,056,042.44	908,406.37
合计	303,508,510.98	57,976,139.87	287,010,086.48	53,606,423.95

(2) 未经抵消的递延所得税负债明细

项目	年末余额		年初余额	
	应纳税暂时性差异	递延所得税负债	应纳税暂时性差异	递延所得税负债
固定资产账面价值大于计税基础的项目	17,444,340.76	4,361,085.19	11,085,393.66	2,771,348.42
合计	17,444,340.76	4,361,085.19	11,085,393.66	2,771,348.42

(3) 未确认递延所得税资产明细

项目	年末余额	年初余额
资产减值准备	41,983,554.37	35,413,081.41
递延收益	3,107,933.55	6,019,995.46
可抵扣亏损	1,873,599,662.47	2,311,897,319.50
合计	1,918,691,150.39	2,353,330,396.37

(4) 未确认递延所得税资产的可抵扣亏损将于以下年度到期

年份	年末余额	年初余额	备注
2020 年		586,827,299.69	2015 年亏损额
2021 年	1,261,497,175.50	1,263,948,180.20	2016 年亏损额
2022 年	124,976,449.50	124,976,449.50	2017 年亏损额
2023 年	158,891,592.88	158,891,592.88	2018 年亏损额
2024 年	176,928,738.06	177,253,797.23	2019 年亏损额

年份	年末余额	年初余额	备注
2025 年	151,305,706.53		2020 年亏损额
合计	1,873,599,662.47	2,311,897,319.50	

15、其他非流动资产

项目	年末余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款	49,702,368.76		49,702,368.76
合同资产	108,433,000.45	24,744,841.86	83,688,158.59
合计	158,135,369.21	24,744,841.86	133,390,527.35

(续)

项目	年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值
预付设备款			
合同资产	101,055,897.18	24,252,408.94	76,803,488.24
合计	101,055,897.18	24,252,408.94	76,803,488.24

16、短期借款

(1) 短期借款分类

项 目	年末余额	年初余额
信用借款	250,270,694.44	300,398,750.00
合 计	250,270,694.44	300,398,750.00

17、应付票据

种 类	年末余额	年初余额
银行承兑汇票	481,800,000.00	267,000,000.00
合 计	481,800,000.00	267,000,000.00

18、应付账款

(1) 应付账款列示

项 目	年末余额	年初余额
工程款	1,862,896,229.12	1,274,873,697.90
材料款	201,946,240.56	247,141,220.47
设备款	158,276,400.47	42,121,606.17
配件款	191,700,288.66	17,285,789.25
技术服务费	17,742,992.58	17,395,392.40
合 计	2,432,562,151.39	1,598,817,706.19

(2) 账龄超过 1 年的重要应付账款

项 目	年末余额	未偿还或结转的原因
陕西建元新能源开发有限公司	271,441,706.01	未到付款期
内蒙古煤炭建设工程（集团）总公司	30,384,094.02	未到付款期
陕西博达石油技术服务有限公司	29,283,631.89	未到付款期
通化石油化工机械制造有限公司	5,942,000.00	未到付款期
山西省煤层气工程技术研究院	5,107,700.00	未到付款期
合 计	342,159,131.92	——

19、预收款项

项 目	年末余额	上年年末余额
煤层气销售款		45,017,444.89
运输费		56,494.40
年末建造合同形成的已结算未完工项目		39,628,318.92
其他		1,855,976.25
合 计		86,558,234.46

20、合同负债

(1) 合同负债情况

项目	年末余额	年初余额
煤层气井建造服务	25,428,874.51	36,356,255.89

项目	年末余额	年初余额
煤层气销售	19,300,714.81	41,300,408.15
其他	5,895,396.25	1,754,560.23
合计	50,624,985.57	79,411,224.27

21、应付职工薪酬

(1) 应付职工薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
一、短期薪酬	91,724,244.31	299,697,815.27	309,072,526.88	82,349,532.70
二、离职后福利设定提存计划	1,220,946.70	30,912,865.18	32,123,280.51	10,531.37
三、辞退福利				
四、一年内到期的其他福利				
合计	92,945,191.01	330,610,680.45	341,195,807.39	82,360,064.07

(2) 短期薪酬列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、工资、奖金、津贴和补贴	60,577,252.78	202,674,211.04	212,035,991.78	51,215,472.04
2、职工福利费		27,932,670.63	27,932,670.63	
3、社会保险费	870,486.10	10,566,243.32	10,224,282.78	1,212,446.64
其中：医疗保险费	753,368.90	8,851,260.71	8,776,668.97	827,960.64
工伤保险费	54,392.00	1,177,743.61	1,232,135.61	
生育保险费	62,725.20	537,239.00	215,478.20	384,486.00
4、住房公积金	1,489,608.00	17,479,951.00	18,948,215.00	21,344.00
5、工会经费和职工教育经费	26,180,508.79	9,117,160.06	7,891,505.84	27,406,163.01
6、短期带薪缺勤				
7、短期利润分享计划				

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
8、其他短期薪酬	2,606,388.64	31,927,579.22	32,039,860.85	2,494,107.01
合计	91,724,244.31	299,697,815.27	309,072,526.88	82,349,532.70

(3) 设定提存计划列示

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
1、基本养老保险	601,618.00	21,776,246.96	22,377,864.96	
2、失业保险费	3,175.00	942,850.38	946,025.38	
3、企业年金缴费	616,153.70	8,193,767.84	8,799,390.17	10,531.37
合计	1,220,946.70	30,912,865.18	32,123,280.51	10,531.37

注：本集团按规定参加由政府机构设立的养老保险、失业保险计划，根据该等计划，本集团分别按员工基本工资的 16%、0.7%、5%每月向该等计划缴存费用。除上述每月缴存费用外，本集团不再承担进一步支付义务。相应的支出于发生时计入当期损益或相关资产的成本。

22、应交税费

项 目	年末余额	年初余额
增值税	218,052.62	41,130.90
企业所得税	8,709,579.93	64,133,036.30
城市维护建设税	15,264.80	5,036.22
个人所得税	464,076.30	504,077.19
教育费附加	27,144,490.79	27,138,349.38
资源税	2,208,048.50	1,552,611.38
土地使用税	134,461.39	
印花税	375,098.31	966,507.36
河道管理费	59,948.86	12,693,178.68
残疾人就业保障金	395,184.72	
房产税	427,722.08	
水资源税	21,802.00	51,498.00

项 目	年末余额	年初余额
简易计税	360,129.63	299,456.63
价格调控基金		23,272,255.99
水土保持补偿费	36,400.00	
合 计	40,570,259.93	130,657,138.03

23、其他应付款

项 目	年末余额	年初余额
其他应付款	87,276,917.15	18,050,897.67
合 计	87,276,917.15	18,050,897.67

①按款项性质列示

项 目	年末余额	年初余额
保证金	46,960,651.23	4,762,000.00
煤层气补贴款	35,329,500.00	
代扣社保	158,972.44	65,995.57
往来款	75,600.00	83,720.00
其他	4,752,193.48	13,139,182.10
合 计	87,276,917.15	18,050,897.67

②账龄超过 1 年的重要其他应付款

年末无账龄超过 1 年的重要其他应付款

24、一年内到期的非流动负债

项 目	年末余额	年初余额
1 年内到期的长期借款（附注六、26）	512,289,763.88	5,398,298.61
1 年内到期的应付债券（附注六、27）	24,317,222.25	31,076,111.11
1 年内到期的长期应付款（附注六、28）		82,344,051.42
合 计	536,606,986.13	118,818,461.14

25、其他流动负债

项 目	年末余额	年初余额
待转销项税额	28,397,036.62	22,152,922.92
预收相关的增值税款	5,081,971.21	7,147,010.19
合 计	33,479,007.83	29,299,933.11

26、长期借款

项 目	年末余额	年初余额
保证借款	894,128,194.45	751,108,020.83
信用借款	561,661,569.43	200,290,277.78
减：一年内到期的长期借款（附注六、24）	512,289,763.88	5,398,298.61
合 计	943,500,000.00	946,000,000.00

注： 长期借款年利率区间为 3.90%-4.75%。

27、应付债券**（1）应付债券**

项 目	年末余额	年初余额
“18 蓝焰 01”非公开发行公司债券		699,514,760.86
“20 蓝焰 01”公开发行公司债券	997,402,921.04	
合 计	997,402,921.04	699,514,760.86

(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	年初余额	本年发行	按面值计提 利息	溢折价 摊销	本年偿还	年末余额
18 蓝焰 01	7 亿	2018.5.2	3 年	698,950,000.00	730,590,871.97			-485,239.14	731,076,111.11	
20 蓝焰 01	10 亿	2020.4.17	5 年	997,000,000.00		997,000,000.00	24,317,222.25	-402,921.04		1,021,720,143.29
小 计	17 亿			1,695,950,000.00	730,590,871.97	997,000,000.00	24,317,222.25	-888,160.18	731,076,111.11	1,021,720,143.29
减：一年内 到期部分 年末余额 (附注六、 24)					31,076,111.11		24,317,222.25		31,076,111.11	24,317,222.25
合 计	17 亿	——	——	1,695,950,000.00	699,514,760.86	997,000,000.00		-888,160.18	700,000,000.00	997,402,921.04

28、长期应付款

项 目	年末余额	年初余额
兴业融资租赁		48,795,235.36
华夏融资租赁		14,706,379.14
招行融资租赁		68,597,751.65
减：一年内到期部分（附注六、24）		82,344,051.42
合 计		49,755,314.73

29、预计负债

项 目	年末余额	年初余额	形成原因
弃置费用	20,598,318.71		详见四、34、（9）“预计负债”
合 计	20,598,318.71		

30、递延收益

项 目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	形成原因
政府补助	48,899,734.23	2,787,240.00	8,881,105.39	42,805,868.84	政府发放补贴款
合 计	48,899,734.23	2,787,240.00	8,881,105.39	42,805,868.84	—

其中，涉及政府补助的项目：

负债项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产/收益相关
煤层气钻井关键技术及装备研发	13,943,999.97		996,000.00		12,947,999.97	与收益相关
中央财政资金拨款	12,335,275.30		1,284,566.64		11,050,708.66	与资产相关
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	4,364,157.18		493,510.08		3,870,647.10	与资产相关

负债项目	年初余额	本年新增补助金额	本年计入其他收益金额	其他变动	年末余额	与资产/收益相关
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	10,989,492.50		795,126.36		10,194,366.14	与收益相关
阳泉矿区碎软低渗煤层煤层增透抽采利用技术集成与示范	699,589.15			699,589.15		与收益相关
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术研究示范	1,996,313.16	20,000.00	2,016,313.16			与收益相关
深部煤层气勘查开发关键技术研究	4,222,568.23				4,222,568.23	与收益相关
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究	348,338.74			96,000.00	252,338.74	与收益相关
煤层气井防伤害压裂技术及压裂改造效果评价技术		2,500,000.00	2,500,000.00			与收益相关
稳岗补贴		267,240.00			267,240.00	与收益相关
合 计	48,899,734.23	2,787,240.00	8,085,516.24	795,589.15	42,805,868.84	——

31、股本

项目	年初余额	本年增减变动（+、-）					年末余额
		发行新股	送股	公积金转股	其他	小计	
股份总数	967,502,660.00						967,502,660.00

32、资本公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
股本溢价	2,654,653,760.06			2,654,653,760.06
其他资本公积	-1,679,080,096.29			-1,679,080,096.29
合 计	975,573,663.77			975,573,663.77

33、专项储备

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
安全生产费	7,672,611.90	9,702,704.06	8,610,993.04	8,764,322.92
合 计	7,672,611.90	9,702,704.06	8,610,993.04	8,764,322.92

34、盈余公积

项目	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额
法定盈余公积	403,708,644.38	29,221,549.06		432,930,193.44
合计	403,708,644.38	29,221,549.06		432,930,193.44

注：根据《公司法》、公司章程的规定，本公司按净利润的 10%提取法定盈余公积。

法定盈余公积累计额达到本公司注册资本 50%以上的，不再提取。

35、未分配利润

项目	本年	上年
调整前上年年末未分配利润	1,994,934,336.15	1,557,850,565.01
调整年初未分配利润合计数（调增+，调减）	-18,795,438.36	
调整后年初未分配利润	1,976,138,897.79	1,557,850,565.01

项目	本年	上年
加：本年归属于母公司股东的净利润	124,872,150.92	557,410,240.82
减：提取法定盈余公积	29,221,549.06	71,951,336.68
应付普通股股利	48,375,133.00	48,375,133.00
年末未分配利润	2,023,414,366.65	1,994,934,336.15

36、营业收入和营业成本

项目	本年发生额		上年发生额	
	收入	成本	收入	成本
主营业务小计	1,433,278,313.93	1,038,676,583.83	1,878,596,114.97	1,092,870,803.20
煤层气销售	1,415,314,071.54	1,009,136,945.83	1,335,944,581.78	721,789,148.00
气井建设工程	3,257,573.17	15,562,913.98	248,151,132.53	121,627,234.66
瓦斯治理服务			278,825,904.00	233,253,784.75
技术服务	1,269,827.84	1,942,836.27	7,159,612.65	5,826,262.14
运输业务	13,436,841.38	12,033,887.75	8,514,884.01	10,374,373.65
其他业务小计	7,709,784.67	7,030,346.50	8,345,836.21	4,783,405.18
转供电	4,986,355.12	3,699,251.03	5,527,749.93	4,468,634.74
其他	2,723,429.55	3,331,095.47	2,818,086.28	314,770.44
合计	1,440,988,098.60	1,045,706,930.33	1,886,941,951.18	1,097,654,208.38

37、税金及附加

项目	本年发生额	上年发生额
资源税	13,674,365.27	10,070,813.18
耕地占用税	3,875,006.24	
印花税	1,732,304.75	3,107,676.57
房产税	1,142,194.72	853,585.34
土地使用税	705,490.30	782,702.24
城市维护建设税	489,350.63	5,288,393.71
车船使用税	386,512.45	318,405.86

项目	本年发生额	上年发生额
教育费附加	291,779.35	3,117,080.06
地方教育费附加	194,519.47	2,077,990.89
水资源税	72,758.00	1,088,861.96
残疾人就业保障金		1,961,323.13
合计	22,564,281.18	28,666,832.94

注：各项税金及附加的计缴标准详见附注五、税项。

38、销售费用

项 目	本年发生额	上年发生额
运输费		20,625,465.03
职工薪酬	4,702,897.13	5,044,848.92
宣传费		813,513.09
合 计	4,702,897.13	26,483,827.04

39、管理费用

项目	本年发生额	上年发生额
职工薪酬	82,869,421.65	76,731,676.96
修理费	26,740,261.90	25,173,687.10
中介机构服务费	17,425,898.23	10,182,090.32
折旧及摊销费用	10,621,910.08	12,961,677.95
车辆管理费	9,136,651.74	6,157,799.82
办公差旅及会议费	6,580,684.70	8,440,574.30
租赁费	5,983,726.25	7,308,585.64
保险费	3,885,697.04	2,157,251.44
残疾人就业保障金	1,150,488.02	
业务招待费	485,106.40	479,288.69
其他	8,060,935.89	9,858,836.40
合计	172,940,781.90	159,451,468.62

40、研发费用

项目	本年发生额	上年发生额
技术开发服务费	37,338,487.60	26,640,535.90
折旧费	9,633,138.66	14,896,194.95
材料	7,615,996.70	5,392,438.79
职工薪酬	6,960,214.46	3,736,317.16
其他	441,906.87	58,438.01
合计	61,989,744.29	50,723,924.81

41、财务费用

项 目	本年发生额	上年发生额
利息支出	106,987,033.59	126,164,545.24
减：利息收入	16,510,855.51	5,919,791.31
银行手续费	6,082,067.82	10,272,897.55
合 计	96,558,245.90	130,517,651.48

42、其他收益

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
煤层气抽采补贴	76,994,879.76	204,823,519.07	
增值税退税	7,044,284.95	43,423,481.69	
中央财政资金拨款	1,284,566.64	1,908,077.74	1,284,566.64
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	493,510.08	3,662,395.64	493,510.08
深部煤层气勘查开发关键技术研究		4,069,884.60	
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术与示范	2,016,313.16	210,681.61	2,016,313.16
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	795,126.36	2,528,607.14	795,126.36

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金 额
阳泉矿区碎软低渗煤层煤层增透抽采利用技术集成与示范		90,608.88	
山西省煤层气成藏模式与储层评价		4,142,351.37	
增值税加计抵减税额	556,738.67	43,718.05	556,738.67
2016、2017 年企业 R&D 经费投入奖金		800,000.00	
废弃矿井采空区地面煤层气抽采技术研究及示范		1,200,000.00	
煤矿区煤层气开发利用技术标准研究		4,561.26	
煤层气钻井关键技术及装备研发	996,000.00	996,000.03	996,000.00
个税手续费返还	29,272.43		29,272.43
失业保险返还	2,846,305.00		2,846,305.00
中小企业发展促进中心 2019 年度“小升规奖励资金款	438,300.00		438,300.00
2019 年新入库“四上”企业扶持资金	50,000.00		50,000.00
2019 年度山西省“小升规”工业企业奖励资金	438,300.00		438,300.00
煤层气井防伤害压裂技术及压裂改造效果评价技术	2,500,000.00		2,500,000.00
其他	170,386.15		170,386.15
合 计	96,653,983.20	267,903,887.08	12,614,818.49

43、信用减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
应收账款减值损失	-8,224,808.91	-2,403,341.46
其他应收款坏账损失	-737,281.84	909,491.00
合 计	-8,962,090.75	-1,493,850.46

44、资产减值损失

项 目	本年发生额	上年发生额
合同资产减值损失	-936,201.20	—
合 计	-936,201.20	

45、营业外收入

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
无法支付的款项	35,905,485.81		35,905,485.81
非流动资产毁损报废利得	364.12		364.12
与企业日常活动无关的政府补助	185,000.00	210,000.00	185,000.00
罚款收入	88,053.36	29,220.00	88,053.36
废品收入	50,145.13	1,814.16	50,145.13
违约赔偿收入	917,431.19	190,877.79	917,431.19
其他	20,876.49	421,055.19	20,876.49
合 计	37,167,356.10	852,967.14	37,167,356.10

计入当期损益的政府补助：

补助项目	本年发生额			上年发生额			与资产/收益相关
	计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	计入营业外收入	计入其他收益	冲减成本费用	
沁水县统计局补贴款	50,000.00						与收益相关
“两客一危”补助资金	135,000.00						与收益相关
高新技术企业奖励				200,000.00			与收益相关
安全生产先进个人奖励				10,000.00			与收益相关
合 计	185,000.00			210,000.00			

46、营业外支出

项 目	本年发生额	上年发生额	计入本年非经常性损益的金额
非流动资产损毁报废损失	992,312.62	1,054,049.41	992,312.62
罚款、罚金、滞纳金支出	1,141,784.88	162,060.00	1,141,784.88
对外捐赠支出	150,000.00	2,580.00	150,000.00
其他	363,966.38	174,729.04	363,966.38
合 计	2,648,063.88	1,393,418.45	2,648,063.88

47、所得税费用

(1) 所得税费用表

项 目	本年发生额	上年发生额
当期所得税费用	62,220,039.27	123,950,453.14
递延所得税费用	-2,779,979.15	-1,667,361.30
合 计	59,440,060.12	122,283,091.84

(2) 会计利润与所得税费用调整过程

项目	本年发生额
利润总额	157,800,201.34
按法定/适用税率计算的所得税费用	23,670,030.20
子公司适用不同税率的影响	-10,747,131.13
调整以前期间所得税的影响	
非应税收入的影响	
不可抵扣的成本、费用和损失的影响	18,423,912.36
使用前期未确认递延所得税资产的可抵扣亏损的影响	-1,458,573.03
本年未确认递延所得税资产的可抵扣暂时性差异或可抵扣亏损的影响	35,709,792.86
研发费加计扣除的影响	-6,157,971.14
所得税费用	59,440,060.12

48、现金流量表项目

(1) 收到其他与经营活动有关的现金

项目	本年发生额	上年发生额
收到的政府补助款	166,973,425.07	185,077,100.12
利息收入	16,510,855.51	5,919,791.31
收取的各类保证金押金等	39,165,387.23	25,191,320.80
罚款及赔偿收入	1,005,484.55	595,309.75
其他		3,473,624.03
合计	223,655,152.36	220,257,146.01

(2) 支付其他与经营活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
付现费用	57,951,305.51	45,940,815.70
其他	8,246,261.30	2,675,588.48
合 计	66,197,566.81	48,616,404.18

(3) 支付其他与投资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
支付的探矿权履约保证金	27,297,297.00	18,800,915.00
合 计	27,297,297.00	18,800,915.00

(4) 收到其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
收回的融资租赁保证金	569,735.98	7,495,000.00
收回票据保证金	10,000,000.00	
合 计	10,569,735.98	7,495,000.00

(5) 支付其他与筹资活动有关的现金

项 目	本年发生额	上年发生额
支付融资租赁本金	99,712,096.93	197,245,579.75
支付融资费用	6,291,787.36	3,112,750.00
支付银行承兑保证金	79,500,000.00	175,000,000.00
合 计	185,503,884.29	375,358,329.75

49、现金流量表补充资料**(1) 现金流量表补充资料**

补充资料	本年金额	上年金额
1、将净利润调节为经营活动现金流量：		
净利润	98,360,141.22	537,030,531.38
加：资产减值准备	936,201.20	
信用减值准备	8,962,090.75	1,493,850.46
固定资产折旧、油气资产折耗、生产性生物资产折旧	344,967,945.39	318,196,671.86
无形资产摊销	2,403,050.70	2,466,245.75
长期待摊费用摊销	10,838,013.07	8,866,834.68
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)		
固定资产报废损失（收益以“－”号填列）	991,948.50	1,054,049.41
公允价值变动损失（收益以“－”号填列）		
财务费用（收益以“－”号填列）	106,987,033.59	136,337,800.72
投资损失（收益以“－”号填列）		
递延所得税资产减少（增加以“－”号填列）	-4,369,715.92	-4,438,709.72
递延所得税负债增加（减少以“－”号填列）	1,589,736.77	2,771,348.42
存货的减少（增加以“－”号填列）	11,826,179.23	-106,634,164.02
经营性应收项目的减少（增加以“－”号填列）	361,623,414.70	545,924,343.46
经营性应付项目的增加（减少以“－”号填列）	-463,422,538.83	-580,448,218.36
其他		
经营活动产生的现金流量净额	481,693,500.37	862,620,584.04
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：		

补充资料	本年金额	上年金额
现金的年末余额	1,412,532,873.72	1,243,784,792.71
减：现金的年初余额	1,243,784,792.71	964,648,342.97
加：现金等价物的年末余额		
减：现金等价物的年初余额		
现金及现金等价物净增加额	168,748,081.01	279,136,449.74

(2) 现金及现金等价物的构成

项目	年末余额	年初余额
一、现金	1,412,532,873.72	1,243,784,792.71
其中：库存现金	27,500.00	51,209.24
可随时用于支付的银行存款	1,412,505,373.72	1,243,733,583.47
二、现金等价物		
其中：三个月内到期的债券投资		
三、年末现金及现金等价物余额	1,412,532,873.72	1,243,784,792.71
其中：母公司或集团内子公司使用受限制的 现金和现金等价物		

50、所有权或使用权受限制的资产

项 目	年末账面价值	受限原因
货币资金	362,090,328.00	土地复垦保证金、开具银行承兑汇票保证金、探矿权 履约保证金。
合 计	362,090,328.00	

51、政府补助

政府补助基本情况

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
煤层气抽采补贴	76,994,879.76	其他收益	76,994,879.76
煤层气抽采补贴	35,329,500.00	其他应付款	

种类	金额	列报项目	计入当期损益的金额
增值税退税	7,044,284.95	递延收益	7,044,284.95
煤层气钻井关键技术及装备研发	996,000.00	递延收益	996,000.00
中央财政资金拨款	1,284,566.64	递延收益	1,284,566.64
煤层气排采技术及智能化装备开发与示范	493,510.08	递延收益	493,510.08
煤层气压裂与增产关键技术及装备开发与示范	795,126.36	递延收益	795,126.36
高产高效工作面煤层气（瓦斯）地面抽采技术研究与示范	2,016,313.16	递延收益	2,016,313.16
煤层气井防伤害压裂技术及压裂改造效果评价技术	2,500,000.00	递延收益	2,500,000.00
稳岗补贴	267,240.00	递延收益	
增值税加计抵减税额	556,738.67	其他收益	556,738.67
个税手续费返还	29,272.43	其他收益	29,272.43
失业保险返还	2,846,305.00	其他收益	2,846,305.00
中小企业发展促进中心 2019 年度“小升规奖励资金款	438,300.00	其他收益	438,300.00
2019 年新入库“四上”企业扶持资金	50,000.00	其他收益	50,000.00
2019 年度山西省“小升规”工业企业奖励资金	438,300.00	其他收益	438,300.00
其他	170,386.15	其他收益	170,386.15
沁水县统计局补贴款	50,000.00	营业外收入	50,000.00
“两客一危”补助资金	135,000.00	营业外收入	135,000.00
合 计	132,435,723.20		96,838,983.20

七、合并范围的变更

本年未发生合并范围的变更。

八、在其他主体中的权益

1、在子公司中的权益

(1) 本集团的构成

子公司名称	主要经营地	注册地	业务性质	持股比例 (%)		取得方式
				直接	间接	
山西蓝焰煤层气集团有限公司	山西晋城	山西晋城	煤层气开采	100.00		反向收购
漾泉蓝焰煤层气有限公司	山西晋中	山西晋中	煤层气开采	100.00		投资设立
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	山西晋城	山西晋城	工程设计	90.00		投资设立
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	山西晋城	山西晋城	煤层气井工程	35.00		投资设立
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	山西古交	山西古交	煤层气开采	51.00		投资设立
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	山西清徐	山西清徐	煤层气开采	51.00		投资设立
吕梁蓝焰煤层气有限责任公司	山西吕梁	山西吕梁	煤层气开采	100.00		投资设立
左权蓝焰煤层气有限责任公司	山西左权	山西左权	煤层气开采	100.00		投资设立
晋城市诚安物流有限公司	山西晋城	山西晋城	煤层气运输	100.00		同一控制下企业合并

注：对子公司山西沁盛煤层气作业有限责任公司的持股比例为 35%，但享有表决权比例为 51%。

(2) 重要的非全资子公司

子公司名称	少数股东的持股比例 (%)	本年归属于少数股东的损益	本年向少数股东分派的股利	年末少数股东权益余额
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	10.00	249,095.73		1,871,807.79
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	65.00	1,226,511.03		21,926,315.68
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	49.00	-25,765,425.15		17,579,933.82
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	49.00	-2,222,191.31		2,525,047.25

(3) 重要的非全资子公司的主要财务信息

子公司名称	年末余额					
	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
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	71,238,970.76	4,612,886.96	75,851,857.72	54,025,846.31	3,107,933.55	57,133,779.86
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	650,935,858.37	43,495,290.62	694,431,148.99	656,337,270.45	4,361,085.19	660,698,355.64
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	334,501,679.41	735,894,288.82	1,070,395,968.23	1,031,013,293.45	3,505,258.82	1,034,518,552.27
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	17,255,835.00	21,838,718.36	39,094,553.36	33,734,624.81	206,770.89	33,941,395.70

(续)

子公司名称	年初余额					
	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
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	31,884,356.00	4,962,760.36	36,847,116.36	17,404,327.72	3,324,093.15	20,728,420.87
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	426,601,349.96	44,136,359.11	470,737,709.07	438,614,952.40	2,771,348.42	441,386,300.82
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	332,410,406.28	735,059,266.75	1,067,469,673.03	978,516,767.23		978,516,767.23
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	19,980,999.47	23,768,168.69	43,749,168.16	34,063,877.60		34,063,877.60

(续)

子公司名称	本年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	86,546,993.54	2,490,957.25	2,490,957.25	2,914,161.62
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	552,266,635.96	1,886,940.05	1,886,940.05	8,056,364.73
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	107,411,173.80	-52,582,500.31	-52,582,500.31	14,130,607.05
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	1,005,000.17	-4,535,084.30	-4,535,084.30	-1,875,044.55

(续)

子公司名称	上年发生额			
	营业收入	净利润	综合收益总额	经营活动现金流量
山西蓝焰煤层气工程研究有限公司	19,945,333.86	2,477,357.80	2,477,357.80	-2,922,570.37
山西沁盛煤层气作业有限责任公司	273,028,840.79	6,971,424.40	6,971,424.40	1,047,211.86
山西西山蓝焰煤层气有限责任公司	107,878,672.28	-46,173,365.95	-46,173,365.95	6,838,920.54
山西美锦蓝焰煤层气有限责任公司	1,185,461.86	-5,171,268.89	-5,171,268.89	-3,652,168.97

九、与金融工具相关的风险

本集团的主要金融工具包括银行借款、应收账款、应收票据、应收款项融资、其他应收款、应付账款、应付债券、长期应付款等，各项金融工具的详细情况说明见本附注六相关项目。与这些金融工具有关的风险，以及本集团为降低这些风险所采取的风险管理政策如下所述。本集团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。

本集团采用敏感性分析技术分析风险变量的合理、可能变化对当期损益或股东权益可能产生的影响。由于任何风险变量很少孤立地发生变化，而变量之间存在的相关性对某一风险

变量的变化的最终影响金额将产生重大作用，因此下述内容是在假设每一变量的变化是在独立的情况下进行的。

(一)风险管理目标和政策

本集团从事风险管理的目标是在风险和收益之间取得适当的平衡，将风险对本集团经营业绩的负面影响降低到最低水平，使股东及其其他权益投资者的利益最大化。基于该风险管理目标，本集团风险管理的基本策略是确定和分析本集团所面临的各种风险，建立适当的风险承受底线和进行风险管理，并及时可靠地对各种风险进行监督，将风险控制在限定的范围之内。

1、市场风险

(1) 利率风险—现金流量变动风险

本集团因利率变动引起金融工具现金流量变动的风险主要与浮动利率银行借款(详见本附注六、16、六、24 以及六、26)有关。本集团的政策是保持这些借款的浮动利率。

利率风险敏感性分析：

利率风险敏感性分析基于下述假设：

- 市场利率变化影响可变利率金融工具的利息收入或费用；
- 对于以公允价值计量的固定利率金融工具，市场利率变化仅仅影响其利息收入或费用；
- 对于指定为套期工具的衍生金融工具，市场利率变化影响其公允价值，并且所有利率套期预计都是高度有效的；
- 以资产负债表日市场利率采用现金流量折现法计算衍生金融工具及其他金融资产和负债的公允价值变化。

在上述假设的基础上，在其他变量不变的情况下，利率可能发生的合理变动对当期损益和股东权益的税前影响如下：

项目	利率变动	本年		上年	
		对利润的影响	对股东权益的影响	对利润的影响	对股东权益的影响
短期借款	增加1%			-3,000,000.00	-3,000,000.00
短期借款	减少1%			3,000,000.00	3,000,000.00
长期借款	增加1%	-13,060,000.00	-13,060,000.00	-9,000,000.00	-9,000,000.00
长期借款	减少1%	13,060,000.00	13,060,000.00	9,000,000.00	9,000,000.00

2、信用风险

2020 年 12 月 31 日，可能引起本集团财务损失的最大信用风险敞口主要来自于合同另一方未能履行义务而导致本集团金融资产产生的损失，具体包括：

- 合并资产负债表中已确认的金融资产的账面金额；对于以公允价值计量的金融工具而言，账面价值反映了其风险敞口，但并非最大风险敞口，其最大风险敞口将随着未来公允价值的变化而改变。

本集团对信用风险按组合分类进行管理，信用风险主要产生于银行存款、应收款项和其他应收款等。

本集团银行存款主要存放于国有银行和其他大中型上市银行，本集团认为其不存在重大的信用风险，不会产生因对方单位违约而承担的任何重大损失。

本集团的应收款主要为煤层气款和工程款，本集团仅与经认可的、信誉良好的第三方进行交易，本集团对账款余额以及应收账款账龄进行持续监控来确保公司的整体信用风险在可控的范围之内。

其他应收款主要为开展业务需要支付的保证金、押金、往来款等，本集团对此款项与经济业务一并管理并持续监控，以确保公司不面临较大坏账风险。

3、流动风险

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

本集团将银行借款作为主要资金来源。2020 年 12 月 31 日，本集团尚未使用的银行借款额度为 45.18 亿元（2019 年 12 月 31 日本集团尚未使用的银行借款额度为 31.04 亿元）。

于 2020 年 12 月 31 日，本集团持有的金融负债按未折现剩余合同义务的到期期限分析如下：

单位：万元

项目	1 年以内	1 至 2 年	2 至 3 年	3 年以上
短期借款	25,027.07			
一年内到期非流动负债	53,660.70			
长期借款		44,800.00	43,200.00	6,350.00
长期应付款				
应付票据	48,180.00			

项目	1 年以内	1 至 2 年	2 至 3 年	3 年以上
应付账款	211,465.28	28,313.64	1,881.94	1,595.36
其他应付款	7,953.87	161.45	111.82	500.55
应付债券				99,740.29
合计	346,286.92	73,275.09	45,193.76	108,186.20

十、公允价值的披露

1、以公允价值计量的资产和负债的年末公允价值

项 目	年末公允价值			
	第一层次公允价值计量	第二层次公允价值计量	第三层次公允价值计量	合计
一、持续的公允价值计量				
应收款项融资				
（1）应收票据			65,113,515.00	65,113,515.00
持续以公允价值计量的资产总额			65,113,515.00	65,113,515.00

2、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

应收款项融资为存在贴现或转让预期的应收票据，由于票据到期时间短于 12 个月，公允价值与票面价值差异微小，以票面金额作为公允价值计量。

十一、关联方及关联交易

1、本公司的母公司情况

母公司名称	注册地	业务性质	注册资本 (万元)	母公司对本公司的持股比例 (%)	母公司对本公司的表决权比例 (%)
晋能控股装备制造集团有限公司	山西晋城	注 1	3,905,195,625.48	40.05	40.05

注 1：以自有资金对外投资；煤炭批发经营；工程测量：控制测量、地形测量、线路工程测量、桥梁测量、矿山测量、隧道测量、竣工测量；地籍测绘危险货物运输（1 类项），

危险货物运输(3 类); 爆破作业; 以下仅限分支机构经营: 广播电视节目制作; 有线电视广告; 职业教育和培训、职业技能鉴定; 工矿物资、机电设备及配件采购、销售、租赁及维修; 废旧物资收购; 自有场地及房屋租赁; 建筑施工、建设工程: 矿井建设, 电力工程建设; 电力设施安装、维修、试验(三级); 电力设备检验检测; 办公自动化设施安装及维修(特种设备除外); 通信工程建设; 电力供应: 售电业务; 电力业务: 发电业务、输电业务; 电力设备及器材销售; 矿产资源开采: 牒炭开采; 煤层气地面开采; 煤层气利用及项目建设; 煤炭洗选及深加工; 林区木材: 经营加工; 道路货物运输; 铁路货物运输(煤矿专用); 物流; 合储服务(危化品除外)装卸服务; 化工; 甲醇(木醇、木精)、汽油、液化石油气、硫磺、氧(液氧)、氮(液氮)生产及销售; 食品生产: 正餐服务; 住宿服务; 林木种植; 园林绿化工程; 药品生产、药品批发、药品零售; 医疗服务; 文化及办公用品、家用电器零售; 物资采购; 自有设备租赁; 技术咨询服务; 计算机软硬件开发及售后服务; 货物进出口、技术进出口; 技术开发、技术转让、技术输出、技术许可、技术服务、项目研发; 本企业内部通信专网运营; 通信设备及器材销售、批发零售建筑材料; 养老服务业; 健身娱乐场所; 物业服务; 水、电、暖生活废水等后勤服务。(依法须经批准的项目, 经相关部门批准后方可开展经营活动)

注 2: 本公司的最终控制方是晋能控股装备制造集团有限公司。

2、本公司的子公司情况

详见附注八、1、在子公司中的权益。

3、其他关联方情况

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
晋煤集团财务有限公司	受同一母公司最终控制
晋城凤凰实业有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城天煜新能源有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿(2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”)	受同一母公司最终控制
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司机关本部	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司商贸分公司	受同一母公司最终控制
晋城铭安新能源技术有限公司	受同一母公司最终控制

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
晋城宏圣建筑工程有限公司	受同一母公司最终控制
左权燃气有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司装备物资分公司	受同一母公司最终控制
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	受同一母公司最终控制
山西燃气集团有限公司	受同一母公司最终控制
山西安信建设工程检测有限公司	受同一母公司最终控制
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司通信分公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团顺民农业开发有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司大学	受同一母公司最终控制
晋城乾泰安全技术有限责任公司	受同一母公司最终控制
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司晋煤易安检测分公司	受同一母公司最终控制
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	受同一母公司最终控制
晋城市得一工贸有限公司	受同一母公司最终控制
晋城奥迅电梯工程有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	受同一母公司最终控制
晋城古书院工贸有限公司万德福超市	受同一母公司最终控制
山西三晋新能源发展有限公司	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西勤丰基础工程有限公司	受同一母公司最终控制
山西长平煤业有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西铭汇燃气工程有限公司	受同一母公司最终控制
晋城泽祥勘探测绘有限公司	受同一母公司最终控制
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西石涅招标代理有限责任公司	受同一母公司最终控制

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	受同一母公司最终控制
长子县翠云实业有限公司	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司古书院矿	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司总医院	受同一母公司最终控制
山西煤层气有限责任公司	受同一母公司最终控制
高平市实拓工贸有限公司	受同一母公司最终控制
晋城海斯制药有限公司	受同一母公司最终控制
山西铭石煤层气利用股份有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	受同一母公司最终控制
山西能源煤层气有限公司	受同一母公司最终控制
晋城市银焰新能源有限公司	受同一母公司最终控制
太原天然气有限公司	受同一母公司最终控制
晋中晨光物流有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	受同一母公司最终控制
武乡县森众燃气有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司天溪煤制油分公司 (2021 年 2 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司天溪煤制油分公司”)	受同一母公司最终控制
沁水县鑫海能源有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西宇光电缆有限公司	受同一母公司最终控制
太原煤气化燃气集团有限责任公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	受同一母公司最终控制
山西沁东能源有限公司	受同一母公司最终控制
山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司林业分公司 (2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司林业分公司”)	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司沁水分公司	受同一母公司最终控制

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
中联山西煤层气有限公司柳林煤层气加气母站	受同一母公司最终控制
晋城蓝焰煤业股份有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司物资回收利用分公司	受同一母公司最终控制
山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	受同一母公司最终控制
太原煤炭气化（集团）晋中燃气有限公司	受同一母公司最终控制
陵川县惠民煤层气利用有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	受同一母公司最终控制
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司社会保险管理中心	受同一母公司最终控制
晋煤集团地测服务公司	受同一母公司最终控制
北京朗德金燕自动化装备股份有限公司	受同一母公司最终控制
上海申地自动化科技有限公司	受同一母公司最终控制
晋城宏圣建筑工程有限公司煤炭综合服务分公司	受同一母公司最终控制
山西晋煤集团白马绿苑餐饮管理有限公司	受同一母公司最终控制
山西晨光物流有限公司印业分公司	受同一母公司最终控制
西山煤电（集团）有限责任公司	同受山西省国有资本运营有限公司（以下简称“国投”）控制
山西西山矿业管理有限公司	同受国投控制
山西西山金信建筑有限公司	同受国投控制
山西省汾西矿业集团有限责任公司	同受国投控制
山西汾西矿业（集团）有限责任公司供用电分公司	同受国投控制
山西汾西矿业集团供售电有限责任公司	同受国投控制
山西汾西矿业（集团）有限责任公司贺西煤矿	同受国投控制
华阳新材料科技集团有限公司	同受国投控制
山西石港煤业有限责任公司	同受国投控制
阳泉新宇岩土工程有限责任公司	同受国投控制
山西阳煤寺家庄煤业有限责任公司	同受国投控制

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
山西国化能源有限责任公司	同受国投控制
山西压缩天然气集团有限公司销售分公司	同受国投控制
华晋焦煤有限责任公司沙曲矿	同受国投控制
山西瑞阳煤层气有限公司	同受国投控制
晋城市汇盛物流有限公司	同受国投控制
山西省投资集团九洲再生能源有限公司	同受国投控制
太原煤炭气化（集团）有限责任公司	同受国投控制
山西压缩天然气集团晋东有限公司	同受国投控制
同煤国电同忻煤矿有限公司（2021 年 2 月更名为“晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司”）	同受国投控制
山西煤层气（天然气）集输有限公司	同受国投控制
山西国兴煤层气输配有限公司	同受国投控制
山西省国新能源股份有限公司销售分公司	同受国投控制
山西国化燃气有限责任公司	同受国投控制
华晋焦煤有限责任公司沙曲一号煤矿	同受国投控制
山西煤炭运销集团大通煤业有限公司	同受国投控制
同煤大唐塔山煤矿有限公司	同受国投控制
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	同受国投控制
山西燃气产业集团有限公司	同受国投控制
山西汽运集团天然气利用有限公司高平客运中心加气站	同受国投控制
山西国新物流有限公司	同受国投控制
山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	同受国投控制
太原燃气集团有限公司	同受国投控制
大同煤矿集团有限责任公司四台矿（2021 年 1 月更名为“晋能控股煤业集团有限公司四台矿”）	同受国投控制
大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	同受国投控制
大同煤矿集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股煤业集团有限公司”）	同受国投控制

其他关联方名称	其他关联方与本集团关系
古交市国新燃气综合利用有限公司	同受国投控制
山西太长高速公路有限责任公司	同受国投控制
山西华夏建筑工程监理有限公司	同受国投控制
临汾金达丰路达压缩天然气有限公司	同受国投控制
山西国际能源集团燃气输配有限公司	同受国投控制
阳城县晋能能源有限公司	同受国投控制
山西国新物业管理有限公司（本年更名为“山西华新物业服务 有限公司”）	同受国投控制
山西省交通信息通信有限公司不停车收费运营服务中心	同受国投控制

4、关联方交易情况

（1）购销商品、提供和接受劳务的关联交易

①采购商品/接受劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
晋城凤凰实业有限责任公司	工程物资采购	26,079,467.60	17,710,672.64
晋城天煜新能源有限公司	LNG 加工服务	18,699,568.81	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 寺河煤矿（2021 年 3 月更名为“晋能控股 装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	购买电力	11,268,962.46	12,025,063.26
西山煤电（集团）有限责任公司	购买电力	9,719,440.19	11,400,382.63
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	购买电力	8,169,193.28	7,985,526.75
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分 公司机关本部	工程服务	7,555,622.52	11,152,325.22
山西晨光物流有限公司商贸分公司	材料采购	4,196,309.73	
晋城铭安新能源技术有限公司	煤层气压缩服 务	3,969,174.64	6,049,941.26
晋城宏圣建筑工程有限公司	工程服务	3,542,181.44	3,978,542.74
晋城天煜新能源有限公司	采购煤层气	3,114,536.70	102,321.82

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西汾西矿业集团供售电有限责任公司	购买电力	3,112,425.60	
左权燃气有限责任公司	管道安装配套服务	3,067,775.87	1,947,429.66
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	购买电力	2,934,439.04	3,130,433.28
山西晨光物流有限公司	维修服务	2,360,394.69	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司装备物资分公司	采购办公用品	1,972,461.09	1,873,237.56
山西长平煤业有限责任公司	购买电力	1,704,975.42	1,089,073.59
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	采购煤层气	1,049,208.26	
华晋焦煤有限责任公司沙曲一号煤矿	购买电力	965,274.34	
山西燃气集团有限公司	车辆保险费	813,967.98	
山西安信建设工程检测有限公司	检测费	652,735.85	
山西汾西矿业（集团）有限责任公司供用电分公司	购买电力	623,245.39	4,416,497.73
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	技术服务	589,528.30	537,735.85
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司通信分公司	通信服务	581,048.17	558,027.68
晋城市汇盛物流有限公司	CNG 运输服务	558,619.58	209,855.54
山西国化能源有限责任公司	购买电力	492,956.53	
山西晋煤集团顺民农业开发有限公司	春节慰问费	387,660.00	
山西省交通信息通信有限公司不停车收费运营服务中心	公路收费	373,237.42	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司大学	培训服务	370,941.51	433,064.15
晋城乾泰安全技术有限责任公司	检测服务	246,174.53	180,811.32
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司晋煤易安检测分公司	技术服务	243,396.23	487,358.48
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	绿化工程	194,704.72	655,655.17

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西压缩天然气集团有限公司销售分公司	采购煤层气	143,990.83	
晋城市得一工贸有限公司	招待费	116,913.00	
晋城海斯制药有限公司	购买水	91,477.87	9,971.68
晋城奥迅电梯工程有限公司	维保费	55,041.50	24,969.02
山西晨光物流有限公司印业分公司	报刊征订	50,107.20	
晋城蓝焰煤业股份有限公司古书院矿	购买电力	38,765.31	36,035.92
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	购买电力	30,203.26	53,701.33
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	培训服务	27,752.00	
晋城古书院工贸有限公司万德福超市	职工福利采购	13,907.90	126,156.66
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司晋煤易安检测分公司	环境监测服务	12,452.83	
山西三晋新能源发展有限公司	管输服务	7,639.78	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 (本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”)	购买水	4,010.28	4,068.99
山西晋煤集团白马绿苑餐饮管理有限公司	招待费	3,603.00	
山西国新物业管理有限公司	物业服务	1,600.00	
山西勤丰基础工程有限公司	工程服务		1,477,029.45
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	修理服务		1,389,080.53
华晋焦煤有限责任公司沙曲矿	购买电力		1,225,911.50
山西瑞阳煤层气有限公司	采购煤层气		797,301.20
山西铭汇燃气工程有限公司	管道通球工程		761,596.10
晋城泽祥勘探测绘有限公司	测放测绘服务		669,930.17
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	LNG 煤层气采购		551,414.68

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西石涅招标代理有限责任公司	招标代理服务		361,132.08
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	材料采购		189,380.53
山西省投资集团九洲再生能源有限公司	危险废物处置服务		122,641.51
长子县翠云实业有限公司	购买油料		55,362.51
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司总医院	体检服务		22,643.50
高平市实拓工贸有限公司	购买油料		21,868.05
太原煤炭气化（集团）有限责任公司	通信服务		8,193.16
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 （本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	餐饮服务		5,904.00
合计		120,207,092.65	93,838,248.90

②出售商品/提供劳务情况

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西国化能源有限责任公司	煤层气销售	127,789,976.23	118,497,517.65
山西铭石煤层气利用股份有限公司	煤层气销售	110,723,149.69	92,905,149.95
山西三晋新能源发展有限公司	煤层气销售	84,398,073.49	99,297,604.83
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	煤层气销售	78,634,483.67	88,489,606.27
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	煤层气销售	69,330,233.74	
晋城天煜新能源有限公司	煤层气销售	58,108,410.45	94,207,648.20
太原燃气集团有限公司	煤层气销售	54,333,666.52	
山西压缩天然气集团晋东有限公司	煤层气销售	39,000,720.78	48,705,044.49
山西燃气产业集团有限公司（注）	煤层气销售	25,443,050.10	29,894,312.66
山西铭石煤层气利用股份有限公司	运输服务	21,617,758.89	21,649,783.84
山西燃气集团有限公司	煤层气销售	18,179,067.89	
左权燃气有限责任公司	煤层气销售	13,212,566.24	8,143,796.48

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
同煤国电同忻煤矿有限公司（2021 年 2 月更名为“晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司”）	煤层气井施工	11,963,335.73	
山西能源煤层气有限公司	煤层气销售	10,950,369.17	1,317,703.86
山西煤层气（天然气）集输有限公司	煤层气销售	9,022,662.75	14,773,414.28
晋城蓝焰煤业股份有限公司	煤层气井施工	6,925,975.12	64,507,802.18
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	煤层气销售	6,121,179.47	4,776,216.84
山西三晋新能源发展有限公司	销售电力	4,707,892.17	5,009,184.19
晋城市银焰新能源有限公司	煤层气销售	4,381,158.02	5,277,103.50
山西国兴煤层气输配有限公司（注）	煤层气销售	4,353,140.37	11,618,566.21
山西省国新能源股份有限公司销售分公司	煤层气销售	4,222,868.25	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	煤层气井施工	4,161,557.55	61,996,743.34
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿（2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	煤层气销售	4,128,440.37	4,128,440.37
大同煤矿集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股煤业集团有限公司”）	煤层气井施工	3,616,639.37	
大同煤矿集团有限责任公司四台矿（2021 年 1 月更名为“晋能控股煤业集团有限公司四台矿”）	煤层气井施工	3,337,988.35	
晋城市得一工贸有限公司	煤层气销售	3,137,614.68	2,091,743.12
山西石港煤业有限责任公司	煤层气销售	2,384,333.26	545,028.35
太原天然气有限公司	煤层气销售	1,888,353.17	4,229,004.04
晋中晨光物流有限公司	煤层气销售	1,875,881.89	644,036.80
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	技术服务	1,867,924.53	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	废旧物资销售	1,118,584.07	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西国化燃气有限责任公司	煤层气销售	675,073.76	
武乡县森众燃气有限公司	煤层气销售	640,046.74	
山西晨光物流有限公司商贸分公司	煤层气销售	622,992.66	
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	煤层气井施工	604,457.83	36,582,795.78
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 寺河煤矿（2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	煤层气井施工	567,865.61	77,190,132.68
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	压裂工程服务	448,272.48	
晋城铭安新能源技术有限公司	煤层气销售	425,703.94	956,080.95
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司 天溪煤制油分公司（2021 年 2 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司天溪煤制油分公司”）	煤层气销售	415,266.33	1,545,438.70
沁水县鑫海能源有限责任公司	煤层气销售	366,972.48	
山西宇光电缆有限公司	煤层气销售	366,457.71	748,349.87
太原煤气化燃气集团有限责任公司	煤层气销售	321,404.72	4,762,132.40
华阳新材料科技集团有限公司	技术服务	283,018.16	
山西晋煤集团晋圣矿业投资有限公司	销售电力	176,714.19	123,653.95
山西西山矿业管理有限公司	提供维护服务	171,698.11	
西山煤电（集团）有限责任公司	提供维护服务	167,641.51	
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	LNG 运输服务	161,377.98	31,218.35
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	技术服务	143,559.39	352,484.15
山西煤层气有限责任公司	技术服务	141,509.43	
山西沁东能源有限公司	煤层气销售	91,743.12	183,486.24
山西菲利普斯煤矿机械修造有限公司	煤层气销售	55,045.87	27,522.94
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	煤层气销售	48,568.07	

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
山西压缩天然气集团有限公司销售分公司	LNG 运输	13,781.65	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司林业分公司（2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司林业分公司”）	煤层气销售	13,761.47	9,174.31
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司	LNG 运输服务	966.97	20,262.59
山西晨光物流有限公司沁水分公司	电力销售	251.86	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿（2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	瓦斯治理		143,548,848.00
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	瓦斯治理		94,714,672.00
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	瓦斯治理		28,552,240.00
山西长平煤业有限责任公司	瓦斯治理		12,010,144.00
山西长平煤业有限责任公司	煤层气井施工		1,164,890.50
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司	煤层气井施工		1,618,402.43
西山煤电（集团）有限责任公司	煤层气井施工		182,235.91
山西煤炭运销集团大通煤业有限公司	煤层气井施工		169,811.32
同煤大唐塔山煤矿有限公司	煤层气井施工		102,254.37
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	煤层气井施工		0.01
中联山西煤层气有限公司柳林煤层气加气母站	煤层气销售		486,167.86
山西汽运集团天然气利用有限公司高平客运中心加气站	煤层气销售		405,355.09
晋城蓝焰煤业股份有限公司	煤层气销售		366,972.48
山西国新物流有限公司	煤层气销售		149,728.99
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司物资回收利用分公司	材料销售		1,033,840.70
晋城蓝焰煤业股份有限公司	技术服务		311,320.76
合计		797,861,208.02	1,190,055,068.78

注：对山西燃气产业集团有限公司上年关联销售额中 4,491,822.26 元系未完工项目产生的煤层气销售，对山西国兴煤层气输配有限公司上年关联销售额中 1,564,220.18 元系未完工项目产生的煤层气销售，上述销售额公司冲减上年在建工程成本。

③购买或销售除商品以外的其他资产

关联方	关联交易内容	本年发生额	上年发生额
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	购置设备	2,912,730.09	3,627,786.90
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	设备研发（连续油管车）		4,585,344.83
合 计		2,912,730.09	8,213,131.73

（2）关联租赁情况

①本集团作为出租方

承租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁收入	上年确认的租赁收入
山西三晋新能源发展有限公司	房屋租赁	78,571.43	78,571.43
晋城市银焰新能源有限公司	车辆租赁	44,247.79	
山西燃气集团有限公司	车辆租赁		619,504.42
山西铭石煤层气利用股份有限公司燃气输配分公司	设备租赁		103,448.67
山西铭石煤层气利用股份有限公司	车辆租赁		44,247.79
合 计		122,819.22	845,772.31

②本集团作为承租方

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿（2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	气井租赁	42,095,238.09	42,095,238.09
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	气井租赁	19,961,904.76	19,961,904.76
山西晨光物流有限公司沁水分公司	房屋租赁	1,885,714.38	
山西晨光物流有限公司	房屋租赁		1,885,714.38

出租方名称	租赁资产种类	本年确认的租赁费	上年确认的租赁费
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	房屋租赁	1,686,586.62	1,402,736.14
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	土地租赁	241,121.90	225,000.00
太原煤炭气化（集团）晋中燃气有限公司	车辆租赁	210,000.00	
晋城市银焰新能源有限公司	车辆租赁	212,389.38	73,394.50
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	场地租赁	116,678.36	
合 计		66,409,633.49	65,643,987.87

(3) 关联担保情况

本集团作为被担保方

担保方	担保金额	担保起始日	担保到期日	担保是否已经履行完毕
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	1,000,000,000.00	2020 年 4 月 17 日	2025 年 4 月 17 日	否
合 计	1,000,000,000.00			

(4) 关键管理人员报酬

项目	本年发生额	上年发生额
关键管理人员报酬	10,843,413.10	6,173,169.00

(5) 其他关联交易

①关联方存放资金及利息收入

存款机构	本年发生额		
	存款金额	支取金额	利息收入
晋煤集团财务有限公司	3,564,010,483.63	3,549,151,201.67	1,471,343.21

(续)

存款机构	上年发生额		
	存款金额	支取金额	利息收入
晋煤集团财务有限公司	4,742,937,810.15	4,561,768,375.53	1,264,712.58

②其他

上年山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿（以下简称“晋煤集团寺河矿”）与本公司之子公司山西蓝焰煤层气集团有限责任公司（以下简称“蓝焰煤层气公司”）签订《关于 5311 工作面回采地面管道治理补偿协议》。根据协议约定，因回采引起蓝焰煤层气公司管道变形、断裂，由晋煤集团寺河矿进行一次性赔偿，蓝焰煤层气公司进行治理和维护。上年补偿金额合计为 3,921,751.21 元，不含税金额为 3,597,936.89 元。

5、关联方应收应付款项

(1) 应收项目

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收账款				
晋城蓝焰煤业股份有限公司	276,152,413.00		283,729,485.00	
晋城天煜新能源有限公司	262,850,345.75		231,071,729.36	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	153,425,427.36		408,794,601.97	
山西三晋新能源发展有限公司	118,702,685.99		100,345,027.86	
山西晋城煤层气天然气集输有限公司	105,807,608.00		105,096,020.80	
山西长平煤业有限责任公司	58,012,882.01		59,939,504.23	
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司	34,389,126.64		94,069,992.94	

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司	26,477,863.69		24,497,863.69	
山西晋煤集团赵庄煤业有限公司	21,534,238.21		32,333,763.34	
山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司	16,769,000.00	16,769,000.00	18,069,000.00	15,769,000.00
山西压缩天然气集团晋东有限公司	14,436,578.89	721,828.94	21,925,793.24	1,096,289.66
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿	11,731,339.00	2,397,950.90	12,831,339.00	1,792,044.70
太原燃气集团有限公司	7,755,696.51	387,784.83		
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿(2021年3月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”)	6,316,446.44		3,062,111.46	
山西汾西矿业(集团)有限责任公司贺西煤矿	5,299,541.39	2,553,028.53	5,299,541.39	1,027,660.89
山西国化能源有限责任公司	4,766,659.31	238,332.97		
同煤大唐塔山煤矿有限公司	4,301,768.56	860,353.71	11,301,768.56	1,130,176.86
大同煤矿集团有限责任公司(本年更名为“晋能控股煤业集团有限公司”)	3,755,225.83	230,061.29	134,000.00	67,000.00
山西铭石煤层气利用股份有限公司	3,555,000.00		175,289.45	
大同煤矿集团同生精通兴旺煤业有限公司	2,860,000.00	2,860,000.00	2,860,000.00	2,860,000.00
左权燃气有限责任公司	2,552,858.50		1,666,106.20	

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
山西石港煤业有限责任公司	2,293,004.15	114,650.21	494,080.90	24,704.05
晋城市银焰新能源有限公司	1,883,475.09		1,389,947.39	
同煤国电同忻煤矿有限公司(2021 年 2 月更名为“晋能控股煤业集团同忻煤矿山西有限公司”)	1,876,700.22	453,835.01	1,100,000.00	220,000.00
陵川县惠民煤层气利用有限公司	1,500,000.00		2,099,893.05	
山西国化燃气有限责任公司	685,830.40	34,291.52		
山西燃气产业集团有限公司	601,687.17	30,084.36	262,762.58	13,138.13
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	438,861.70		1,845,852.13	
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司岳城煤矿	408,671.46		1,631,200.26	
大同煤矿集团有限责任公司四台矿(2021 年 1 月更名为“晋能控股煤业集团有限公司四台矿”)	300,418.95	15,020.95		
华阳新材料科技集团有限公司	300,000.00	15,000.00		
晋中晨光物流有限公司	296,986.10		1,561,481.72	
太原天然气有限公司	291,716.80		210,493.20	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司天溪煤制油分公司(2021 年 2 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司天溪煤制油分公司”)	229,089.80		137,934.10	

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
山西燃气集团有限公司	203,511.00			
山西晋煤集团沁水胡底煤业有限公司	185,533.98		185,533.98	
山西西山矿业管理有限公司	182,000.00	9,100.00		
西山煤电（集团）有限责任公司	177,700.00	8,885.00	6,224,660.90	311,233.05
山西煤层气有限责任公司	105,000.00	5,250.00		
武乡县森众燃气有限公司	104,283.85			
古交市国新燃气综合利用有限公司	54,198.20	27,099.10	54,198.20	10,839.64
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿			5,999,088.00	
山西阳煤寺家庄煤业有限责任公司			1,904,378.65	380,875.73
山西能源煤层气有限公司			1,436,297.20	
山西晨光物流有限公司			845,795.93	
中联山西煤层气有限公司柳林煤层气加气母站			529,922.97	
山西晨光物流有限公司商贸分公司			470,000.00	
山西晨光物流有限公司沁水分公司			296,039.90	
河南晋煤天庆煤化工有限责任公司			3,133.00	
应收账款合计	1,153,571,373.95	27,731,557.32	1,445,885,632.55	24,702,962.71

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项融资				
山西铭石煤层气利用股份有限公司	23,900,000.00		18,229,681.03	
山西煤层气有限责任公司	7,100,000.00			
山西国化能源有限责任公司	2,850,000.00		9,137,384.22	
山西三晋新能源发展有限公司	1,000,000.00		17,300,000.00	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）			8,000,000.00	
晋城天煜新能源有限公司			2,914,300.00	
山西压缩天然气集团晋东有限公司			1,935,667.00	
左权燃气有限责任公司			1,100,000.00	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司天溪煤制油分公司（2021年2月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司天溪煤制油分公司”）			1,011,026.00	
山西潞安集团和顺李阳煤业有限公司			500,000.00	
太原煤气化燃气集团有限责任公司			350,000.00	
霍州煤电集团有限责任公司李雅庄煤矿			300,000.00	

项目名称	年末余额		年初余额	
	账面余额	坏账准备	账面余额	坏账准备
应收款项融资合计	34,850,000.00		60,778,058.25	
预付款项				
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司装备物资分公司	1,041,893.56		1,358,012.22	
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	856,363.00			
山西汾西矿业集团供售电有限责任公司	800,000.00			
晋城天煜新能源有限公司	431,644.45			
山西国化能源有限责任公司	96,974.88			
山西燃气集团有限公司	93,140.32			
山西太长高速公路有限责任公司	80,000.00			
山西汾西矿业（集团）有限责任公司供用电分公司			390,632.32	
预付款项合计	3,400,016.21		1,748,644.54	
其他应收款				
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司社会保险管理中心	22,916.00			
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	10,000.00		10,000.00	
其他应收款合计	32,916.00		10,000.00	
合 计	1,191,854,306.16	27,731,557.32	1,508,422,335.34	24,702,962.71

(2) 应付项目

项目名称	年末余额	年初余额
应付账款：		
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿（2021年3月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”）	42,095,238.09	24,720,874.38
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	19,961,904.76	
山西晋煤集团金鼎煤机矿业有限责任公司	7,094,056.80	10,071,789.80
晋城宏圣建筑工程有限公司建筑安装分公司机关本部	5,480,608.57	8,868,995.63
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	4,736,290.00	4,111,390.00
山西晨光物流有限公司	3,362,513.45	
晋城凤凰实业有限责任公司	2,946,979.88	4,128,458.15
晋城金鼎煤层气排采装备制造有限公司	1,623,207.30	3,099,988.34
左权燃气有限责任公司	1,267,328.45	837,414.85
山西晨光物流有限公司商贸分公司	474,183.00	
山西西山金信建筑有限公司	325,695.09	325,695.09
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司（本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”）	298,043.00	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司大学	271,978.00	
晋城宏圣润晋园林绿化工程有限公司	133,976.50	27,589.50
山西勤丰基础工程有限公司	129,962.10	1,609,962.10
晋城宏圣建筑工程有限公司	126,830.64	4,363,744.84
晋城市得一工贸有限公司	91,449.00	
山西华夏建筑工程监理有限公司	65,000.00	65,000.00
山西铭汇燃气工程有限公司	32,139.75	902,139.75
晋煤集团地测服务公司	9,450.00	
晋城乾泰安全技术有限责任公司	3,585.00	
晋城泽祥勘探测绘有限公司	247,000.00	519,650.00
北京朗德金燕自动化装备股份有限公司		198,027.60
山西省投资集团九洲再生能源有限公司		130,000.00

项目名称	年末余额	年初余额
山西安信建设工程检测有限公司		27,550.00
上海申地自动化科技有限公司		15,800.00
应付账款合计	90,777,419.38	64,024,070.03
预收款项		
晋城蓝焰煤业股份有限公司成庄矿	4,692,788.00	
山西燃气集团有限公司	3,245,175.76	
山西煤层气有限责任公司沁水分公司	1,930,045.22	
阳泉新宇岩土工程有限责任公司	730,000.00	
太原煤气化燃气集团有限责任公司	343,154.60	179,672.10
武乡县森众燃气有限公司	322,355.00	
山西铭石煤层气利用股份有限公司	280,659.00	14,215,719.63
山西宇光电缆有限公司	166,745.00	316,183.90
山西省国新能源股份有限公司销售分公司	71,259.20	
临汾金达丰路达压缩天然气有限公司	1,891.10	
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司林业分公司 (2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司林业分公司”)	0.05	0.05
山西国化能源有限责任公司		21,077,666.27
晋城蓝焰煤业股份有限公司		13,514,222.39
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司(本年更名为“晋能控股装备制造集团有限公司”)		11,825,446.90
山西晋煤集团赵庄煤业有限责任公司		6,003,218.26
山西晋煤集团技术研究院有限责任公司		2,830,188.69
山西晋煤集团沁秀煤业有限公司		2,639,323.90
山西省汾西矿业集团有限责任公司		1,822,351.02
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司寺河煤矿(2021 年 3 月更名为“晋能控股装备制造集团有限公司寺河煤矿”)		850,008.37

项目名称	年末余额	年初余额
山西国际能源集团燃气输配有限公司		738,986.94
山西煤层气（天然气）集输有限公司		292,888.00
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司		143,559.39
晋城铭安新能源技术有限公司		100,000.00
晋城宏圣建筑工程有限公司煤炭综合服务分公司		5,000.00
晋城市汇盛物流有限公司		530
阳城县晋能能源有限公司		300
预收款项合计	11,784,072.93	76,555,265.81
其他应付款		
易安蓝焰煤与煤层气共采技术有限责任公司	4,034.70	
晋煤集团地测服务公司		13,500.00
山西晋城无烟煤矿业集团有限责任公司总医院		8,120.00
其他应付款合计	4,034.70	21,620.00
合 计	102,565,527.01	140,600,955.84

十二、承诺及或有事项

1、重大承诺事项

（1）资本承诺

单位：万元

项目	年末余额	年初余额
已签约但尚未于财务报表中确认的		
—对外投资承诺	62,986.04	
合 计	62,986.04	

十三、资产负债表日后事项

1、利润分配情况

于 2021 年 4 月 22 日，本公司第六届董事会召开第三十一次会议，批准 2020 年度利润分配预案，分配现金股利人民币 48,375,133.00 元。

十四、其他重要事项

1、分部信息

(2) 报告分部的确定依据与会计政策

本集团的内部组织结构、管理要求及内部报告制度为依据确定经营分部。本集团的经营分部是指同时满足下列条件的组成部分：

- ①该组成部分能够在日常活动中产生收入、发生费用；
- ②企业管理层能够定期评价该组成部分的经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩；
- ③能够取得该组成部分的财务状况、经营成果和现金流量等有关会计信息。

本集团以经营分部为基础确定报告分部，满足下列条件之一的经营分部确定为报告分部：

- ①该经营分部的分部收入占所有分部收入合计的 10%或者以上；
- ②该经营分部的分部利润（亏损）的绝对额，占所有盈利分部利润合计额或者所有亏损分部亏损合计额的绝对额两者中较大者的 10%或者以上。
- ③该经营分部的分部资产占所有分部资产合计额的 10%或者以上。

本公司经营分部未满足上述 10%重要性标准的，按照下列规定确定报告分部：

①本公司管理层如果认为披露该经营分部信息对会计信息使用者有用，无论该经营分部是否满足 10%的重要性标准，直接将其制定为报告分部。

②将该经营分部与一个或一个以上具有相似经济特征、满足经营分部合并条件的其他经营分部合并，作为一个报告分部。

③不将该经营分部直接指定为报告分部，也不将该经营分部与其他未作为报告分部的经营分部合并为一个报告分部的，将该经营分部的信息与其他组成部分的信息合并，作为其他项目单独披露。

按上述会计政策确定的报告分部的经营分部的对外交易收入合计额占合并总收入的比重未达到 75%时，增加报告分部的数量，将其他未满足上述 10%重要性标准且未作为报告分部的经营分部纳入报告分部的范围，直到该比重达到 75%。

(2) 本公司确定报告分部考虑的因素

本公司的报告分部提供不同产品和劳务的业务单元。由于各种业务需要有不同的市场需求并制定相应市场战略，因此本公司分别独立管理各个报告分部的生产经营活动，分别评价其经营成果，以决定向其配置资源、评价其业绩。

本公司的经营业务划分为 4 个经营分部，分分别为煤层气业务报告分部、煤层气井建造业务报告分部、瓦斯治理服务经营分部、煤层气运输业务报告分部。

管输煤层气经营分部：由煤层气井开采经集输后通过管道直接输送给用户。

压缩煤层气经营分部：煤层气井开采经集输后经压缩站压缩后销售压缩煤层气给客户。

煤层气井建设工程经营分部：煤层气井建设工程及煤层气井建造劳务。

技术服务劳务经营分部：煤层气井技术开发服务。

瓦斯治理服务经营分部：瓦斯治理井运行、维护以及提高瓦斯抽采效率的服务。

煤层气运输经营分部：压缩煤层气运输业务。

本公司的管理层定期评价上述经营分部的经营成果，以决定向其分配资源及评价其业绩。在经营分部的基础上本公司确定了 4 个报告分部，分别为煤层气业务报告分部、煤层气井建造业务报告分部、瓦斯治理服务经营分部、煤层气运输业务报告分部。

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存在差异。这些差异主要包括：分部报告信息仅包括各分部的营业收入及营业成本，未包括营业税金及附加、管理费用、销售费用、财务费用、资产减值损失、投资收益、营业外收支、所得税费用及其他费用及支出的分摊。

分部间转移价格参照市场价格确定，与各分部共同使用的资产、负债按照收入比例在不同的分部之间分配。

(3) 报告分部的财务信息

项目	煤层气业务	煤层气井建造业务
营业收入	1,415,314,071.54	3,257,573.17
其中：对外交易	1,415,314,071.54	3,257,573.17
分部间交易		
营业成本	1,036,912,924.80	15,562,913.98
其中：对外交易	1,009,136,945.83	15,562,913.98
分部间交易	27,775,978.97	
资产总额	10,113,142,031.28	23,638,076.54
负债总额	5,807,166,798.64	13,573,452.53

(续)

项目	煤层气运输业务	其他	抵消	合计
营业收入	41,212,820.35	8,979,612.51	-27,775,978.97	1,440,988,098.60
其中：对外交易	13,436,841.38	8,979,612.51		1,440,988,098.60

项目	煤层气运输业务	其他	抵消	合计
分部间交易	27,775,978.97		-27,775,978.97	
营业成本	12,033,887.75	8,973,182.77	-27,775,978.97	1,045,706,930.33
其中：对外交易	12,033,887.75	8,973,182.77		1,045,706,930.33
分部间交易			-27,775,978.97	
资产总额	97,502,364.10	222,025,099.70		10,456,307,571.62
负债总额	55,987,791.91	127,491,217.21		6,004,219,260.29

十五、公司财务报表主要项目注释

1、其他应收款

项目	年末余额	年初余额
应收股利	199,752,309.47	203,752,309.47
其他应收款	1,972,876.90	47,123.34
合计	201,725,186.37	203,799,432.81

(1) 应收股利

①应收股利情况

被投资单位	年末余额	年初余额
山西蓝焰煤层气集团有限责任公司	199,752,309.47	203,752,309.47
小计	199,752,309.47	203,752,309.47
减：坏账准备		
合计	199,752,309.47	203,752,309.47

(2) 其他应收款

①按账龄披露

账龄	年末余额
1 年以内	2,075,506.42
小计	2,075,506.42
减：坏账准备	102,629.52
合计	1,972,876.90

②按款项性质分类情况

款项性质	年末账面余额	年初账面余额
抵押金	2,052,590.42	52,590.42
备用金		5,051.00
社保款	22,916.00	
小计	2,075,506.42	57,641.42
减：坏账准备	102,629.52	10,518.08
合计	1,972,876.90	47,123.34

③坏账准备计提情况

坏账准备	第一阶段	第二阶段	第三阶段	合计
	未来 12 个月 预期信用损失	整个存续期预 期信用损失(未 发生信用减值)	整个存续期预期 信用损失(已发 生信用减值)	
2020 年 1 月 1 日余额	10,518.08			10,518.08
2020 年 1 月 1 日余额在 本年：				
——转入第二阶段				
——转入第三阶段				
——转回第二阶段				
——转回第一阶段				
本年计提	92,111.44			92,111.44
本年转回				
本年转销				
本年核销				
其他变动				
2020 年 12 月 31 日余额	102,629.52			102,629.52

④坏账准备的情况

类别	年初余额	本年变动金额				年末余额
		计提	收回或转回	转销或 核销	其他变动	
组合 5（账龄组合）	10,518.08	92,111.44				102,629.52
合计	10,518.08	92,111.44				102,629.52

⑤本年实际核销的其他应收款情况

本年无核销的其他应收款。

⑥按欠款方归集的年末余额前五名的其他应收款情况

单位名称	款项性质	年末余额	账龄	占其他应收款年末余额合计数的比例 (%)	坏账准备年末余额
山西省自然资源交易和建设用事务中心	抵押金	2,000,000.00		96.36	100,000.00
启迪（太原）科技园投资发展有限公司	抵押金	52,590.42		2.53	2,629.52
晋能控股装备制造集团有限公司社会保险管理中心	社保款	22,916.00		1.11	
合计	——	2,075,506.42		100.00	102,629.52

⑦因金融资产转移而终止确认的其他应收款

本年无因金融资产转移而终止确认的其他应收款。

⑧转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债金额

本年无转移其他应收款且继续涉入形成的资产、负债。

2、长期股权投资

(1) 长期股权投资分类

项目	年末余额			年初余额		
	账面余额	减值准备	账面价值	账面余额	减值准备	账面价值
对子公司投资	4,727,836,589.81		4,727,836,589.81	4,446,949,008.12		4,446,949,008.12
合计	4,727,836,589.81		4,727,836,589.81	4,446,949,008.12		4,446,949,008.12

(2) 对子公司投资

被投资单位	年初余额	本年增加	本年减少	年末余额	本年计提减值准备	减值准备年末余额
山西蓝焰煤层气集团有限公司	4,446,949,008.12	280,887,581.69		4,727,836,589.81		
合计	4,446,949,008.12	280,887,581.69		4,727,836,589.81		

3、投资收益

项目	本年发生额	上年发生额
对子公司长期股权投资的股利收益	50,000,000.00	1,511,452,309.47
合计	50,000,000.00	1,511,452,309.47

十六、补充资料**1、本年非经常性损益明细表**

项目	金额	说明
非流动性资产处置损益	-991,948.50	
越权审批，或无正式批准文件，或偶发的税收返还、减免		
计入当期损益的政府补助，但与企业正常经营业务密切相关，符合国家政策规定，按照一定标准定额或定量持续享受的政府补助除外	12,799,818.49	
计入当期损益的对非金融企业收取的资金占用费		
本集团取得子公司、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年初至合并日的当期净损益		
与本集团正常经营业务无关的或有事项产生的损益		
除同公司正常经营业务相关的有效套期保值业务外，持有交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债产生的公允价值变动损益，以及处置交易性金融资产、衍生金融资产、交易性金融负债、衍生金融负债和其他债权投资取得的投资收益		
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		

项目	金额	说明
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		
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	35,326,240.72	
其他符合非经常性损益定义的损益项目		
小计	47,134,110.71	
所得税影响额	1,443,352.86	
少数股东权益影响额（税后）	498,378.23	
合计	45,192,379.62	

注：非经常性损益项目中的数字“+”表示收益及收入，“-”表示损失或支出。

2、净资产收益率及每股收益

报告期利润	加权平均净资产收益率（%）	每股收益	
		基本每股 收益	稀释每股 收益
归属于公司普通股股东的净利润	2.81	0.13	0.13
扣除非经常损益后归属于普通股股东的净利润	1.79	0.08	0.08

法定代表人：

主管会计工作负责人：

会计机构负责人：