公司代码:600792 公司简称:云煤能源

云南煤业能源股份有限公司

2020 年度报告摘要

一、重要提示

1.1本年度报告摘要来自年度报告全文,为全面了解本公司的经营成果、财务状况及未来发展规划,投资者应当到上海证券交易所网站等中国证监会指定媒体上仔细阅读年度报告全文。

1.2本公司董事会、监事会及董事、监事、高级管理人员保证年度报告内容的真实、准确、完整,不存在虚假记载、误导性陈述或重大遗漏,并承担个别和连带的法律责任。

1.3未出席董事会会议。

未出席董事职务	未出席董事姓名	未出席董事的原因说明	被委托人姓名
独立董事	李小军	因工作原因	龙超
董事	张昆华	因公出差	王炳海

1.4中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)为本公司出具了标准无保留意见的审计报告。

1.5经董事会审议的报告期利润分配预案或公积金转增股本预案

经中审众环会计师事务所(特殊普通合伙)审计,2020年度,云南煤业能源股份有限公司(以下简称“公司”)实现归属于母公司所有者的净利润为59,032,986.37元,截止报告期末,公司未分配利润数为-19,853,624.71元,因此公司对2020年度拟不进行现金分配,也不进行资本公积金转增股本。此分配预案符合《公司章程》及《公司未来三年(2018年-2020年)股东分红回报规划》的相关规定。

二、公司基本情况

2.1公司简介

公司股票简况				
股票种类	股票上市交易所	股票简称	股票代码	变更前股票简称
A股	上海证券交易所	云煤能源	600792	*ST乌龙
联系人和联系方式	董事会秘书		证券事务代表	
姓名	李树雄(董事长代理董事会秘书)		李丽芬	
办公地址	云南省昆明市西山区环城南路777号昆明大厦7层2单元		云南省昆明市西山区环城南路777号昆明大厦7层2单元	
电话	0871-68758679		0871-68758679	
电子信箱	ynmy600792@163.com		ynmy600792@163.com	

2.2报告期公司主要业务简介

2.2.1 公司的主要业务、经营模式

2.2.1.1煤炭化板块

主要业务:公司目前主要从事煤炭化业务,主营业务为以煤炭为原材料生产焦炭,焦炭主要用于高炉炼铁,是钢铁行业仅次于铁矿石的重要原料。报告期内,公司的主营业务未发生重大变化。

经营模式:本公司主要从事焦炭及相关化工产品的生产和销售,主导产品为冶金焦炭,副产品有煤气、粗苯、焦油、甲醇、硫铵、硫磺等。

2.2.1.2重型机械板块

主要业务:公司全资子公司昆钢重装集团主要从事起重运输机械、矿冶装备制造、维检服务和耐磨材料等业务。起重运输机械业务主要进行起重机、胶带机等运输设备的设计、制造、安装和维护。矿冶装备业务主要进行冶金装备、矿山装备、隧道掘进装备、风电机术转装备、环保设备和耐磨等的制造。维检服务业务主要从事设备、生产线的维护检修业务。耐磨材料业务主要从事耐磨、耐腐、耐热材料的研发、生产、销售。

经营模式:订单生产+功能承包。

2.2.2 行业情况说明

2.2.2.1煤炭化行业情况说明

焦化业务属于传统煤化工行业,发展较为成熟,主要产品是焦炭,副产品为直接提取,间接合成的相关化工产品,炼钢与冶焦炭下游消费总量的85%左右,行业盈利水平主要取决于下游钢厂的行业景气度、原料煤价格及目身供需平衡情况。目中国供给侧改革以来,焦化行业落后产能淘汰,我国焦化行业经过几年的调整分化,优胜劣汰,高炉产能利用率有所提高,但焦炭产能过剩的基本面还没有得到根本改变,仍处于供过于求的局面,短期内我国焦化产品市场的供需状况仍将在波动调整中运行,焦化行业仍处在新旧动能的转换过程中。

2.2.2.1.1焦炭行业情况

2020年一季度,受新冠肺炎疫情的影响,钢材库存累积、价格大幅下跌。焦价受压,焦炭市场开始弱势运行。自2月下旬到3月下旬,国内主产区焦炭市场累积下调4轮,合计200元/吨左右,随着焦炭价格连续下滑,加之化工产品价格的大幅下行,多数焦企均陷入亏损状态。二季度中后期,随着国内疫情之后全面复工复产,下游需求逐步恢复,国内高炉逐步推持高位生产,加之山东焦企实施以煤定产政策,部分地区环保限产,至六月末焦炭市场供应逐步改善。但下游钢铁正处汛期淡季,钢企利润受到大幅压减,产业链利润分配失衡,钢企打压焦价心态迫切,钢焦博弈加剧。三季度,焦化厂开工率继续高位上升,焦炭供应高位,钢厂利润收缩,钢焦博弈持续,焦炭价格平稳。四季度,从10月份开始,山西、河南等地陆续开启4.3米焦炉的退出工作,落后产能均趋定有序推进,焦炭供应收缩,下游从钢联公布的高炉开工率数据来看,整体高炉开工率依旧维持近三年的高位,需求端支撑仍在,焦炭整体上以偏强的走势为主。

2020年一季度,全国实现焦炭产量47,116万吨,同比持平,其中云南焦炭产量1,093.3万吨,同比增9.6%。焦炭受北方主产区以煤定焦、去产能政策等影响,整体产能下降,产量同比持平,导致下半年多数地区焦炭市场供给呈现紧平衡状态,焦企产能利用率有所提高。在焦供供给多处紧平衡的状况下,煤焦钢产业链利润分配发生变化,原本话语权最强的焦化企业生产利润后来居上。但云南省内焦企受区域内产能过剩影响,焦价同比降幅大,涨幅小,利润情况弱于北方主产区。

2021年预期国内政策对经济支持力度会更加精准有效,同时也会是我国重大项目集中施工年,下游工地需求将继续保持强劲,伴随着下游钢材市场的走势,预计全年焦炭供应前紧后松,整体基本平衡,上半年略有缺口,焦炭价格全年将呈现先扬后抑的走势。

2.2.2.1.2煤化工行业情况

2020年2月前后国内疫情蔓延,国内化工产业链复工周期延长,整体市场恢复缓慢;随后全球范围内的公共卫生安全事件升级,海外疫情大面积蔓延,加重全球范围内的恐慌情绪,疫情抑制需求,大宗产品供应日趋过剩,叠加国际油价暴跌博弈下,引发全球大宗商品市场整体下行趋势,化工品应声下跌,部分产品跌幅几近“烂腰斩”,至4月初化工产业链整体跌幅较大。随5,6月份起价格有一定反弹,但受各种因素限制,各类产品走势不一,部分产品价格走势强劲,年末价格冲破年初高位;部分产品离年初价位依然遥不可及。总体上,2020年公司焦炭及化工产品售价较上年同期降幅分别为12.58%,23.66%。原料煤采购方面,受上半年疫情影响导致节后煤矿复工复产时间推迟,以及云南省2020年煤炭资源整合政策影响使得省内炼焦煤产量下降,保供电煤等因素影响,2020年原料煤采购价较上年同期降幅为10.14%,综合以上,由于原料煤价格难以实现与焦化产品价格同幅度下降,导致收入、利润减少,盈利情况弱于北方主产区。

3.2.1 主营业务分析

3.2.1.1利润表及现金流量表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)
营业收入	4,720,446,670.86	5,725,813,062.10	-17.56
营业成本	4,247,311,852.55	4,983,893,960.71	-14.78
销售费用	21,822,411.56	95,271,736.09	-77.09
管理费用	217,879,857.05	196,827,161.63	10.70
研发费用	7,159,760.34	6,641,928.04	7.80
财务费用	67,306,746.38	105,535,869.40	-36.22
经营活动产生的现金流量净额	28,029,777.51	-280,906,083.50	不适用
投资活动产生的现金流量净额	-13,637,284.40	297,975,475.92	-104.58
筹资活动产生的现金流量净额	-131,512,962.32	79,480,832.80	-265.47

利润表相关科目变动分析表

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)	变动原因说明
销售费用	21,822,411.56	95,271,736.09	-77.09	主要原因是报告期根据新收入准则,属于合同履约成本的部分结转至营业成本所致。
财务费用	67,306,746.38	105,535,869.40	-36.22	主要原因是报告期融资租赁借款减少及融资成本有所降低所致。
其他收益	4,283,472.56	6,620,873.58	-35.30	主要原因是报告期确认的政府补助收益减少所致。
资产减值损失	-43,680,725.54	-8,574,790.60	409.41	主要原因是报告期计提的在建工程、固定资产及存货减值准备增加所致。
营业外收入	4,649,976.57	488,818.39	851.27	主要原因是报告期煤矿无法支付的款项转入营业外收入所致
营业外支出	4,398,076.44	6,769,368.78	-35.03	主要原因是报告期缴纳的罚款较上期减少所致
所得税费用	25,837,859.35	48,210,630.95	-46.41	主要原因是报告期利润减少,当期所得税费用减少所致。
营业利润	91,530,942.93	301,057,536.71	-69.60	2020年公司焦炭及化工产品售价较上年同期降幅较大;另一方面因受疫情影响导致节后煤矿复工复产时间推迟,同时云南省煤炭资源整合政策使得省内炼焦煤产量下降,以及保供电煤等因素影响,2020年原料煤采购价降幅相对较小,原料煤价格难以实现与焦化产品价格同幅度下降,导致收入、利润较上年同期大幅下降。
净利润	65,944,983.71	246,566,355.37	-73.25	

3.2.1.2收入和成本分析

√适用 □不适用

1.公司主营业务收入同比减少999,487.33万元,主要是:

(1)焦炭收入同比减少50,950.45万元,其中因售价同比减少244.44元/吨,影响收入减少52,534.71万元;因销焦量销量同比增加0.82万吨,影响收入增加1,584.26万元;

(2)煤气收入同比减少706.32万元,其中因售价同比增加0.017元/万,影响收入增加401.58万元;因销量同比减少0.34亿万,影响收入减少1,107.9万元;

(3)煤化工副产品收入同比减少11,504.52万元,其中因售价同比下降409.49元/吨,影响收入减少5,745.39万元;因销量同比减少2.88万吨,影响收入减少5,759.13万元;

(4)煤矿本年未生产,原煤业务收入减少7,47.2吨左右,产量同比不会有太大变化。

(5)设备制造业因业务量减少,收入减少13,652.88万元;

(6)贸易业务量减少,收入减少15,847 万元;

(7)工程业务收入增加324.09万元。

2.公司主营业务成本同比减少973,707.71万元,主要是:

(1)焦炭成本同比减少25,606.11万元,其中因原料煤采购成本下降单位成本同比减少125.04元/吨,影响成本减少26,872.71万元;因销量同比增加0.82万吨,影响成本增加1,267.61万元;

(2)煤气成本同比增加1,653.58万元,其中因单位成本同比增加0.15元/万,影响成本增加3,502.72万元;因销量同比减少0.14亿万,影响成本减少1,849.14万元;

(3)煤化工副产品成本同比减少16,167.50万元,其中因单位成本同比减少622.9元/吨,影响成本减少8,739.68万元;因销量同比减少2.88万吨,影响成本减少7,427.91万元;

(4)煤矿本年未生产,原煤业务成本减少6,484.32万元;

(5)设备制造业因业务量减少,成本减少11,457.22万元;

(6)贸易业务量减少,成本减少15,839.54万元;

(7)燃气工程业务成本增加1025.17万元。

3.2.1.2主营业务分行业、分产品、分地区情况

单位:元 币种:人民币

主营业务分行业情况

分行业	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
煤炭化	4,072,356,015.35	3,707,238,628.60	8.97	-13.43	-9.77	减少3.69个百分点
燃气工程	22,646,680.06	11,932,535.72	47.31	16.70	19.24	减少1.12个百分点
贸易	252,363,629.13	244,890,685.11	2.96	-38.52	-39.28	增加1.21个百分点
原煤	1,542,212.74	1,609,160.79	-4.34	-97.89	-97.58	减少13.37个百分点
设备制造业	344,961,317.65	276,487,841.52	19.85	-28.41	-29.30	增加1.01个百分点
合计	4,693,869,854.93	4,242,158,851.74	9.62	-17.49	-14.80	减少2.85个百分点

主营业务分产品情况

分产品	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
焦炭	3,650,109.68278	3,072,154.10647	15.83	-12.25	-7.69	减少4.16个百分点
煤气	198,949.52847	360,379.38174	-81.14	-3.43	4.81	减少14.24个百分点
化工产品	223,296.80410	274,705.14039	-23.02	-34.00	-37.05	增加5.96个百分点
燃气工程	22,646.68006	11,932,535.72	47.31	16.70	19.24	减少1.12个百分点
贸易	252,363.62913	244,890.68511	2.96	-38.52	-39.28	增加1.21个百分点
原煤	1,542,212.74	1,609,160.79	-4.34	-97.89	-97.58	减少13.37个百分点
设备制造业	344,961,317.65	276,487,841.52	19.85	-28.41	-29.30	增加1.01个百分点
合计	4,693,869,854.93	4,242,158,851.74	9.62	-17.49	-14.8	减少2.85个百分点

主营业务分地区情况

分地区	营业收入	营业成本	毛利率(%)	营业收入比上年增减(%)	营业成本比上年增减(%)	毛利率比上年增减(%)
昆明市	2,555,972,196.25	2,265,922,245.48	11.35	-17.01	-15.78	减少1.29个百分点
曲靖市	2,118,407,709.32	1,958,008,906.61	7.57	-18.08	-13.76	减少4.64个百分点
红河州	19,489,949.36	18,227,699.65	6.48	-14.83	-0.22	减少13.69个百分点
合计	4,693,869,854.93	4,242,158,851.74	9.62	-17.49	-14.80	减少2.85个百分点

主营业务分行业、分产品、分地区情况的说明

1.报告期焦炭毛利率比上年同期减少4.16个百分点,毛利减少25,345.34万元,主要原因是焦炭及化工产品售价较上年同期降幅较大,而原料煤价格难以实现与焦化产品价格同幅度下降,导致毛利较下降。

2.报告期煤气毛利率比上年同期减少14.24个百分点,主要原因是虽然原料煤价格下降,但所宗公司甲醇产量减少,煤气利用率下降,导致外销煤气单位成本增加0.15元/万,影响毛利减少2,359.90万元。

3.报告期化工产品毛利率比上年同期增加5.96个百分点,主要原因是报告期转销化产品存货跌价准备1986.29万元,以及原料煤成本、燃料动力成本下降所致。

3.2.1.2产销量情况分析表

√适用 □不适用

主要产品	单位	生产量	销售量	库存量	生产量比上年增减(%)	销售量比上年增减(%)	库存量比上年增减(%)
焦炭	万吨	207.34	214.92	1.85	0.27	0.38	77.88
煤气	亿立方米	8.05	2.41	-	-5.94	-5.38	-
煤化工产品	万吨	14.04	14.03	0.46	-17.36	-17.03	2.22
原煤	万吨	0.21	0.27	0.00031	-97.99	-97.44	-99.56
机加工产品	万吨	1.40	0.87	0.92	-17.16	-40.82	1.10
耐磨产品	万吨	1.89	2.06	0.35	-6.44	-6.39	0

产销量情况说明

焦炭生产量为干基量,销售量为湿量。

根据《云南省人民政府关于整治煤炭行业加强煤矿安全生产的通知》(云政发[2020]19号)、《云南省煤矿整治工作领导小组办公室关于印发推进全省煤矿行业整治工作实施方案的通知》(云煤整治办[2020]11号)等相关文件要求,公司所属五一煤矿、大舍煤矿、瓦鲁煤矿须按照“先整合重组后改造升级”的原则进行整治,三个煤矿自2020年3月7日起一直处于停产状态。

2020年,因受疫情影响导致客户开工不足,需求减少,使得昆钢重装集团机加工产品生产量、销售量略低。

3.2.1.2.3成本分析表

单位:元 币种:人民币

分行业情况

分行业	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
煤炭化	原材料	3,289,082,955.98	88.72	3,747,864,496.11	91.22	-12.24	
	燃料及动力	94,897,993.03	2.56	126,019,677.41	3.07	-24.70	
	人工	119,930,043.08	3.24	131,831,973.87	3.21	-9.03	
	制造费用	122,562,215.77	3.31	102,713,711.44	2.5	19.32	
	运输及装卸费	80,765,420.74	2.18		不适用	不适用	
	小计	3,707,238,628.60	100	4,108,429,858.83	100	-9.77	
燃气工程	燃气工程	11,932,535.72	100	10,007,463.09	100	19.24	
贸易	贸易	244,890,685.11	100	403,286,110.63	100	-39.28	
原煤	原煤	1,609,160.79	100	66,452,403.82	100	-97.58	
设备制造业	设备制造业	276,487,841.52	100	391,060,084.89	100	-29.30	

分产品情况

分产品	成本构成项目	本期金额	本期占总成本比例(%)	上年同期金额	上年同期占总成本比例(%)	本期金额较上年同期变动比例(%)	情况说明
焦炭	原材料	2,731,758,949.96	88.92	3,057,883,999.93	91.88	-10.67	
	燃料及动力	78,217,063.34	2.55	102,299,644.71	3.07	-23.54	
	人工	98,916,336.71	3.22	99,104,648.71	2.98	-0.19	
	制造费用	82,496,335.72	2.68	68,916,886.14	2.07	19.70	
	运输及装卸费	80,765,420.74	2.63		不适用	不适用	
	小计	3,072,154,106.47	100	3,328,205,179.50	100	-7.69	
煤气	原材料	321,360,797.12	89.17	304,233,132.44	88.48	5.63	
	燃料及动力	8,347,940.59	2.32	6,969,589.85	2.03	19.78	
	人工	12,159,195.32	3.37	17,018,975.87	4.95	-28.56	
	制造费用	18,511,448.72	5.14	15,621,908.39	4.54	18.50	
	小计	360,379,381.74	100	343,843,606.56	100	4.81	
化工产品	原材料	235,963,208.90	85.90	385,747,363.75	88.4	-38.83	
	燃料及动力	8,332,989.10	3.03	16,750,442.85	3.84	-50.25	
	人工	8,854,511.06	3.22	15,708,349.28	3.6	-43.63	
	制造费用	21,554,431.33	7.85	18,174,916.90	4.16	18.59	
	小计	274,705,140.39	100	436,381,072.77	100	-37.05	
燃气工程	燃气工程	11,932,535.72	100	10,007,463.09	100	19.24	
贸易	贸易	244,890,685.11	100	403,286,110.63	100	-39.28	
原煤	原煤	1,609,160.79	100	66,452,403.82	100	-97.58	
设备制造业	设备制造业	276,487,841.52	100	391,060,084.89	100	-29.30	
合计		4,242,158,851.74	100	4,979,235,921.26	100	-14.80	

成本分析其他情况说明

1.煤焦化子公司成本比上年同期下降9.77%,其中原材料下降12.24,主要原因原料煤采购价格下降;燃料及动力下降24.70%,主要原因是化工产品产销量减少,所消耗的动力煤等减少;制造费用增加19.32%,主要原因是脱硫脱销设备运行费用、干熄焦设备检修费用及焦炉维修费比上年同期增加;运输及装卸费同比增加8,076.54万元,主要原因是根据新收入准则,合同履行成本确认为一项资产,并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,结转营业成本。

2.贸易业务成本比上年同期下降39.28%,主要原因是无烟煤、洗精煤等贸易商品价格波动幅度大,为防范风险,贸易业务量减少。

3.2.1.2.4主要销售客户及主要供应商情况

√适用 □不适用

前五名客户销售额360,307.70万元,占年度销售总额76.76%;其中前五名客户销售额中关联方销售额349,444.34万元,占年度销售总额74.45%。

前五名供应商采购额142,172.81万元,占年度采购总额33.51%;其中前五名供应商采购额中关联方采购额0万元,占年度采购总额0%。

3.2.1.2费用

□适用 √不适用

3.2.1.4研发投入

研发投入情况表

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

本期费用化研发投入	7,159,760.34
本期资本化研发投入	0
研发投入合计	7,159,760.34
研发投入总额占营业收入比例(%)	0.15
公司研发人员的数量	278
研发人员数量占公司总人数的比例(%)	12.86
研发投入资本化的比重(%)	0

情况说明

√适用 □不适用

公司研发人员主要是由公司技术中心人员及其公司下属分子公司兼职参与公司科研项目研发的专业技术人员组成,专业涵盖煤焦化、分析化学、仪表、自动化控制、机械、电气、材料、铸造、锻压、理化检验等专业领域。研发费中的人员费用对应只包含了在研项目人员的薪酬。

3.2.1.5现金流

√适用 □不适用

单位:元 币种:人民币

科目	本期数	上年同期数	变动比例(%)	变动原因
收到的税费返还	3,583,279.57	354,239.26	911.54	主要原因是报告期收到增值税留抵退税所致。
收到其他与经营活动有关的现金	38,999,107.87	69,963,694.73	-44.26	主要原因是上期收到客户退回商业承兑汇票托收款项所致。
支付的各项税费	126,296,111.03	185,095,606.84	-31.77	主要原因是报告期缴纳的增值税、所得税较上期减少所致。
支付其他与经营活动有关的现金	70,991,752.06	105,263,697.21	-32.56	主要原因是上期支付客户退回商业承兑汇票托款项所致。
经营活动产生的现金流量净额	28,029,777.51	-280,906,083.50	不适用	主要原因是报告期收到的销售结算款现金比例较上期增加所致。
收回投资收到的现金	236,818,465.00	401,696,895.96	-41.06	主要原因是报告期下属外云可耐磨科技开展闲置资金理财产品赎回现金比上期减少所致。
取得投资收益收到的现金	114,990.51	9,937,835.11	-98.84	主要原因是报告期收到对外投资收益较上期减少所致。
收到其他与投资活动有关的现金	0.00	1,056,666.04	-100.00	主要原因是上期代收对外投资的相关费用。
购建固定资产、无形资产和其他长期资产所支付的现金	15,449,226.48	10,537,361.96	746.61	主要原因是报告期以现金方式支付固定资产和在建工程项目增加所致。
投资支付的现金	234,515,847.39	100,177,569.14	134.10	主要原因是报告期公司下属外云可耐磨科技开展闲置资金理财产品赎回现金比上期减少所致。
支付其他与投资活动有关的现金	605,666.04	4,000,000.00	-84.86	主要原因是报告期公司下属外云可耐磨科技的税费以及上期支付云南大西洋股权交易保证金所致。
投资活动产生的现金流量净额	-13,637,284.40	297,975,475.92	-104.58	主要原因是报告期收回的投资款本金和投收益较同比减少所致。
偿还债务所支付的现金	824,609,000.00	529,000,000.00	765.88	主要原因是报告期公司偿付债券到期还本付息以及偿还短期融资券所致。
支付其他与筹资活动有关的现金	386,926,223.64	572,991,960.27	-32.47	主要原因是报告期内偿还融资租赁款、支付融资保证金较上期减少所致。
筹资活动产生的现金流量净额	-131,512,962.32	79,480,832.80	-265.47	主要原因是报告期内收到的短期借款减少以及到期偿还公司债券支付的资金增加所致。

3.2.2非主营业务导致利润重大变化的说明

□适用 √不适用

3.2.3资产、负债情况分析

√适用 □不适用

3.2.3.1资产及负债状况

单位:元 币种:人民币

项目名称	本期期末数	本期期末数占总资产的比例(%)	上期期末数	上期期末数占总资产的比例(%)	本期期末金额较上期期末变动比例(%)	情况说明
预付款项	49,773,630.88	0.94	11,793,842.14	0.20	322.03	主要原因是报告期末预付供应商煤款较年初增加所致。
其他应收款	15,946,577.40	0.30	8,293,614.94	0.14	92.28	主要原因是报告期支付的合同履约保证金所致。
合同资产	137,122,251.70	2.59				主要原因是报告期执行新收入准则,待结算收入列示在本项目所致。
一年内到期的非流动资产	27,163,077.05	0.51	46,839,332.70	0.79	-42.01	主要原因是报告期融资租赁到期收回保证金所致。
其他流动资产	39,576,279.07	0.75	18,845,529.50	0.32	110.00	主要原因是合同资产对应的销项税列示在本项目所致。
长期应收款	20,366,828.96	0.39	44,084,258.01	0.75	-53.80	主要原因是报告期融资租赁到期收回保证金所致。
其他非流动金融资产			500,000.00	0.01	-100.00	主要原因是报告期对其他非流动金融资产公允价值变动所致。
应付账款	382,746,748.60	7.24	658,667,023.58	11.15	-41.89	主要原因是报告期应付原料煤采购款较上年期末减少所致。
预收款项	6,234,238.94	0.12	39,619,973.53	0.67	-84.26	主要原因是报告期执行新收入准则,部分预收款项列示至合同负债所致。
合同负债	35,467,024.30	0.67				主要原因是报告期执行新收入准则,部分预收款项列示至本项目所致。
应交税费	31,044,226.04	0.59	23,769,398.85	0.40	30.61	主要原因是报告期应交增值税和所得税较上年期末增加所致。
一年内到期的非流动负债	211,207,115.68	4.00	449,720,243.66	7.61	-53.04	主要原因是报告期一年内到期的融资租赁借款和应付债券减少所致。
长期应付款	85,158,267.13	1.61	197,591,398.99	3.35	-56.90	主要原因是报告期应付融资租赁借款减少所致。
未分配利润	-19,853,624.71	-0.38	-71,720,741.61	-1.21		主要原因是报告期公司实现盈利所致。

3.2.3.2截至报告期末主要资产受限情况

√适用 □不适用

项??目	年末账面价值	受限原因
货币资金	228,340,908.75	开具信用证保证金以及开具银行承兑汇票保证金等?
固定资产	766,745,660.96	售后租回融资租赁资产?
无形资产	103,642,897.92	售后租回抵押的土地?
合?? 计	1,098,729,467.63	

3.2.3.3其他说明

□适用 √不适用

3.2.4行业经营性信息分析

√适用 □不适用

详见下文“煤化工板块”。

化工行业经营性信息分析

3.2.4.1行业基本情况

3.2.4.1.1行业政策及其变化

√适用 □不适用

序号	政策	发布部门	实施时间	主要内容
1	《焦化行业准入条件》	国家工信部	2014.3.3	为促进焦化行业结构调整和转型升级,引导和规范焦化企业投资和生产经营,按照“总量控制、科学规划、合理布局、节约能(资)源、保护环境、技术进步、创新转型”的原则制定,准入条件适用于新(改、扩)建焦化企业,包括焦炉、焦炉煤气制甲醇、煤焦油加工、苯精制生产企业。
2	《现代煤化工建设项目环境准入条件(试行)》	环保部	2015.12.22	作为现代煤化工建设项目开展环境影响评价工作的依据。
3	《焦化行业规范条件》	国家工信部	2020.6.11	为进一步加快焦化行业转型升级,促进焦化行业技术进步,提升资源综合利用率和节能环保水平,推动焦化行业高质量发展,制定本规范条件。该规范条件适用于中华人民共和国境内涉及焦化生产企业,是鼓励和引导行业技术进步和规范发展的引导性文件,不具有行政审批的职责和强制性。
4	《云南省人民政府关于实施“一区一县一带”生态环境分区管控的意见》	云南省人民政府办公厅	2020.11.10	优化产业布局,加强大气污染排放管控,严格论证新建扩建钢铁、石化、化工、有色冶炼、建材、有色冶炼等高污染项目,确保大气环境质量达标。

在环保治理方面,师宗煤焦化工有限公司和安宁分公司均已建成并投入焦炉烟气SDS干法脱硫及SCR脱硝装置;安宁分公司推荐地面除尘站和干熄焦地面除尘站均已安装在线监测系统;师宗煤焦化工有限公司煤场全封闭实气氛大棚和输煤机械棚公治烟灰治理项目也正在推进中。公司实施污染源辨识分级、环境风险分级管控,新增污染因子在线监测系统,环保管控持续有效。

公司计划投资建设年产200万吨焦化环保搬迁转型升级项目,此项目采用较为先进的工艺流程,包括:取消露天煤场,采用国内先进的筒仓储煤技术,大大减少了原料扬尘;选用炭化室高度≥7.6米的大型顶装机焦炉为主体,配套干熄焦装置的工艺流程,符合产业政策《焦化行业准入条件》的要求。环保方面按超低排放要求设计,采用多级先进实用技术,做到烟尘无组织、烟气脱硫、脱硝、除尘、除氨、除汞、除酸性气体等多种污染物的综合治理,实现高水平“零排放”,废气“超低排”,以及工业废弃物的循环经济利用,安全、环保、消防等设备、设施选择符合国家法律法规要求。节能减排等技术的推广使用,从根本上促进了清洁生产,有效保护生态环境,有效提高资源与能源的综合开发和回收利用,促进地方经济社会的可持续发展(具体内容详见临时公告:2020-057)。

3.2.4.1.2主要经营模式的基本情况及公司行业地位

公司所属细分行业为煤焦化行业,行业基本情况详见“第三节第一部分 报告期内公司所从事的主要业务、经营模式及行业情况说明”。

公司作为独立焦化企业,其生产工艺和设备处于西南领先水平,符合《焦化行业准入条件》,报告期内公司拥有生产焦炭198万吨、年产甲醇10万吨的生产能力,拥有2座6米大型焦炉,2座5.5米捣固焦炉,2套与焦炉配套的煤气净化装置,1套140吨/小时干熄焦装置,以及1套10万吨/年的甲醇装置,1座150万吨/年洗煤厂及3座煤矿。公司主要产品有冶金焦炭、焦油、粗苯、煤气、甲醇、硫酸铵、硫磺等产品,2019年,公司生产的“昆明牌冶金焦、焦化苯”继续被认定为云南名牌产品。公司技术中心为云南省省级技术中心,同时为云南省企业技术中心协会常务理事单位,截止目前,公司已制定1项国家标准《焦化废水 氨氮含量的测定 甲醛法》(标准编号GB/T 34532-2017);1项行业标准《焦炉煤气 氰化氢含量的测定 硝酸银滴定法》(标准编号YB/T 4495-2015)。

3.2.4.2产品与生产

3.2.4.2.1主要经营模式

√适用 □不适用

1.采购模式:公司原料煤采购实行统管、统采的模式,主要采用议价采购模式,在市场供应较宽松的时期会采用竞价采购模式与议价采购模式并举的方式进行原料采购,通过煤企直供与贸易相结合的方式,由贸易分公司负责各分、子公司的煤炭采购和管理。

2.生产模式:对煤进行干燥,生产焦炭并对炼焦副产品进行回收和深加工。

3.销售模式:公司的产品主要采用直销和贸易相结合的销售方式,其中主营产品焦炭以直销为主,由贸易分公司负责各分、子公司产品销售。

报告期内销售经济模式的主要情况

□适用 √不适用

3.2.4.2.2主要产品情况

√适用 □不适用

产品	所属细分行业	主要上游原材料	主要下游应用领域	价格主要影响因素
焦炭	焦炭行业	洗精煤	钢铁行业	原料价格、产品供求关系
硫铵	煤化工行业	荒煤气	化肥生产、医药、生物	原料价格、产品供求关系
工业硫磺	煤化工行业	荒煤气	生产硫酸、橡胶、农药、染料等	原料价格、产品供求关系
甲醇	煤化工行业	焦炉煤气	燃料、制甲醛、醋酸、甲胺等的原料	原料价格、产品供求关系
焦油	煤化工行业	荒煤气	提取萘、蒽、咔唑、炭黑油、酚油、沥青等化工原料,生产有机颜料、分散剂、炭黑、碳素制品等	原料价格、产品供求关系
粗苯	煤化工行业	荒煤气	制取苯、甲苯、二甲苯、三甲苯、萘、氢醌和酚,轻溶剂油等	原料价格、产品供求关系

3.2.4.2.3研发创新

√适用 □不适用

2020年,公司根据“提升补稳定焦炭质量”攻关工作方案,不断调整研究配煤比,创新配煤模型,初步形成固化配煤比;不断尝试,使用低价炼焦煤来降低配合煤成本;能快利用岩相技术指导煤炭采购并引入岩相指标作为结算依据,保证来煤质量。焦炭质量取得大幅提升,已达到内销先水平,焦炭深受客户欢迎。

2020年,煤焦化板块,公司获得专利授权3件,截止到2020年12月31日,共计获得169项授权专利,其中发明专利20项,实用新型专利149项。拥有专利包含了目前公司销售产品焦炭、甲醇、粗苯、焦油、硫酸铵在生产过程中的工艺、设备等方面的保护。

3.2.4.2.4生产工艺流程

√适用 □不适用

公司全资子公司师宗煤焦化规模为年产干全焦98万吨,并配套建设年产10万吨甲醇工程。

年产98万吨干全焦工程的焦炉炉型选用TJL5550D型捣固侧装煤炼焦炉,炭化室高度5.5m,炉组规模2×60孔。相应配套备煤、熄焦、除尘、除氨、除汞、除酸性气体等多种污染物的综合治理设施。

炼焦煤采用先配煤后粉碎的工艺方案,煤焦采用湿法熄焦,焦炭共分为五级:>80mm、80-60mm、60-40mm