

B034 信息披露 | Disclosure

中曼石油天然气集团股份有限公司关于媒体报道的说明公告

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

一、媒体报道简述

中曼石油天然气集团股份有限公司（以下简称“公司”或“中曼石油”）拟收购一块位于哈萨克斯坦拟内石油区块（以下简称“岸边区块”或“岸边项目”）87.5%权益，公司及下属全资子公司拟收购Netsevr Dmcc（以下简称“NS公司”）持有的Toghi Trading F.Z.C.O公司（以下简称“TOGHI公司”或“标的公司”）87.5%的股权，从而间接持有岸边区块87.5%的探矿权益。公司于2020年8月27日披露了《关于收购哈萨克斯坦岸边区块87.5%权益暨关联交易的公告》（公告编号：2020-065）（以下简称“前次公告”）。公司提请投资者结合前次公告相关内容，共同阅读本公告，相关释义简称与前次公告相同。

近日，公司注意到有关媒体发表了关于公司收购岸边区块87.5%权益事项的报道，相关报道就岸边区块最终产生经济成果、哈萨克斯坦新资源法对标的公司未来经营的预期、转让定价是否合理等几个方面存疑，希望中曼石油能在临时股东大会召开前向广大投资者充分释疑，便于广大中小投资者理性决策。

二、相关情况说明

公司十分重视上述报道内容，立即组织相关方对报道提出的问题进行详细了解研究和论证。为了维护广大投资者的利益，澄清报道中相关事项，公司将就报道中提到的问题进行充分说明如下：

报道问题一：岸边区块所处滨里海盆地勘探难度大，能否最终产生经济成果尚不确定

【媒体报道内容摘录】

公告披露，岸边区块位于哈萨克斯坦阿特劳州，地处哈国最大的含油气盆地——滨里海盆地，北距哈国最大油田田吉兹油田约20公里。2018年12月，汇汇能源公告由于在较深的勘探并发现了较高含量的硫化氢，商业开采成本高于预期，开发存在较大风险及不确定性，决定终止2012年收购的南依贝斯油气区块项目（同样位于滨里海盆地）。

由于本次交易的岸边区块处于滨里海盆地，请上市公司结合滨里海盆地的地质特征、勘探技术难度等说明标的公司后期勘探工作需投入的资金，以及勘探工作的实际进展，包括但不限于所在油田盐上、盐下的最新原油地质储量及可采储量、较2014年相比的储量显著变动情况、勘探成本数、总井数等信息；同时，建议上市公司以“汇汇能源公告案例为鉴，在本次交易评估中充分考量岸边区块可能面临的勘探经济成果不确定的风险。

情况说明：

现从岸边项目地质情况、已有储量状况、新发现勘探情况、勘探前景、未来勘探开发计划、产能安排、投资预期和经济效益预测等方面进行说明，具体如下：

1. 滨里海盆地是哈萨克斯坦最大的含油气盆地，是中亚地区油气最富集的地区之一。岸边项目和汇汇能源收购的南依贝斯油气区块虽然都位于滨里海盆地，但所处构造单元不同，油气藏发育规律和勘探特征均不同。岸边项目位于滨里海盆地南部的超克拉田，油气藏不连续，聚散和自由溢油田，目的层以盐下；南依贝斯油气区块位于超克拉田南部阿斯特拉罕区块，聚散和超克拉田，目的层以盐上。

汇汇能源收购南依贝斯油气区块后于2013年实施一勘探井，日产气约,000方，勘探结果显示该区块含可采天然气储量，但由于在较深的勘探中发现了较高含量的硫化氢，商业开采存在较大风险及不确定性。之后经过多方专家论证，该区域最新储量丰富，但因内含较高硫化氢成分，商业开采成本高于预期，鉴于国际经济形势复杂，短期内经济价值难以有效实现，投资风险逐步加大等等因素考量，终止了哈萨克斯坦南依贝斯油气区块项目。

可以看出，汇汇能源终止哈萨克斯坦南依贝斯油气区块项目的主要原因是气藏含硫化氢，开采成本高，商业价值低于预期；而岸边项目是盐湖，与南依贝斯油气区块在地质构造类型、地质条件不同，开采方式也不一样，也不存在硫化氢的问题，所以两者项目不具有可比性。

2. 岸边项目不是地质勘探项目，在区块内北块和中块上白垩统岩层项目已获得工业油流发现，原油地质储量已落实。岸边项目上白垩统岩层储量1967万获得国家批准进入哈萨克斯坦国家储量平衡表，其中C1级原油地质储量251.3万吨，技术可采储量502万吨，C2级原油地质储量896万吨，技术可采储量502万吨。D&M公司2014年评价岸边项目北块和中块上白垩统岩层储量1P, 2P, 3P原油地质储量分别为1136万、2490万、2966万吨，原油经济可采储量分别为169万、693万、867万吨。哈萨夏国际能源开发有限公司（以下简称“哈萨夏能源”）于2019年并购岸边项目87.5%权益，并购时行业估算就是以D&M公司评估的2P原油储量为基础进行估值的，在Brent油价为40-45美元/桶，估值是超过并购价格的。

注：C1、C2为俄罗斯储量分类标准，1P, 2P, 3P为国际通用标准。

3. 哈萨夏能源完成岸边项目并购后，2018至2019年完成三维地震资料采集、处理和解释，根据三维地震资料解释结果，岸边项目北块和中块的上白垩统岩层形态变化不大，经内部估算2P原油地质储量为2500万吨左右，进一步证实了上白垩统已发现的原油地质储量的可靠性，这部分储量在试采后是可以直接投入开发产生经济效益的，在目前国际油价水平下，对这部分储量进行开发，经济上是完全可行的。

4. 岸边项目在完成三维地震后，除了进一步落实了上白垩统已发现含油圈闭的准确构造形态，更重要的是在下白垩统、埃罗系和三叠系均发现了有利构造圈闭，共落实有利构造圈闭6个，其中，下白垩统落实有利构造圈闭4个，埃罗系落实有利构造圈闭1个，三叠系落实有利构造圈闭1个。

经调研邻近在产油田，东科田田距离岸边项目6公里左右，产层为埃罗系和三叠系，卡拉田田距离岸边项目20公里左右，产层为上白垩统岩层项目；与岸边项目上白垩统已发现储量相当一致）且与哈萨夏阿特劳阿尔比，岸边项目新发现圈闭所处层位与东科田田及卡拉田田产层一致，且处于相同构造带，成藏条件一致，经类比分析认为岸边项目新发现下白垩统、埃罗系和三叠系有利构造圈闭具有巨大勘探潜力。

5. 岸边项目中目前已制定详细勘探开发计划，对已发现储量含油圈闭和新发现圈闭分别开展工作。

对于北块中块上白垩统岩层项目已发现原油储量，已编制了开发方案，计划在2021年11月勘探期结束后完成试采作业并先期进行开发，计划2024年建成原油年产30万吨的油田；2022至2024年计划钻探开发并产182口，开发并投资\$3300万美元，地面投资4821万美元，共需开发投资1.015亿美元，如公司并购以后将发挥公司在工程服务一体化的优势，进一步降低投资成本，提升勘探开发效率和经济效益。

对于新发现圈闭，计划在2021年11月勘探期结束后首先钻探3口探井，需钻井投资约450万美元，如获得发现，根据哈国新资源法计划申请长期勘探期，争取在较长的勘探期内对新发现的含油圈闭进行评价，计划钻探口左右评价井，投资约1000万美元；同时结合对新发现的其它评价和试验等等各项工作。新发现圈闭一旦获得发现，从圈闭规模来看，新发现原油地质储量可能大于目前上白垩统岩层储量已发现储量，可以产生比理想预期的经济效益。

报道问题二：本次交易评估中，上市公司是否已就哈国新资源法对标的公司未来经营产生的影响进行了充分考虑

【媒体报道内容摘录】

公告披露，岸边项目矿权于2021年11月到期，在满足一定投资的情况下，矿权可以延期1年，最长可累计延期4年，本次交易设置了延期未获批的回购条款。哈萨克斯坦2018年6月新生效的《矿产资源及矿产资源利用法案》（简称新资源法）对勘探延期申请提出了趋严方面的政策，导致在取得矿权延期获批的难度加大，为降低本次收购的不确定性，上市公司是否可以考虑在取得矿权延期批准后再对标的公司进行收购。

此外，新资源法对完成开发方案中各类生产指标、履行科研义务、申请开发合同延期等均提出了更为苛刻的要求，对矿产资源利用开发的监管及处罚力度明显加大。请上市公司说明是否就新资源法对标的公司未来可能产生的影响进行了充分评估，将如何应对标的公司可能面临的风险述。上市公司是如何将上述影响在本次评估中进行考量的。

情况说明：

哈萨克斯坦2018年新出台的《矿产资源及矿产资源利用法》要点包括：①编制矿产资源管理规划；②最大限度简化矿产资源使用权发放审批程序，实施“先到先得”原则；③储量评价方法与国际接轨，执行储量国际报告标准准系；④消除资源使用过程中产生的障碍，缩减设计文件数量，简化审批程序；⑤继续支持“哈萨克斯坦储量”；⑥矿产资源使用权的转让及其监管方式发生变化；⑦列出了矿产资源使用许可证或合同终止下情形；⑧加强国家对石油天然气、油等“重要矿产资源的管控。

以上要点中②、③、④、⑤、⑥要点对投资者经营不会产生大的影响，其中②、③和④要点对投资者经营是有利的，要点⑥、⑦和⑧会对投资者经营产生一定的影响。

与2010年版《资源法》相比，《新资源法》及其配套法律、法规简化了油气合同类型，增加了油气合同的透明度，降低了投资者风险；减少了需审批设计文件数量，优化报批程序，不仅降低了油气投资成本又提高了工作效率，这对油气投资者都是积极的因素。针对《新资源法》对勘探开发合同期及延期做出了明确规定，对违反合同义务的处罚明显提高的问题，公司将利用既有行业经验、专家资源组织认真编写设计文件，严格执行合同义务，降低违约风险。

证券代码：002745 证券简称：永林森 公告编号：2020-115

证券代码：128984 证券简称：永林转债

永林森股份有限公司关于“永森转债”赎回实施的第九次公告

公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

重要内容提示：

1、“永森转债”（债券代码：128984）赎回价格为：100.30元/张（含当期应计利息，当期利率为0.4%，且当期利息含税）

2、“永森转债”赎回登记日：2020年9月10日

3、“永森转债”赎回日：2020年9月11日

4、“永森转债”停止交易及转股日：2020年9月11日

5、投资者赎回款项到账日：2020年9月18日

6、根据安排，截至2020年9月10日收市后仍未转股的“永森转债”将被强制赎回，本次赎回完成后，“永森转债”将在深圳证券交易所摘牌。持有人持有的“永森转债”如存在被质押或被冻结的，建议在停止交易和转股日前解除质押和冻结，避免出现无法转股而被强制赎回的情况。

风险提示：根据安排，截至2020年9月10日收市后尚未实施转股的“永森转债”，将按照100.30元/张的价格强制赎回，投资者如未及及时转股，可能面临损失，敬请投资者注意投资风险。

一、赎回管理实施计划、触发赎回情形

经中国证券监督管理委员会（以下简称“中国证监会”）“证监许可〔2019〕12296号文核准”，永林森股份有限公司（以下简称“公司”）于2019年12月16日公开发行为26,600,177张可转换公司债券，每张面值100元，发行总额266,001.77万元，期限六年。经深圳证券交易所（以下简称“深交所”）“深证上〔2020〕10号”文同意，“永森转债”将于2020年1月10日起在深交所挂牌交易，并于2020年6月22日进入转股期，转股起止日为2020年6月22日至2025年12月16日。

根据《永林森股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》（以下简称“募集说明书”）的约定，“永森转债”的初始转股价格为12.95元/股；2020年6月10日，因公司实施2019年度权益分派方案，“永森转债”的转股价格由12.95元/股调整为17.28元/股。

公司股票（股票代码：永林森；股票代码：002745）自2020年6月29日至2020年8月7日的连续三十个交易日中至少有一个交易日收盘价格不低于“永森转债”当期转股价格12.80元/股的130%/元/股（即为16.64元/股），已经触发《募集说明书》中约定的有条件赎回条款。

2020年8月11日，公司第四届董事会第十二次会议、第四届监事会第十二次会议审议通过了《关于提前赎回“永森转债”的议案》，决定行使“永森转债”有条件赎回权，按照债券面值加上当期应计利息的价格赎回全部未转股的“永森转债”。公司独立董事对该事项发表了同意的独立意见。

《募集说明书》中对有条件赎回条款的相关约定如下：“在本次发行的可转换债券存续期间，当下述两种情形的任意一种出现时，公司有权决定按照债券面值加上当期应计利息的价格赎回全部或部分未转股的可转债：

1）在转股期内，如果公司股票在任何连续三十个交易日中至少有一个交易日的收盘价格不低于当期转股价格的130%（含130%）；

2）当本次发行的可转债未转股余额不足3,000万元时；

当期应计利息的计算公式为：IA=B×i×T/365

IA：指当期应计利息；

B：指当前持有的可转债持有人持有的可转换债券面总金额；

i：指可转债当年票面利率；

T：指计息天数，从上一个付息日起至本计息年度赎回日的实际历天数（算头不算尾）。

若在前述三十个交易日中发生上述转股价格调整的情形，则在调整前的交易日按调整前的转股价格和收盘价格计算，调整后的交易日按调整后的转股价格和收盘价格计算。”

二、赎回资金安排

根据《募集说明书》中关于有条件赎回的约定，赎回价格为100.30元。计算过程如下：

当期应计利息的计算公式为：IA=B×i×T÷365，其中：

IA：为当期应计利息；

《新资源法》的立法主旨是合理系统利用矿产资源，提高地质勘探开采水平与管理能力，处罚、终止矿产资源利用合同不是立法者及主管机关的初衷。公司会积极、严格履行合同中的勘探开发工作量及财务义务，提高设计文件编制质量，强化项目运营管理水平，对可能出现违反合同义务和设计文件中指标的情况，公司将提前组织好论证，及时调整、报批相关设计文件和签署合同补充协议，避免出现违反合同义务的情况。

“一带一路”倡议的持续推广，为哈中能源合作创造了新契机。随着资源国经济实力的增强，会不断强化对资源的管控，出台收紧政策，这对项目的运营管理提出了更高的要求，公司将加强对当地能源、税务、劳工等政策的调研，并借鉴学习已参项目垦戈区块的运营经验，进一步提高管理水平，制定行之有效降低风险的措施和预案，不断增强项目抗风险能力。

依据目前岸边区块的勘探情况，岸边区块已完成了三维地震采集和初步解释工作，在2021年1月之前钻探3口探井，并提交相关的设计文件就可以根据新资源法申请勘探权延期，公司可以利用在钻井工程业务方面的优势，尽早顺利完成3口探井的施工，从而使矿权的概率大大增加。同时，本次交易还设置回购条款规避无权无法延期的风险，将公司承担的风险降额到极低，基于公司对目前岸边项目勘探进展的了解及自身油工程方面的实力，公司认为目前收购岸边区块的风险可以预估和控制，不确定性相对较低。

报道问题三：哈萨夏开曼不直接将标的公司股权转让给上市公司的原因

【媒体报道内容摘录】

请上市公司说明为何阿哈萨夏开曼2020年6月不直接将标的公司股权转让给上市公司，而是通过先转让给NS公司，再由NS公司于2个月后再转让上市公司，以解决所谓的同业竞争问题；NS公司未按约定交付提供600万美金借款，哈萨夏开曼却已知悉86%的股权已转至NS公司下是否存在正常商业逻辑；为何标的公司剩余15.5%股权尚未登记在NS公司名下，其中0.5%股权为何仍由前控股股东Y先生代持；哈萨夏能源何时向标的公司提供了500万美金借款，标的公司如何使用了前述借款，借款是否全部用于支付收购岸边区块剩余50%股权。

情况说明：

Netsevr Dmcc（NS公司）于2014年9月14日成立，HAIBO LUO持有NS公司100%股权，其主要业务为石油、天然气开发；陆上和海陆上油气田服务；石油和天然气钻井；石油和天然气开采管理；油气工程设备维修。

NS公司与公司控股股东上海中曼投资控股有限公司、哈萨夏能源及中曼石油均不存在关联关系。

经与哈萨夏能源、NS公司核实，由于哈萨夏能源除其他油气区块的投入正在持续推进，哈萨夏能源在人员、资金、技术等方面不能全面兼顾到岸边区块的开发，同时为解决同业竞争问题，2019年11月，哈萨夏能源将与NS公司签订TOGHI公司87.5%股权转让给NS公司事宜进行了商讨。为了使FNS公司进行跨境地区跨境业务操作事宜，2019年12月20日，哈萨夏开曼就阿特劳阿曼自治州政府府提出申请将TOGHI公司87.5%股权转让给NS公司。因此股权转让变更是提前申请后推进，在后继续将标的公司办理股权变更的过程中，了解到由于阿特劳阿曼自治州政府府前门厂系统启用后，对股权转让变更已实施的限制，新系统不能通过非数股权转让上申请且想通过走一次，则新系统下让股份。要完成将TOGHI公司87.5%股权转让给NS公司，最优方案是，其中0.5%的股权数股权分两次进行转让，0.5%股权转让完成后先解除办法，随后双方与大股东Y先生进行了协商，由Y先生先代转股NS公司持有0.5%股权，如后续股份变更阿曼自治州政府府前门厂系统可以办理非整数股权转让后再由0.5%股权转回NS公司。

针对上述阿特劳阿曼自治州政府府前门厂系统实施在股权转让方面的限制，公司已咨询阿曼当地律师，律师对于上述情况进行了确认。

根据上述情况，哈萨夏开曼完成将TOGHI公司96%股权转让给NS公司后，再将1%股权转让变更，剩余0.5%股权转让与原大股东Y先生签署协议将Y先生代持、经过与阿特劳阿曼自治州政府府及律师多次沟通，同时阿曼政府的影响及股权变更登记的材料需要TOGHI公司小股东Y先生签字，哈萨夏开曼与NS公司直至2020年6月完成股权转让协议的签订及股权变更登记工作，双方约定将股权转让日期定为2020年6月30日。虽然NS公司未先行向标的公司提供500万美金借款，但哈萨夏能源与TOGHI公司签署的借款协议真实有效，不影响哈萨夏能源提供在其对TOGHI公司500万美金的承诺，在此情况下先行办理标的公司股权转让变更更有利于NS公司尽快进行岸边项目的融资和后续工作。

哈萨夏开曼500万美金借款情况。

2018年3月，TOGHI公司子公司ZHAN KC与哈萨克斯坦石油签署补充协议，约定ZHAN KC将支付\$407.547美元用于购买岸边区块剩余50%权益。

2018年4月，TOGHI公司以借款方式取得\$047.547美元，并以股东借款形式支付给ZHAN KC；ZHAN KC将该款项全额支付给哈哈萨夏石油。

2019年4月，哈萨夏能源与TOGHI公司签署600万美金借款协议，TOGHI公司将收到的借款用于归还上述岸边区块剩余60%权益的对外借款；截止2019年12月，哈萨夏能源向TOGHI公司累计提供了500万美金借款。

报道问题四：国际原油价格大幅下跌，本次转让定价是否合理

【媒体报道内容摘录】

2018年2月，哈萨夏开曼收购标的公司股权的对价为1150万美元，此时布伦特原油期货结算价在60至70美元/桶，2018年10月曾上涨至超过80美元/桶，在目前国际油价大幅下跌的背景下，本次收购仍以2018年的价格作为本次交易的股权转让定价是否合理，是否存在间接向关联方进行利益输送的嫌疑。

此外，公告披露，石油价格直接决定岸边项目未来的盈利情况，如果未来石油价格长期保持低迷将影响项目收益。而《国际石油价格》发布的《哈萨克斯坦油气行业现状与合作前景》、《理解油气开发成本高低，低油价下经济开发难度较大，当前哈萨克斯坦优质油气资源已基本进入开发中后期，油气生产平均成本约为50美元/桶”。请上市公司说明是否已将油价下跌趋势对标的公司未来盈利能力的影 响在本次估值中进行了充分考虑。

情况说明：

公司或下属子公司拟以1,150万美 元的价格收购标的公司87.5%的股权，上述股权转让价款在岸边区块投产并产生收益后，每年按照ZHAN KC年度税后利润70%比例支付股权转让价款直至付清。

因未对最新的岸边区块储量报告及标的公司资产评估报告，为了保证本次交易定价的合理、公平，本次交易沿用此前已的交易架构及交易条件，本次标的公司的股权转让价款暂不支付。公司已开始聘请独立第三方机构对岸边区块储量、标的公司出具最新的评估报告，按约定公司将根据最新的岸边区块储量报告、标的公司资产评估报告，并结合油价变动趋势、区块开采难度、其他上市公司同类资产交易平均估值水平等因素，在岸边区块“权利顺利获得延续以后履行相关审议程序调整此次交易标的的转让定价，油价变动趋势对标的公司未来盈利能力的影 响，在后继续调整转让定价时会对进行充分考虑。

哈萨夏能源从2018年2月收购标的公司以来，对岸边区块进行了大量地质研究、储层预测、开发方案编制、后续勘探部署等工作并进行了相应投入。本次交易，公司先期只提供500万美金借款给标的公司用于偿还标的公司对哈萨夏能源的欠款，不存在间接向关联方进行利益输送。

同时，本次交易充分考虑了岸边区块矿权不能顺利延期的风险因素，设置了回购条款，即“如岸边区块矿权在2021年1月到期后未能成功延期，NS公司及哈萨夏能源承诺将按照本次交易同等条件回购TOGHI公司87.5%股权”，以充分保护公司及中小股东的利益，将公司所需承担的回购风险降至最低。

三、其他情况说明

公司已开始聘请独立第三方机构对岸边区块储量、标的公司出具最新的评估报告。公司将在后续调整转让定价并履行相应审议程序时对外披露最新的储量报告及资产评估报告。

公司在目前低油价背景下收购岸边区块是有利时机，既有利于公司业务完善油气勘探板块业务的外部布局，又形成境内外油气区块业务项目和施工工程业务联动，不仅彰显公司规模效应和协同效益，而且将进一步增强公司在油气产业链上一体化的发展潜力。

四、风险提示

公司于2020年8月27日披露的《关于收购哈萨克斯坦岸边区块87.5%权益暨关联交易的公告》（公告编号：2020-065）之“四、本次收购的目的、存在的风险及对公司的影响”，已对本次交易的有关风险因素进行了特别说明，敬请投资者认真阅读该公告中关于风险提示的内容，注意投资风险。

公司指定的信息披露媒体为《中国证券报》、《上海证券报》、《证券日报》、《证券时报》及上海证券交易所网站（http://www.sse.com.cn）。公司所发布的信息均以在上述指定媒体刊登的公告为准，敬请广大投资者注意投资风险。

特此公告。

中曼石油天然气集团股份有限公司
董事会
2020年9月9日

广东骏亚电子科技有限公司首次公开发行限售股上市流通公告

证券代码：603386 证券简称：广东骏亚 公告编号：2020-058

本公司董事会及全体董事保证本公告内容不存在任何虚假记载、误导性陈述或者重大遗漏，并对其内容的真实性、准确性和完整性承担个别及连带责任。

重要内容提示：

●本次限售股上市流通数量为145,125,000股

●本次限售股上市流通日期为2020年09月14日

一、本次限售股上市类型

1.本次限售股上市类型：首次公开发行股票限售股。

2.首次公开发行股票限售股具体情况：（以下简称“公司”、“广东骏亚”）经中国证券监督管理委员会《广东骏亚电子科技有限公司首次公开发行股票招股说明书》（以下简称“招股说明书”）《关于核准广东骏亚电子科技有限公司首次公开发行股票的公告》（证监许可〔2017〕1538号）核准，首次公开发行 5,050 万股人民币普通股（A 股），经上海证券交易所关于《广东骏亚电子科技有限公司人民币普通股股票上市交易的通知》（上海证券交易所自律监管决定书〔2017〕321 号）批准，公司股票于2017年9月12日起在上海证券交易所上市交易。

3.首次公开发行股票限售股情况说明：

本次公开发行的限售股为公司首次公开发行股票、涉及的股东为骏亚企业有限公司（以下简称“骏亚企业”），骏亚企业持有限售股共计145,125,000股，占公司当前总股本的64.51%，限售期为自公司股票上市之日起36个月，该部分限售股将于2020年9月14日起上市流通。

二、本次限售股解禁后至今公司股本数量变化情况

1、2019年7月26日，公司完成2019年限制性股票激励计划首次授予部分共计4,343,200股的登记手续，公司股票数量由201,800,000股增加至206,143,200股。

2、2019年9月6日，公司完成发行股份回购注销200,157,568股的股份登记相关手续，公司股份总数由206,143,200股变更为226,300,768股。

3、2020年6月24日，因公司2019年限制性股票激励计划中4名激励对象不符合激励对象资格，2019年度公司层面业绩考核未达到激励计划第一个解除限售期的解除限售要求，公司对上述已获授但不具备解除限售条件的共计3,347,760股限制性股票予以回购注销，公司总股本变更为224,953,008股。

截止本公告披露日，公司股份总数为224,953,008股，其中限售条件流通股为158,703,164股，无限条件流通股为66,249,844股。

三、本次限售股上市流通的有关承诺

本次申请解除限售的股东为公司控股股东骏亚企业、骏亚企业公司实际控制人叶晓彬及其配偶何品作出的承诺如下：

骏亚企业承诺：自广东骏亚股票上市之日起三十六个月内，不转让或者委托他人管理本公司在本次公开发行前已持有的广东骏亚股份，也不由广东骏亚回购该部分股份；广东骏亚上市后6个月内，如广东骏亚股票连续20个交易日的收盘价均低于发行价，或者上市后6个月期末（如该日不是交易日，则为该日后第一个交易日）收盘价均低于发行价，公司将持有广东骏亚股票的锁定期自动延长6个月；上述锁定期满后的12个月内本公司减持股份不超过所持持有广东骏亚股份总数的10%，24个月内合计不超过20%。

减持价格不低于发行价（广东骏亚上市后重新定价，如有派息、送股、资本公积转增股本、配股等权益变动事项，发行价格将相应调整）。如果本公司减持广东骏亚股份，应提前三个交易日予以公告；本公司持有广东骏亚股份低于5%以下除外。如果本公司未履行上述减持意向，本公司将在股东大会和中国证监会指定的信息披露媒介上公开说明未履行承诺的具体原因并向广东骏亚股东和社会公众投资者道歉；如果本公司未履行上述减持意向，本公司持有的广东骏亚股份向本公司未履行上述减持意向之日起36个月内不得减持。

叶晓彬承诺：自广东骏亚股票上市之日起三十六个月内，不转让对骏亚企业有限公司的出资，也不委托他人管理骏亚企业有限公司。

叶晓彬配偶何品承诺：自广东骏亚股票上市之日起三十六个月内，不转让对骏亚企业有限公司的出资，也不委托他人管理骏亚企业有限公司。

截至本公告日，上述股东在承诺期内严格遵守了上述承诺，不存在相关承诺未履行影响本次限售股上市流通的情形。

四、拟转股股份及其资金来源占用情况

截止本公告日，公司不存在控股股东及其关联方占用资金情况。

五、中介机构核查意见

经核查，保荐机构民生证券股份有限公司认为：本次限售股份上市流通符合《公司法》《证券法》《上市公司证券发行管理办法》《上海证券交易所股票上市规则》等相关法规、法规和规范性文件；本次限售股份解除限售前，上市流通时间等均符合有关法律、行政法规、部门规章、有关规则和股东承诺；公司本次解除限售股份价格符合了其在首次公开发行股票申请中作出的股份定价承诺；截至本核查意见出具日，公司与本次限售股份相关的信息披露真实、准确、完整。

保荐机构对广东骏亚本次限售股份解除上市流通事项无异议。

六、本次限售股上市流通情况

本次限售股上市流通数量为145,125,000股；

本次限售股上市流通日期为2020年9月14日；

本次限售股上市流通事项明细如下：

序号	股东名称	持有有限流通股数量（股）	持有有限流通股占总股本比例（%）	本次上市流通股数量（股）	剩余有限流通股数量（股）
1	骏亚企业	145,125,000	64.51	145,125,000	0
合计		145,125,000	64.51	145,125,000	0

本次股本变动结构表

	期初余额	本次上市前	变动数	本次上市
境内有限流通股股份	15,578,164			15,578,164
境外有限流通股股份	145,125,000			145,125,000
有限流通股股份合计	158,703,164			158,703,164
A股	66,249,844			66,249,844
无限流通股股份合计	66,249,844			66,249,844
股份总额	224,953,008			224,953,008

八、上市公司附件

《民生证券股份有限公司关于广东骏亚电子科技有限公司首次公开发行部分限售股上市流通的意见》。

特此公告。

广东骏亚电子科技有限公司董事会
2020年 9月 9日

证券代码：002241 债券代码：120113

证券简称：歌尔股份 债券简称：歌尔转债

歌尔股份有限公司关于公司2020年第一次债券持有人会议决议公告

本公司及董事会全体成员保证信息披露的内容真实、准确、完整，没有虚假记载、误导性陈述或重大遗漏。

特别提示：根据《歌尔股份有限公司公开发行可转换公司债券募集说明书》、《歌尔股份有限公司可转换公司债券持有人会议规则》的规定，债券持有人会议决议事项，须经出席持有人会议有效表决权的持有人（或债券持有人代理人）所持有效表决权股份总数的过半数同意方为有效。

一、会议召开和出席情况（以下简称为“公司”）2020年第一次债券持有人会议以现场会议的方式，于2020年8月1日下午14:00在公司1-15会议室召开。出席本次会议的债券持有人和委托代理人共