（上接B77版）

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	年限平均法	20	5	4.75
运输设备	年限平均法	4-5	5	19.00-23.75
机器设备	年限平均法	10	5-10	9.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-5	5	19.00-31.67
其他设备	年限平均法	5-10	5-10	9.00-19.00

说明：变更前固定资产机器设备中不区分钻机设备、测井设备、录井设备、试井设备、其他机器设备，对机器设备均按统一的折旧年限计提折旧。

变更后，各类固定资产折旧方法、折旧年限、残值率和年折旧率如下：

类别	折旧方法	折旧年限（年）	残值率（%）	年折旧率（%）
房屋建筑物	年限平均法	20	5	4.75
运输设备	年限平均法	4-5	5	19.00-23.75
机器设备	年限平均法	10-15	5-10	6.00-9.50
其中：钻机设备	年限平均法	15	5-10	6.00-6.33
测井设备	年限平均法	12	5-10	7.50-7.92
录井设备	年限平均法	12	5-10	7.50-7.92
试井设备	年限平均法	12	5-10	7.50-7.92
其他机器设备	年限平均法	10	5-10	9.00-9.50
电子设备	年限平均法	3-5	5	19.00-31.67
其他设备	年限平均法	5-10	5-10	9.00-19.00

（二）机器设备折旧的变更的影响数

机器设备折旧变更影响数计算如下：

单位：元

机器设备	原政策折旧金额	现政策折旧金额	影响数（减少的折旧金额）
其中：钻机设备	103,801,188.66	89,926,482.86	13,874,705.80
测井设备	2,502,172.25	2,376,639.14	125,533.11
录井设备	1,006,304.34	934,179.64	72,124.70
试井设备	1,056,510.16	1,004,450.56	52,059.60
其他机器设备	19,819,251.03	19,819,251.03	-
合计	128,185,426.44	114,061,003.23	14,124,423.21

（三）机器设备使用年限的业务说明

①、钻机的制造

成套石油钻机由许多部件组成，每种设备都有其设计、制造、维护保养、报废等标准和规范，石油钻机其主要部件由结构件和提升部件组成，其制造所遵循的主要标准是：

I结构件（井架、底座和天车），按照《API 4F钻井和修井结构件规范》制造；

II提升设备（提升滑轮、游车、大钩、水龙头、死绳固定器、提环和接头等，按照《API 8C 钻井和采油提升设备规范》制造。

以上两个规范在综合考虑了各种受力情况及风载、振动、腐蚀、冲击载荷等因素的情况下，对设备的设计、验证试验、材料、制造工艺、质量控制等方面都提出了具体的要求。

设计：要求结构件和提升部件的设计强度都是以弹性理论为基础，结构件井架和底座的设计安全系数为1.5，提升部件的设计安全系数最低为2.25（API 8C 4.7），其疲劳设计以不少于20年为基础（API 8C 4.3.7）。

公司取得了API 4F和API 8C等证书，严格按照规范的要求进行设计、原材料的化学成分和机械性能试验、验证试验、制造工艺和质量控制，制造的钻机设备质量符合要求。

②、钻机分级规范及报废条件

中石油行业标准《石油钻机和修井机井架底座承载能力检测评定方法及分级规范SY6326-2012》中对石油钻机的井架和底座分为四级：

A级：测评钩载≥95%设计最大钩载；

B级：95%设计最大钩载）测评钩载≥85%设计最大钩载；

C级：85%设计最大钩载）测评钩载≥70%设计最大钩载；

D级：测评钩载（70%设计最大钩载；

标准规定：测评为D级的井架及底座应报废。

中石化行业标准规定：钻机出厂年限达到20年以上时应报废。

③、公司钻机现状

为了保证钻机安全生产，我们严格按照有关要求和标准委托中石油北京康布尔技术发展有限公司对钻机进行检测，检测结果如下：

序号	队号	出厂日期	检测日期	下次检测日期	评级
1	4队40368	2009.11	2019.3.14	2022.3.13	A级
2	8队50838	2015.3	2018.5.11	2021.5.10	A级
3	9队50968	2013.11	2017.11.3	2020.11.2	A级
4	12队40768	2010.3	2016.3.15	2019.3.14	A级
5	13队40268	2010.10	2018.3.18	2021.3.17	A级
6	14队40128	2010.3	2017.5.10	2020.5.9	A级
7	15队50868	2009.7	2017.5.23	2020.5.22	A级
8	17队50178	2012.6	2018.3.21	2021.3.20	A级

所有钻机的检测结果均为A级，说明虽然钻机已经使用了10年，但其整体状况依然良好，继续使用没有问题。为了增强设备使用的合理性和科学性，根据有关行业标准并结合钻机的实际状况，将钻机的折旧年限从10年提高到15年。

（四）会计估计变更的主要考虑，是否基于审慎性原则，是否存在通过减少计提额调节利润情形

折旧年限的变更主要考虑如下：公司的装备制造能力得到稳步提升，公司制造及采购的相关石油工程设备的技术标准和质量标准不断提高，同时新技术、新工艺的应用逐步降低了设备的施工强度，使得相关设备的使用寿命不断延长，为了更准确反应公司相关机器设备的固定资产折旧年限的实际情况，公司对部分石油装备的折旧年限进行调整。据此，公司根据自身情况并参考行业标杆企业的对于石油钻井相关设备的折旧年限，予以确定本公司固定资产折旧年限。

独立董事意见：公司本次会计估计变更符合国家法律法规和会计准则规定和要求，符合公司相关石油设备的固定资产折旧年限估计的实际情况，变更依据真实、可靠，不存在损害股东权益的情形；会计估计变更调整后能更加公允地反应公司的财务状况和经营成果，提供更可靠、更准确的会计信息，更能适应公司发展的需要；董事会的审议和表决程序符合《公司法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件以及《公司章程》的有关规定。同意公司实施本次会计估计变更。

监事会意见：本次会计估计变更能更加公允地反应公司的财务状况和经营成果，提供更可靠、更准确的会计信息，更能适应公司发展的需要。本次会计估计变更不会对公司以往各年度财务状况和经营成果产生影响，同时履行了必要的程序，符合会计准则相关规定和上海证券交易所有关要求，同意公司实施本次会计估计变更。

综上所述，机器设备的固定资产折旧年限变更，符合公司实际，变更依据真实、可靠，符合企业会计准则的相关规定。变更后的会计估计能更真实、客观地反映公司的财务状况。

（2）上述会计估计变更调整中，对账龄在6个月以内的境外工程类业务计提比例由原来的5%调整为1%，对非境外工程类业务计提比例仍按照5%进行计提。请公司结合本期分别对境内外业务坏账准备计提情况，以及境内外工程类业务主要客户的经营能力、财务状况等，补充说明对境内外工程类业务计提比例不同的原因及合理性，进行会计估计变更的主要考虑，是否基于审慎性原则，是否存在通过减少计提额调升利润的情形；

（一）境外工程类业务坏账准备计提情况

单位：元

账龄	期末余额			
	应收账款	占比（%）	坏账准备	计提比例（%）
1年以内	357,059,844.03	98.32	5,708,796.91	1.60
0-6个月	303,604,882.17	83.60	3,036,048.82	1.00
6个月-1年以内（含1年）	53,454,961.86	14.72	2,672,748.09	5.00
1年以内小计	357,059,844.03	98.32	5,708,796.91	1.60
1至2年	5,514,742.40	1.52	551,474.24	10.00
2至3年		-		
3至4年	587,769.80	0.16	176,330.94	30.00
4至5年		-		
5年以上		-		
合计	363,162,356.23	100.00	6,436,602.09	

（二）非境外工程类业务坏账准备计提情况

单位：元

账龄	期末余额			
	应收账款	占比（%）	坏账准备	计提比例（%）
1年以内（含1年）	244,119,302.65	68.95	12,205,965.16	5.00
1至2年	50,941,233.42	14.39	5,094,123.34	10.00
2至3年	28,337,297.92	8.00	5,667,459.58	20.00
3至4年	5,682,610.66	1.60	1,704,783.20	30.00
4至5年	16,384,626.35	4.63	8,192,313.18	50.00
5年以上	8,602,876.09	2.43	8,602,876.09	100.00
合计	354,067,947.09	100.00	41,467,520.55	

通过对比境外工程类业务和非境外工程类业务应收账款账龄，公司发现境外工程类业务应收账款回款情况基本良好，账龄在0-6个月以内的应收账款占比83.60%，账龄在1年以内的应收账款占比98.32%，而非境外工程类业务应收账款回款周期相对较长。

根据《上市公司执行企业会计准则案例解析（2017）》提及："将具有类似信用风险特征的金融资产组合在一起时，可以参考的分类标准有资产类型、行业分布、区域分布、担保物类型、逾期状态等，这些分类标准反映了债务人按照合同条款偿还所有到期金额的能力。实务中通常采用的账龄分析法，实质上，只是众多的组合分类标准之一，而且，准则并未规定必须使用账龄作为组合的分类依据。如果企业根据其他分类标准可以更好地将具有类似信用风险的应收款分组，而避免将不具有类似信用风险的应收款分为同组，则应当采取该种其他分类标准。在某些情况下，也可以采用复合的分类标准，例如，先按照地区进行分组，然后在同一地区组别下，再按照账龄进行分组。企业应根据自身的实际情况，制定适合于本企业的分类标准。

笼统地将所有应收款项按账龄划分组合，会将不同信用风险特征的资产组合在一起，这种划分方法过于粗糙。对于信用风险较小的应收政府款项来说，如果能够单独作为一个组合，则基于该组合历史损失率，可能实际并不需要计提坏账准备或者只需要计提较少的坏账准备。因此，A 公司只需要将其由收款项按照信用风险特征（而非仅仅是账龄这一个标准）进行细分，并对不同的组合适用不同的计提比例，则完全可以使得所计提的坏账准备真正地反映资产负债表日的信用风险敞口。"

综上所述，公司将境外工程类业务和非境外工程类业务进行拆分，采用不同标准，单独作为一个组合，可以使得所计提的坏账准备真正地反映资产负债表日的信用风险敞口。

（三）公司境内外工程类业务主要客户的经营能力、财务状况

俄气	俄罗斯天然气工业股份有限公司（Gazprom），由俄罗斯联邦政府控股，是全球最大天然气开采企业。公司总部位于莫斯科，拥有世界最大的天然气管道输送系统；公司的业务涵盖了整条油气产业链，主营业务包括：地质勘探、油气的开采、运输及储存、油气深加工、供电供热系统等。俄气在2018年财富全球500强中排名第49位。营业收入111,982.6百万美元，利润为12,249.9百万美元。
俄罗斯石油	俄罗斯国家石油公司（Rosneft Oil）由俄罗斯联邦政府控股，是全球最大的石油公司之一。公司总部位于莫斯科，在俄罗斯全境及周边国家开展业务，其主营业务包括：化石燃料的勘探及开采，石油、液化气的生产加工，化石燃料及其衍生品的销售等。俄罗斯石油在2018年财富全球500强中排名第115位。营业收入72,027.9百万美元，利润为3,807.2百万美元。
哈里伯顿	哈里伯顿（Halliburton）是全球最大的为石油及天然气行业提供产品及服务的供应商之一，在油气勘探、开发及开采的作业服务和提供设备方面位于世界领先地位。公司总部位于休斯顿和迪拜，业务分布于全球70多个国家，主营业务包括：钻井、测井、完井等全套油气上游产业链业务，并为客户提供从咨询、项目管理到实际工程的一体化服务。哈里伯顿是国际四大油服公司之一。营业收入为240亿美元，净利润为16.57亿美元。
中石油	中国石油天然气集团公司是中国油气行业占主导地位的最大的油气生产和销售商。公司的主营业务包括：原油和天然气的勘探、开发、生产和销售；原油和石油产品的炼制、运输、储存和销售；基本石油化工产品、衍生化工产品及其他化工产品的生产和销售；天然气、原油和成品油的输送及天然气的销售。中石油在2018年财富全球500强中排名第4位。营业收入3,423.75亿美元，净利润为105.33亿美元。
斯伦贝谢长和	斯伦贝谢长和油田工程有限公司是由斯伦贝谢与银川市长胜石化实业有限公司在2010年共同出资成立的中外合资企业。公司的业务主要集中在中国西北地区，主营业务包括：油田工程技术的开发和应用、公路货物运输、油气田工程物资销售和化工石油工程施工总承包。斯伦贝谢在2018年财富全球500强中排名第386位。营业收入328.2亿美元，净利润为21.77亿美元。

公司前五大客户客户经营实力较强，现金流稳定，商业信誉高，除俄气以外，其他客户和公司业务均在正常开展过程中，期末应收账款无明显减值迹象。

（四）同行业应收账款坏账准备计提比例

同行业公司应收账款管坏账准备计提比例如下：

同行业公司	账龄在1年以内的应收款项坏账准备计提比例
博迈科	1%
惠博普	2%
贝肯能源	5%

公司账龄在1年以内的境外工程类业务应收账款，综合坏账准备计提比例为1.60%，公司全部账龄在1年以内的应收账款，综合坏账准备计提比例为2.98%，高于同行业公司博迈科、惠博普，低于同行业公司贝肯能源，主要原因是贝肯能源主要在境内从事工程类业务，相比境外工程业务，回款周期相对较长导致。

（五）会计估计变更的主要考虑，是否基于审慎性原则，是否存在通过减少计提额调节利润情形

境外工程类业务应收账款坏账计提比例的变更主要考虑如下：随着公司海外业务规模的不断扩大，境外工程项目应收账款不断增多。公司境外工程业务的客户基本为世界知名油气公司，公司历年以来的境外工程项目应收账款回款周期一般为30天至120天，由于客户信用情况良好，会按期回款，基本无逾期情况发生。为进一步加强对应收款项的管理，匹配公司业务发展规模及业务特性，更加真实、客观地反映公司的财务状况和经营成果，公司管理层重新综合评估公司的境外工程项目应收款项回款周期、结构以及历史坏账核销情况，对公司境外工程项目的应收账款账龄在6个月以内坏账准备的相关会计估计及计提比例进行变更。

独立董事意见：公司本次会计估计变更符合国家法律法规和会计准则规定和要求，符合公司公司境外工程项目应收账款坏账准备计提比例估计的实际情况，变更依据真实、可靠，不存在损害股东权益的情形；会计估计变更调整后能更加公允地反应公司的财务状况和经营成果，提供更可靠、更准确的会计信息，更能适应公司发展的需要；董事会的审议和表决程序符合《公司法》、《上海证券交易所股票上市规则》等法律、法规、规范性文件以及《公司章程》的有关规定。同意公司实施本次会计估计变更。

监事会意见：本次会计估计变更能更加公允地反应公司的财务状况和经营成果，提供更可靠、更准确的会计信息，更能适应公司发展的需要。本次会计估计变更不会对公司以往各年度财务状况和经营成果产生影响，同时履行了必要的程序，符合会计准则相关规定和上海证券交易所有关要求，同意公司实施本次会计估计变更。

综上所述，公司境外工程类业务坏账准备计提情况

（六）应收账款管坏账准备计提比例变更情况，符合公司实际，变更依据真实、可靠，符合企业会计准则的相关规定。变更后的会计估计能更真实、客观地反映公司的财务状况。

（3）年审会计师意见

会计师通过实施应对与会计估计的变更相关的重大错报风险的程序包括：

1）询问公司会计估计变更的原因及其合理性；2）判断公司"赖以进行会计估计的基础发生了变化以及取得了新的信息、积累了更多的经验，从而发生会计估计变更"的合理性；3）查找、参照采掘服务行业固定资产折旧年限，并与公司会计估计变更后的固定资产折旧年限进行对比分析；4）询问、检查公司对客户的信用情况、信用期限以及公司历年境外工程类业务应收款项的回款及坏账核销情况，与公司会计估计变更后信用风险特征组合及其坏账准备的计提方法进行对比分析；5）评价公司相关石油设备的固定资产折旧年限以及公司境外工程项目应收账款坏账准备计提比例估计的实际情况；6）对公司会计估计变更程序及其相关内部控制进行评价；7）检查会计估计变更的会计处理采用的方法、会计估计的变更仅影响变更当期的，有关估计变更的影响于当期确认；会计估计的变更既影响变更当期又影响未来期间的，有关估计变更的影响在当期及以后各期确认；8）抽样执行重新计算的程序，验证会计估计变更的影响数计算准确；9）检查会计估计变更的在财务报表附注中的披露的充分性、合理性。

经核查，会计师认为：

①公司已准确披露固定资产折旧的会计估计变更情况，已准确披露变更前后各项类别减少的折旧金额、已准确披露进行会计估计变更的原因。公司通过机器设备的固定资产折旧年限变更，符合公司实际，不存在通过减少计提额调节利润情形，变更依据真实、可靠，符合企业会计准则的相关规定。变更后的会计估计能更真实、客观地反映公司的财务状况，且相关会计估计变更程序符合既定要求；

②公司已准确披露本期分别对境外工程业务和非境外工程业务应收账款坏账准备计提情况，已准确披露内外工程类业务主要客户的经营能力、财务状况等。公司将境外工程类业务和非境外工程类业务进行拆分，采用不同标准，单独作为一个组合，可以使得所计提的坏账准备真正地反映资产负债表日的信用风险敞口。境外工程类业务应收账款坏账计提比例变更，符合公司实际，变更依据真实、可靠，符合企业会计准则的相关规定。变更后的会计估计能更真实、客观地反映公司的财务状况，且相关会计估计变更程序符合既定要求。

10、应收票据情况。年报显示，报告期末公司应收票据余额为1700万元，同比增加176.42%。其中银行承兑票据余额为1640万元，商业承兑票据余额为60万元，期末公司对已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据3130万元进行终止确认，其中银行承兑汇票金额为2270万元，商业承兑汇票金额为860万元。公司表示，应收票据余额增加主要系国内钻井工程客户增加票据结算所致。请公司补充披露：（1）分地区列示钻井工程业务中票据结算占比情况，并说明国内外钻井工程收入结算方式是否存在差异；（2）结合公司国内钻井工程客户变化情况、钻井工程销售收入变化情况、信用政策、结算方式等的变动情况，分析国内钻井工程增加大幅增加票据结算的原因和合理性；（3）公司本年对应收票据是否类同应收账款计提坏账准备，若未计提，请说明原因及合理性，是否符合企业会计准则规定；（4）公司终止确认的已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据的交易背景、应收对象、是否附追索权，以及公司进行票据贴现或背书的对象和资金用途。

答复：

（1）分地区列示钻井工程业务中票据结算占比情况，并说明国内外钻井工程收入结算方式是否存在差异；

国外项目没有票据结算，全部是现金结算，国内项目的票据结算全部是国有石油公司开出给公司的，主要项目票据结算情况如下：

单位：万元

序号	客户	地区	2018年回款金额	票据结算金额	票据结算占比
1	陕西延长石油(集团)有限责任公司各下属公司	延长油田	12,754	10,714	84.01%
2	中石油西部钻探公司	新疆玛湖油田	3,580	900	25.14%
3	中石油长庆油田分公司	长庆油田	8,136	1,160	14.26%
合计			24,470	12,774	52.20%

（2）结合公司国内钻井工程客户变化情况、钻井工程销售收入变化情况、信用政策、结算方式等的变动情况，分析国内钻井工程增加大幅增加票据结算的原因和合理性；

公司钻井工程业务中以何种方式结算主要取决于国有石油公司。公司国内钻井工程业务的主要客户为陕西延长石油（集团）有限责任公司下属各采油分厂、斯伦贝谢长和油田工程有限公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司克拉玛依钻井公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司、中国石油集团长庆油田下属各采油分厂，其中中国石油集团西部钻探工程有限公司克拉玛依钻井公司、中国石油集团西部钻探工程有限公司为2018年度新增客户。2018年度，国内钻井工程实现收入26,027万元，同比增加19.62%。

（3）公司本年对应收票据是否类同应收账款计提坏账准备，若未计提，请说明原因及合理性，是否符合企业会计准则规定；

截至2018年12月31日，公司持有的应收票据情况如下：

单位：元

项目	期末余额	占比(%)
银行承兑汇票	16,400,000.00	96.47
商业承兑汇票	600,000.00	3.53
合计	17,000,000.00	100.00

公司持有的应收票据主要为银行承兑汇票，占比96.47%。

截至2018年12月31日，公司持有的银行承兑汇票出票人和承兑银行情况如下：

单位：元

持票人	汇票金额	出票人	承兑银行
中曼石油钻井技术有限公司	14,900,000.00	陕西延长石油（集团）有限责任公司	中国建设银行、中国农业银行
中曼石油装备集团有限公司	1,500,000.00	新疆贝肯能源工程股份有限公司	宁波通商银行
合计	16,400,000.00		

公司持有的银行承兑汇票出票人为大型国有企业及上市公司，且有大中型金融机构承兑。截至资产负债表日，出票人和承兑银行信用良好，不存在客观证据表明其发生了减值，不计提坏账准备合理。

截至2018年12月31日，公司持有的商业承兑汇票出票人情况如下：

单位：元

持票人	汇票金额	出票人
四川中曼电气工程技术有限公司	200,000.00	中国石油集团西部钻探工程有限公司
中曼石油装备集团有限公司	400,000.00	中国石油集团西部钻探工程有限公司
合计	600,000.00	

公司持有的商业承兑汇票出票人为大型国有企业。截至资产负债表日，出票人信用良好，不存在客观证据表明其发生了减值，不计提坏账准备合理。

（4）公司终止确认的已背书或贴现且在资产负债表日尚未到期的应收票据的交易背景、应收对象、是否附追索权，以及公司进行票据贴现或背书的对象和资金用途。

公司背书对象都是供应商，应收对象绝大部分是国有石油公司，上述应收票据都是因公司与应收对象开展业务形成，不附追索权，具体情况如下：

单位：元

序号	应收对象	商票	银票	电子商票	汇票金额	贴现或背书对象	资金用途
1	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			3,000,000.00	江苏曙光华阳钻具有限公司	钻杆
2	中国石油集团西部勘探工程有限公司	√			500,000.00	中国石油集团济柴动力有限公司	柴油机
3	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			200,000.00	河南中原特钢装备制造有限公司	无磁钻铤
4	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			500,000.00	河南中原特钢装备制造有限公司	绞车轴
5	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			200,000.00	成都百施特金刚石钻头有限公司	钻头
6	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			200,000.00	东明县拓星化工有限公司	钻井液
7	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			500,000.00	盘锦辽河油田天意石油装备公司	丁聚配件
8	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			500,000.00	中石化江钻石油机械有限公司	壁厚螺杆
9	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			500,000.00	中石化江钻石油机械有限公司	壁厚螺杆
10	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			200,000.00	南京盛德有机硅材料有限公司	消泡剂
11	中国石油集团西部钻探工程有限公司	√			200,000.00	咸阳宝石钢管钢绳有限公司	钢丝绳
12	陕西延长石油（集团）有限责任公司		√		900,000.00	宝鸡市广汇机械有限公司	滑轮外协件
13	陕西延长石油（集团）有限责任公司		√		500,000.00	无锡贝来石油专用管有限公司	油管
14	陕西延长石油（集团）有限责任公司		√		500,000.00	四川广汉三星机械设备制造有限公司	大齿圈、小齿轮轴
15	中国石油化工股份有限公司西北油田分公司		√		1,000,000.00	兰州兰石石油装备工程有限公司	曲轴等密封件
16	陕西延长石油(集团)有限责任公司	√			900,000.00	东营精控恒通钻井技术有限公司	LWD（仪器 租 赁费）
17	陕西延长石油（集团）有限责任公司	√			900,000.00	河南海洋化工科技股份有限公司	泥浆材料
18	中国石油长庆油田分公司（采油十二厂）		√		800,000.00	东营精控恒通钻井技术有限公司	LWD（仪器 租 赁费）
19	中国石油长庆油田分公司（采油十二厂）		√		800,000.00	河南海洋化工科技股份有限公司	泥浆材料
20	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气四厂）	√			500,000.00	定边县广运达运输有限公司	运输费
21	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气四厂）	√			500,000.00	宁夏卓达油气科技发展有限公司	钻井工程款
22	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气四厂）	√			500,000.00	合水县益同工贸有限责任公司	泥浆材料
23	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气四厂）	√			600,000.00	宝鸡市瑞和机械制造有限公司	顶驱租赁费
24	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气四厂）	√			600,000.00	内蒙古攀格林能源科技有限公司	螺杆钻头包井费用
25	陕西延长石油（集团）有限责任公司（采气一厂）	√			200,000.00	北京百亚中安科技发展有限公司	MWD仪器配件
26	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	200,000.00	庆城县张腾油田物资供应站	五金材料
27	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	200,000.00	西安鑫沃油气工程技术服务有限公司	钻头包井
28	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	200,000.00	庆阳利特石油科技有限公司	LWD（仪器 租 赁费）
29	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	200,000.00	庆城县李明娃长城五金物资供应站	五金材料
30	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	500,000.00	榆林市隆烁物资装备有限公司	五金材料
31	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	500,000.00	延安国运汽车运输有限公司	运输费
32	中国石油集团西部钻探工程有限公司			√	200,000.00	庆城县特通石油配件经销部	五金材料
33	中国石油长庆油田分公司（采油十二厂）	√			800,000.00	贴现	
34	上海盾金物资贸易有限公司		√		1,000,000.00	杭州丰禾石油科技有限公司	测井仪器
35	中国石油化工股份有限公司江汉油田分公司		√		500,000.00	宝鸡市工程液压件厂	液压盘刹、液压站
36	陕西延长石油(集团)有限责任公司		√		900,000.00	中国石油集团济柴动力有限公司	柴油发电机组
37	陕西延长石油(集团)有限责任公司		√		900,000.00	中国石油集团济柴动力有限公司	柴油发电机组
38	陕西延长石油(集团)有限责任公司		√		500,000.00	重庆胤合石油化工机械制造有限公司	防喷器
39	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		200,000.00	新都区新都镇佳世机械加工厂	井架销子加工款
40	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		200,000.00	四川金立方石化设备有限公司	钻机结构件加工款
41	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		200,000.00	成都中原总机石油机械有限公司	固控系统储备罐
42	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		200,000.00	成都盛业贸易有限公司	钢材
43	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		3,000,000.00	烟台恒泰油田科技开发有限公司	LWD电阻率系统及消耗件
44	中国石油集团西部钻探工程有限公司		√		200,000.00	烟台恒泰油田科技开发有限公司	LWD电阻率系统及消耗件
45	无锡佰联科技有限公司		√		100,000.00	陕西智通电气有限公司	电机
46	上海绚劲实业有限公司		√		100,000.00	中航光电科技股份有限公司	防爆插件
47	上海久和益实业有限公司		√		100,000.00	成都众业达电器有限公责任公司	施耐德电器元件
48	西藏东和贸易有限公司		√		200,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
49	天津盛至国际贸易有限公司		√		100,000.00	新能动力（北京）电气科技有限公司	无功补偿装置
50	西藏东和贸易有限公司		√		100,000.00	山东金科电气股份有限公司	变压器、温控器
51	西安意通石油工程有限责任公司		√		450,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
52	中国石油集团川庆钻探工程有限公司川东钻探公司		√		1,000,000.00	中车永济电机有限公司	电机
53	中国石油集团川庆钻探工程有限公司川东钻探公司		√		500,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
54	中国石油化工股份有限公司江汉油田分公司		√		500,000.00	江苏上上电缆集团有限公司	电缆
55	上海闪恩贸易有限公司		√		100,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
56	鞍山利丰贸易有限公司		√		100,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
57	鞍山利丰贸易有限公司		√		100,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
58	鞍山利丰贸易有限公司		√		100,000.00	成都众业达电器有限公责任公司	施耐德电器元件
59	新汶矿业集团有限责任公司		√		50,000.00	成都众业达电器有限公责任公司	施耐德电器元件
60	陕西延长石油（集团）有限责任公司		√		900,000.00	上海宏能电气工程设备有限公司	ABB变频器
61	陕西延长石油(集团)有限责任公司		√		500,000.00	新疆油地城物资有限公司	五金材料
					31,300,000.00		

11、应收账款情况。年报显示，报告期末公司应收账款余额为6.86亿元，报告期末按欠款方归集的前五名应收账款余额合计3.70亿元，占应收账款余额的比例达51.62%，坏账准备计提金额为1802.53万元。请公司结合前五名应收账款的账龄、逾期情况、欠款方经营能力与财务状况，补充披露：（1）应收账款是否存在无法足额收回的风险，以及是否充分计提坏账准备；（2）请会计师核查并发表意见。

答复：

（1）应收账款是否存在无法足额收回的风险，以及是否充分计提坏账准备；

（一）报告期末按欠款方归集的前五名应收账款和坏账准备情况

单位：元

单位名称	期末余额		
	应收账款	占应收账款合计数的比例(%)	坏账准备
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	102,910,734.61	14.34	5,845,648.60
斯伦贝谢长和油田工程有限公司	73,606,656.63	10.26	5,928,420.42
Republic of Iraq Ministry of Oil Company	70,507,323.21	9.83	2,387,106.32
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	68,755,063.70	9.58	1,133,163.75
中国石油集团西部钻探工程有限公司	54,619,934.67	7.61	2,730,996.73
合计	370,399,712.82	51.62	18,025,335.82

（二）前五名应收账款账龄情况

单位：元

单位名称	期末余额	1年以内	1-2年	2-3年	3-4年	4-5年	5年以上
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	102,910,734.61	89,320,497.20	13,487,237.41		103,000.00		
斯伦贝谢长和油田工程有限公司	73,606,656.63	40,432,091.45	31,934,117.17			1,054,087.75	186,360.26
Republic of Iraq Ministry of Oil Company	70,507,323.21	65,697,716.53	4,809,606.68				
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	68,755,063.70	68,755,063.70					
中国石油集团西部钻探工程有限公司	54,619,934.67	54,619,934.67					
合计	370,399,712.82	318,825,303.55	50,230,961.26	-	103,000.00	1,054,087.75	186,360.26
占比（%）	100.00	86.08	13.56		0.03	0.28	0.05

公司工程类业务主要客户期末工程欠款金额中，账龄在1年以内的占比86.08%，占比较高，而中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司和斯伦贝谢长和油田工程有限公司工程欠款账龄超过1年，主要是因为境内从事工程类业务，相比境外工程业务，回款周期相对较长，同时国内工程项目一般会留一定的质保金导致。

（三）报告期后应收账款期后回款情况

单位：元

单位名称	截止2018年12月31日余额	2019年1月1日至回复函出具日回款金额	期后回款比率%
中国石油天然气股份有限公司长庆油田分公司	102,910,734.61	41,668,172.74	40.49
斯伦贝谢长和油田工程有限公司	73,606,656.63	21,677,599.99	29.45
Republic of Iraq Ministry of Oil Company	70,507,323.21	0.00	0.00
Halliburton Worldwide Limited-Iraq	68,755,063.70	66,147,097.92	96.21
中国石油集团西部钻探工程有限公司	54,619,934.67	1,800,000.00	3.30
Schlumberger Middle East S.A.	40,847,520.42	26,045,181.01	63.76
BP Iraq N.V.	37,215,040.39	37,215,040.39	100.00
Basra Oil Company	50,487,105.67	24,311,077.72	48.15
合计	498,949,379.30	218,864,169.77	43.87

除Republic of Iraq Ministry of