

标段编号: 2508-440343-04-01-589533001001

深圳市建设工程其他招标投标 文件

标段名称: 接收站开架式气化器更新改造项目勘察设计

投标文件内容: 资信标文件

投标人: 中国天辰工程有限公司、山东建勘集团有限公司

日期: 2025年11月05日



本投标文件所包含的信息均为保密信息。没有中国天辰工程有限公司的授权不得拷贝、分发或转移给除本项目业主外的任何第三方。

目 录

一 投标保函	1
二 投标保证保险保险凭证	2
三 建设工程合同履约保证保险保险凭证	3
四 中小企业声明函	4
五 企业基本情况	5
(一) 投标人基本情况表	5
1 联合体牵头人基本情况表	5
2 联合体成员基本情况表	7
(二) 近三年财务状况表	8
(三) 公司组织架构	9
(四) 公司主要资质情况	10
1 联合体牵头人资质情况	10
2 联合体成员资质情况	18
六 投标人相关项目业绩表	22
(一) 百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计	24
1 中标通知书	25
2 合同详情页	26
3 业绩证明	31
(二) 烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包	32
1 中标通知书	33
2 合同详情页	34
(三) 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计	37
1 合同详情页	38
2 业绩证明	42
(四) 中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	43
1 合同关键页	44
2 业绩证明	48
(五) 江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包合同	

49

1	联合体协议书.....	50
2	合同关键页.....	51
3	业绩证明.....	54
(六)	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计	55
1	中标通知书.....	56
2	合同关键页.....	57
(七)	合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计 合同	62
1	合同详情页.....	63
(八)	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目设计 采购施工总包(EPC).....	66
1	中标通知书.....	67
2	合同详情页.....	68
(九)	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目工程 勘察和设计合同.....	74
1	合同详情页.....	75
七	项目经理业绩	80
(一)	项目经理简历.....	80
1	身份证.....	82
2	高级工程师.....	83
3	注册化工工程师.....	84
4	业绩证明.....	85
八	主要人员业绩情况	132
(一)	投标人人员情况一览表.....	132
(二)	主要人员简历.....	147
1	项目主任.....	147
2	技术负责人.....	149
3	勘察负责人.....	153
4	设计经理.....	157
5	调试经理.....	160
6	工艺专业负责人.....	162

7	总图专业负责人.....	166
8	仪表专业负责人.....	169
9	电气专业负责人.....	174
10	管道专业负责人.....	178
11	设备专业负责人.....	181
12	建筑专业负责人.....	184
13	结构专业负责人.....	188
14	电信专业负责人.....	192
15	机械（机泵）专业负责人.....	195
16	安全专业负责人.....	198
17	环保专业负责人.....	201
18	暖通专业负责人.....	206
19	给排水专业负责人.....	209
20	消防专业负责人.....	212
21	分析化验专业负责人.....	215
22	概算专业负责人.....	218
23	管材、三维专业负责人.....	223
24	管机专业负责人.....	226
25	职业卫生专业负责人.....	229
26	HSE 经理.....	231
27	各专业负责人业绩证明.....	234
	九 其他	270
(一)	公司相关荣誉.....	270
1	2024-2025 年度央国企数智化转型案例——锐意创新奖.....	271
2	2022 工业企业品牌建设“创新示范单位”称号.....	272
3	中国石油和化工行业技术创新示范企业.....	273
4	2020 年最具国际拓展力工程设计企业.....	274
5	2020 中国石化行业百佳供应商.....	275
6	中国对外工程承包 A 级企业.....	275
7	优秀勘察设计企业.....	276
8	境外工程 EPC 最佳总承包商.....	276
9	2017 中国服务外包最具竞争力企业.....	277
10	中国工业大奖提名奖.....	277

(二)	公司项目获得的国家级奖项.....	278
(三)	公司项目获得的省部级奖项.....	298

一 投标保函

不适用。

二 投标保证金保险凭证

不适用。

三 建设工程合同履约保证保险凭证
如我方中标，按招标要求提供履约保证保险。

四 中小企业声明函

不适用。

五 企业基本情况

(一) 投标人基本情况表

1 联合体牵头人基本情况表

投标人名称	中国天辰工程有限公司					
注册地址	天津市北辰区京津路 1 号			邮政编码	300400	
联系方式	联系人	武明威			电话	
	传真	022-23408645	网址	https://www.china-tcc.com/		
法定代表人	姓名	郭贵和	技术职称	正高级工程师	电话	
技术负责人	姓名	王聪	技术职称	正高级工程师	电话	
企业资质证书	类型：工程设计综合资质 等级：甲级 证书号：A112000022 类型：工程咨询资质 等级：甲级 证书号：甲 022024011373					
统一社会信用代码	91120113103063864L		员工总人数：1860（不含产业员工）			
注册资本	250000 (万元)		其中	高级职称人员	1207	
成立时间	1992.10.26			中级职称人员	321	
基本账户开户银行名称	中国工商银行天津京津路支行			初级职称人员	332	
基本账户银行账号	0302035109031968166			各类注册人员(人)	580	
经营范围	许可项目:建设工程设计;建设工程监理;建设工程勘察;建设工程施工;建设工程质量检测;特种设备制造;特种设备检验检测;特种设备设计;特种设备安装改造修理;建筑物拆除作业(爆破作业除外);工程造价咨询业务;建筑智能化系统设计。(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,具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准)一般项目:工程管理服务;投标代理服务;技术服务、技术开发、技术咨询、技术交流、技术转让、技术推广;资源循环利用服务;技术咨询;科技中介服务;新材料技术推广服务;人力资源服务(不含职业中介活动、劳务派遣服务);劳务服务(不含劳务派遣);环保咨询服务;工程和技术研究和试验发展;土壤污染治理及修复服务;固体废物治					

	理:水污染治理:水环境污染防治服务;污水处理及其再生利用;大气污染治理;园林绿化工程施工;环境保护监测;地质灾害治理服务;物联网应用服务;物联网技术服务;信息咨询服务(不含许可类信息咨询服务);信息技术咨询服务:信息系统运行维护服务;信息系统集成服务;数字技术服务;人工智能基础资源与技术平台;互联网数据服务;软件开发;对外承包工程;货物进出口;技术进出口:非居住房地产租赁;建筑工程机械与设备租赁:政府采购代理服务;采购代理服务;广告发布;化工产品生产(不含许可类化工产品);化工产品销售(不含许可类化工产品);专用化学产品制造(不含危险化学品);书用化学产品销售(不含危险化学品);合成材料制造(不含危险化学品);特种设备销售;特种设备出租;通用设备制造(不含特种设备制造);金属结构制造;金属结构销售;建筑材料销售;新型催化材料及助剂销售;建筑工程用机械销售;等
--	--

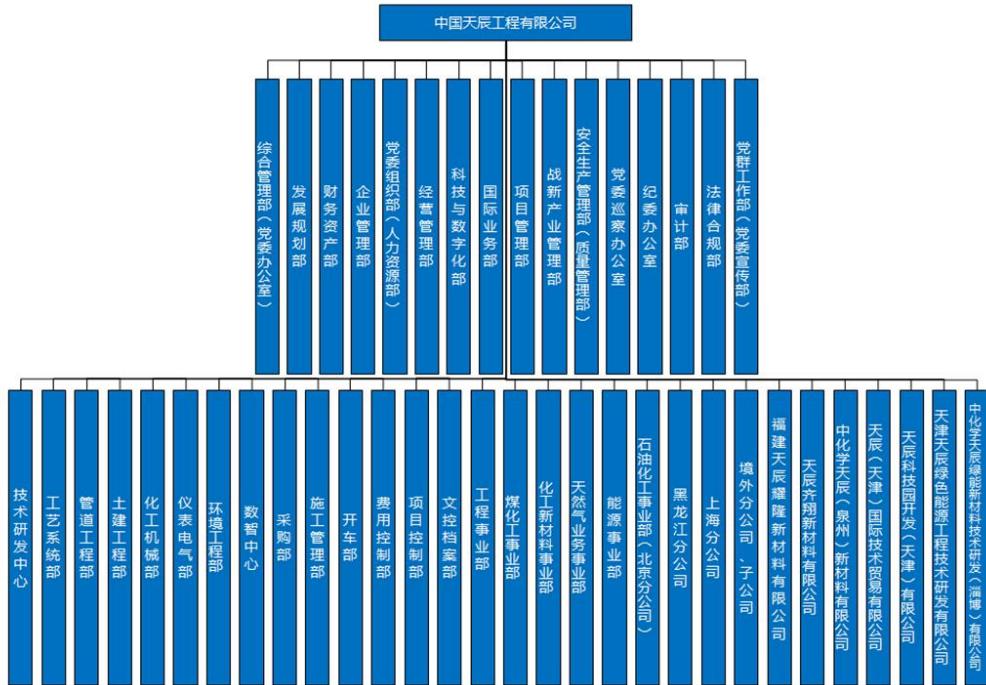
2 联合体成员基本情况表

投标人名称	山东建勘集团有限公司						
注册地址	山东省济南市天桥区无影山西路 686 号			邮政编码	250031		
联系方式	联系人	张楠			电话	18363034927	
	传真	0531-85802534		网址	http://www.sdjiankan.com/		
法定代表人	姓名	张全立	技术职称	工程技术 应用研究员	电话	0531-85802534	
技术负责人	姓名	肖代胜	技术职称	工程技术 应用研究员	电话	0531-85802534	
企业资质证书	类型：勘察综合资质 等级：综合甲级 证书号：B137008281						
统一社会信用代码	9137000495573061M		员工总人数： 540				
注册资本	7884.95 万		其中	高级职称人员	117		
成立时间	1990.01.06			中级职称人员	186		
基本账户开户银行名称	建设银行济南天桥支行			技术人员数量	297		
基本账户银行账号	3700161650805000174			各类注册人员(人)	167		
经营范围	建设工程勘察；各类工程建设活动：国土空间规划编制；建设工程设计；测绘服务；地质灾害危险性评估；地质灾害治理工程设计；地质灾害治理工程勘查；建设工程质量检测；建筑劳务分包：施工专业作业；房屋建筑和市政基础设施项目工程总承包；建筑智能化工程施工。（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，具体经营项目以相关部门批准文件或许可证件为准）						

(二) 近三年财务状况表

项目或指标	单位	2022年	2023年	2024年
一注册资金	万元	250,000.00	250,000.00	250,000.00
二净资产	万元	577,357.19	606,723.75	652,117.37
三总资产	万元	1,697,791.46	1,832,917.87	2,114,056.23
四固定资产	万元	5,067.10	5,338.59	8,339.08
五流动资产	万元	1,344,991.25	1,421,738.42	1,576,016.76
六流动负债	万元	1,036,019.31	1,164,773.18	1,452,408.47
七负债合计	万元	1,120,434.26	1,226,194.12	1,461,938.87
八营业收入	万元	1,086,275.49	1,358,055.67	1,794,422.59
九净利润	万元	103,431.94	79,562.10	87,730.78
十现金流量净额	万元	101,101.58	3,343.86	199,345.57
十一主要财务指标				
1. 净资产收益率	%	19.04	13.44	13.94
2. 总资产报酬率	%	7.4	5.29	4.93
3. 主营业务利润率	%	10.61	6.67	8.54
4. 资产负债率	%	65.99	66.9	69.15
5. 流动比率	%	130	130	109
6. 速动比率	%	122	121	106

(三) 公司组织架构



(四) 公司主要资质情况

1 联合体牵头人资质情况

1.1 营业执照副本



国家企业信用公示系统网址: <http://www.gsxt.gov.cn>

市场主体应当于每年1月1日至6月30日通过
国家企业信用信息公示系统报送年度报告。

国家市场监督管理总局监制

1.2 工程设计综合资质甲级证书



For use of China Tianchen Engineering Corporation
仅供天辰公司开展业务使用

企业名称	中国天辰工程有限公司	
详细地址	天津市北辰区京津路1号	
建立时间	1992年10月26日	
注册资本金	250000万元人民币	
统一社会信用代码 (或营业执照注册号)	91120113103063864L	
经济性质	有限责任公司(法人独资)	
证书编号	A112000022-6/1	
有效期	至2028年12月22日	
法定代表人	焦在月	职务 董事长
单位负责人	梁军湘	职务 总经理
技术负责人	梁军湘	职称或执业资格 正高级工程师
备注:	原企业名称: 中国天辰化学工程公司 原发证日期: 2008年03月04日 原资质证书编号: 020003	

工程设计资质证书

业 务 范 围
工程设计综合资质甲级。 可承接各行业、各等级的建设工程项目设计业务。*****  2023年12月22日 No.AF 0475455

企 业 变 更 栏
法定代表人 变更为: 郭贵和 单位负责人 变更为: 赵敏伟 技术负责人 变更为: 王聪  2025年09月03日
变更核准机关(章)
年 月 日
变更核准机关(章)
年 月 日

1.3 特种设备许可证（压力管道）



中华人民共和国
特种设备生产许可证

Production License of Special Equipment
People's Republic of China

编号: TS1812197-2029

单位名称: 中国天辰工程有限公司

住 所: 北辰区京津路1号

办公地址: 北辰区京津路1号天辰大厦B1层部分区域、2层-6层、8层-16层、17层部分区域、19层、21层-58层

经审查, 获准从事以下特种设备生产活动:

许可项目	许可子项目	许可参数	备注
压力管道设计	长输管道 (GA1)	—	
	公用管道 (GB1)	—	
	公用管道 (GB2)	—	
	工业管道 (GC1)	—	
	工业管道 (GCD)	—	

发证机关: 天津市市场监督管理委员会

有效期至: 2029年06月16日



2025年06月11日

1.4 特种设备许可证（压力容器）



1.5 基本存款账户信息

基本存款账户信息

账户名称: 中国天辰工程有限公司

账户号码: 0302035109031968166

开户银行: 中国工商银行股份有限公司天津京津路支行

法定代表人:
(单位负责人) 郭贵和

基本存款账户编号: J1100000732507

2025 年 09 月 10 日

1.6 管理体系认证证书



现行证书日期：
2024年1月23日
证书有效期限：
2027年1月22日
证书识别编码：
10579560

首次颁发日期：
ISO 37301 - 2024年1月23日

认证证书

兹此证明下列公司之管理体系：

中国天辰工程有限公司

中国, 天津市北辰区京津路1号, 300400

统一社会信用代码: 91120113103063864L

注册地址：天津市北辰区京津路1号

通过LRQA之认证，符合下列管理体系标准：

ISO 37301:2021

GB/T35770-2022

证书编号：ISO 37301 – 00043414

该管理体系适用于：

工程建设项目的研发、咨询、设计、采购、施工管理、试车服务、项目管理和工程总承包（资质范围内）相关的合规管理，涵盖公司治理、市场交易、质量安全环保、劳动用工、反商业贿赂和反腐败、反不正当竞争、财务税收、知识产权、信息安全以及商业伙伴方面的合规风险管理。

管大红

大中华区运营总监，评审业务

颁证机构：劳盛质量认证（上海）有限公司

本证书信息最近可于证书发放之日起30个工作日在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询。获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格此证书方可继续有效。

LRQA Group Limited, its affiliates and subsidiaries and their respective officers, employees or agents are, individually and collectively, referred to in this clause as "LRQA". LRQA assumes no responsibility and shall not be liable to any person for any loss, damage or expense caused by reliance on the information or advice in this document or howsoever provided, unless that person has signed a contract with the relevant LRQA entity for the provision of this information or advice and in that case any responsibility or liability is exclusively on the terms and conditions set out in that contract.

Issued by: LRQA (Shanghai) Company Limited, Room 1237, No.288 Nan Jing West Road, Huangpu District, Shanghai City, P.R. China, 200003

Page 1 of 1



证书识别编码：10579558

证书附录

地点	活动
中国天辰工程有限公司 中国, 天津市北辰区京津路1号, 300400	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 工程建设项目的研发、咨询、设计、采购、施工管理、试车服务、项目管理和工程总承包（资质范围内）。对天辰公司所归属（分）公司的总部管理。
黑龙江分公司 中国, 黑龙江省哈尔滨市道里区新阳路524号	ISO 9001:2015, ISO 14001:2015, ISO 45001:2018 工程建设项目的咨询、设计、采购、施工管理、试车服务、项目管理和工程总承包（资质范围内）。



本证书信息最迟可于证书发放之日起30个工作日在国家认证认可监督管理委员会官方网站(www.cnca.gov.cn)上查询。获证组织必须定期接受监督审核并经审核合格此证书方继续有效。
LRQA Group Limited, its affiliates and subsidiaries and their respective officers, employees or agents are, individually and collectively, referred to in this clause as 'LRQA'. LRQA assumes no responsibility and shall not be liable to any person for any loss, damage or expense caused by reliance on the information or advice in this document or however provided, unless that person has signed a contract with the relevant LRQA entity for the provision of this information or advice and in that case any responsibility or liability is exclusively on the terms and conditions set out in that contract.
Issued by: LRQA Limited, 1 Trinity Park, Bickenhill Lane, Birmingham B37 7ES, United Kingdom

Page 2 of 2

2 联合体成员资质情况

2.1 营业执照副本



2.2 联合体成员工程勘察综合资质甲级证书



企业名称	山东建勘集团有限公司		
详细地址	济南市天桥区无影山西路686号		
建立时间	1990年01月06日		
注册资本金	7884.95万元人民币		
统一社会信用代码 (或营业执照注册号)	91370000495573061M		
经济性质	其他有限责任公司		
证书编号	B137008281-8/1		
有效期	至2030年01月07日		
法定代表人	张全立	职务	董事长
单位负责人	张全立	职务	董事长
技术负责人	肖代胜	职称或执业资格	教授级高工

备注
原企业名称：山东省城乡建设勘察设计研究院
原发证日期：2015年06月17日
原资质证书编号：150110-4】

业务范围
<p>工程勘察综合资质甲级。 可承担各类建设工程项目中的岩土工程、水文地质勘察、 工程测量业务（海洋工程勘察除外），其规模不受限制 (岩土工程勘察丙级项目除外)。*****</p> <p style="text-align: right;">发证机关：(章) 2025年01月07日 No.BF 0089328</p> 

2.3 甲级测绘资质证书



六 投标人相关项目业绩表

投标人相关项目业绩表

投标人名称：中国天辰工程有限公司

序号	工程名称,	建设地点	开竣工日期	合同价格 (万元)	备注
1	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计	辽宁省葫芦岛市绥中港区	开工: 2021.06 竣工: 2021.09	730	
2	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包	山东烟台市烟台港西港区	开工: 2020.10 项目建设中	451296	
3	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计	广西北海铁山港	开工: 2022.05 竣工: 2024.11	121336	
4	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	辽宁营口鲅鱼圈区	开工: 2023.03 项目建设中	371256	
5	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	江苏省连云港榆区	开工: 2024.10 项目建设中	244167	
6	唐山LNG项目接收站二、三阶段工程初步设计	河北省唐山市曹妃甸工业区	开工: 2021.9 竣工: 2022.11	630	
7	合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同	合肥市庐江县	开工: 2022.8 竣工: 2022.11	3594	
8	广东大鹏液化天然气有限公司接收站	深圳市大鹏新区迭	开工: 2022.12	17700	

	可靠性改造项目设计采购施工总承包(EPC)	福路 3 号	竣工: 2024.12		
9	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目工程勘察和设计合同	深圳市大鹏新区迭福路 3 号	开工: 2022.1 竣工: 2022.8	620	

(一) 百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计

项目名称	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计
项目所在地	辽宁省葫芦岛港绥中港区
发包人名称	百川能源（绥中）液化天然气有限公司
发包人地址	辽宁省葫芦岛市绥中县城郊乡西关村
发包人电话	18842923323
合同价格	730 万元
设计服务期限	2021.06-2021.09
设计内容	接收能力 500 万吨/年的接收站（含 4 座 20 万立预应力混凝土全容式 LNG 储罐）全厂的初步设计工作
项目负责人	袁文
项目描述	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程项目位于葫芦岛港绥中港区，包括码头工程、接收站工程两部分，其中接收站建设规模为 500 万吨/年，包含 4 座 20 万立 LNG 储罐。本项目工作阶段为初步设计。
备注	

1 中标通知书

中标通知书

中国天辰工程有限公司：

你方于 2021年5月20日 所递交的百川能源绥中 LNG 项
目接收站工程初步设计竞争性谈判的投标文件已被我方接受，被确
定为中标人。

中标价：7300000 元。

服务期限：90 日历天。

项目负责人：袁文。

请你方在接到本通知书后的 10 日内到 辽宁省葫芦岛市绥中县
三八路 13 号 与我方签订项目初步设计合同，并按谈判文件第二章
“投标人须知”第 7.3 款规定向我方提交履约保证金。

特此通知。

招标人：百川能源（绥中）液化天然气有限公司

2021 年 6 月 3 日

2 合同详情页

合同编号: BCSZ-CH-2021-007

正本

百川能源绥中 LNG 接收站项目
接收站工程

初步设计合同

甲方: 百川能源(绥中)液化天然气有限公司
乙方: 中国天辰工程有限公司
签订日期: 2021年6月23日
签订地点: 天津



合 同 协 议 书

百川能源（绥中）液化天然气有限公司（以下简称“发包方”）为实施百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程（项目名称），已接受中国天辰工程有限公司（以下简称“承包方”）对该项目设计投标。发包方和承包方共同达成如下协议。

1 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 其他各种合同附件（含评标期间和合同谈判过程中的澄清文件和补充资料；承包方提交的经发包方审核通过的初步设计详细工作大纲及进度计划、专题研究详细工作大纲等）；
- (6) 投标函及投标函附录；
- (7) 发包方要求；
- (8) 设计费用清单；
- (9) 设计方案；
- (10) 其他合同文件。

2 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3 签约合同价：人民币（大写）柒佰叁拾万元整（¥ 7,300,000）

4 项目经理：袁文

5 设计工作质量符合的标准和要求

(1) 应满足进行下列工作的需要：编制施工图设计；进行主要设备和主要材料的询价和订货要求；进行施工准备工作；编制项目总体部署，控制基建投资，并可用于资金筹措。设计深度应满足《液化天然气接收站工程初步设计内容暂行规定》、《液化天然气接收站工程初步设计内容规范》(SY/T6935-2019)、《液化天然气接收站工程设计规范》(GB51156-2015)等国家法律、法规、行业标准等要求以及发包方提出的特殊要求（根据法律法规、国家标准、行业、企业要求编制接收站工程初步设计文件、编制概算、节能、环境保护设计、消防设计、职业病防护、安全

信、设备、机械（机泵）、管道、结构、建筑、安全、环保、暖通、给排水、分析、经济等专业）、审核人、审定人等；其他人员包括各专业的设计人员、管理人员等。发包方要求撤换不能胜任本职工作、行为不端或玩忽职守的项目经理和其他人员的，承包方应根据发包方的要求立即撤换相关的项目部人员，承包方应在 5 个自然日内提供不低于同等资历和经历人员供业主选择确认予以撤换，新的人选应于发包方批准后的五天内到位。每超出时限 1 个自然日提供可行备选人员或新的人选每滞后一日到位，将罚款 1 万元。

5 设计要求

5.1 设计范围

5.1.1 工程范围：本项目为接收站新建工程，新建 4 座 $20\times10^4\text{m}^3$ LNG 储罐、高低压泵、槽车装车系统、BOG 压缩机、火炬系统配套的工艺及公用工程等设施。新建工艺设施包括但不限于 LNG 卸船、LNG 储存、LNG 加压、LNG 处理、LNG 气化、天然气计量、LNG 装车、LNG 装船及工艺设备区的供配电、给排水工程、自动控制、安防、消防、防雷接地、电信、暖通空调等工程；中央控制室、码头控制室、中心化验室、总变电所、海水泵房变电所、海水泵房、消防站、消防训练塔、维修及备品备件间等生产建筑工程及综合办公楼、倒班宿舍楼、员工活动中心、外协人员值班用房等生产管理建筑工程。具体详见合同附件二《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》。

5.1.2 阶段范围指工程建设程序中的初步设计阶段及罐区等基础设计阶段。

5.1.3 工作范围指编制设计文件、编制设计概算和发包方委托的其他服务项目，具体范围如下：

本次招标范围包括但不限于以下及《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》，若以下内容和《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》两部分内容不一致，应以发包方认可更加全面和严格的要求为准：

① 建设 4 座 $20\times10^4\text{m}^3$ LNG 储罐及工艺设施、电力工程、公用工程、辅助生产设施、服务性工程等设施的初步设计，派驻 1-2 名项目现场相关工作协调管理团队（工艺、总图、储罐、配管、电仪、界面管理到现场进行设计和负责项目初步设计沟通、界面管理协调等，业主有权要求更换或增加驻场设计人员）；② 为接收站工程提供各项审批、实施等所需的初步设计成果文件，以及为完成上述工作所要进

为绥中周边提供可靠的天然气资源，满足锦州市、葫芦岛市、以及从辽宁至河北等沿线城市的天然气需求。项目旨在提高辽宁省和京津冀地区的天然气保障能力，发挥接收站的应急调峰作用，实现能源的清洁、高效供应，保障辽宁省及京津冀地区的天然气市场安全平稳运行。

项目拟建于辽宁省葫芦岛港绥中港区 LNG 作业区，规划接收站 LNG 总规模为 500 万吨/年，接收站包括 1 个 LNG 卸船码头（码头设计船型为 14.7~17.5 万方 LNG 船），栈桥长度 1547m，拟建 4 座 20 万 m³ 储罐（远期预留 2 台 20 万 m³ 储罐）以及输气管线和相关配套设施。项目产品为液化天然气和天然气，产品方案见下表：

市场分类	产品名称	年产量 (万吨/年)	比例 (%)	备注
管道外输	包括供应燃气电厂气量、供应城市燃 气气量和供应石化产业园气量	400	80	
LNG 外运周边市 场	槽车外运	100	20	
合计		500	100	

2.5 建设条件

2.5.1 建厂条件

2.5.1.1 站址地理位置

葫芦岛市处辽西走廊咽喉要塞之地，地理位置十分关键。葫芦岛市东邻锦州市，西与山海关毗邻，南临渤海湾，北与朝阳市接壤，中心地理方位是 120 市处辽西走和 400 市处辽西。南北垂直最大跨度约 133km，东西垂直最大跨度约 150km，土地面积 10415km²。

葫芦岛市海岸线长 237km，境内有京哈公路（102 国道）、京哈铁路、京沈高速公路和修建中的秦沈电气化铁路（高速铁路）4 条交通大动脉横贯东西，陆路交通甚为发达，是连接关内外的重要纽带。

绥中县隶属葫芦岛市，位于葫芦岛市的南部，濒辽东湾。东隔六股河与兴城市相望，南临渤海，西与河北省秦皇岛市山海关接壤，北枕燕山余脉与建昌县毗邻。绥中县地处关内外咽喉地带，交通便利。京哈公路、沈山线铁路贯穿全境东西，绥在克公路穿越县境东北往兴城、建昌及河北省。绥中港是绥中产地货水运码头，规模为 3000 吨级泊位，年吞吐量 55 万吨，为全县海上货运提供有力条件。

本工程位于辽宁省葫芦岛港绥中港区，地处辽东湾西部海域。



发包方: 百川能源(绥中)液化天然气有限公司 (盖单位章)

法定代表人或其委托代理人: _____ (签字)

日期: 2021年6月23日

承包方: 中国天辰工程有限公司 (盖单位章)

法定代表人或其委托代理人: 合同专用章 (签字)

日期: 2021年6月23日

3 业绩证明

业绩证明

中国天辰工程有限公司：

兹证明，2021年6月23日与你公司签署百川能源绥中LNG接收站项目接收站工程初步设计合同。

工作范围为接受能力500万吨/年的LNG接收站（含4座20万立预应力混凝土全容式LNG储罐）的初步设计工作。

合同工期为中标后90日历天，贵司已完成上述工作。

本证明仅用于中国天辰工程有限公司投标使用。

百川能源（绥中）液化天然气有限公司

2021年10月8日



(二) 烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包

项目名称	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包
项目所在地	山东烟台市烟台港西港区
发包人名称	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
发包人地址	山东省烟台市经济技术开发区长江路 161 号
发包人电话	0535-6816969
合同价格	451296 万元
服务期限	2020.10-至今
设计内容	周转能力 500 万吨/年的 LNG 接收站工程（含 5 座 20 万立全包容式 LNG 储罐）全厂的设计（详细设计）、采购和施工 EPC 全过程工作
项目负责人	纪全功
项目描述	<p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程设计年周转 LNG 量为 500 万吨，建造 200000m³LNG 储罐 5 个，管道气态输出量 400 万吨/年，最大小时外输量 $167 \times 10^4 \text{m}^3/\text{h}$（折合 LNG 约为 1250t/h），LNG 槽车装车撬 16 个，装车外输规模 50 万吨/年；小型 LNG 船转运规模为 50 万吨/年。在总平面布置及工艺设计上，充分考虑远期发展的空间，预留 1000 万吨/年接收规模的发展空间。</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目收站工程的 EPC 总承包，包括但不限于详细设计（包括但不限于 HAZOP、SIL 分析）、报建手续办理、工程材料及设备采购、施工总承包、试车、开车、调试、培训、工程质量缺陷保修及其他相关服务。</p> <p>天辰公司负责 5 座 20 万立预应力混凝土全容式 LNG 储罐和年周转量 500 万吨的接收站工艺及配套辅助工程全过程 EPC 工作。</p>
备注	设计经理：袁文

1 中标通知书

山东保利协鑫环亚国际能源有限公司

中标通知书

项目编号：烟建招（港通）[2020] 038

中标通知书

中国天辰工程有限公司/哈尔滨电气国际工程有限责任公司(联合体)：

你方于2020年10月13日所递交的烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工
程EPC总承包投标文件已被我方接受，被确定为中标人。

中标价：¥4512963395.73元 (大写：肆拾伍亿壹仟贰佰玖拾陆万叁仟叁佰玖拾伍元
柒角叁分)。

交付期：总工期39个月，自中标人收到招标人签发的中标通知书之日起计算。各阶
段节点工期要求如下表：

序号	工作项	最迟完成日期
1	机械完工	2023年4月30日
2	试运行投产(开车)	2023年8月1日
3	竣工验收合格	2024年1月31日

质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准及合同文件的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要
求，达到合格标准，单位工程合格率100%；
- (4) 符合招标文件第五章“发包人要求”的规定，确保达标投产。

EPC总承包项目经理：纪全功。

设计负责人：袁文。

施工负责人：单冬岩。

请你方在接到本通知书后的30日内到山东保利协鑫环亚国际能源有限公司与我
方签订EPC总承包合同，在此之前按照招标文件第二章“投标人须知”第7.4.1款规定
向我方提交履约担保。

特此通知。

招标人：



招标代理机构：



烟台港西港区液化天然气（LNG）项目
接收站工程EPC总承包合同

甲方：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
乙方：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限责任公司联合体

签订地点：山东烟台

签订日期：2020年[10]月[22]日

第一节 合同协议书

发包人（全称）：山东保利协鑫环亚国际能有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限责任公司联合体

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目。
2. 工程地点：烟台港西港区。
3. 工程审批、核准或备案文号：发改能源【2020】33号。
4. 资金来源：企业自筹。

5. 工程内容及规模：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程设计年周转LNG量为500万吨，建造200000m³LNG储罐5个，管道气态输出量400万吨/年，最大小时外输量167×104m³/h（折合LNG约为1250t/h），LNG槽车装车橇16个，装车外输规模50万吨/年；小型LNG船转运规模为50万吨/年。在总平面布置及工艺设计上，充分考虑远期发展的空间，预留1000万吨/年接收规模的发展空间。

6. 工程承包范围：本次招标范围为烟台港西港区液化天然气（LNG）项目收站工程的EPC总承包，包括但不限于详细设计（包括但不限于HAZOP、SIL分析）、报建手续办理、工程材料及设备采购、施工总承包、试车、开车、调试、培训、工程质量缺陷保修及其他相关服务。

二、合同工期

计划开始工作日期：2020年10月19日。计划开始施工日期：2020年10月31日。

工期总日历天数：1188 天，工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要求，达到合格标准，单位工程合格率100%；

1

230 ✓

发包人：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：山东省烟台市经济技术开发区大季家烟台港西港区内的
电话：0535-6816969
开户银行：烟台银行股份有限公司开发支行
银行账号：81601060301421009525
税号：91370600MA3EKTXP8H

承包人（联合体牵头人）：中国天辰工程有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：天津市北辰区京津路1号
电话：022-23408715
开户银行：中国工商银行天津市京津路支行
银行账号：0302035109031968166
税号：91120113103063864L

承包人（联合体成员一）：哈尔滨电气国际工程有限责任公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：哈尔滨市松北区创新一路1299号
电话：010-68145920
开户银行：中国银行哈尔滨动力支行
银行账号：171450713737
税号：91230110128025696L

(三) 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计

项目名称	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计
项目所在地	广西北海铁山港
发包人名称	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司
发包人地址	广西北海市南珠大道 59 号 1 幢 7 楼
发包人电话	0779-2099814
签约合同价格	121336 万元
设计服务期限	2022.5-2024.11
设计内容	详细设计，包含 2 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及配套工艺设施
项目负责人	袁文
项目描述	本项目包括 2 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及配套工艺设施的详细设计；其他相关附属设施。
备注	

1 合同详情页

合同编号: GWHT20220005694

国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

与

中国天辰工程有限公司

与

中国石油天然气管道工程有限公司

联合体



关于广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶
段详细设计的合同

2022 年 5 月 10 日于 签订

合同编号：GWHT20220005694

广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计合同

广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计合同（“本合同”）
由以下双方在广西北海签订。

发包人（简称“甲方”）：国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

住所：广西北海市南珠大道 59 号 1 幢 7 楼

企业（法人）统一社会信用代码：91450500056049858P

法定代表（负责）人：陆文龙

设计人（简称“乙方”）：中国天辰工程有限公司与中国石油天然气管道工程有限公司联合体

联合体牵头方（简称“乙方一”）：中国天辰工程有限公司

住所：天津市北辰区京津路 1 号

企业（法人）统一社会信用代码：91120113103063864L

法定代表（负责）人：袁学民

联合体成员方（简称“乙方二”）中国石油天然气管道工程有限公司

住所：河北省廊坊市广阳区和平路 146 号

企业（法人）统一社会信用代码：91131000122410913E

法定代表（负责）人：王学军

甲方和乙方以下合称“双方”，单称“一方”。

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》、《建设工程勘察设计管理条例》等国家有关法律、法规的规定，双方本着自愿、平等、诚实信用的原则，就完成广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段项目的设计工作，协商一致，签订本合同。

1. 定义和解释

合同编号：GWHT20220005694

- (2) 设计任务书；
- (3) 中标通知书（如有）；
- (4) 招标文件及招标过程中的答疑、澄清文件（如有）；
- (5) 技术标准和要求；
- (6) 投标文件及其附件（如有）；
- (7) 其他合同文件。

双方在本合同履行中所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件，且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件，均构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺序合同文件，时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

2. 工程概况

2.1 工程项目名称：广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段

2.2 工程项目地点：广西北海市

2.3 工程项目规模：新建 2 座 20 万方 9%Ni 钢预应力混凝土全容罐及相关配套设施。

2.4 工程设计阶段：详细设计

2.5 工程估算（概算）投资：121336 万元（不含增值税）

3. 设计内容

3.1 本合同设计工作为广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段工程设计，包括详细设计阶段。设计内容包括但不限于：

- (1) 2 座新建全包容 LNG 储罐及配套工艺设施的详细设计；
- (2) 8 套低压外输泵和 2 台悬臂吊详细设计；
- (3) 配套公用工程及辅助系统（仪表风、氮气、消防、电气、仪控、通信等）；
- (4) 1 台 45t/h 封闭式地面火炬；

合同编号: GWHT20220005694

【本页为《广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同》的
签字页】

甲方: 国家管网集团北海液化天然气有限责任公司(印章)

【法定代表人】: 陆文龙

签订日期:

2022年5月10日

乙方一: 中国天辰工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 刘涛

签订日期: 2022年5月10日

乙方二: 中国石油天然气管道工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 刘涛

签订日期: 2022年5月10日

2 业绩证明

业 绩 证 明

兹有中国天辰工程有限公司承担 广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工程详细设计 相关工作内容，为表明其业绩相关信息真实有效，特此证明如下：

项目名称	广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工程详细设计
项目描述	<p>合同规模为</p> <p>1) 2 座有效库容 20 万立方米预应力混凝土 LNG 储罐（内罐为 9Ni 钢） 2) 8 套低压外输泵：额定流量：400m³/h，扬程：280m 3) 2 台悬臂吊 4) 1 台 BOG 压缩机：6500m³/h（实际体积流量） 5) 一套地面火炬：能力 45t/h 6) 配套公用工程及辅助系统</p>
项目经理	袁文
投产运行情况	设计已完成，2024 年 11 月完成中交，2025 年 1 月 5#储罐正式投产，稳定运行至今
业主联系人及电话	宋宗杰 15577904215
备注	项目总投资约 12 亿元
<p>建设单位：国家管网集团北海液化天然气有限责任公司（盖章）</p> <p>日期：2025 年 6 月 5 日</p> 	

(四) 中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包

项目名称	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包
项目所在地	辽宁营口鲅鱼圈区
发包人名称	中交营口液化天然气有限公司
发包人地址	辽宁营口鲅鱼圈区
发包人电话	18524644333
签约合同价格	371256 万元
设计服务期限	2023.03-2026.05
设计内容	接卸能力为 300 万吨/年的接收站工程和 4 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐
项目负责人	崔向鹏
项目描述	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程设计年接卸能力为 300 万吨/年，建设 4 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套 BOG 处理系统、LNG 气化系统、火炬系统及辅助公用设施。我司承担本项目的设计、采购、施工、安装、培训、调试、验收和其他相关服务等，并对承包工程的进度、质量和安全等全面负责。目前储罐正在进行外罐建设。
备注	

1 合同关键页

中交营口 LNG 接收站项目
接收站工程

EPC总承包合同

发包人合同编号: 2023-CGB-JY-004
承包人合同编号: AD-E-23030



发包人: 中交营口液化天然气有限公司
承包人: 中国天辰工程有限公司

二〇二三年三月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：中交营口液化天然气有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包项目的工程总承包及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包。
2. 工程地点：辽宁省营口港仙人岛港区。
3. 工程审批、核准或备案文号：《国家发展改革委关于中交营口液化天然气接收站项目核准的批复》发改能源【2022】712 号。
4. 资金来源：企业自筹。
5. 工程内容及规模：

中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包，建设一座设计规模为 $300 \times 10^4 \text{t/a}$ 的 LNG 接收站，包括 4 座 20 万方 LNG 储罐建设及相关配套 BOG 处理系统、LNG 气化系统、火炬系统及辅助公用设施的设计、采购、施工、安装、培训、调试、验收和其他相关服务等，并对承包工程的进度、质量和安全等全面负责。

6. 工程承包范围：

工程内容中所有单位工程的勘察、设计、采购、施工、人员培训、预试车、试车、开车、性能测试、竣工验收等全部内容以及全过程项目管理工作及相关服务工作，并对其负总责，承担因其缺陷引起的一切责任。

二、合同工期

计划开始工作日期：2023 年 3 月 1 日。

计划开始现场施工日期：2023 年 3 月 1 日。

计划竣工日期：2026 年 5 月 29 日。

工期总日历天数：1185 天，工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量标准：满足国家及行业验收规范合格标准。

— 1 —

KJ

李

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价（含税）为：

不含税人民币（大写）叁拾叁亿柒仟零捌拾柒万叁仟壹佰零叁元壹角捌分
(¥3,370,873,103.18 元)，税金为人民币（大写）叁亿肆仟壹佰陆拾玖万肆仟陆佰
玖拾伍元捌角贰分（¥341,694,695.82 元），总计人民币（大写）叁拾柒亿壹仟贰佰
伍拾陆万柒仟柒佰玖拾玖元（¥3,712,567,799.00 元）。

— 2 —

KJ

李



发包人: (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91210881MA1045HD9Y

地址: 辽宁省营口市鲅鱼圈区熊岳镇政府东 100 米

邮政编码: 115007

法定代表人: 王道兵

委托代理人: _____

电话: 0417-6573061

传真:

电子邮箱:

开户银行: 中国建设银行营口经济技术开发区支行

账号: 21050168730500001611



承包人: 中国天辰工程有限公司 (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91120113103063864L

地址: 天津市北辰区京津路 1 号

邮政编码: 300400

法定代表人: 焦在月

委托代理人: _____

电话: 022-23408826

传真:

电子邮箱:

开户银行: 中国工商银行天津市京津路支行

账号: 0302035109031968166

- 5 -

—

2 业绩证明

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司以设计、采购、施工（EPC）总承包的方式独立

承揽了中交营口 LNG 接收站项目接收站工程，工作范围如下表所示：

工作内容	规模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 300 万吨/年, 包括 LNG 装卸系统、蒸发气 (BOG) 处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统(ORV、SCV)、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	4台单罐有效容积为 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐 (内罐为 9%Ni 钢板)	EPC 工程总承包

本项目的设计审图工作已经完成。

特此证明！



(五) 江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包合同

项目名称	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包合同
项目所在地	江苏省连云港榆区
发包人名称	江苏华电赣榆液化天然气有限公司
发包人地址	江苏省连云港榆区
发包人电话	13773566323
签约合同价格	244167 万元
设计服务期限	2024.10-2027.10
设计内容	接收站项目规模为 300 万吨/年(约合 42 亿立方米天然气), 3 座 22 万立方米 LNG 混凝土全容罐以及配套工艺设施
项目负责人	高会宾
项目描述	本项目位于连云港榆区, 接收站项目设计规模为 300 万吨/年(约合 42 亿立方米天然气)。接收站项目主要建设 3 座 22 万立方米 LNG 混凝土全容罐以及配套工艺设施
备注	

1 联合体协议书

四 联合体协议书

中国天辰工程有限公司（以下简称“中国天辰”）、中国核工业第五建设有限公司（以下简称“中核五公司”）自愿组成中国天辰-中核五公司联合体，共同参加江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. 中国天辰工程有限公司为中国天辰-中核五公司联合体牵头人。

2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。

3. 联合体牵头人在本工程中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。

4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下：中国天辰负责本项目招标范围内除施工工作以外的其他所有工作（包含设计工作），中核五公司负责本项目招标范围内的施工工作。

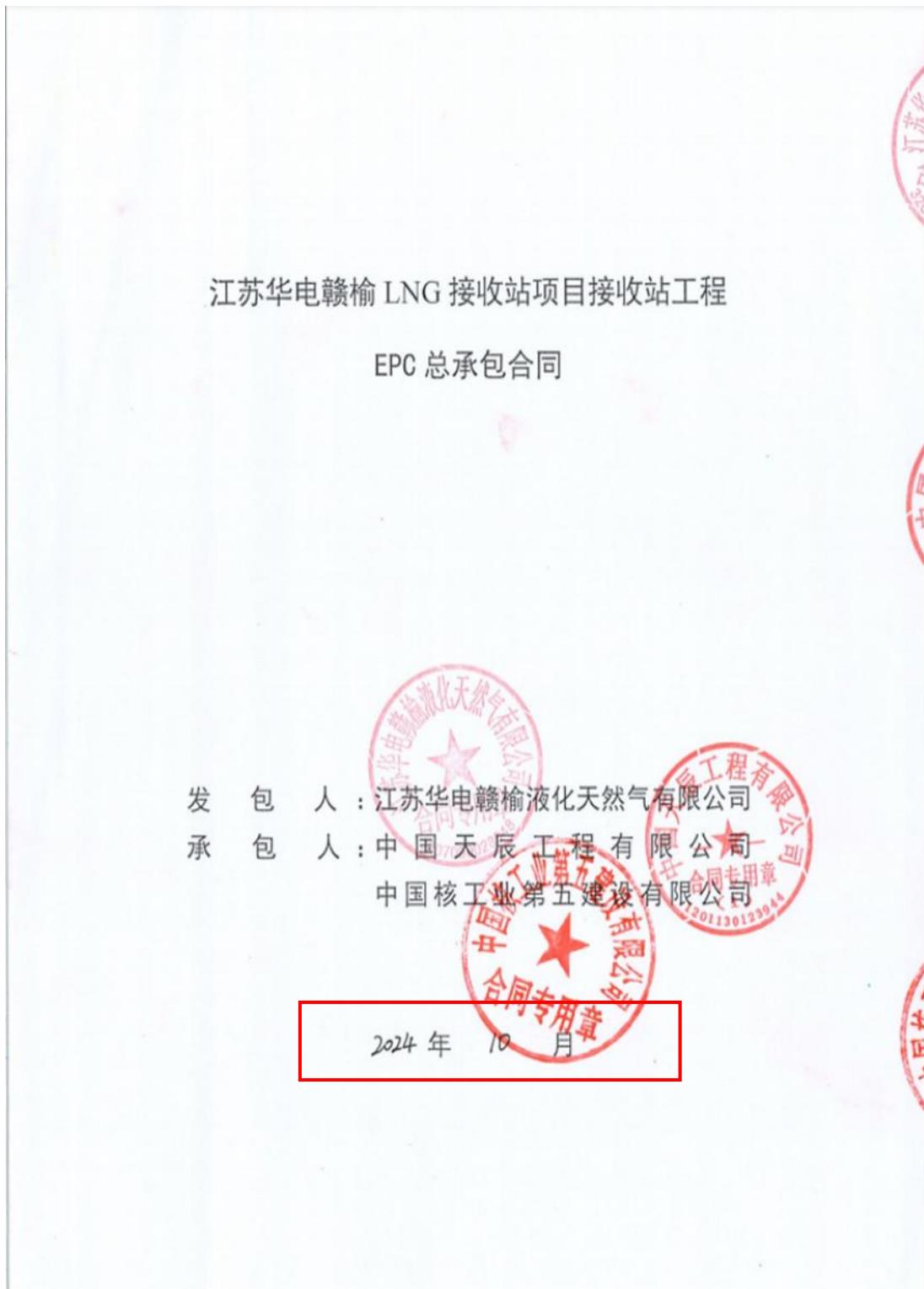
5. 本协议书自所有成员单位法定代表人（或其委托代理人）签字、盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

6. 本协议书一式叁份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书和委托代理人的身份证明。



2 合同关键页



合同协议书

江苏华电赣榆液化天然气有限公司（以下简称“发包人”）为实施江苏华电赣榆LNG接收站项目接收站工程EPC工程总承包，已接受中国天辰工程有限公司（联合体牵头人）、中国核工业第五建设有限公司（联合体成员）（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目投标。发包人和承包人共同达成此协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - (1) 中标通知书；
 - (2) 投标函及投标函附录；
 - (3) 专用合同条款；
 - (4) 通用合同条款；
 - (5) 发包人要求；
 - (6) 承包人建议；
 - (7) 价格清单；
 - (8) 其他合同文件（招标文件、投标文件、澄清，双方签署的会议纪要、函件等）。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：含税价人民币（大写）贰拾肆亿肆仟壹佰陆拾柒万柒仟玖佰玖拾玖元整（¥2441677999元）；不含税价人民币（大写）贰拾壹亿玖仟伍佰壹拾捌万捌仟叁佰捌拾贰元整（¥2195188382元）。
4. 承包人项目负责人（项目经理）：高会宾；设计负责人（设计经理）：袁文；施工负责人（施工经理）：郭鹏亮；安全负责人（安全总监）：朱海刚、程光飞。
5. 工程质量符合的标准和要求：见《发包人要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的设计、实施、竣工及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。
8. 承包人计划工期：自合同签订之日起至签署临时接收证书日止，共36个月。
9. 本协议书一式十二份，发包人四份，承包人八份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分，与合同具有相同的法律效力。

孙 /,

陈

发包人: 江苏华电赣榆液化天然气有限公司
司(公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

承包人1: 中国天辰工程有限公司(联合体
牵头人)(公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91320700MA27342W9X

地址: 江苏省连云港市赣榆区琴岛路3号

统一社会信用代码:

91120113103063864L

地址: 天津市北辰区京津路1号

日期: 2024.10.22

日期: 2024.10.22

承包人2: 中国核工业第五建设有限公司
(联合体成员)(公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91310116134703182D

地址: 上海市金山区石化龙胜路1070号

日期: 2024.10.22

张军 陈志

3 业绩证明

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司以设计、采购、施工（EPC）总承包的方式承揽

了江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程，工作范围如下表所示：

工作内容	规 模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 300 万吨/年，包括 LNG 装卸系统、蒸发气（BOG）处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统(ORV、SCV)、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐（内罐为 9%Ni 钢板）	EPC 工程总承包

特此证明！

江苏华电赣榆液化天然气有限公司（公章）



2025 年 1 月 22 日

(六) 唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计

项目名称	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计 初步设计招标公告
项目所在地	河北省唐山市曹妃甸工业区
发包人名称	曹妃甸新天液化天然气有限公司
发包人地址	河北省唐山市曹妃甸工业区
发包人电话	18031977632
签约合同价格	630 万元
设计服务期限	2021 年 8 月至今
设计内容	周转能力 700 万吨/年的 LNG 接收站工程全厂的初步设计工作
项目负责人	纪全功
项目描述	项目第二阶段主要建设内容包括：8 座 20 万方 LNG 储罐、1 座 1-26.6 万方 LNG 船舶接卸泊位，及配套接卸、气化、外输等主要工程设施，设计接卸能力 500 万吨/年；第三阶段主要建设内容包括：8 座 20 万方 LNG 储罐及相关配套设施。本项目为二、三阶段接收站工艺区部分初步设计。
备注	设计经理：袁文

1 中标通知书

中标通知书

Notification of award

中国天辰工程有限公司（牵头人）

合乐工程咨询（杭州）有限公司：

非常感谢贵公司参与由我公司组织的唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计(招标编号：HBCT-210039-008) 国内公开招标投标活动，现已选定贵公司为本次招标的中标人，投标报价为 630 万元人民币。

贵公司收到本中标通知书后，应立即安排人员迅速展开工作，在国家规定时间内与项目单位有关部门洽谈并签订合同。

特此通知！



河北省成套招标有限公司

唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程

初步设计合同

发包人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

承包人：中国天辰工程有限公司（联合体牵头方）

合乐工程咨询（杭州）有限公司（联合体成员）

发包人合同编号：XT-CFD-JSzb-2021-019

AD-D-21128（联合体牵头方）

承包人合同编号：HSHZ/CT/2108-012（联合体成员）

签订地点：河北省唐山市

签订日期：2021 年 9 月

合同协议书

曹妃甸新天液化天然气有限公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程（项目名称），已接受中国天辰工程有限公司和和乐工程咨询（杭州）有限公司联合体（设计人名称，以下简称“设计人”）对该项目设计投标。

发包人和设计人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
 - (2) 合同协议书；
 - (3) 专用合同条款及其附件，发包人要求；
 - (4) 通用合同条款；
 - (5) 中标通知书；
 - (6) 评标阶段，评标委员会提出的澄清及中标人的回复；
 - (7) 招标文件（包括招标人对设计招标文件的修改、澄清以及对投标人提出的关于招标文件的澄清及招标人回复）；
 - (8) 发包人提供的上一阶段图纸、技术资料等；
 - (9) 投标函及投标函附录、投标文件；
 - (10) 其他合同文件。
2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆佰叁拾万元（¥6,300,000）。
4. 项目负责人：纪全功。
5. 设计工作质量符合的标准和要求：确保满足国家、地方、行业等相关法律法规及规范要求。
6. 设计人承诺按合同约定承担工程的设计工作。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向设计人支付合同价款。
8. 设计人计划开始设计日期：2021年9月1日。设计服务期限为6个自然月。
9. 本合同协议书一式拾份，发包人执肆份，承包人执陆份，其中联合体牵头方执肆份，联合体成员执贰份，具有同等法律效力。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

— I —

附件四 发包人要求

1 项目概况

- (1) 项目名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段工程
- (2) 项目发包人：曹妃甸新天液化天然气有限公司
- (3) 企业性质：国有控股企业
- (4) 建设地点：河北省唐山市曹妃甸工业区
- (5) 合营期限：50 年
- (6) 股东概况

曹妃甸新天液化天然气有限公司为新天绿色能源有限公司的全资子公司，负责液化天然气接收站及管道供应项目建设。新天绿色能源有限公司成立于 2010 年 2 月 9 日，控股股东为河北建设投资集团有限责任公司，实际控制人为河北国资委。

(7) 项目概况

唐山 LNG 项目包括港口工程、接收站工程。唐山液化天然气（LNG）项目的主要功能分为四类，分别是：接卸远洋运输船运来的 LNG；储罐储存 LNG；加压气化外输和液态外输。

根据港口通航能力、通航安全影响、天然气市场、岸线和泊位规模、造地规模、目标市场用气需求量、用气特性和气价承受能力等因素，接收站规模按 1200 万吨/年规划。

2 建设内容

2.1 工程范围

本项目位于河北省唐山市曹妃甸工业区，北距唐山市约 80km，东北距京唐港约 61km，西距天津新港约 70km。本项目紧邻中石油已建成 LNG 接收站，并位于其东侧。

(1) 从唐山 LNG 项目接收站一、二、三阶段工程整体角度出发，依托一阶段工程已建工艺装置区、公用工程区、中央控制室等总图布置情况及各系统（含已建）处理能力。

(2) 接收站二、三阶段工程组成（包括但不限于）：工艺装置区（按 1.6 亿 m³/d 的外输规模设置气化器，包含一阶段已建 6 台 SCV 和 2 台 ORV，新增气化设施均按 IFV 考虑，其中热源考虑站外引入场内的温海水。新建高低压压缩机，再冷凝器等）、公用工程区扩建（包括空压系统、淡水系统、柴油发电机等）、槽车装

付。

4.3.4 分包人的资格能力应与其分包工作的标准和规模相适应，且应当满足发包人
的要求，包括必要的企业资质、人员、设备和类似业绩等。

4.4 联合体

4.4.1 联合体各方应共同与发包人签订合同。联合体各方应为履行合同承担连带责
任。

4.4.2 联合体协议经发包人确认后作为合同附件（见附件七）。在履行合同过程
中，未经发包人同意，不得修改联合体协议。

4.4.3 联合体牵头人或联合体授权的代表负责与发包人联系，并接受指示，负责组
织联合体各成员全面履行合同。

4.5.4 项目负责人授权其下属人员履职情况如下：

姓 名：袁文

身份证号：51013119811020057X

职 务：设计负责人

联系电话：022-23408300

电子信箱：aa-ywen@cntcc.cn

通信地址：天津市北辰区京津路1号

项目负责人对其授权范围如下：对项目设计工作进行组织、管理



发包人: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 晓梅 (签字或签章)

工商注册住所: 曹妃甸工业区港口物流园区 邮政编码: 063200

企业组织机构代码: 91130230MA09WTLP7D

开户银行: 中国建设银行股份有限公司唐山曹妃甸自贸区支行

账 号: 13050162410100000905

时 间: 2021年9月14日



承包人: 中国天辰工程有限公司 (联合体牵头方) (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 陈宁 (签字或签章)

工商注册住所: 天津市北辰区京津路1号 邮政编码: 300400

企业组织机构代码: 91120113013063864L

开户银行: 中国工商银行天津市京津路支行

账 号: 0302035109031968166

时 间: 2021年9月14日



承包人: 合乐工程咨询(杭州)有限公司 (联合体成员) (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 元伟 (签字或签章)

工商注册住所: 杭州市拱墅区五一新村149号 邮政编码: 200021

企业组织机构代码: 91330100067870430M

开户银行: 中国工商银行杭州市湖墅支行

账 号: 1202020609900153069

时 间: 2021年9月14日

- 2 -

(七) 合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同

项目名称	合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同
项目所在地	合肥市庐江县
发包人名称	安徽合泰新能源发展有限公司
发包人地址	合肥市蜀山区合作化南路 466 号合肥燃气大厦
发包人电话	13955159715
签约合同价格	3594 万
设计服务期限	2022.8-2022.11
设计内容	项目一期工程主要建设 2 座 5 万立方米储罐，气化供气规模约 26 万立方米/时
项目负责人	娄伟
项目描述	项目一期工程主要建设 2 座 5 万立方米储罐，气化供气规模约 26 万立方米/时
备注	设计经理：袁文

第一节 合同协议书

发包人（全称）：安徽合泰新能源发展有限公司

设计人（全称）：中国天辰工程有限公司（联合体牵头方）与
安徽建筑大学勘测设计研究院有限公司（联合体成员方）

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：合肥（庐江）LNG 应急调峰储备站及配套管线勘察设计

2. 工程批准、核准或备案文号：/

3. 工程内容及规模：提供工程项目可研、勘察、初步设计、施工图设计等全过程设计服务。合肥（庐江）LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计，项目一期工程主要建设 2 座 5 万立方米储罐，气化供气规模约 26 万立方米/时，占地面积约 320 亩；外输配套管线约 10 公里，管径 DN600，设计压力 6.3MPa；建设时预留二期建设用地。

具体建设内容如下：

(1) LNG 应急调峰储备站：LNG 储罐区设置 2 座 5 万立方米（水容积）储罐、LNG 装卸区、工艺装置区、放空区、综合办公楼、生产辅助用房、消防水池等；

(2) 外输配套管线：对接合肥燃气集团合肥庐北至池州马衙高压天然气管线工程龙桥阀室的 10 公里长输管道建设及其改扩建工程。

4. 工程所在地详细地址：合肥市庐江县

5. 工程投资估算：/

本、安评文本、环评文本、社会稳定性风险评价报告、水土保持方案等方案编制，组织专家论证评审会并确保通过专家评审，取得相关批复；接到发包人书面通知后，45 天完成初步设计方案编制，完成初步设计方案编制后 15 天内取得初步设计批复；完成初步设计批复后，30 天内完成施工图设计。

四、合同价格形式与签约合同价

1. 合同价格形式：固定总价合同

该总价包干使用，任何原因引起的设计变更、规划调整等工作量变化均不予调整。

2. 签约合同价为：人民币叁仟伍佰玖拾肆万元整(¥35940000.00 元)，
其中不含税价为¥33905660.38 元，税额为¥2034339.62 元。

五、发包人代表与设计人项目负责人

发包人代表：马治辉

设计人项目负责人：娄伟

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 专用合同条款及其附件；
- (2) 通用合同条款；
- (3) 中标通知书；
- (4) 投标函及其附录；
- (5) 发包人要求；
- (6) 技术标准；
- (7) 发包人提供的上一阶段图纸；
- (8) 其他合同文件。

在合同履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

发包人：

安徽合泰新能源发展有限公司（盖章） 中国天辰工程有限公司（盖章）



法定代表人或其委托代理人：

(签字)

时 间：2022年 8月 29日

联合体牵头单位：



法定代表人或其委托代理人：

(签字)

时 间：2022年 8月 29日

联合体成员单位：安徽建筑大学勘测设计研究院有限公司（盖章）



法定代表人或其委托代理人：

(签字)

时 间：2022年 8月 29日

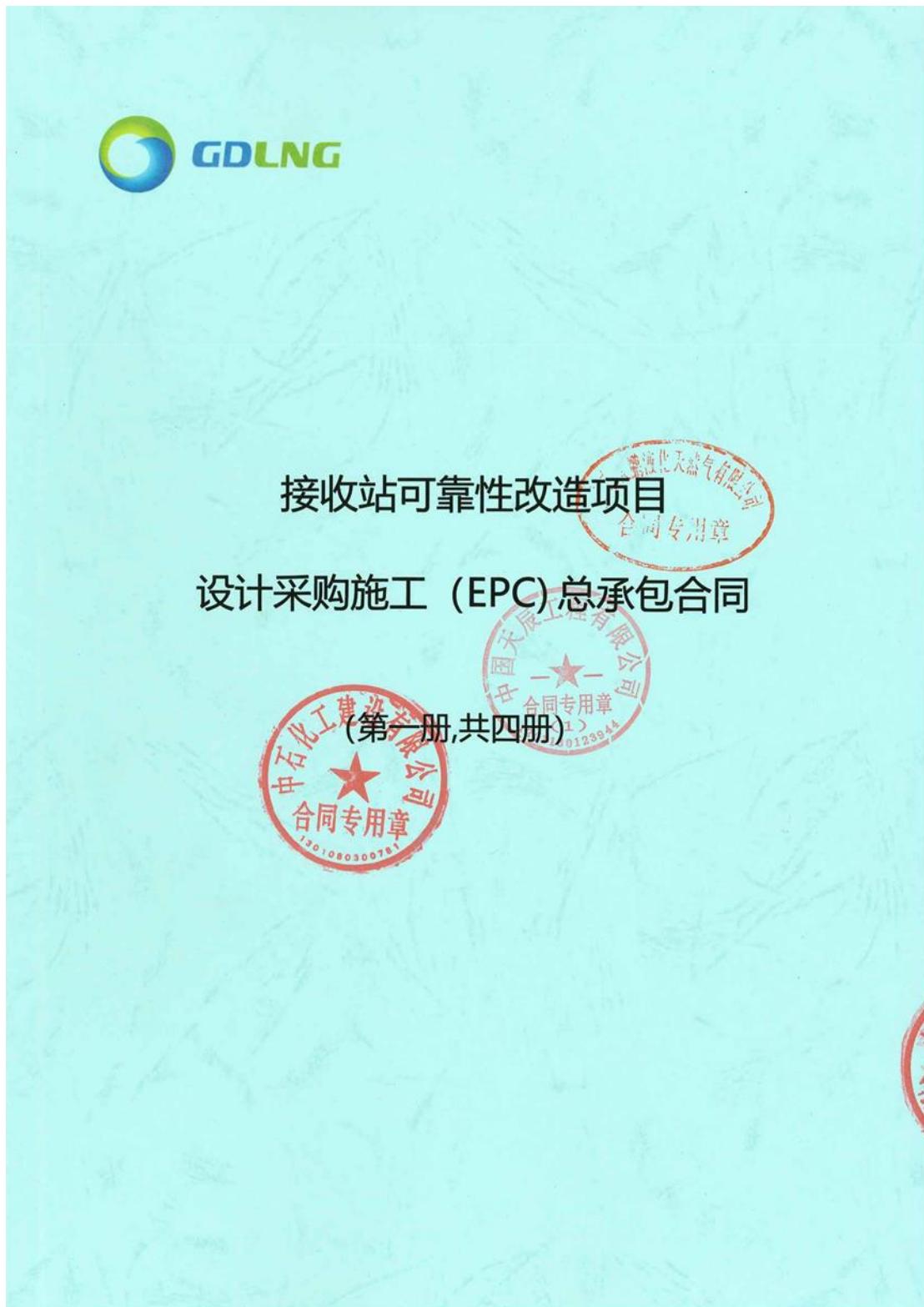
(八) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目设计采购施工总承包(EPC)

项目名称	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目设计采购施工总承包(EPC)
项目所在地	深圳市大鹏新区迭福路 3 号
发包人名称	广东大鹏液化天然气有限公司
发包人地址	深圳市福田区深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼
发包人电话	18033053571
签约合同价格	17700 万元
设计服务期限	2022.12-2024.12
设计内容	承包人负责本工程的项目管理、设计、采购、施工、试运行、配合开车及移交的所有相关工作。
项目负责人	娄伟
项目描述	接收站码头接收液化天然气(LNG)能力测算结果为 795 万吨/年。公司现有 4 座 16 万方 LNG 储罐、8 台高压输出泵、7 台开架式气化器 ORV 以及各天然气用户计量系统。本次改造项目新增 4 台高压输出泵，合计 12 台高压泵;新增 3 台开架式气化器(ORV)，合计 10 台 ORV;增加 1 套天然气主干线计量系统，计量能力约为 1380t/h，与现有干线计量橇并联运行，外输天然气管道系统设计压力为 13.9MPa。
备注	设计经理：周银

1 中标通知书



2 合同详情页



接收站可靠性改造项目

设计采购施工（EPC）总承包合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

中国天辰工程有限公司和中石化工建设有限公司
联合体

(编号: GDLNG-PJ-P0-220019)

2022年1月12日

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：广东大鹏液化天然气有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司和中石化工建设有限公司的联合体；
中国天辰工程有限公司为联合体牵头方，中石化工建设有限公司为联合体的施工
单位。

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就接收站可靠性改造项目的工程总承包及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：接收站可靠性改造项目。
2. 工程地点：深圳市大鹏新区迭福路3号。
3. 工程审批、核准或备案文号：深大鹏发财备案（2022）0037号。
4. 资金来源：企业自筹。
5. 工程内容及规模：

本工程为改造工程，详细内容见附件1发包人要求（工作范围与技术要求、初步设计文件）。主要内容包括但不限于：1) 高压泵区：新增4台高压输出泵和1台再冷凝器；2) 气化区：新增3台ORV气化器；3) 开山、平整部分场地和山坡，修建进场道路；4) 计量区：新增计量系统，含1路计量橇；5) 依托原管廊走向，新增低压LNG总管、高压LNG总管和天然气输出总管；6) 新增变电所和机柜室；7) 增加配套的总图、仪表、电力、通讯、建筑、结构、安全、消防、防腐以及给排水等公用工程。

工程规模：接收站码头接收液化天然气(LNG)能力测算结果为795万吨/年。公司现有4座16万方LNG储罐、8台高压输出泵、7台开架式气化器ORV以及各天然气用户计量系统。本次改造项目新增4台高压输出泵，合计12台高压泵；新增3台开架式气化器(ORV)，合计10台ORV；增加1套天然气主干线计量系统，计量能力约为1380t/h，与现有干线计量橇并联运行，外输天然气管道系统设计压力为13.9MPa。

6. 工程承包范围：承包人负责本工程的项目管理、设计、采购、施工、试运行、配合开车及移交的所有相关工作。详细内容见附件1发包人要求，包括工作范围及技术要求、初步设计文件、招标投标过程答疑补遗文件）。

二、合同工期

计划开始工作日期: 2022年12月12日。

计划开始现场施工日期: 2023年7月27日。

计划竣工日期: 2024年12月11日。

工期总日历天数: 730 天, 工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的, 以工期总日历天数为准。开始工作日期以中标通知签发之日为准。

三、质量标准

工程质量标准: 见附件1发包人要求。

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价(含税) :

人民币(大写)壹亿柒仟柒佰柒拾万元整(¥177,700,000.00元)。

税金为人民币(大写)壹仟捌佰零柒万柒仟零壹拾柒元贰角整(¥18,077,017.20元);

具体构成详见价格清单。其中:

(1) 设计费(含税) :

人民币(大写)壹佰柒拾玖万柒仟贰佰元整(¥1,797,200.00元); 适用税率: 6%, 税金为人民币(大写)壹拾万壹仟柒佰贰拾捌元叁角壹分整(¥101,728.31元);

(2) 设备及材料购置费(含税) :

人民币(大写)壹亿壹仟贰佰玖拾万伍仟叁佰元整(¥112,905,300.00元); 适用税率: 13%, 税金为人民币(大写)壹仟贰佰玖拾捌万玖仟壹佰零伍元叁角壹分整(¥12,989,105.31元);

(3) 建筑安装工程费(含税) :

人民币(大写)肆仟玖佰捌拾万元整(¥49,800,000.00元); 适用税率: 9%, 税金为人民币(大写)肆佰壹拾壹万壹仟玖佰贰拾陆元陆角壹分整(¥4,111,926.61元)。

(4) 其他费(含税) :

人民币(大写)壹仟叁佰壹拾玖万柒仟伍佰元整(¥13,197,500.00元); 适用税率: 6%的税金为人民币(大写)肆拾陆万玖仟陆佰陆拾玖元捌角壹分整

(¥469,669.81 元), 9%的税金人民币(大写)肆拾万肆仟伍佰捌拾柒元壹角陆分整(¥404,587.16 元), 税金合计为人民币(大写)捌拾柒万肆仟贰佰伍拾陆元玖角柒分整(¥874,256.97 元)。

明细见附件 11 价格明细表。

2. 合同价格形式:

合同价格形式为总价合同,除根据合同约定的在工程实施过程中需进行增减的款项外,合同价格不予调整,但合同当事人另有约定的除外。

合同当事人对合同价格形式的其他约定: 无。

五、工程总承包项目经理

工程总承包项目经理: 姜伟。

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件:

- (1) 中标通知书(如果有);
- (2) 专用合同条件及《发包人要求》等附件;
- (3) 通用合同条件;
- (4) 承包人投标文件;
- (5) 价格清单;
- (6) 联合体共同投标协议(以下简称联合体协议);
- (7) 双方约定的其他合同文件。

上述各项合同文件包括双方就该项合同文件所作出的补充和修改,属于同一类内容的合同文件应以最新签署的为准。专用合同条件及其附件须经合同当事人签字或盖章。

除非本合同明示规定,组成本合同的上述全部文件应互为说明,如该等文件条款之间有歧义或不一致的情形,其效力优先顺序按照上述排列的先后顺序。

七、承诺

1. 发包人承诺按照法律规定履行项目审批手续、筹集工程建设资金并按照合同约定的期限和方式支付合同价款。

2. 承包人承诺按照法律规定及合同约定组织完成工程的设计、采购和施工等工作，确保工程质量与安全，不进行转包及违法分包，并在缺陷责任期及保修期内承担相应的工程维修责任。

八、订立时间

本合同于2023年1月12日订立。

九、订立地点

本合同在深圳市福田区订立。

十、合同生效

本合同经双方签字或盖章后成立，并自2023年1月12日生效。

十一、合同份数

本合同一式十二份，均具有同等法律效力，发包人执八份，承包人执四份。

发包人：广东大鹏液化天然气有限公司

承包人：中国天辰工程有限公司

(公章)专用章
法定代表人或其委托代理人：

签名：
姓名：Lei Pan

职位：财务总监

签名：
姓名：郝云峰

职位：总裁

(公章)
法定代表人或其委托代理人：

签名：
姓名：袁印学

职位：

承包人：中石化工程建设有限公司

(公章)
法定代表人或其委托代理人：法定代表人或其委托代理人：

签名：
姓名：李

职位：

(九) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目工程勘察和设计合同

项目名称	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目工程勘察和设计合同
项目所在地	深圳市大鹏新区下沙村秤头角广东大鹏液化天然气有限公司接收站
发包人名称	广东大鹏液化天然气有限公司
发包人地址	深圳市福田区深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼
发包人电话	18033053571
签约合同价格	620 万
设计服务期限	2022.1-2022.8
设计内容	工程勘察和设计
项目负责人	贾光伟
项目描述	本次接收站改造项目内容包括:增加低压 LNG 总管、再冷凝器、高压泵、高压 LNG 输出总管、LNG 气化器、高压 NG 管线、输气干线计量橇, 拆除现有 SCV, 改造相关辅助工程及公用工程等设施。新增管线考虑未来项目的接口预留。
备注	设计经理: 周银

1 合同详情页

GD LNG-PJ-PO-210016

接收站可靠性改造项目勘察和设计合同

22-11-0004

接收站可靠性改造项目

工程勘察和设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

中国天辰工程有限公司/山东建勘集团有限公司

(编号: GDLNG-PJ-PO-210016)

2022年1月16日



广东大鹏液化天然气有限公司	编号:	GDLNG-PJ-SP-21008
	版本:	C
	日期:	2021/10/12
接收站可靠性改造项目 设计工作范围和技术要求	页码:	Page 12 of 25

- 46) T653010-910-ELE-10.04-20004 Specification for 6.3 kV Switchgears
6.3KV 变配电规格书
- 47) T653010-910-ELE-10.04-20005 Specification for LV Switchgears and
MCCS 低压配电和 MCC 控制系统规格书
- 48) T653010-910-ELE-10.04-20006 Specification for 35/6.6 kV and 6.3/0.42
kV Transformers 35/6.3 kV 和 6.3/0.4-0.23 kV 变压器规格书
- 49) T653010-910-ELE-10.04-20010 Specification for Electrical Sub-
Distribution Panels SUB-电力分布规格书
- 50) T653010-910-ELE-10.04-20014 Specification for BUS DUCT BUS 管道规
格书
- 51) T653010-910-ELE-10.04-20016 Specification for Neutral Resistors 电阻器
规格书
- 52) T653010-910-ELE-10.04-20020 Electrical Tagging Specification 电气性
能规格书
- 53) T653010-910-ELE-10.04-20509 Specification for Control And Power
Cables 电力电缆控制规格书
- 54) T653010-910-ELE-10.04-20510 Specification for Cables Trays And
Ladders 电缆架和护梯规格书
- 55) T653010-910-ELE-10.04-20511 Specification for Lighting Equipment
照明设备规格书
- 56) T653010-910-ELE-10.04-20512 Specification for Earthing and Lightning
System 接地和防雷系统规格书

4. 设计范围

本次接收站改造项目内容包括：增加低压 LNG 总管、再冷凝器、高压泵、高
压 LNG 输出总管、LNG 气化器、高压 NG 管线、输气干线计量橇，拆除现有 SCV，
改造相关辅助工程及公用工程等设施。新增管线考虑未来项目的接口预留。

主要求弥补延误后十五（15）日内未能弥补延误或提供业主认可的弥补延误计划/进度表，则业主有权自行采取弥补延误的所有必要的行动，由此而引起的业主发生的任何额外费用应由承包方承担。

5 合同价格与支付

5.1 合同价格

5.1.1 合同价格为固定价格，以人民币为计价单位，为：陆佰贰拾万元（¥6,200,000.00）（下称“合同价格”），具体详见附件 B。

5.1.2 合同价格作为对承包方按本合同规定的工作进度计划、质量和其它要求完成工程设计并履行本合同全部责任和义务的全部款项。

5.1.3 承包方确认并同意，本合同项下的各项价格名目均已考虑了其承揽本合同项下各项工作过程中可能出现的变动因素，包括但不限于市场变化、物价上涨、政府主管部门/业主主管部门/上级主管部门/母公司所进行的政策性及其它性质的价格调整、任何加班费用、其他成本和费用以及相关的风险。除根据合同条件第 15 条的规定，依照第 5.2 条规定进行调整外，承包方不得以任何理由要求对合同价格做出任何调整，且不应要求业主承担且业主不应承担任何承包方履行本合同所需场所、家具或设备或为此支付任何成本或费用。

5.2 工作变更的价格调整

本合同项下价格调整应仅限于因工作变更所导致之价格调整，并应按照合同条件第 15 条规定进行。

5.3 付款进度

业主应按附件 B 规定的付款进度及条件向承包方支付相关的合同款项。

5.4 付款程序

5.4.1 承包方应按附件 B 之规定及本合同项下的其它相关条款的规定，向业主提交工作进度报告和相关工作成果并提交付款通知书和发票。发票和请付通知书应寄（送）到公司以下地址和联系人：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼财务控制部发票接收人收，邮编：518048，电话：0755-3332 6888。工作进度报告及付款通知书格式详见附件 F 和附件 G。

5.4.2 在收到付款通知书后十（10）日内，业主应将其接受或拒绝的决定通知承包方。如拒绝，业主应向承包方说明拒绝原因。对于不完整或不符合本合同规定的任何付款通知书，承包方应及时向业主重新提交一份合格的付款通知书。业主应仅在承包方提交的付款通知书获得业主接受之后安排并履行本合同项下付款义务。

5.4.3 业主在承包方满足附件 B 中所列付款条件并且在接受付款通知书和收到承包方提交的正式的增值税专用发票（税率为 6%）之后三十（30）日内，

承包方代表：贾光伟

职务：项目经理

单位：中国天辰工程有限公司

地址：天津市北辰区京津路 1 号

邮编：300400

电话：022-23408384

手机：18502628627

电子邮件：aa-jgw@cntcc.cn

13 工作成果和资料的交付

- 13.1 承包方应按附件 A 所列的工作成果目录及本合同的其他要求向业主交付工作成果，交付地点为深圳市。
- 13.2 承包方交付的所有工作成果（包括但不限于图纸、文件及报告包括电子版文件）应按国家的相应规定、标准和业主要求的格式和标题进行编制。最终成果应以中文编制。
- 13.3 工作成果中的所有图纸、文件及报告应按国家的规定、标准和业主的要求进行编号。承包方应向业主提供中国规定的编制和惯例的指引。

14 审查与验收

14.1 工作成果的审查

- 14.1.1 对于工程设计工作过程中获得的任何初步工作成果，业主应及时予以审查，并将发现的缺陷和需修改的地方通知承包方。承包方应按业主的要求及时纠正和修改初步工作成果。
- 14.1.2 对于承包方交付的报批版的工作成果，业主应及时组织会议对此进行审查并于五（5）日内完成审查。对于承包方交付的最终工作成果，业主应及时组织会议对此进行审查，并于十五（15）日内完成审查。
- 14.1.3 承包方应积极配合业主对其工作成果进行审查。审查会议后，业主应将审查结果通知承包方，告知其工作成果是否已通过验收或工作成果仍需修改或仍存在缺陷。收到通知之后，承包方应及时按业主的要求（若有）对工作成果做出补救和修改。
- 14.1.4 审查工作成果期间，审查人员及业主聘请的专家费用应由业主承担；补救和修改工作成果及其它相关工作的费用应由承包方承担。
- 14.1.5 尽管有上述规定，但业主验收和使用最终工作成果这一事实本身并不因

GDLNG-PJ-PO-210016

接收站可靠性改造项目勘察和设计合同

签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司
合同专用章

签署：Lei Pan
姓名：Lei Pan

职务：财务总监

签署：郝云峰
姓名：郝云峰

职务：总裁

承包方：

中国天辰工程有限公司

签署：武明威
姓名：武明威

职务：商务经理

山东建勘集团有限公司

签署：胡国明
姓名：胡国明

职务：业务经理

七 项目经理业绩

(一) 项目经理简历

姓名	袁文	年龄	44	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册化工工程师
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	项目经理
工作年限	17 年			从事设计工作年限	17 年
毕业院校	2008 年 毕业于 哈尔滨工程大学 化学工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	设计经理	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	设计经理	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	项目经理	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2022	合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同	设计经理	安徽合泰新能源发展有限公司 13955159715
2021-2022	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 700 万吨/年)	设计经理	曹妃甸新天液化天然气有限公司 0315-5078850
2021-2022	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计	项目经理	百川能源(绥中)液

	(LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)		化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	设计经理	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2015-2016	珠海 LNG 工厂技术服务项目	设计经理	广东珠海金湾液化天然气有限公司 0756-3220555
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	设计经理	广东珠海金湾液化天然气有限公司 0756-3220555
获奖情况		作为设计人员参与的广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包项目 获得 2016-2017 年度国家优质工程金质奖 获得 2015 年全国质量奖卓越项目奖 获得 2017 年工程总承包银钥匙奖	
目前承担的任务		中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	
备注		如本项目中标，投标人拟派的项目经理全权负责所有工作的实施，不兼任其他项目经理、总工、专业工程师等，项目经理得到投标人充分授权，同时也是发包人的工作联系对象。	

1 身份证





3 注册化工工程师



4 业绩证明

建设单位	工程名称,	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格 (万元)	备注
百川能源 (绥中)液化天然气有限公司	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计	辽宁省葫芦岛市绥中港区	含 4 座 20 万立预应力混凝土全容式 LNG 储罐	开工: 2021.06 竣工: 2021.09	730	
山东保利协鑫环亚国际能源有限公司	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包	山东烟台市烟台港西港区	含 5 座 20 万立全包容式 LNG 储罐	开工: 2020.10 项目建设中	451296	
国家管网集团北海液化天然气有限责任公司	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计	广西北海铁山港	2 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐	开工: 2022.05 竣工: 2024.11	121336	
中交营口液化天然气有限公司	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	辽宁营口鲅鱼圈区	4 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐	开工: 2023.03 项目建设中	371256	
江苏华电赣榆液化天然气有限公司	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包	江苏省连云港榆区	3 座 22 万立方米 LNG 混凝土全容罐	开工: 2024.10 项目建设中	244167	
曹妃甸新天液化天然气有限公司	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计	河北省唐山市曹妃甸工业区	项目第二阶段主要建设内容包括: 8 座 20 万方 LNG 储罐、1 座 1-26.6 万方 LNG 船舶接卸泊位, 第三阶段主要建设内容包	开工: 2021.9 竣工: 2022.11	630	

			括：8座20万方LNG储罐及相关配套设施。			
安徽合泰新 能源发展有 限公司	合肥（庐 江)LNG应急 调峰储备站及 配套管线工程 勘察设计合同	合肥市庐 江县	2座5万立方 米储罐，气化 供气规模约26 万立方米/时	开工：2022.8 竣工：2022.11	3594	

4.1 百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计

4.1.1 中标通知书

中标通知书

中国天辰工程有限公司：

你方于 2021 年 5 月 20 日 所递交的百川能源绥中 LNG 项
目接收站工程初步设计竞争性谈判的投标文件已被我方接受，被确
定为中标人。

中标价：7300000 元。

服务期限：90 日历天。

项目负责人：袁文。

请你方在接到本通知书后的 10 日内到 辽宁省葫芦岛市绥中县
三八路 13 号 与我方签订项目初步设计合同，并按谈判文件第二章
“投标人须知”第 7.3 款规定向我方提交履约保证金。

特此通知。

招标人：百川能源（绥中）液化天然气有限公司

2021 年 6 月 3 日

4.1.2 合同关键页

合同编号: BCSZ-CH-2021-007

正本

百川能源绥中 LNG 接收站项目
接收站工程

初步设计合同

甲方: 百川能源(绥中)液化天然气有限公司
乙方: 中国天辰工程有限公司
签订日期: 2021年6月23日
签订地点: 天津



合 同 协 议 书

百川能源（绥中）液化天然气有限公司（以下简称“发包方”）为实施百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程（项目名称），已接受中国天辰工程有限公司（以下简称“承包方”）对该项目设计投标。发包方和承包方共同达成如下协议。

1 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 本合同协议书
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 通用合同条款；
- (5) 其他各种合同附件（含评标期间和合同谈判过程中的澄清文件和补充资料；承包方提交的经发包方审核通过的初步设计详细工作大纲及进度计划、专题研究详细工作大纲等）；
- (6) 投标函及投标函附录；
- (7) 发包方要求；
- (8) 设计费用清单；
- (9) 设计方案；
- (10) 其他合同文件。

2 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。

3 签约合同价：人民币（大写）柒佰叁拾万元整（¥ 7,300,000）

4 项目经理：袁文

5 设计工作质量符合的标准和要求

(1) 应满足进行下列工作的需要：编制施工图设计；进行主要设备和主要材料的询价和订货要求；进行施工准备工作；编制项目总体部署，控制基建投资，并可用于资金筹措。设计深度应满足《液化天然气接收站工程初步设计内容暂行规定》、《液化天然气接收站工程初步设计内容规范》(SY/T6935-2019)、《液化天然气接收站工程设计规范》(GB51156-2015)等国家法律、法规、行业标准等要求以及发包方提出的特殊要求（根据法律法规、国家标准、行业、企业要求编制接收站工程初步设计文件、编制概算、节能、环境保护设计、消防设计、职业病防护、安全

信、设备、机械（机泵）、管道、结构、建筑、安全、环保、暖通、给排水、分析、经济等专业）、审核人、审定人等；其他人员包括各专业的设计人员、管理人员等。发包方要求撤换不能胜任本职工作、行为不端或玩忽职守的项目经理和其他人员的，承包方应根据发包方的要求立即撤换相关的项目部人员，承包方应在 5 个自然日内提供不低于同等资历和经历人员供业主选择确认予以撤换，新的人选应于发包方批准后的五天内到位。每超出时限 1 个自然日提供可行备选人员或新的人选每滞后一日到位，将罚款 1 万元。

5 设计要求

5.1 设计范围

5.1.1 工程范围：本项目为接收站新建工程，新建 4 座 $20\times10^4\text{m}^3$ LNG 储罐、高低压泵、槽车装车系统、BOG 压缩机、火炬系统配套的工艺及公用工程等设施。新建工艺设施包括但不限于 LNG 卸船、LNG 储存、LNG 加压、LNG 处理、LNG 气化、天然气计量、LNG 装车、LNG 装船及工艺设备区的供配电、给排水工程、自动控制、安防、消防、防雷接地、电信、暖通空调等工程；中央控制室、码头控制室、中心化验室、总变电所、海水泵房变电所、海水泵房、消防站、消防训练塔、维修及备品备件间等生产建筑工程及综合办公楼、倒班宿舍楼、员工活动中心、外协人员值班用房等生产管理建筑工程。具体详见合同附件二《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》。

5.1.2 阶段范围指工程建设程序中的初步设计阶段及罐区等基础设计阶段。

5.1.3 工作范围指编制设计文件、编制设计概算和发包方委托的其他服务项目，具体范围如下：

本次招标范围包括但不限于以下及《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》，若以下内容和《百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计技术规范书》两部分内容不一致，应以发包方认可更加全面和严格的要求为准：

① 建设 4 座 $20\times10^4\text{m}^3$ LNG 储罐及工艺设施、电力工程、公用工程、辅助生产设施、服务性工程等设施的初步设计，派驻 1-2 名项目现场相关工作协调管理团队（工艺、总图、储罐、配管、电仪、界面管理到现场进行设计和负责项目初步设计沟通、界面管理协调等，业主有权要求更换或增加驻场设计人员）；② 为接收站工程提供各项审批、实施等所需的初步设计成果文件，以及为完成上述工作所要进

发包方: 百川能源(绥中)液化天然气有限公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:  (签字)

日期: 2021年6月23日

承包方: 中国天辰工程有限公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:  (签字)

日期: 2021年6月23日

为绥中周边提供可靠的天然气资源，满足锦州市、葫芦岛市、以及从辽宁至河北等沿线城市的天然气需求。项目旨在提高辽宁省和京津冀地区的天然气保障能力，发挥接收站的应急调峰作用，实现能源的清洁、高效供应，保障辽宁省及京津冀地区的天然气市场安全平稳运行。

项目拟建于辽宁省葫芦岛港绥中港区 LNG 作业区，规划接收站 LNG 总规模为 500 万吨/年，接收站包括 1 个 LNG 卸船码头（码头设计船型为 14.7~17.5 万方 LNG 船），栈桥长度 1547m，拟建 4 座 20 万 m³ 储罐（远期预留 2 台 20 万 m³ 储罐）以及输气管线和相关配套设施。项目产品为液化天然气和天然气，产品方案见下表：

市场分类	产品名称	年产量 (万吨/年)	比例 (%)	备注
管道外输	包括供应燃气电厂气量、供应城市燃气气量和供应石化产业园气量	400	80	
LNG 外运周边市场	槽车外运	100	20	
合计		500	100	

2.5 建设条件

2.5.1 建厂条件

2.5.1.1 站址地理位置

葫芦岛市处辽西走廊咽喉要塞之地，地理位置十分关键。葫芦岛市东邻锦州市，西与山海关毗邻，南临渤海湾，北与朝阳市接壤，中心地理方位是 120 市处辽西走廊 400 市处辽西。南北垂直最大跨度约 133km，东西垂直最大跨度约 150km，土地面积 10415km²。

葫芦岛市海岸线长 237km，境内有京哈公路（102 国道）、京哈铁路、京沈高速公路和修建中的秦沈电气化铁路（高速铁路）4 条交通大动脉横贯东西，陆路交通甚为发达，是连接内外的重要纽带。

绥中县隶属葫芦岛市，位于葫芦岛市的南部，濒辽东湾。东隔六股河与兴城市相望，南临渤海，西与河北省秦皇岛市山海关接壤，北枕燕山余脉与建昌县毗邻。绥中县地处关内外咽喉地带，交通便利。京哈公路、沈山线铁路贯穿全境东西，绥中公路穿越县境东北往兴城、建昌及河北省。绥中港是绥中地产货运码头，规模为 3000 吨级泊位，年吞吐量 55 万吨，为全县海上货运提供有力条件。

本工程位于辽宁省葫芦岛港绥中港区，地处辽东湾西部海域。

4.1.3 业绩证明

业绩证明

中国天辰工程有限公司：

兹证明，2021年6月23日与你公司签署百川能源绥中LNG接收站项目接收站工程初步设计合同。

工作范围为接受能力500万吨/年的LNG接收站（含4座20万立预应力混凝土全容式LNG储罐）的初步设计工作。

合同工期为中标后90日历天，贵司已完成上述工作。

本证明仅用于中国天辰工程有限公司投标使用。

百川能源（绥中）液化天然气有限公司

2021年10月8日



4.2 烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包

4.2.1 中标通知书

山东保利协鑫环亚国际能源有限公司

中标通知书

项目编号：烟建招（港通）[2020] 038

中标通知书

中国天辰工程有限公司/哈尔滨电气国际工程有限责任公司(联合体)：

你方于2020年10月13日所递交的烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程EPC总承包投标文件已被我方接受，被确定为中标人。

中标价：¥

交付期：总工期39个月，自中标人收到招标人签发的中标通知书之日起计算。各阶段节点工期要求如下表：

序号	工作项	最迟完成日期
1	机械完工	2023年4月30日
2	试运行投产（开车）	2023年8月1日
3	竣工验收合格	2024年1月31日

质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准及合同文件的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要求，达到合格标准，单位工程合格率100%；
- (4) 符合招标文件第五章“发包人要求”的规定，确保达标投产。

EPC总承包项目经理：纪全功。

设计负责人：袁文。

施工负责人：单冬岩。

请你方在接到本通知书后的30日内到山东保利协鑫环亚国际能源有限公司与我方签订EPC总承包合同，在此之前按照招标文件第二章“投标人须知”第7.4.1款规定向我方提交履约担保。

特此通知。

招标人：



招标代理机构：



4.2.2 合同关键页

烟台港西港区液化天然气（LNG）项目
接收站工程EPC总承包合同

甲方：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
乙方：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限公司
责任公司联合体
签订地点：山东烟台
签订日期：2020年[10]月[22]日

第一节 合同协议书

发包人（全称）：山东保利协鑫环亚国际能有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限责任公司联合体

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目。

2. 工程地点：烟台港西港区。

3. 工程审批、核准或备案文号：发改能源【2020】33号。

4. 资金来源：企业自筹。

5. 工程内容及规模：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程设计年周转LNG量为500万吨，建造200000m³LNG储罐5个，管道气态输出量400万吨/年，最大小时外输量167×104m³/h（折合LNG约为1250t/h），LNG槽车装车橇16个，装车外输规模50万吨/年；小型LNG船转运规模为50万吨/年。在总平面布置及工艺设计上，充分考虑远期发展的空间，预留1000万吨/年接收规模的发展空间。

6. 工程承包范围：本次招标范围为烟台港西港区液化天然气（LNG）项目收站工程的EPC总承包，包括但不限于详细设计（包括但不限于HAZOP、SIL分析）、报建手续办理、工程材料及设备采购、施工总承包、试车、开车、调试、培训、工程质量缺陷保修及其他相关服务。

二、合同工期

计划开始工作日期：2020年10月19日。计划开始施工日期：2020年10月31日。

工期总日历天数：1188 天，工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要求，达到合格标准，单位工程合格率100%；

1

230 ✓

发包人：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：山东省烟台市经济技术开发区大季家烟台港西港区
电话：0535-6816969
开户银行：烟台银行股份有限公司开发支行
银行账号：81601060301421009525
税号：91370600MA3EKTXP8H

承包人（联合体牵头人）：中国天辰工程有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：天津市北辰区京津路1号
电话：022-23408715
开户银行：中国工商银行天津市京津路支行
银行账号：0302035109031968166
税号：91120113103063864L

承包人（联合体成员一）：哈尔滨电气国际工程有限责任公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：哈尔滨市松北区创新一路1299号
电话：010-68145920
开户银行：中国银行哈尔滨动力支行
银行账号：171450713737
税号：91230110128025696L

王东军

4.2.3 业绩证明

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司作为联合体牵头人以设计、采购、施工（EPC）
工程总承包方式承揽了烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站
工程 EPC 总承包项目，工作范围如下表所示：

工作内容	规 模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 500 万吨/年，包括 LNG 装卸系统、蒸发气(BOG)处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统 (ORV、SCV)、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	5 台单罐有效容积为 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐（内罐为 9%Ni 钢板）	EPC 工程总承包

本项目的储罐工程的主体工程已经完工。

特此证明！

注：我公司名称已由山东保利协鑫环亚国际能源有限公司变更为
中城乡（烟台）液化天然气有限公司。

中城乡（烟台）液化天然气有限公司（公章）



业绩证明

中国天辰工程有限公司：

兹证明，2020年10月22日与你公司签署“烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程EPC总承包”项目合同，具体工作内容如下：

装置名称	装置规模	工作范围
储罐工程	5座单罐有效容积为20万立方米的全包容式预应力混凝土LNG储罐	EPC工程总承包
接收站工程	处理能力为500万吨/年LNG接收站 (包含工艺及公用工程)	EPC工程总承包

项目主要人员名单如下：

序号	姓名	担任的职务	序号	姓名	担任的职务
1	纪全功	项目经理	13	王志彤	结构专业负责人
2	崔向鹏	项目副经理	14	吴文瑜	建筑专业负责人
3	刘国防	计划工程师	15	纪维维	安全专业负责人
4	袁文	设计经理	16	王姝	环保专业负责人
5	鲁建民	总图专业负责人	17	吴冬	暖通专业负责人
6	肖文广	工艺专业负责人	18	邵剑英	给排水专业负责人
7	张国辉	设备专业负责人	19	邓文晖	消防专业负责人
8	崔东子	电气专业负责人	20	易会	分析(化验)专业负责人
9	马国强	仪表专业负责人	21	刘建欣	管材、三维专业负责人

10	郑颖	电信专业负责人	22	刘俊	管机专业负责人
11	冯伟	机械(机泵)专业负责人	23	于艳丽	职业卫生专业负责人
12	韩克成	管道专业负责人	24	张苗苗	经济专业负责人

本证明仅用于中国天辰工程有限公司项目投标使用。

证明方：山东保利海鑫环亚国际能有限公司



项目名称	接收站开架式气化器更新改造项目	EPC工程总承包
建设单位	山东海化集团有限公司	山东海化集团有限公司
接收站工程	接收站开架式气化器更新改造项目 (包含工艺公用工程)	

项目主要人员名单如下：

序号	姓名	担任的职务	序号	姓名	担任的职务
1	纪安功	项目经理	13	王志刚	结构专业负责人
2	高鸿鸣	项目副经理	14	吴文琳	建筑专业负责人
3	刘国群	计划工程师	15	刘进	安全专业负责人
4	董文	设计经理	16	赵锐	环保专业负责人
5	曾建民	总图专业负责人	17	高冬	储运专业负责人
6	胥文广	工艺专业负责人	18	郭利英	给排水专业负责人
7	张国群	设备专业负责人	19	邓金波	消防专业负责人
8	张东子	电气专业负责人	20	高会	分析(化验)专业负责人
9	马丽强	仪控专业负责人	21	刘建波	甲供、三供专业负责人

中城乡（烟台）液化天然气有限公司

烟台 LNG (2022) 04 号

公司名称、法定代表人变更情况告知函

2022 年 9 月 29 日，山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
(以下简称“原公司名称”) 变更登记名称为中城乡(烟台)
液化天然气有限公司(以下简称“现公司名称”)，变更后公司
统一社会信用代码、住所、银行账户信息均未发生变化。

单位名称：中城乡(烟台)液化天然气有限公司

开 户 行：烟台银行股份有限公司开发支行

帐 号：81601060301421009525

税 号：91370600MA3EKTXP8H

以原公司名称签订的合同自变更之后以现公司名称继续
履行。

—1—

特此函告。

附件：市场监督管理局《企业变更情况》。

中城乡（烟台）液化天然气有限公司

2022年10月8日



抄送：

中城乡（烟台）液化天然气有限公司 2022年10月10日印

—2—

附件

市场监督管理局《企业变更情况》

企业变更情况

企业名称: 中城乡(烟台)液化天然气有限公司
统一社会信用代码: 91370600MA3EKTYP8H
注册号: 370635400004145

变更次:	8	变更事项(编码):	法定代表人
变更前内容:	于波		
变更后内容:	董春宁		
核准日期:	2022-09-29		
变更次:	8	变更事项(编码):	名称
变更前内容:	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司		
变更后内容:	中城乡(烟台)液化天然气有限公司		
核准日期:	2022-09-29		

以上资料仅供参考，盖章后复印无效

2022年09月30日

—3—

4.3 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计

4.3.1 合同关键页

合同编号：GWHT20220005694

国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

与

中国天辰工程有限公司

与

中国石油天然气管道工程有限公司

联合体



关于广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶
段详细设计的合同

2022年5月10日于 签订

合同编号: GWHT20220005694

广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同

广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同(“本合同”)
由以下双方在广西北海签订。

发包人(简称“甲方”):国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

住所:广西北海市南珠大道59号1幢7楼

企业(法人)统一社会信用代码:91450500056049858P

法定代表(负责)人:陆文龙

设计人(简称“乙方”):中国天辰工程有限公司与中国石油天然气管道工程有限公司联合体

联合体牵头方(简称“乙方一”):中国天辰工程有限公司

住所:天津市北辰区京津路1号

企业(法人)统一社会信用代码:91120113103063864L

法定代表(负责)人:袁学民

联合体成员方(简称“乙方二”):中国石油天然气管道工程有限公司

住所:河北省廊坊市广阳区和平路146号

企业(法人)统一社会信用代码:91131000122410913E

法定代表(负责)人:王学军

甲方和乙方以下合称“双方”,单称“一方”。

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》、《建设工程勘察设计管理条例》等国家有关法律、法规的规定,双方本着自愿、平等、诚实信用的原则,就完成广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段项目的设计工作,协商一致,签订本合同。

1. 定义和解释

合同编号: GWHT20220005694

- (2) 设计任务书;
- (3) 中标通知书(如有);
- (4) 招标文件及招标过程中的答疑、澄清文件(如有);
- (5) 技术标准和要求;
- (6) 投标文件及其附件(如有);
- (7) 其他合同文件。

双方在本合同履行中所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件，且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件，均构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺序合同文件，时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

2. 工程概况

- 2.1 工程项目名称: 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段
- 2.2 工程项目地点: 广西北海市
- 2.3 工程项目规模: 新建2座20万方9%Ni钢预应力混凝土全容罐及相关配套设施。
- 2.4 工程设计阶段: 详细设计
- 2.5 工程估算(概算)投资: 121336万元(不含增值税)

3. 设计内容

3.1 本合同设计工作为广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段工程设计，包括详细设计阶段。设计内容包括但不限于：

- (1) 2座新建全包容LNG储罐及配套工艺设施的详细设计;
- (2) 8套低压外输泵和2台悬臂吊详细设计;
- (3) 配套公用工程及辅助系统(仪表风、氮气、消防、电气、仪控、通信等);
- (4) 1台45t/h封闭式地面火炬;

合同编号: GWHT20220005694

【本页为《广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同》的
签字页】

甲方: 国家管网集团北海液化天然气有限责任公司(印章)

【法定代表人】: 陆文友

签订日期:

2022年5月10日

乙方一: 中国天辰工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 周海波

签订日期: 2022年5月10日

乙方二: 中国石油天然气管道工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 刘涛

签订日期: 2022年5月10日

合同编号: GWHT20220005694

附件二：设计单位团队人员组成、授权范围、管理架构及人员调换规则

一、设计工作组成员

1. 本项目设计工作组成员共计 58 名，其中，项目经理 1 名，项目执行经理 1 名，项目总工 2 名，项目副经理 3 名。工作组成员的基本信息、执业资格、执业年限小时费率及本项目任职情况等详见下表。

中国天辰工程有限公司（TCC）与中国石油天然气管道工程有限公司（CPPE）联合体设计工作组成员表

序号	姓名	本项目任职	执业资格证号	执业年限	联合体成员
1.	袁文	项目经理	注册化工工程师: F141200219	14	TCC
2.	孟凡鹏	项目执行经理		9	CPPE
3.	马旭	项目总工	一级建筑师: 021200436	30	TCC
4.	林宝辉	项目总工	注册化工工程师: F181300326	20	CPPE
5.	纪全功	项目副经理	一级建造师: 0035646	37	TCC
6.	娄伟	项目副经理		14	TCC
7.	魏成国	项目副经理	注册咨询工程师: 登 0320210901486	19	CPPE
8.	杜亮坡	项目副经理	注册安全工程师: 10110102010	16	CPPE
9.	李林	设计经理	注册化工工程师: F101200048	22	TCC
10.	远双杰	设计副经理		10	CPPE
11.	肖文广	工艺专业负责人	注册化工工程师: F171200304	14	TCC
12.	赵虎	工艺专业负责人		9	CPPE
13.	鲁建民	总图专业负责人		27	TCC

4.3.3 业绩证明

业 绩 证 明

兹有中国天辰工程有限公司承担 广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工程详细设计 相关工作内容，为表明其业绩相关信息真实有效，特此证明如下：

项目名称	广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工程详细设计
项目描述	<p>合同规模为</p> <p>1) 2 座有效库容 20 万立方米预应力混凝土 LNG 储罐（内罐为 9Ni 钢） 2) 8 套低压外输泵：额定流量：400m³/h，扬程：280m 3) 2 台悬臂吊 4) 1 台 BOG 压缩机：6500m³/h（实际体积流量） 5) 一套地面火炬：能力 45t/h 6) 配套公用工程及辅助系统</p>
项目经理	袁文
投产运行情况	设计已完成，2024 年 11 月完成中交，2025 年 1 月 5#储罐正式投产，稳定运行至今
业主联系人及电话	宋宗杰 15577904215
备注	项目总投资约 12 亿元
<p>建设单位：国家管网集团北海液化天然气有限责任公司（盖公章）</p> <p>日期：2025 年 6 月 5 日</p> 	

4.4 中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包

4.4.1 中标通知书



中标通知书

致：中国天辰工程有限公司

根据评标委员会提出的书面评标报告和推荐的中标候选人情况，
贵单位在招标编号为 0747-2360SCCZAL01，项目名称为“中交营口
LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包”的投标已中标，中标金额

请贵单位于收到本通知书后 30 日内指派全权代表与招标人签订
中标项目的合同，并按照招标文件要求向招标人提交履约保函/保证
金。

特此通知。

联系人：陈宇、李晓阳

联系电话：010- 8392 3534

电子邮箱：chenyu30@sinochem.com



4.4.2 合同关键页

中交营口 LNG 接收站项目
接收站工程

EPC 总承包合同

发包人合同编号：2023-CGB-JY-004



发包人：中交营口液化天然气有限公司

承包人：中国天辰工程有限公司

二〇二三年三月

第一部分 合同协议书

发包人（全称）：中交营口液化天然气有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包项目的工程总承包及有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包。
2. 工程地点：辽宁省营口港仙人岛港区。
3. 工程审批、核准或备案文号：《国家发展改革委关于中交营口液化天然气接收站项目核准的批复》发改能源【2022】712 号。
4. 资金来源：企业自筹。
5. 工程内容及规模：

中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包，建设一座设计规模为 $300 \times 10^4 \text{t/a}$ 的 LNG 接收站，包括 4 座 20 万方 LNG 储罐建设及相关配套 BOG 处理系统、LNG 气化系统、火炬系统及辅助公用设施的设计、采购、施工、安装、培训、调试、验收和其他相关服务等，并对承包工程的进度、质量和安全等全面负责。

6. 工程承包范围：

工程内容中所有单位工程的勘察、设计、采购、施工、人员培训、预试车、试车、开车、性能测试、竣工验收等全部内容以及全过程项目管理工作及相关服务工作，并对其负总责，承担因其缺陷引起的一切责任。

二、合同工期

计划开始工作日期：2023 年 3 月 1 日。

计划开始现场施工日期：2023 年 3 月 1 日。

计划竣工日期：2026 年 5 月 29 日。

工期总日历天数：1185 天，工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量标准：满足国家及行业验收规范合格标准。

— 1 —

KJ

李

四、签约合同价与合同价格形式

1. 签约合同价（含税）为：

不含税人民币（大写）叁拾叁亿柒仟零捌拾柒万叁仟壹佰零叁元壹角捌分
(¥ 3,370,873,103.18 元)，税金为人民币（大写）叁亿肆仟壹佰陆拾玖万肆仟陆佰
玖拾伍元捌角贰分 (¥341,694,695.82 元)，总计人民币（大写）叁拾柒亿壹仟贰佰
伍拾陆万柒仟柒佰玖拾玖元 (¥ 3,712,567,799.00 元)。

— 2 —

KJ

李



发包人: (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91210881MA1045HD9Y

地址: 辽宁省营口市鲅鱼圈区熊岳镇政府东 100 米

邮政编码: 115007

法定代表人: 王道兵

委托代理人: _____

电话: 0417-6573061

传真: /

电子信箱: /

开户银行: 中国建设银行营口经济技术开发区支行

账号: 21050168730500001611



承包人: 中国天辰工程有限公司 (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91120113103063864L

地址: 天津市北辰区京津路 1 号

邮政编码: 300400

法定代表人: 焦在月

委托代理人: _____

电话: 022-23408826

传真: /

电子信箱: /

开户银行: 中国工商银行天津市京津路支行

账号: 0302035109031968166

- 5 -

—

附件 5 承包人主要管理人员表

名称	姓名	职务	职称	主要资历、经验及承担过的项目
一、总部人员				
项目主管	卞明	副总经理	正高级工程师	
其他人员				
二、现场人员				
工程总承包项目经理	崔向鹏	项目经理	高级工程师	
项目副经理	娄伟	项目副经理	高级工程师	
设计负责人	袁文	设计经理	高级工程师	
采购负责人	曹彦飞	采购经理	高级工程师	
施工负责人	单冬岩	施工经理	高级工程师	
	张恒	施工副经理	高级工程师	
技术负责人	刘勇		正高级工程师	
造价管理	张严梅	项目控制/计划经理	高级工程师	
	秦帅	费控工程师	工程师	
质量管理	曾琪		高级工程师	
计划管理	纪峰	进度控制经理	工程师	
安全管理	才向磊	HSE 经理/HSE 负责人	高级工程师	
	刘明达	HSE 副经理	高级工程师	
环境管理				
其他人员				

KJ

寺

4.4.3 业绩证明书

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司以设计、采购、施工（EPC）总承包的方式独立

承揽了中交营口 LNG 接收站项目接收站工程，工作范围如下表所示：

工作内容	规模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 300 万吨/年，包括 LNG 装卸系统、蒸发气（BOG）处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统（ORV、SCV）、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	4 台单罐有效容积为 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐（内罐为 9%Ni 钢板）	EPC 工程总承包

本项目的设计审图工作已经完成。

特此证明！

中交营口液化天然气有限公司（公章）



4.5 江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包合同

4.5.1 联合体协议书

四 联合体协议书

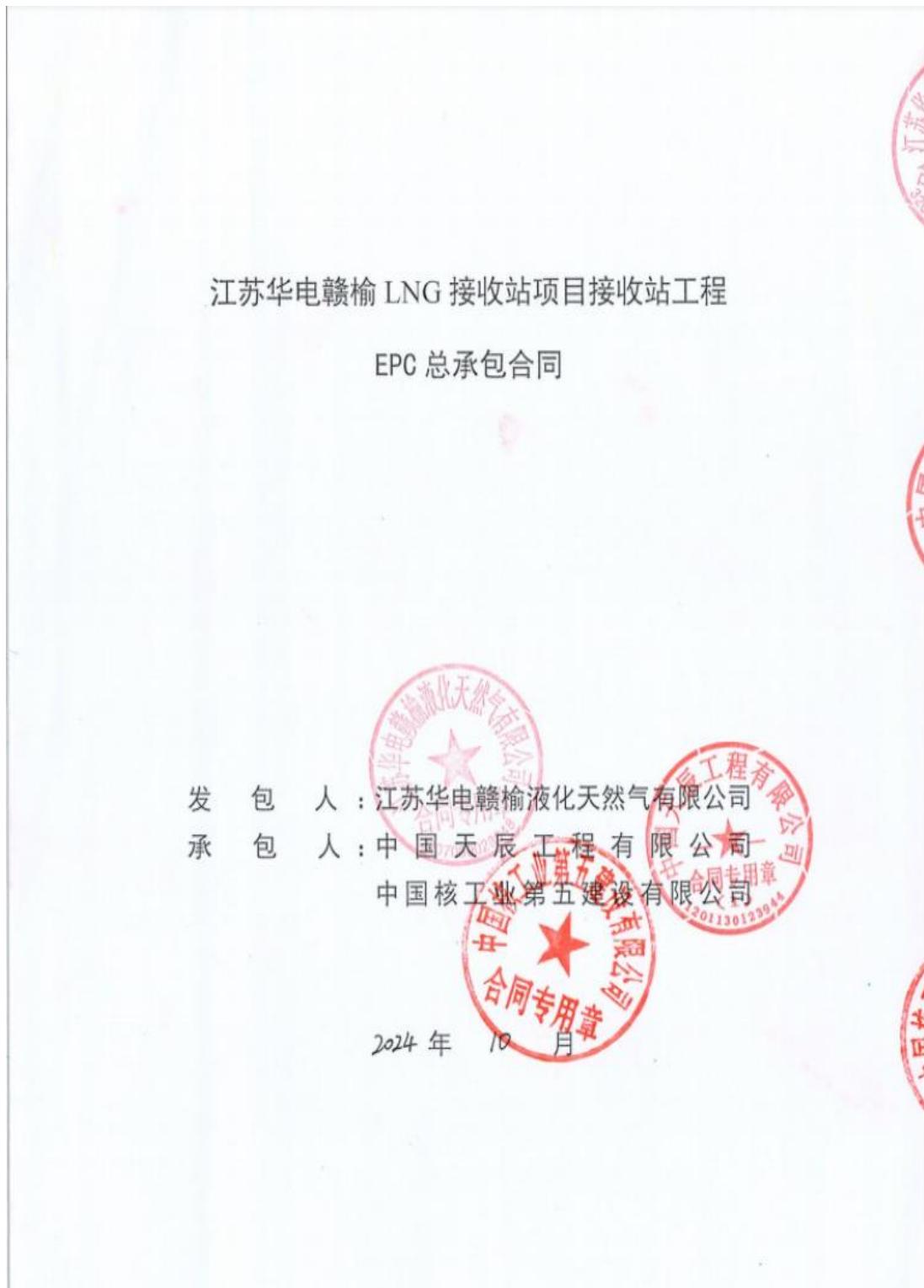
中国天辰工程有限公司（以下简称“中国天辰”）、中国核工业第五建设有限公司（以下简称“中核五公司”）自愿组成中国天辰-中核五公司联合体，共同参加江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. 中国天辰工程有限公司为中国天辰-中核五公司联合体牵头人。
2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动，签署文件，提交和接收相关的资料、信息及指示，进行合同谈判活动，负责合同实施阶段的组织和协调工作，以及处理与本招标项目有关的一切事宜。
3. 联合体牵头人在本工程中签署的一切文件和处理的一切事宜，联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务，并向招标人承担连带责任。
4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下：中国天辰负责本项目招标范围内除施工工作以外的其他所有工作（包含设计工作），中核五公司负责本项目招标范围内的施工工作。
5. 本协议书自所有成员单位法定代表人（或其委托代理人）签字、盖单位章之日起生效，合同履行完毕后自动失效。
6. 本协议书一式 叁 份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由法定代表人签字的，应附法定代表人身份证明；由委托代理人签字的，应附授权委托书和委托代理人的身份证明。



4.5.2 合同关键页



合同协议书

江苏华电赣榆液化天然气有限公司（以下简称“发包人”）为实施江苏华电赣榆LNG接收站项目接收站工程EPC工程总承包，已接受中国天辰工程有限公司（联合体牵头人）、中国核工业第五建设有限公司（联合体成员）（承包人名称，以下简称“承包人”）对该项目投标。发包人和承包人共同达成此协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：
 - (1) 中标通知书；
 - (2) 投标函及投标函附录；
 - (3) 专用合同条款；
 - (4) 通用合同条款；
 - (5) 发包人要求；
 - (6) 承包人建议；
 - (7) 价格清单；
 - (8) 其他合同文件（招标文件、投标文件、澄清，双方签署的会议纪要、函件等）。
2. 上述文件互相补充和解释，如有不明确或不一致之处，以合同约定次序在先者为准。
3. 签约合同价：含税价人民币（大写）贰拾肆亿肆仟壹佰陆拾柒万柒仟玖佰玖拾玖元整（¥ 2441677999 元）；不含税价人民币（大写）贰拾壹亿玖仟伍佰壹拾捌万捌仟叁佰捌拾贰元整（¥2195188382 元）。
4. 承包人项目负责人（项目经理）：高会宾；设计负责人（设计经理）：袁文；施工负责人（施工经理）：郭鹏亮；安全负责人（安全总监）：朱海刚、程光飞。
5. 工程质量符合的标准和要求：见《发包人要求》。
6. 承包人承诺按合同约定承担工程的设计、实施、竣工及缺陷修复。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向承包人支付合同价款。
8. 承包人计划工期：自合同签订之日起至签署临时接收证书日止，共 36 个月。
9. 本协议书一式十二份，发包人四份，承包人八份。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分，与合同具有相同的法律效力。

孙 /

魏 陈

发包人: 江苏华电赣榆液化天然气有限公司 (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91320700MA27342W9X

地址: 江苏省连云港市赣榆区琴岛路 3 号

承包人 1: 中国天辰工程有限公司(联合体
牵头人) (公章合同专用章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91120113103063864L

地址: 天津市北辰区京津路 1 号

日期: 2024.10.22

日期: 2024.10.22

承包人 2: 中国核工业第五建设有限公司
(联合体成员) (公章)

法定代表人或其委托代理人:

(签字)

统一社会信用代码:

91310116134703182D

地址: 上海市金山区石化龙胜路 1070 号

日期: 2024.10.22

4.5.3 业绩证明

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司以设计、采购、施工（EPC）总承包的方式承揽了江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程，工作范围如下表所示：

工作内容	规 模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 300 万吨/年，包括 LNG 装卸系统、蒸发气（BOG）处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统(ORV、SCV)、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐（内罐为 9%Ni 钢板）	EPC 工程总承包

特此证明！

江苏华电赣榆液化天然气有限公司（公章）



2025 年 1 月 22 日

4.6 唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计

4.6.1 中标通知书

中标通知书

Notification of award

中国天辰工程有限公司（牵头人）

合乐工程咨询（杭州）有限公司：

非常感谢贵公司参与由我公司组织的唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计(招标编号：HBCT-210039-008)国内公开招标投标活动，现已选定贵公司为本次招标的中标人，投标报价为 630 万元人民币。

贵公司收到本中标通知书后，应立即安排人员迅速展开工作，在国家规定时间内与项目单位有关部门洽谈并签订合同。

特此通知！



河北省成套招标有限公司

4.6.2 合同关键页

唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程

初步设计合同

发包人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

承包人：中国天辰工程有限公司（联合体牵头方）

合乐工程咨询（杭州）有限公司（联合体成员）

发包人合同编号：XT-CFD-JSzb-2021-019

AD-D-21128（联合体牵头方）

承包人合同编号：HSHZ/CT/2108-012（联合体成员）

签订地点：河北省唐山市

签订日期：2021 年 9 月



合同协议书

曹妃甸新天液化天然气有限公司（发包人名称，以下简称“发包人”）为实施唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程（项目名称），已接受中国天辰工程有限公司和合乐工程咨询（杭州）有限公司联合体（设计人名称，以下简称“设计人”）对该项目设计投标。

发包人和设计人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
 - (2) 合同协议书；
 - (3) 专用合同条款及其附件，发包人要求；
 - (4) 通用合同条款；
 - (5) 中标通知书；
 - (6) 评标阶段，评标委员会提出的澄清及中标人的回复；
 - (7) 招标文件（包括招标人对设计招标文件的修改、澄清以及对投标人提出的关于招标文件的澄清及招标人回复）；
 - (8) 发包人提供的上一阶段图纸、技术资料等；
 - (9) 投标函及投标函附录、投标文件；
 - (10) 其他合同文件。
2. 上述合同文件互相补充和解释。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。
3. 签约合同价：人民币（大写）陆佰叁拾万元（¥6,300,000）。
4. 项目负责人：纪全功。
5. 设计工作质量符合的标准和要求：确保满足国家、地方、行业等相关法律法规及规范要求。
6. 设计人承诺按合同约定承担工程的设计工作。
7. 发包人承诺按合同约定的条件、时间和方式向设计人支付合同价款。
8. 设计人计划开始设计日期：2021年9月1日。设计服务期限为6个自然月。
9. 本合同协议书一式拾份，发包人执肆份，承包人执陆份，其中联合体牵头方执肆份，联合体成员执贰份，具有同等法律效力。
10. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分。

— I —

附件四 发包人要求

1 项目概况

- (1) 项目名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段工程
- (2) 项目发包人：曹妃甸新天液化天然气有限公司
- (3) 企业性质：国有控股企业
- (4) 建设地点：河北省唐山市曹妃甸工业区
- (5) 合营期限：50 年
- (6) 股东概况

曹妃甸新天液化天然气有限公司为新天绿色能源有限公司的全资子公司，负责液化天然气接收站及管道供应项目建设。新天绿色能源有限公司成立于 2010 年 2 月 9 日，控股股东为河北建设投资集团有限责任公司，实际控制人为河北国资委。

(7) 项目概况

唐山 LNG 项目包括港口工程、接收站工程。唐山液化天然气（LNG）项目的主要功能分为四类，分别是：接卸远洋运输船运来的 LNG；储罐储存 LNG；加压气化外输和液态外输。

根据港口通航能力、通航安全影响、天然气市场、岸线和泊位规模、造地规模、目标市场用气需求量、用气特性和气价承受能力等因素，接收站规模按 1200 万吨/年规划。

2 建设内容

2.1 工程范围

本项目位于河北省唐山市曹妃甸工业区，北距唐山市约 80km，东北距京唐港约 61km，西距天津新港约 70km。本项目紧邻中石油已建成 LNG 接收站，并位于其东侧。

(1) 从唐山 LNG 项目接收站一、二、三阶段工程整体角度出发，依托一阶段工程已建工艺装置区、公用工程区、中央控制室等总图布置情况及各系统（含已建）处理能力。

(2) 接收站二、三阶段工程组成（包括但不限于）：工艺装置区（按 1.6 亿 m³/d 的外输规模设置气化器，包含一阶段已建 6 台 SCV 和 2 台 ORV，新增气化设施均按 IFV 考虑，其中热源考虑站外引入场内的温海水。新建高低压压缩机，再冷凝器等）、公用工程区扩建（包括空压系统、淡水系统、柴油发电机等）、槽车装

付。

4.3.4 分包人的资格能力应与其分包工作的标准和规模相适应，且应当满足发包人
的要求，包括必要的企业资质、人员、设备和类似业绩等。

4.4 联合体

4.4.1 联合体各方应共同与发包人签订合同。联合体各方应为履行合同承担连带责
任。

4.4.2 联合体协议经发包人确认后作为合同附件（见附件七）。在履行合同过程
中，未经发包人同意，不得修改联合体协议。

4.4.3 联合体牵头人或联合体授权的代表负责与发包人联系，并接受指示，负责组
织联合体各成员全面履行合同。

4.5.4 项目负责人授权其下属人员履职情况如下：

姓 名：袁文

身份证号：51013119811020057X

职 务：设计负责人

联系电话：022-23408300

电子信箱：aa-ywen@cntcc.cn

通信地址：天津市北辰区京津路1号

项目负责人对其授权范围如下：对项目设计工作进行组织、管理



发包人: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 晓梅 (签字或签章)

工商注册住所: 曹妃甸工业区港口物流园区 邮政编码: 063200

企业组织机构代码: 91130230MA09WTLP7D

开户银行: 中国建设银行股份有限公司唐山曹妃甸自贸区支行

账 号: 13050162410100000905

时 间: 2021年9月14日



承包人: 中国天辰工程有限公司 (联合体牵头方) (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 陈宁 (签字或签章)

工商注册住所: 天津市北辰区京津路1号 邮政编码: 300400

企业组织机构代码: 91120113013063864L

开户银行: 中国工商银行天津市京津路支行

账 号: 0302035109031968166

时 间: 2021年9月14日



承包人: 合乐工程咨询(杭州)有限公司 (联合体成员) (公章或合同专用章)

法定代表人或其委托代理人: 元伟 (签字或签章)

工商注册住所: 杭州市拱墅区五一新村149号 邮政编码: 200021

企业组织机构代码: 91330100067870430M

开户银行: 中国工商银行杭州市湖墅支行

账 号: 1202020609900153069

时 间: 2021年9月14日

- 2 -

4.7 合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同

4.7.1 合同详情页

第一节 合同协议书

发包人（全称）：安徽合泰新能源发展有限公司

设计人（全称）：中国天辰工程有限公司（联合体牵头方）与
安徽建筑大学勘测设计研究院有限公司（联合体成员方）

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：合肥（庐江）LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计

2. 工程批准、核准或备案文号：/

3. 工程内容及规模：提供工程项目可研、勘察、初步设计、施工图设计等全过程设计服务。合肥（庐江）LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计，项目一期工程主要建设 2 座 5 万立方米储罐，气化供气规模约 26 万立方米/时，占地面积约 320 亩；外输配套管线约 10 公里，管径 DN600，设计压力 6.3MPa；建设时预留二期建设用地。

具体建设内容如下：

(1) LNG 应急调峰储备站：LNG 储罐区设置 2 座 5 万立方米（水容积）储罐、LNG 装卸区、工艺装置区、放空区、综合办公楼、生产辅助用房、消防水池等；

(2) 外输配套管线：对接合肥燃气集团合肥庐北至池州马衙高压天然气管线工程龙桥阀室的 10 公里长输管道建设及其改扩建工程。

4. 工程所在地详细地址：合肥市庐江县

5. 工程投资估算：/

本、安评文本、环评文本、社会稳定性风险评价报告、水土保持方案等方案编制，组织专家论证评审会并确保通过专家评审，取得相关批复；接到发包人书面通知后，45 天完成初步设计方案编制，完成初步设计方案编制后 15 天内取得初步设计批复；完成初步设计批复后，30 天内完成施工图设计。

四、合同价格形式与签约合同价

1. 合同价格形式：固定总价合同

该总价包干使用，任何原因引起的设计变更、规划调整等工作量变化均不予调整。

2. 签约合同价为：人民币叁仟伍佰玖拾肆万元整(¥35940000.00 元)，
其中不含税价为¥33905660.38 元，税额为¥2034339.62 元。

五、发包人代表与设计人项目负责人

发包人代表：马治辉

设计人项目负责人：娄伟

六、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 专用合同条款及其附件；
- (2) 通用合同条款；
- (3) 中标通知书；
- (4) 投标函及其附录；
- (5) 发包人要求；
- (6) 技术标准；
- (7) 发包人提供的上一阶段图纸；
- (8) 其他合同文件。

在合同履行过程中形成的与合同有关的文件均构成合同文件组成部分。

发包人：

安徽合泰新能源发展有限公司（盖章） 中国天辰工程有限公司（盖章）



法定代表人或其委托代理人：



时 间：2022年 8月 29日

联合体牵头单位：



法定代表人或其委托代理人：



(签字)

时 间：2022年 8月 29日

联合体成员单位：安徽建筑大学勘测设计研究院有限公司（盖章）



法定代表人或其委托代理人：



(签字)

时 间：2022年 8月 29日

附件 4:

设计人主要设计人员表

名称	姓名	职务	注册执业资格	承担过的主要项目
一、总部人员				
项目主管	刘海军			
其他人员	邢红月	文控负责人		
二、项目组成员				
项目负责人	娄伟		高级工程师	
商务经理	陈宁		高级工程师	
设计经理	袁文		高级工程师	
站场工艺专业负责人	罗勇强		高级工程师	
线路工艺专业负责人	韩克成		高级工程师	
仪表(自控)专业负责人	马国强		高级工程师	
电气专业负责人	崔东子		高级工程师	
总图专业负责人	鲁建民		正高级工程师	
建筑专业负责人	张广旭		高级工程师	
结构专业负责人	王志彤		正高级工程师	
暖通专业负责人	吴冬		高级工程师	
给排水专业负责人	邓文辉		正高级工程师	
造价专业负责人	张苗苗		高级工程师	
设备专业负责人	张国辉		高级工程师	
勘察测量总负责人	牛振	联系人		

第 25 页 共 38 页

八 主要人员业绩情况

(一) 投标人人员情况一览表

投标人：中国天辰工程有限公司/山东建勘集团有限公司

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
项目主任	娄伟	项目主任	高级工程师	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目设计采购施工总承包（EPC） 烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐） 唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 700 万吨/年）
设计负责人（项目经理）	袁文	设计负责人（项目经理）	高级工程师	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐） 中交营口液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐，液化烃类总罐容 80 万立方米）

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计（储罐工程项目，新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施）</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>合肥(庐江)LNG 应急调峰储备站及配套管线工程勘察设计合同</p> <p>唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 700 万吨/年）</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p>
技术负责人	李林	技术负责人	高级工程师	<p>广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计（储罐工程项目，新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施）</p> <p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
勘察负责人	秦永军	勘察负责人	正高级工程师	山东省立第三医院北院区更新扩容 (应急救援中心暨消化系统健康服务创新综合楼) 建设项目
设计经理	周银	设计经理	高级工程师	中化连云港循环经济产业园罐区项目二期工程 EPC 总承包 (1×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×12 万 m ³ 预应力混凝土低温全容罐) 江苏中燃延长仓储有限公司液态烃仓储项目 EPC (设计、采购、施工) 总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×5 万 m ³ 低温丁烷双金属全容罐 总罐容: 22.6 万 m ³) 中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程 B 阶段工程总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐)
调试经理	侯振	调试经理	高级工程师	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
工艺专业负责人	肖文广	工艺专业负责人	高级工程师	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
总图专业负责人	鲁建民	总图专业负责人	正高级工程师	<p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				式储罐) 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
仪表专业负责人	马国强	仪表专业负责人	高级工程师	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米) 广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施) 百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				万吨/年，3座16万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐)
电气专业负责人	崔东子	电气专业负责人	高级工程师	<p>中交营口液化天然气(LNG)项目接收站工程EPC总承包(LNG接收站项目，接卸能力300万吨/年，4座20万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐，液化烃类总罐容80万立方米)</p> <p>广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目，新建2座20万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中LNG接收站项目初步设计(LNG接收站项目，接卸能力500万吨/年，2座20万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程EPC总承包(LNG接收站项目，接卸能力500万吨/年，5座20万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>广东珠海LNG项目一期工程EPC总承包(LNG接收站项目，接卸能力337万吨/年，3座16万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐)</p>
管道专业负责人	韩克成	管道专业负责人	高级工程师	<p>江苏华电赣榆LNG接收站项目接收站工程EPC总承包(LNG接收站项目，接卸能力300万吨/年，3台单罐有效容积为22万立方米LNG预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>中交营口液化天然气(LNG)项目接收站工程EPC总承包(LNG接收站项</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
设备专业负责人	张国辉	设备专业负责人	高级工程师	<p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计（储罐工程项目，新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施）</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p>
建筑专业负责人	焦力博	建筑专业负责人	高级工程师	<p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>中交营口液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐，液化烃类总罐容 80 万立方米）</p>
结构专业负责人	王志彤	结构专业负责人	正高级工程师	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>土全容式储罐)</p> <p>中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
电信专业负责人	郑颖	电信专业负责人	高级工程师	<p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				式储罐) 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
机械(机泵)专业负责人	王海军	机械(机泵)专业负责人	高级工程师	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包 唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 700 万吨/年)
安全专业负责人	纪维维	安全专业负责人	高级工程师	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施) 百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
环保专业负责人	林琳	环保专业负责人	高级工程师	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目,

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>中交营口液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐，液化烃类总罐容 80 万立方米）</p> <p>广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计（储罐工程项目，新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施）</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p>
暖通专业负责人	吴冬	暖通专业负责人	高级工程师	<p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>中交营口液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				<p>罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
给排水专业负责人	邵俭英	给排水专业负责人	高级工程师	<p>中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				式储罐)
消防专业负责人	王放	消防专业负责人	高级工程师	<p>中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)</p> <p>百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
分析化验专业负责人	吴金玲	分析化验专业负责人	高级工程师	<p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p>
概算专业负责人	张苗苗	概算专业负责人	高级工程师	<p>百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计</p> <p>烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)</p> <p>唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
				能力 700 万吨/年)
管材、三维专业负责人	刘建欣	管材、三维专业负责人	教授级高级工程师	<p>百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计</p> <p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包</p> <p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p>
管机专业负责人	刘俊	管机专业负责人	教授级高级工程师	<p>烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包</p> <p>江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）</p> <p>唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 700 万吨/年）</p>

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
职业卫生专业负责人	于艳丽	职业卫生专业负责人	高级工程师	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)
HSE 经理	冯海强	HSE 经理	正高级工程师	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐) 中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米) 烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)

(二) 主要人员简历

1 项目主任

姓名	娄伟	年龄	42	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	项目主任
工作年限	17 年			从事设计工作年限	17 年
毕业院校	2008 年 毕业于 浙江大学 环境工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2024	九丰集团海南特燃特气建厂项目工程设计	项目经理	海南九丰特种气体有限公司 15914434307
2022-2024	鲁南高科技化工园区基础设施综合提升 PPP 项目子项二污水处理厂	项目经理	山东鲁南园区投资建设有限公司
2023	广东大鹏液化天然气有限公司接收站可靠性改造项目设计采购施工总包 (EPC)	项目经理	广东大鹏液化天然气有限公司 0755-33326888
2021-2022	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 700 万吨/年)	项目经理	曹妃甸新天液化天然气有限公司 0315-5078850
2020-2023	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	项目副经理	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969
2015-2020	中东天然气制甲醇项目 EPCC 总承包	控制经理	MEKPCO 公司
2013-2017	贵州黔桂天能焦化有限公司 50000Nm ³ /h 焦炉煤气节能减排综合利用项目 EPC 总承包	控制经理	贵州黔桂天能焦化有限责任公司 0858-3627008

1.1 高级工程师



2 技术负责人

姓名	李林	年龄	46	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册化工工程师
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	技术负责人
工作年限	23 年			从事设计工作年限	23 年
毕业院校	2002 年 毕业于 河北工业大学 化学工艺专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2025	湖北双环科技股份有限公司联碱节能技术升级改造项目	项目经理	湖北双环科技股份有限公司
2022-2023	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	设计经理	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2020-2024	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	项目技术总工	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2020-2021	浙石化 4000 万吨炼油化工一体化项目危险废物处置工程	项目技术总负责人兼设计经理	浙江石油化工有限公司
2016-2019	唐山三友有机硅单体技术改造项目	设计经理	唐山三友化工
2016-2018	珠海高栏港经济区索理思化学品项目	项目技术总工兼设计经理	索理思(上海)化工有限公司
2014-2015	索尔维 FLVAOR 项目	项目技术总工	索尔维
2013-2014	山东海化集团石化盐化一体化设计	设计经理	山东海化集团
2012~2013	福建中海油 LNG 接收站可研报告	设计经理	中海福建天然气有限责任公司
2012-2013	阿克玛衡水项目	设计经理	阿克玛

2010-2014	广东珠海LNG项目一期工程EPC总承包	项目技术总工	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996
-----------	---------------------	--------	--------------------------------

2.1 高级工程师



2.2 注册化工工程师



3 勘察负责人

姓名	秦永军	年龄	45	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册岩土工程师
技术职称	正高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	勘察负责人
工作年限	23 年			从事勘探工作年限	12 年
毕业院校	2016 年 毕业于 山东科技大学 工程管理专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024	山东省立第三医院北院区更新扩容（应急救援中心暨消化系统健康服务创新综合楼）建设项目			项目负责人	13506419624
2024	济南市天桥人民医院迁建项目			项目负责人	15288849276
2022	华山北片区及张马屯片区文化体育设施项目勘察			项目负责人	18660199136

3.1 身份证



3.2 正高级工程师



3.3 一级注册结构工程师



4 设计经理

姓 名	周银	年 龄	38	学 历	硕 士
职 称	高级工程师	职 务		拟在本合同任职	设计经理
工作年限	13 年			从事设计工作年限	13 年
毕业学校	2012 年 毕业于 中国科学院研究生院 化学工程专业				

主要工作经历

时 间	参加过的类似项目	担任职务	发包人及联系电话
2022-2024	中化连云港循环经济产业园罐区项目二期工程 EPC 总承包 (1×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×12 万 m ³ 预应力混凝土低温全容罐)	设计经理	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2021-2023	江苏中燃延长仓储有限公司液态烃仓储项目 EPC (设计、采购、施工) 总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×5 万 m ³ 低温丁烷双金属全容罐 总罐容: 22.6 万 m ³)	设计经理	江苏中燃延长仓储有限公司 0523-87559866
2021-2023	山东中燃宝港能源发展有限公司液化烃库区工程设计项目 (2×8 万 m ³ 的低温丙烷双金属全容罐, 1×6 万 m ³ 的低温丁烷双金属全容罐, 3×4000m ³ 的常温丙烷球罐)	设计经理	山东中燃宝港能源发展有限公司 0546-6202788
2020-2022	中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程 B 阶段工程总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐)	设计经理	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2019-2020	国投生物 (海伦) 年产 30 万吨燃料乙醇项目 EPC 总承包	设计经理	国投生物能源 (海伦) 有限公司 0455-5791677
2020-2023	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站)	工艺专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司

	项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)		0535-6816969
2019	国投象屿生物能源(北安)有限公司黑龙江省北安市 30 万吨燃料乙醇项目初步设计	工艺专业负责人	国投象屿生物能源(北安)有限公司 0456-2844155
2018-2019	山西潞安太行润滑油有限公司 10 万吨/年润滑油二期项目设计	工艺专业负责人	山西潞安太行润滑油有限公司 0355-5952512
2017-2020	尼日利亚 Brass 气体处理及甲醇一体化 EPC 总承包项目 (1 台 80000 m ³ LNG 低温双金属全容储罐)	设计经理	Brass Fertilizer and Petrochemical Company Limited
2013-2016	内蒙古康乃尔化学工业有限公司年 30 万吨煤制乙二醇项目原煤预干燥和气化装置	设计	内蒙古康乃尔化学工业有限公司 0475-6376133

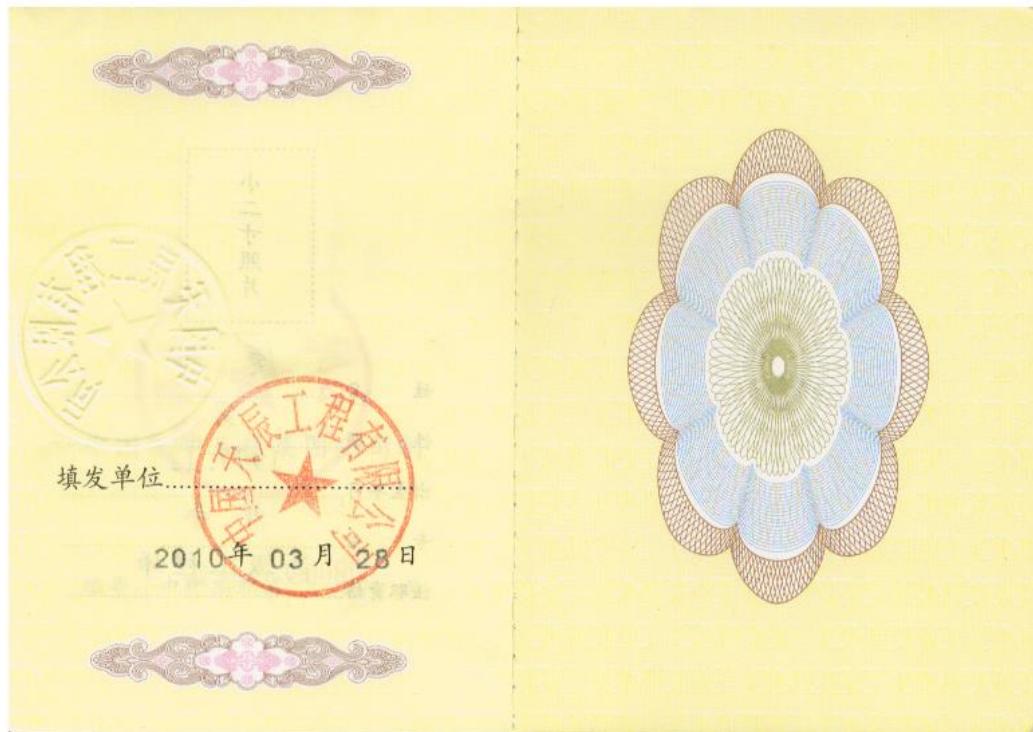
4.1 高级工程师



5 调试经理

姓名	侯振	年龄	45	执业资格证书（或上岗证书）名称			
职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	调试经理		
工作年限	26 年		从事设计工作年限	26 年			
毕业学校	1999 年 毕业于 江苏石油化工学院 化学工程与工艺专业						
主要工作经历							
起始时间	项目名称			业主名称及联系方式	担任职务		
2024-至今	欧洲化学哈萨克斯坦化工综合体项目			China National Chemical Engineering Co., Ltd Branch in Nur-Sultan	试车经理		
2020-至今	烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包			山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969	试车/开车经理		
2017-2020	哈萨克斯坦 KPI 丙烷脱氢制丙烯及聚丙烯项目			中国化学工程股份有限公司 010-59765555	试车/开车经理		
2017-2020	天津港南疆石化小区集中供热工程（供热站及供热管网）项目			天津港（集团）有限公司 022-25707550	试车/开车经理		
2018-2020	中东 ME 甲醇项目			MEKPCO 公司	试车/开车经理		
2013-2019	土耳其 10 亿立方天然气储气库			土耳其国有天然气公司 Botas	试车/开车经理		
2010-2013	广东珠海 LNG 项目一期工程			广东珠海金湾液化天然气有限公司 肖红媛 13823082996	试车/开车经理		
2009-2010	巴基斯坦 PARCO 柴油加氢项目			巴基斯坦 Parco 集团	试车/开车经理		

5.1 高级工程师



6 工艺专业负责人

姓名	肖文广	年龄	41	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册化工工程师
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	工艺专业负责人
工作年限	17 年			从事设计工作年限	17 年
毕业院校	2008 年 毕业于 浙江大学 化学工艺专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-2025	越南龙山油气工业开发区 2*12 万立方米低温乙烷储罐项目	设计经理	Long Son Petrochemicals Co., Ltd.
2023-2024	申华化学工业有限公司迁出长江一公里安全环保提升项目	设计经理	申华化学工业有限公司 0513-83592662
2022-2023	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021-2022	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2017-2018	诺维信(中国)生物技术有限公司新染色混合线详细设计项目	设计经理	诺维信(中国)生物技术有限公司 022-25322062
2016	唐山三友有机硅单体技术改造	设计经理	唐山三友氯碱有限责

			任公司 0315-8505913
2015-2017	西安大安化学工业有限公司年产 2.4 万吨烟用二醋酸纤维素丝束项目	专业负责人	宁波大安化学工业有限公司
2011	天津南港 ONT 项目	专业负责人	天津南港奥德费尔码头仓储有限公司 022-63117235
2011	盘锦和运新材料公司 5 万吨/年异戊橡胶联合项目	专业负责人	盘锦和运新材料有限公司 0427-2259555
2011	宁波江宁化工 8 万吨/年顺酐项目	工艺工程师	宁波浙铁江宁化工有限公司 0574-86656337
2011	浙江维泰 10 万吨/年丁苯橡胶项目	工艺工程师	浙江维泰橡胶有限公司
2010	山东汇盈 5.5 万吨 BDO 项目	工艺工程师	山东汇盈新材料科技有限公司
2009	南京蓝星 4.4 万吨 THF 项目	工艺工程师	南京蓝星化工新材料有限公司 025-58368218
2008	蓝星星火 20 万吨有机硅项目	工艺工程师	江西蓝星星火有机硅有限公司 0792-3170005

6.1 高级工程师



6.2 注册化工工程师



7 总图专业负责人

姓名	鲁建民	年龄	53	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	正高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	总图专业负责人
工作年限	31 年			从事设计工作年限	31 年
毕业院校	1994 年 毕业于 西安建筑科技大学 总图设计与运输工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆LNG接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	审核	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	审核	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	中化连云港循环经济产业园罐区项目二期工程 EPC 总承包 (1 台 12 万 m ³ 低温丙烷预应力混凝土全容罐、1 台 8 万 m ³ 低温丙烷/丁烷双金属全容罐)	专业负责人	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021-2022	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接	专业负责人	中城乡 (烟台) 液化

	收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）		天然气有限公司 0535-6816969
2020-2022	中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程 B 阶段工程总承包（2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐）	专业负责人	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2019	国投象屿生物能源（北安）有限公司黑龙江省北安市年产 30 万吨燃料乙醇项目工程初步设计	专业负责人	国投象屿生物能源（北安）有限公司
2017-2019	山东民祥化工产业园项目	专业负责人	山东民祥化工科技有限公司
2014-2019	河南东大整体搬迁项目	专业负责人	中国平煤神马集团开封东大化工有限公司
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

7.1 正高级工程师



8 仪表专业负责人

姓名	马国强	年龄	46	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册安全工程师 注册咨询工程师
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	仪表专业负责人
工作年限	22 年			从事设计工作年限	22 年
毕业院校	2003 年 毕业于 河北工业大学 自动化专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)			专业负责人	中交营口液化天然气有限公司
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)			专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969
2018-2020	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目-20 万吨/年环氧丙烷联产 45 万吨/			校对	天津渤化化工发展有限公司

	年苯乙烯单体（共氧化法）项目		022-58980506
2017-2018	天津市长芦盐业总公司含氟有机新材料中试产业化项目	专业负责人	天津市长芦盐业总公司
2017-2018	江苏海力化工有限公司年产 30 万吨己二酸产品超精体质技改项目	专业负责人	江苏海力化工有限公司 0515-83287876
2015-2020	中东天然气制甲醇项目 EPCC 总承包	专业负责人	MEKPCO 公司
2015-2016	珠海 LNG 工厂技术服务项目	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996
2014-2018	土耳其天然碱项目打井	校对	Eti Soda Uretim Pazarlama Nakliyat VE Elektrik Uretim San. VE Tic. A.S.
2014-2018	土耳其天然碱项目加工厂 250 万吨/年	校对	Eti Soda Uretim Pazarlama Nakliyat VE Elektrik Uretim San. VE Tic. A.S.
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

8.1 高级工程师



8.2 注册安全工程师



8.3 注册咨询工程师



9 电气专业负责人

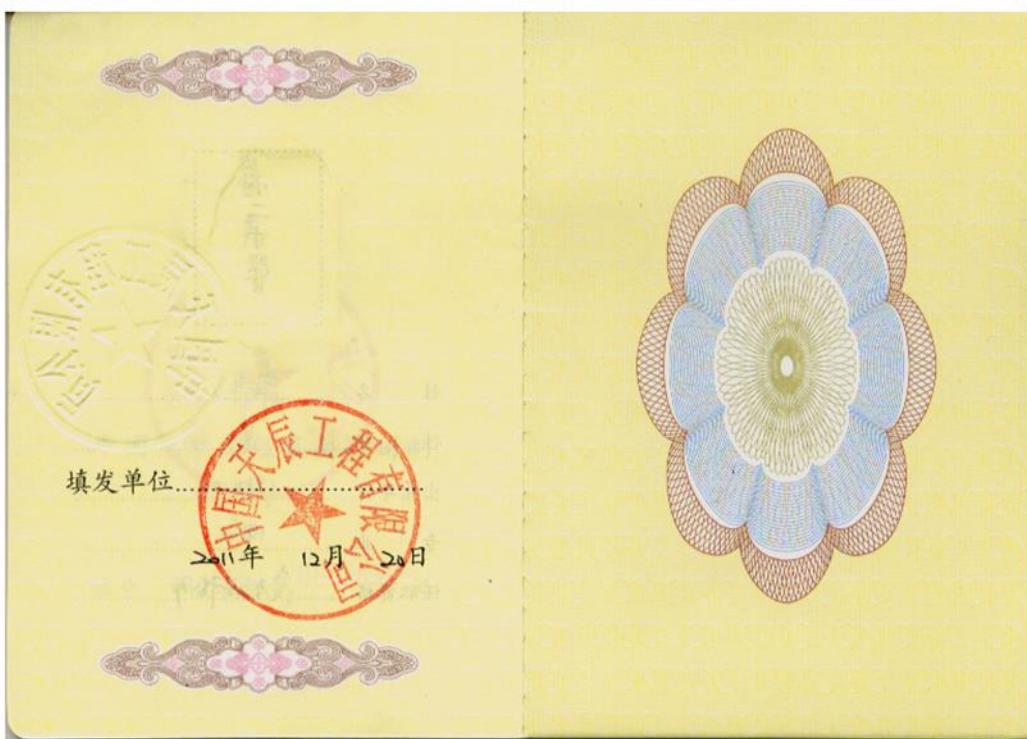
姓名	崔东子	年龄	45	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册电气工程师
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	电气专业负责人
工作年限	23 年			从事设计工作年限	23 年
毕业院校	2002 年 毕业于 郑州大学 电气技术专业				

主要工作经历

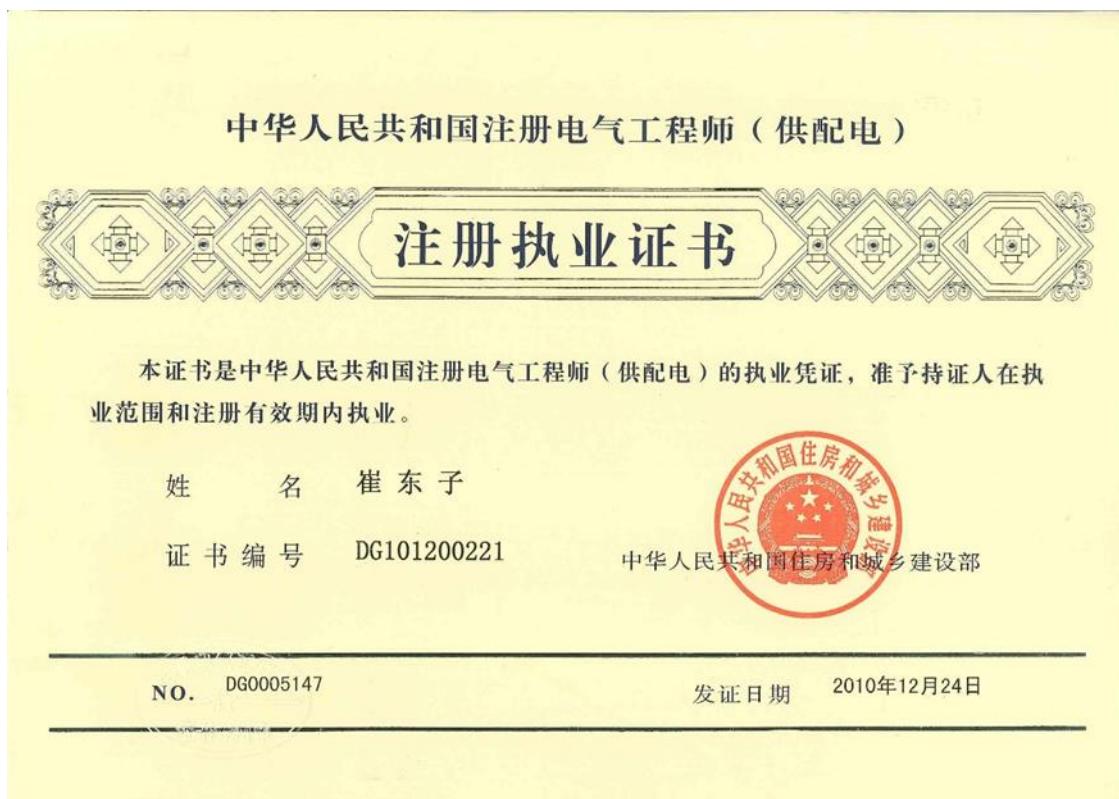
时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2025	中交营口液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2023-2025	阿根廷年产 2.4 万吨电池级碳酸锂及其配套发电建设项目	专业负责人	泰朗管业集团有限公司 13777770869
2022-2023	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2018-2019	庆华集团哈萨克斯坦煤炭综合利用项目	专业负责人	庆华集团
2017-2023	哈萨克斯坦 KPI 丙烷脱氢制丙烯及聚丙烯	专业负责人	哈萨克斯坦石化公

	项目 EPC 总承包		司
2017-2018	哈萨克斯坦 AralSoda 纯碱项目	专业负责人	ARALSODA
2017-2018	唐山三友硅业有限责任公司副产物利用综合优化项目二标段工程设计	专业负责人	唐山三友硅业有限责任公司 0315-8505913
2017	唐山三友硅业副产物利用综合优化项目详细设计	专业负责人	唐山三友硅业有限责任公司 0315-8505913
2013-2014	江苏海力化工有限公司环己烷氧化法 10 万吨/年醇酮项目详细设计	专业负责人	江苏海力化工有限公司
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

9.1 高级工程师



9.2 注册电气工程师



10 管道专业负责人

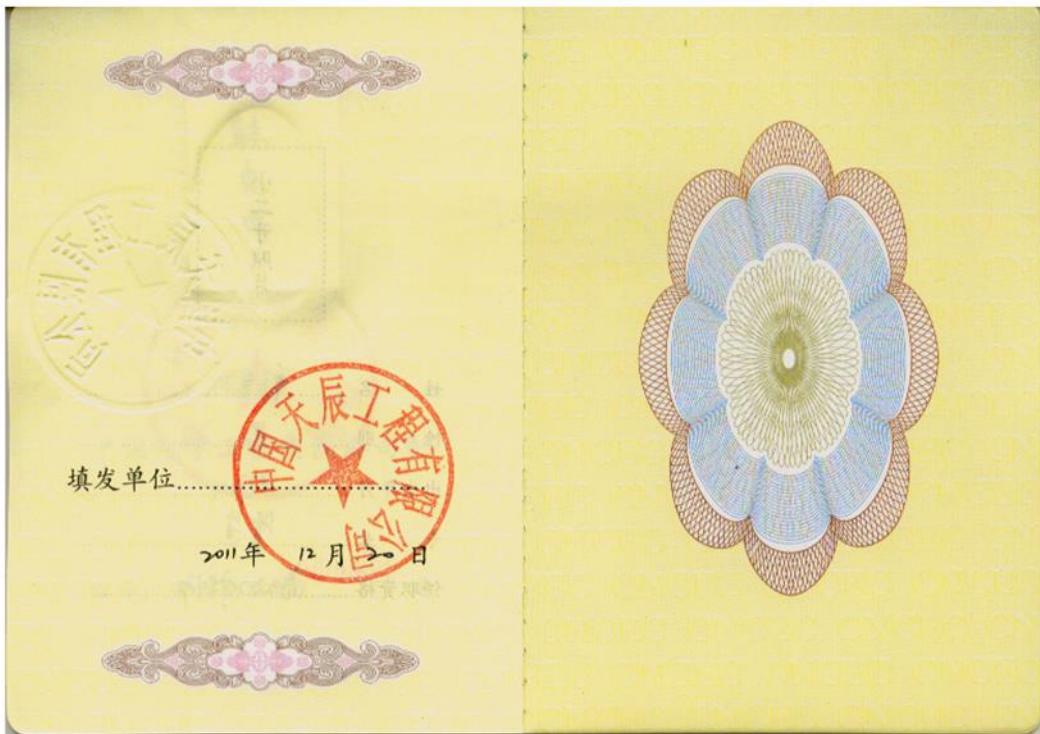
姓名	韩克成	年龄	48	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	管道专业负责人
工作年限	24 年			从事设计工作年限	24 年
毕业院校	2001 年 毕业于 武汉科技大学 化学工程与工艺专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969

2020-2021	中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程 B 阶段 EPC 总承包	专业负责人	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2019-2020	国投生物（海伦）年产 30 万吨燃料乙醇项目 EPC 总承包	专业负责人	国投生物能源（海伦）有限公司 0455-5791677
2019	国投生物能源（鸡东）有限公司黑龙江省鸡东县年产 30 万吨生物燃料乙醇项目初步设计	专业负责人	国投生物能源（鸡东）有限公司 0467-5560811
2018-2019	黑龙江省万里润达生物科技有限公司 30 万吨玉米燃料乙醇项目	专业负责人	黑龙江省万里润达生物科技有限公司 15500007061
2016-2018	山东钢铁集团有限公司日照钢铁 2 × 55000Nm ³ /h 焦炉煤气制 LNG 工程 EPCM(2 万 m ³ 低温双金属全包容 LNG 储罐)	专业负责人	山东钢铁集团日照有限公司 0633-7920587
2011-2012	福建 LNG 站线项目秀屿 LNG 接收站应急储备（5#、6#）工程可研及项目申请报告编制服务	专业负责人	中海福建天然气有限责任公司 0591-88527655
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

10.1 高级工程师



11 设备专业负责人

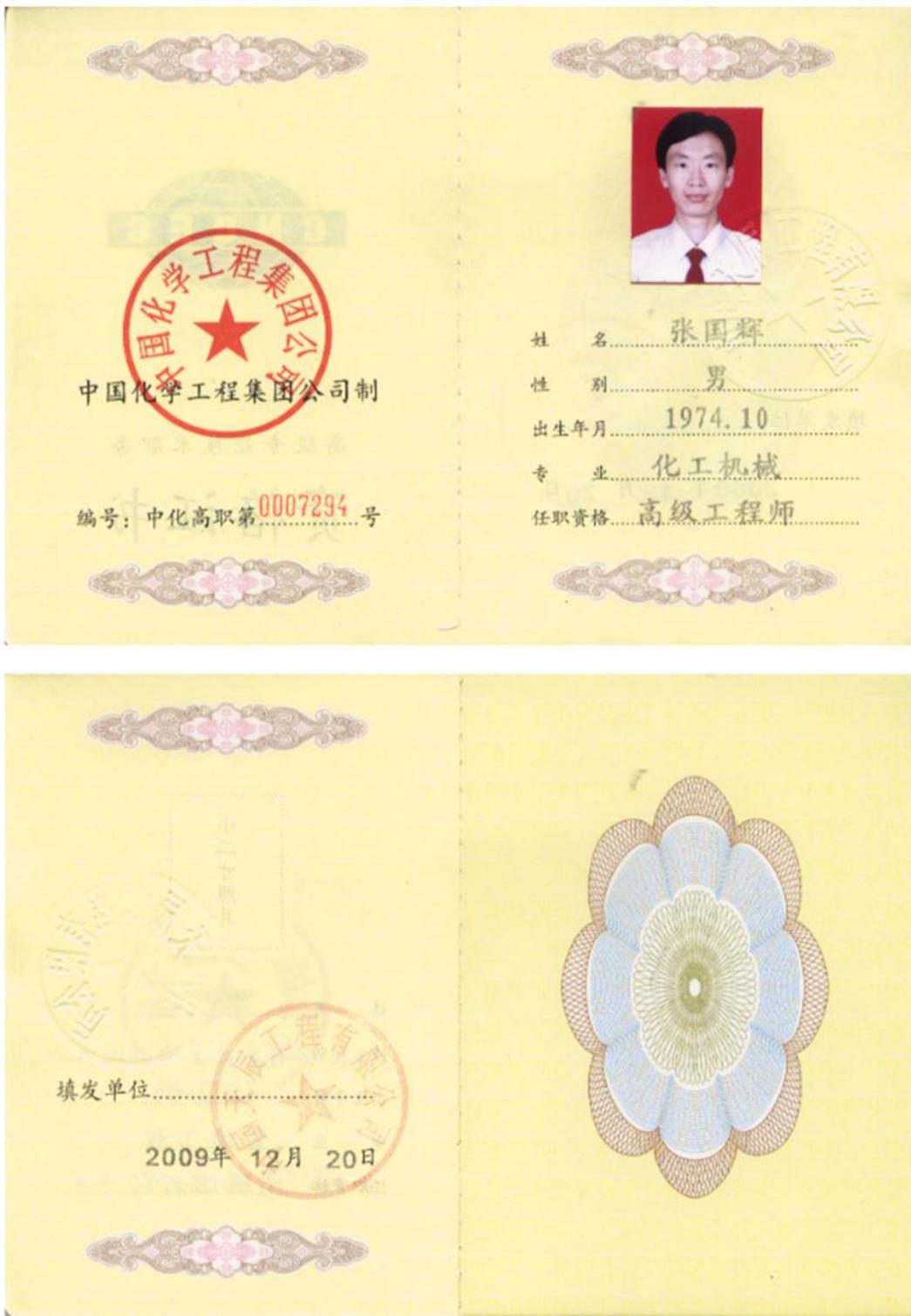
姓名	张国辉	年龄	51	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	设备专业负责人
工作年限	26 年			从事设计工作年限	26 年
毕业院校	1999 年 毕业于 大连理工大学 化工设备与机械专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2023-2024	湖北宜化新能源有限公司 20 万吨/年烧碱搬迁节能改造项目	专业负责人	湖北宜化新能源有限公司 13697275631
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米	专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969

	LNG 预应力混凝土全容式储罐)		
2019-2021	兖矿鲁南化工有限公司 30 万吨/年己内酰胺项目公用工程及辅助设施 EP 承包	专业负责人	兖矿鲁南化工有限公司
2016-2017	山东海江化工有限公司 50 万吨/年 ABS 项目工程设计	专业负责人	山东海江化工有限公司
2013-2015	平凉华泓汇金煤化有限公司煤转化循环经济 70 万吨/年烯烃设计项目总体设计、基础设计	审核	平凉华泓汇金煤化有限公司 0933-6468108
2012-2013	唐山中浩化工有限公司 15 万吨/年己二酸项目工程总承包	专业负责人	唐山中浩化工有限公司 0315-3034777
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

11.1 高级工程师



12 建筑专业负责人

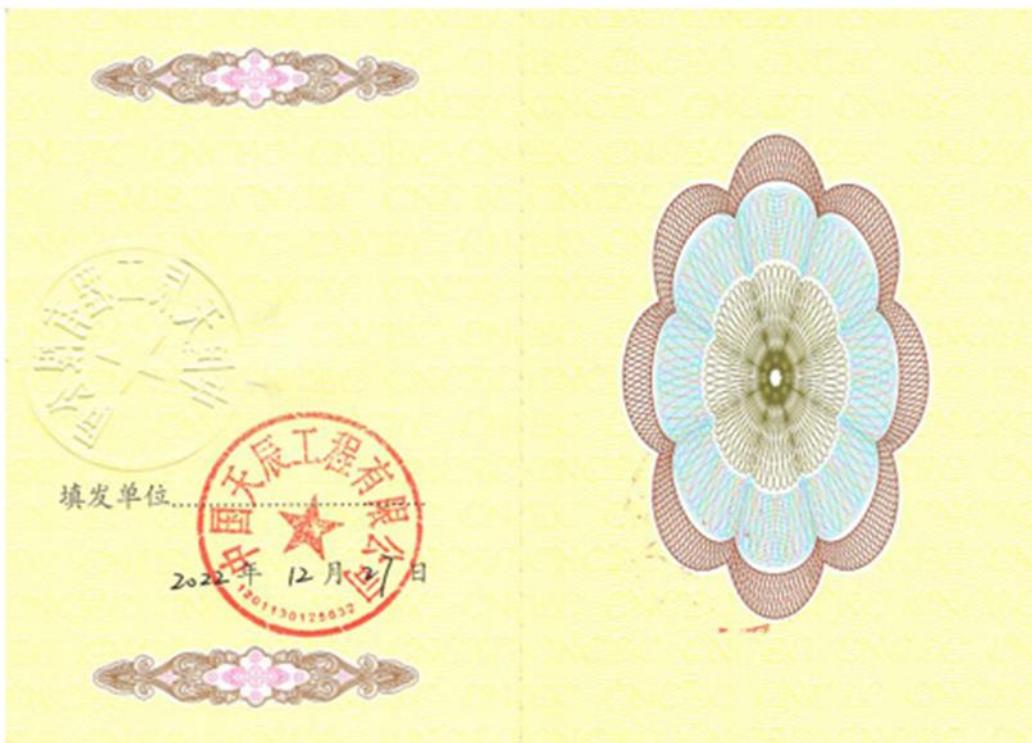
姓名	焦力博	年龄	36	执业资格证书(或上岗证书)名称	一级注册建筑师
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	建筑专业负责人
工作年限	13 年			从事设计工作年限	13 年
毕业院校	2012 年 毕业于 河北工业大学 建筑学专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2025-至今	浙江物产化工港储有限公司低温丙烷储罐及其附属设施扩建项目 EPC 总承包	专业负责人	浙江物产化工港储有限公司
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业副负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2023-2025	山东中燃宝港能源发展有限公司液化烃库区项目 EPC (设计、采购、施工) 总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×6 万 m ³ 低温丁烷双金属全容罐 总罐容: 24.4 万 m ³)	专业负责人	山东中燃宝港能源发展有限公司
2022-2023	中化学天辰泉港新材料有限公司 60 万吨/年环氧丙烷项目	专业负责人	中化学天辰泉港新材料有限公司
2021-2023	江苏中燃延长仓储有限公司液态烃仓储项目 EPC (设计、采购、施工) 总承包 (2×8 万 m ³ 低温丙烷双金属全容罐、1×5 万 m ³ 低温丁烷双金属全容罐 总罐容: 22.6 万 m ³)	专业负责人	江苏中燃延长仓储有限公司 0523-87559866

2021-2022	北方华锦化学工业股份有限公司废碱处理 工程项目	专业负责人	北方华锦化学工业 股份有限公司 0427-5855223
2020-2021	忠信(清远)光伏材料科技有限公司年产 8000吨特种胶凝光伏材料PVB胶片及6000 吨PVB树脂配套工程(二期)	专业负责人	忠信(清远)光伏材 料科技有限公司 0763-6988098
2019	壳牌(香港)低硫柴油罐区项目	专业负责人	壳牌(香港)有限公 司
2018-2021	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改 造项目—公用配套工程EPC总承包项目	专业负责人	天津渤化化工发展 有限公司 022-58980506
2018-2020	广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项 目数字化交付项目	专业负责人	广西华谊能源化工 有限公司 021-23530910
2017-2020	榆林市安全生产监督管理局采购国家危险 化学品应急救援榆林基地项目设计	专业负责人	榆林市安全生产监 督管理局
2016-2018	山东钢铁集团有限公司日照钢铁2× 55000Nm ³ /h焦炉煤气制LNG工程EPCM(2 万m ³ 低温双金属全包容LNG储罐)	设计	山东钢铁集团有限 公司
2016-2017	索理思年产75000吨多功能化学品工厂新 建项目	设计	索理思(珠海)化工 有限公司 021-80235781

12.1 高级工程师



12.2 一级注册建筑师



13 结构专业负责人

姓名	王志彤	年龄	55	执业资格证书（或上岗证书）名称	一级注册结构工程师
技术职称	正高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	结构专业负责人
工作年限	33 年			从事设计工作年限	33 年
毕业院校	1992 年 毕业于 西安交通大学 结构工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆LNG接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）	审定	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 300 万吨/年，4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐，液化烃类总罐容 80 万立方米）	审核	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶段详细设计（储罐工程项目，新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施）	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）	专业负责人	百川能源（绥中）液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 500 万吨/年，5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）	专业负责人	中城乡（烟台）液化天然气有限公司 0535-6816969
2020-2022	中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程 B 阶段工程总承包（2×8 万 m ³ 低温	审定	中化连云港石化仓储有限公司

	丙烷双金属全容罐)		0518-82103030
2019-2022	天辰齐翔新材料有限公司尼龙新材料项目	审核	天辰齐翔新材料有限公司 0533-7798828
2017-2018	福建天辰耀隆新材料有限公司液氨储罐总承包项目	专业负责人	福建天辰耀隆新材料有限公司 0591-38757681
2015-2016	土耳其卡赞 250 万吨/年纯碱加工厂项目	专业负责人	Eti Soda Uretim Pazarlama Nakliyat VE Elektrik Uretim San. VE Tic. A.S.

13.1 正高级工程师



13.2 一级结构注册工程师



14 电信专业负责人

姓名	郑颖	年龄	46	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	电信专业负责人
工作年限	23 年			从事设计工作年限	23 年
毕业院校	2002 年 毕业于 大连海事大学通信工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	兖矿鲁南化工有限公司 6 万吨/年聚甲醛项目 三聚甲醛装置和公用工程 EPC 总承包			专业负责人	兖矿鲁南化工有限公司
2022-2025	新疆新冀能源化工有限公司 150 万 t/a 新型水溶复合肥联产 30 万 t/a 柴油机尾气处理剂循环经济联合化工项目 EPC 总承包			专业负责人	新疆新冀能源化工有限公司 0996-8695694
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)			专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969
2018-2020	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目—公用配套工程 EPC 总承包项目			专业负责人	天津渤化化工发展有限公司 022-58980506
2018-2020	神华榆林循环经济煤炭综合利用项目 (一阶)			专业负责人	中国神华煤制油

	段工程)煤气化装置设计、采购、施工(EPC) 总承包项目		化工有限公司 010-58132222
2017-2019	兗州煤业榆林能化有限公司 50 万吨/年聚甲 氧基二甲醚项目基础设计	专业负责人	兗州煤业榆林能 化有限公司 18609123007
2017	中化泉州 100 万吨/年乙烯及炼油改扩建项目 20/45 万吨/年 POSM 装置(含 EB)工程设计	专业负责人	中化泉州石化有 限公司 18965550638
2015-2016	中煤陕西榆林能源化工有限公司甲醇醋酸系 列深加工及综合利用项目一期(I)工程气化装 置第八套气化炉	专业负责人	中煤陕西榆林能 源化工有限公司 0912-7100305
2013	青海盐湖金属镁一体化项目 30 万吨/年乙烯 法 PVC 装置	专业负责人	青海盐湖工业集 团股份有限公 司 0971-6166664
2012	贵州黔桂天能焦化有限公司 50000Nm ³ /h 焦 炉煤气节能减排综合利用项目 EPC 总承包	专业负责人	贵州黔桂天能焦 化有限公司 13885848243
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式 储罐)	专业负责人	广东珠海金湾液 化天然气有限公 司 13823082996

14.1 高级工程师

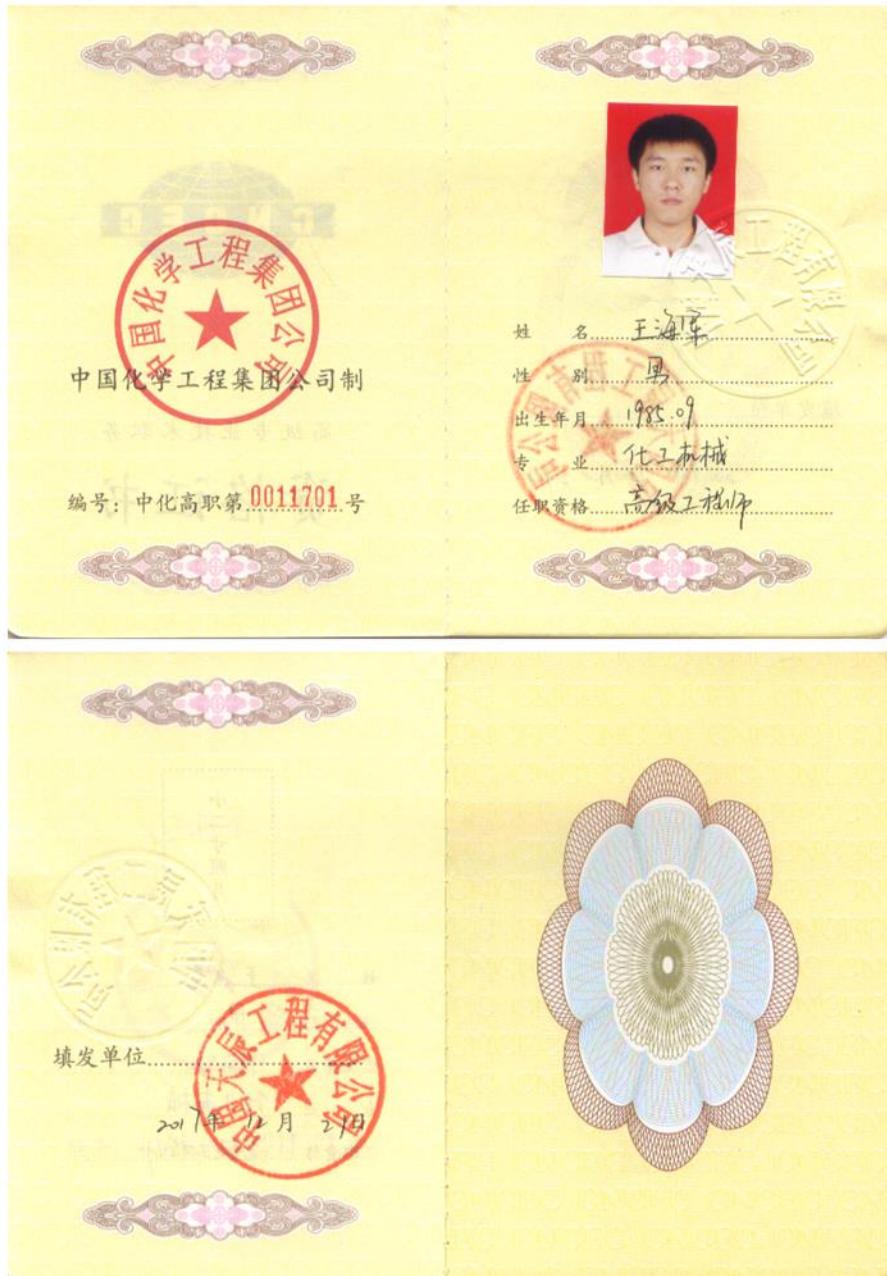


15 机械（机泵）专业负责人

姓名	王海军	年龄	40	执业资格证书（或上岗证书）名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	专业负责人
工作年限	14 年			从事设计工作年限	14 年
毕业院校	2011 年 毕业于 北京化工大学 流体机械及工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2021-至今	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计			设计经理	曹妃甸新天液化天然气有限公司 18031977632
2020-至今	烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包			专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969
2019-2021	兗矿鲁南化工有限公司 30 万吨/年己内酰胺项目主装置及辅助设施 EPC 总承包项目			专业负责人	兗矿鲁南化工有限公司 0632-2368099
2019-2020	国投生物（海伦）年产 30 万吨燃料乙醇项目 EPC 总承包			专业负责人	国投生物能源（海伦）有限公司 0455-5791677
2019	广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项目净化及 CO 分离装置工程总承包			专业负责人	广西华谊能源化工有限公司 021-23530910
2018-2019	福建永荣科技有限公司 60 万吨/年己内酰胺项目（二期工程）工程设计及服务合同			专业负责人	福建永荣科技有限公司 0594-5919006
2016-2018	江苏威名石化有限公司年产 15 万吨环己酮项目			专业负责人	江苏威名石化有限公司 0513-80860566

2016-2017	索理思年产 75000 吨多功能化学品工厂新建项目	专业负责人	索理思(珠海)化工有限公司 021-80235781
2015-2019	先达天津海水淡化一体化项目	专业负责人	先达(天津)海水资源开发有限公司 022-58308080
2013-2015	西安大安化学工业有限公司年产 2.4 万吨烟用二醋酸纤维素丝束项目	专业工程师	西安大安化学工业有限公司 029-86962320
2011-2012	福建 LNG 站线项目秀屿 LNG 接收站应急储备(5#、6#)工程可研及项目申请报告编制服务	专业工程师	中海福建天然气有限责任公司 0591-88527655
2011-2014	福建天辰耀隆新材料有限公司公司 20 万吨/年己内酰胺项目	专业工程师	福建天辰耀隆新材料有限公司 0591-38757681
2011-2013	唐山中浩化工公司 15 万吨/年己二酸项目	专业工程师	唐山中浩化工有限公司 0315-3034777

15.1 高级工程师



16 安全专业负责人

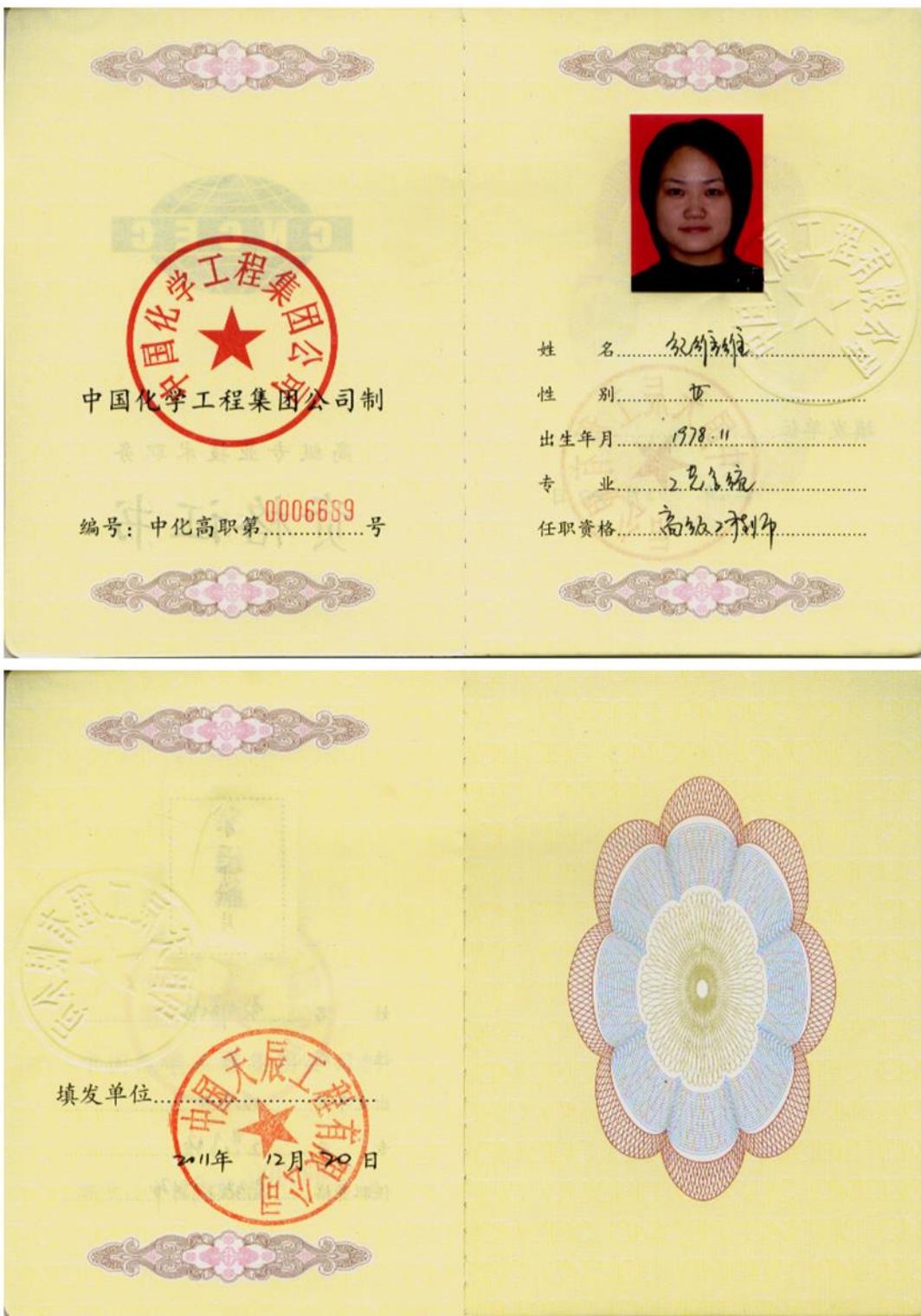
姓名	纪维维	年龄	37	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	安全专业负责人
工作年限	21 年			从事设计工作年限	21 年
毕业院校	2004 年 毕业于 北京化工大学 化学工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2025	中煤陕西能源化工集团有限公司中煤榆林煤炭深加工基地项目气化输煤装置 EPC 工程	专业负责人	中煤陕西能源化工集团有限公司
2022-2023	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2019-2021	陕西榆林能源一期 40 万吨乙二醇启动项目总体设计	专业负责人	陕西榆林能源集团有限公司 029-85592868
2019-2021	陕西榆林能源一期 40 万吨乙二醇启动项目-气化、净化装置	专业负责人	陕西榆林能源集团有限公司 029-85592868
2021	中化连云港循环经济产业园罐区项目二期	专业负责人	中化连云港石化仓

	工程初步设计		储有限公司 0518-82103030
2017-2018	福建永荣科技有限公司 20 万吨/年己内酰胺项目配套环己酮装置	专业负责人	福建永荣科技有限公司
2016-2017	山西焦煤集团飞虹化工股份有限公司 100 万吨/年焦炉煤气制甲醇综合改造项目气化装置总体设计和基础工程设计	专业负责人	山西焦煤集团飞虹化工股份有限公司 18535718122
2014	内蒙古北控京泰能源发展有限公司 40 亿 Nm ³ /年煤制天然气项目	专业负责人	内蒙古北控京泰能源发展有限公司
2013	宁夏宝丰烯烃利用项目总体	专业负责人	宁夏宝丰能源集团股份有限公司 0951-6881066
2013	中煤榆横甲醇项目气化装置	专业负责人	中煤陕西榆林能源化工有限公司 0912-7100305
2012	陕西未来能源化工有限公司煤洁净利用与 CCS 项目	专业负责人	陕西未来能源化工有限公司 0912-3566055
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 337 万吨/年, 3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

16.1 高级工程师



17 环保专业负责人

姓名	林琳	年龄	42	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册环保工程师 注册环评工程师
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	环保专业负责人
工作年限	16 年			从事设计工作年限	16 年
毕业院校	2009 年 7 月毕业于 北京化工大学 环境工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)			专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)			专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969
2019-2020	宁夏宝丰能源集团股份有限公司焦炭气化制 60 万吨/年烯烃项目甲醇项目工程设计			专业负责人	宁夏宝丰能源集团股份有限公司 18209611300

2018-2020	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目一期工程-20 万吨/年环氧丙烷联产 45 万吨/年苯乙烯单体装置 EPC 总承包	专业负责人	天津渤化化工发展有限公司 022-58980506
2017-2022	哈萨克斯坦 KPI 丙烷脱氢制丙烯及聚丙烯项目	专业负责人	哈萨克斯坦石化公司
2017-2019	兖州煤业榆林能化有限公司年产 50 万吨聚甲氧基二甲醚项目	专业负责人	兖州煤业榆林能化有限公司 0537-5383493
2016-2017	江苏富强盐化工循环产业园 60 万吨/年烧碱装置	专业负责人	江苏富强新材料有限公司 0517-87809918

17.1 高级工程师



17.2 注册环保工程师



姓名: Full Name	林琳
性别: Sex	女
出生年月: Date of Birth	
专业类别: Professional Type	
批准日期: Approval Date	2012年9月16日
签发单位盖章: Issued by	
签发日期: 2013年7月1日 Issued on	

持证人签名:
Signature of the Bearer

管理号: 12781220101872007
File No.:

17.3 注册环评工程师



18 暖通专业负责人

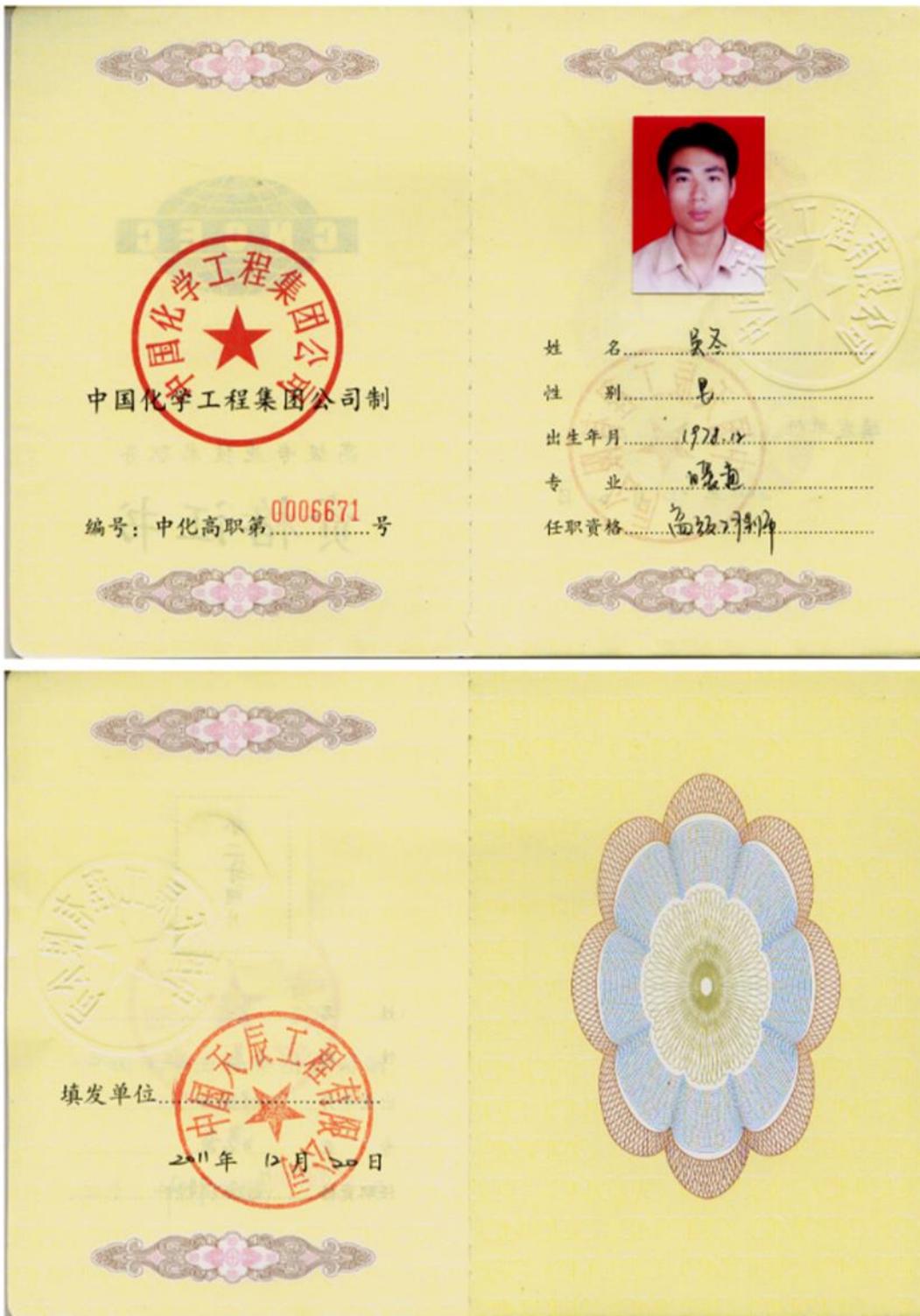
姓名	吴冬	年龄	48	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	暖通专业负责人
工作年限	24 年			从事设计工作年限	24 年
毕业院校	2001 年 毕业于西安建筑科技大学 供热空调与燃气工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气 (LNG) 项目二期工程第二阶段详细设计 (储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源 (绥中) 液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969
2019-2021	兖矿鲁南化工有限公司 30 万吨/年己内酰胺项目主装置及辅助设施 EPC 总承包	专业负责人	兖矿鲁南化工有限公司
2019-2020	沙特沙比克 SADAF CLC 项目工程总承包	专业负责人	沙特基础工业公司

2017	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目-30 万吨/年聚丙烯装置（基础设计）	专业负责人	天津渤化化工发展有限公司
2012-2014	福建天辰耀隆新材料有限公司 20 万吨/年己内酰胺项目工程总承包	专业负责人	福建天辰耀隆新材料有限公司
2011-2012	福建 LNG 站线项目秀屿 LNG 接收站应急储备（5#、6#）工程可研及项目申请报告编制服务	专业负责人	中海福建天然气有限责任公司 0591-88527655
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996
2010-2012	江苏海力化工有限公司 20 万吨/年己内酰胺项目工程设计	专业负责人	江苏海力化工有限公司

18.1 高级工程师



19 给排水专业负责人

姓名	邵俭英	年龄	53	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	给排水专业负责人
工作年限	28 年			从事设计工作年限	28 年
毕业院校	1997 年 毕业于 哈尔滨建筑大学 市政工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2025	中交营口液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	审核	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(储罐工程项目, 新建 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施)	专业负责人	国家管网集团北海液化天然气有限责任公司 0779-2099814
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 0429-6585111
2020-2024	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	中城乡(烟台)液化天然气有限公司 0535-6816969
2018-2020	格鲁吉亚 Gardabani 联合循环电站	审核	格鲁吉亚油气公司
2016-2017	山西潞安太行润滑油有限公司 10 万吨/年润滑油一期项目工程总承包	审核	山西潞安太行润滑油有限公司 0355-5952512
2014-2017	锡林郭勒盟东乌旗褐煤提质项目气化装置工程总承包	专业负责人	内蒙古京能锡林煤化有限责任公司

			0479-3221074
2013-2014	神华新疆 68 万吨/年煤基新材料项目气化装置	专业负责人	神华煤制油化工有限公司北京工程分公司 010-58132290
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996
2010-2012	蓝星安迪苏南京有限公司 AT88 项目基础设施和公用工程	专业负责人	南京蓝星化工新材料有限公司 025-58368218
2006-2008	神华包头煤制烯烃项目总体及全厂系统部分总体设计	专业负责人	神华包头
2006-2007	蓝星（南京）新材料公司环氧丙烷项目详细设计	专业负责人	蓝星（南京）新材料公司

19.1 高级工程师



20 消防专业负责人

姓名	王放	年龄	37	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	消防专业负责人
工作年限	13 年			从事设计工作年限	13 年
毕业院校	2012 年 毕业于 南京理工大学 环境工程专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2023-2025	中交营口液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包(LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)	专业负责人	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2022-2023	中化连云港循环经济产业园罐区项目二期工程 EPC 总承包(1 台 12 万 m ³ 低温丙烷预应力混凝土全容罐、1 台 8 万 m ³ 低温丙烷/丁烷双金属全容罐)	专业负责人	中化连云港石化仓储有限公司 0518-82103030
2020-2022	宁夏宝丰能源集团股份有限公司 50 万吨/年煤制烯烃项目	专业负责人	宁夏宝丰能源集团股份有限公司 18209611300
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计(LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 0429-6585111
2020	榆林能化一期甲醇项目净化装置改造项目 PC 总承包	专业负责人	兖州煤业榆林能化有限公司 0537-5383493
2019-2022	宁波华清环保技术有限公司 3 万吨/日工业污水项目提标改造工程	专业负责人	宁波华清环保技术有限公司
2019-2021	山东华鲁恒升化工股份有限公司酰胺及尼龙新材料工程 30 万吨/年己内酰胺装置	专业负责人	山东华鲁恒升化工股份有限公司

			(0534)2465031
2019-2021	宁夏鲲鹏清洁能源有限公司乙二醇项目 (20万吨/年甲醇+60万吨/甲醇)	专业负责人	宁夏鲲鹏清洁能源有限公司
2017-2021	兖州煤业榆林能化有限公司 50 万吨/年聚 甲氧基二甲醚项目	专业负责人	兖州煤业榆林能化 有限公司 0537-5383493
2018	国投象屿生物能源（北安）有限公司黑龙 江省北安市年产 30 万吨燃料乙醇项目	专业负责人	国投象屿生物能源 （北安）有限公司 0456-2844155
2018	华谊福建年产 50 万吨合成氨项目	专业负责人	上海华谊能源化工 有 限 公 司 18930300403
2017-2018	兖矿新疆年产 20 万吨醋酸项目	专业负责人	兖矿新疆能化有限 公司 15026066813
2016-2018	山东钢铁集团有限公司日照钢铁 2× 55000Nm ³ /h 焦炉煤气制 LNG 工程 EPCM (2 万 m ³ 低温双金属全包容 LNG 储罐)	专业负责人	山东钢铁集团有限 公司
2016-2018	江苏井神盐化股份有限公司 120 万吨/年井 下循环制纯碱（一期）项目	专业负责人	江苏井神盐化股份 有限公司
2017-2018	诺维信（中国）生物技术有限公司原材料 仓库项目	专业负责人	诺维信（中国）生物 技术有限公司
2016-2017	江苏普源化工有限公司白雪 EPCM 项目	专业负责人	江苏普源化工有限 公司

20.1 高级工程师



21 分析化验专业负责人

姓名	吴金玲	年龄	45	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	分析专业负责人
工作年限	19年			从事设计工作年限	19年
毕业院校	2006年 毕业于 北京化工大学 应用化学专业				

主要工作经历

时间	参加过的类似工程项目名称	担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)	专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2024-2025	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司 MTP 工艺技术升级改造项目总体设计项目	专业负责人	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司
2023-2024	山东联盟集团甲醇制乙醇工艺包及施工图设计项目	专业负责人	寿光市联盟石油化工有限公司
2022-2025	华洋尼日利亚天然气化工初步设计项目	审核	海南华沃投资控股有限公司
2019-2022	天辰齐翔新材料有限公司尼龙新材料项目	校对	天辰齐翔新材料有限公司 0533-7798828
2016-2018	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目总体设计及服务	专业负责人	天津渤化化工发展有限公司 022-58980506
2015-2016	中煤陕西榆林能源化工有限公司新增第八台气化炉系统项目	专业负责人	中榆林源化工有限公司 0912-7100078
2015-2017	伊朗 MEKP 公司年产 150 万吨天然气制甲	专业负责人	伊朗 MEKP 公司

	醇项目工程总承包		
2014-2017	恒力石化(大连)炼化有限公司新建煤制氢装置	专业负责人	恒力石化(大连)炼化有限公司 15898187223
2015	内蒙古伊泰煤制油有限责任公司 200 万吨/年煤间接液化示范项目	专业负责人	内蒙古伊泰煤制油有限责任公司
2013-2015	贵州黔桂天能焦化有限公司 50000Nm ³ /h 焦炉煤气节能减排综合利用项目	专业负责人	贵州黔桂天能焦化有限公司
2013-2014	神华新疆 68 万吨煤基新材料项目(气化装置有效气量 (CO+H ₂) 530,000 Nm ³ /h)	专业负责人	中国神华煤制油化工有限公司北京工程分公司 010-58132645
2012-2014	安徽淮化股份有限公司年产 10 万吨/年煤制乙二醇项目	专业负责人	安徽淮化股份有限公司
2010-2014	广东珠海LNG项目一期工程EPC总承包	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

21.1 高级工程师



22 概算专业负责人

姓名	张苗苗	年龄	40	执业资格证书(或上岗证书)名称	注册造价工程师 一级建造工程师
技术职称	高级工程师	学历		拟在本项目任职	专业负责人
工作年限	15 年			从事设计工作年限	15 年
毕业院校	2010 年 6 月毕业于 天津大学 工程管理 专业, 学制 2 年				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2025-至今	天辰齐翔新材料有限公司 2025 年天辰齐翔设计技术服务(涉密部分)设计服务			专业负责人	天辰齐翔新材料有限公司
2023-2024	天辰齐翔新材料有限公司尼龙新材料技改项目			专业负责人	天辰齐翔新材料有限公司
2021.06-2021.09	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计			专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 18842923323
2021-至今	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计			设计经理	曹妃甸新天液化天然气有限公司 18031977632
2020-至今	烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程 EPC 总承包			专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969
2019-至今	宁波华清环保技术有限公司 3 万吨/日工业污水项目提标改造工程 EPC 总承包			专业负责人	宁波华清环保技术有限公司
2019-2020	内蒙古开滦化工有限公司 40 万吨/年煤制乙二醇项目总体设计			专业负责人	内蒙古开滦化工有限公司
2017-2019	陕西未来榆林煤间接液化一期后续项目总体设计(含部分装置基础设计) 标段一(煤化工区标段)			专业负责人	陕西未来能源化工有限公司 0912-3566055

2015-2017	山西焦煤集团飞虹化工股份有限公司 100万吨/年焦炉煤气制甲醇综合改造 项目工程设计	专业负责人	山西焦煤集团飞虹化 工股份有限公司
2015-2016	天津先达海水淡化项目初步设计	专业负责人	先达(天津)海水资源 开发有限公司 022-58308080
2012-2015	伊泰伊犁能源有限公司年产 540 万吨 年煤制油项目详细设计	专业负责人	伊泰伊犁能源有限公 司
2011-2012	福建 LNG 站线项目秀屿 LNG 接收站应 急储备(5#、6#)工程可研及项目申 请报告编制服务	专业负责人	中海福建天然气有 限责任公司 0591-88527655
2011-2014	中煤陕西榆林能源化工有限公司甲醇 醋酸系列深加工及综合利用项目一期 工程气化装置	专业负责人	中煤陕西榆林能源化 工有限公司 0912-7100249

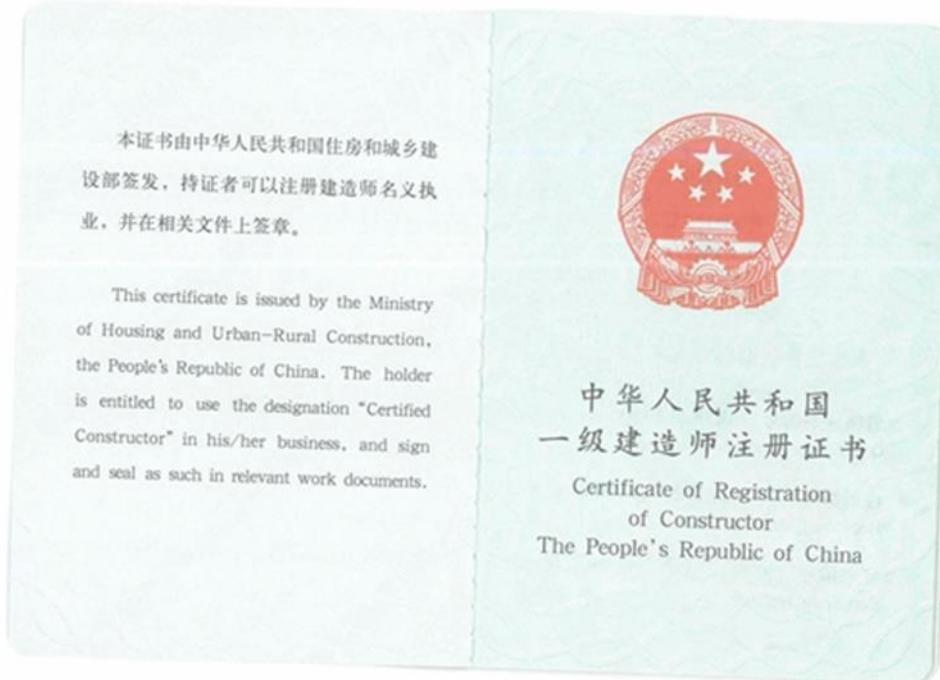
22.1 高级工程师



22.2 注册造价工程师



22.3 一级建造工程师



23 管材、三维专业负责人

姓名	刘建欣	年龄	53	执业资格证书(或上岗证书)名称			
技术职称	教授级高级工程师	学历	硕士	拟在本项目任职	管材、三维专业负责人		
工作年限	27年		从事设计工作年限	27年			
毕业院校	1998年 毕业于 河北工业大学 化工过程机械专业						
主要工作经历							
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话		
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司		
2021.06-2021.09	百川能源绥中 LNG 接收站项目接收站工程初步设计			专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司 18842923323		
2020-至今	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包			专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969		
2019-至今	山东华鲁恒升化工股份有限公司 30 万吨/年己内酰胺装置 EP			专业负责人	山东华鲁恒升化工股份有限公司		
2016-2018	山东钢铁集团有限公司日照钢铁 2×55000Nm ³ /h 焦炉煤气制 LNG 工程 EPCM (2 万 m ³ 低温双金属全包容 LNG 储罐)			专业负责人	山东钢铁集团日照有限公司 0633-7920587		
2015-2016	中煤陕西榆林能源化工有限公司新增第八台气化炉系统项目工程总承包			专业负责人	中煤陕西榆林能源化工有限公司		
2013-2015	贵州黔桂天能焦化有限责任公司 50,000Nm ³ /h 焦炉煤气节能减排综合			专业负责人	贵州黔桂天能焦化有限责任公司		

	利用项目工程总承包		0858-3627008
2013-2015	神华新疆 68 万吨/年煤基新材料项目 气化装置工程总承包	专业负责人	神华煤制油化工有限公司北京工程分公司 010-58132290
2011-2016	土耳其地下天然气储库项目	专业负责人	土耳其 BOTAS
2011-2013	乌海华油海南区焦炉煤气综合利用节能减排项目焦炉煤气制 LNG 工厂项目工程总承包（2 万立方米双金属 LNG 储罐）	专业负责人	乌海华油天然气有限责任公司 0473-2087510
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969

23.1 教授级高级工程师



24 管机专业负责人

姓名	刘俊	年龄	56	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	教授级高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	专业负责人
工作年限	32 年			从事设计工作年限	32 年
毕业院校	1993 年 毕业于 南京化工学院 化工设备与机械专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	江苏华电赣榆液化天然气有限公司
2021-至今	唐山 LNG 项目接收站二、三阶段工程初步设计			设计经理	曹妃甸新天液化天然气有限公司 18031977632
2020-至今	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包			专业负责人	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 0535-6816969
2019	广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项目净化及 CO 分离装置工程总承包			专业负责人	广西华谊能源化工有限公司 021-23530910
2018	浙江石油化工有限公司 4000 万吨炼油化工一体化项目二期工程			专业负责人	浙江石油化工有限公司 0580-8263983
2017	兖州煤业榆林能化有限公司 50 万吨/年聚甲氧基二甲醚项目			专业负责人	兖矿榆林煤业能化有限公司 0537-5383493
2016	格鲁吉亚 Gardabani 联合循环电站			专业负责人	Gardabani TPP2 LLC.

			+995 599 577302
2016	山东钢铁集团有限公司日照钢铁精品基地项目焦化工程焦炉煤气制 LNG 工程	专业负责人	山东钢铁集团日照有限公司 0633-7920587
2014	锡林郭勒盟东乌旗褐煤提质项目气化装置	专业负责人	内蒙古京能锡林煤化有限责任公司 0479-3221074
2013	土耳其 Kazan 联合循环热电站项目	专业负责人	土耳其 CINER 集团
2012	淮化合成气制乙二醇项目	专业负责人	安徽淮化股份有限公司 0554-6875592
2012	宁波中金石化有限公司芳烃项目焦气化工程	专业负责人	宁波中金石化有限公司 0574-86688632
2011	兖矿榆林 100 万吨年煤制油示范项目	专业负责人	兖矿集团有限公司 0537-5383493
2010	中煤陕西榆林能源化甲醇醋酸系列深加工及综合利用项目	专业负责人	中煤陕西榆林能源化工有限公司 0912-7100249
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

24.1 教授级高级工程师



25 职业卫生专业负责人

姓名	于艳丽	年龄	47	执业(职业)资格证书 (岗位证书)名称			
技术职称	高级工程师	学历	本科	拟在本标段任职	职业卫生专业负责人		
工作年限	23 年		从事相关工作年限		23 年		
毕业学校	2002 年 7 月毕业于青岛建筑工程学院 环境工程专业						
经历							
时间	参加过的类似项目名称			担任职务	项目联系人及 联系电话		
2025-至今	友山新材料科技(贵州)有限公司贵州毕节磷铁化工一体化项目煤制氨装置			专业负责人	友山新材料科技(贵州)有限公司 18685058962		
2022-2023	上海华谊工业气体有限公司华谊合成气供应及配套项目设计			专业负责人	上海华谊工业气体有限公司 021-23531243		
2022-2023	河南金大地化工有限责任公司联碱节能升级改造及盐氮肥低碳产品产业园合成氨项目			审核	河南金大地化工有限责任公司 0395-5620016		
2021	百川能源绥中 LNG 接收站项目初步设计 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 2 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			专业负责人	百川能源(绥中)液化天然气有限公司		
2019-2020	兖矿鲁南化工有限公司 30 万吨/年己内酰胺项目主装置及辅助设施 EPC 总承包			专业负责人	兖矿鲁南化工有限公司 13561118128		
2017-2019	兖州煤业榆林能化有限公司年产 50 万吨聚甲氧基二甲醚项目			专业负责人	兖州煤业榆林能化有限公司 0912-8198999		

25.1 高级工程师



26 HSE 经理

姓名	冯海强	年龄	53	执业资格证书(或上岗证书)名称	
技术职称	正高级工程师	学历	本科	拟在本项目任职	质量经理
工作年限	31 年			从事设计工作年限	31 年
毕业院校	1994 年 毕业于 天津大学 无线电技术 专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似工程项目名称			担任职务	发包方及联系电话
2024-至今	江苏华电赣榆 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 3 台单罐有效容积为 22 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			质量经理	江苏华电赣榆液化天然气有限公司 13952758705
2023-2025	中交营口液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 300 万吨/年, 4 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐, 液化烃类总罐容 80 万立方米)			质量经理	中交营口液化天然气有限公司 0417-6573059
2020-2024	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包 (LNG 接收站项目, 接卸能力 500 万吨/年, 5 座 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐)			质量经理	中城乡 (烟台) 液化天然气有限公司 0535-6816969
2022-2024	连云港石化产业基地公用工程岛项目一期工程二标段总体院及气化和公辅系统工程总承包 EPC			质量经理	连云港中星能源有限公司 0518-82256178
2022-2023	陕西龙华集团煤业科技发展有限公司尿素综合利用项目空分、气化、变换及全厂系统 EPC 工程总承包			质量经理	陕西龙华集团煤业科技发展有限公司 0912-8456768
2020-2022	陕煤榆林一期 180 万吨/年乙二醇项目气化装置 EPC 总承包			质量经理	陕煤集团榆林化学有限责任公司 0912-6185078

2019-2022	天辰齐翔新材料有限公司尼龙新材料项目工程总承包	质量经理	天辰齐翔新材料有限公司 0533-7798828
2019-2021	山东华鲁恒升化工股份有限公司 30 万吨/年己内酰胺装置 EP	质量经理	山东华鲁恒升化工股份有限公司 0534-2465029
2018-2021	神华榆林循环经济煤炭综合利用项目（一阶段工程）煤气化装置设计、采购、施工（EPC）总承包项目	质量经理	神华榆林能源化工有限公司 0912-6185050
2017-2019	兖州煤业榆林能化有限公司年产 50 万吨聚甲氧基二甲醚项目	质量经理	兖州煤业榆林能化有限公司 0537-5383493
2017-2018	沙特 SAFCO 3 合成氨扩建项目工程总承包	质量经理	SABIC 沙特基础工业公司 +966 3 3635601
2015-2018	沙特 SABIC SADAF 环保改造项目工程总承包	质量经理	SABIC 沙特基础工业公司
2010-2014	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包（LNG 接收站项目，接卸能力 337 万吨/年，3 座 16 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐）	专业负责人	广东珠海金湾液化天然气有限公司 13823082996

26.1 正高级工程师



27 各专业负责人业绩证明

总图专业负责人（鲁建民）、工艺专业负责人（肖文广）、仪表专业负责人（马国强）、电气专业负责人（崔东子）、管道专业负责人（韩克成）、设备专业负责人（张国辉）、结构专业负责人（王志彤）、建筑专业负责人（焦力博）、调试经理（侯振）均有类似 LNG 接收站项目设计相关工作经历。

建设单位	工程名称,	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格 (万元)	备注
国家管网集团北海液化天然气有限责任公司	广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计	广西北海铁山港	2 座单罐有效容积 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐	开工: 2022.05 竣工: 2024.11	121336	
山东保利协鑫环亚国际能源有限公司	烟台港西港区液化天然气 (LNG) 项目接收站工程 EPC 总承包	山东烟台市烟台港西港区	含 5 座 20 万立全包容式 LNG 储罐	开工: 2020.10 项目建设中	451296	
广东珠海金湾液化天然气有限公司	广东珠海 LNG 项目一期工程 EPC 总承包	广东珠海高栏港经济区	3 座单罐有效容积 16 万立方米全容式超大型 LNG 储罐、1 座 1-27 万立方米 LNG 运输船码头及配套工艺设施	开工: 2010.9 竣工: 2014.6	60000	

专业负责人其他项目业绩详见其简历。

27.1 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计

27.1.1 联合体协议书

三、联合体协议书

中国天辰工程有限公司和中国石油天然气管道工程有限公司(所有成员单位名称)自愿组成中国天辰工程有限公司和中国石油天然气管道工程有限公司联合体(联合体名称)联合体,共同参加广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计(项目名称)招标项目投标。现就联合体事宜订立如下协议。

1. 中国天辰工程有限公司(某成员单位名称)为中国天辰工程有限公司和中国石油天然气管道工程有限公司联合体(联合体名称)牵头人。

2. 联合体各成员授权牵头人代表联合体参加投标活动,签署文件,提交和接收相关的资料、信息及指示,进行合同谈判活动,负责合同实施阶段的组织和协调工作,以及处理与本招标项目相关的一切事宜。

3. 联合体牵头人在本项目中签署的一切文件和处理的一切事宜,联合体各成员均予以承认。联合体各成员将严格按照招标文件、投标文件和合同的要求全面履行义务,并向招标人承担连带责任。

4. 联合体各成员单位内部的职责分工如下:

中国天辰工程有限公司与中国石油天然气管道工程有限公司共同负责本工程整体详细设计。

中国天辰工程有限公司负责整体工程预算编制,并对本项目整体设计质量、进度等负责。

5. 本协议书自所有成员单位法定代表人或其委托代理人签字或盖单位章之日起生效,合同履行完毕后自动失效。

6. 本协议书一式3份,联合体成员和招标人各执一份。

注:本协议书由法定代表人签字的,应附法定代表人身份证明;由委托代理人签字的,应附授权委托书。

联合体牵头人名称:中国天辰工程有限公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:  (签字)

联合体成员名称:中国石油天然气管道工程有限公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人:  (签字)

2022年1月29日

27.1.2 合同关键页

合同编号：GWHT20220005694

国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

与

中国天辰工程有限公司

与

中国石油天然气管道工程有限公司

联合体



关于广西液化天然气（LNG）项目二期工程第二阶
段详细设计的合同

2022年5月10日于 签订

合同编号: GWHT20220005694

广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同

广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同(“本合同”)
由以下双方在广西北海签订。

发包人(简称“甲方”):国家管网集团北海液化天然气有限责任公司

住所:广西北海市南珠大道59号1幢7楼

企业(法人)统一社会信用代码:91450500056049858P

法定代表(负责)人:陆文龙

设计人(简称“乙方”):中国天辰工程有限公司与中国石油天然气管道工程有限公司联合体

联合体牵头方(简称“乙方一”):中国天辰工程有限公司

住所:天津市北辰区京津路1号

企业(法人)统一社会信用代码:91120113103063864L

法定代表(负责)人:袁学民

联合体成员方(简称“乙方二”):中国石油天然气管道工程有限公司

住所:河北省廊坊市广阳区和平路146号

企业(法人)统一社会信用代码:91131000122410913E

法定代表(负责)人:王学军

甲方和乙方以下合称“双方”,单称“一方”。

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》、《建设工程勘察设计管理条例》等国家有关法律、法规的规定,双方本着自愿、平等、诚实信用的原则,就完成广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段项目的设计工作,协商一致,签订本合同。

1. 定义和解释

合同编号: GWHT20220005694

- (2) 设计任务书;
- (3) 中标通知书(如有);
- (4) 招标文件及招标过程中的答疑、澄清文件(如有);
- (5) 技术标准和要求;
- (6) 投标文件及其附件(如有);
- (7) 其他合同文件。

双方在本合同履行中所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件，且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件，均构成本合同的有效补充。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以日期在后的为准。在相同事项上的同一解释顺序合同文件，时间上形成在后的效力优先于形成在前的。

2. 工程概况

- 2.1 工程项目名称: 广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段
- 2.2 工程项目地点: 广西北海市
- 2.3 工程项目规模: 新建2座20万方9%Ni钢预应力混凝土全容罐及相关配套设施。
- 2.4 工程设计阶段: 详细设计
- 2.5 工程估算(概算)投资: 121336万元(不含增值税)

3. 设计内容

3.1 本合同设计工作为广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段工程设计，包括详细设计阶段。设计内容包括但不限于：

- (1) 2座新建全包容LNG储罐及配套工艺设施的详细设计;
- (2) 8套低压外输泵和2台悬臂吊详细设计;
- (3) 配套公用工程及辅助系统(仪表风、氮气、消防、电气、仪控、通信等);
- (4) 1台45t/h封闭式地面火炬;

合同编号: GWHT20220005694

【本页为《广西液化天然气(LNG)项目二期工程第二阶段详细设计合同》的
签字页】

甲方: 国家管网集团北海液化天然气有限责任公司(印章)

【法定代表人】: 陆文友

签订日期:

2022年5月10日

乙方一: 中国天辰工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 周海波

签订日期: 2022年5月10日

乙方二: 中国石油天然气管道工程有限公司(印章)

【法定代表人/负责人/授权代表签字】: 刘涛

签订日期: 2022年5月10日

合同编号: GWHT20220005694

附件二：设计单位团队人员组成、授权范围、管理架构及人员调换规则

一、设计工作组成员

1. 本项目设计工作组成员共计 58 名，其中，项目经理 1 名，项目执行经理 1 名，项目总工 2 名，项目副经理 3 名。工作组成员的基本信息、执业资格、执业年限小时费率及本项目任职情况等详见下表。

中国天辰工程有限公司（TCC）与中国石油天然气管道工程有限公司（CPPE）联合体设计工作组成员表

序号	姓名	本项目任职	执业资格证号	执业年限	联合体成员
1.	袁文	项目经理	注册化工工程师: F141200219	14	TCC
2.	孟凡鹏	项目执行经理		9	CPPE
3.	马旭	项目总工	一级建筑师: 021200436	30	TCC
4.	林宝辉	项目总工	注册化工工程师: F181300326	20	CPPE
5.	纪全功	项目副经理	一级建造师: 0035646	37	TCC
6.	娄伟	项目副经理		14	TCC
7.	魏成国	项目副经理	注册咨询工程师: 登 0320210901486	19	CPPE
8.	杜亮坡	项目副经理	注册安全工程师: 10110102010	16	CPPE
9.	李林	设计经理	注册化工工程师: F101200048	22	TCC
10.	远双杰	设计副经理		10	CPPE
11.	肖文广	工艺专业负责人	注册化工工程师: F171200304	14	TCC
12.	赵虎	工艺专业负责人		9	CPPE
13.	鲁建民	总图专业负责人		27	TCC

合同编号: GWHT20220005694

14.	刘霏	总图专业负责人		14	CPPE
15.	韩克成	管道专业负责人		20	TCC
16.	陈小宁	配管专业负责人		14	CPPE
17.	田明磊	配管专业负责人		5	CPPE
18.	吴文瑜	建筑专业负责人		29	TCC
19.	杨鲲	建筑专业负责人		18	CPPE
20.	王志彤	结构专业负责人	一级结构工程师: S021200681	29	TCC
21.	史艳胜	结构专业负责人	注册结构工程师: S121301440	17	CPPE
22.	王俊岭	结构专业负责人	一级注册建造师: 冀 1132017201824228	9	CPPE
23.	张国辉	设备专业负责人		22	TCC
24.	张志强	设备专业负责人		16	CPPE
25.	童正露	设备专业负责人		15	CPPE
26.	崔东子	电气专业负责人	注册电气工程师: DG101200221	19	TCC
27.	杨金刚	电力专业负责人		18	CPPE
28.	马国强	仪表专业负责人		18	TCC
29.	邓东花	仪表专业负责人		20	CPPE
30.	郑颖	电信专业负责人		19	TCC
31.	吴双	通信专业负责人		17	CPPE
32.	刘建欣	管材专业负责人		24	TCC
33.	闫明珍	防腐专业负责人		18	CPPE

合同编号: GWHT20220005694

34.	冯伟	机械(机泵)专业负责人	注册化工工程师: F211200395	15	TCC
35.	王成	机械(机泵)专业负责人		14	CPPE
36.	曲忠奎	机械(机泵)专业负责人		18	CPPE
37.	纪维维	安全专业负责人	注册安全工程师: 0151779	17	TCC
38.	高晓劝	安全专业负责人	注册化工工程师: F131300199	12	CPPE
39.	潘盼	QHSE 专业负责人		17	CPPE
40.	林琳	环保专业负责人	注册环保工程师: 0004740	11	TCC
41.	张鹏	环保专业负责人		18	CPPE
42.	吴冬	暖通专业负责人		20	TCC
43.	翟建习	暖通专业负责人		31	CPPE
44.	范勇	热工专业负责人		10	CPPE
45.	邵俊英	给排水专业负责人		24	TCC
46.	张鹏	给排水专业负责人		18	CPPE
47.	邓文晖	消防专业负责人	注册公用设备工程师 0010087	30	TCC
48.	张鹏	消防专业负责人		18	CPPE
49.	吴金玲	分析化验专业负责人		9	TCC
50.	杨文涛	分析化验专业负责人		8	CPPE

合同编号: GWHT20220005694

51.	赵振华	概预算专业负责人	注册造价工程师: ZT00132996	14	TCC
52.	刘蕊	经济专业负责人		20	CPPE
53.	马永军	质量工程师		22	CPPE
54.	吕海峰	控制经理		27	TCC
55.	王玺	控制工程师	注册咨询工程师: 登 0320210300415	15	CPPE
56.	董琦祎	数字化三维负责人		7	TCC
57.	西之华	数字化交付专业负责人		19	CPPE
58.	武新娟	合同工程师		28	CPPE

2. 乙方根据本合同约定的工作范围和内容, 授权袁文作为项目负责人, 在本合同有效期内, 就本合同有关履行事项作出决定, 并直接与甲方对接和联络, 负责本合同项下设计工作的总体控制和协调。项目负责人签署的一切文件、材料等均视为乙方职务行为, 对乙方具有法律约束力。

项目负责人基本信息如下:

姓名: 袁文

身份证号码: 51013119811020057X

执业资格证号: 注册化工工程师 F141200219

3. 乙方应自本协议签订后 3 日内向甲方提交由项目负责人签署的《工程质量终身责任承诺书》以及乙方法定代表人出具的《授权书》等与办理工程质量监督手续有关的资料。因乙方逾期未提供该等资料导致本工

27.1.3 业绩证明

业 绩 证 明

兹有中国天辰工程有限公司承担 广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工
程详细设计 相关工作内容，为表明其业绩相关信息真实有效，特此证明如下：

项目名称	广西液化 LNG 项目二期工程第二阶段工程详细设计
项目描述	<p>合同规模为</p> <p>1) 2 座有效库容 20 万立方米预应力混凝土 LNG 储罐（内罐为 9Ni 钢） 2) 8 套低压外输泵：额定流量：400m³/h，扬程：280m 3) 2 台悬臂吊 4) 1 台 BOG 压缩机：6500m³/h（实际体积流量） 5) 一套地面火炬：能力 45t/h 6) 配套公用工程及辅助系统</p>
项目经理	袁文
投产运行情况	设计已完成，2024 年 11 月完成中交，2025 年 1 月 5#储罐正式投产，稳定运行至今
业主联系人及电话	宋宗杰 15577904215
备注	项目总投资约 12 亿元
<p>建设单位：国家管网集团北海液化天然气有限责任公司（盖公章）</p> <p>日期：2025 年 6 月 5 日</p> 	

27.2 烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包

27.2.1 中标通知书

山东保利协鑫环亚国际能源有限公司

中标通知书

项目编号：烟建招（港通）[2020] 038

中标通知书

中国天辰工程有限公司/哈尔滨电气国际工程有限责任公司(联合体)：

你方于 2020 年 10 月 13 日所递交的烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包投标文件已被我方接受，被确定为中标人。

中标价：¥

交付期：总工期 39 个月，自中标人收到招标人签发的中标通知书之日起计算。各阶段节点工期要求如下表：

序号	工作项	最迟完成日期
1	机械完工	2023 年 4 月 30 日
2	试运行投产（开车）	2023 年 8 月 1 日
3	竣工验收合格	2024 年 1 月 31 日

质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准及合同文件的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要求，达到合格标准，单位工程合格率 100%；
- (4) 符合招标文件第五章“发包人要求”的规定，确保达标投产。

EPC 总承包项目经理：纪全功。

设计负责人：袁文。

施工负责人：单冬岩。

请你方在接到本通知书后的 30 日内到 山东保利协鑫环亚国际能源有限公司 与我方签订 EPC 总承包合同，在此之前按照招标文件第二章“投标人须知”第 7.4.1 款规定向我方提交履约担保。

特此通知。

招标人：



招标代理机构：



27.2.2 联合体协议书

三、联合体协议书

中国天辰工程有限公司(以下简称“TCC”)、哈尔滨电气国际工程有限责任公司(以下简称“HEI”)自愿组成天辰-哈电(联合体名称)联合体，共同参加烟台港西港区液化天然气(LNG)项目接收站工程EPC总承包(项目名称)投标。现就联合体投标事宜订立如下协议。

1. 中国天辰工程有限公司为天辰-哈电联合体牵头人。
2. 联合体牵头人合法代表联合体各成员负责本招标项目投标文件编制和合同签订活动，并代表联合体提交和接收相关的资料、信息及指示，并处理与之有关的一切事务，负责合同实施阶段的主办、组织和协调工作。
3. 联合体将严格按照招标文件的各项要求，递交投标文件，履行合同，并对外承担连带责任。
4. 联合体各成员单位内部的职责分工下：

TCC作为联合体牵头人，就整个EPC项目对业主方负责并承担项目责任，并负责联合体的组织和协调工作；HEI负责项目部分采购工作。联合体各成员应当按照内部工作职责划分对各自承担的工作负责。任何一方由于自身原因导致本项目投标或合同实施阶段产生损失或法律责任，均由其自身承担；因此给对方造成损失的，应当予以赔偿。

5. 联合体如果中标，联合体各方将共同与招标人签订合同，就中标项目向招标人承担连带责任。

6. 本协议书自签署之日起生效，合同履行完毕后自动失效。

7. 本协议书一式叁份，联合体成员和招标人各执一份。

注：本协议书由委托代理人签字的，应附法定代表人签字的授权委托书。

牵头人名称：中国天辰工程有限公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人：王伟 (签字)

成员一名称：哈尔滨电气国际工程有限责任公司(盖单位章)

法定代表人或其委托代理人：王伟 (签字)

27.2.3 合同关键页

烟台港西港区液化天然气（LNG）项目
接收站工程EPC总承包合同

甲方：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
乙方：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限公司
责任公司联合体
签订地点：山东烟台
签订日期：2020年[10]月[22]日

第一节 合同协议书

发包人（全称）：山东保利协鑫环亚国际能有限公司

承包人（全称）：中国天辰工程有限公司和哈尔滨电气国际工程有限责任公司联合体

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》及有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方就烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程 EPC 总承包有关事项协商一致，共同达成如下协议：

一、工程概况

1. 工程名称：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目。

2. 工程地点：烟台港西港区。

3. 工程审批、核准或备案文号：发改能源【2020】33号。

4. 资金来源：企业自筹。

5. 工程内容及规模：烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程设计年周转LNG量为500万吨，建造200000m³LNG储罐5个，管道气态输出量400万吨/年，最大小时外输量167×104m³/h（折合LNG约为1250t/h），LNG槽车装车橇16个，装车外输规模50万吨/年；小型LNG船转运规模为50万吨/年。在总平面布置及工艺设计上，充分考虑远期发展的空间，预留1000万吨/年接收规模的发展空间。

6. 工程承包范围：本次招标范围为烟台港西港区液化天然气（LNG）项目收站工程的EPC总承包，包括但不限于详细设计（包括但不限于HAZOP、SIL分析）、报建手续办理、工程材料及设备采购、施工总承包、试车、开车、调试、培训、工程质量缺陷保修及其他相关服务。

二、合同工期

计划开始工作日期：2020年10月19日。计划开始施工日期：2020年10月31日。

工期总日历天数：1188 天，工期总日历天数与根据前述计划日期计算的工期天数不一致的，以工期总日历天数为准。

三、质量标准

工程质量标准：

- (1) 设计质量和深度符合国家、行业相关规范、标准的要求；
- (2) 工程材料、设备采购质量符合设计图纸及有关标准规范要求；
- (3) 施工质量符合国家、行业相关规范、标准、经批准的设计文件及合同文件的要求，达到合格标准，单位工程合格率100%；

发包人：山东保利协鑫环亚国际能源有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：山东省烟台市经济技术开发区大季家烟台港西港区内的
电话：0535-6816969
开户银行：烟台银行股份有限公司开发支行
银行账号：81601060301421009525
税号：91370600MA3EKTXP8H

承包人（联合体牵头人）：中国天辰工程有限公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：天津市北辰区京津路1号
电话：022-23408715
开户银行：中国工商银行天津市京津路支行
银行账号：0302035109031968166
税号：91120113103063864L

承包人（联合体成员一）：哈尔滨电气国际工程有限责任公司（盖单位章）
法定代表人或其委托代理人（签字）：
地址：哈尔滨市松北区创新一路1299号
电话：010-68145920
开户银行：中国银行哈尔滨动力支行
银行账号：171450713737
税号：91230110128025696L

王东军

27.2.4 业绩证明

业绩证明书

中国天辰工程有限公司：

兹证明由你公司作为联合体牵头人以设计、采购、施工（EPC）
工程总承包方式承揽了烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站
工程 EPC 总承包项目，工作范围如下表所示：

工作内容	规 模	承担工作
接收站工程	接卸能力为 500 万吨/年，包括 LNG 装卸系统、蒸发气(BOG)处理系统、再冷凝系统、LNG 气化系统 (ORV、SCV)、LNG 高/低压外输系统、槽车装车系统、火炬系统及辅助公用设施	EPC 工程总承包
储罐工程	5 台单罐有效容积为 20 万立方米 LNG 预应力混凝土全容式储罐（内罐为 9%Ni 钢板）	EPC 工程总承包

本项目的储罐工程的主体工程已经完工。

特此证明！

注：我公司名称已由山东保利协鑫环亚国际能源有限公司变更为
中城乡（烟台）液化天然气有限公司。

中城乡（烟台）液化天然气有限公司（公章）



业绩证明

中国天辰工程有限公司：

兹证明，2020年10月22日与你公司签署“烟台港西港区液化天然气（LNG）项目接收站工程EPC总承包”项目合同，具体工作内容如下：

装置名称	装置规模	工作范围
储罐工程	5座单罐有效容积为20万立方米的全包容式预应力混凝土LNG储罐	EPC工程总承包
接收站工程	处理能力为500万吨/年LNG接收站（包含工艺及公用工程）	EPC工程总承包

项目主要人员名单如下：

序号	姓名	担任的职务	序号	姓名	担任的职务
1	纪全功	项目经理	13	王志彤	结构专业负责人
2	崔向鹏	项目副经理	14	吴文瑜	建筑专业负责人
3	刘国防	计划工程师	15	纪维维	安全专业负责人
4	袁文	设计经理	16	王姝	环保专业负责人
5	鲁建民	总图专业负责人	17	吴冬	暖通专业负责人
6	肖文广	工艺专业负责人	18	邵剑英	给排水专业负责人
7	张国辉	设备专业负责人	19	邓文晖	消防专业负责人
8	崔东子	电气专业负责人	20	易会	分析（化验）专业负责人
9	马国强	仪表专业负责人	21	刘建欣	管材、三维专业负责人

10	郑颖	电信专业负责人	22	刘俊	管机专业负责人
11	冯伟	机械(机泵)专业负责人	23	于艳丽	职业卫生专业负责人
12	韩克成	管道专业负责人	24	张苗苗	经济专业负责人

本证明仅用于中国天辰工程有限公司项目投标使用。

证明方：山东保利海鑫环亚国际能有限公司



项目名称：LNG接收站改扩建项目
建设地址：LNG接收站改扩建项目
3706110028305

接收站工程：LNG接收站改扩建项目
EPC工程总承包

项目主要人员名单如下：

序号	姓名	担任的职务	序号	姓名	担任的职务
1	纪安功	项目经理	13	王志刚	结构专业负责人
2	高鸿鸣	项目副经理	14	吴文琳	建筑专业负责人
3	刘国群	计划工程师	15	刘锐	安全专业负责人
4	董文	设计经理	16	赵锐	环保专业负责人
5	曾建民	总图专业负责人	17	高冬	储运专业负责人
6	胥文广	工艺专业负责人	18	郭利英	给排水专业负责人
7	张国群	设备专业负责人	19	邓金波	消防专业负责人
8	张东子	电气专业负责人	20	翁会	分析(化验)专业负责人
9	马丽强	仪控专业负责人	21	刘建波	甲供、三供专业负责人

中城乡（烟台）液化天然气有限公司

烟台 LNG (2022) 04 号

公司名称、法定代表人变更情况告知函

2022 年 9 月 29 日，山东保利协鑫环亚国际能源有限公司
(以下简称“原公司名称”) 变更登记名称为中城乡(烟台)
液化天然气有限公司(以下简称“现公司名称”)，变更后公司
统一社会信用代码、住所、银行账户信息均未发生变化。

单位名称：中城乡(烟台)液化天然气有限公司

开户行：烟台银行股份有限公司开发支行

帐号：81601060301421009525

税号：91370600MA3EKTXP8H

以原公司名称签订的合同自变更之后以现公司名称继续
履行。

—1—

特此函告。

附件：市场监督管理局《企业变更情况》。

中城乡（烟台）液化天然气有限公司

2022年10月8日



抄送：

中城乡（烟台）液化天然气有限公司 2022年10月10日印

—2—

附件

市场监督管理局《企业变更情况》

企业变更情况

企业名称: 中城乡(烟台)液化天然气有限公司
统一社会信用代码: 91370600MA3EKTYP8H
注册号: 370635400004145

变更次:	8	变更事项(编码):	法定代表人
变更前内容:	于波		
变更后内容:	董春宁		
核准日期:	2022-09-29		
变更次:	8	变更事项(编码):	名称
变更前内容:	山东保利协鑫环亚国际能源有限公司		
变更后内容:	中城乡(烟台)液化天然气有限公司		
核准日期:	2022-09-29		

以上资料仅供参考，盖章后复印无效

2022年09月30日

—3—

27.3 广东珠海 LNG 项目一期工程

27.3.1 合同关键页

广东珠海LNG项目一期工程
GUANGDONG ZHUHAI LNG PROJECT – PHASE I

接收站及储罐设计与服务合同
TERMINAL AND TANK
ENGINEERING AND SERVICE CONTRACT
(Contract No.: GGB-G10-008)



 GUANGDONG ZHUHAI
GOLDEN BAY LIQUEFIED NATURAL GAS LIMITED

TERMINAL ENGINEERING AND TANK ENGINEERING, AND SERVICE
CONTRACT No.: GGB-G10-008

CONTRACT AGREEMENT

合同协议书 CONTRACT AGREEMENT

(合同号:) CONTRACT NO.

本合同以广东珠海金湾液化天然气有限公司，一家根据中华人民共和国法律成立、由中海石油气电集团有限责任公司和广东省粤电（集团）有限公司、广州发展燃气控股有限公司及其它公司合资组建、注册于中国珠海市高栏海关办公大楼 545 房（办公地点：中国珠海市吉大九洲大道中 1002 号农行大厦 9—11 楼）的公司作为业主与 Técnicas Reunidas S.A. 公司，一家根据西班牙法律成立、注册于 C/MARIA DE PORTUGAL. 9, MADRID 的公司为牵头方和中国天辰工程有限公司，一家根据中国法律成立、注册于天津市北辰区京津路 521 号的公司组成的联合体作为承包商，于二〇一〇年九月二十九日签署。

This CONTRACT is made and entered into, effective on 29TH, SEPTEMBER, 2010 by and between Guangdong Zhuhai Goldenbay LNG Ltd, a corporation existing under the laws of the People's Republic of China, and having its registered office in Room 545,Custom office building, Gaolan, Zhuhai, Guangdong, China (office address:9-11 floor, Agriculture Bank Tower, Jiu Zhou Da Dao Central Road, Zhuhai, Guangdong, China)(hereinafter called "OWNER"), which is a joint venture by CNOOC Gas and Power Group, Guangdong Yudean Group Go., Ltd ,and GuangZhou Deveopment Gas Holding Company Ltd.,and other companies;

AND

Técnicas Reunidas S.A., as the LEADING PARTY of CONSORTIUM, a corporation existing under the laws of SPAIN, and having its registered office in C/MARIA DE PORTUGAL. 9, MADRID

And CHINA TIANCHEN ENGINEERING CORPORATION, a corporation existing under the laws of PRC, and having its registered office in No. 521 Jingjin Road Tianjin China., has jointly established as a CONSORTIUM, (hereinafter called "CONTRACTOR").

业主与承包商一致同意出于本合同以下目的，下述工作（以下简称“工作”）应由承包商按照合同的所有条款、条件、规定和要求完成。本合同中的词语和术语的含义与合同一般条款(GCC)中定义的相同。合同包括本合同协议书、合同一般条款(GCC)、合同特殊条款(SCC)，以及它们的所有附件、附录和附表等。

OWNER and CONTRACTOR hereby agree that, for the consideration hereinafter named, the work below specified (hereinafter called "WORK") shall be performed by CONTRACTOR in accordance with all the terms and conditions, provisions and requirements of this CONTRACT, including the Contract Agreement, General Terms and Conditions of CONTRACT (hereinafter called "GCC"), Special Terms and Conditions of CONTRACT (hereinafter called "SCC"), all their exhibits, annexes and attachments made a part hereof.

第一条：应实施的工作 WORK TO BE PERFORMED

本合同是广东珠海 LNG 项目一期工程接收站及储罐设计与服务合同,本工作为珠海液化天然气接收站工程的一部分。工作应严格按合同、附件 A“工作范围和要求”，包括其中罗列和提及的全部技术规范、计划、图纸和参考文件以及合同的所有其它附件、附录和附表的各项规定实施。附件 B 包含有在中国和在西班牙实施的工作分工的信息。

This CONTRACT is for the Terminal Engineering and Tank Engineering and Service Contract of Guangdong Zhuhai LNG Project-Phase 1. The WORK as the main part of Zhuhai LNG Terminal Project, shall be performed in strict accordance with all the provisions of this CONTRACT and as set forth in Exhibit A, SCOPE OF WORK AND REQUIREMENTS, hereof, including all specifications, plans, drawings and references listed or referred to herein

CE / RL

TERMINAL ENGINEERING AND TANK ENGINEERING, AND SERVICE
CONTRACT No.: GGB-G10-008

CONTRACT AGREEMENT

as well as all other exhibits, annexes and attachments hereof. Exhibit B contains the information regarding which part of the WORK is to be performed in the Kingdom of Spain and which part of the WORK is to be performed in the PRC.

所有合同协议书、合同一般条款(GCC)、合同特殊条款(SCC)以及它们的附件、附录和附表应作为一个整体阅读，它们均构成合同不可分割的组成部分。

All the Contract Agreement, GCC, SCC and their exhibits, annexes and attachments shall read in conjunction with each other and form an integral part of this CONTRACT.

第二条：联合体 **CONSORTIUM**

Técnicas Reunidas S.A.公司作为承包商联合体的牵头方应对联合体所承接的广东珠海 LNG 项目一期工程接收站及储罐设计与服务合同的商务、技术、质量、性能保证、工期、保修期等承担全部责任，并负责对联合体成员进行协调管理，以使其按照联合体协议履行相关的职责。

Técnicas Reunidas S.A., as the Leading Party of "Consortium" shall bear whole responsibilities for the performance under this of Contract of Terminal Engineering and Tank Engineering and Service of Guangdong Zhuhai LNG Project-Phase 1, including but not limited to: commercial, technical, quality, performance guarantee, work time schedule, warranty period/defect liability period and etc. The Leading Party shall take the responsibility for the coordinations among the Parties within the Consortium and ensure them to perform the responsibilities and obligations as per Consortium Agreement.

中国天辰工程有限公司作为承包商联合体的中方成员应参与广东珠海 LNG 项目一期工程接收站及储罐设计与服务合同中的设计、服务等全过程工作。

CHINA TIANCHEN ENGINEERING CORPORATION, as the Chinese Party of "Consortium", shall take part in the whole performance of Engineering and Service and other related work as stated in Terminal Engineering and Tank Engineering and Service Contract of Guangdong Zhuhai LNG Project-Phase 1.

承包商联合体各方必须在项目合同执行全过程中严格遵循其联合体协议的规定并承担相应的责任与义务。未经业主事先书面认可，承包商联合体各方不得对其联合体协议内容及联合体的组成作任何变更。一旦联合体中的中方成员履行其工作影响到项目按时或及时的执行，在征得业主同意下(如果业主不予批准，应当阐述理由)，联合体牵头方有权终止与中方成员的联合体协议，并重新从合同附录 13 中选取新的中方合作伙伴并需得到业主批准。

During the whole performance of Contract, all Parties of CONTRACTOR Consortium shall strictly comply with the responsibilities and obligations as specified in the Consortium Agreement and perform the responsibilities and obligations accordingly. Without the prior written approval of OWNER, all Parties of CONTRACTOR Consortium are not permitted to make any change in the aspects of the content of the Consortium Agreement, as well as the composition of Consortium. In case performance of its scope by Chinese Party of Consortium endangers the duly and timely project execution, the Leading Party of Consortium, with Owner's approval (if OWNER does not approve, OWNER should justify the reasons), shall have the right to terminate its Consortium Agreement with its Chinese Partner and replace it by a new one which should be selected from the CDI list in ANNEX 13 in the CONTRACT.

第三条：补偿 **COMPENSATION**

3.1 工作费用：业主同意按合同附件 B“合同价、合同变更工作单价、 检查费和支付程序与要求”中的规定向承包商支付一笔金额为合同总价的费用，或当发生 GCC4.0 款中规定的变更时，按费率、补偿费和日费率支付变更费，同时承包商亦同意这笔费用，作为对承包商完成合同工作的完全彻底的补偿。

手

孙 / 九

2.1.2 Project Philosophy

The Terminal shall be designed for safe, continuous and reliable operation for a service life of at least 25 years in the climate of the terminal site, offloading, storing and vaporizing LNG and sending out 3.07MMTPA of natural gas into the pipeline systems. The concrete structure shall be designed for 50 years. In addition to the above, the Terminal shall be capable to supply LNG to some satellite LNG vaporizing station through Truck loading facilities and LNG carrier loading.

The terminal shall initially have three full containment LNG storage tanks with working capacity 160,000 m³ and the vaporizers with proven high efficiency to vaporize LNG, and is provide with a high degree of availability based on accepted levels of maintenance. As the essential part of a terminal, tanks shall not require a complete scheduled shutdown during the operational life cycle. High overall reliability of the tanks shall be ensured by specifying all facilities with well proven track records over many years of operation in similar services. The electric power supply for the terminal will be taken from the local distribution grid and emergency power generation is provided to maintain essential supplies in case the grid supplies are interrupted.

Safety, quality and high reliability of THE TERMINAL are the primary objectives. The terminal facilities shall be designed and constructed for continuous 24-hour operation, 365 days per year, and to satisfy the customer demands at the gas delivery points in accordance with contractual requirements (effectively 100% gas send out capacity all the time). This effectively means the Terminal shall be designed for 100% availability, although some allowance for unscheduled shutdown is available due to the line pack available in the pipelines. Unscheduled shutdowns shall not compromise gas availability to customers. THE TERMINAL shall not require a complete scheduled shutdown during the operational life cycle. Inspection and maintenance of EQUIPMENT shall be completed whilst retaining natural gas send out. High overall availability of THE TERMINAL will be ensured by suitable redundancy of the Systems and EQUIPMENT and by specifying that all facilities used must be of a design with well proven track records over many years of operation in similar services. The design philosophy will ensure that no failure of any single subpart of THE TERMINAL will result in gas send-out interruption.

THE TERMINAL shall be designed and constructed to be capable of operation that complies with requirements from national, regional and local CHINESE

2 W

18/215

W

翻译：

该接收站应配备三个容量为 160,000m³ 的全包容式 LNG 储罐，具有高效 LNG 蒸发器，并根据可接受的维护级别提供高度的可用性。

7 DETAILED DESIGN ENGINEERING

This chapter is applicable for both TANK EPC and TERMINAL E

7.1 GENERAL

The CONTRACTOR shall be responsible for all engineering and design activities related to performing the WORK as defined in this scope of WORK and Attachment 3 – FEED TECHNICAL DATA PACKAGE. The engineering shall comply with the requirements of the APPROVED codes, standards, regulations and general specifications, and with the technical requirements contained in Attachment 3 – FEED TECHNICAL DATA PACKAGE. The CONTRACTOR shall ensure that the detailed engineering produces a design that satisfies the Project goals.

The CONTRACTOR shall perform all necessary engineering and shall maintain a dedicated and qualified engineering team to complete the detailed design, procurement support and all field engineering for the WORK. The design depth and extent of detail shall comply with the most stringent of relative CHINESE codes and standards. It is noted that the design of TANK and Terminal (except tanks) shall be united, consistent, and compatible to each other. In addition, CONTRACTOR shall put the energy-saving and environment-friendly concept into the design, and make studies during the engineering design on energy-saving and environmental protection methods.

7.1.1 TANK EPC

For TANK EPC, primary detailed engineering activities shall include, but not be limited to, the following:

Primary detailed engineering activities shall include, but not be limited to, the following:

- Review and verification of the technical document in Attachment 3 – FEED TECHNICAL DATA PACKAGE and completion of any outstanding basic engineering that is identified. It is noted that CONTRACTOR shall assume full responsibility for the WORK in its scope after verification.

Note: All optimization/modification on FEED is subject to OWNER's approval.

- After verification of the FEED, CONTRACTOR shall perform the basic design. The basic design report shall be submitted with six (6) electronic copies to OWNER.
- Preparation of data sheets for all equipment and materials
- Preparation of detailed job specifications for all equipment and materials
- Preparation of design DOCUMENTATION

98/215

翻译：

本章适用于项目储罐 EPC 工程和接收站设计工作。

TERMINAL ENGINEERING AND TANK ENGINEERING, AND SERVICE
CONTRACT No.: GGB-G10-008

CONTRACT AGREEMENT

(7) 招标文件澄清问题及答复 Clarification and Answers for ITT Documents

2010年2月10日-5月24日之间9次澄清

Nine clarifications during 10th February to 24th May.
ZHLNG-OA-LT-CP-TECN-LT-0001 - ZHLNG-OA-LT-CP-TECN-LT-0009

(8) 招标文件
ITB Documents

(9) 投标文件
Tender Documents

本合同采用中文和英文书写,如果中英文不一致,应以中文为准。三份正本、六份副本,业主执正本一份,副本两份,承包商执正本两份,副本四份。

This CONTRACT is written in Chinese and English; in case of any inconsistency, Chinese version shall prevail

This CONTRACT is made in three (3) Originals, six (6) Copies, with OWNER holding 1 Original and 2 Copies; CONTRACTOR holding 2 Originals and 4 Copies.

业主 OWNER

广东珠海金湾液化天然气有限公司
Guangdong Zhuhai Golden Bay LNG Ltd.

签字 Signature: 

(法定代表人或授权代表人) (Legal Representative or Authorized Representative)

姓名 (打印) Typed Name: _____

职务 Title:

日期 Date:

承包商 CONTRACTOR

牵头方: Técnicas Reunidas S.A.

中方设计单位: 中国天辰工程有限公司

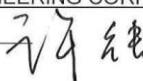
Leading Party: Técnicas Reunidas S.A.

Chinese Engineering Company: CHINA

TIANCHEN ENGINEERING CORPORATION

签字: 

签字: _____

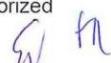


(法定代表人或授权代表人)

(法定代表人或授权代表人)

(Legal Representative or Authorized Representative)

(Legal Representative or Authorized Representative)



广东珠海LNG项目一期工程
GUANGDONG ZHUHAI LNG PROJECT – PHASE I

储罐施工合同
TANK CONSTRUCTION CONTRACT
CONTRACT NO.: GGB-G10-010



 GUANGDONG ZHUHAI
GOLDEN BAY LIQUEFIED NATURAL GAS LIMITED

合同协议书 CONTRACT AGREEMENT

(合同号 CONTRACT NO.:)

(合同号 CONTRACT NO.:)

本合同以广东珠海金湾液化天然气有限公司，一家根据中华人民共和国法律成立、由中海石油气电集团有限责任公司和广东省粤电（集团）有限公司、广州发展燃气控股有限公司及其它公司合资组建、注册于中国珠海市高栏海关办公大楼 545 房（办公地点：中国珠海市吉大九洲大道中 1002 号农行大厦 9—11 楼）的公司作为业主与中国天辰工程有限公司，一家根据中国法律成立、注册于天津市北辰区京津路 521 号的公司作为承包商，于二〇一〇年九月二十九日签署。

This CONTRACT is made and entered into, effective on **29TH, SEPTEMBER,2010** by and between Guangdong Zhuhai Goldenbay LNG Ltd, a corporation existing under the laws of the People's Republic of China, and having its registered office in Room 545,Custom office building,Gaolan, Zhuhai, Guangdong, China (office address:9-11 floor, Agriculture Bank Tower, Jiu Zhou Da Dao Central Road, Zhuhai, Guangdong, China) (hereinafter called "OWNER"), which is a joint venture by CNOOC Gas and Power Group, Guangdong Yudean Group Go., Ltd, and GuangZhou Deveopment Gas Holding Company Ltd., and other companies,

AND

CHINA TIANCHEN ENGINEERING CORPORATION, a corporation existing under the laws of PRC, and having its registered office in No. 521 Jingjin Road Tianjin China.

业主与承包商一致同意出于本合同以下目的，下述工作（以下简称“工作”）应由承包商按照合同的所有条款、条件、规定和要求完成。本合同中的词语和术语的含义与合同一般条款(GCC)中定义的相同。合同包括本合同协议书、合同一般条款(GCC)、合同特殊条款(SCC)，以及它们的所有附件、附录和附表等。

OWNER and CONTRACTOR hereby agree that, for the consideration hereinafter named, the work below specified (hereinafter called "WORK") shall be performed by CONTRACTOR in accordance with all the terms and conditions, provisions and requirements of this CONTRACT, including the Contract Agreement, General Terms and Conditions of CONTRACT (hereinafter called "GCC"), Special Terms and Conditions of CONTRACT (hereinafter called "SCC"), all their exhibits, annexes and attachments made a part hereof.

第一条：应实施的工作 WORK TO BE PERFORMED

本合同工作范围是广东珠海 LNG 项目一期工程储罐的工厂设计、CFE 国内采办、储罐施工合同当中的由联合体牵头方提供的设备材料的接收、保管、看管和到施工现场的运输。施工、试车、开车和竣工移交，本工作为珠海液化天然气接收站工程的一部分。工作应严格按合同、附件 A“工作范围和要求”，包括其中罗列和提及的全部技术规范、计划、图纸和参考文件以及合同的所有其它附件、附录和附表的各项规定实施。

The work scope of this CONTRACT is Plant Design, CFE Onshore Procurement, receipt, custody, care and transportation to the SITE of materials and equipment supplied by the Leading Party under the TANK OFFSHORE PROCUREMENT CONTRACT, Construction, Commissioning, Start-up and As-built handover for Guangdong Zhuhai LNG Project-Phase 1. The WORK as the main part of Zhuhai LNG Terminal Project, shall be performed in strict accordance with all the provisions of this CONTRACT and as set forth in Exhibit A, **SCOPE OF WORK AND REQUIREMENTS**, hereof, including all specifications, plans, drawings and references listed or referred to herein as well as all other exhibits, annexes and attachments hereof.

、 TANK CONSTRUCTION CONTRACT NO: GGB-G10-010 CONTRACT AGREEMENT

Chinese Construction Contractors

附录 13 推荐的中国设计单位名单名单

ANNEX 13 Recommended Chinese design institute List

(7) 招标文件澄清问题及答复 Clarification and Answers for ITT Documents

2010 年 2 月 10 日-5 月 24 日之间 9 次澄清

Nine clarifications during 10th February to 24th May.

ZHLNG-OA-LT-CP-TECN-LT-0001 - ZHLNG-OA-LT-CP-TECN-LT-0009

(8) 招标文件
ITB Documents

(9) 投标文件
Tender Documents

本合同采用中文和英文书写，如果中英文不一致，应以中文为准。三份正本、六份副本，业主执正本一份，副本两份，承包商执正本两份，副本四份。

This CONTRACT is written in Chinese and English; in case of any inconsistency, Chinese version shall prevail

This CONTRACT is made in three (3) Originals, six (6) Copies, with OWNER holding 1 Original and 2 Copies; CONTRACTOR holding 2 Originals and 4 Copies.

业主 OWNER

广东珠海金湾液化天然气有限公司

Guangdong Zhuhai Golden Bay LNG Ltd.

签字 Signature:

(法定代表人或授权代表人) (Legal Representative or Authorized Representative)

姓名 (打印) Typed Name: _____

职务 Title:

日期 Date:

承包商 CONTRACTOR

中国天辰工程有限公司

China Tianchen Engineering Corporation

签字 Signature:

(法定代表人或授权代表人) (Legal Representative or Authorized Representative)

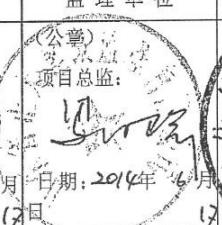
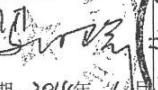
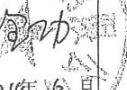
姓名 (打印) Typed Name: _____

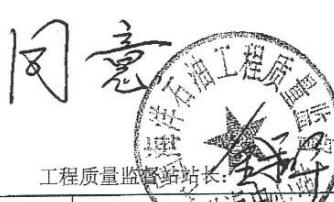
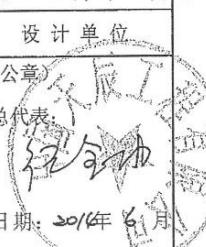
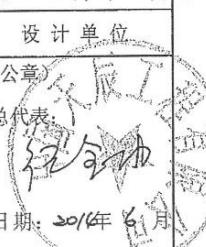
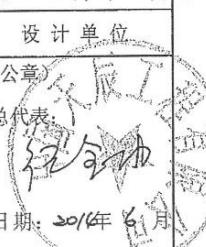
职务 Title:

日期 Date:

27.3.2 工程交工证书

SH/T 3503-J107A	工程交工证书		工程名称: 珠海 LNG 项目一期工程 储罐工程								
合同编号	GGB-G10-010										
实际开工日期	2011 年 1 月 11 日	交工日期	2014 年 6 月 17 日								
<p>工程内容:</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程储罐 TK-T-02 01A 安装工程, 储罐内罐安装、保温工程、外罐钢结构安装、罐体管道安装以及管道的防腐保冷、电气安装、仪表安装和电信安装工程的施工工作和相关试验。</p>											
<p>工程接收意见:</p> <p>本工程已按设计内容施工完成, 质量合格, 符合工程交工验收条件, 同意办理工程交工验收。</p>											
<p>工程质量监督意见:</p> <p style="text-align: center;">  工程质量监督站站长 (公章) 日期: 2014 年 6 月 12 日 </p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <tr> <td style="width: 25%;">建设单位</td> <td style="width: 25%;">监理单位</td> <td style="width: 25%;">施工单位</td> <td style="width: 25%;">设计单位</td> </tr> <tr> <td style="text-align: center;">  项目经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日 </td> <td style="text-align: center;">  项目总监:  日期: 2014 年 6 月 17 日 </td> <td style="text-align: center;">  施工经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日 </td> <td style="text-align: center;">  总代表:  日期: 2014 年 6 月 17 日 </td> </tr> </table>				建设单位	监理单位	施工单位	设计单位	 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 项目总监:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 施工经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 总代表:  日期: 2014 年 6 月 17 日
建设单位	监理单位	施工单位	设计单位								
 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 项目总监:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 施工经理:  日期: 2014 年 6 月 17 日	 总代表:  日期: 2014 年 6 月 17 日								

SH/T 3503-J107A		工程交工证书		工程名称: 珠海 LNG 项目一期工程 储罐工程
合同编号	GGB-G10-010			
实际开工日期	2011 年 1 月 11 日	交工日期	2014 年 6 月 17 日	
<p>工程内容:</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程储罐 TK-T-02 01B 安装工程, 储罐内罐安装、保温工程、外罐钢结构安装、罐体管道安装以及管道的防腐保冷、电气安装、仪表安装和电信安装工程的施工工作和相关试验。</p>				
<p>工程接收意见:</p> <p>本工程已按设计内容施工完成, 工程质量合格, 符合工程验收条件, 同意办理工程验收。</p>				
<p>工程质量监督意见:</p> <p style="text-align: center;">同意</p> <p style="text-align: center;">(公章) 日期: 2014年 6月 17日</p>				
建设单位  项目经理:  日期: 2014年 6月 17日	监理单位  项目总监:  日期: 2014年 6月 17日	施工单位  项目经理:  日期: 2014年 6月 17日	设计单位  总代表:  日期: 2014年 6月 17日	

SH/T 3503-J107A	工程交工证书		工程名称: 珠海 LNG 项目一期工程 储罐工程								
合同编号	GGB-G10-010										
实际开工日期	2011 年 1 月 11 日	交工日期	2014 年 6 月 12 日								
<p>工程内容:</p> <p>广东珠海 LNG 项目一期工程储罐 TK-T-02 01C 安装工程, 储罐内罐安装、保温工程、外罐钢结构安装、罐体管道安装以及管道的防腐保冷、电气安装、仪表安装和电信安装工程的施工工作和相关试验。</p>											
<p>工程接收意见:</p> <p>本工程已按设计内容施工完成, 质量符合设计要求, 具备验收条件, 同意办理工程竣工验收。</p>											
<p>工程质量监督意见:</p> <p style="text-align: center;">同意</p> <p>工程质量监督站站长:  (公章) 日期: 2014 年 6 月 12 日</p> <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="text-align: center; padding: 5px;">建设单位</th> <th style="text-align: center; padding: 5px;">监理单位</th> <th style="text-align: center; padding: 5px;">施工单位</th> <th style="text-align: center; padding: 5px;">设计单位</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日 </td> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  (公章) 项目总监:  日期: 2014 年 6 月 12 日 </td> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日 </td> <td style="text-align: center; padding: 5px;">  (公章) 总代表:  日期: 2014 年 6 月 12 日 </td> </tr> </tbody> </table>				建设单位	监理单位	施工单位	设计单位	 (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 项目总监:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 总代表:  日期: 2014 年 6 月 12 日
建设单位	监理单位	施工单位	设计单位								
 (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 项目总监:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 项目经理:  日期: 2014 年 6 月 12 日	 (公章) 总代表:  日期: 2014 年 6 月 12 日								

广东珠海金湾液化天然气有限公司

感谢信

中国天辰工程有限公司：

由贵公司承担的广东珠海 LNG 项目一期工程 LNG 储罐区项目及接收站设计项目，经各参建方密切配合、共同努力，于 2013 年 10 月顺利实现竣工，并于当月 25 日成功接卸首船 LNG，2014 年 3 月 31 日一次性开车成功，顺利投产。项目投产运营后各项指标运行平稳，生产状态良好。

贵公司在项目执行期间积极组织协调、有序管理，克服了项目沿海大块石回填场地条件、暴雨及台风多次袭扰等不利条件，项目顺利实现机械完工并成功开车投产。

在此，我公司对贵公司的辛勤付出表示衷心的感谢，感谢贵公司高质、高率、安全地完成了整个项目的建设。祝愿双方今后能继续合作，共创 LNG 的美好前景！

广东省珠海金湾液化天然气有限公司

2016 年 4 月 29 日

广东省珠海市香洲区人民东路 313 号恒和中心 14-16 楼
14-16/F Henghe Center, No.313, Remin Road East, Xiangzhou District, Zhuhai, Guangdong Province
电话/Tel: (86) 0756-3220555
传真/Fax: (86) 0756-2154072
邮编/P. C.: 519001

27.3.3 业绩证明

业主证明

中国天辰工程有限公司：

兹证明，2010年9月29日与你公司签署“广东珠海LNG项目一期工程合同”。工作范围为广东珠海LNG接收站一期工程的储罐EPC工程（包括储罐的工厂设计、CFE国内采办、施工、试车、开车和竣工移交）。

储罐规模为3座单罐容积为16万立方米的预应力混凝土全包容式LNG储罐。

项目关键人员名单如下：

项目经理：纪全功

设计经理：袁文

采购经理：曹彦飞

施工经理：单冬岩

HSE经理：张磊

质量经理：冯海强

试车/开车经理：侯振

广东珠海LNG接收站一期工程（含储罐）于2013年10月投产，
2014年10月正式运营，2016年4月质保期结束并竣工验收合格。

本项目成功运行至今，特此证明。

广东珠海金湾液化天然气有限公司

2021年2月28日

九 其他

(一) 公司相关荣誉

序号	获奖名称	发布时间	发布单位
1	2024-2025 年度央国企数智化转型案例——锐意创新奖	2025. 08	企业数字化发展共建共享平台
2	2022 工业企业品牌建设“创新示范单位”称号	2022. 11	中国工业报社
3	中国石油和化工行业技术创新示范企业	2021. 12	中国石油和化学工业联合会
4	2020 年最具国际拓展力工程设计企业	2020. 11	美国《工程新闻记录》(ENR) 《建筑时报》
5	2020 中国石化行业百佳供应商	2020. 09	中国石油和化学工业联合会
6	中国对外工程承包 A 级企业	2020. 07	中国对外工程承包协会
7	优秀勘察设计企业	2019. 12	中国勘察设计协会
8	境外工程 EPC 最佳总承包商	2018. 12	中国化工施工企业协会
9	2017 中国服务外包最具竞争力企业	2017. 11	中国国际投资促进会
10	中国工业大奖提名奖	2016. 12	中国工业经济联合会

获奖证书见下页。

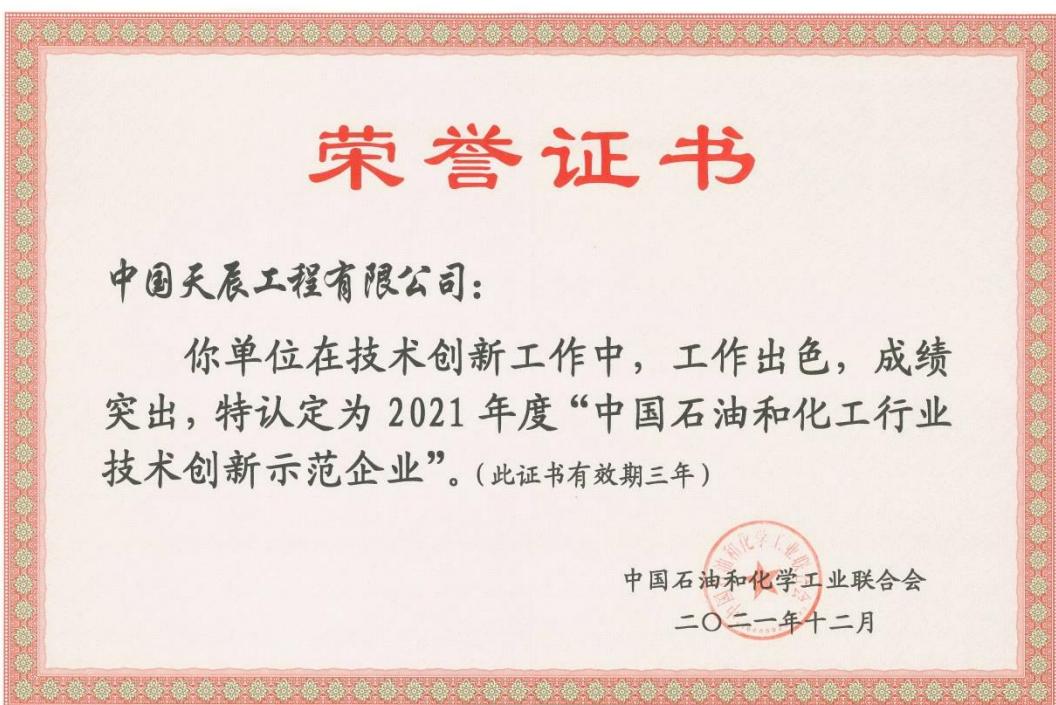
1 2024-2025 年度央国企数智化转型案例——锐意创新奖



2 2022 工业企业品牌建设“创新示范单位”称号



3 中国石油和化工行业技术创新示范企业



4 2020 年最具国际拓展力工程设计企业



5 2020 中国石化行业百佳供应商



6 中国对外工程承包 A 级企业



7 优秀勘察设计企业



8 境外工程 EPC 最佳总承包商



9 2017 中国服务外包最具竞争力企业



10 中国工业大奖提名奖

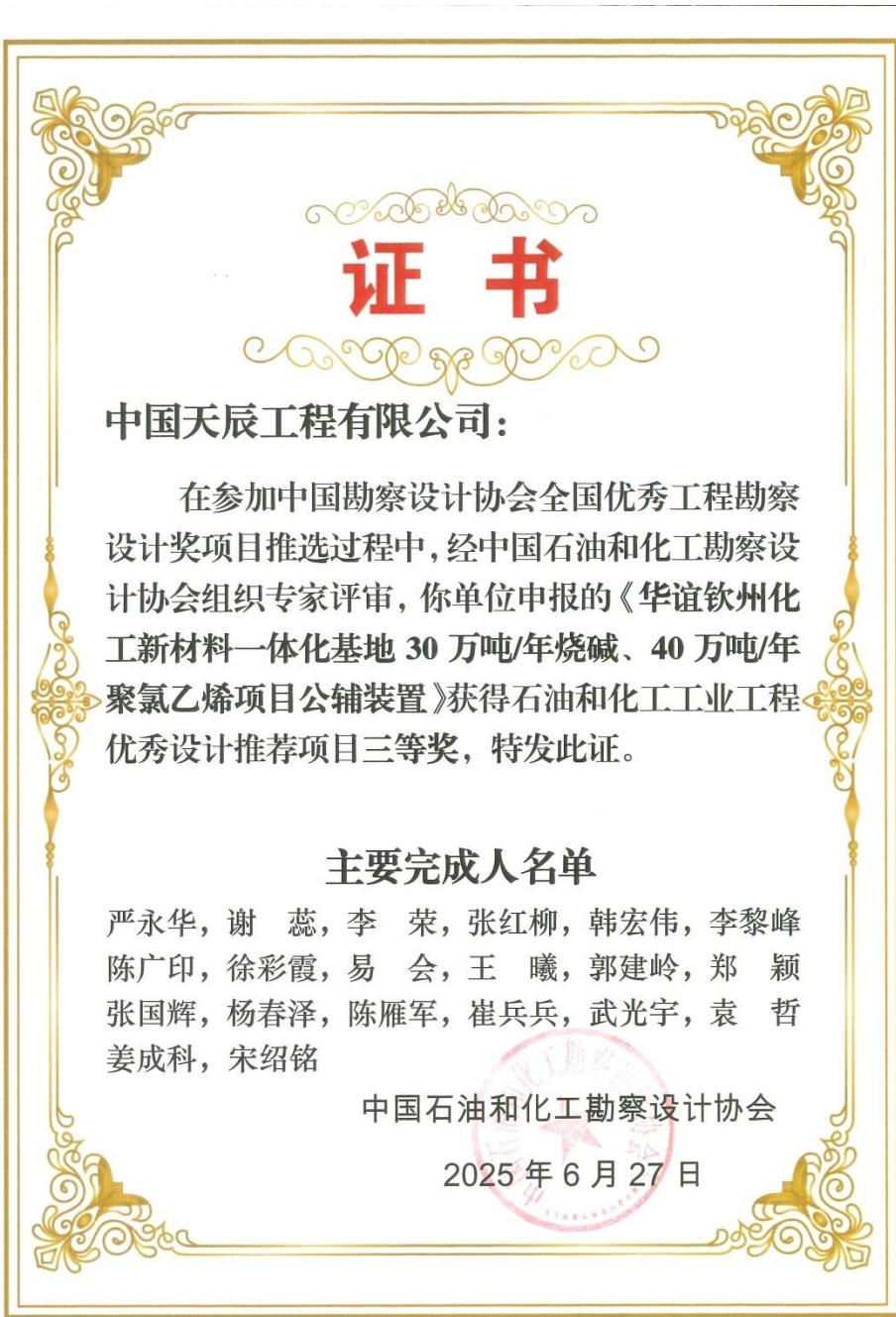


(二) 公司项目获得的国家级奖项

序号	获奖项目	获奖名称	发布时间	发布单位
1	华谊钦州化工新材料一体化基地30万吨/年烧碱、40万吨/年聚氯乙烯项目聚氯乙烯装置	石油和化工工业工程优秀设计推荐项目一等奖	2025.06	中国石油和化工勘察设计协会
2	中交营口 LNG 接收站项目接收站工程	列为“2024 年建设工程安全生产标准化工地学习交流项目”名单	2024.11	中国建筑业协会建筑安全与机械分会
3	中化连云港循环经济产业园罐区项目一期工程	化工建设工程质量评价 AAAA 证书 化学工业优质精品工程(工程总承包单位)	2022.11	中国化工施工企业协会
4	伊犁新天年产 20 亿立方米煤制天然气项目	2020-2021 年度国家优质工程金奖	2021.12	中国施工企业管理协会
5	渭北煤化工园区 180 万吨甲醇 70 万吨聚丙烯项目（施工总承包）	2018-2019 年度国家优质工程金奖	2019.12	中国施工企业管理协会
6	渭北煤化工园区 180 万吨甲醇 70 万吨聚丙烯项目（勘察及设计）	2018-2019 年度国家优质工程金奖	2019.12	中国施工企业管理协会
7	土耳其卡赞天然碱及配套项目	全国质量奖卓越项目奖	2019.08	中国质量协会
8	山东钢铁集团日照有限公司焦化焦炉煤气制 LNG 工程(1 台 20000m ³ LNG 低温双金属全容罐)	化学工业优质工程奖	2019.07	中国化工施工企业协会
9	广东珠海 LNG 项目一期工程	工程总承包银钥匙奖	2017.01	中国勘察设计协会
10	唐山中浩化工有限公司 15 万吨/年己二酸项目	工程总承包金钥匙奖	2017.01	中国勘察设计协会
11	中国海油珠海 LNG 项目一期工程	2016-2017 年度国家	2016.12	中国施工企

序号	获奖项目	获奖名称	发布时间	发布单位
	(施工总承包) (3 台 16 万 m ³ 全容罐)	优质工程金质奖		业管理协会
12	中国海油珠海 LNG 项目一期工程 (勘察及设计) (3 台 16 万 m ³ 全容罐)	2016-2017 年度国家优质工程金质奖	2016. 12	中国施工企业管理协会
13	中国海油珠海 LNG 项目 (3 台 16 万 m ³ 全容罐)	2016 年度工程建设项目优秀设计成果一等奖	2016. 10	中国施工企业管理协会
14	中国天辰工程有限公司中国海油珠海 LNG 项目	全国质量奖卓越项目奖	2015. 11	中国质量协会
15	蓝星星火 20 万吨年有机硅单体工程项目	2014 年度全国建设工程优秀项目管理成果一等奖	2015. 09	中国建筑业协会
16	神华包头煤制烯烃项目气化装置	工程总承包金钥匙奖	2014. 12	中国勘察设计协会
17	GE 东芝有机硅南通龙项目	工程总承包金钥匙奖	2013. 01	中国勘察设计协会
18	10 万吨/年丁苯橡胶装置	优质工程金质奖	2012. 06	石油天然气工程建设质量奖评审委员会、中国石油工程建设协会
19	大全多晶硅项目	工程总承包金钥匙奖	2011. 03	中国勘察设计协会

获奖证书见下页。



中国建筑业协会建筑安全与机械分会文件

建协安机〔2024〕8号

关于公布 2024 年建设工程安全生产标准化 工地学习交流项目名单的通知

各省（自治区、直辖市）建设（筑）安全协会、建筑业协会（安全分会），有关行业建设协会，国务院国资委管理的有关建筑业企业，有关单位，会员单位：

为认真学习贯彻党的二十届三中全会精神和习近平总书记关于安全生产系列重要指示精神，进一步夯实巩固安全生产工作基础，按照住房和城乡建设部开展“房屋市政工程安全生产治理三年行动”要求，引导建筑施工企业创建安全生产标准化工地，提升施工现场科学化、标准化管理水平，经各省（自治区、直辖市）及相关单位推荐，我分会组织专家审核，“新国展二期项目、幸福路北延伸工程、麓湖生态城 C7 组团一期”等工程列为“2024 年建设工程安全生产标准化工地学习交流项目”。

希望各有关单位，认真贯彻落实党中央、国务院关于安全生产的方针、政策和总体部署，通过构建多层次、多形式、跨地区的安全生产标准化学习交流模式，取长补短，促进施工现场安全生产标准化建设，进一步提升企业安全生产管理水平，为建筑安

全生产形势持续稳定好转提供坚实保障。

附件：2024 年建设工程安全生产标准化工地学习交流项目
名单



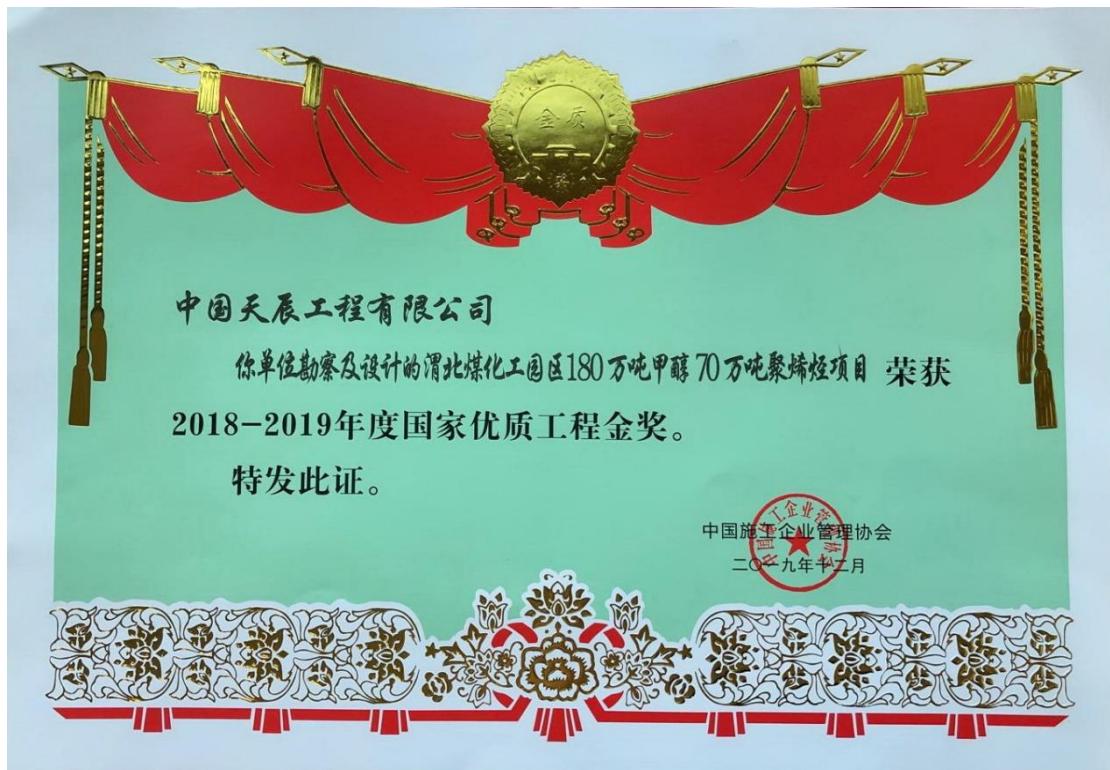
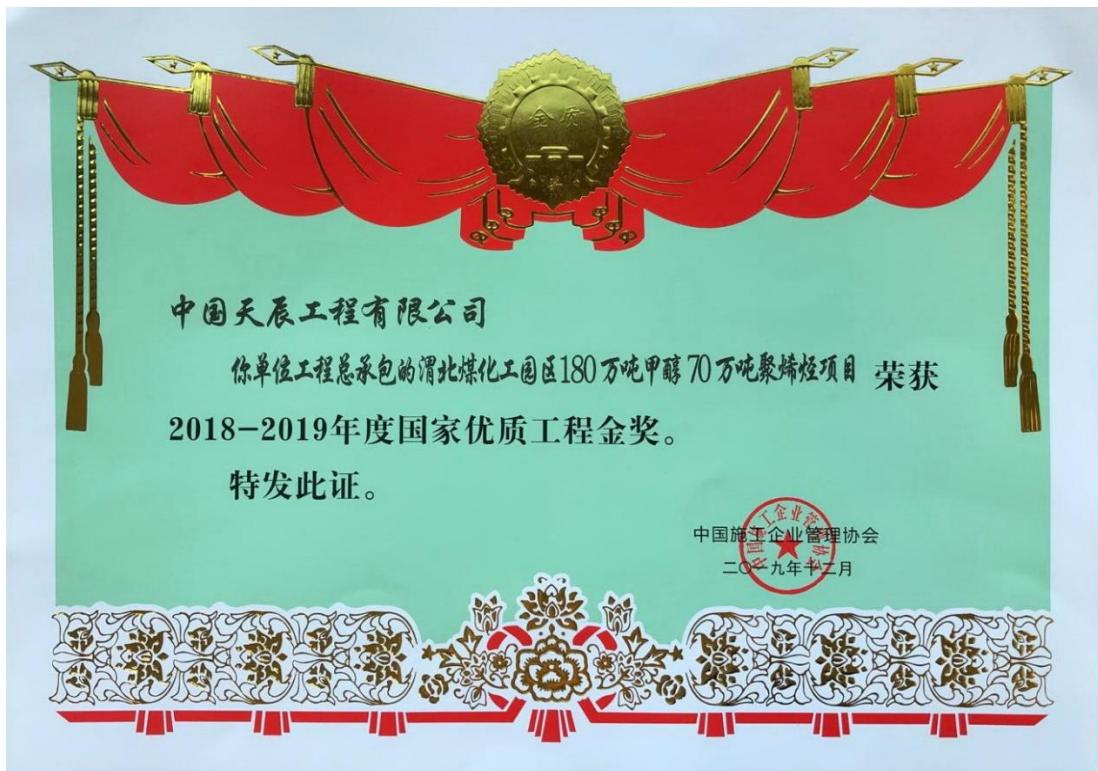
附件：

**2024年建设工程安全生产标准化工地
学习交流项目名单**
(排名不分先后)

工程项目名称	承建单位
北京城市副中心 1202 街区 FZX-1202-0001 地块 F3 其他类多功能用地项目 (1#办公楼等 4 项)	北京建工集团有限责任公司
轨道交通22号线（平谷线）工程土建施工08合同段	北京建工集团有限责任公司
中直机关园博园职工住宅（保障房）工程（6148 地块）(1#住宅等17 项)	中国建筑第八工程局有限公司
新国展二期项目（展览中心等4项）	北京建工集团有限责任公司 中国建筑第二工程局有限公司
北京城市副中心FZX-0902-0229、0230地块B2商务用地项目(办公及配套)	北京城建集团有限责任公司
北京市丰台区右安门街道亚林西土地一级开发0501-644、645、646、647等地块R2二类居住用地、B4综合性商业金融服务业用地、A334托幼用地项目0501-647地块 (1号楼等11项)	中国建筑第二工程局有限公司
昌平区史各庄街道集体经济产业用房项目CP01-0601-0012、0013项目 (1号厂房等13项)	北京城建北方集团有限公司
分钟寺回迁安置房C地块住宅及配套项目 (9-1#回迁安置楼等14项)	北京城建十六建筑工程有限责任公司
京密路（太阳宫北街-机场南线）道路工程4#标段	北京市政建设集团有限责任公司
丰台区久敬庄路南侧棚户区改造安置房项目一标段	北京住总集团有限责任公司
北京园博数字经济产业园创新中心项目 (A栋办公楼等14项)	中铁建工集团有限公司
北京市昌平区北七家镇平坊村土地一级开发项目PF-10地块R2二类居住用地、PF-09地块A33基础教育用地项目(一区1号住宅楼等41项)	中铁建设集团北京工程有限公司

工程项目名称	承建单位
长春市影视文创孵化园区二期建设项目	上海宝冶集团有限公司
天津空港保税区产业综合提升01号地块	中国华冶科工集团有限公司
唐山创智城项目一期工程总承包(EPC)	中国二十二冶集团有限公司
铜川职业技术学院二期工程建设项目	中冶建设高新技术责任公司
海逸花园	中国三冶集团有限公司
故宫博物院北院区项目(一标段)	上海宝冶集团有限公司
云南德胜钢铁有限公司转型升级改造钒钛金属生态产业园项目炼铁主体工程项目	中国十七冶集团有限公司
光谷筑芯科技产业园(一期)厂房及配套	中冶南方工程技术有限公司
怀远县2022年城市更新一期建设项目(魏岗地块保租房)	中国二十冶集团有限公司
中国核电运行技术创新研究与保障基地(一期)(全部自用)	中国核工业第二二建设有限公司
分子靶向诊疗药品生产基地项目(一期)综合科技楼、质检中心、同位素药品生产厂房(一)、同位素药品生产厂房(二)、容器清理车间、厂区大门	中国核工业二四建设有限公司
城投·未来之城1#、4#、7#、12#商住楼,2#、3#、5#、6#、8#、9#、10#、11#、13#、15#、16#住宅楼,地下车库	中国核工业华兴建设有限公司
巴斯夫(广东)一体化丙烯酸(AA)项目	中国化学工程第十一建设有限公司
中央储备粮宜昌直属库有限公司搬迁扩容项目	中国化学工程第十六建设有限公司
中交营口LNG接收站项目接收站工程	中国天辰工程有限公司











获奖证书

中国天辰工程有限公司

由你单位承担的**广东珠海LNG项目一期工程**，在全国工程勘察设计行业第八届优秀工程项目管理和优秀工程总承包项目奖评选活动中荣获**工程总承包银钥匙奖**。
特发此证书予以表彰。

证书编号：EPC-2016-Y-8





获奖证书

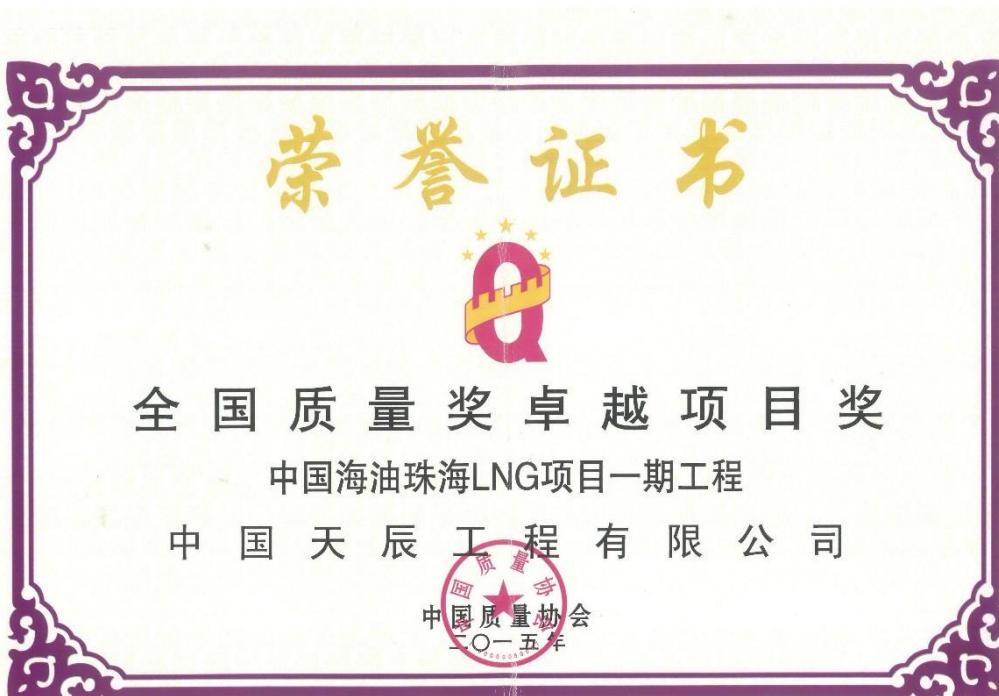
中国天辰工程有限公司

由你单位承担的唐山中浩化工有限公司15万吨/年己二酸项目，在全国工程勘察设计行业第八届优秀工程项目管理和优秀工程总承包项目奖评选活动中荣获**工程总承包金钥匙奖**。特发此证书予以表彰。



证书编号：EPC-2016-J-6





荣誉证书

中国天辰工程有限公司

你单位完成的 蓝星硝火20万吨/年有机硅单体 工程项目荣获
2014 年度全国建设工程优秀项目管理成果

一 等 奖





获奖证书

中国天辰工程有限公司

由你单位承担的神华包头煤制烯烃项目气化装置，在全国工程勘察设计行业第七届优秀工程项目管理和优秀工程总承包项目奖评选活动中荣获工程总承包金钥匙奖。特发此证书予以表彰。



证书编号：EPC-2014-J-7







获奖证书

中国天辰工程有限公司

由你单位承担的**大全多晶硅项目**，在
第五届优秀工程项目管理和优秀工程总承包
项目评选活动中荣获**工程总承包金钥匙**
奖。特发此证书予以表彰。

证书编号：EPC-2010-J-5



(三) 公司项目获得的省部级奖项

序号	获奖项目	获奖名称	发布时间	发布单位
1	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目—公用配套（EPC）	2025 年天津市优秀工程勘察设计成果评价工程总承包（EPC）类 一等成果	2025. 10	天津市勘察设计协会
2	天津渤化化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目-20 万吨/年环氧丙烷联产 45 万吨/年苯乙烯单体(共氧化法)项目	2024 年天津市优秀工程勘察设计成果评价工程总承包（EPC）类 一等成果	2024. 11	天津市勘察设计协会
3	广西华谊能源化工有限公司工业气体岛项目净化及 CO 分离装置	2023 年“海河杯”天津市优秀勘察设计工程总承包（EPC）一等奖	2023. 08	天津市勘察设计协会
4	格鲁吉亚 Gardabani II 联合循环电站项目	2022 年“海河杯”天津市优秀勘察设计工程总承包（EPC）一等奖	2022. 08	天津市勘察设计协会
5	索理思年产 75000 吨多功能化学品工厂新建项目	2021 年“海河杯”天津市优秀勘察设计工程总承包（EPC）一等奖	2021. 08	天津市勘察设计协会
6	福建天辰耀隆新材料有限公司液氨储罐总承包项目	2021 年“海河杯”天津市优秀勘察设计工程总承包（EPC）三等奖	2021. 08	天津市勘察设计协会

评价证书

中国天辰工程有限公司：

你单位 天津渤海化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目—公用配套工程 EPC 总承包项目 在 2025 年天津市优秀工程勘察设计成果评价 工程总承包（EPC） 类中，评价为 一等 成果。

特发此证，以资鼓励。



天津市勘察设计协会
二〇二五年一月

证书编号：2025-07-01-008

评价证书

中国天辰工程有限公司：

你单位 天津渤海化工发展有限公司“两化”搬迁改造项目-20 万吨/年环氧丙烷联产 45 万吨/年苯乙烯单体（共氧化法）项目 在 2024 年天津市优秀工程勘察设计成果评价 工程总承包（EPC） 类中，评价为 一等 成果。



天津市勘察设计协会
二零二四年一月

证书编号：2024-07-01-004



