

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： 广东寰球广业工程有限公司、深圳市工勘岩土集团有限公司

日期： 2025年11月05日

投标人相关项目业绩表

投标人：广东寰球广业工程有限公司

建设单位	项目名称	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格（万元）	备注
广东大鹏液化天然气有限公司	广东大鹏液化天然气有限公司 LNG 接收站运营维保系列改造项目	深圳	总库容：LNG 64 万 m ³ 4 座 16 万 m ³ LNG 混凝土全包容储罐	2010.12~2026.4		长期设计框架合同
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站 SIS 系统增强可靠性项目	深圳	SIS 系统增强可靠性回路（如储罐压力、液位低低联锁回路，再冷凝器液位联锁回路，高压泵流量、液位、电缆套管压力联锁回路，ORV 压力、温度联锁回路，外输高压天然气管道温度低低联锁回路等）	2025.4~至今	48.754	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站加氯装置改造项目	深圳	加氯装置改造：更换海水增压泵单元、加药泵单元、风机单元、脱氢罐单元、阀门管道等，新增酸洗单元等	2024.8~2025.8	30.9828	
中国国际水利电力（新加坡）有限公司	新加坡 LNG 永久装车站项目	新加坡	装载 20/40 英尺的液化天然气卡车，装载能力 80m ³ /h	2025.4~至今	197.136	
粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司	南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计	广州南沙	新建两组 5 台空温式气化器 新装一套热值分析仪	2024.11~2025.11	30	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架工程设计	深圳	将 320 个（含 28 个固定支架）NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架	2024.7~2025.2	31.716	

建设单位	项目名称	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格（万元）	备注
广东大鹏液化天然气有限公司	前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计	深圳	对前湾等 8 个站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器	2024.2~2024.7	38.661	
广东大鹏液化天然气有限公司	东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置详细设计	深圳	对东莞等 6 个站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器	2023.4~2023.7	29.0064	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站中控楼空调通风系统和建筑布局调整详细设计	深圳	中控楼空调通风系统和建筑布局改造	2023.11~2023.12	36.3066	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站扩建项目操作影响评估	深圳	建模开展接收站全站主工艺系统热量&物料平衡计算及各个操作工况的风险分析	2022.12~2023.2	45.9	
广东大鹏液化天然气有限公司	LNG 接收站项目适用基础设计要求更新工作	深圳	对一期 LNG 接收站项目及后续已完成改扩建项目（可靠性项目、新增四号 LNG 储罐项目等）所遵循的标准、规范以及设计中所采用的基础数据、设计原则进行复核	2021.8~2021.10	49.62	
广东惠州液化天然气有限公司	惠州 LNG 接收站项目	惠州	总库容：LNG 48 万 m ³ 周转量 300 万吨/年，3 座 16 万 m ³ LNG 混凝土全包容储罐	2022.6~2022.12	586.0065	
东莞市九丰能源有限公司	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道	东莞	气化外输能力：400,000Nm ³ /h	2020.6~2020.12	80	
深圳市燃气集团股份有限公司	深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程选址研究（规	深圳	二期扩建工程总投资 20 亿元	2020.6~2020.8	40	

建设单位	项目名称	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格(万元)	备注
	划设计条件)					
中国石油天然气股份有限公司深圳液化天然气项目部	中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程部分建筑物施工图设计	深圳	周转量: 300 万吨/年(一期) 2 座 20 万 m ³ 下沉式 LNG 储罐	2019.9~2020.9	333.895	
广东广海湾能源控股有限公司	台山市广海湾 LNG 储备库可研报告	台山	300 万吨/年 2 座 16 万 m ³ LNG 储罐	2019.5~2019.7	47.8	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站扩能改造方案	深圳	新增 2 座 20 万 m ³ LNG 全包容混凝土储罐, 增加一条增压气化外输生产线, 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、输气干线计量撬, LNG 外输气化能 720t/h	2019.7~2019.9	40.8	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站部分工艺设施改造及核算设计	深圳	接收站防止低温支架滑脱整改、四号罐罐底平台阀门泄漏收集盘改造、码头冷循环流量扩大量程等	2018.2~2018.6	23.945	
广东大鹏液化天然气有限公司	接收站增加 LNG 储罐项目前期方案研究	深圳	新增 1~2 座 16 万 m ³ LNG 全容储罐	2018.12~2019.3	31.51	
广东粤电天然气有限公司	汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究报告	汕尾	400 万吨/年, 3 座 16 万 LNG 储罐, 一期配套输气管道工程输气量为 38.46×10 ⁸ Nm ³ /a, 线路长度约 50km	2018.10~2018.12	16	
广东粤电天然气有限公司	新会 LNG 气化站项目可行性研究报告	新会	150m ³ LNG 储罐 5 座 年供气量为 1~3 亿方 供气压力为 3.6~4.0MPaG	2018.12~2019.4	29	
广东九丰能源集团有限公司	九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目可行性研究报告	东莞	300 万吨/年 2 座 16 万 LNG 储罐	2018.10~2018.12	39.8	

建设单位	项目名称	建设地点	建设规模	开竣工日期	合同价格(万元)	备注
广州燃气集团有限公司	广州 LNG 应急调峰气源站项目可行性研究及项目申请文件	广州南沙	周转量 110 万吨/年 2 个 16 万 m ³ 储罐	2016.6~ 2016.10	75	
东莞市九丰能源有限公司	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程 LNG 气化装置	东莞	供气量 150,000 Nm ³ /h, 进调压站压力 3.0~3.5MpaG	2016.7~ 2016.12	210	

提示：要求附项目证明材料扫描件（如合同扫描件、用户证明等）。

合同扫描件：

1) 广东大鹏液化天然气有限公司 LNG 接收站运营维保系列改造项目

GDLNG-TS-PO-230011

长期设计合同

长期设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号：GDLNG-TS-PO-230011)

(承包方合同编号：23-HQGDCP-05)

2023 年 04 月 21 日

长期设计合同协议书

(编号: GDLNG-TS-PO-230011)

本协议书于 2023 年 04 月 21 日由以下双方在深圳市福田区签订:

- (a) 广东大鹏液化天然气有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的中外合资企业, 注册地址在深圳市福田区深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼(以下简称“业主”)。
- (b) 广东寰球广业工程有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的企业, 注册地址在 广州市天河区黄埔大道中 199 号(以下简称“承包方”)。

鉴于,

- (a) 业主需要完成本合同项下广东大鹏液化天然气有限公司长期设计的服务;
- (b) 承包方有资质和能力以及人员并愿意按照本合同规定承担和完成工作;

为此, 业主和承包方达成以下协议:

1. 本协议书中的词语和措辞的含义, 应具有合同条件项下定义所分别赋予它们的含义。
2. 下列文件应一同组成完整的“工程设计合同”(下称“合同”):
 - (a) 合同协议书
 - (b) 合同条件
 - (c) 附件
 - (i) 附件 A: 工作范围和技术要求
 - (ii) 附件 B: 合同价格和支付条件
 - (iii) 附件 C: 健康、安全、保安和环保要求(HSSE)
 - (iv) 附件 D: 工作指令
 - (v) 附件 E: 付款通知书
3. 本协议书、合同条件及其他各附件取代双方在本合同签订之前关于工作和合同相关事宜的所有口头和/或书面的沟通、讨论、谈判、协商和/或协议。
4. 除非本合同明示规定, 组成本合同的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, 其效力优先顺序为:
 - (a) 合同协议书和合同条件;
 - (b) 附件 A(工作范围和技术要求);
 - (c) 附件 B(合同价格和支付条件) 及其余附件;
 - (d) 附件 D(工作指令)。
5. 承包方应按照本合同规定履行合同并完成工作, 为此业主应按本合同规定向

承包方支付相应的款项。


6. 本协议一式二份，业主执一份，承包方执一份，每一份均有原始签名，其无论为何目的均应视为原件。
7. 本协议有效期自 2023 年 4 月 21 日起，至 2026 年 4 月 20 日止。
8. 生效

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述日期生效。

签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司

签署：
姓名：Lei Pan
职务：财务总监

签署：
姓名：郝云峰
职务：总裁

承包商：
广东寰球广业工程有限公司
签署：
姓名：何健
职务：副总经理

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0313 1 2022-11-24
长期设计服务承包商工作范围及技术要求	页码:	4 of 12

结合 GDLNG 的生产设施、设备现状和技术条件，使技术方案等切实可行。

4.0 工作范围

4.1 服务方的工作范围包括接收站及输气干线设施以下类项或内容的工程设计、技术服务工作，具体的描述和要求应按照工作指令单（附件 1）。

4.2 改造工程、维修和维护工程的勘察设计。

4.3 在役设施的变更研究评估或设计，包括但不限于：

- LNG 储罐
- 输气管道
- 工艺系统
- 设备和配管
- 火炬/放空系统
- 电力系统
- 仪表、通信和控制系统
- 计量系统
- 泄压/安全系统
- 公用系统
- 防腐和阴极保护系统
- 安全运行限制
- 一般厂区建（构）筑物

4.4 根据公司提供的资料，服务方进行现场勘察，更新绘制图纸和相关技术文件，包括但不限于：

- 总平面布置图
- 工艺和仪表流程图
- 配管和设备布置图
- 配电系统图
- 电气设备布置图
- 接地系统图
- 电气单线图

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0313 1 2022-11-24
长期设计服务承包商工作范围及技术要求	页码:	5 of 12

- 仪表回路图
- 建筑结构及平面布置图
- 仪表及其他专业平面布置图
- 工艺和仪表控制说明
- 其他相关技术规格书

4.5 理论计算和分析，包括但不限于：

- 工艺管道的柔性设计及分析
- 其它工艺、结构、控制和安全、电气等各专业理论和应用计算及模型分析等

4.6 支持施工承包商绘制改造工程、维修和维护工程竣工图。

改造工程、维修和维护工程完工后，施工承包商将提供反映工程施工状况的“红线图”和相关资料，服务方应核查所有的施工内容是否满足设计要求，并根据“红线图”和相关资料绘制与施工“红线图”等相关资料一致的竣工图。服务方绘制的竣工图应经施工承包商和监理单位（如有）审核和签字确认。

4.7 专项工程和技术咨询（供 GDLNG 内部审批），包括但不限于：

- 项目预可行性研究
- 项目可行性研究
- 专项技术评价、论证

4.8 维修和维护技术咨询服务。

以上工作范围不包括 GDLNG 认为重要的场站建（构）筑物、线路水工保护构筑物以及工程地质勘察和测量等以其它行业设计内容为主的工程项目（非石油化工、石油天然气工程类）。但是，如 GDLNG 要求，服务方应承担与其资质相应的建（构）筑物设计和工程地质勘察和测量工作。

5.0 设计和技术服务的依据与标准

服务方应依据 GDLNG 的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、参照规范和良好的工程作法进行设计和技术服务工作。

GDLNG 将根据需要提供给服务方必要的图纸、技术规格书和相关技术资料作为服务方的设计和技术服务的基础资料，服务方应对其符合性和适用性进行

长期设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-190044)

(承包方合同编号: 20-HQGDCP-02)

2020年3月2日

长期设计合同协议书

(编号: GDLNG-TS-PO-190044)

本协议书于 2020 年 3 月 2 日由以下双方签订:

- (a) 广东大鹏液化天然气有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的中外合资企业, 注册地址在深圳市福田区深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼 (以下简称“业主”);
- (b) 广东寰球广业工程有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的企业, 注册地址在广州市天河区黄埔大道中 199 号 (以下简称“承包方”);

鉴于,

- (a) 业主需要完成本合同项下广东大鹏液化天然气有限公司长期设计的服务;
- (b) 承包方有资质和能力以及人员并愿意按照本合同规定承担和完成工作;

为此, 业主和承包方达成以下协议:

1. 本协议书中的词语和措辞的含义, 应具有合同条件项下定义所分别赋予它们的含义。
2. 下列文件应一同组成完整的“长期设计合同”(下称“合同”):
 - (a) 合同协议书
 - (b) 合同条件
 - (c) 附件
 - (i) 附件 A: 工作范围和技术要求
 - (ii) 附件 B: 合同价格和支付条件
 - (iii) 附件 C: 健康、安全、保安和环保要求 (HSSE)
 - (iv) 附件 D: 工作指令
 - (v) 附件 E: 免责保证书
 - (vi) 附件 F: 保函格式

(vii) 附件 G: 工作进度报告

(viii) 附件 H: 付款通知书

3. 本协议、合同条件及其他各附件取代双方在本合同签订之前关于工作和合同相关事宜的所有口头和/或书面的沟通、讨论、谈判、协商和/或协议，招标文件、投标书。

4. 除非本合同明示规定，组成本合同的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，其效力优先顺序为：

(a) 合同协议书和合同条件；

(b) 附件 D（工作指令）；

(c) 附件 A（工作范围和技术要求）；

(d) 附件 B（合同价格和支付条件）及其余附件

5. 承包方应按照本合同规定履行合同并完成工作，为此业主应按本合同规定向承包方支付相应的款项。

6. 本协议一式贰份，每一份均有原始签名，其无论为何目的均应视为原件。

7. 本协议有效期自 2020 年 3 月 2 日起，至 2023 年 3 月 1 日止。

8. 生效

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述日期生效。

签署页

代表

广东大鹏液化天然气有限公司



签署: Lei Pan

姓名: Lei Pan

职务: 财务总监

签署: VR-078

姓名: 贾士栋

职务: 总裁

代表

广东寰球广业工程有限公司



签署: 何健

姓名: 何健

职务: 副总经理

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

广东大鹏液化天然气有限公司接收站长期设计

的

服务协议

(合同编号: GDLNG-TS-PO-160039)

(服务方合同编号: 17-HQGDCP-01)

长期设计服务协议

本服务协议及其附件中所列的文件（以下称“本协议”）由广东大鹏液化天然气有限公司（以下称“公司”）与广东寰球广业工程有限公司（以下称“服务方”）于2017年1月22日（“生效日”）签订。公司和服务方有时单独称为“一方”，合称“双方”。

鉴于，公司需要本协议中所规定的公司接收站设计工作、现场技术服务及其他相关服务；

鉴于，服务方有权合法从事提供本协议项下服务的业务，且拥有按照本协议提供该等服务所需的具有经验、资格和技能的人力；

因此，考虑到双方能通过本协议而实现的利益，以及本协议中规定的相互条件和特别对价，双方达成以下协议：

1 协议有效期

本协议有效期自2017年1月22日起，至2020年1月21日止。

2 协议文件

下列文件应视为构成，且应被理解为本协议的一部分

- i 本协议；以及
- ii 附件一 服务范围和技术要求；
- iii 附件二 服务费和付款方式；
- iv 附件三 工作指令单
- v 附件四 工作时间记录表
- vi 附件五 工作时间汇总表
- vii 附件六 驻现场补助清单
- viii 附件七 保密协议
- ix 附件八 健康、安全、保安和环保要求
- x 附件九 办公场所员工行为规范

3 服务范围

签署页

本合同应经双方授权代表签署或盖章后于生效日生效。

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署：

胡玮

姓名：胡玮

职务：财务总监

签署：

贾士栋

姓名：贾士栋

职务：总裁

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署：

张宏

姓名：张宏

职务：总经理

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

广东大鹏液化天然气有限公司接收站长期设计

的

服务协议

(合同编号: GDLNG-TS-PO-13024)

(服务方合同编号: 13-HQGDCP-06)

沟

长期设计服务协议

本服务协议及其附件中所列的文件（以下称“本协议”）由广东大鹏液化天然气有限公司（以下称“公司”）与广东寰球广业工程有限公司（以下称“服务方”）于 2014 年 1 月 22 日（“生效日”）签订。公司和服务方有时单独称为“一方”，合称“双方”。

鉴于，公司需要本协议中所规定的公司接收站设计工作、现场技术服务及其他相关服务；

鉴于，服务方有权合法从事提供本协议项下服务的业务，且拥有按照本协议提供该等服务所需的具有经验、资格和技能的人力；

因此，考虑到双方能通过本协议而实现的利益，以及本协议中规定的相互条件和特别对价，双方达成以下协议：

1 协议有效期

本协议有效期自 2014 年 1 月 22 日起，至 2017 年 1 月 21 日止。

2 协议文件

下列文件应视为构成，且应被理解为本协议的一部分

- i 本协议；以及
- ii 附件一 服务范围和技术要求；
- iii 附件二 服务费和付款方式；
- iv 附件三 工作指令单
- v 附件四 工作时间记录表
- vi 附件五 工作时间汇总表
- vii 附件六 驻现场补助清单
- viii 附件七 保密协议
- ix 附件八 健康、安全、保安和环保要求
- x 附件九 办公场所员工行为规范

3 服务范围

签署页

双方已于本协议前言中所述的生效日由双方授权代表签署。

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：刘海宽

职务：合同采办部门总经理

签署：

姓名：吴培葵

职务：总工程师

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署：

姓名：林健

职务：总经理

沟

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

广东大鹏液化天然气有限公司接收站长期设计

的

服务协议

(合同编号: GDLNG-TS-PO-10026)

(服务方合同编号: 10-HQGDOP-10)

长期设计服务协议

本服务协议及其附件中所列的文件（以下称“本协议”）由广东大鹏液化天然气有限公司（以下称“公司”）与广东寰球广业工程有限公司（以下称“服务方”）于 2011 年 1 月 21 日（“生效日”）签订。公司和服务方有时单独称为“一方”，合称“双方”。

鉴于，公司需要本协议中所规定的公司接收站设计工作、现场技术服务及其他相关服务；

鉴于，服务方有权合法从事提供本协议项下服务的业务，且拥有按照本协议提供该等服务所需的具有经验、资格和技能的人力；

因此，考虑到双方能通过本协议而实现的利益，以及本协议中规定的相互条件和特别对价，双方达成以下协议：

1 协议有效期

本协议有效期自 2011 年 1 月 7 日起，至 2014 年 1 月 6 日止。

2 协议文件

下列文件应视为构成，且应被理解为本协议的一部分

- i 本协议；以及
- ii 附件一 服务范围和技术要求；
- iii 附件二 服务费和付款方式；
- iv 附件三 服务任务委托单
- v 附件四 工作时间记录表
- vi 附件五 工作时间汇总表
- vii 附件六 驻现场补助清单
- viii 附件七 保密协议
- ix 附件八 健康、安全、保安和环保要求
- x 附件九 办公场所员工行为规范

3 服务范围

签署页

双方已于本协议前言中所述的生效日由双方授权代表签署。

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：Olivia Yan

职务：财务总监

19-01-29

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署：

姓名：

职务：

签署：

姓名：吴正兴

职务：总裁

2) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目

接收站 SIS 系统增强可靠性项目

设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(编号: GDLNG-TS-PO-250019)

(承包方合同编号: 25-HQGDD-15)

2025 年 4 月 10 日

签署页

业主:

广东大鹏液化天然气有限公司



签署:

梁强

姓名: 梁强

职务: 总工程师

承包方:

广东寰球广业工程有限公司



签署:

庄旭

姓名: 庄旭

职务: 副总经理

5.1.1 合同价格为固定价格，以人民币为计价单位，为：¥487,540.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为¥459,943.40 元，税额为¥27,596.60 元，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、物价上涨等。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，并应依照合同条件第 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应工作成果并提交付款通知书和发票。发票和付款申请应寄（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 10 楼 技术服务部 李维强收，邮编：518048，电话：0755-2222-6722。工作进度报告及付款通知书格式详见附件 B 和附件 C。

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 D 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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票备注栏应注明本协议的合同编号）：

公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司

纳税登记证号码：91440300717850563J

开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10 11 层

电话：0755-2222-6555

开户银行及账号：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 业主直接付款

承包方应依照本合同规定安排支付应向与本项目相关的机构和人员支付的任何

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0544 0 2025-1-7
接收站 SIS 系统增强可靠性项目设计 工作范围和技术要求	页码:	3 of 10

1.0 项目背景及概述

广东大鹏液化天然气有限公司接收站位于深圳市大鹏新区秤头角，是国内第一个 LNG 进口试点项目，于 2006 年 9 月 28 日正式商业运营。接收站设有卸料臂、LNG 储罐、BOG 压缩机、再冷凝器、高压泵、开架式气化器、海水泵等生产设施以及配套的 DCS 系统、SIS 系统以及火气探测和消防联动系统。

大鹏公司根据安全可靠供气的要求，对接收站 SIS 联锁回路可靠性提出了新的要求，比如对有可能造成全厂关停的 SIS 联锁回路，1 选 1 的输入回路要改为 3 选 2 或者 2 选 2，如储罐压力、液位低低联锁回路，再冷凝器液位联锁回路，高压泵流量、液位、电缆套管压力联锁回路，ORV 压力、温度联锁回路，外输高压天然气管道温度低低联锁回路等。

2.0 设计工作范围

2.1 设计工作范围

本项目所涉及的 SIS 系统增强可靠性回路清单，可参见《附件 1 接收站及管线 SIL 回路清单》、《附件 2 接收站新增可靠性 SIL 回路清单》。

本设计工作的设计范围包括：

A. 现场考察，根据相关国家标准以及大鹏公司的要求，确定 SIS 系统增强可靠性方案；

B. 根据确定的方案，在接收站因果图的基础上出具相同格式的因果图，即更新含接收站的因果图；

C. 对 SIL 评估等级为 SIL1，但未进入 SIS 系统的回路，出具相关图纸，接入 SIS 系统；

D. 对新增变送器、阀门、接线箱出具技术规格书，校验表，辅助书等文件；

E. 新增变送器、阀门、接线箱的电路路由设计，出具主电路图等；

F. 在接收站原有仪表平面布置图的基础上出具仪表平面布置图；

G. 出具仪表单线配管、配线安装及布置图，仪表清单，仪表回路图，接线图，仪表供电系统图，仪表接地系统图，联锁逻辑框图，仪表主仪表、工艺参数报警表等；

H. 出具材料表、设备表等；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0544 0 2025-1-7
接收站 SIS 系统增强可靠性项目设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 10

- I. 与新增现场仪表配套的 SIS 系统机柜内相关设备设施，如机柜、安全栅、防雷柱、I/O 卡件等的设计；
- J. 仪表、阀门、接线箱的安装图纸，包括需要增加的检维修平台、仪表安装支架的详细图纸；
- K. 设计说明，包括对报警联锁参数、报警值、联锁值等的说明；
- L. 对改造后的 SIS 回路进行 SIL 验算，并出具权威的 SIL 验算报告；
- M. 出具本改造项目的设计及实施风险评估报告。

2.2 设计图纸清单

设计承包商需要提供的图纸包括但不限于：

表 1 图纸清单

专业	图纸名称	备注
材料	设备与材料清单，技术规格书，数据表，请购书等	
仪表	仪表清单，仪表回路图，仪表平面布置图，仪表接线图，电缆走向图，机柜布置图，机柜接线图，仪表电缆表，联锁逻辑框图，仪表导压配管、配线安装及布置图等	
结构	仪表检维修平台结构图及安装图，仪表、阀门、机柜、接线箱安装图	
工艺	因果图，工艺参数表	
电气	配电图、接地图等	

2.2 技术服务

- A. 设计承包商应在项目施工招标以及施工期间提供相关的技术支持服务，包括但不限于审查技术文件、技术澄清和确认、现场技术交底、技术变更处理、现场问题解决等。
- B. 设计承包商签发的竣工图应经施工承包商和监理单位（如有）审核和签字。

3) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站加氯装置改造项目

接收站加氯装置改造项目

详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240074)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-32)

2024 年 8 月 30 日

签署页

业主
广东大鹏液化天然气有限公司
合同专用章
广东大鹏液化天然气有限公司

签署: 梁强
姓名: 梁强
职务: 总工程师

承包方:
广东寰球广业工程有限公司
合同专用章
广东寰球广业工程有限公司

签署: 庄旭
姓名: 庄旭
职务: 副总经理

2024.08.30

验、资格、资质和能力。

- 3.4 承包方保证按照本合同规定以勤勉的、有效的、安全的、具有专业水准的方式进行并完成本合同项下各项工作。

4 工期及工作进度计划管理

4.1 工期

承包方的工作进度应符合业主和本合同的要求。承包方的工作进度里程碑见附件 A。

4.2 工作进度计划的提交及调整

- 4.2.1 承包方应根据本合同附件 A 中的工作进度里程碑，制定出详细的工作进度计划、人员动/复员计划和仪器设备动/复员计划（如有），并于合同生效之日起七（7）日内提交业主批准并根据业主要求（若有）进行修改。业主出具开工通知书之后承包方可开始工程设计。

- 4.2.2 工作进度计划包括但不限于各项工作的安排和进度、关键线路和关键活动。工作进度计划应以条形图表述，并应包括对工作进度计划的书面说明。

4.3 工作进度计划的执行

- 4.3.1 承包方应严格按照工作进度计划进行工程设计。

- 4.3.2 虽然有 26.1 条的规定，对于控制工作进度计划需要由业主要求提供资料，承包方应提前七（7）日向业主发出书面通知。业主应在收到通知之日起七（7）日内向承包方提供资料。如果有延迟情况，业主应及时向承包方说明。

- 4.3.3 承包方知道或应该知道因其自身任何行为、事实或任何情况将导致工作进度比对工作进度计划出现延误时，承包方应立即通知业主，并自行和/或促使所有分包方采取为避免该延误而可能需要采取的一切行动。承包方应同时向业主提交一份弥补延误计划进展表，其中应详细说明弥补延误的方式。按照上述所进行的任何弥补延误的工作和行为所导致的任何成本、费用、风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作或/或不可抗力事件之外，若承包方因自身原因未能按工作进度计划进行或完成工程设计、且在业主要求弥补延误后十五（15）日内未能弥补延误或提供经业主认可的弥补延误计划进展表，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：¥309,838.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为 ¥291,290.57 元，税额为 ¥17,537.43 元。具体

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0533 0 2024-8-15
接收站加氯装置改造项目详细设计 工作范围和技术要求	页码:	3 of 9

1.0 概述

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主”）接收站现有加氯装置自一期投产使用至今，已运行超 18 年，设备、管道及遮阳棚结构均存在老化现象：电极管长时间使用后经常发生漏水、堵塞、流量低、绝缘低等故障；加药泵、增压泵、风机、管道及钢结构等腐蚀严重，地基下沉开裂，脱氯罐支撑锈蚀，遮阳棚顶部彩钢瓦锈蚀严重。各设备设施运行故障率及维修费用较高。

此外，正在实施的接收站可靠性改造项目计划于 2025 年投产，投产后接收站的最大气化外输能力将有所提高，对配套的海水系统可靠、安全运行提出更高要求。

目前，广东寰球广业工程有限公司已完成接收站加氯装置改造项目方案设计，业主已完成相关设备制造商考察。本工作将委托设计院在上述成果基础上，开展接收站加氯装置改造项目详细设计。

2.0 工作范围

2.1 总体要求

承包方应在合同条款及有关法律规定的条件下，提供接收站加氯装置改造项目详细设计及工程采购、工程建设所需要的技术服务，以下将上述这些服务内容统称为“工作”。

虽然业主方将以“工作范围”委托给承包方，但业主方有权按照合同及有关附件规定的条件随时增减以下所叙述的工作内容。

2.2 工程范围

本项目要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜，针对接收站加氯装置改造项目的详细设计和技术支持。

承包商应基于方案设计及设备制造商考察成果，结合现场情况，完成接收站加氯装置改造项目详细设计，项目主要工作包括但不限于：

- 结构、土建：防腐平台、泵垫基础、更换，房钢结构及彩钢瓦、更换厂房地面等；
- 工艺、机械：更换海水增压泵单元、加药泵单元、风机单元、脱氯罐单元、阀门管道等，新增酸洗单元；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GIDLNG-TS-SW-0533 0 2024-8-15
接收站加氯装置改造项目详细设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 9

- 电气、仪表：更换变压整流器单元、电解制氯单元、电源及控制单元、电气仪表部件、检测仪器单元、动力及信号电缆等。

2.3 设计成果

承包商应完成相关工作并提交包括但不限于以下设计成果：

- 说明书；
- 更新后的总图；
- 工艺及仪表流程图；
- 因果图和联锁说明；
- 电缆敷设图；
- 电缆表；
- 接线图；
- 设备表；
- 材料表；
- 设备安装图；
- 管道布置图；
- 设备、阀门规格书、数据表、原始文件；
- 基础平面布置图及详细施工说明书。

2.4 建设期技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工验收技术标准。承包方提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务，承包方必须负责按时提供技术文件，并及时进行设计文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息及时更新设计文件。承包方应负责业主方采购时的技术澄清工作。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应地方代表在施工现场提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更，现场服务的人数和时间将视双方结构的工作实际需求来共同确定。

2.5 其他

建设完成后，承包方应依据施工承包方提供的标准图出版竣工图纸。

113 ~~113~~ ~~113~~

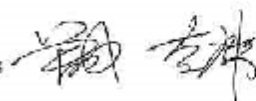
- c) 第二阶段：乙方进行详细设计，出 0 版（IFC）施工图，并经过 QP/PE 及业主的审核批准；
- d) 甲方现场施工阶段，乙方需有专人就甲方在施工过程中遇到的设计问题及时进行沟通、回复，并提供处理意见；
- e) 现场施工、试验、调试完成后，根据甲方提供的施工图上的标注，完成竣工图(as-built drawings)
- f) 3D 模型：乙方应派遣建模工程师携带相关模型的 review 文件，在新加坡现场参加业主及咨询公司的审核工作；
- g) 乙方的出图计划应满足项目的整体规划进度，详细的设计进度及出图顺序在设计推进过程中将反应到乙方提供的详细设计工期表，详见附件 3，并遵照执行。

以上各阶段，根据需要，按照甲方的要求，乙方派遣 1-2 名设计代表到现场工作。就乙方设计的图纸和文件，乙方需就对业主及咨询公司审核后的意见在规定的时间内和工作范围内回复和更新图纸及文件。

- 4) 双方工作范围及义务、责任：
 - a) 甲方根据分工表附件 1 及时提供给乙方设计所需基本设计参数等，并对所提供资料的真实性、准确性、完整性及时性负责；
 - b) 乙方按附件 1、2 和 3 的规定和要求提供相关的英文版的设计计算书、详图设计等，并按新加坡政府和业主的要求提供项目工作范围内的开工、实施、完工所需的技术支持，并应同时提供有关的电子版图纸及文件（包括 PDF 版本及可编辑电子版）。
 - c) 在设备采购过程中，乙方将负责完成所有设备的技术参数表及技术规范，并对供货商提交的技术资料进行技术评估，以及实际供货过程中对厂家提供的图纸和技术文件进行审核批准；
 - d) 甲方负责及时组织完成第三方的审图工作，保证项目工期；
 - e) 乙方要积极优化设计，控制项目成本，并配合甲方向业主推动乙方提出的优化设计方案的论证并实施；
 - f) 3D 模型工作范围：包括现有管廊上管道及电缆桥架应包含在 3D 模型中，接入点位置也应在模型中表示明确，并提供施工用的单线图（含材料表）；
 - g) 乙方承诺用于本项目设计的所有软件均为合法正版软件。
 - h) 乙方派驻现场的设计代表，按合同第 9 条款协助甲方完成相应技术工作；
- 5) 合同文件优先次序：

构成合同的文件可视为相互补充和说明的，如果合同文件存在不一致时，则按如下的优先次序判断：

 - a) 本设计合同
 - b) 项目规范及技术文件附件 2，包括甲方向乙方提供技术交底文件等
 - c) 附录中设计分二表附件 1；
 - d) 设计工作工期表附件 3
 - e) 附录中其他条件附件 4-6；



6) 合同金额及付款条件:

本合同的暂估含税总价为¥1,971,360.00 元(人民币壹佰玖拾柒万壹仟叁佰陆拾元整), 不含税价为¥1,859,773.58 元, 税金为¥111,586.42 元, 其中

- a) 设计费和采购技术服务费含税总价为¥1,800,000.00 元(人民币壹佰捌拾万元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税。其中不含税价为¥1,698,113.20 元, 税金为¥101,886.80 元, 乙方详细分项报价清单见附件 6;
- b) 选择项: 如果取消建模设计, 设计费和采购技术服务费固定含税总价为 1,470,000.00 元(人民币壹佰肆拾柒万元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税;
- c) 现场服务费暂估含税总价为¥171,360.00 元(人民币壹拾柒万壹仟叁佰陆拾元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税。(按 1 人 60 日, 2856 元/日/人估算) 现场服务费用按人工单价按季度据实结算, 具体人工单价见报价清单附件 6;
- d) 第一阶段, 当乙方完成双方约定的第一阶段工作后, 乙方向甲方开具相应的正式发票后, 甲方向乙方支付设计费总额的 10%;
- e) 当乙方通过 Hazop 审查, 在收到乙方开出的发票后, 甲方再付总设计费总额的 20%;
- f) 当乙方完成 RFA(Release for Approval)版设计文件, 在收到乙方开出的发票后, 甲方再付总设计费总额的 30%;
- g) 当乙方提交完所有的详细设计图及相关资料(包括审图工作)并获得甲方及业主的批准后, 在收到乙方开出的发票后, 甲方应付总设计费总额的 32%;
- h) 当工程全部竣工移交完成, 乙方提交完汇总后竣工图后, 在收到乙方开出的发票后, 甲方应付总设计费总额的 8%。

设计费和采购技术服务费固定含税总价		合同金额 (元)	¥1,800,000.00
阶段	成果	支付比例	支付金额 (元)
第一阶段	带确定坐标的总图, 并提供设备载荷给甲方	10%	¥180,000.00
第二阶段	提交 Rev. A 图纸: Master Drawing List, 总图, PID, 初步建筑图, 管廊布置图, 电气单线图, PLC 系统架构图, 埋地管线布置图, 主要设备清单, 设备技术规范及技术参数表等, 并完成 HAZOP 评审	20%	¥360,000.00
第三阶段	RFA 图纸提交	30%	¥540,000.00
	经过业主/咨询的审核批准, 提交“0”版 IDC 图纸	32%	¥576,000.00
第四阶段	完成竣工图 (As-built Drawings)	8%	¥144,000.00



知识产权除外。

- c) 其他未尽事宜，经双方协商达成一致后，形成合同补充文件，经双方授权代表签字后，同本合同具有同等法律效力。
- d) 本合同生效条件：甲乙双方签字盖章之日起生效。

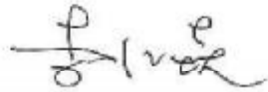
(以下无正文)

(本页为签署页)

甲方：

中国国际水利电力(新加坡)有限公司

授权代表(签字)



乙方：

广东寰球广业工程有限公司

授权代表(签字)



2015.04.07

附录文件：

5 of 5 陈 志伟

5) 粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计

南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务 采购项目合同

合同编号：甲 411020240078BC 乙方 24-HQGDD-46

需方（甲方）：粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司

供方（乙方）：广东寰球广业工程有限公司

经询价，确定乙方为甲方南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务采购项目的成交人。根据《中华人民共和国民法典》及有关法律、法规的规定，经合同双方协商一致，签订本合同。

第一条 项目名称：南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务采购项目。

第二条 项目地点：广州市南沙区粤海路 1 号。

第三条 项目内容：

包括但不限于初步设计文件（含初步设计概算）编制、施工图设计文件（含工程量清单、施工图预算）编制、设备采购招标技术文件（含技术规范书、招标预算等）编制、施工承包工程招标技术文件（含工程量清单、技术规范书、施工招标预算等）编制、专项（专题）分析报告、工地现场服务、配合图纸审查及工程验收（含竣工图编制）等。

第四条 服务要求：

1、服务内容包括现场调查、编制设计图、概算书、技术计算书等，并对施工期间进行跟踪服务、参与图纸会审、技术交底、施工指导、设计变更、竣工验收。

2、乙方提交的设计工作成果，必须通过相关部门（包括政府或

监管部门)、专家的备案、评审、审查或审核,必须满足“安全可靠、经济合理、兼顾美观”的要求,最终方案需经甲方认可。

3、设计成果必须包含(不限于):

- (1) 初步设计文件(含初步设计概算)
- (2) 施工图设计文件(含工程量清单、施工图预算)
- (3) 设备采购招标技术文件(含技术规范书、招标预算等)
- (4) 施工承包工程招标技术文件(含工程量清单、技术规范书、施工招标预算等)
- (5) 专项分析报告(按需,如HAZOP、HAZIP、SIL、QRA 安全专篇、环保专篇、职业卫生专篇、消防专篇等)
- (6) 竣工图设计文件

第五条 交付时间和质保期:

1、时间要求:

- (1) 本合同签订后 15 个自然日,交付设备采购招标技术文件;
- (2) 本合同签订后 30 个自然日,交付初步设计文件;
- (3) 本合同签订后 30 个自然日,交付初施工承包工程招标技术文件;
- (4) 本合同签订后 60 个自然日,交付施工图设计文件;
- (5) 项目竣工验收后 30 个自然日,交付竣工图设计文件;
- (6) 提交的最终成果必须通过相关部门、专家的审查。

2、质保期:全部成果资料移交甲方审查验收合格之日起 1 年。

第六条 承包方式、合同价款、付款方式:

1、承包方式:固定总价承包方式。

2、合同价款:总价(含税): ¥3000000.00 元(大写:人民币叁拾万元整);其中不含税金额 ¥283018.87 元,税率 6%,增值税

2、本合同附件《廉洁协议》是本合同不可分割的部分，享有与本合同同等法律效力。

3、本合同于 2024 年 11 月 27 日在广州市南沙区签订，经甲乙双方代表签署并加盖公章后生效；合同一式陆份，甲方执叁份，乙方执叁份，均具有同等法律效力。

附件 1：廉洁协议

（以下无正文）

甲方：粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司（盖章）

法定代表人（或委托代理人）：



乙方：广东寰球广业工程有限公司（盖章）

法定代表人（或委托代理人）：



- 6) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架工程设计

接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架

工程设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司


(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240057)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-22)

2024 年 7 月 15 日

签署页

业主: 
广东大鹏液化天然气有限公司

签署: 
姓名: 梁强
职务: 总工程师

承包方: 
广东寰球广业工程有限公司

庄旭

签署: _____
姓名: 庄旭
职务: 副总经理

以及其履行本合同的所有人员具备确保承包方充分且适当履行其在本合同的经验、资格、资质和能力。

- 3.4 承包方保证按照本合同规定以勤勉的、有效的、安全的、具有专业水准的方式进行并完成本合同项下各项工作。

4 工期及工作进度计划管理

4.1 工期

承包方的工作进度应符合业主和本合同的要求。承包方的工作进度里程碑见附件 A。

4.2 工作进度计划的提交及调整

- 4.2.1 承包方应根据本合同附件 A 中的工作进度里程碑，制定出详细的工作进度计划，人员动/复员计划和仪器设备动/复员计划（如有），并于合同生效之日起七（7）日内提交业主批准并根据业主要求（若有）进行修改。业主出具开工通知书之后承包方方可开始工程设计。

- 4.2.2 工作进度计划包括但不限于各项工作的安排和进度、关键线路和关键活动。工作进度计划应以条形图表述，并应包括对工作进度计划的书面说明。

4.3 工作进度计划的执行

- 4.3.1 承包方应严格按照工作进度计划进行工程设计。

- 4.3.2 虽然有 26.1 条的规定，对于提交工作进度计划需要由业主按本合同提供的资料，承包方应提前七（7）日向业主发出书面通知。业主应在收到通知之日起七（7）日内向承包方提供资料。如果有特殊情况，业主应及时向承包方说明。

- 4.3.3 承包方知道或应该知道因自身任何行为、事实或任何情况将导致工作进度计划对工作进度计划造成延误时，承包方应立即通知业主，并自行和/或促使所有分包商采取为避免该延误而可能需要采取的一切行动。承包方应同时向业主提交一份弥补延误计划时间表，其中应详细描述其弥补延误的方式，按照上述所进行的任何弥补延误的工作和行为所导致的任何成本、费用，风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作和/或不可抗力事件之外，若承包方因自身原因未能按工作进度计划进行或完成工程设计，且在业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时间表，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：¥312,160.00 元（下称“合同

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0526 1 2024-7-2
接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架 工作范围和技术要求	页码:	3 of 4

1.0 项目背景

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主”）接收站一期工作建造时，ORV 和 SCV 下游碳钢管线设有保冷层，后研究确定，ORV 和 SCV 下游的 NG 介质管道没有保冷的需求，保冷层易引起保温层下腐蚀，给阀门维护、法兰检漏带来不便。2010 年实施变更，由于在运行过程中拆除并更换保冷管支架周期长、风险大，变更实施时只拆除管线保冷层，保留了保冷支架。管线保冷层拆除后，对保冷管架的断面进行防水处理，避免水汽进入聚氨酯和管道间的缝隙引起管道腐蚀。

2023 年按业主完整性管理要求，抽选 10%比例保冷支架拆除进行腐蚀检测，经检测评估，腐蚀情况较为严重，按业主完整性管理要求及安全生产管理要求，拆除剩余保冷支架进行防腐处理，并将保冷支架更换为常温支架。

2.0 工作范围及技术要求

2.1 工作范围

将 320 个（含 28 个固定支架）NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架，

承包商应开展包括但不限于以下工作：

- (1) 现场调研；
- (2) 资料整理；
- (3) 支架应力核算；
- (4) 支架更换详细施工方案（含风险分析）；
- (5) 设计文件技术交底，施工问题咨询等。

承包商提供的成果文件名称但不限于如下内容：

- (1) 施工方案；
- (2) 支架施工区；
- (3) 材料表。

2.2 其他要求

承包商应在《施工方案》中明确施工验收技术标准，并负责提供材料采购和建设期间与工程设计相关的以及承包商合同所要求的技术服务承包商应满足业主方工作范围的要求。

- 7) 广东大鹏液化天然气有限公司前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计

前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站
可燃气体检测系统独立设置详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240009)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-03)

2024 年 02 月 08 日

签署页

业主：
广东太鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：梁强

职务：总工程师

承包方：
广东寰球广业工程有限公司

签署：陈强

姓名：陈强

职务：总经理

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：¥386,610.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为¥364,726.42 元，税额为¥21,883.58 元。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、物价上涨等。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 23 楼 技术服务部 李婉霞收，邮编：518048，电话：0755 2332 6723，13823526919。

5.4.2 在收到付款通知书后（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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票各注栏应注明本协议的合同编号）：
公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司
纳税人识别号：91440300717850563J
开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10-11 层
电话：0755-2332 6888
开户银行及帐户：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 付款方式

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期: 页码:	GDLNG-TS-SW-0508 0 2024-1-22 3 of 11
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、 惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求		

1.0 总则

承包方应在合同条款及有关附件规定的条件下，承担广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主方”）前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计和技术服务工作，包括提供详细设计及工程采购、工程建设所需要的技术服务。以下将上述这些服务内容总称为“工作”。承包方将按照业主方的要求，在自己的办公室或在从事这项工作最方便的地方进行该项工作。

虽然业主方将以下工作范围委托给承包方，但业主方有权按照合同及有关附件规定的条件随时增减以下所叙述的工作内容。

2.0 项目概况

大鹏公司管线站场安全仪表系统（SIS）、可燃气体检测系统（GDS）和火灾检测系统（FDS）共用一个控制器系统（SIS/FGS）。

2020 年 TS 组织业内专家对大鹏公司管线火气系统进行了审查，专家建议按照最新标准《GB/T50493-2019 石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计标准》3.0.6 条规定：“可燃气体和有毒气体检测报警系统应独立于其他系统单独设置”要求，必须将管线站场可燃气体检测报警系统独立设置。

根据这一要求，管线站场的 SIS/FGS 系统需要进行可燃气体检测系统的分离整改，将可燃气体检测系统分开独立设置。

按照公司三年分步实施计划，2024 年开始前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站改造工作。

要求设计承包方按照进度完成前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。

3.0 工作范围

本项目的目标是要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜的针对前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计和技术支持。此设计是基于现有站场情况，工作范围如下：

广东大鹏液化天然气有限公司	编号:	GDLNG-TS-SW-0508
	版本:	0
	日期:	2024-1-22
	页码:	4 of 11
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求		

对前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器。

拆除 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制器间的接线，安装新增可燃气体报警控制器及相关设备材料，重新连接 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到新增可燃气体报警控制器间的接线。

对于这些站场相关 MOC 新增的气体探头，也直接接入新增可燃气体报警控制器。

由于平湖站内后建的分输站已设置了独立的可燃气体报警控制器，因此平湖站不再新增可燃气体报警控制器，只需将调压站的可燃气体探头转接到分输站的可燃气体报警控制器。为此需要拆除调压站 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制柜侧的接线。在分输站可燃气体报警控制器机柜内安装转接调压站可燃气体探头信号回路所需的相关卡件材料，重新连接调压站 SIS/FGS 接线柜内可燃气体探头现场侧接线端子到分输站可燃气体报警控制器间的接线。

根据现场实际情况对可燃火灾报警型及接线作相应调整改造，以满足可燃气体检测系统独立设置要求。

新增可燃气体报警控制器 DO 通道采用硬接线连接并驱动站控室操作站 Mimic 图上与现场气体探头对应的 LED 指示灯。

新增可燃气体报警控制器检测到现场气体探头报警信号时，输出 DO 硬接线信号给 SIS 系统，驱动警告，警铃报警。

当新增可燃气体报警控制器故障时，输出 DO 硬接线报警信号给 SIS 系统。

新增可燃气体报警控制器同时具备 TCP/IP 和 Modbus 485 两种通讯接口，可将其相关数据通讯传输显示在 SCADA 系统上。

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0508 0 2024-1-22
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、 惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	5 of 11

修改并下装 SIS/FGS、RTU/PLC 控制器程序，修改站控室 SCADA 上位机数据库和画面，完成新增可燃气体检测系统控制器软件组态，完成站控室可燃气体检测系统的调试，完成站控室 SCADA 系统的调试。

修改接收站中控室 SCADA 画面组态，完成中控室 SCADA 联调。

承包方复核、确认以上修改的可行性，并完成详细设计。

3.1 工程设计

采用先进可靠的国际、国内设计标准，按时、优质地完成前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。设计应充分考虑广东大鹏 LNG 站场自然条件、管线系统、控制系统、电气设备等之间的关系。提交的文件至少包括：

- 1) 施工设计说明
- 2) 仪表材料表及设备表
- 3) 仪表数据表
- 4) 仪表技术规格书
- 5) 控制系统配置框图
- 6) 中控室平面布置图
- 7) 仪表安装图
- 8) 仪表电缆敷设图
- 9) 仪缆表
- 10) 仪表接线端子图

3.2 建设和技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工验收技术标准，并负责提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务。承包方必须负责按时提供技术文件，并及时进行文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息更新已出版的设计文件。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应地专业代表在前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站和接收站中控室现场提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更。现场服务的人数和

- 8) 广东大鹏液化天然气有限公司东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置详细设计

东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体
检测系统独立设置详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-230021)

(承包方合同编号: 23-HQGDD-19)


2023 年 05 月 01 日

签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司

签署：
姓名：梁强
职务：总工程师

承包方：
广东寰球广业工程有限公司

签署：
姓名：何健
职务：副总经理

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：¥290,064.00 元（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，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 23 楼 技术服务部 李庆接收，邮编：518048，电话：0755 3332 6772，13632660664。

5.4.2 在收到付款通知书后（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本合同项下付款。

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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票备注栏应注明本协议的合同编号）：

公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司
纳税登记号码：91440300717850562J
开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10 11 层
电话：0755 3332 6388
开户银行及帐户：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 付款方式

业主应将合同款项以人民币汇至承包方的以下账户：

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0478 0 2023-3-9
东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站 可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 11

3.0 工作范围

本项目的目标是要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜的针对东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置的详细设计及技术支持，此设计是基于现有站场情况，工作范围如下：

对东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器。

拆除 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制器间的接线，安装新增可燃气体报警控制器及相关设备材料，重新连接 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到新增可燃气体报警控制柜间的接线。

对于这些站场相关 MOC 新增的气体探头，也直接接入新增可燃气体报警控制器。

在珠江站进站阀组 X 设置可燃气体探测器，信号接入新增可燃气体报警控制器。

根据现场实际情况对站控室火灾报警盘及接线作相应调整改造，以满足可燃气体检测系统独立设置要求。

新增可燃气体报警控制器 DO 通道采用硬接线扩展并驱动站控室操作站 Mimio 柜上与现场气体探头对应的 LED 指示灯。

新增可燃气体报警控制器检测到现场气体探头报警信号时，输出 DO 硬接线信号给 SIS 系统，驱动警笛、警铃报警。

当新增可燃气体报警控制器故障时，输出 DO 硬接线报警信号给 SIS 系统。

新增可燃气体报警控制器同时具备 TCP/IP 和 Modbus 485 两种通讯接口，并将相关状态信息传输显示在 SCADA 系统上。

修改并下载 SIS/FGS、RTU/PLC 控制程序，修改站控室 SCADA 上位机数据库和画面，完成新增可燃气体检测系统控制器软件组态，完成站控室可燃气体检测系统的调试，完成站控室 SCADA 系统的调试。

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0478 0 2023-3-9
东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站 可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	5 of 11

修改接收站中控室 SCADA 画面组态，完成中控室 SCADA 联调。

承包方复核、确认以上修改的可行性，并完成详细设计。

3.1 工程设计

采用先进可靠的国际、国内设计标准，按时、优质地完成东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。设计应充分考虑广东大鹏 LNG 站场自然条件、管线系统、控制系统、电气设备等之间的关系。提交的文件至少包括：

- 1) 施工设计说明
- 2) 仪表材料表及设备表
- 3) 仪表数据表
- 4) 仪表技术规格书
- 5) 站控系统配置框图
- 6) 站控室平面布置图
- 7) 仪表安装图
- 8) 仪表电缆敷设图
- 9) 仪表表
- 10) 仪表接线端子图

3.2 建设期技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工及技术标准，并负责提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务。承包方必须负责及时提供技术文件，并及时进行文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息更新已出版的设计文件。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应专业代表在东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站和接收站中控室现场提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更，技术服务的人数和时间将由双方根据施工要求来共同确定。建设完成后，承包方将依据实际情况出版竣工图纸。

3.3 其他

- 9) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站中控楼空调通风系统和建筑布局调整详细设计

接收站中控楼空调通风系统和建筑布局调整详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-230047)

(承包方合同编号: 23-HQGDD-43)

2023 年 11 月 15 日

签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：梁强

职务：总工程师

承包方：
广东寰球广业工程有限公司

签署：陈强

姓名：陈强

职务：总经理

- 5.1.1 合同价格为固定价格，以人民币为计价单位，为：¥363,066.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为¥342,515.09 元，税额为¥20,550.91 元。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、物价上涨等。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。发票和付款通知书应寄（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 23 楼 技术服务部 李庆松收，邮编：518048，电话：0755- 3322 6772，13632660664。
- 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按照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，应向承包方支付付款通知书所载金额。
- 5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票备注栏应注明本协议的合同编号）：
公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司
纳税登记号码：91440300717850563J
开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10-11 层
电话：0755-3322 6888
开户银行及帐户：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739
- 5.5 付款方式
- 业主应将合同款项以人民币汇至承包方的以下账户：

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期: 页码:	GDLNG-TS-SW-0498 0 2023-10-13 3 of 10
广东大鹏液化天然气接收站中控楼中控室（消防控制中心）、空调通风系统及建筑布局调整详设 工作范围和技术要求		

1.0 项目背景

广东大鹏液化天然气接收站于 2006 年建成投产至今，中控室一直兼作消防控制中心（消防控制室），根据近年来国家相关消防规范要求，中控室兼作消防控制中心（消防控制室）需满足相关消防硬件要求（防火分隔、独立消防通风系统等）。另外由于中控室所在的中控楼已投入使用多年，随着接收站多个扩建项目即将上马，中控楼建筑功能布局也需进行调整。鉴于以上实际需求，结合以广东寰球广业工程有限公司提供的《接收站中控室兼作消防控制中心（消防控制室）消防性能评估报告》为依据所编制的调整方案，拟对中控楼进行改造设计。

2.0 工作范围

2.1 总则

承包方应在合同条款及有关附件规定的条件下，通过资料收集以及现场实地考察，依据最新标准规范相关要求及建筑布局初步方案（详见附件）对接收站中控室进行详细改造设计（包括但不限于建筑、结构、暖通、消防、强弱电、给排水等专业）并提供工程采购、工程建设所需要的技术服务。以下所述这些服务内容应称为“工作”。

虽然业主方将以下工作范围委托给承包方，但业主方有权按照合同及有关附件规定的条件随时增减以下所叙述的工作内容。

2.2 详细设计工作

本项目要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜，针对接收站中控楼改造项目的详细设计及技术支持。

承包方应依据国家最新标准规范相关要求及建筑布局初步方案（详见附件），开展必要的现场调研，综合考虑现场实际操作情况，开展项目详细设计工作，并按计划提交设计成果。

承包内应提供包括但不限于以下设计成果：

- 1) 文表类；
- 2) 文件目录；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期: 页码:	QDLNG-TS-SW-0498 0 2023-10-13 4 of 10
广东大鹏液化天然气接收站中控楼中控室（消防控制中心）、空调通风系统及建筑布局调整详设 工作范围和技术要求		

- ◇ 设计说明书（含建筑、结构、暖通、消防、强弱电、给排水等专业）；
- ◇ 设备表（含新增火警系统、空调系统等）；
- ◇ 综合材料表（含暖通、消防、建筑、结构、强弱电、给排水等专业）；
- ◇ 暖通设备规格书、暖通设备数据表；
- ◇ 新增火警系统设备规格书、新增火警系统设备数据表；
- ◇ 采办文件；
- ◇ 其他用于项目报备的支持性文件。

2) 图纸类:

- ◇ 建筑专业相关图纸（包括建筑功能区划、建筑防火分区划分、相关详图等内容）
- ◇ 结构专业相关图纸（包括原有建筑物墙体拆除及新建墙体布置、结构加固方案、结构开洞补强做法等内容）；
- ◇ 暖通相关专业图纸（包括风管布置、空调设备布置等内容）；
- ◇ 强弱电、给排水相关专业图纸（包括强电系统、空调配电系统、机机间布置、可燃气体的给排水改造等内容）；
- ◇ 消防相关专业图纸（包括新增火警系统布置图等内容）；

3.0 技术要求

3.1 工作原则

承包商应依据工作范围的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范进行设计工作。

设计所用标准和规范都要求采用其内最新版本，如有冲突，以最严格者为准。设计所需依据包括但不限于以下内容：

- 1) 《消防设施通用规范》（GB55036-2022）；
- 2) 《建筑设计防火规范》（GB50016-2014）（2018版）；
- 3) 《火灾自动报警系统设计规范》（GB50116-2013）；

10) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站扩建项目操作影响评估

协议编号: GDLNG-1S-PO-220065

接收站扩建项目操作影响评估

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

接收站扩建项目操作影响评估

的

服务协议

(公司合同编号: GDLNG 1S PO 220065)

(服务方合同编号: 22-HQ GDFR-18)

签署页

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述的生效日生效。



签署: 梁强

姓名: 梁强

职务: 总工程师



签署: 何健

姓名: 何健

职务: 副总经理

附件二 服务费和支付方式

1. 服务费:

服务费为固定总价人民币肆拾伍万玖仟元整 (RMB459,000.00), 是服务方履行本协议所规定的全部工作后的全部报酬, 已包含服务方履行本协议的动/复员费、劳动报酬、各种补贴、奖金、食宿费、交通费、加班费、管理费、劳保、医疗、各种社会福利和保险、税/费、服务方应得利润等一切与履行本协议有关的费用。上述服务费在本协议期间为固定价, 不受通货膨胀、利/汇率变化而作任何调整。价格明细如下:

序号	名称		人工日	价格 (RMB)	
				单价 (元)	合价 (元)
1	项目经理及项目管理		20	2,200.00	44,000.00
2	各专业工作量				
2.1	工艺	高级工程师	42	1,800.00	75,600.00
		工程师	70	1,500.00	105,000.00
2.2	安全	高级工程师	25	1,800.00	45,000.00
		工程师	60	1,500.00	90,000.00
2.3	机泵	高级工程师	15	1,800.00	27,000.00
2.4	仪表	高级工程师	15	1,800.00	27,000.00
2.5	管道	高级工程师	18	1,800.00	32,400.00
3	现场调研及技术支持服务				
3.1	各专业	高级工程师	6	1,500.00	10,800.00
3.2	差旅费				2,800.00
合计	不含税总价				432,018.87
	税额 (增值税税率为 6%)				23,881.13
	含税总价				455,900.00

2. 支付方式:

服务方按协议的规定完成评估工作提交评估报告。且工作成果经公司确认后, 公司在收到元子议的增值税专用发票 (税率 6%), 请付通知书及服务确认文件后 30 个工作日内支付服务费。

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0457 0 2022-12-1
接收站扩建项目操作影响评估工作范围和技术要求	页码:	3 of 7

1.0 项目背景

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“公司”）站线项目于 2006 年 9 月 28 日正式商业运营，主体包括接收站及输气管线。

目前，接收站设置有 4 个 16 万立方米的 LNG 储罐、8~21.7 万立方米 LNG 卸料码头、槽车灌装站、9 套 LNG 气化装置（7 套 ORV、2 套 SCV）及其他配套装置等。

为保证接收站合规、安全、可靠运行，公司开展了接收站可靠性改造项目，内容主要包括：增加低压 LNG 总管、再冷凝器、高压外输泵、高压 LNG 输出总管、LNG 气化器、NG 外输总管、输气干线计量撬以及相关公用工程、辅助设施，项目计划于 2024 年 12 月底投产。

同时，为提高天然气供应及保障能力，响应国家、地方政策要求，适应市场及保供形势需要，公司还开展了接收站扩建项目，将建设 1 座 LNG 接卸泊位、1 座 27 万方储罐、1 座 20 万方储罐及配套设施。项目计划于 2025 年 12 月底建设完成。

上述项目新增设施的相继试运、投产，将对现有接收站操作模式产生较大影响，有必要开展相关评估工作，保证接收站持续平稳运行。

2.0 工作范围及技术要求

2.1 工作范围

承包商应基于接收站可靠性改造项目及接收站扩建项目的最新设计成果，结合现场实际操作情况，开展项目试运、投产对现有接收站操作影响的评估工作，并提交评估报告。

承包商应开展包括但不限于以下工作，并将其成果体现在评估报告中：

- ✧ 基于接收站可靠性改造项目及接收站扩建项目最新设计成果，建模开展接收站全站主工艺系统热量及物料平衡计算；
- ✧ 列举项目试运、投产后各种可能操作工况，在获得业主批准后，开展各个操作工况的风险分析，评估其对接收站操作模式的影响，并提出合理化建议。

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	QDLNG-TS-SW-0457 0 2022-12-1
接收站扩建项目操作影响评估工作范围和技术要求	页码:	4 of 7

- ✧ 评估项目投产后，设备大修等重大生产活动的运营风险，并提出合理化建议；
- ✧ 评估项目试运、投产后，对当前接收站火区划分和隔离原则的影响，并提出合理化建议。

2.2 主要标准及依据

承包商应依据业主方工作范围的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、规范和良好的工程作法开展评估工作。

2.3 工作计划

承包方保证和承诺，承包方的工作进度应符合业主方的要求；承包方应自收到工作指令之日起 30 个日历日内完成评估工作，并提交评估报告。

2.4 语言、文件要求

承包商的设计成果和文档管理应符合国家或行业现行标准和规范要求。各年度分析报告文件数量要求如下：

- 1) 纸质文件原件和复印件各 3 份。
- 2) 如业主需要，可以要求承包商增加上述纸质文件数量，费用另议。

承包商应提交与上述纸质文件内容一致的可编辑原始格式（表格文件采用 Excel 格式，文字文件采用 Word 格式）和 PDF/JPEG 格式（签字后）扫描电子文件 3 套（载体为 U 盘）。

一般情况下，承包方发给业主方的一切通知、申请、证明、说明均采用中文。

3.0 项目管理

3.1 总则

承包方应提供为完成上述工作所需要的所有人员和其他资源（包括电脑、复印机等设备、工具、材料、差旅和补贴费用等），并组成项目组以有效协调这些人员和资源进行组织和管理。

3.1.1 办公室

承包方项目组应有专门的办公室和通讯设备。

3.1.2 协调和联系

11) 广东大鹏液化天然气有限公司 LNG 接收站项目适用基础设计要求更新工作

GD.LNG-TS-PC-210030

LNG 接收站项目适用基础设计要求更新工作的服务协议

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

LNG 接收站项目适用基础设计要求更新工作

的

服务协议

(合同编号: GD.LNG-TS-PC-210030)

(服务方合同编号: ZI-HQGDD-33)

签署页

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述的生效日生效。

代表
广东大鹏液化天然气有限公司
合同专用章

签署: 梁强
姓名: 梁强
职务: 总工程师

代表
广东寰球广业工程有限公司
合同专用章

签署: 赵义
姓名: 赵义
职务: 副总经理

附件二 服务费和支付方式

1. 服务费：

服务费为固定总价人民币肆拾玖万陆仟贰佰元整（RMB496,200.00），是服务方履行本协议所规定的全部工作后的全部报酬，已包含服务方履行本协议的动/复员费、劳动报酬、各种补贴、奖金、食宿费、交通费、加班费、管理费、劳保、医疗、各种社会福利和保险、税/费、服务方应得利润等一切与履行本协议有关的费用。上述服务费在本协议期间为固定价，不受通货膨胀、利/汇率变化而作任何调整。具体细项见下表：

序号	名称		人工日	价格（元）	
				单价	总价
	LNG接收站项目适用基础设计要求更新工作				
1	项目经理及项目管理		25	2,200	55,000
2	各专业工作量				
2.1	工艺	高工	35	1,800	63,000
2.2	管道	高工	20	1,800	36,000
2.3	材料	高工	15	1,800	27,000
2.4	机泵	高工	15	1,800	27,000
2.5	设备	高工	25	1,800	45,000
2.6	总图	高工	10	1,800	18,000
2.7	建筑	高工	15	1,800	27,000
2.8	结构	高工	20	1,800	36,000
2.9	消防给排水	高工	25	1,800	45,000
2.10	电气	高工	20	1,800	36,000
2.11	仪表及电信	高工	25	1,800	45,000
2.12	暖通	高工	10	1,800	18,000
3	现场调研及技术支持服务				
3.1	项目经理		2	2,200	4,400
3.2	各专业	高工	6	1,800	10,800
3.3	交通食宿				2,000
	合计		268		496,200

2. 支付方式：

服务方按协议的规定及公司要求完成了工作范围规定的所有工作，且工作成果经公司确认后30天内100%付款。

广东大鹏液化天然气有限公司	文件编码: GDLNG-TS-SW-0378 版本: 0 日期: 2021-4-21
LNG接收站项目适用基础设计要求更新 工作范围与技术要求	页码: 3 of 9

1.0 概述

广东液化天然气（LNG）接收站一期工程于 2006 年 5 月建成投产，至今已运行了 15 年。对比项目立项之初，LNG 接收站项目在设计、建造等方面所适用的基础信息、标准、规范，已经有了很大的变化。为了将来能够更好的开展项目工作，需要对公司从一期接收站项目设计、建设之初至今所适用的设计基础、设计原则、标准、规范进行统计，并对标准、规范中变化、更新的部分进行对比分析，同时完成设计基础及设计原则的复核与更新。

2.0 工作范围

2.1 承包商应按照项目进度计划，对一期 LNG 接收站项目及后续已完成改扩建项目（可靠性项目、新增四号 LNG 储罐项目等）所遵循的国际、国家、行业等标准、规范以及设计中所采用的基础数据、设计原则进行复核。

2.2 承包商应对当前已发布实施或即将发布实施的、适用于 LNG 接收站项目建设、生产运行相关的国家法规，广东省及深圳市地方法规，以及国际、国家、行业等重要标准、规范进行统计，包括但不限于以下涵盖安全、环保、卫生、产品、质量等方面的技术标准规范。

2.3 针对以上统计的、有变化更新的标准规范进行分类：强制遵守、推荐采用、参考使用。

2.4 将接收站一期及后续项目所采用的主要技术标准与现有已发布实施或即将发布实施的标准规范进行对比，指出两者相关要求的不一致处，并进行对比分析。

2.5 更新适用于 LNG 接收站项目的设 计基础、设计原则，包括但不限于附件 1 中所列文件。

3.0 技术要求

3.1 承包商应指派经验丰富的专业人员，全面收集业主从一期接收站项目至今已完成的改扩建项目所遵循的标准规范，以及目前正在实施的、适用于业主 LNG 接收站的标准规范。对收集的标准规范进行统计，根据不同专业分别列出统计结果，并结合业主意见选取重要标准规范，获得业主批准。

3.2 统计范围包括适用于 LNG 接收站全生命周期的国际、国家、行业及监管单

12) 广东惠州液化天然气有限公司 LNG 接收站项目

合同编号： 72375-CA-ESC-003

建设工程设计分包合同

总包人：中国寰球工程有限公司

分包人：广东寰球广业工程有限公司

2022 年

北京

总包人：中国寰球工程有限公司
企业法人营业执照号码：91110000101726636L
注册地址：北京市朝阳区创达二路1号
法定代表人：魏亚斌

分包人：广东寰球广业工程有限公司
企业法人营业执照号码：9144000045585829X9
注册地址：广州市天河区黄埔大道中199号
法定代表人：焦晋安

总包人与广东惠州液化天然气有限公司（以下简称“业主”）就惠州 LNG 接收站项目接收站工程 EPC（以下简称“项目”）签订了《惠州 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 合同》（以下简称“总包合同”），总包人将总包合同中的部分设计工作委托分包人完成，现经双方协商一致，签订本合同，以资共同遵守。

1.1 《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》和《建设工程勘察设计管理条例》

1.2 国家及地方有关建设工程勘察设计管理的其他法规和规章

1.3 建设工程批准文件

1.4 《惠州 LNG 接收站项目接收站工程 EPC 合同》

1.5 其他：无

第二条 设计依据

2.1 总包人给分包人的委托书或设计中标文件

2.2 总包人提交的基础资料

2.3 总包合同的相关规定

2.4 分包人采用的主要技术标准：国家规范标准、当地标准及公司规定，遵照询价文件要求。

2.5 其他：无

7.1 双方商定，本合同的设计费为 586.006561 万元（大写：人民币伍佰捌拾陆万零陆拾伍元陆角壹分整），该价格为分包人提供本合同项下所有工作，包括提交第六条所列的所有的一切详细设计、竣工图、配合数字化交付、支持采购相关文件及项目报批，并根据需要提供现场服务、处理项目执行过程中有关设计问题、提供现场服务和参加竣工验收等的费用及相关税费。

7.2 上述 7.1 条明确的设计费为不变价格，除非另有约定，在整个合同执行期间不得因任何原因进行调整。

第八条 支付方式

8.1 本合同生效并收到总包人认可的预付款保函后 30 日内，总包人支付设计费总额的 10%，计 58.6006 万元（大写：人民币伍拾捌万陆仟零陆元整），作为预付款。预付款的支付不应作为分包人开始履行本合同的条件。

8.2 分包人提交全部施工图设计文件并经过审查合格并**通过总包人审查后 30 日内**，总包人支付设计费总额的 80%，计 468.8052 万元（大写：人民币肆佰陆拾捌万捌仟零伍拾贰元整）。

8.3 设计费总额的 10%，计 58.6006 万元（大写：人民币伍拾捌万陆仟零陆元整），在项目机械竣工完成竣工图通过业主审核后 30 日内支付。

8.4 总包人对分包人的任何付款，均不视为对该部分工作相应分包人责任的免除，如在款项支付完毕之后，发现分包人有违反合同规定之处，总包人有权将已支付的部分在接下来的付款中扣除。

第九条 双方权利和义务

9.1 总包人的权利和义务

9.1.1 总包人有权要求分包人按本合同的规定提交文件及提供相关服务，若分包人的工作出现延误或其他与合同规定不符之处，总包人有权指示分包人采取措施及时弥补。如果分包人在总包人规定的时间内未能采取相关弥补措施，总包人可以自行或委托第三方接替分包人的工作，由此产生的费用由分包人承担。

9.1.2 如分包人的技术人员不能胜任其工作，总包人有权要求分包人及时更换合适的人员。



本页无正文，为《72375-CA-ESC-003 惠州 LNG 项目建设工程设计分包合同
(广东寰球)》(编号: 2022-N/C-25134) 的签署页。

甲方: 中国寰球工程有限公司



盖章日期: 2022 年 6 月 10 日

乙方: 广东寰球广业工程有限公司



盖章日期: 2022 年 6 月 13 日

附件 1

工作范围

惠州 LNG 接收站工程配套建、构筑物设计分包，包括但不限于下面工作：

投标人负责配套建、构筑物（含建筑、结构、电气、电信、暖通/室内水、消防等）相关的一切详细设计、竣工图、配合数字化交付、支持采购相关文件及项目报批，并根据需要提供现场服务，配套建、构筑物内的设备基础由询价人负责。

详细的工作分工见表 1.2-1。

13) 东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道



成为中国领先的清洁能源服务提供商
To be leading service supplier of the clean energy in China

东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程
配套气化装置及供气管道
设计与技术服务合同

工程名称	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程 配套气化装置及供气管道
甲方	东莞市九丰天然气储运有限公司
乙方	广东寰球广业工程有限公司
合同编号	JVCYET202006004

合同签订时间:2020 年 6 月 28 日

合同签订地点: 广州市

地址: 广州市天河区林和西路车陂中心广 A2115 室
Add: 2115 A Building, China Shiw Plaza Plaza No 2 West Tianhe Road, Tianhe District, Guangzhou, Guangdong
电话 (TEL): +86 020 38107688
传真 (FAX): +86 020 38107288
邮编 (PC): 510618
http://www.jovo.com.cn

设计 (详细设计) 内容规定》(SHSG-053)。

5.3.2 乙方提交的所有设计文件必须满足国家、行业、地方合同签订时现行有关标准、规范。

5.3.3 乙方提交的所有设计文件除满足上述内容及深度规定外,还应实现本质安全和满足工程建设、施工安全方面的要求。

5.3.4 若乙方提交工作成果之日起超过 7 个工作日,甲方仍未返回意见的,则视为甲方对提交的工作成果没有修改意见并默认接收。

6. 合同价格与支付

6.1 合同价格

本合同价格为合同总包价,总计 RMB800,000.00 元 (大写:人民币捌拾万元整),含 6% 增值税,具体各分项价格如下:

序号	工作项	价格 (万元)	备注
1	统筹新增库容、提升码头卸货速度、增加外输能力后,综合评估计算库区水 (包括生产、生活、消防等)、电 (高压、低压)、气 (蒸汽、氮气、空气等) 以及其他配套设施 (回气风机、火炬等) 的综合平衡,并给出具体意见。	12.00	
2	与扩能相关的工艺改进等进行统筹考虑,并进行设计		
3	就气化扩能按照政府报批报建需要提供安全、环保、规划等方面的支持和配合,并出具相应设计专篇或其他设计文件	4.00	根据实际需要进行调整,费用另行协商。
4	就气化扩能相关的边界条件,进行研究和确认。就设备采购条件进行研究和确认,参与业主组织的设备技术交流,对设备技术参数等进行复核确认,并对设备选型给出意见。出具设备采购文件、设备技术规格书以及设备工艺数据表,签署设备采购技术协议。		
5	就气化扩能相关工艺、管道、设备、电气、仪表/自控、保冷、材料、应力分析、结构、给排水等相关专业进行统筹考虑,并与原有系统进行匹配 (包含低压泵与高压泵接力匹配,低压输出与装车、再冷凝器及高压泵流量匹配,低压泵出口管线及高压泵入口管线通过能力匹配,自控及电仪匹配,现场工艺管线和场地匹配等)。	60.65	
6	出具相关的施工图纸,并根据图审意见进行修改完善;配合做好相关的技术交流工作。施工图纸应分别提供纸质版蓝图及可编辑版电		

地址: 广州市天河区林和西路9号中电大厦2116室

Address: 2116 A Building, China Shere Plaza/Place No.9 West Linhe Road, Tianhe District, Guangzhou, Guangdong

电话 (TEL): +86 020 38107668

传真 (FAX): +86 020 38107288

邮编 (PC): 510610

http://www.jovo.com.cn

(1)合同双方授权代表签字并盖章；

当双方完成本协议所规定的所有义务后，本协议自动失效。

8. 本合同协议书一式肆份，甲方执贰份，乙方执贰份，具有同等的法律效力。

9. 以下签字页缺项本合同视为无效合同。

甲 方：

(盖章)

法人代表或授权代表：

日 期：2020.6.28

乙 方：

(盖章)

法人代表或授权代表：

日 期：2020.6.28

电话号码：0769-82279300

开户银行：中国工商银行东莞市厚街支行

银行账户：2010026719200240001

第二条 乙方必须严格按标准规范、行业、地方标准进行设计，若因乙方原因，导致施工图更改过多，变更部分超过图面 1/3 的，乙方应无条件重新按更改情况出版新的施工蓝图。

第三条 乙方的义务除按要求出具设计文件外，还应根据政府报批报建的要求，落实相关专篇设计，配合甲方做好政府报批报建工作；配合做好施工图审工作；配合甲方做好上下游企业做好技术交流和澄清工作。

第四条 乙方落实设计工作除满足国家、行业、地方的标准规范外，还需满足甲方以下管理规定的要求：JV-ET106_《工程项目设计管理办法》、JV-ET106-a_《设计变更管理办法》。

第四部分 合同附件

附件一 设计与技术服务范围

1. 统筹新增库容、提升码头卸货速度、增加外输能力后，综合评估计算库区水（包括生产、生活、消防等）、电（高压、低压）、气（蒸汽、氮气、空气等）以及其他配套设施（回气风机、火炬等）的综合平衡，给出具体意见并出具状体报告

2. 就气化扩能相关的边界条件，进行研究和确认。就设备采购条件进行研究和确认，参与业主组织的设备技术交流，对设备技术参数等进行复核确认，并对设备选型给出意见，出具设备采购文件、技术规格书、工艺数据表，签署设备技术协议。
3. 就气化扩能相关工艺、管道、设备、电气、仪表/自控、保冷、材料、应力分析、结构、给排水等相关专业进行统筹考虑，并与原有系统进行匹配（包含低压泵与高压泵接力匹配，低压输出与装车、再冷凝器及高压泵流量匹配，低压泵出口管线及高压泵入口管线通过能力匹配，自控及电仪匹配，现场工艺管线和场地匹配等）。
4. 与扩能相关的工艺改进等进行统筹考虑，并进行设计（如果有，费用包含在合同总价中）
5. 就气化扩能按照政府报批报建需要提供安全、环保、规划等方面的支持和配合，并出具相应设计专篇或其他设计文件（如需要，费用包含在合同总价中）
6. 出具相关的施工图纸，并根据图审意见进行修改完善；配合做好相关的技术交流工作。施工图纸应分别提供纸质版蓝图及可编辑版电子版图纸，纸质版图纸分数根据实际情况确定。
7. 施工中涉及设计问题处理，设计人应及时到现场处理。最长响应时间不超过 4 小时，到现场的处理时间应不超过 24 小时。

14) 深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程选址研究（规划设计条件）

甲方合同编号：FG-20-003

深圳市建设工程设计合同



工程名称：深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程选址研究（规划设计条件）

工程地点：深圳市大鹏新区葵涌街道下洞油气仓储区

业 主：深圳市燃气集团股份有限公司

设 计 人：广东寰球广业工程有限公司



业 主：深圳市燃气集团股份有限公司

设计人：广东寰球广业工程有限公司

业主委托设计人承担 深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程选址研究（规划设计条件） 设计工作，经双方协商一致，签订本合同。

第一条 本合同依据下列文件签订：

1.1 《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国建筑法》。

1.2 《建设工程质量管理条例》、《建设工程勘察设计管理条例》、《建设工程勘察设计市场管理规定》。

1.3 国家及地方有关建设工程勘察设计管理法规和规章。

第二条 本合同设计项目的内容：

2.1 工程名称：深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程选址研究（规划设计条件）

2.2 工程设计内容：对深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程进行选址研究（规划设计条件），储备库二期扩建工程总投资约为 20 亿元。设计内容包括但不限于：（1）项目选址研究：项目选址及平面布局方案，安全影响分析，环境影响分析等；（2）项目设计要点研究：工艺设计、总图设计、消防方案设计等。

第三条 业主应向设计人提交的有关资料及文件

序号	资料及文件名称	文件编号	份数	提交日期
1	深圳市天然气储备与调峰库工程初步设计文件	/	1	合同签订时

第四条 设计人应向业主交付的设计资料及文件（包括可编辑版电子文件）：

序号	资料及文件名称	份数	提交日期
1	选址研究（规划设计条件）	8	2020年5月30日

第五条 合同总金额及支付办法

5.1 合同价格：人民币肆拾万元整

合同总金额（包干价）：（ ￥400,000.00 ）

注：本合同价为包干价，包含设计人完成本合同约定的所有设计工作所产生的全部费用（包括但不限于税费、最终设计彩色图、效果图等全部费用），业主不再另行支付其他费用。

5.2 支付方式：

（1）设计人按照合同约定提交设计资料及文件（评审稿），经业主确认符合要求后，设计人申请付款后15个工作日内，业主支付合同价款的50%（即￥200,000.00）至设计人指定的账户中。

（2）设计人按照合同约定提交设计资料及文件（报批稿），经业主确认符合要求后，设计人申请付款后15个工作日内，业主支付合同价款的30%（即￥120,000.00）至设计人指定的账户中。

（3）设计人按照合同约定提交的设计资料及文件（报批稿），通过深圳市政府相关部门审议后，设计人申请付款后15个工作日内，业主支付合同价款的20%（即￥80,000.00）至设计人指定的账户中。

5.3 合同价款由业主以银行转账方式支付给设计人，设计人银行帐号信息如下：

开户行：中国工商银行广州云山支行

STACTING
工程有限公
专用章

新源
(1)
宏源行
苏大昆
10028815
155-286
深圳市
壹楼一三

业主名称:

深圳市燃气集团股份有限公司

(盖章)

法定代表人或委托代理人

(签字):

杨光

地址: 深圳市福田区梅坳一路 268 号深燃大厦

邮政编码: 518049

电话:

传真:

纳税人识别号:

开户银行:

银行帐号:

日期: 2020年 6 月 19 日

设计人名称:

广东寰球工业工程有限公司

(盖章)

法定代表人或委托代理人

(签字):

何志

地址: 广州市天河区黄埔大道中 199 号中国石油广州大厦 18 楼

邮政编码: 510655

电话: 020-81219448

传真: 020-81217882

纳税人识别号:

9144000045585829X9

开户银行: 中国工商银行广州云山支行

银行帐号: 3602006009000793746

日期: 年 月 日

15) 中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程部分建筑物施工图设计

甲方合同编号: 72371-DE-002
乙方合同编号: 19-HQGD-48

中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程
部分建筑物施工图设计

设计分包合同

甲方: 中国寰球工程有限公司北京分公司

乙方: 广东寰球广业工程有限公司

签订地点: 北京市

鉴于甲方与中国石油天然气股份有限公司深圳液化天然气项目经营部（以下简称“业主”）签订了中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程（以下简称“项目”）的 EPC 总承包合同（以下简称“主合同”）。现甲方根据设计工作需要，拟委托乙方提供相应的设计工作。经甲乙双方协商一致，同意签订本设计分包合同，共同遵照执行。

1. 设计工作范围

深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程部分建筑物施工图设计分包，包括但不限于下面工作：

负责下表中建筑物（含建筑物内的建筑、结构、电气、电信、消防和暖通、室内水等）相关的一切详细设计、竣工图、采购相关文件，以及现场服务，配合报建手续和其他。（不包含规划报建及海绵城市设计）

建筑及构筑物号	名称
B0a	中央控制室
B0b	码头控制室
B0c	现场机柜间
B1a	主变电所和发电机房
B1b	海水变电所
B2a	接收站综合楼
B3a	主门卫
B3b	装车管理室
B9b	车棚

详见附件 1 详细设计分包工作范围。

2. 甲方提交的有关资料及时间

甲方应向乙方提交设计所需的全部有关资料文件。主要包括：
初步设计相关资料、项目管理规定及工程规定等，从项目起始阶段陆续提供，具体见甲方项目部编制的条件协作表和有关进度安排。

3. 乙方交付的设计文件及验收标准

3.1 乙方按本合同要求提交以下设计资料 and 文件并对其真实性、准确性、完整性全面负责：

详见附件2 设计文件清单（暂定）。

3.2 验收标准

3.2.1 乙方提交的详细设计文件内容和深度应满足主合同的相关约定。

3.2.2 乙方提交的所有设计文件必须满足国家、行业现行有关标准、规范。

3.2.3 乙方提交的所有设计文件除满足上述内容及深度规定外，还应实现本质安全和满足工程建设、施工安全方面的要求。

4. 价格及支付方式

4.1 本合同固定总价为人民币：3,338,950.00 元，大写：人民币 叁佰叁拾叁万捌仟玖佰伍拾 元整（含税价）。执行过程中除工作范围变化可调整总价外，其他情况一律不予调整。

4.2 上述价格为乙方履行本合同义务所需的全部报酬，包括但不限于乙方的成本、利润、风险、税费等。

4.3 付款方式

4.3.1 本合同生效后，甲方向乙方支付设计费总额的 20%，计 667,790.00 元（大写：陆拾陆万柒仟柒佰玖拾 元整）。

4.3.2 乙方施工图经甲方确认达到本协议要求，并通过相关部门审查后，甲方按进度付款，进度付款总额度为设计费总额的 70%，计 2,337,265.00 元（大写：贰佰叁拾叁万柒仟贰佰陆拾伍 元整）。

4.3.3 乙方完成竣工图并经甲方验收合格后，甲方向乙方支付设计费总额的 10%，计 333,895.00 元（大写：叁拾叁万叁仟捌佰玖拾伍 元整），届时设计费全部结清。

4.3.4 设计费用付款所需要提交的文件如下：

- 1) 正式发票；
- 2) 付款审批单。

甲方：中国寰球工程有限公司

乙方：广东寰球广业工程有限公司

北京分公司

授权代表：



授权代表：



日期：

日期：

2019.9.27

16) 广东广海湾能源控股有限公司台山市广海湾 LNG 储备库可研报告

台山市广海湾 LNG 储备库项目

可行性研究技术咨询合同

甲方	广东广海湾能源控股有限公司
乙方	广东寰球广业工程有限公司
甲方合同编号	
乙方合同编号	19-HQGDFR-10

2019 年 5 月



台山市广海湾 LNG 储备库项目 可行性研究技术咨询合同

发包单位(全称): (下简称: 甲方) 广东广海湾能源控股有限公司

承包单位(全称): (下简称: 乙方) 广东寰球广业工程有限公司

一、总则

依照《中华人民共和国合同法》及其它有关法律、行政法规, 遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则, 甲方和乙方双方就台山市广海湾 LNG 储备库项目 (以下简称为本项目) 可行性研究相关事项经协商达成一致, 订立本合同。

二、工程名称及地点

工程名称: 台山市广海湾 LNG 储备库项目

工程地点: 台山市广海湾

三、技术咨询的内容及要求、方式

(一) 咨询内容:

咨询工作包括但不限于以下内容:

对台山市广海湾 LNG 储备库项目规模和组成、主要工艺技术及设备方案、“三废”排放、自动控制、总图、运输、工艺、给排水、供电、电讯、压缩空气、仪表空气及氮气供应、辅助工程、土建工程等的建设方案、工程投资、经济评价等进行技术论证, 提出科学合理的实施性方案及可行性, 并对本项目建设必要性进行充分的论证分析。

编制项目可行性研究报告 (以下简称为“可研报告”)。可研报告的内容及深度要求应满足《中石化化工投资项目可行性研究报告编制办法》以及《中国石油化工股份有限公司石油化工项目可行性研究报告编制规定》

(一) 验收的要求：技术咨询成果验收标准：技术咨询成果除了要满足第三条第一款内容和深度要求外，还应符合国家和地方政府关于固定资产投资项目管理的有关规定，并符合有权批准本项目的核准/备案审批机关关于项目立项对可研报告的有关要求并获得项目核准/备案。

(二) 验收方式：

1. 乙方提交可研报告供甲方进行内部评审，乙方按照甲方评审意见修改完善后提供可研报告送审版供甲方进行外部专家评审。

2. 乙方按照甲方及相关审批部门的评审意见和要求完成报告的修改和完善，且满足通过项目核准/备案及有关投资需要，乙方提交最终版可研报告（文件份数应满足甲方需要，但免费部分不超过20套，超出部分按照打印装订成本价由甲方支付）和电子版文件（WORD及PDF）。

3. 乙方提交最终版的报告时应提交主要设施设备选型的技术文件满足长周期设备采购的需要。

六、合同价款及支付

1. 本合同为固定总价(含 6%增值税)，人民币大写：肆拾柒万捌仟元整（小写：¥478,000.00 元）。

乙方履行本合同时所发生的一切成本、利润、保险费、税费、协调费、组织评审会务费、专家评审费以及差旅费均包含在总价内，相应的价格不随物价的变化而调整。

2. 预付款支付：

本合同签订后，乙方提供相应金额的请款申请书、增值税专用发票给甲方，甲方在合同生效之日起 10 个工作日内支付合同总价的 20%作为定金，计人民币玖万伍仟陆佰元整（¥95,600.00 元），该定金在合同履行后抵作合同款。

3. 进度款支付：

3.1 乙方提交可研报告初稿，经甲方内审、乙方修改、甲方确认能够提

(2) 甲方根据政府及专家提出的修改意见、方案调整等相关事项,乙方应在1个工作日内予以回应,并在5个工作日内提供修改和调整的方案给甲方。

(3) 在项目核准/备案过程中,乙方应按照甲方与政府沟通的有关时间节点配合与政府进行沟通。

3. 合同生效与终止

(1) 本合同在双方的法定代表人或被授权人签字并加盖合同专用章后生效。

(2) 甲方乙方履行合同全部义务,结算价款支付完毕,乙方向甲方交付最终审核通过的可研报告结束后,本合同即告终止,但第九、十、十一、十三条继续有效。

(3) 合同的权利义务终止后,甲方乙方应遵循诚实信用原则,履行通知、协助、保密等义务。

4. 合同份数

本合同一式陆份,甲乙双方各执叁份,具有同等法律效力。

甲方(章)



法人代表或授权代表(签字):

7.6.45 d

日期:

乙方(章):

法人代表或授权代表(签字):



日期: 2019.5.16

17) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站扩能改造方案

GDLNG-TS-PO-190017

接收站扩能改造方案研究的服务合同

接收站扩能改造方案研究

的

服务合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-190017)

(承包商合同编号: 19-HQGDFR-17)

2019年7月5日

签署页

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署:

姓名: 吴培葵

职务: 总工程师

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署:

姓名: 何健

职务: 副总经理

本、费用、风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作和/或不可抗力事件之外，若承包方未能按工作进度计划进行或完成工程设计、且在业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直接损失应由承包方承担，并由业主书面通知承包方。

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：¥408,000.00 元，计人民币大写肆拾万零捌仟元整（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 10 楼 技术服务部发票接收人收，邮编：518048，电话：0755-3332 6888。付款通知书格式详见附件 F。
- 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

应

广东大鹏液化天然气有限公司	编号	GD LNG-TS-SW-0295
	版本	0
	日期	2019-04-23
接收站扩能改造方案研究工作范围及技术要求	页码	4 of 8

本次接收站扩能改造研究的目的是，充分利用现有的场地、设施条件，通过增加相应生产设施等方式，提高设备备用率，最大限度提高接收站气化、外输能力，满足接收站安全运行及下游用户不断增长的用气需求。

2.2 工作范围

本项目要求承包商为业主方提供安全可靠、先进完整、造价适宜的方案研究。主要是根据业主方要求，结合接收站现有接口及场地条件，在已有设计资料的基础上，开展接收站扩能改造方案研究。

承包商应完成涵盖必要的勘探测量、总图、工艺、管道、设备布置、电气、自控、通信、消防等各专业方案研究及项目投资估算。

承包商应基于已有设计资料，开展细化工作。主要工作包括但不限于：

- ❖ 复核接收站现有地勘资料，如有必要，开展相应勘查测量工作（地勘工作单独报价）；
- ❖ 复核《广东大鹏 LNG 接收站扩容改造方案研究报告》中各系统及管线能力计算；
- ❖ 基于接收站场地条件，提出增加 ORV 及高压泵等气化、外输设施的布置方案；
- ❖ 提出新增 LNG 高、低压输出管道、NG 输出管道及其他主要工艺管线的布置方案，并进行方案比选；同时，上述新增管线应预留接口，方便后续新增 2 号泊位、LNG 储罐及 BOG 压缩机、再冷凝器等设施接入已有系统；
- ❖ 基于以上新增生产设施及管线系统，提出公用工程（包括氮气、仪表空气、工厂风等）及消防系统扩能方案；
- ❖ 提出配套电气、仪表系统扩能方案，包括新增设施布置方案等。

2.3 承包商提供的项目方案研究内容至少应包括：

- a) 项目概况及设计说明；
- b) 设计原则及工程概况、工程测量和地质勘察报告；
- d) 工艺系统及配套公用系统、辅助系统影响分析，以及改造方案比选；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号	GDLNG-TS-SW-0295
	版本	0
	日期	2019-04-23
接收站扩能改造方案研究工作范围及技术要求	页码	5 of 8

e) 工艺流程图，包括但不限于 LNG 低压输出系统 PFD、LNG 高压输出系统 PFD、BOG 处理系统 PFD、NG 气化输出系统 PFD、放空系统 PFD、低压排放系统 PFD、高压排放系统 PFD、公用工程系统 PFD、消防水系统 PFD；

f) 平面布置图；

g) 电气图；

h) 仪表间布置图；

i) 主要设备、材料清单；

j) 工程投资估算；

k) 经济评价；

l) 项目实施风险分析；

m) 项目实施计划；

n) 关于职业卫生、安全、环保、节能的支持性内容；

o) 必要的附件。

2.4 其他要求

承包商应依据设计工作范围的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、规范和良好的工程作法进行设计和技术服务工作。

设计所用标准和规范都要求采用国际、国内最新版本，应与已建站场标准和规范一致，如有冲突，以最严格者为准。

2.4.1 项目管理一般要求

- 成立设计组：根据本项目特点，组织参与过 LNG 接收站设计并具备丰富设计经验的专业人员进行设计。项目组成员应获得业主方同意，设计过程中不得变更。
- 组织开展调研工作：考虑设计接口应与现有设施更合理、准确的衔接，至少安排一次工程现场调研；
- 收集和整理资料：为了减少重复性工作、精减设计周期、节省研究设计费用，承包商应充分利用已有的资源与数据；
- 按设计程序开展项目启动会、编制工作计划和设计大纲；
- 按设计要求开展工程测量工作；

18) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站部分工艺设施改造及核算设计

协议编号: GDLNG-PJ-PO-180002

服务协议

广东大鹏液化天然气有限公司

与

广东寰球广业工程有限公司

关于

接收站部分工艺设施改造及核算设计

的

服务协议

(公司协议编号: GDLNG-PJ-PO-180002)

(承包商协议编号: 18-HQGDD-18)

签署页

双方已于本协议前言中所述的生效日由双方授权代表签署。

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署: 何永安 
姓名: 何永安
职务: 营运副总裁

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署: 何健 
姓名: 何健
职务: 副总经理

2. 6 GB50205-2012 钢结构施工质量验收规范。

2. 7 GB50117-2014 钢结构设计规范。

2. 8 ASME B31.3-2008 Process Piping。

3、工作范围和技术要求

3. 1 总则

3. 1. 1 设计承包商的工作范围包括设计、核算、绘制、技术服务和技术培训等。

3. 1. 2 设计承包商应坚持与已建接收站工艺设计的标准和规范相一致，如有冲突，如有必要在此基础上修订，以最严格者为准。

3. 1. 3 设计承包商主要设计人员参加建设方或政府部门组织的项目审查，包括方案设计专家审查等，并准备必要的文件。

3. 1. 4 编制所有设备、材料的清单、数据表、技术规格书及请购书，审查供货商文件，提供对采购文件、材料代用的问题答疑。

3. 1. 5 编制工程概算。

3. 1. 6 在项目建设完成后，设计承包商依据项目施工单位提交的竣工资料完成竣工图编制和设计变更汇总，向建设方提交设计竣工文件。

3. 1. 7 提供必要的技术支持，如现场调研、设计开工会、设计各阶段性成果审核会、设计技术交底、图纸会审，提供技术文件、图纸、技术解释、参加有关协调会等。

3. 1. 8 为设备及材料采购、现场施工、试运投产及验收提供技术支持服务。

3. 2 总体工作范围

3. 2. 1 接收站防止低温支架滑脱整改项目设计。

3. 2. 2 四号罐罐底平台阀门泄漏收集盘改造项目设计。

3. 3. 3 接收站码头冷循环流量扩大量程(FI-11901)施工图设计。

3. 3. 4 12 号二级护坡增设钢梯设计。

3. 3. 5 核算接收站码头海上投影面积和绘制接收站 LNG 储罐区平面布置图。

51

3.3 具体工作范围和技术要求

3.3.1 接收站防止低温支架滑脱整改项目设计,包括分析和评估 61 个在役管道低温管托滑脱风险(见附件 2)的成因,完成整改设施设计。

3.3.2 四号罐罐底平台阀门泄漏收集盘改造项目设计,完成四号罐罐前操作平台区域可能存在泄漏风险的 10 个阀门(见附录 3)增加 LNG 泄漏收集盘系统设计,主要包括收集泄漏收集管道管径的选择计算和收集盘围堰高度的计算文件、盘结构图、管道轴测图、支架图等施工图。

3.3.3 接收站码头冷循环流量扩大量程(FI-11901)施工图设计,完成码头冷循环流更换孔板的施工图设计。

3.3.4 号二级护坡增设钢梯设计,完成高压泵区至 ORV 区的手扶钢梯设计,包括基础、钢结构、格栅、护栏等。

3.3.5 核算接收站码头海上投影面积和绘制接收站 LNG 储罐区平面布置图,依据接收站项目码头工程的竣工图资料中各部分的外形轮廓尺寸,计算出各部分的海上投影面积并出具核算报告;绘制接收站 LNG 储罐区平面布置图。

4. 工作成果

4.1 提交方案设计(包括概算),A3 幅面纸质版文件 8 份、电子版 3 份;

4.2 提交 0 版施工图,A3 幅面纸质版文件 8 份、电子版 3 份;

4.3 提交 0 版设备材料的技术规格书、数据表及请购书,纸质版文件 8 份,电子版 3 份;

4.4 提交 8 套 1 版纸版设计文件和蓝图,5 套光盘(电子版应包含 PDF 和可编辑版);

4.5 提交 3 套竣工文件,含竣工图和设计变更汇总,3 套光盘;

4.6 提交 8 套码头海上投影面积核算报告。

5. 人员组织配置

为保证设计工作顺利组织完成,设计服务商必须设置齐备的组织机构,已报批准的主要设计人员包括设计经理及专业负责人不得随意更换,如需离开本项目需书面通知。如有重大理由需要更换,需事先报更换者的简历经建设方认可。在执行合同过程中,如发现上

附件二、服务费和付款方式

1. 服务费

1.1 本合同服务费包括两部分,第一部分为固定价格,固定价格合计为人民币壹拾柒万玖仟肆佰伍拾元整(¥179,450.00 元);第二部分为暂估价格,暂估价格为人民币陆万元整(¥60,000.00 元)。请见下述明细表。

第一部分 固定价格明细表:

序号	名称		人工日	价格（RMB）	
				单价	总价
1	接收站防止支架滑脱整改项目				
1.1	管道	工程师	18	1,400.00	25,200.00
		高工	5	1,700.00	8,500.00
1.2	应力	工程师	3	1,400.00	4,200.00
		高工	1	1,700.00	1,700.00
1.3	结构	工程师	5	1,400.00	7,000.00
		高工	1	1,700.00	1,700.00
1.4	概算	工程师	2	1,400.00	2,800.00
		高工	1	1,700.00	1,700.00
1.5	竣工图	工程师	3	1,400.00	4,200.00
	固定价格小计				57,000.00
2	四号罐收集盘改造设计				
2.1	管道	工程师	18	1,400.00	25,200.00
		高工	5	1,700.00	8,500.00
2.2	结构	工程师	8	1,400.00	11,200.00
		高工	3	1,700.00	5,100.00
2.3	概算	工程师	2	1,400.00	2,800.00
		高工	1	1,700.00	1,700.00
2.4	竣工图	工程师	3	1,400.00	4,200.00
	固定价格小计				58,700.00
3	接收站码头冷循环流量核算施工图设计				
3.1	管道	工程师	8	1,400.00	11,200.00
		高工	2	1,700.00	3,400.00
3.2	仪表	工程师	3	1,400.00	4,200.00
		高工	1	1,700.00	5,100.00
3.3	概算	工程师	2	1,400.00	2,800.00
		高工	1	1,700.00	1,700.00
3.4	竣工图	工程师	2	1,400.00	2,800.00
	固定价格小计				31,200.00
4	护坡钢梯设计工作				
4.1	结构	工程师	9	1,400.00	12,600.00
		高工	3	1,700.00	5,100.00
4.2	概算	工程师	1	1,400.00	1,400.00

		高工	0.5	1,700.00	850.00
4.3	竣工图	工程师	1	1,400.00	1,400.00
	固定价格小计				21,350.00
5	码头部分海上投影面积核算及专门绘制一张包含 4 个 LNG 储罐的平面布置图				
5.1	管道	工程师	4	1,400.00	5,600.00
5.2	总图	工程师	4	1,400.00	5,600.00
	固定价格小计				11,200.00
6	税费 (6%增值税)				已含
7	固定价格合计				179,450.00

说明:

上述固定价格是承包商全面地、正确地履行合同所规定的全部工作后的全部费用,包括不限于工资、补贴、福利、奖金、医疗、保健、劳保、保险、交通、工具、财务费用、消耗品、办公费、生活用房费及相应的设施费、利润、税金、管理费和杂费、其他相关费用以及履行本合同的风险等,本协议中列明或特别说明的除外。

第二部分, 暂估价格明细表

序号	名称		人工日	价格 (RMB)	
				单价	总价
1	上述服务派驻现场设计代表服务 (服务时间暂估)				
1.1	现场服务	工程师	30	1,400.00	42,000.00
1.2	交通和食宿		30	600.00	18,000.00
	税费 (6%增值税)				已含
2	暂估价格合计				60,000.00

说明:

上述现场设计代表服务时间 30 人工日为暂估量,如公司要求的实际现场设计代表服务时间少于或等于 30 人工日,则按实际服务时间计算;如果公司要求的实际现场设计代表服务时间大于 30 人工日小于等于 33 人工日,按照 30 人工日计算;如果公司要求的现场设计代表服务时间超过 33 人工日的,超出部分的人工日,则按照实际进行补偿,即人工日计算为:30 人工日+超出部分的人工日。一天最多计取一个工日,适用于一年 365 天的任何一天,一天中的任何时间。

2. 合同双方同意按照以下方式付款:

本协议项下各个项目服务费单独支付,在承包商按协议规定的工作内容和质量要求完成了相应的施工图纸提交的工作并经公司验收合格后,公司将支付该项服务费总额的 70%,在承包商按协议规定的工作内容和质量要求完成了竣工图纸的提交及所有工作并经公司验收合格后,公司将支付该项服务费剩余部分,即服务费总额的 30%。

3. 承包商应向公司出具正式增值税专用发票,并按照附件三“请付通知书”规定的格式向公司出具请付通知书以及公司认可的服务确认文件。

4. 以下信息供承包商开具正式的税务发票 (发票备注栏应注明本协议编号):

公司名称: 广东大鹏液化天然气有限公司

纳税登记证号码: 91440300717850563J

开票地址: 深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10-11 层

19) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站增加 LNG 储罐项目前期方案研究

GDLNG-TS-PO-180035

接收站增加 LNG 储罐项目前期方案研究工作的服务协议

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

接收站增加 LNG 储罐项目前期方案研究工作

的

服务协议

(合同编号: GDLNG-TS-PO-180035)

(服务方合同编号: 18-HQGDFR-42)

签署页

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述的生效日生效。

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：吴培葵

职务：总工程师

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署：

姓名：何健

职务：副总经理

附件一 服务范围和技术要求

1.0 项目概述

公司 LNG 接收站是中国第一个大型 LNG 接收站项目,是国家发展和改革委员会确认的能源试点项目。接收站已于 2006 年 6 月底投产。经过多次扩建,接收站现有 4 个储罐、12 台低压泵、8 台高压泵、8 台海水泵、3 台 BOG 压缩机、7 台 ORV 和 2 台 SCV,接收站最大外输能力达到 1260 吨/时。

随着 2018 年冬季保供任务实施和 2019 年公司代加工业务的增长,保守预计 2019 年新增用户及保供需要的天然气用量在 100 万吨/年以上,将继续推高码头利用率至 70%以上,一旦因诸如上游生产、维修、恶劣天气等事件影响,容易引起一系列船货的船期变更,并可能随后引起对下游用户的供应不足或者供应中断,从而带来巨大违约风险。

另外,按照国家发改委关于《上游气源企业 2020 年底前形成不低于其年合同量 10%的储气能力》要求,就单站而言,按照目前较普遍的 16 万 m^3 全容储罐配置,仅考虑城市燃气用户用气量,共需要 6 个储罐。

为提高天然气存储气化能力,公司计划新增 1~2 座 LNG 储罐,提高 LNG 存储能力,适应市场及保供形势需要。

2.0 方案研究工作范围和技术要求

2.1 工作范围

本项目要求服务方为公司提供安全可靠、先进完整、造价适宜的项目研究。设计内容主要是根据公司要求,在现有资料及现场情况的基础上,进行接收站增加 LNG 储罐前期方案研究。

服务方据此完成涵盖必要的测量、储罐选型、总图、工艺、管道、设备布置、电气、自控、通信、消防等各专业前期方案研究和投资估算。

2.2 方案研究要求

服务方应采用先进可靠的国际、国内设计标准,按时、优质地完成上述设计。应充分考虑场地的自然条件及未来二号泊位建设需求,进行现场勘查调研、储罐设计方案比选,核算相关工艺、消防、公用工程及辅助设施能力并完成相关图纸、报告。前期研究还应包括技术方案的安全性、可实施性、可操作性、可维护性等内容。

2.2.1 工程方案研究应考虑如下方面内容:

- a) 必要的工程测量 (1:2000 地形测量);
- b) 建设条件与地址选择,包括场地安全性评估;
- c) LNG 储罐类型选择论证,选择存储能力最大化及具备可施工性的方案;

- d) 估算现有码头所停靠 LNG 运输船（主要是国产船）至新增 LNG 储罐的卸船速率及压力；
- e) 开展新增 LNG 储罐对现有接收站各相关工艺及公用设施的影响分析，包括估算低压 LNG 输送管线、BOG 处理系统、火炬系统、仪表风及工厂风系统、氮气系统、淡水系统、电气系统、自控系统、消防系统等设施能力；如现有系统存在能力瓶颈，应结合未来二号泊位项目建设需求，提出改造方案，能够满足新增 LNG 储罐项目要求，并为二号泊位项目建设预留接口及能力扩展空间（其中，消防系统改造方案仅考虑新增储罐需求）。

2.2.2 服务方提供的项目前期方案研究内容至少应包括：

- a) 项目概况及设计说明；
- b) 设计原则及工程概况、工程测量报告；
- c) 储罐设计方案比选；
- d) 配套工艺、公用系统、辅助系统影响分析，以及改造方案；
- e) 工艺流程图；
- f) 平面布置图；
- g) 电气图；
- h) 仪表间布置图；
- i) 主要设备、材料清单；
- j) 工程投资估算；
- k) 项目实施风险分析；
- l) 项目实施计划；
- m) 关于职业卫生、安全、环保、节能的支持性内容；
- n) 必要的附件。

2.3 里程碑要求

- a) 服务方应自签订合同之日起 30 个工作日内完成此工程方案设计；
- b) 设计文件清单，在设计任务委托通知书发出后 3 天内提交；
- c) 供评审的设计文件，在设计任务委托通知书发出后 20 个工作日内提交。

2.4 语言要求

附件二 服务费和支付方式

1. 服务费：服务费为固定总价人民币叁拾壹万伍仟壹佰元整（RMB315,100.00），其中报告编制费用为 RMB279,100.00 元，测量费用 RMB36,000.00 元。是服务方履行本协议所规定的全部工作后的全部报酬，已包含服务方履行本协议的动/复员费、劳动报酬、各种补贴、奖金、食宿费、交通费、加班费、管理费、劳保、医疗、各种社会福利和保险、税/费、服务方应得利润等一切与履行本协议有关的费用。上述服务费在本协议期间为固定价，不受通货膨胀、利/汇率变化而作任何调整，但若税率改变，则服务费对应调整。
2. 支付方式：

服务方按协议的规定及公司要求完成了现场测量并出具测量报告，公司确认后支付测量费用；服务方按协议的规定及公司要求完成了工作范围规定的报告编制工作，且工作成果经公司确认后支付报告编制费用。

20) 广东粤电天然气有限公司汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究报告

委托方合同编号: YD/TRQ-C-5-F18-10

受托方合同编号: 18-HQGDFR-29

汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究

技术咨询合同

委托方(甲方): 广东粤电天然气有限公司

受托方(乙方): 广东寰球广业工程有限公司

签订日期: 2018 年 月 日

签订地点: 广东省广州市

刘长国



合同条款

1. 总则

根据《中华人民共和国合同法》等现行法律法规,广东粤电天然气有限公司(发包人/甲方)委托广东寰球广业工程有限公司(承包人/乙方),本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就汕尾 LNG 项目(以下简称项目)接收站工程预可行性研究报告事宜,经双方协商一致,签订本合同。

2. 合同范围和内容

2.1 工作内容:根据技术规范,结合项目接收站工程相关地方规划及国家现行规程规范的要求,紧密配合甲方,提供技术咨询意见,开展项目接收站工程预可行性研究工作,详列如下:

(1) 汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究,包括但不限于站址比选、总平面布置方案、工艺计算、投资估算、拟建场地与周边安全间距是否满足规范要求等,并编制预可研报告。

(2) 技术咨询和支持:包括本技术咨询范围内的日常技术答疑以及参加相关会议等,参加会议所需费用包含在合同总价中(组织审查会议的费用除外)。

2.2 工作方式:现场勘查、编制报告、汇报交流、参加相关会议等。

2.3 成果要求:满足甲方、国家及各级地方政府的相关要求,得到甲方认可。

3. 进度要求

合同签订后 20 个工作日内完成工程相关现场勘查和研究工作,并提交项目接收站工程预可行性研究报告。

4. 成果验收

报告内容满足预可行性研究要求深度,并得到甲方认可。

5. 合同文件的优先次序

构成本合同的文件可视为是能互相说明的,如果合同文件存在歧义或不一致,则根据如下优先次序来判断:

5.1 合同书

5.2 发包人要求及委托书/中标通知书

5.3 招标文件及其问题澄清

5.4 组成合同的其他文件

6. 承包人向发包人交付的文件、份数、地点及时间

6.1 最终用于项目核准报批的纸质版份数见下表;电子版,1 份。

序号	资料及文件名称	份数	内容要求	提交时间
1	汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究报告	10		按业主要求,见咨询成果提交时间表(若因发包人 or 经发包人同意的原因调整计划,则提交时间作相应调整)

6.2 出版总数超过上述约定份数时,超出部分费用由甲方承担并根据乙方或出版单位提供的发票实报实销。

6.3 乙方负责提供满足各级评审的报审报告及相关资料的份数要求,并及时出具修改完善后最终的报告。

7. 费用

7.1 合同类别：固定总价 合同

7.2 本合同价款：（大写）壹拾陆万元整；（小写）¥160000 元。其中：不含税金额为 ¥150400 元（人民币大写：壹拾伍万零肆佰元整），增值税（税率 6%）税额为 9600 元（人民币大写：玖仟陆佰元整）。

项目名称	汕尾 LNG 项目接收站工程预可行性研究报告 (万元)	备注
小计	16	
合计	万元（大写：）壹拾陆万元整	

8. 支付方式

8.1 合同签订后并收到乙方开具的相应款项的增值税专用发票后十五个工作日内，甲方向乙方支付合同总价的 30%作为预付款，即人民币 4.8 万元。

8.2 乙方提交接收站工程预可行性研究报告终稿并收到乙方开具的相应款项的增值税专用发票后十五个工作日内，甲方向乙方支付合同总价的 70%；即人民币 11.2 万元。

9. 违约责任

9.1 乙方由于自身单方原因，违反本合同第二条约定，未按合同规定时间(日期)提交相应的报告书，每延误一天，按合同总价的 0.5%向甲方支付延期违约金，甲方有权从任一笔应付乙方的款项中直接扣除相应的延期违约金。如乙方的延误超过合同规定的日期 40 天，甲方有权终止合同。

9.2 甲方违反本合同第七条约定，未按合同规定时间(日期)支付合同费用，甲方应向乙方按银行规定的利率支付未付款项的滞纳金。

9.3 乙方未能按照符合合同约定标准和方式完成相关的合同任务，导致其报告书未能达到甲方要求，乙方应负责对报告书的补充修改，直到达到甲方要求。

10 双方联系人

10.1 双方确定，在本合同有效期内，委托方指定刘长国为甲方项目联系人，乙方指定刘书华为乙方项目联系人。乙方应按照甲方项目技术联系人的要求开展各项工作。项目联系人承担以下责任：

1、执行本项目所需的各类事务；

2、未经甲方同意，项目联系人在合同有效期内不得变更。

10.2 一方变更项目联系人的，应当及时以书面形式通知另一方。未及时通知并影响本合同履行或造成损失的，应承担相应的责任。

11. 技术成果所有权

在本合同项下，由乙方提供的任何工艺技术或自有知识产权，仍归乙方所有。通过履行合同，经双方合作形成的新的工业化技术或其他知识产权归双方共有。

12. 合同终止

双方确定，出现下列情形，致使本合同的履行成为不必要或不可能的，可以终止本合同。

12.1 发生不可抗力。

12.2 因国家政策调整，甲方认为履行本合同已无实际意义，甲方有权部分或全部终止本合同并支付乙方已完工作的相关合同费用。

13. 合同的继承与转让

签章页

甲方		乙方	
名称(章)	广东粤电天然气有限公司	名称(章)	广东寰球广业工程有限公司
法定代表人或其委托代理人签署	 	法定代表人或其委托代理人签署	 
签字日期	2018-10-24	签字日期	2018.10.15
公司地址	广州市天河东路 2 号粤电广场 8 座 11 层	公司地址	广州市黄埔大道中 199 号中国石油广州大厦 18 楼
联系人	刘先生	联系人	刘小姐
电话	020-85138456	电话	020-81217527
传真	020-85138465	传真	020-84490183
E-MAIL	liuchangguo@gdyd.com	E-MAIL	liushuhua-hqc@cnpc.com.cn
增值税发票开具信息如下		付款账户信息如下	
开户银行	中国工商银行广州黄埔支行	开户银行	中国工商银行广州云山支行
帐号	3602001309200728314	帐号	3602006009000793746
地址	广州市黄埔区庙头电厂西路 201 号 7 号楼 209 号	地址	广州市白云区云城东路 511 号首层 101-105 房
公司电话	020-85138485	公司电话	020-81844716
纳税人识别号: 914401123044509088		纳税人识别号: 9144000045585829X9	

21) 广东粤电天然气有限公司新会 LNG 气化站项目可行性研究报告

委托方合同编号: YD/TRQ-C-5-F18-13

受托方合同编号: 18-HQGDFR-41

粤电新会 LNG 气化站项目可行性研究
技术咨询合同

委托方(甲方): 广东粤电天然气有限公司

受托方(乙方): 广东寰球广业工程有限公司

签订日期: 2018 年 12 月 24 日

签订地点: 广东省广州市

3/16/2019



合同条款

1. 总则

广东粤电天然气有限公司（发包人/甲方）委托广东寰球广业工程有限公司（承包人/乙方）就粤电新会 LNG 气化站项目可行性研究进行技术咨询，并支付咨询报酬。项目建设地点为广东省江门市新会区崖门镇，中山市三角镇高平工业区、广州市花都区。双方经过平等协商，在真实、充分地表达各自意愿的基础上，根据《中华人民共和国合同法》的规定，达成如下协议，并由双方共同恪守。

2. 合同范围和内容

2.1 咨询内容：乙方承担甲方粤电新会 LNG 气化站项目（以下简称新会项目）可行性研究并编制可行性研究报告；中山、花都 LNG 气化站项目（以下简称中山、花都项目）预可行性研究工作并编制项目预可行性研究报告。参加可研报告专家评审会以及必要的支持性（专题）报告专家评审会，进行技术汇报、解释和答疑，可研报告评审会的所有费用包含在合同总价中。

2.2 工作方式：编制报告、技术答疑、汇报交流、参加相关会议等。

2.3 成果要求：乙方编制的（预）可研报告需满足技术规范和国家现行规程规范要求，乙方应按甲方以及甲方聘请的专家组的审查修改意见对可研报告进行修改完善（如果甲方认为需要），直至甲方同意定稿出版。

3. 进度要求

合同签订后 60 个工作日内完成本新会项目可行性研究报告、中山、花都项目预可行性研究报告。

4. 成果验收

通过专家评审或第三方机构评审。

5. 合同文件的优先次序

构成本合同的文件可视为是能互相说明的，如果合同文件存在歧义或不一致，则根据如下优先次序来判断：

- 5.1 合同书
- 5.2 发包人要求及委托书/中标通知书
- 5.3 招标文件及其问题澄清
- 5.4 组成合同的其他文件

6. 承包人向发包人交付的文件、份数

6.1 承包人最终提交的纸质版份数见下表；电子版，1 份。

序号	资料及文件名称	份数	内容要求
----	---------	----	------

1	新会 LNG 气化站项目可行性 研究报告	10	
2	中山 LNG 气化站项目预可行 性研究报告	10	
3	花都 LNG 气化站项目预可行 性研究报告	10	

6.2 出版总数超过上述约定份数时,超出部分费用由甲方承担并根据乙方或出版单位提供的发票实报实销。

6.3 乙方负责提供满足各级评审的可研报告及相关资料的份数要求,并及时出具修改完善后最终的报告。

7. 合同费用

7.1 合同类别: 固定总价合同

7.2 本合同价款:(大写)贰拾玖万元整;(小写)¥290000 元。其中:不含税金额为¥273585 元(人民币大写:贰拾柒万叁仟伍佰捌拾伍元整),增值税(税率 6%)税额为¥16415 元(人民币大写:壹万陆仟肆佰壹拾伍元整)。

项目名称	新会 LNG 气化站项目 可行性研究报告 (万元)	中山 LNG 气化站项目 预可行性研究报告 (万元)	花都 LNG 气化站项目 预可行性研究报告 (万元)	备注
小计	16	6.5	6.5	
合计	29 万元(大写:贰拾玖万元整)			

注:本合同中包含项目所需的可研评审会费用(含专家评审费、交通费、餐费、场地费、住宿费等)。

8. 支付方式

8.1 技术咨询报酬由甲方分期支付乙方。甲方付给乙方的技术咨询报酬采用银行转账方式。

具体支付方式和时间如下:

(1) 合同签订并收到乙方开具的相应款项的增值税专用发票后十五个工作日内,甲方支付给乙方合同总价的 30%作为预付款,即人民币捌万柒仟元整(¥87000 元);

(2) 乙方交付甲方项目可行性研究报告(预可行性研究报告)并收到乙方开具的相应款项的增值税专用发票后十五个工作日内,甲方向乙方支付合同总价的 40%,即人民币壹拾壹万陆仟整(¥116000 元);

(3) 乙方交付的项目可行性研究报告(预可行性研究报告)通过专家评审会或乙方提交可研终稿半年,并收到乙方开具的相应款项的增值税专用发票后十五个工作日内,甲方向乙方支付合同总价的 30%,即人民币捌万柒仟元整(¥87000 元)。

合同签字页

甲方		乙方	
名称(章)	广东粤电天然气有限公司	名称(章)	广东寰球广业工程有限公司
法定代表人 或其委托代 理人签署	 	法定代表人 或其委托代 理人签署	 
签字日期	2018.12.28	签字日期	2018.12.24
公司地址	广州市天河东路 2 号粤电广场 B 座 11 层	公司地址	广州市黄埔大道中 199 号中 国石油广州大厦 18 楼
联系人	刘先生	联系人	刘小姐
电话	020-85138456	电话	020-81217527
传真	020-85138465	传真	020-84490183
E-MAIL	liuchangguo@gdyd.com	E-MAIL	liushuhua-hqc@cnpc.com.cn
增值税发票开具信息如下		付款账户信息如下	
开户银行	中国工商银行广州黄埔支行	开户银行	中国工商银行广州云山支行
账号	3602001309200728314	账号	3602006009000793746
地址	广州市黄埔区庙头电厂西路 201 号 7 号楼 209 号	地址	广州市白云区云城东路 511 号首层 101-105 房
公司电话	020-85138485	公司电话	020-81844716
纳税人登记号: 914401123044509088		纳税人登记号: 9144000045585829X9	

22) 广东九丰能源集团有限公司九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目可行性研究报告



九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目
可行性研究技术咨询合同

甲方	广东九丰能源集团有限公司
乙方	广东寰球广业工程有限公司
甲方合同编号	JVJTET201810001
乙方合同编号	18-HQGDFR-26

2018 年十月

九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目 可行性研究技术咨询合同

发包单位(全称): (下简称: 甲方) 广东九丰能源集团有限公司

承包单位(全称): (下简称: 乙方) 广东寰球广业工程有限公司

一、总则

依照《中华人民共和国合同法》及其它有关法律、行政法规, 遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则, 甲方和乙方双方就

九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目可行性研究相关事项经协商达成一致, 订立本合同。

二、工程名称及地点

工程名称: 九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目

工程地点: 东莞市沙田镇立沙岛石化基地

三、技术咨询的内容及要求、方式

(一) 咨询内容:

咨询工作包括但不限于以下内容:

九丰立沙岛 LNG 储备库扩建项目总平面推荐方案以及项目可行性研究, 并编制可行性研究报告(以下简称为“可研报告”)。可研报告的内容(包括但不限于 LNG 储备库、轻烃分离装置、装车设备和压力球罐

等)及深度要求应满足《中石化化工投资项目可行性研究报告编制办法》以及《中国石油化工股份有限公司石油化工项目可行性研究报告编制规定》的要求。乙方应负责事先与政府有关部门(包括但不限于国土、规划,安全,环保等)进行沟通,确定政府要求。同时满足本集团投资委员会有关投资决策和专家评审要求、项目立项及项目投资的需要。

(二)咨询方式:乙方提交总平面推荐方案并派出专业人员协助参与甲方、专家和政府沟通及评审会等,由乙方向甲方提供联络专员。根据政府、专家等意见初定的初步方案进行项目可行性研究,编制《九丰立沙岛LNG储备库扩建项目可行性研究报告》。

四、咨询的期限、地点及进度要求

1. 咨询的期限:本工程自甲方委托始至通过政府有关部门评审和获得本项目立项止;
2. 下属情况下乙方向甲方提供的可研报告也视为最终版,乙方义务应视为已完成:
 - (1) 本项目获得有批准权限的政府部门核准/备案;
 - (2) 本项目被有权限的政府部门明确不予以核准/备案。
3. 咨询地点:乙方办公地点、甲方项目及办公地点和政府相关部门召开的项目沟通及评审会议等。
4. 进度要求:
 - (1) 2018年9月30日提交总平面推荐方案;
 - (2) 2018年10月25日提交可研报告(寰球内部专家审议后的稿件,

足长周期设备采购的需要。

六、合同价款及支付

1. 本合同为固定总价，大写：叁拾玖万捌仟元整，小写：¥39.8 万元；当后续施工图设计继续由广东寰球负责时，可研费用 39.8 万元可减免。

乙方履行本合同时所发生的一切成本、利润、保险费、税费、协调费以及差旅费均包含在总价内，相应的价格不随物价的变化而调整。

2. 预付款支付：

本合同签订后，乙方提供总平面推荐方案，乙方提供相应金额的请款申请书、增值税（增值税率为 6%）专用发票给甲方，甲方在 10 个工作日内支付 10%预付款。

3. 进度款支付：

3.1、乙方提交可研报告文件，经甲方内审、乙方修改、甲方确认能够提交外部专家评审，若提交报告后的 15 个工作日内，甲方无返回修改意见，则视为甲方确认。乙方提供相应金额的请款申请书、增值税（增值税率为 6%）专用发票给甲方，甲方在 10 个工作日内支付 40%的进度款。

3.2、乙方提交根据专家评审意见修改的可研报告，乙方提供相应金额的请款申请书、增值税（增值税率为 6%）专用发票给甲方，甲方在 10 个工作日内支付 30%的工程进度款。

3.3、甲方获得项目核准/备案或被有权限的政府部门明确不予以核准/备案或根据外部专家意见修改并提交可研报告 1 年后，乙方提供相应金额的请款申请书、增值税（增值税率为 6%）专用发票给甲方，甲方在



时间节点配合与政府进行沟通。

3. 合同生效与终止

(1) 本合同在双方的法定代表人或被授权人签字并加盖公章/合同专用章后生效。

(2) 甲方乙方履行合同全部义务，结算价款支付完毕，乙方向甲方交付最终审核通过的可研报告结束后，本合同即告终止。

(3) 合同的权利义务终止后，甲方乙方应遵循诚实信用原则，履行通知、协助、保密等义务。

4. 合同份数

本合同一式陆份，甲乙双方各执叁份，具有同等法律效力。

甲方(章):



法人代表或授权代表(签字):

张建国

日期:

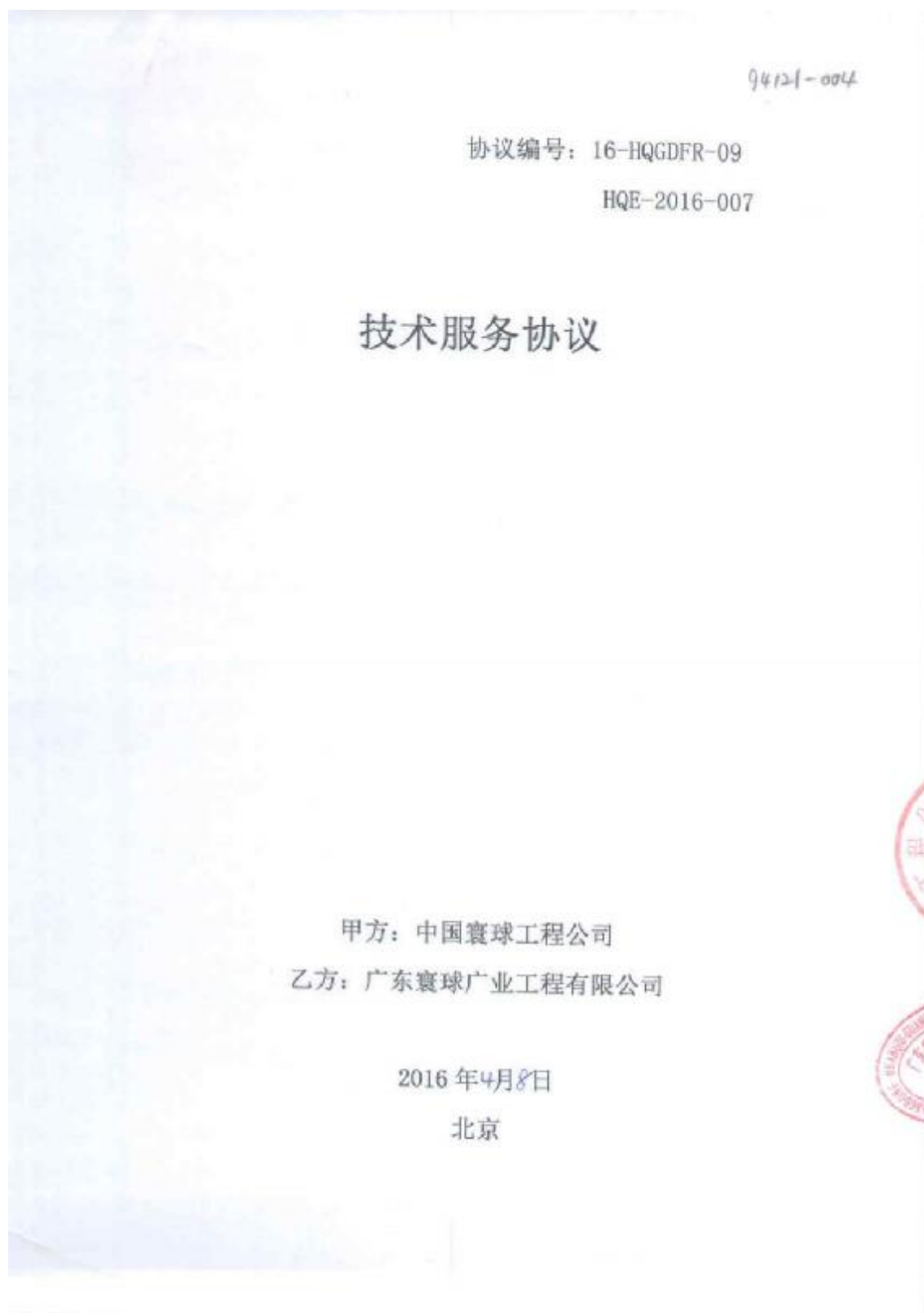
乙方(章):

法人代表或授权代表(签字):



日期: 2018.10.12

- 23) 广州燃气集团有限公司广州 LNG 应急调峰气源站项目可行性研究及项目申请文件



技术服务协议

甲方：中国寰球工程公司

住所地：北京市朝阳区来广营高科技产业园创达二路1号

乙方：广东寰球广业工程有限公司

住所地：广州市天河区黄埔大道中199号18楼

中国寰球工程公司（以下简称“甲方”）根据设计工作需要，拟委托广东寰球广业工程有限公司（以下简称“乙方”）提供相应的技术服务。经甲乙双方协商一致，同意签订本技术服务协议，共同遵照执行。

1. 工作范围

甲方委托乙方完成广州 LNG 应急调峰气源站项目可行性研究及项目申请文件编制服务项目，具体要求如下：

1.1 工作内容

根据甲方的项目需求、工作要求及技术范围，结合项目所在地总体规划及国家现行规程规范的要求，紧密配合甲方，提供技术咨询意见，开展项目的工程可行性和项目申请工作，详列如下（包括但不限于）：

（1）乙方开展工程可行性研究论证工作，编制并完善下列报告：

1) 广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南站址罐区工程可行性研究报告；

2) 广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛北站址罐区工程可行性研究报告；

3) 广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南站址可行性研究总报告；

4) 广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛北站址可行性研究总报告；

5) 广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南、北站址可行性研究总对比报告简本；

6) 广州 LNG 应急调峰气源站项目申请报告；

（2）协助项目核准要求的其它工作：

1) 协助甲方完成项目规划选址工作；

2) 协助甲方完成项目用地预审工作；

3) 协助甲方完成相关行政主管部门对环境影响评价、安全影响评价、

通航安全影响评价、航道论证报告、海洋生态影响评价、水土保持评价、地质灾害评估、职业卫生评估、地震安全性评价、防洪评价等项目核准所需的支持性文件的审批工作；

4) 其他为完成项目申请报告需要的工作及文件。

(3) 对码头工程、输气干线工程分包的管理及协调。

(4) 乙方负责组织专家咨询评审会并参加甲方或政府部门组织的相关审查会。

(5) 因甲方需求调整而造成报告修改(不包含选址变更造成报告主体内容修改的),乙方应按甲方要求进行修改。

1.2 咨询要求:

(1) 参考国家或行业有关文件的规定,编制符合政府和甲方要求的工程可行性研究及项目申请报告。

(2) 满足甲方的项目进度要求。

1.3 咨询方式:

(1) 收集资料:根据乙方提供的基础资料收集清单,甲方提供并协调(与其对接的)当地行政主管部门提供相关的基础资料。

(2) 开展研究:进行科学研究,编制报告。

(3) 根据甲方或政府的要求按时在广州组织专家评审会(邀请对象为国家级或行业权威级专家)或按时参加甲方及政府部门组织的关于本报告的相关审查会。

2. 甲方提交的有关资料及时间

合同签订时,甲方向乙方提供以下资料:

(1) 提供项目前期已完成的相关报告基础资料。

(2) 项目设计要求以及相关技术文件资料。

(3) 其它需要甲方提供的资料。

3. 乙方交付的设计文件及时间

乙方按本协议要求提交设计文件,交付文件的内容和时间等要求如下:

3.1 乙方在合同签订之后 5 日内提供两个站址的可行性初步意见及其对比意见;

3.2 本合同签订生效后 40 个日历天内,乙方交付甲方广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南站址罐区工程可行性研究报告和广州 LNG 应急调峰气源

站项目小虎岛北站址罐区工程可行性研究报告（初稿，光盘一式 2 份（word2003 及 PDF））。

3.3 本合同签订生效后 60 个日历天内，乙方交付甲方广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南站址可行性研究总报告、广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛北站址可行性研究总报告、广州 LNG 应急调峰气源站项目小虎岛南、北站址可行性研究总对比报告简本（初稿，光盘一式 2 份（word2003 及 PDF）；纸质版，一式 30 份）。

3.4 本合同签订生效后 90 个日历天内，乙方交付甲方广州 LNG 应急调峰气源站项目申请报告（初稿、光盘一式 2 份（word2003 及 PDF）；纸质版，一式 30 份）。

3.5 收到甲方发出的可行性研究报告专家咨询会意见或政府部门会议意见后 5 个日历天内（除甲方增加或修改本合同第一条重大变更外），乙方根据意见修编并交付甲方可行性研究报告修编稿或项目申请报批稿（光盘一式 2 份（word2003 及 PDF）；纸质版，分报告修编稿各一式 20 份，总报告、对比简本、项目申请报告各一式 30 份）。

3.6 接到甲方通知后提供服务的响应时间满足以下要求：

乙方接到甲方通知后，在 3 小时内对招标人的通知进行响应或到招标人指定地点提供服务。

4. 价格及支付方式

4.1 本协议价格为人民币 75 万元（人民币柒拾伍万圆整）。

4.2 付款方式

（1）本合同生效后，甲方在收到乙方提交等额有效的增值税专用发票后 5 个工作日内，甲方向乙方支付合同总价的 20%；

（2）甲方在进行专家评审会前，且收到乙方提交的经甲方内部审查同意的可行性研究报告及总报告对比简本、项目申请报告初稿及等额有效的增值税专用发票后 5 个工作日内，甲方向乙方支付合同总价的 50%；

（3）甲方在收到乙方提交的根据专家咨询会意见或政府部门会议意见修改完善、通过评审且提交政府部门后的项目申请报告终稿及等额有效的增值税专用发票后 5 个工作日内，甲方向乙方支付合同价款的 30%。

（4）工期奖励在通过专家评审并经双方确认后，乙方提供等额有效的增值税专用发票后 5 个工作日内，甲方一次性向乙方支付。

4.3 乙方应按照甲方的要求，派出合格技术人员赴甲方办公室、施工现场（或甲方指定的其他地点）进行技术服务，所需费用由双方另行签订协议结算，不包含在本协议价格中。（不适用）

本页为签字及盖章页，无正文

甲方（盖章）	中国寰球工程公司
法定代表人	王新军
或其委托代理人	
纳税人识别号	110105101226636
开户行及账号	开户银行：中国工商银行股份有限公司北京望京科技园区支行 账号：0200296719000102294
联系人/联系方式	姓名：张婧， E-mail: zhangjing1489@hqcec.com 传真：010-64416660 电话：010-58675471
联系地址和邮编	北京市朝阳区来广营高科技产业园创达二路1号 邮编：100012

乙方（盖章）	广东寰球工程技术有限公司
法定代表人	王健
或其委托代理人	
纳税人识别号	440109555854293
开户行及账号	开户银行：中国工商银行股份有限公司广州云山支行 账号：3602006009000793746
联系人/联系方式	姓名：黄伟， E-mail: HUANGWEI@HQCEC.COM 传真：020-84490183
联系地址和邮编	广州市黄埔大道中199号中石油广州大厦 邮编：510665

签订时间：2016 年 月 日

24) 东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程—气相输出部分

2016-04-002

建设工程设计合同

工程名称: 东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程 LNG 气化装置

工程地点: 东莞市立沙岛

合同编号: 16-HQGDD-15

设计证书等级: 化工石化/医药/建筑/市政燃气甲级

发包人: 东莞市九丰天然气储运有限公司

设计人: 广东寰球广业工程有限公司

签订日期: 2016年7月



第四条 本合同项目的名称、组成及规模、投资、阶段及设计内容

4.1 项目名称：东莞市九丰能源有限公司高纯复合LPG加工项目LNG工程LNG气化装置

4.2 项目组成及规模：

1) 库区内气相输出部分

在东莞九丰 LNG 库区内，设计气相输出部分，为园区内中电新能源天然气热电厂及周边企业供气。

中电新能源天然气热电厂一期投产 2 台 9E 机组，最大用气量 $75000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ ，进调压站压力 3.0~3.5MpaG；

中电新能源天然气热电厂二期投产 2 台 6F 机组，最大用气量 $75000 \text{ Nm}^3/\text{h}$ ，进调压站压力 3.5~4.0MpaG。

远期预留：

省管网预留的外输能力 20 万方/小时，9.5Mpa；（预留管线接口，设备位置尽量满足预留）

天然气低压外输。周边用户年销售量约为 1500 万方；库区内冷热电三连供的每小时用气量 $800 \text{ Nm}^3/\text{小时}$ ；（预留管线接口）

循环水管线预留 C3 加热的用水接口。（预留管线接口）

2) 库区外部管线

在立沙岛石化园区公共管廊上，设计九丰库区与中电新能源天然气热电厂之间的输气管线和循环水管线。界区接点在电厂厂区外 1 米。

库区外部管线口径考虑中电新能源天然气热电厂一期和二期用气规模，一次建成。公共管廊结构由管廊设计单位负责，设计人负责提供本项目管线走向布置和荷载条件。

4.3 项目投资：一期约7500万元，二期约2500万元。

4.4设计阶段：基础设计及施工图设计

4.5委托设计内容：

本项目设计划分为基础设计阶段和施工图阶段。

涉及专业：工艺、设备、机泵、管道、材料、应力、总图、结构、建筑、仪表、电气、电信、安全、环保、给排水、概算、文控，共 17 个专业。

1) 基础设计

基础设计，统一考虑电厂一期和二期的用气规模，同时管线预留远期接口。工作成果为基础设计说明及图纸，暂不包含各专篇。着重考虑项目的安全性、技术及经济性和系统匹配性，包括：

收集现场资料，包括各操作参数、运行情况，竣工图资料和竣工验收后的改造情况；

协助业主对下游用户进行必要的资料收集和分析，确定项目规模、功能定位、边界条件；

工艺技术基础设计，在满足外输的同时，考虑与原有系统的匹配，且考虑节省投资和运行费用。工艺基础设计包括，确定工艺设计基础、流程图、工况确定、物料平衡、主要工艺设备配置和能力计算、主要管线阻力降计算等

BOG 压缩机、LNG 气化器等设备的选型；

循环水方案设计；

总图布置，充分考虑现行规范的安全间距要求，特别是即将实施新版 GB50160-2015《石油化工企业设计防火规范》的影响；

调研现场电气实际情况，包括统计外电接入容量、发电机组参数、厂内用电负荷、配电柜预留位置，研究新增用电设备的负荷计算、供电方案；

研究公用工程（水、空气、仪表风、氮气、消防水）的对新建设施的适应性及改造方案；

库区外部管线的工艺计算、公共管廊的接点条件、管道布置建议，管线应力计算、转弯设计；

基础设计公司内部评审；

协助安评、环评单位编制或修改报告；及根据报建需要配合出相应设计文件，但第七条、7.1 款中的各专篇部分需要另行计费。

2) 施工图

施工图根据中电新能源天然气热电厂一期和二期的用气需求，分阶段出图

施工图；

设备和材料的采购支持。

协助业主进行项目施工阶段的报建、第三方审图工作；

现场服务（设计交底、处理有关设计问题和参加竣工验收）。

2) 设计人在收到二期主要设备最终版的厂家返回资料后30天内, 提交二期施工图。

6.4 设计人提交发包人文件的数量为: 基础设计和施工图设计文件十份, 交付地点为: 送达或邮寄至东莞立沙岛发包人办公室。

第七条 费用

7.1 双方商定, 本合同的设计费为RMB2, 100, 000. 00元(人民币贰佰壹拾万元整)。

费用构成如下:

序号	内容	金额 (万元)	备注
一	库区内气相输出部分		
1	基础设计	45	含一期、二期
2	专篇编制费	29	根据实际发生的工作收取, 不计入总合同额
2.1	概算	5	
2.2	防雷专篇	3	
2.3	消防专篇	5	
2.4	安全设施设计专篇	8	
2.5	职业病防治专篇	5	
2.6	环保专篇	3	

12.6由于不可抗力因素致使合同无法履行时，双方应及时协商解决。

12.7本合同双方签字盖章即生效，一式陆份，发包人叁份，设计人叁份。

12.8本合同生效后，按规定应到项目所在地省级建设行政主管部门规定的审查部门备案；双方认为必要时，到工商行政管理部门鉴证。双方履行完合同规定的义务后，本合同即行终止。

12.9双方认可的来往传真、电报、会议纪要等，均为合同的组成部分，与本合同具有同等法律效力。

12.10未尽事宜，经双方协商一致，签订补充协议，补充协议与本合同具有同等效力。

(以下无正文)

发包人名称：

东莞市九丰天然气储运有限公司

法定代表人：

委托代理人(签字)：

地址：东莞市虎门港沙田港区立沙岛作业区
立沙大道

邮政编码：523013

电话：0769-2331510

传真：0769-2331517

开户银行：

银行帐号：

日期： 年 月 日

设计人名称：

广东寰球广业工程有限公司

法定代表人：王 伟

委托代理人(签字)：

地址：广州市天河区黄埔大道中199号中
国石油广州大厦18楼

邮政编码：510655

电话：020-81219448

传真：020-81217882

纳税人识别号：44010345585829X

开户银行：中国工商银行广州云山支行

银行帐号：3602006009000793746

日期：2016年7月2日

投标人人员情况一览表

投标人：广东寰球广业工程有限公司、深圳市工勘岩土集团有限公司

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
项目（技术）总工程师	刘书华	副总经理/总工程师	高级工程师	
项目经理	黄炜	低温事业部经理/主任工程师	高级工程师	附后
勘察负责人	许建瑞	副总工程师	正高级工程师	附后
工艺专业负责人	陈彩虹	主任工程师	高级工程师	详见： 重点专业技术人员 业绩
管道专业负责人	李胜	副主任工程师	高级工程师	
仪表专业负责人	曾建辉	主任工程师	高级工程师	
电气专业负责人	展卫洲	副主任工程师	高级工程师	
总图专业负责人	唐尔东	主任工程师	高级工程师 注册城乡规划师	
土建专业负责人	方振	主任工程师	高级工程师	
设备专业负责人	冯建	设备室副主任	高级工程师	
给排水消防专业负责人	黄万桃	副总工程师	高级工程师 注册公用设备工程师	
调试专业负责人	薛广华	副主任工程师	工程师	
概算专业负责人	范欣	项目管理部 副主任	高级工程师	
文控工程师	孙梅		工程师	

Ø 项目经理

姓名	黄炜	年龄	45	学历	本科
职称	高级工程师	职务	低温事业部经理/ 主任工程师	从业年限	22
毕业学校	2003年毕业于广东工业大学化学工程与工艺专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2010~ 至今	广东大鹏 LNG 接收站运营维保系列改造项目		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2025~ 至今	新加坡 LNG 永久装车站项目		设计经理	新加坡液化天然气有限公司	
2024	广州 LNG 应急调峰储气库项目南沙热值稳定供气（BOG 外输）		设计经理	粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司	
2025	关于接收站 ORV 更新改造方案研究		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	广东大鹏 LNG 接收站加氯装置改造项目详细设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	广东大鹏 LNG 接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架工程设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	广东大鹏 LNG 接收站场前区建筑物改造项目方案设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	深圳大鹏前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023	广东大鹏 LNG 接收站中控楼空调通风系统和建筑布局调整详细设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023	广东大鹏 LNG 接收站东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置详细设计		设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023~2024	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目 30 万吨/年聚苯乙烯装置 EPC		管道专业审核人	中国石油天然气股份有限公司广西石化分公司	

2023~2024	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目 30 万吨/化工固体产品联合仓库 EPC	管道专业审核人	中国石油天然气股份有限公司广西石化分公司
2023	远景绿能仓储（锦州）有限公司低温绿氨储运项目基础设计	设计经理	远景绿能仓储（锦州）有限公司
2023	远景零碳技术（赤峰）有限公司 152 万吨/年零碳氢氨项目(一期)基础设计	设计经理	远景零碳技术（赤峰）有限公司
2023	珠海汇华 LNG 接收站项目库区工程（预）可行性研究报告	设计经理	珠海汇华基础设施投资有限公司
2023	广东大鹏 LNG 接收站扩建项目操作影响评估	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2023	江苏赛宝龙石化有限公司年产 36 万吨聚苯乙烯扩建工程项目	管道专业审核人	江苏赛宝龙石化有限公司
2022	广东大鹏 LNG 接收站加氯装置改造项目方案设计	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2022	九丰甲醇装车油气回收项目设计	设计经理	东莞市九丰能源有限公司
2022	东莞市九丰能源有限公司 LPG 系统技改及参数优化设计项目	设计经理	东莞市九丰能源有限公司
2022	惠州港荃湾港区公用液化烃库区项目可行性研究报告（含项目建议书）	设计经理	惠州港能源码头投资有限公司
2021	广东大鹏 LNG 接收站项目适用基础设计要求更新工作	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2021	广东大鹏 LNG 接收站海水管道系统可靠性研究	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2021	星辉环保材料股份有限公司年产 30 万吨聚苯新材料生产项目二期工程	管道专业审核人	星辉环保材料股份有限公司
2020	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程初步设计	设计经理/ 管道专业审核人	江苏中石油昆仑液化气有限公司
2020	佛燃能源元亨仓储股权投资项目建设工程可行性研究报告	设计经理	佛山市华昊能能源投资有限公司
2020	广东小虎液化天然气有限公司 LNG 调峰储气库项目可行性研究报告	设计经理	广东小虎液化天然气有限公司
2020	马来西亚 GPS 低温 LPG 接收站项目	设计经理/ 管道专业审核人	HQSM Engineering Pte. Ltd.

2019	广东大鹏 LNG 接收站扩能改造方案研究	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2019	梧州临港经济区 LNG 应急调峰储备中心项目可行性研究报告	设计经理	北京燃气集团藤县有限公司
2019	东莞市九丰化工有限公司库区与阳鸿甲醇管线连接改造项目	设计经理/工艺管道专业审核人	东莞市九丰化工有限公司
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道工程设计	设计经理/工艺管道专业审核人	东莞市九丰能源有限公司
2018	浙江乍浦美福码头仓储有限公司美福码头仓储二期扩建项目可行性研究报告	设计经理	浙江乍浦美福码头仓储有限公司
2018	新荣泰码头有限公司码头配套新增低温物料系统项目低温乙烯、低温液氨、低温丙烷、低温丁烷项目初步设计审查及施工图设计审查	设计经理	新荣泰码头有限公司
2018	青岛董家口 LPG 项目股权收购可行性研究报告	设计经理	昆仑燃气有限公司
2018	广东大鹏 LNG 接收站部分工艺设施改造及核算设计服务	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2018	广东大鹏 LNG 接收站维修楼改造项目方案设计	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2017	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程可行性研究报告	设计经理	中石油昆仑液化气有限公司华南分公司
2017	广东大鹏 LNG 接收站水击分析后应力超标点支架改造工程	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2017	广东大鹏 LNG 接收站码头冷循环流量核算报告	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2017	葫芦岛港低温液化石油气 (LPG) 仓储项目可行性研究报告	设计经理	葫芦岛港集团有限公司
2016	广州 LNG 应急调峰气源站项目可行性研究报告	设计经理	广州燃气集团有限公司
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)	设计经理	东莞市九丰天然气储运有限公司
2016	东莞市九丰能源有限公司 LPG 公用码头改造项目提高 LNG 卸船速度方案设计	设计经理	东莞市九丰能源有限公司

2016	中电投热电厂临时锅炉 LNG 气化工程设计合同	设计经理	东莞市九丰天然气储运有限公司
2015	广州南沙天然气应急调峰气源站项目一期工程（龙穴南港址及沙仔港址）工程方案论证报告	设计经理	广州燃气集团有限公司
2015	哈纳斯液化天然气江阴接收站项目技术方案比选报告	设计经理	哈纳斯液化天然气投资（上海）有限公司
2014	新海能源（珠海）有限公司 LNG 接收站项目预可行性研究报告	设计经理	新海能源（珠海）有限公司
2013	广东大鹏 LNG 接收站接收站工艺系统因果图更新	设计经理	广东大鹏液化天然气有限公司
2013	天津宁和天然气热电联产项目液化天然气应急调峰储备库项目可行性研究报告及前期咨询	设计经理	天津宁河亨达新能源开发有限公司
2011	广东大鹏 LNG 接收站槽车 7 套臂、BOG 压缩机及高压补气线项目	设计经理/工艺管道负责人	广东大鹏液化天然气有限公司
2010	东莞市九丰能源有限公司高纯度复合 LPG 加工项目 LNG 工程	设计副经理/管道专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2010	广东大鹏 LNG 一期接收站项目—第四条卸料臂	设计经理兼工艺管道负责人	广东大鹏液化天然气有限公司
2010	广东 LNG 大鹏一期三号罐配套设施项目—槽车新增三套臂工程	设计经理兼工艺管道负责人	广东大鹏液化天然气有限公司
2009	广东大鹏 LNG 接收站可靠性项目	现场设计总代表	广东大鹏液化天然气有限公司
2008	广东东莞九丰 LNG 工程初步设计	管道负责人	东莞市九丰能源有限公司
2007	惠州大亚湾化工助剂厂初步设计及施工图设计	管道专业负责人	中海石油基地集团有限责任公司采油技术服务分公司
2003~2006	广东大鹏 LNG 接收站一期工程 EPC	管道设计人、现场专业设计代表	广东大鹏液化天然气有限公司

普通高等学校
毕业证书



中华人民共和国教育部监制

No. 01963622

学生 黄炜 性别 男
一九八〇年十月四日生,于一九九九年
九月至二〇〇三年六月在本校
化学工程与工艺专业
四年制本科学习,修完教学计划规
定的全部课程,成绩合格,准予毕业。

校(院)长:

校 名: 广东工业大学

二〇〇三年六月三十日

学校编号: 118451200305001519



粤高职称字第1300101084804 号



黄炜 于二〇一三年
十一月,经广东省化工工程
技术高级工程师资格

评审委员会评审通过,
具备化工工程高级工程师
资格。特发此证

发证机关: 广东省人力资源和社会保障厅

二〇一四年一月二十一日

业绩证明:

1) 广东大鹏液化天然气有限公司 LNG 接收站运营维保系列改造项目

GDLNG-TS-PO-230011

长期设计合同

长期设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-230011)

(承包方合同编号: 23-HQGDCP-05)

2023 年 04 月 21 日

长期设计合同协议书

(编号: GDLNG-TS-PO-230011)

本协议书于 2023 年 04 月 21 日由以下双方在深圳市福田区签订:

- (a) 广东大鹏液化天然气有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的中外合资企业, 注册地址在深圳市福田区深南大道 4001 号时代金融中心 11 楼(以下简称“业主”)。
- (b) 广东寰球广业工程有限公司: 一家根据中华人民共和国法律设立和存续的企业, 注册地址在 广州市天河区黄埔大道中 199 号(以下简称“承包方”)。

鉴于,

- (a) 业主需要完成本合同项下广东大鹏液化天然气有限公司长期设计的服务;
- (b) 承包方有资质和能力以及人员并愿意按照本合同规定承担和完成工作;

为此, 业主和承包方达成以下协议:

1. 本协议书中的词语和措辞的含义, 应具有合同条件项下定义所分别赋予它们的含义。
2. 下列文件应一同组成完整的“工程设计合同”(下称“合同”):
 - (a) 合同协议书
 - (b) 合同条件
 - (c) 附件
 - (i) 附件 A: 工作范围和技术要求
 - (ii) 附件 B: 合同价格和支付条件
 - (iii) 附件 C: 健康、安全、保安和环保要求(HSSE)
 - (iv) 附件 D: 工作指令
 - (v) 附件 E: 付款通知书
3. 本协议书、合同条件及其他各附件取代双方在本合同签订之前关于工作和合同相关事宜的所有口头和/或书面的沟通、讨论、谈判、协商和/或协议。
4. 除非本合同明示规定, 组成本合同的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, 其效力优先顺序为:
 - (a) 合同协议书和合同条件;
 - (b) 附件 A(工作范围和技术要求);
 - (c) 附件 B(合同价格和支付条件) 及其余附件;
 - (d) 附件 D(工作指令)。
5. 承包方应按照本合同规定履行合同并完成工作, 为此业主应按本合同规定向

承包方支付相应的款项。


6. 本协议一式二份，业主执一份，承包方执一份，每一份均有原始签名，其无论为何目的均应视为原件。
7. 本协议有效期自 2023 年 4 月 21 日起，至 2026 年 4 月 20 日止。
8. 生效

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述日期生效。


签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司

签署：
姓名：Lei Pan
职务：财务总监

签署：
姓名：郝云峰
职务：总裁

承包商：
广东寰球广业工程有限公司

签署：
姓名：何健
职务：副总经理

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0313 1 2022-11-24
长期设计服务承包商工作范围及技术要求	页码:	4 of 12

结合 GDLNG 的生产设施、设备现状和技术条件，使技术方案等切实可行。

4.0 工作范围

4.1 服务方的工作范围包括接收站及输气干线设施以下类项或内容的工程设计、技术服务工作，具体的描述和要求应按照工作指令单（附件 1）。

4.2 改造工程、维修和维护工程的勘察设计。

4.3 在役设施的变更研究评估或设计，包括但不限于：

- LNG 储罐
- 输气管道
- 工艺系统
- 设备和配管
- 火炬/放空系统
- 电力系统
- 仪表、通信和控制系统
- 计量系统
- 泄压/安全系统
- 公用系统
- 防腐和阴极保护系统
- 安全运行限制
- 一般厂区建（构）筑物

4.4 根据公司提供的资料，服务方进行现场勘察，更新绘制图纸和相关技术文件，包括但不限于：

- 总平面布置图
- 工艺和仪表流程图
- 配管和设备布置图
- 配电系统图
- 电气设备布置图
- 接地系统图
- 电气单线图

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0313 1 2022-11-24
长期设计服务承包商工作范围及技术要求	页码:	5 of 12

- 仪表回路图
- 建筑结构及平面布置图
- 仪表及其他专业平面布置图
- 工艺和仪表控制说明
- 其他相关技术规格书

4.5 理论计算和分析，包括但不限于：

- 工艺管道的柔性设计及分析
- 其它工艺、结构、控制和安全、电气等各专业理论和应用计算及模型分析等

4.6 支持施工承包商绘制改造工程、维修和维护工程竣工图。

改造工程、维修和维护工程完工后，施工承包商将提供反映工程施工状况的“红线图”和相关资料，服务方应核查所有的施工内容是否满足设计要求，并根据“红线图”和相关资料绘制与施工“红线图”等相关资料一致的竣工图。服务方绘制的竣工图应经施工承包商和监理单位（如有）审核和签字确认。

4.7 专项工程和技术咨询（供 GDLNG 内部审批），包括但不限于：

- 项目预可行性研究
- 项目可行性研究
- 专项技术评价、论证

4.8 维修和维护技术咨询服务。

以上工作范围不包括 GDLNG 认为重要的场站建（构）筑物、线路水工保护构筑物以及工程地质勘察和测量等以其它行业设计内容为主的工程项目（非石油化工、石油天然气工程类）。但是，如 GDLNG 要求，服务方应承担与其资质相应的建（构）筑物设计和工程地质勘察和测量工作。

5.0 设计和技术服务的依据与标准

服务方应依据 GDLNG 的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、参照规范和良好的工程作法进行设计和技术服务工作。

GDLNG 将根据需要提供给服务方必要的图纸、技术规格书和相关技术资料作为服务方的设计和技术服务的基础资料，服务方应对其符合性和适用性进行

2) 新加坡 LNG 永久装车站项目

新加坡 LNG 永久装车站项目详细设计合同

SLNG Permanent Truck Loading Facility Project, Singapore

甲方合同编号: CIWES-J2502-S-01

乙方合同编号: 25-HQGDD-14

签署日期: 2025 年 4 月 1 日

签署地点：广东广州

甲方: 中国国际水利电力(新加坡)有限公司

乙方: 广东寰球广业工程有限公司

甲方委托乙方承担 LNG 永久装车项目的设计任务(项目名称: SLNG Permanent Truck Loading Facility Project, Singapore), 经双方协商, 签订本工程设计合同, 以兹共同遵守。



1) 合同签定的依据:

- 1.1 《中华人民共和国民法典》；
1.2 甲方提供业主的技术规范、图纸及设计要求；
1.3 双方分工范围表参见附件 1
1.4 本项目土建结构设计按照欧标和新加坡标准，卸油臂系统设计按照招标文件规定的标准进行，电气仪表按 IEC 及新加坡，消防按新加坡当地标准。本合同执行的具体技术标准和要求需以甲方提供给乙方的附件 2《项目规范及设计文件》中的技术规范要求为准，且乙方对其提供的技术或需要符合的合法性合规性负责。甲方负责向政府报批所需乙方提交设计资料图纸并复核并转递满足新加坡批准或规范要求。

2) 设计依据和导则:

- a) 甲方提供给乙方的基础资料、询价要求及相应设计要求；资料清单参见附件 2 中列出的内容；
- b) 政府报批及关键路线上有关图纸的主要节点计划参见附件 3；
- c) 乙方提供的初步文件将铁青单参见附件 4；
- d) 本项目主要要求的 Studies 及乙方配合 Studies 需提交文件清单参见附件 5；

33. 具体设计工作大考及设计周期:

- a) 第一阶段：乙方各专业主工艺工程师按要求进行详细设计，乙方负责提供并确定库板的位置，设备荷载条件给甲方，设备基础有桩基图版由新加坡 QPTE 负责出图；
- b) 第二阶段：乙方完成下列工作的图版：Master Drawing List，总图，PID，初步建构筑物、管廊布置图，电气单线图，控制系统系统图，堆场管线布置图，主要设备清单，设备技术规格及技术参数表等，并协助甲方完成 HAZOP 工作；在本阶段内，政府批准需要提交的相关图线，乙方应在收到甲方反馈意见 5 个工作日内完成修改并提交甲方。

10-11-1968

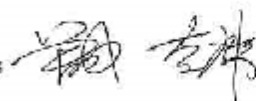
- c) 第二阶段：乙方进行详细设计，出 0 版（IFC）施工图，并经过 QP/PE 及业主的审核批准；
- d) 甲方现场施工阶段，乙方需有专人就甲方在施工过程中遇到的设计问题及时进行沟通、回复，并提供处理意见；
- e) 现场施工、试验、调试完成后，根据甲方提供的施工图上的标注，完成竣工图(as-built drawings)
- f) 3D 模型：乙方应派遣建模工程师携带相关模型的 review 文件，在新加坡现场参加业主及咨询公司的审核工作；
- g) 乙方的出图计划应满足项目的整体规划进度，详细的设计进度及出图顺序在设计推进过程中将反应到乙方提供的详细设计工期表，详见附件 3，并遵照执行。

以上各阶段，根据需要，按照甲方的要求，乙方派遣 1-2 名设计代表到现场工作。就乙方设计的图纸和文件，乙方需就对业主及咨询公司审核后的意见在规定的时间内和工作范围内回复和更新图纸及文件。

- 4) 双方工作范围及义务、责任：
 - a) 甲方根据分工表附件 1 及时提供给乙方设计所需基本设计参数等，并对所提供资料的真实性、准确性、完整性及时性负责；
 - b) 乙方按附件 1、2 和 3 的规定和要求提供相关的英文版的设计计算书、详图设计等，并按新加坡政府和业主的要求提供项目工作范围内的开工、实施、完工所需的技术支持，并应同时提供有关的电子版图纸及文件（包括 PDF 版本及可编辑电子版）。
 - c) 在设备采购过程中，乙方将负责完成所有设备的技术参数表及技术规范，并对供货商提交的技术资料进行技术评估，以及实际供货过程中对厂家提供的图纸和技术文件进行审核批准；
 - d) 甲方负责及时组织完成第三方的审图工作，保证项目工期；
 - e) 乙方要积极优化设计，控制项目成本，并配合甲方向业主推动乙方提出的优化设计方案的论证并实施；
 - f) 3D 模型工作范围：包括现有管廊上管道及电缆桥架应包含在 3D 模型中，接入点位置也应在模型中表示明确，并提供施工用的单线图（含材料表）；
 - g) 乙方承诺用于本项目设计的所有软件均为合法正版软件。
 - h) 乙方派驻现场的设计代表，按合同第 9 条款协助甲方完成相应技术工作；
- 5) 合同文件优先次序：

构成合同的文件可视为相互补充和说明的，如果合同文件存在不一致时，则按如下的优先次序判断：

 - a) 本设计合同
 - b) 项目规范及技术文件附件 2，包括甲方向乙方提供技术交底文件等
 - c) 附录中设计分二表附件 1；
 - d) 设计工作工期表附件 3
 - e) 附录中其他条件附件 4-6；



6) 合同金额及付款条件:

本合同的暂估含税总价为¥1,971,360.00 元(人民币壹佰玖拾柒万壹仟叁佰陆拾元整), 不含税价为¥1,859,773.58 元, 税金为¥111,586.42 元, 其中

- a) 设计费和采购技术服务费含税总价为¥1,800,000.00 元(人民币壹佰捌拾万元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税。其中不含税价为¥1,698,113.20 元, 税金为¥101,886.80 元, 乙方详细分项报价清单见附件 6;
- b) 选择项: 如果取消建模设计, 设计费和采购技术服务费固定含税总价为 1,470,000.00 元(人民币壹佰肆拾柒万元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税;
- c) 现场服务费暂估含税总价为¥171,360.00 元(人民币壹拾柒万壹仟叁佰陆拾元整), 仅含国内 6%增值税, 不含其余税。(按 1 人 60 日, 2856 元/日/人估算) 现场服务费用按人工单价按季度据实结算, 具体人工单价见报价清单附件 6;
- d) 第一阶段, 当乙方完成双方约定的第一阶段工作后, 乙方向甲方开具相应的正式发票后, 甲方向乙方支付设计费总额的 10%;
- e) 当乙方通过 Hazop 审查, 在收到乙方开出的发票后, 甲方再付总设计费总额的 20%;
- f) 当乙方完成 RFA(Release for Approval)版设计文件, 在收到乙方开出的发票后, 甲方再付总设计费总额的 30%;
- g) 当乙方提交完所有的详细设计图及相关资料(包括审图工作)并获得甲方及业主的批准后, 在收到乙方开出的发票后, 甲方应付总设计费总额的 32%;
- h) 当工程全部竣工移交完成, 乙方提交完汇总后竣工图后, 在收到乙方开出的发票后, 甲方应付总设计费总额的 8%。

设计费和采购技术服务费固定含税总价		合同金额 (元)	¥1,800,000.00
阶段	成果	支付比例	支付金额 (元)
第一阶段	带确定坐标的总图, 并提供设备载荷给甲方	10%	¥180,000.00
第二阶段	提交 Rev. A 图纸: Master Drawing List, 总图, PID, 初步建筑图, 管廊布置图, 电气单线图, PLC 系统架构图, 埋地管线布置图, 主要设备清单, 设备技术规范及技术参数表等, 并完成 HAZOP 评审	20%	¥360,000.00
第三阶段	RFA 图纸提交	30%	¥540,000.00
	经过业主/咨询的审核批准, 提交“0”版 HFC 图纸	32%	¥576,000.00
第四阶段	完成竣工图 (As-built Drawings)	8%	¥144,000.00



知识产权除外。

- c) 其他未尽事宜，经双方协商达成一致后，形成合同补充文件，经双方授权代表签字后，同本合同具有同等法律效力。
- d) 本合同生效条件：甲乙双方签字盖章之日起生效。

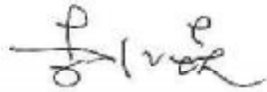
(以下无正文)

(本页为签署页)

甲方：

中国国际水利电力(新加坡)有限公司

授权代表(签字)



乙方：

广东寰球广业工程有限公司

授权代表(签字)



2015.04.07

附录文件：

5 of 5 陈 志伟

3) 粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计

南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务 采购项目合同

合同编号：甲 411020240078BC 乙方 24-HQGDD-46

需方（甲方）：粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司

供方（乙方）：广东寰球广业工程有限公司

经询价，确定乙方为甲方南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务采购项目的成交人。根据《中华人民共和国民法典》及有关法律、法规的规定，经合同双方协商一致，签订本合同。

第一条 项目名称：南沙热值稳定供气（BOG 外输）一阶段工程设计服务采购项目。

第二条 项目地点：广州市南沙区粤海路 1 号。

第三条 项目内容：

包括但不限于初步设计文件（含初步设计概算）编制、施工图设计文件（含工程量清单、施工图预算）编制、设备采购招标技术文件（含技术规范书、招标预算等）编制、施工承包工程招标技术文件（含工程量清单、技术规范书、施工招标预算等）编制、专项（专题）分析报告、工地现场服务、配合图纸审查及工程验收（含竣工图编制）等。

第四条 服务要求：

1、服务内容包括现场调查、编制设计图、概算书、技术计算书等，并对施工期间进行跟踪服务、参与图纸会审、技术交底、施工指导、设计变更、竣工验收。

2、乙方提交的设计工作成果，必须通过相关部门（包括政府或

监管部门)、专家的备案、评审、审查或审核,必须满足“安全可靠、经济合理、兼顾美观”的要求,最终方案需经甲方认可。

3、设计成果必须包含(不限于):

- (1) 初步设计文件(含初步设计概算)
- (2) 施工图设计文件(含工程量清单、施工图预算)
- (3) 设备采购招标技术文件(含技术规范书、招标预算等)
- (4) 施工承包工程招标技术文件(含工程量清单、技术规范书、施工招标预算等)
- (5) 专项分析报告(按需,如HAZOP、HAZIP、SIL、QRA 安全专篇、环保专篇、职业卫生专篇、消防专篇等)
- (6) 竣工图设计文件

第五条 交付时间和质保期:

1、时间要求:

- (1) 本合同签订后 15 个自然日,交付设备采购招标技术文件;
- (2) 本合同签订后 30 个自然日,交付初步设计文件;
- (3) 本合同签订后 30 个自然日,交付初施工承包工程招标技术文件;
- (4) 本合同签订后 60 个自然日,交付施工图设计文件;
- (5) 项目竣工验收后 30 个自然日,交付竣工图设计文件;
- (6) 提交的最终成果必须通过相关部门、专家的审查。

2、质保期:全部成果资料移交甲方审查验收合格之日起 1 年。

第六条 承包方式、合同价款、付款方式:

1、承包方式:固定总价承包方式。

2、合同价款: 总价(含税): ¥3000000.00 元(大写:人民币叁拾万元整);其中不含税金额 ¥283018.87 元,税率 6%,增值税

2、本合同附件《廉洁协议》是本合同不可分割的部分，享有与本合同同等法律效力。

3、本合同于 2024 年 11 月 27 日在广州市南沙区签订，经甲乙双方代表签署并加盖公章后生效；合同一式陆份，甲方执叁份，乙方执叁份，均具有同等法律效力。

附件 1：廉洁协议

（以下无正文）

甲方：粤海（番禺）石油化工储运开发有限公司（盖章）

法定代表人（或委托代理人）：



乙方：广东寰球广业工程有限公司（盖章）

法定代表人（或委托代理人）：



4) 广东大鹏液化天然气有限公司关于接收站 ORV 更新改造方案研究



广东大鹏液化天然气有限公司
GUANGDONG DAPENG LNG COMPANY LTD.

工作指令

业主根据 GDLNG-TS-PO-230011 长期设计合同 向承包商发出工作指令	
业主：广东大鹏液化天然气有限公司 承包商：广东寰球广业工程有限公司 工作指令编号： GDLNG-TS-PO-230011-235	合同号：GDLNG-TS-PO-230011 合同名称：长期设计合同 有效期：2023/4/21 至 2026/4/20 本指令联系人：王慧颖 0755-33326762
工作描述	
<p>主题：关于接收站 ORV 更新改造方案研究的工作指令</p> <p>1、服务地点：承包商办公室、接收站。</p> <p>2、服务内容：接收站 ORV 更新改造方案研究。</p> <p>3、服务要求：</p> <p>3.1 背景</p> <p>根据《特种设备目录》、《固定式压力容器安全技术监察规程》（TSG 21-2016）相关要求，使用超过 20 年的压力容器视为达到设计使用年限。</p> <p>目前，接收站现有 7 台 ORV，其中 5 台 ORV 于 2006 年投入使用，按上述要求，将于 2025 年 12 月达到设计使用年限。</p> <p>为保证接收站合规、安全、可靠运行，业主计划开展接收站 ORV 更新改造方案研究。</p> <p>3.2 工作范围</p> <p>承包方应基于接收站 ORV 现有设备资料、定期检验成果，综合现场生产需要情况，采用先进技术、开展现有 ORV 更新改造方案研究工作，并提交研究报告。研究报告内容应满足项目获得政府批准的相关要求，承包商应收集现行压力容器标准规范、法律法规，包括但不限于：</p> <ul style="list-style-type: none"><input type="checkbox"/> TSG 21-2016《固定式压力容器安全技术监察规程》<input type="checkbox"/> GB/T 150.1~4-2024《压力容器》等 <p>承包商应开展包括但不限于以下工作：</p> <ul style="list-style-type: none"><input type="checkbox"/> 论述项目开展必要性；<input type="checkbox"/> 从技术性、经济性、可施工性、安全性等多角度开展 ORV 更换方案比选，包括但不限于技术路线、设备选型方案及建设、影响分析、费用对比、工期对比等；提出推荐方案并组织外部专家评审；<input type="checkbox"/> 开展项目实施风险分析。列举 ORV 在更换、试运、投产期间各种可能的操作工况，并在获得业主批准后，开展相关风险分析，并提出应对措施；<input type="checkbox"/> 完成项目总体进度计划，列出关键路径；<input type="checkbox"/> 投资估算；<input type="checkbox"/> 完成固定资产投资节能评估报告；<input type="checkbox"/> 完成项目申报报告（如需）。	



广东大鹏液化天然气有限公司
GUANGDONG DAPENG LNG COMPANY LTD.

3.3 成果提交：承包商应提交接收站 ORV 更新改造方案研究报告，内容至少包括：

- ☐ 项目概况、必要性、ORV 更换原则及说明、工程组成；
- ☐ 接收站 ORV 更换技术方案比选及改造建议(包含设备选型方案比选及建议)；
- ☐ 数字化方案，以及考虑未来与接收站相应软件控制系统接口及界面等；
- ☐ 结构及平面布置图；
- ☐ 分专业主要工作量清单；
- ☐ 主要设备、材料清单；
- ☐ 与现有系统各专业接口及界面汇总表；
- ☐ 投资估算与资金筹措；
- ☐ 项目经济和社会影响分析；
- ☐ 项目实施风险分析及应对措施；
- ☐ 项目实施计划；
- ☐ 职业卫生、职业安全、环境保护、节能等相关内容；
- ☐ 研究结论及建议；
- ☐ 必要的附件。

4、服务期限：承包商收到工作指令后，7 个日历日内完成项目资料收集、现场调研及相关准备工作；30 个日历日内完成《项目方案研究报告》A 版，并在业主意见返回后 5 个日历日内完成升版，提交供评审文件，评审会后 10 个日历日内完成项目设计文件 0 版；

其余报告，包括《固定资产投资节能评估报告》等，由承包商根据相关政府审批部门要求的格式完成。具体完成时间，从接到业主指令开始，于 30 个日历日内完成。

5、结算方式：

固定总价 ☒

综合单价 ☐

6、费用金额：¥178,464.00(税率 6%，其中不含税金额 168,362.26 元，税额 10,101.74 元)。

7、支付方式：本工作指令的工作完成，并经业主验收合格后根据合同规定支付。

业主同意并签名：	承包商同意并签名：
业主委托承包商开展本工作指令的工作	承包商完全接受本工作指令
签署： 	签署： 
业主代表：魏冬宏	承包商代表：庄旭
日期：2025 年 1 月 14 日	日期：2025 年 1 月 15 日

5) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目

接收站 SIS 系统增强可靠性项目

设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(编号: GDLNG-TS-PO-250019)

(承包方合同编号: 25-HQGDD-15)

2025 年 4 月 10 日

签署页

业主:

广东大鹏液化天然气有限公司



签署:

梁强

姓名: 梁强

职务: 总工程师

承包方:

广东寰球广业工程有限公司



签署:

庄旭

姓名: 庄旭

职务: 副总经理

5.1.1 合同价格为固定价格，以人民币为计价单位，为：¥487,540.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为¥459,943.40 元，税额为¥27,596.60 元，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、物价上涨等。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，并应依照合同条件第 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应工作成果并提交付款通知书和发票。发票和付款申请应寄（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 10 楼 技术服务部 李维毅段，邮编：518048，电话：0755-2222-6722。工作进度报告及付款通知书格式详见附件 E 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 D 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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票备注栏应注明本协议的合同编号）：

公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司

纳税登记证号码：91440300717850563J

开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10 11 层

电话：0755-2222-6555

开户银行及账号：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 业主直接付款

承包方应依照本合同规定安排支付应向与本项目相关的机构和人员支付的任何

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0544 0 2025-1-7
接收站 SIS 系统增强可靠性项目设计 工作范围和技术要求	页码:	3 of 10

1.0 项目背景及概述

广东大鹏液化天然气有限公司接收站位于深圳市大鹏新区秤头角，是国内第一个 LNG 进口试点项目，于 2006 年 9 月 28 日正式商业运营。接收站设有卸料臂、LNG 储罐、BOG 压缩机、再冷凝器、高压泵、开架式气化器、海水泵等生产设施以及配套的 DCS 系统、SIS 系统以及火气探测和消防联动系统。

大鹏公司根据安全可靠供气的要求，对接收站 SIS 联锁回路可靠性提出了新的要求，比如对有可能造成全厂关停的 SIS 联锁回路，1 选 1 的输入回路要改为 3 选 2 或者 2 选 2，如储罐压力、液位低低联锁回路，再冷凝器液位联锁回路，高压泵流量、液位、电缆套管压力联锁回路，ORV 压力、温度联锁回路，外输高压天然气管道温度低低联锁回路等。

2.0 设计工作范围

2.1 设计工作范围

本项目所涉及的 SIS 系统增强可靠性回路清单，可参见《附件 1 接收站及管线 SIL 回路清单》、《附件 2 接收站需增加可靠性 SIL 回路清单》。

本设计工作的设计范围包括：

A. 现场考察，根据相关国家标准以及大鹏公司的要求，确定 SIS 系统增强可靠性方案；

B. 根据确定的方案，在接收站因果图的基础上出具相同格式的因果图，即更新含接收站的因果图；

C. 对 SIL 评估等级为 SIL1，但未进入 SIS 系统的回路，出具相关图纸，接入 SIS 系统；

D. 对新增变送器、阀门、接线箱出具技术规格书，校验表，辅助书等文件；

E. 新增变送器、阀门、接线箱的电路路由设计，出具主电路图等；

F. 在接收站原有仪表平面布置图的基础上出具仪表平面布置图；

G. 出具仪表单线配管、配线安装及布置图，仪表清单，仪表回路图，接线图，仪表供电系统图，仪表接地系统图，联锁逻辑框图，仪表主仪表、工艺参数报警表等；

H. 出具材料表、设备表等；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0544 0 2025-1-7
接收站 SIS 系统增强可靠性项目设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 10

- I. 与新增现场仪表配套的 SIS 系统机柜内相关设备设施，如机柜、安全栅、防雷柱、I/O 卡件等的设计；
- J. 仪表、阀门、接线箱的安装图纸，包括需要增加的检维修平台、仪表安装支架的详细图纸；
- K. 设计说明，包括对报警联锁参数、报警值、联锁值等的说明；
- L. 对改造后的 SIS 回路进行 SIL 验算，并出具权威的 SIL 验算报告；
- M. 出具本改造项目的设计及实施风险评估报告。

2.2 设计图纸清单

设计承包商需要提供的图纸包括但不限于：

表 1 图纸清单

专业	图纸名称	备注
材料	设备与材料清单，技术规格书，数据表，请购书等	
仪表	仪表清单，仪表回路图，仪表平面布置图，仪表接线图，电缆走向图，机柜布置图，机柜接线图，仪表电缆表，联锁逻辑框图，仪表导压配管、配线安装及布置图等	
结构	仪表检维修平台结构图及安装图，仪表、阀门、机柜、接线箱安装图	
工艺	因果图，工艺参数表	
电气	配电图、接地图等	

2.2 技术服务

- A. 设计承包商应在项目施工招标以及施工期间提供相关的技术支持服务，包括但不限于审查技术文件、技术澄清和确认、现场技术交底、技术变更处理、现场问题解决等。
- B. 设计承包商提交的竣工图应经施工承包商和监理单位（如有）审核和签字。

6) 广东大鹏 LNG 接收站加氯装置改造项目详细设计

接收站加氯装置改造项目

详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司


(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240074)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-32)

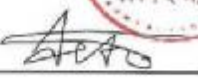
2024 年 8 月 30 日

签署页

业主 
广东大新液化天然气有限公司

签署: 
姓名: 梁强
职务: 总工程师

承包方: 
广东震球工业工程有限公司

签署: 
姓名: 庄旭
职务: 副总经理

2024.08.30

验、资格、资质和能力。

- 3.4 承包方保证按照本合同规定以勤勉的、有效的、安全的、具有专业水准的方式进行并完成本合同项下各项工作。

4 工期及工作进度计划管理

4.1 工期

承包方的工作进度应符合业主和本合同的要求。承包方的工作进度里程碑见附件 A。

4.2 工作进度计划的提交及调整

- 4.2.1 承包方应根据本合同附件 A 中的工作进度里程碑，制定出详细的工作进度计划、人员动/复员计划和仪器设备动/复员计划（如有），并于合同生效之日起七（7）日内提交业主批准并根据业主要求（若有）进行修改。业主出具开工通知书之后承包方可开始工程设计。

- 4.2.2 工作进度计划包括但不限于各项工作的安排和进度、关键线路和关键活动。工作进度计划应以条形图表述，并应包括对工作进度计划的书面说明。

4.3 工作进度计划的执行

- 4.3.1 承包方应严格按照工作进度计划进行工程设计。

- 4.3.2 虽然有 26.1 条的规定，对于控制工作进度计划需要由业主要求提供资料，承包方应提前七（7）日向业主发出书面通知。业主应在收到通知之日起七（7）日内向承包方提供资料。如果有延迟情况，业主应及时向承包方说明。

- 4.3.3 承包方知道或应该知道因其自身任何行为、事实或任何情况将导致工作进度比对工作进度计划出现延误时，承包方应立即通知业主，并自行和/或促使所有分包方采取为避免该延误而可能需要采取的一切行动。承包方应同时向业主提交一份弥补延误计划进展表，其中应详细说明弥补延误的方式。按照上述所进行的任何弥补延误的工作和行为所导致的任何成本、费用、风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作或因不可抗力事件之外，若承包方因自身原因未能按工作进度计划进行或完成工程设计、且在业主要求弥补延误后十五（15）日内未能弥补延误或提供经业主认可的弥补延误计划进展表，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：¥309,838.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为 ¥291,290.57 元，税额为 ¥17,537.43 元。具体

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0533 0 2024-8-15
接收站加氯装置改造项目详细设计 工作范围和技术要求	页码:	3 of 9

1.0 概述

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主”）接收站现有加氯装置自一期投产使用至今，已运行超 18 年，设备、管道及遮阳棚结构均存在老化现象：电极管长时间使用后经常发生漏水、堵塞、流量低、绝缘低等故障；加药泵、增压泵、风机、管道及钢结构等腐蚀严重，地基下沉开裂，脱氯罐支撑锈蚀，遮阳棚顶部彩钢瓦锈蚀严重。各设备设施运行故障率及维修费用较高。

此外，正在实施的接收站可靠性改造项目计划于 2025 年投产，投产后接收站的最大气化外输能力将有所提高，对配套的海水系统可靠、安全运行提出更高要求。

目前，广东寰球广业工程有限公司已完成接收站加氯装置改造项目方案设计，业主已完成相关设备制造商考察。本工作将委托设计院在上述成果基础上，开展接收站加氯装置改造项目详细设计。

2.0 工作范围

2.1 总体要求

承包方应在合同条款及有关法律规定的条件下，提供接收站加氯装置改造项目详细设计及工程采购、工程建设所需要的技术服务，以下将上述这些服务内容统称为“工作”。

虽然业主方将以《工作范围》委托给承包方，但业主方有权按照合同及有关附件规定的条件随时增减以下所叙述的工作内容。

2.2 工程范围

本项目要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜，针对接收站加氯装置改造项目的详细设计和技术支持。

承包商应基于方案设计及设备制造商考察成果，结合现场情况，完成接收站加氯装置改造项目详细设计，项目主要工作包括但不限于：

- 结构、土建：防腐平台、泵垫基础、更换，房钢结构及彩钢瓦、遮阳棚防腐等；
- 工艺、机械：更换海水增压泵单元、加药泵单元、风机单元、脱氯罐单元、阀门管道等，新增酸洗单元；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GIDLNG-TS-SW-0533 0 2024-8-15
接收站加氯装置改造项目详细设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 9

- 电气、仪表：更换变压整流器单元、电解制氯单元、电源及控制单元、电气仪表部件、检测仪器单元、动力及信号电缆等。

2.3 设计成果

承包商应完成相关工作并提交包括但不限于以下设计成果：

- 说明书；
- 更新后的总图；
- 工艺及仪表流程图；
- 因果图和联锁说明；
- 电缆敷设图；
- 电缆表；
- 接线图；
- 设备表；
- 材料表；
- 设备安装图；
- 管道布置图；
- 设备、阀门规格书、数据表、系统文件；
- 基础平面布置图及详图施工说明书。

2.4 建设期技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工验收技术标准。承包商提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务，承包方必须负责按时提供技术文件，并及时进行设计文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息及时更新设计文件。承包方应负责业主方采购时的技术澄清工作。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应地专业代表在建设期提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更，现场服务的人数和时间将视双方组织的工实际要求来共同确定。

2.5 其他

建设完成后，承包方应依据施工承包商提供的总图出版竣工图纸。

7) 广东大鹏 LNG 接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架工程设计

接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架

工程设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240057)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-22)

2024 年 7 月 15 日

签署页

业主

广东大鹏液化天然气有限公司

签署:

姓名: 梁强

职务: 总工程师

承包方:

广东寰球广业工程有限公司

庄旭

签署:

姓名: 庄旭

职务: 副总经理

以及其履行本合同的所有人员具备确保承包方充分且适当履行其在本合同的经验、资格、资质和能力。

- 3.4 承包方保证按照本合同规定以勤勉的、有效的、安全的、具有专业水准的方式进行并完成本合同项下各项工作。

4 工期及工作进度计划管理

4.1 工期

承包方的工作进度应符合业主和本合同的要求。承包方的工作进度里程碑见附件 A。

4.2 工作进度计划的提交及调整

- 4.2.1 承包方应根据本合同附件 A 中的工作进度里程碑，制定出详细的工作进度计划，人员动/复员计划和仪器设备动/复员计划（如有），并于合同生效之日起七（7）日内提交业主批准并根据业主的要求（若有）进行修改。业主出具开工通知书之后承包方方可开始工程设计。

- 4.2.2 工作进度计划包括但不限于各项工作的安排和进度、关键线路和关键活动。工作进度计划应以条形图表述，并应包括对工作进度计划的书面说明。

4.3 工作进度计划的执行

- 4.3.1 承包方应严格按照工作进度计划进行工程设计。

- 4.3.2 虽然有 26.1 条的规定，对于提交工作进度计划需要由业主按本合同提供的资料，承包方应提前七（7）日向业主发出书面通知。业主应在收到通知之日起七（7）日内向承包方提供资料。如果有特殊情况，业主应及时向承包方说明。

- 4.3.3 承包方知道或应该知道因自身任何行为、事实或任何情况将导致工作进度计划对工作进度计划造成延误时，承包方应立即通知业主，并自行和/或促使所有分包商采取为避免该延误而可能需要采取的一切行动。承包方应同时向业主提交一份弥补延误计划时间表，其中应详细描述其弥补延误的方式，按照上述所进行的任何弥补延误的工作和行为所导致的任何成本、费用，风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作和/或不可抗力事件之外，若承包方因自身原因未能按工作进度计划进行或完成工程设计，且在业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时间表，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：¥312,160.00 元（下称“合同

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0526 1 2024-7-2
接收站 NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架 工作范围和技术要求	页码:	3 of 4

1.0 项目背景

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主”）接收站一期工作建造时，ORV 和 SCV 下游碳钢管线设有保冷层，后研究确定，ORV 和 SCV 下游的 NG 介质管道没有保冷的需求，保冷层易引起保温层下腐蚀，给阀门维护、法兰检漏带来不便。2010 年实施变更，由于在运行过程中拆除并更换保冷管支架周期长、风险大，变更实施时只拆除管线保冷层，保留了保冷支架。管线保冷层拆除后，对保冷管架的断面进行防水处理，避免水汽进入聚氨酯和管道间的缝隙引起管道腐蚀。

2023 年按业主完整性管理要求，抽选 10%比例保冷支架拆除进行腐蚀检测，经检测评估，腐蚀情况较为严重，按业主完整性管理要求及安全生产管理要求，拆除剩余保冷支架进行防腐处理，并将保冷支架更换为常温支架。

2.0 工作范围及技术要求

2.1 工作范围

将 320 个（含 28 个固定支架）NG 碳钢管道保冷支架更换为常温支架，

承包商应开展包括但不限于以下工作：

- (1) 现场调研；
- (2) 资料整理；
- (3) 支架应力核算；
- (4) 支架更换详细施工方案（含风险分析）；
- (5) 设计文件技术交流，施工问题咨询等。

承包商提供的成果文件名称但不限于如下内容：

- (1) 施工方案；
- (2) 支架施工区；
- (3) 材料表。

2.2 其他要求

承包商应在《施工方案》中明确施工验收技术标准，并负责提供材料采购和建设期间与工程设计相关的以及承包商合同所要求的技术服务承包商应满足业主方工作范围的要求。

8) 广东大鹏 LNG 接收站场前区建筑物改造项目方案设计

接收站场前区建筑物改造项目

方案设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司


(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240052)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-21)

2024 年 7 月 15 日

签署页

业主: 
广东大鹏液化天然气有限公司

签署: 
姓名: 梁强
职务: 总工程师

承包方: 
广东寰球广业工程有限公司

签署: 
姓名: 庄旭
职务: 副总经理

验、资格、资质和能力。

- 3.4 承包方保证按照本合同规定以勤勉的、有效的、安全的、具有专业水准的方式进行并完成本合同项下各项工作。

4 工期及工作进度计划管理

4.1 工期

本合同项下工期应自生效之日起 60 个日历日内完成方案设计。

承包方的工作进度应符合业主和本合同的要求。承包方的工作进度见附件 A。

4.2 工作进度计划的提交及调整

- 4.2.1 承包方应根据本合同附件 A 中的工作进度，制定出详细的工作进度计划、人员动/复员计划和仪器设备动/复员计划（如有），并于合同生效之日起七（7）日内提交业主批准并根据业主的要求（若有）进行修改。业主出具开工通知书之后承包方可开始方案设计。

- 4.2.2 工作进度计划包括但不限于各项工作的安排和进度、关键线路和关键活动。工作进度计划应以条形图表述，并应包括对工作进度计划的书面说明。

4.3 工作进度计划的执行

- 4.3.1 承包方应严格按照工作进度计划进行方案设计。

- 4.3.2 虽然有 26.1 条的规定，对于延误工作进度计划需要由业主按本合同提供的资料，承包方应提前七（7）日向业主发出书面通知。业主应在收到通知之日起七（7）日内向承包方提供资料。如果有特殊情况，业主应及时向承包方说明。

- 4.3.3 承包方知道或应该知道因其自身任何行为、事实或任何情况将导致工作进度比对工作进度计划更延误时，承包方应立即通知业主，并自行和/或促使所有分包商采取为避免该延误而可能需要采取的一切行动。承包方应同时向业主提交一份弥补延误计划/进度表，其中详细说明弥补延误的方式。按照上述所进行的任何弥补延误的工作和行为所导致的任何成本、费用、风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作和/或不可抗力事件之外，若承包方因自身原因未按工作进度计划进行或完成方案设计，且在业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：¥357,654.00 元（下称“合同

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0523 0 2024-6-12
广东大鹏液化天然气接收站场前区建筑物改造项目 方案设计工作范围和技术要求	页码:	3 of 12

一、项目背景

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主”）接收站场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）于 2006 年随接收站项目投产并投入运营使用。其中行政楼为业主日常会议办公场所，餐厅为业主及承包商人员用餐场所，东门门卫室为业主日常人员进出登记及安保服务场所。

其中行政楼建筑面积 1441.6 平方米，餐厅建筑面积 393.8 平方米，东门门卫室建筑面积 83.4 平方米，随着业主接收站新建维修科研楼于 2024 年建成投入使用，现有场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）功能布局根据实际需求进行变化调整。按照统筹兼顾、合理布局、科学规划、集中建设的原则，结合接收站各部门日常工作的实际需求，业主决定对现有场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）进行规划改造（如确有必要，可拆除改建）。为此，业主拟委托具备相应设计资质和能力的设计单位开展行政楼、餐厅及东门门卫室的改造方案设计工作。

二、工作范围

本项目要求承包方为业主提供功能齐全、切实可行、造价适宜的接收站场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）改造项目的方案设计。

承包方应依据接收站场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）范围内站合业主提供的实际日常办公、培训、安保、接待、就餐等需求进行统计分析，合理安排布局，完成场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）的改造设计方案以及方案实施风险分析工作。

承包商应在符合国家相关标准和规范要求的基础上，了解现有场前区建筑（包含行政楼、餐厅及东门门卫室）实际状况及项目改造需求等相关内容，现场调研，并作必要的核算和修改，提出改造设计方案，以满足业主日常办公、培训、安保、接待、就餐等使用功能的需求，同时需符合业主外放股东关于建筑物防火防爆设计标准的要求。

1. 功能要求

- 9) 深圳大鹏前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计

前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站
可燃气体检测系统独立设置详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-240009)

(承包方合同编号: 24-HQGDD-03)

2024 年 02 月 08 日

签署页

业主：
广东太鹏液化天然气有限公司

签署：

姓名：梁强

职务：总工程师

承包方：
广东寰球广业工程有限公司

签署：陈强

姓名：陈强

职务：总经理

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：¥386,610.00 元（下称“合同价格”），税率为 6%，不含税价为¥364,726.42 元，税额为¥21,883.58 元。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、物价上涨等。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 23 楼 技术服务部 李婉霞收，邮编：518048，电话：0755 2332 6723，13823526919。

5.4.2 在收到付款通知书后（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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票各注栏应注明本协议的合同编号）：
公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司
纳税人识别号：91440300717850563J
开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10-11 层
电话：0755-2332 6888
开户银行及帐户：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 付款方式

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期: 页码:	GDLNG-TS-SW-0508 0 2024-1-22 3 of 11
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、 惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求		

1.0 总则

承包方应在合同条款及有关附件规定的条件下，承担广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“业主方”）前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计和技术服务工作，包括提供详细设计及工程采购、工程建设所需要的技术服务。以下将上述这些服务内容总称为“工作”。承包方将按照业主方的要求，在自己的办公室或在从事这项工作最方便的地方进行该项工作。

虽然业主方将以下工作范围委托给承包方，但业主方有权按照合同及有关附件规定的条件随时增减以下所叙述的工作内容。

2.0 项目概况

大鹏公司管线站场安全仪表系统（SIS）、可燃气体检测系统（GDS）和火灾检测系统（FDS）共用一个控制器系统（SIS/FGS）。

2020 年 TS 组织业内专家对大鹏公司管线火气系统进行了审查，专家建议按照最新标准《GB/T50493-2019 石油化工可燃气体和有毒气体检测报警设计标准》3.0.6 条规定：“可燃气体和有毒气体检测报警系统应独立于其他系统单独设置”要求，必须将管线站场可燃气体检测报警系统独立设置。

根据这一要求，管线站场的 SIS/FGS 系统需要进行可燃气体检测系统的分离整改，将可燃气体检测系统分开独立设置。

按照公司三年分步实施计划，2024 年开始前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站改造工作。

要求设计承包方按照进度完成前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。

3.0 工作范围

本项目的目标是要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜的针对前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计和技术支持。此设计是基于现有站场情况，工作范围如下：

广东大鹏液化天然气有限公司	编号:	GDLNG-TS-SW-0508
	版本:	0
	日期:	2024-1-22
	页码:	4 of 11
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求		

对前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器。

拆除 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制器间的接线，安装新增可燃气体报警控制器及相关设备材料，重新连接 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到新增可燃气体报警控制器间的接线。

对于这些站场相关 MOC 新增的气体探头，也直接接入新增可燃气体报警控制器。

由于平湖站内后建的分输站已设置了独立的可燃气体报警控制器，因此平湖站不再新增可燃气体报警控制器，只需将调压站的可燃气体探头转接到分输站的可燃气体报警控制器。为此需要拆除调压站 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制柜侧的接线。在分输站可燃气体报警控制器机柜内安装转接调压站可燃气体探头信号回路所需的相关卡件材料，重新连接调压站 SIS/FGS 接线柜内可燃气体探头现场侧接线端子到分输站可燃气体报警控制器间的接线。

根据现场实际情况对可燃火灾报警型及接线作相应调整改造，以满足可燃气体检测系统独立设置要求。

新增可燃气体报警控制器 DO 通道采用硬接线连接并驱动站控室操作站 Mimic 图上与现场气体探头对应的 LED 指示灯。

新增可燃气体报警控制器检测到现场气体探头报警信号时，输出 DO 硬接线信号给 SIS 系统，驱动警告，警铃报警。

当新增可燃气体报警控制器故障时，输出 DO 硬接线报警信号给 SIS 系统。

新增可燃气体报警控制器同时具备 TCP/IP 和 Modbus 485 两种通讯接口，可将其相关数据通讯传输显示在 SCADA 系统上。

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0508 0 2024-1-22
前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、 惠阳站可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	5 of 11

修改并下装 SIS/FGS、RTU/PLC 控制器程序，修改站控室 SCADA 上位机数据库和画面，完成新增可燃气体检测系统控制器软件组态，完成站控室可燃气体检测系统的调试，完成站控室 SCADA 系统的调试。

修改接收站中控室 SCADA 画面组态，完成中控室 SCADA 联调。

承包方复核、确认以上修改的可行性，并完成详细设计。

3.1 工程设计

采用先进可靠的国际、国内设计标准，按时、优质地完成前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。设计应充分考虑广东大鹏 LNG 站场自然条件、管线系统、控制系统、电气设备等之间的关系。提交的文件至少包括：

- 1) 施工设计说明
- 2) 仪表材料表及设备表
- 3) 仪表数据表
- 4) 仪表技术规格书
- 5) 布线系统配置图
- 6) 中控室平面布置图
- 7) 仪表安装图
- 8) 仪表电缆敷设图
- 9) 仪表表
- 10) 仪表接线端子图

3.2 建设和技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工验收技术标准，并负责提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务。承包方必须负责按时提供技术文件，并及时进行文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息更新已出版的设计文件。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应地专业代表在前湾、南山、海油深电、平湖、惠电、惠炼、惠末、惠阳站和接收站中控室现场提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更。现场服务的人数和

- 10) 广东大鹏 LNG 接收站东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统
独立设置详细设计

东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体
检测系统独立设置详细设计合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司


(业主合同编号: **GDLNG-TS-PO-230021**)

(承包方合同编号: **23-HQGDD-19**)

2023 年 05 月 01 日

签署页

业主：
广东大鹏液化天然气有限公司

签署：
姓名：梁强
职务：总工程师

承包方：
广东寰球广业工程有限公司

签署：
姓名：何健
职务：副总经理

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：¥290,064.00 元（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，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 23 楼 技术服务部 李庆接收，邮编：518048，电话：0755 3332 6772，13632660664。

5.4.2 在收到付款通知书后（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本合同项下付款。

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，应向承包方支付付款通知书所载金额。

5.4.4 以下信息供承包方开具增值税专用发票（发票备注栏应注明本协议的合同编号）：

公司名称：广东大鹏液化天然气有限公司
纳税登记号码：91440300717850563J
开票地址：深圳市深南大道 4001 号时代金融中心 10 11 层
电话：0755 3332 6388
开户银行及帐户：工商银行深圳分行营业部 4000023019200158739

5.5 付款方式

业主应将合同款项以人民币汇至承包方的以下账户：

广东大鹏液化天然气有限公司	编号: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0478 0 2023-3-9
东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站 可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	4 of 11

3.0 工作范围

本项目的目标是要求承包方为业主方提供安全可靠、先进完整、质量保证、造价适宜的针对东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置的详细设计及技术支持，此设计是基于现有站场情况，工作范围如下：

对东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站的安全仪表/火气系统（SIS/FGS）进行改造，将可燃气体检测系统分离出来，独立设置可燃气体报警控制器。

拆除 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到 SIS/FGS 系统柜控制器间的接线，安装新增可燃气体报警控制器及相关设备材料，重新连接 SIS/FGS 接线柜内所有可燃气体探头现场侧接线端子到新增可燃气体报警控制柜间的接线。

对于这些站场相关 MOC 新增的气体探头，也直接接入新增可燃气体报警控制器。

在珠江站进站阀组 X 设置可燃气体探测器，信号接入新增可燃气体报警控制器。

根据现场实际情况对站控室火灾报警盘及接线作相应调整改造，以满足可燃气体检测系统独立设置要求。

新增可燃气体报警控制器 DO 通道采用硬接线扩展并驱动站控室操作站 Mimio 柜上与现场气体探头对应的 LED 指示灯。

新增可燃气体报警控制器检测到现场气体探头报警信号时，输出 DO 硬接线信号给 SIS 系统，驱动警笛、警铃报警。

当新增可燃气体报警控制器故障时，输出 DO 硬接线报警信号给 SIS 系统。

新增可燃气体报警控制器同时具备 TCP/IP 和 Modbus 485 两种通讯接口，并将相关状态信息传输显示在 SCADA 系统上。

修改并下载 SIS/FGS、RTU/PLC 控制程序，修改站控室 SCADA 上位机数据库和画面，完成新增可燃气体检测系统控制器软件组态，完成站控室可燃气体检测系统的调试，完成站控室 SCADA 系统的调试。

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0478 0 2023-3-9
东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站 可燃气体检测系统独立设置详细设计 工作范围和技术要求	页码:	5 of 11

修改接收站中控室 SCADA 画面组态，完成中控室 SCADA 联调。

承包方复核、确认以上修改的可行性，并完成详细设计。

3.1 工程设计

采用先进可靠的国际、国内设计标准，按时、优质地完成东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站可燃气体检测系统独立设置的详细设计。设计应充分考虑广东大鹏 LNG 站场自然条件、管线系统、控制系统、电气设备等之间的关系。提交的文件至少包括：

- 1) 施工设计说明
- 2) 仪表材料表及设备表
- 3) 仪表数据表
- 4) 仪表技术规格书
- 5) 站控系统配置框图
- 6) 站控室平面布置图
- 7) 仪表安装图
- 8) 仪表电缆敷设图
- 9) 仪表表
- 10) 仪表接线端子图

3.2 建设期技术支持

承包方应在《施工设计说明》中明确施工及技术标准，并负责提供建设期间与工程设计相关的以及承包合同所要求的技术服务。承包方必须负责及时提供技术文件，并及时进行文件交底。承包方应根据供货商提供的具体产品信息更新已出版的设计文件。根据业主方的要求，如需要，承包方应有相应地专业代表在东莞、通明、樟洋、珠江、黄埔、新城站和接收站中控室现场提供技术支持，必要时能够及时进行设计变更，现场服务的人数和时间将由双方根据施工实际需要来共同确定。建设完成后，承包方将依据实际情况出版竣工图纸。

3.3 其他

11) 广东大鹏液化天然气有限公司接收站扩建项目操作影响评估

协议编号: GDLNG-TS-PO-220065

接收站扩建项目操作影响评估

广东大鹏液化天然气有限公司

(“公司”)

与

广东寰球广业工程有限公司

(“服务方”)

关于

接收站扩建项目操作影响评估

的

服务协议

(公司合同编号: GDLNG-TS-PO-220065)

(服务方合同编号: 22 HQGDIR 18)

签署页

本协议经双方代表签署并加盖公章或合同专用章后于本协议前言中所述的生效日生效。



代表: 梁强
广东大鹏液化天然气有限公司

签署: 梁强

姓名: 梁强

职务: 总工程师



代表: 何健
广东寰球广业工程有限公司

签署: 何健

姓名: 何健

职务: 副总经理

附件二 服务费和支付方式

1. 服务费:

服务费为固定总价人民币肆拾伍万玖仟元整 (RMB459,000.00), 是服务方履行本协议所规定的全部工作后的全部报酬, 已包含服务方履行本协议的动/复员费、劳动报酬、各种补贴、奖金、食宿费、交通费、加班费、管理费、劳保、医疗、各种社会福利和保险、税/费、服务方应得利润等一切与履行本协议有关的费用, 上述服务费在本协议期间为固定价, 不受通货膨胀、利/汇率变化而作任何调整, 价格明细如下:

序号	名称		人工日	价格 (RMB)	
				单价 (元)	合价 (元)
1	项目经理及项目管理		20	2,200.00	44,000.00
2	各专业工作量				
2.1	工艺	高级工程师	42	1,800.00	75,600.00
		工程师	70	1,500.00	105,000.00
2.2	安全	高级工程师	25	1,800.00	45,000.00
		工程师	60	1,500.00	90,000.00
2.3	机泵	高级工程师	15	1,800.00	27,000.00
2.4	仪表	高级工程师	15	1,800.00	27,000.00
2.5	管道	高级工程师	18	1,800.00	32,400.00
3	现场调研及技术支持服务				
3.1	各专业	高级工程师	6	1,800.00	10,800.00
3.2	差旅费				2,200.00
合计	不含税总价				459,018.87
	税费 (增值税税率为 6%)				25,881.13
	含税总价				484,900.00

2. 支付方式:

服务方按协议的规定完成评估工作并提交评估报告, 且工作成果经公司确认后, 公司在收到元华公司的增值税专用发票 (税率 6%)、请付通知书及服务确认文件后 30 个工作日内支付服务费。

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0457 0 2022-12-1
接收站扩建项目操作影响评估工作范围和技术要求	页码:	3 of 7

1.0 项目背景

广东大鹏液化天然气有限公司（以下简称“公司”）站线项目于 2006 年 9 月 28 日正式商业运营，主体包括接收站及输气管线。

目前，接收站设置有 4 个 16 万立方米的 LNG 储罐、8~21.7 万立方米 LNG 卸料码头、槽车灌装站、9 套 LNG 气化装置（7 套 ORV、2 套 SCV）及其他配套装置等。

为保证接收站合规、安全、可靠运行，公司开展了接收站可靠性改造项目，内容主要包括：增加低压 LNG 总管、再冷凝器、高压外输泵、高压 LNG 输出总管、LNG 气化器、NG 外输总管、输气干线计量撬以及相关公用工程、辅助设施，项目计划于 2024 年 12 月底投产。

同时，为提高天然气供应及保障能力，响应国家、地方政策要求，适应市场及保供形势需要，公司还开展了接收站扩建项目，将建设 1 座 LNG 接卸泊位、1 座 27 万方储罐、1 座 20 万方储罐及配套设施。项目计划于 2025 年 12 月底建设完成。

上述项目新增设施的相继试运、投产，将对现有接收站操作模式产生较大影响，有必要开展相关评估工作，保证接收站持续平稳运行。

2.0 工作范围及技术要求

2.1 工作范围

承包方应基于接收站可靠性改造项目及接收站扩建项目的最新设计成果，结合现场实际操作情况，开展项目试运、投产对现有接收站操作影响的评估工作，并提交评估报告。

承包方应开展包括但不限于以下工作，并将其成果体现在评估报告中：

- ✧ 基于接收站可靠性改造项目及接收站扩建项目最新设计成果，建模开展接收站全站工艺系统热量及物料平衡计算；
- ✧ 列举项目试运、投产后的各种可能操作工况，在获得业主批准后，开展各个操作工况的风险分析，评估其对接收站操作模式的影响，并提出合理化建议；

广东大鹏液化天然气有限公司	编码: 版本: 日期:	GDLNG-TS-SW-0457 0 2022-12-1
接收站扩建项目操作影响评估工作范围和技术要求	页码:	4 of 7

- ✧ 评估项目投产后，设备大修等重大生产活动的运营风险，并提出合理化建议；
- ✧ 评估项目试运，投产后，对当前接收站火区划分和隔离原则的影响，并提出合理化建议。

2.2 主要标准及依据

承包商应依据业主方工作范围的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、规范和良好的工程作法开展评估工作。

2.3 工作计划

承包方保证和承诺，承包方的工作进度应符合业主方的要求：承包方应自收到工作指令之日起 30 个日历日内完成评估工作，并提交评估报告。

2.4 语言、文件要求

承包商的设计成果和文档管理应符合国家或行业现行标准和规范要求，各年度分析报告文件数量要求如下：

- 1) 纸质文件原件和复印件各 3 份。
- 2) 如业主要求，可以要求承包商增加上述纸质文件数量，费用另计。

承包商应提供与上述纸质文件内容一致的可编录原始格式（表格文件采用 Excel 格式，文字文件采用 Word 格式）和 PDF/TIF 格式（盖章后）扫描电子文件 3 套（载体为 U 盘）。

般情况下，承包方发给业主方的一切通知、申请、证明、说明均需用中文。

3.0 项目管理

3.1 总则

承包方应提供为完成上述工作所需要的所有人员和其他资源（包括电脑、复印机等设备、工具、材料、差旅和补助费用等），并组成项目组以有效地对这些人员和资源进行组织和管理。

3.1.1 办公室

承包方项目组应有专用的办公室和通讯设备。

3.1.2 协调和联系

12) 广东大鹏 LNG 接收站扩能改造方案研究

GDLNG-TS-PO-190017

接收站扩能改造方案研究的服务合同

接收站扩能改造方案研究

的

服务合同

广东大鹏液化天然气有限公司

和

广东寰球广业工程有限公司

(业主合同编号: GDLNG-TS-PO-190017)

(承包商合同编号: 19-HQGDFR-17)

2019 年 7 月 5 日

签署页

代表

广东大鹏液化天然气有限公司

签署:

姓名: 吴培葵

职务: 总工程师

代表

广东寰球广业工程有限公司

签署:

姓名: 何健

职务: 副总经理

本、费用、风险应由承包方承担。

- 4.3.4 除工作变更和/或业主明确要求暂停本合同项下任何工作和/或不可抗力事件之外，若承包方未能按工作进度计划进行或完成工程设计、且在业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直接损失应由承包方承担，并由业主书面通知承包方。

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：¥408,000.00 元，计人民币大写肆拾万零捌仟元整（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 10 楼 技术服务部发票接收人收，邮编：518048，电话：0755-3332 6888。付款通知书格式详见附件 F。
- 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

应

广东大鹏液化天然气有限公司	编号	GD LNG-TS-SW-0295
	版本	0
	日期	2019-04-23
接收站扩能改造方案研究工作范围及技术要求	页码	4 of 8

本次接收站扩能改造研究的目的是，充分利用现有的场地、设施条件，通过增加相应生产设施等方式，提高设备备用率，最大限度提高接收站气化、外输能力，满足接收站安全运行及下游用户不断增长的用气需求。

2.2 工作范围

本项目要求承包商为业主方提供安全可靠、先进完整、造价适宜的方案研究。主要是根据业主方要求，结合接收站现有接口及场地条件，在已有设计资料的基础上，开展接收站扩能改造方案研究。

承包商应完成涵盖必要的勘探测量、总图、工艺、管道、设备布置、电气、自控、通信、消防等各专业方案研究及项目投资估算。

承包商应基于已有设计资料，开展细化工作。主要工作包括但不限于：

- ❖ 复核接收站现有地勘资料，如有必要，开展相应勘查测量工作（地勘工作单独报价）；
- ❖ 复核《广东大鹏 LNG 接收站扩容改造方案研究报告》中各系统及管线能力计算；
- ❖ 基于接收站场地条件，提出增加 ORV 及高压泵等气化、外输设施的布置方案；
- ❖ 提出新增 LNG 高、低压输出管道、NG 输出管道及其他主要工艺管线的布置方案，并进行方案比选；同时，上述新增管线应预留接口，方便后续新增 2 号泊位、LNG 储罐及 BOG 压缩机、再冷凝器等设施接入已有系统；
- ❖ 基于以上新增生产设施及管线系统，提出公用工程（包括氮气、仪表空气、工厂风等）及消防系统扩能方案；
- ❖ 提出配套电气、仪表系统扩能方案，包括新增设施布置方案等。

2.3 承包商提供的项目方案研究内容至少应包括：

- a) 项目概况及设计说明；
- b) 设计原则及工程概况、工程测量和地质勘察报告；
- d) 工艺系统及配套公用系统、辅助系统影响分析，以及改造方案比选；

广东大鹏液化天然气有限公司	编号	GDLNG-TS-SW-0295
	版本	0
	日期	2019-04-23
接收站扩能改造方案研究工作范围及技术要求	页码	5 of 8

e) 工艺流程图，包括但不限于 LNG 低压输出系统 PFD、LNG 高压输出系统 PFD、BOG 处理系统 PFD、NG 气化输出系统 PFD、放空系统 PFD、低压排放系统 PFD、高压排放系统 PFD、公用工程系统 PFD、消防水系统 PFD；

f) 平面布置图；

g) 电气图；

h) 仪表间布置图；

i) 主要设备、材料清单；

j) 工程投资估算；

k) 经济评价；

l) 项目实施风险分析；

m) 项目实施计划；

n) 关于职业卫生、安全、环保、节能的支持性内容；

o) 必要的附件。

2.4 其他要求

承包商应依据设计工作范围的要求，遵从现行的国家法规、标准和规范，以及适用的国际先进标准、规范和良好的工程作法进行设计和技术服务工作。

设计所用标准和规范都要求采用国际、国内最新版本，应与已建站场标准和规范一致，如有冲突，以最严格者为准。

2.4.1 项目管理一般要求

- 成立设计组：根据本项目特点，组织参与过 LNG 接收站设计并具备丰富设计经验的专业人员进行设计。项目组成员应获得业主方同意，设计过程中不得变更。
- 组织开展调研工作：考虑设计接口应与现有设施更合理、准确的衔接，至少安排一次工程现场调研；
- 收集和整理资料：为了减少重复性工作、精减设计周期、节省研究设计费用，承包商应充分利用已有的资源与数据；
- 按设计程序开展项目启动会、编制工作计划和设计大纲；
- 按设计要求开展工程测量工作；

Ø 勘察负责人

姓名	许建瑞	年龄	58	学历	硕士
职称	正高级工程师	职务	副总工程师	从业年限	24
毕业学校	2001年毕业于太原理工大学岩土工程专业				
主要工作经历					
序号	建设单位	项目名称		合同金额 (万元)	合同签订日期
1	深圳市龙岗区水务局	龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询(项目管理、设计(可研、初设)、监理、勘察、招标代理)		989.83	2025.04
2	深圳市龙岗区建筑工务署	龙城街道三高北侧学校新建工程建设工程勘察		238.8000	2023.09.10
3	深圳市水务规划设计院股份有限公司	深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察		155.06258	2023.12.27
4	深圳市运通致远冷链管理有限责任公司	平湖公益性冷库工程勘察项目		90.0000	2022.12.24
5	华润(深圳)有限公司	罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目勘察测绘服务		89.326041	2023.04.14
6	深圳市南山区建筑工务署	南头古城特色文化街区建设(二期)项目勘察		78.6900	2023.11.20



广东省职称证书

姓名：许建瑞

身份证号：140104196707291315



职称名称：正高级工程师

专业：岩土工程

级别：正高

取得方式：职称评审

通过时间：2024年5月18日

评审组织：深圳市勘察设计专业高级职称评审委员会

证书编号：2403001198485

发证单位：深圳市人力资源和社会保障局

发证时间：2024年8月20日



使用有效期: 2025年09月25日
- 2025年12月31日



中华人民共和国注册土木工程师(岩土) 注册执业证书

本证书是中华人民共和国注册土木工程师(岩土)的执业凭证,准予持证人在执业范围和注册有效期内执业。

姓名: 许建瑞

性别: 男

出生日期: 1967年07月29日

注册编号: AY20133100552

聘用单位: 深圳市工勘岩土集团有限公司

注册有效期: 2023年04月04日-2025年12月31日



个人签名:

许建瑞

签名日期:

2025.9.25

中华人民共和国
住房和城乡建设部



发证日期: 2023年04月04日

业绩证明:

- 1) 龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询（项目管理、设计（可研、初设）、监理、勘察、招标代理）

中 标 通 知 书

标段编号: 2412-440307-04-05-909248001001

标段名称: 龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询（项目管理、设计（可研、初设）、监理、勘察、招标代理）

建设单位: 深圳市龙岗区水务局

招标方式: 公开招标

中标单位: 华润置地城市运营管理（深圳）有限公司//中国市政工程西南设计研究总院有限公司//新地中联工程设计有限公司//深圳市深水兆业工程顾问有限公司//深圳市工勘岩土集团有限公司//深圳市深水水务咨询有限公司

中标价: 3623.424654万元

中标工期（天）: 按招标文件要求执行

项目经理（总监）:

本工程于 2025-01-05 在深圳公共资源交易中心 交易集团龙岗分公司进行招标，现已完成招标流程。

中标人收到中标通知书后，应在 30 日内按照招标文件和中标人的投标文件与招标人签订本招标工程承包合同。

招标代理机构（签章）:
法定代表人或其委托代理人
（签字或盖章）: 

招标人（盖章）:
法定代表人或其委托代理人
（签字或盖章）: 
打印日期: 2025-03-07 

查验码: JY20250224858619

查验网址: <https://www.szggzy.com/jyfw/zbtz.html>

工程编号：2412-440307-04-05-909248

合同编号：SWZX-J001-2025-010

深圳市龙岗区水务局 全过程工程咨询服务合同

工程名称：龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程

合同名称：龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程

全过程工程咨询（项目管理、设计（可研、初设）、监
理、勘察、招标代理）

工程地点：深圳市龙岗区

委托人：深圳市龙岗区水务局

咨询人：（联合体牵头单位）华润置地城市运营管理
（深圳）有限公司

（联合体成员单位）中国市政工程西南设计研究总院
有限公司//新地中联工程设计有限公司//深圳市深水兆业工
程顾问有限公司//深圳市工勘岩土集团有限公司//深圳市深
水水务咨询有限公司

签订日期：2025年4月9日

第一部分 协议书

委托人（甲方）（全称）：深圳市龙岗区水务局

全过程工程咨询单位（咨询人、受托人、乙方）（全称）：华润置地城市运营管理（深圳）有限公司（联合体牵头单位）

中国市政工程西南设计研究总院有限公司//新地中联工程设计有限公司//深圳市深水兆业工程顾问有限公司//深圳市工勘岩土集团有限公司//深圳市深水水务咨询有限公司（联合体成员单位）

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、法规，遵循平等、自愿、公平和诚信的原则，双方就下述工程委托全过程工程咨询与相关服务事项协商一致，订立本合同。经公开招标，中标承担龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询工作，双方签订合同。

一、工程概况

1. 工程名称：龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询（项目管理、设计（可研、初设）、监理、勘察、招标代理）；

2. 工程地点：深圳市龙岗区；

3. 工程规模：龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程项目实施范围为龙岗区龙岗河流域范围，本项目主要工程内容包括市政管网部分与源头小区部分。其中，市政管网部分包含市政支管网完善、横岭厂配套干管修复、市政支管网修复和暗涵整治四部分。源头小区部分主要对龙岗河流域未完成创建的源头小区进行错混接整治与管网缺陷修复。根据本工程项目建议书，本项目总投资约为 115467.19 万元，其中：建安工程费用 93919.91 万元，工程建设其他费用 12994.16 万元，预备费 8553.13 万元。

二、词语限定

协议书中相关词语的含义与合同条件中的定义与解释相同。

三、组成本合同的文件

1. 合同协议书；
2. 中标通知书；
3. 投标文件及其附件；
4. 招标文件及补遗；

6. 合同条件;

7. 双方有关项目全过程工程咨询的洽商、变更等书面协议或文件;

8. 标准、规范及有关技术文件。

四、工作内容

1、全过程工程项目管理：项目策划管理、项目建设手续报批报建、项目参建各方的总体组织协调管理、设计管理、勘察管理、BIM 管理（如需）、合同管理、进度管理、投资管理、招标采购管理、质量管理、安全生产管理、信息管理、风险管理、绿色节能环保管理、收尾管理、项目后评价、运营维护管理（本项目不包括）；协助甲方处理与项目相关的信访投诉、竣工验收及移交管理、工程结算管理、竣工财务决算管理、以及与项目建设管理相关的其他工作。组织项目全过程各重要节点的专家评审会（或技术咨询会、论证会、研讨会等各种会议），解决技术难题、提供专业优化意见及建议并承担其相关费用（专家费、专家差旅费、住宿费、市内交通费、会务费等）。梳理自 2019 年至今治水相关的项目开展历程，形成研究成果并作为本项目设计的基础资料。

2、设计工作主要包括但不限于：（1）完成方案设计（如需）、可行性研究报告编制、初步设计及概算编制等设计工作并确保相关成果文件一次性通过相关审查或审批，及其它需后续配合的服务（如需）；（2）协助甲方召开评审会、论证会、研讨会等各种会议；（3）协助报批报建工作，提供完整申办资料，协助办理与相关主管部门、相关单位的项目审查、审批、审计和备案等工作；（4）自行收集、购买与本工程设计有关的第三方资料；（5）配合相关部门开展审计工作（若有）；（6）按国家有关报告编制和设计规程规范的要求完成应由乙方完成的工作；（7）合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成与设计相关的其他咨询服务工作。其他内容详见招标文件。

3、工程监理：施工准备阶段监理、工程施工阶段监理、竣工验收阶段监理、运营维护阶段监理（工程质量缺陷管理）、保修监理及后续服务管理，以及与工程监理相关的其他工作。

4、勘察工作主要包括本项目全过程勘察但不限于：岩土工程勘察、水文地质勘察（如需）、工程测量、市政缺陷管道 CCTV 检测、综合管线物探（我局纳入日常管养范围内排水管线除外）等勘察工作，勘察成果须满足相关阶段设计的要求。具体工作以勘察任务书约定为准。

5、招标代理：完成后续相关阶段招标代理工作，包括但不限于编制招标方案、编制招标文件（含工程量清单、招标控制价、最高投标限价、合同条款等），办理招标备案申请，组织招标文件答疑和澄清，组织开标、评标工作，协助招标人定标，发放中标通知书，协助合同谈判和签订等。

6、其他：全过程工程咨询单位依法承担与全过程工程项目管理、设计（可研、初设）、监理、勘察、招标代理工作相应的法律责任。

合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程咨询相关的其他咨询服务工作。

五、项目主要负责人

项目总负责人姓名：覃建华，身份证号码：45012219860726455X；

监理负责人姓名：杜喜讯，身份证号码：150429198306065039；

设计负责人姓名：景琪，身份证号码：142622198307271535；

勘察负责人姓名：许建瑞，身份证号码：140104196707291315；

六、合同费用

本合同全过程工程咨询服务费由全过程工程项目管理费、设计（可研、初设）费、工程监理费、勘察费和招标代理费组成，下浮率13%，全过程工程咨询合同价暂定为人民币（大写）叁仟陆佰贰拾叁万肆仟贰佰肆拾陆元伍角肆分（小写：3623.424654万元），该合同总价款包括完成本项目所有工作量和后续服务的全部费用及应缴纳的各种税费、保险费及其他费用以及一切明示和暗示的风险、义务、责任等。【其中全过程工程项目管理费暂定为人民币（大写）陆佰伍拾叁万柒仟壹佰玖拾叁元陆角陆分（小写：653.719366万元），可行性研究报告编制费暂定为人民币（大写）陆拾玖万壹仟零玖拾叁元玖角壹分（小写：69.109391万元），初步设计费暂定为人民币（大写）柒佰捌拾柒万零陆佰贰拾捌元肆角捌分（小写：787.062848万元），工程监理费暂定为人民币（大写）壹仟壹佰壹拾万捌仟伍佰壹拾伍元捌角玖分（小写：1110.851589万元），工程勘察费暂定为人民币（大写）玖佰捌拾叁万捌仟贰佰捌拾伍元陆角（小写：983.82856万元），市政缺陷管道 CCTV 检测费暂定为人民币（大写）壹拾捌万捌仟伍佰贰拾玖元整（小写：18.8529万元），招标代理费用由投标单位在投标报价中综合考虑，委托人不另行支付】。其中基本费用占 90%，绩效费用占 10%。

委 托 人



全过程工程咨询
单 位 :

华润置地城市运营管
理(深圳)有限公司
(牵头单位) (盖
章)



法定代表人或
其授权的代理
人 :



(签字或盖章)

法定代表人或
其授权的代理
人 :



(签字或盖章)

开 户 银 行 : 建行深圳分行营业部

银 行 账 号 : 4425010000340000317
9-0001

全过程工程咨询
单 位 :

中国市政工程西南设
计研究总院有限公司
(成员单位) (盖
章)



法定代表人或
其授权的代理
人 :

1133

开 户 银 行 : 中国建设银行股份有
限公司成都第二支行

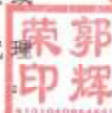
银 行 账 号 : 5100142620805089696
6

全过程工程咨询
单 位 :

新地中联工程设计有
限公司(成员单位)
(盖章)



法定代表人或
其授权的代理
人 :



开 户 银 行 : 中国农业银行股份有
限公司成都东郊支行

银 行 账 号 : 22817601040004507

全过程工程咨询 深圳市深水兆业工程
单 位 顾问有限公司（成员
单位）（盖章）

法定代表人或
其授权的代理
人

耿东生
4403043440913

开户银行： 招商银行股份有限公司
深圳泰然金谷支行

银行账号： 755901739910708

全过程工程咨询 深圳市工勘岩土集团
单 位 有限公司（成员单
位）（盖章）

法定代表人或
其授权的代理
人

李红波
4403041611020

开户银行： 中国建设银行股份有
限公司深圳田背支行

银行账号： 4420151450005637164
9

全过程工程咨询 深圳市深水水务咨询
单 位 有限公司（成员单
位）（盖章）

法定代表人或
其授权的代理
人

于峰
4403041611020

开户银行： 交通银行深圳金叶支
行

银行账号： 4438999910100033436
18

附件 6: 联合体共同投标协议 (如有)

联合体共同投标协议

致深圳市龙岗区水务局:

我方决定组成联合体共同参加 龙岗区龙岗河流域排水管网系统完善工程全过程工程咨询(项目管理、设计(可研、初设)、监理、勘察、招标代理) 的投标,若中标,联合体各成员向招标人承担连带责任。我方授权委托本协议牵头人,代表所有联合体成员参加投标、提交投标文件,以及与招标人签订合同,负责整个合同实施阶段的协调工作。

1、华润置地城市运营管理(深圳)有限公司为本工程投标联合体牵头人。

2、联合体牵头人合法代表联合体各成员单位:接收及提交投标相关资料、信息或指令,并处理与之相关事务;负责本工程投标文件编制;负责合同谈判、签订及实施阶段的主导、组织和协调工作。

3、联合体严格按照招标文件要求,准时递交投标文件,切实履行合同,并对外承担连带责任。

4、联合体各成员单位内部职责分工如下:

(1)联合体牵头人华润置地城市运营管理(深圳)有限公司,承担项目管理工作;

(2)联合体成员中国市政工程西南设计研究总院有限公司,承担设计(可研、初设)工作;

(3)联合体成员新地中联工程设计有限公司,承担设计(可研、初设)工作;

(4)联合体成员深圳市深水兴业工程顾问有限公司,承担监理工作;

(5)联合体成员深圳市工勘岩土集团有限公司,承担勘察工作。

(6)联合体成员深圳市深水水务咨询有限公司,承担招标代理工作。

5、本协议自签署之日起生效,未中标或者中标后合同履行完毕后,自动失效。

本投标协议同时兼作法定代表人证明书和法人授权委托书。

投标牵头人(盖章):华润置地城市运营管理(深圳)有限公司

法定代表人(签字或盖章):梁斌

授权委托人(签字或盖章):黄鑫

单位地址:深圳市前海深港合作区南山街道梦海大道 5035 号前海华创金融中心 75 写字楼 1201

邮编:518000

联系电话:13510918502

传真: —

分工内容：项目策划管理、项目建设手续报批报建、项目参建各方的总体组织协调管理、设计管理、勘察管理、BIM管理（如需）、合同管理、进度管理、投资管理、招标采购管理、质量管理、安全生产管理、信息管理、风险管理、绿色节能环保管理、收尾管理、项目后评价、运营维护管理；协助甲方处理与项目相关的信访投诉、竣工验收及移交管理、工程结算管理、竣工财务决算管理、以及与项目建设管理相关的其他工作。梳理自2019年至今治水相关的项目开展历程，形成研究成果并作为本项目设计的基础资料。项目管理单位依法承担与全过程工程项目管理工作相应的法律责任。合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程项目管理相关的其他咨询服务工作。

联合体成员（盖章）：成都市政工程西南设计研究院有限公司
法定代表人（签字或盖章）：白子芳
授权委托人（签字或盖章）：李龙
单位地址：成都市星辉中路11号
邮编：610081
联系电话：13923758228 传真：028-83311442

分工内容：（1）完成方案设计（如需）、可行性研究报告编制、初步设计及概算编制等设计工作并确保相关成果文件一次性通过相关审查或审批，及其它需后续配合的服务（如需）；（2）协助甲方召开评审会、论证会、研讨会等各种会议；（3）协助报批报建工作，提供完整申办资料，协助办理与相关主管部门、相关单位的项目审查、审批、审计和备案等工作；（4）自行收集、购买与本工程设计有关的第三方资料；（5）配合相关部门开展审计工作（若有）；（6）按国家有关报告编制和设计规程规范的要求完成应由乙方完成的工作；（7）合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成与设计相关的其他咨询服务工作。其他内容详见招标文件。（8）梳理自2019年至今治水相关的项目开展历程，形成研究成果并作为本项目设计的基础资料。（9）组织项目全过程各设计、可研相关重要节点的专家评审会（或技术咨询会、论证会、研讨会等各种会议），解决技术难题、提供专业优化意见及建议并承担其相关费用（专家费、专家差旅费、住宿费、市内交通费、会务费等）。工作范围为横岗、龙城、宝龙街道等。设计单位依法承担与全过程工程设计（可研、初设）工作相应的法律责任。合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程设计（可研、初设）相关的其他咨询服务工作。

联合体成员（盖章）：成都中城工程设计有限公司
法定代表人（签字或盖章）：郭建生
授权委托人（签字或盖章）：马建强
单位地址：成都市锦江区牛沙江路129号办公楼二楼
邮编：610011
联系电话：028-61298273 传真：—

分工内容：(1)完成方案设计(如需)、可行性研究报告编制、初步设计及概算编制等设计工作并确保相关成果文件一次性通过相关审查或审批,及其它需后续配合的服务(如需);(2)协助甲方召开评审会、论证会、研讨会等各种会议;(3)协助报批报建工作,提供完整申报资料,协助办理与相关主管部门、相关单位的项目审查、审批、审计和备案等工作;(4)自行收集、购买与本工程有关的第三方资料;(5)配合相关部门开展审计工作(若有);(6)按国家有关报告编制和设计规程规范的要求完成应由乙方完成的工作;(7)合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成与设计相关的其他咨询服务工作,其他内容详见招标文件。(8)梳理自2019年至今治水相关的项目开展历程,形成研究成果并作为本项目设计的基础资料。(9)组织项目全过程各设计、可研相关重要节点的专家评审会(或技术咨询会、论证会、研讨会等各种会议),解决技术难题,提供专业优化意见及建议并承担其相关费用(专家费、专家差旅费、住宿费、市内交通费、会务费等)。工作范围为剩余街道的设计内容,设计单位依法承担与全过程工程设计(可研、初设)工作相应的法律责任,合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程设计(可研、初设)相关的其他咨询服务工作。

联合体成员(盖章): 深圳市深水兴业工程顾问有限公司

法定代表人(签字或盖章): 戴永生

授权委托人(签字或盖章): 陈敏达

单位地址: 深圳市南山区南头街道马家龙社区虹步路39号马家龙14栋401

邮编: 518052

联系电话: 0755-88917204 传真: /

分工内容:施工准备阶段监理、工程施工阶段监理、竣工验收阶段监理、工程质量缺陷管理、保修期及后续服务管理,以及与工程监理相关的其他工作。组织项目全过程各重要节点的专家评审会(或技术咨询会、论证会、研讨会等各种会议),解决技术难题,提供专业优化意见及建议并承担其相关费用(专家费、专家差旅费、住宿费、市内交通费、会务费等),勘察、设计、可研相关评审会除外。监理单位依法承担与全过程工程监理工作相应的法律责任,合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程监理工作相关的其他咨询服务工作。

联合体成员(盖章): 深圳市土地房产集团有限公司

法定代表人(签字或盖章): 李红波

授权委托人(签字或盖章): 鄧志

单位地址: 深圳市南山区粤海街道高新社区科技园八路8号信泰工勘大厦1501

邮编: 518000

联系电话: 15099542683 传真: /

分工内容：岩土工程勘察、水文地质勘察（如需）、工程测量、市政缺陷管道 CCTV 检测、综合管线物探（我局纳入日常管养范围内排水管线除外）等勘察工作，勘察成果须满足相关阶段设计的要求。具体工作以勘察任务书约定为准。组织项目全过程各勘察相关重要节点的专家评审会（或技术咨询会、论证会、研讨会等各种会议），解决技术难题，提供专业优化意见及建议并承担其相关费用（专家费、专家差旅费、住宿费、市内交通费、会务费等）。勘察单位依法承担与全过程工程勘察工作相应的法律责任。合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程勘察工作相关的其他咨询服务工作。

联合成员（盖章）：深圳市深水水务咨询有限公司

法定代表人（签字或盖章）：陆子雄

授权委托人（签字或盖章）：陆子雄

单位地址：深圳市罗湖区清水河街道清水河社区清水河一路112号罗湖投资控股大厦裙楼401

邮编：518024

联系电话：0755-22385906 传真：/

分工内容：完成后续相关阶段招标代理工作，包括但不限于编制招标方案、编制招标文件（含工程量清单、招标控制价、最高投标限价、合同条款等），办理招标备案申请，组织招标文件答疑和澄清，组织开标、评标工作，协助招标人定标，发放中标通知书，协助合同谈判和签订等。招标代理单位依法承担与全过程工程招标代理工作相应的法律责任。合同规定的其他乙方服务内容及甲方要求完成的与全过程工程招标代理工作相关的其他咨询服务工作。

本投标协议同时兼做法定代表人证书和法定代表人授权委托书

签订日期：2025年01月22日

2) 龙城街道三高北侧学校新建工程建设工程勘察

附件 2:

中标通知书

标段编号: 44030720230062001001

标段名称: 南湾街道沙湾中学改扩建工程等6个项目勘察批量招标

建设单位: 深圳市龙岗区建筑工务署

招标方式: 公开招标

中标单位: 建设综合勘察研究设计院有限公司; 深圳市勘察测绘院(集团)有限公司; 深圳市工勘岩土集团有限公司

中标价: 1516.82万元(建设综合勘察研究设计院有限公司承接包3(吉华街道水径九年一贯制学校新建工程等2个项目勘察批量招标)共450.47万元; 深圳市勘察测绘院(集团)有限公司承接包2(园山街道永福路九年一贯制学校新建工程等2个项目勘察批量招标)共526.64万元; 深圳市工勘岩土集团有限公司承接包1(南湾街道沙湾中学改扩建工程勘察招标等2个项目勘察批量招标)共539.71万元。)

中标工期: 按招标文件约定

项目经理(总监): _____

本工程于 2023-04-24 在深圳公共资源交易中心(深圳交易集团龙岗分公司)进行招标, 2023-08-07 已完成招标流程。

招标人和中标人应当自中标通知书发出之日起三十日内按照招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。

招标代理机构(盖章):

法定代表人或其委托代理人

(签字或盖章):

招标人(盖章):

法定代表人或其委托代理人

(签字或盖章):

日期: 2023-08-17



张松奇

正本

11-KC20231010

合同编号 : KZHT20230921004

建设工程勘察合同

(含地形测量、岩土工程设计、地质灾害评估等)



工程名称 : 龙城街道三高北侧学校新建工程

工程地点 : 深圳市龙岗区龙城街道

发 包 人 : 深圳市龙岗区建筑工务署

勘 察 人 : 深圳市工勘岩土集团有限公司

署 2022 年 8 月版

第一部分 合同协议书

发包人（甲方）：深圳市龙岗区建筑工务署

勘察人（乙方）：深圳市工勘岩土集团有限公司

依照《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》、《深圳经济特区政府投资管理条例》及其他国家、省、市现行有关工程勘察设计管理法规和规章，规定，结合本工程的招标文件要求和建设工程批准文件，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，甲、乙双方就事项协调一致，订立本协议。

一、工程概况

1.1 工程名称：龙城街道三高北侧学校新建工程

1.2 工程地址：本项目位于深圳市龙岗区龙城街道黄阁路与公园西路的交汇处

1.3 项目批准文件：深龙发改【2022】895号

1.4 工程内容及规模：本项目拟规划建设54个班/2520个学位的九年一贯制学校。项目规划用地面积为25826平方米，学校总规模为52741平方米，地上建筑面积为42530平方米（含架空层），地下建筑面积为10211平方米。

1.5 工程投资额：约人民币 41921 万元（暂估）； 资金来源：政府投资

二、工作内容

详见合同通用条款第四、第五条及合同专用条款 4.1。

三、进度要求及工期安排

3.1 详细勘察外业：工程设计方案稳定后 20 日历天；

3.2 内业及报告编制：外业完成后 10 日历天。

3.3 勘察及其他相关内容进度必须符合工程建设总体进度要求，满足工程建设需要。

四、合同价款

4.1 合同暂定价：人民币（大写）贰佰叁拾捌万捌仟元整（¥ 238.8 万元（含税））。计算方法详见通用条款 6.1 及合同专用条款 6.1.4；

4.2 本合同的结算和费用支付详见合同通用条款 6.2、7.1 和合同专用条款。

五、合同的组成和相关文件优先次序

5.1 本合同文件由合同协议书、合同通用条款和合同专用条款及附件组成。

5.2 合同执行中如相关文件存在歧义或不一致，将按以下次序予以判断：

- 1、本合同履行过程中双方以书面形式签署的补充和修正文件
- 2、合同协议书
- 3、合同专用条款
- 4、合同通用条款
- 5、中标通知书
- 6、招标文件及其附件（含补遗书）
- 7、投标书及其附件
- 8、标准、规范及规程有关技术文件

5.3 合同附件:

- 1、中标通知书;
- 2、本项目投入人员一览表。

六、双方承诺

6.1 乙方向甲方承诺,按照合同约定开展工作,并履行本合同所约定的全部义务。

6.1.1 乙方向甲方承诺,乙方应该主动办理合同结算,乙方按照合同及甲方的有关要求编报结算,提交结算有关资料(包括但不限于成果文件、结算报价以及其他结算资料)并配合甲方完成结算审核及评审(审计)。若乙方不在规定时间报送结算,甲方可对乙方发催报书面通知,在通知规定期限内仍不报送结算的,或不配合甲方完成结算审核及评审(审计)的,甲方有权按已有资料或按已付款项办理结算及结算评审(审计),并对乙方进行履约处理及记录乙方不良行为。

6.1.2 因乙方原因导致本合同咨询工作不符合政府内部审计、巡查、评审等工作要求,对甲方造成影响、经济损失的,乙方按相关法律规定承担违约和赔偿责任,情节严重的,甲方有权解除合同。

6.1.3 乙方向甲方承诺因乙方原因导致甲方被处罚、追责、信访、应诉的,由乙方承担甲方的损失,包括但不限于诉讼费、律师费以及甲方向第三方支付赔偿款、向行政机关缴纳的罚款等相关费用。

6.2 甲方向乙方承诺,按照合同约定支付款项,并履行本合同所约定的全部义务。

七、其他

7.1 本合同一式十份,其中正本二份,双方各执一份,副本八份,甲方执五份,乙方执三份,具有同等法律效力。

7.2 本合同经双方法定代表人或委托代理人签署并加盖公章后生效。

发包人(甲方): 深圳市龙岗区建筑工务署

(盖章)

法定代表人
或

其授权的代理人:

(签字)

勘察人(乙方):

深圳市工勘岩土集团有限公司

(盖章)

法定代表人
或

其授权的代理人:

(签字)

联系人: 聂杰

联系电话: 13689531255

联系地址: 深圳市南山区科技南八路
工勘大厦 1511

电子邮箱:

银行开户名: 深圳市工勘岩土集团有限公司

开户银行: 中国建设银行股份有限公司深圳田背支行

银行账号: 44201514500056371649

经办人: 陆敬 李娜

合同签订时间: 2023年9月10日

第二部分 合同通用条款

一、合同签订依据

- 1.1 依照《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》、《深圳经济特区政府投资项目管理条例》
- 1.2 国家及地方现行有关工程勘察管理法规和规章。
- 1.3 建设工程批准文件、本工程勘察招标文件及其附件（含补遗书）、中标通知书。

二、勘察设计依据

- 2.1 勘察设计依据包括但不限于以下：
 - 2.1.1 主体设计单位提出并经审查确认的测量要求、勘察任务书及岩土工程设计任务等；
 - 2.1.2 技术基础资料及甲方或政府相关部门提出的要求和意见；
 - 2.1.3 各阶段岩土工程设计审查意见；
 - 2.1.4 招标文件和投标文件；
 - 2.1.5 国家及地方的相关技术规范；
 - 2.1.6 其他有关资料。
- 2.2 乙方已接受下述合同文件和资料作为足以完成合同任务的依据。甲方所提供的有关合同文件和依据不会减轻乙方在合同文件中所述的责任。

三、合同相关文件及执行中相关文件优先次序

- 3.1 本合同相关文件包括合同协议书、合同专用条款、合同通用条款、中标通知书、招标文件及其附件（含补遗书）、投标书及其附件、标准、规范及规程有关技术文件、双方有关工程洽商的书面协议、文件和各类有约束力的往来函件等。
- 3.2 本合同文件执行中相关文件如存在歧义或不一致，将按合同协议书明确的优先次序予以判断。

四、工作内容及要求

4.1 合同工作内容

- 4.1.1 勘察测量工作可包括：与本项目相关的初步勘察、详细勘察、补充详细勘察、地形测量、土石方类别划分及计算、地下管线探测、工程物探、交桩、部件调查以及超前钻等，具体内容在合同协议书和合同专用条款部分明确。
- 4.1.2 本合同岩土工程设计内容包括：（1）与主体设计单位进行设计范围划分，并在主体设计单位指导和总体负责之下完成有关高边坡支护、深基坑支护等岩土工程的专项设计；（2）地质灾害整治工程的设计；具体内容在合同专用条款部分明确。

4.1.3 地质灾害评估在工程报批阶段视国土主管部门要求定。

4.1.4 后期配合主要包括施工配合及结算审计配合。

4.2 总体要求

- 4.2.1 提交的勘察测量、岩土工程设计、地质灾害评估报告等成果文件必须符合国家各部委颁发的现行的法律法规、规范、规定、规程和标准并通过甲方、政府各主管部门及相关单位的审查。
- 4.2.2 各项工作进度必须符合甲方及工程建设总体进度要求，满足工程建设需要。

4.3 具体要求

4.3.1 勘察测量

- （1）在方案设计或扩初设计基本稳定后开展地形测量、地下管线探测、详细勘察等工作，进度要求在合同协议书部分明确；
- （2）技术要求以主体设计单位提出并经甲方或勘察审查单位审查通过的勘察、测量任务书为准。乙方对该任务书有权提出合理化建议，但必须经审查后予以更改。

(3) 勘察测量成果必须真实、准确地反映地上、地下情况、地质地理环境特征、岩土工程条件,为设计工作提供必须的参数、合理化建议。

(4) 土石方工程中对于挖方区域应根据工程造价书编制需要,按土壤及岩石(普氏)分类表提交土石鉴定及类别划分专项报告。

(5) 及时通知甲方并无条件配合相关单位进行各种检测工作(包括氨浓度检测)。

(6) 现场钻探应有完整的照片及视频记录,照片记录内容包括钻探孔位置、深度等。视频内容包括每孔完整的取钻过程。乙方在开展勘察工作期间应写勘察日志,记录每日工作情况,每天将工作情况在微信群向甲方报告,报告内容包括人员、机械、每孔的取样情况。勘察工作完成后在甲方规定时间内完成勘察工作报告。

4.3.2 岩土工程专项设计

(1) 配合主体设计单位进行岩土工程设计,提出试验、检测和监测方案及检测监测设计等,具体内容和要求在合同专用条款部分明确。

(2) 岩土工程设计一般分方案设计、施工图设计两阶段进行,各阶段要配合做好评审工作并根据专家评审意见完善和深化设计;提交施工图、概算和计算书等勘察设计成果文件。

(3) 按要求编制专项设计内容对应的竣工图。

(4) 与相关单位就本项目审查、审批、审计、备案和专业咨询等工作进行联系和协调,并自行承担所发生的费用。

(5) 甲方要求办理的与本工程设计任务有关的其他一切事务。

4.3.3 地质灾害评估内容和要求(视国土管理部门要求定)

(1) 调查工程用地相关范围内的地质灾害类型、分布范围、规模、稳定状态、危害对象,通过对地质灾害的状况及危险性起决定作用的影响因素进行分析,判定其性质、变化、危害对象和损失情况,对已有地质灾害的危险性作出评估。

(2) 根据工程建设项目类型、规模、施工方式,预测工程建设过程和建成后对地质环境的改变及影响,评估是否会诱发或加剧地质灾害,并对地质灾害的类型、范围、危害及危险性作出评估。

(3) 综合地质环境条件、地质灾害的现状和潜在的地质灾害产生因素,进行地质灾害危险性等级分区,提出防治措施。

(4) 符合国土资源部《地质灾害管理办法》及其相关文件、广东省国土资源厅《广东省地质灾害危险性评估实施细则》等国家和地方现行的标准、规范和规程的相关要求,并确保评估报告最终通过省国土资源主管部门的审查。

4.3.4 后期配合内容

4.3.4.1 工程开工前,负责与监理、施工单位办理交接桩手续(包括测量成果)及现场测放工程控制桩;

4.3.4.2 工程开工后,应配合设计、施工单位进行基础施工,并协助解决施工中的岩土设计技术问题,主要包括(但不限于):

(1) 派遣本项目的主要专业工程师进行施工验槽;

(2) 基槽开挖后,岩土条件与设计假定条件不符时,配合处理,需要时实施补充勘察;

(3) 在地基处理及深基坑开挖施工中,必须参与检测和验收工作。

(4) 地基中溶洞或土洞较发育时,必须进一步查明并提出处理建议。

(5) 施工过程中出现边坡失稳危险时,必须进一步分析原因,并配合处理。

(6) 在基础施工过程需要补充勘察时,必须及时实施补充勘察任务。如非详勘资料错漏原因引起的补充勘察费用,按实际增加的工程量纳入结算。

4.3.4.3 结算及评审/审计阶段:按甲方及政府相关部门评审/审计要求整理2套完整、准确的结算资料,并跟踪、配合好评审/审计决算工作。

五、成果文件数量

5.1 勘察成果文件数量:初步勘察文本8套,电子文档光盘6张;详细勘察文本8套,电子文档光盘6张;(超前钻、工程物探、土石方计算等发生时,参照初勘成果数量或另改甲方要求)。电子文档应采用国家

通用、非专利软件绘制(如乙方采用自行开发软件绘制,则应无偿授予甲方使用该软件的权利),无加密或使用期限限制。

5.2 岩土工程设计成果文件数量:设计方案 10 套,电子文档光盘 4 张;施工图 14 套,竣工图 8 套,电子文档光盘 8 张,计算书和概算书(含电子文档光盘)各 4 份。

5.3 地质灾害评估报告:纸质文件 6 份,报告和图件、照片等可修改的电子文档 4 份。

5.4 勘察日志 1 套,最终勘察工作报告 4 份。

5.5 勘察竣工资料除提供上述成果文件外,提交《勘察成果自检单》4 份。

5.6 以上各阶段提供的电子文档格式必须是可编辑文件(包括 cad 文件、word 文件等)或甲方要求的其他形式电子文档。以上图纸及说明应采用中文。

六、合同价及结算

6.1 合同价

6.1.1 本合同价由勘察费、测量费、岩土工程设计费以及可能发生的工程物探、交桩、部件调查以及超前钻、地质灾害危险性评估费、措施费等费用构成,其计价标准和计算方法如下:

6.1.1.1 工程勘察、测量、工程物探、交桩、部件调查以及超前钻费用:

按照国家发展计划委员会、建设部联合制定的《工程勘察设计收费标准》2002 年修订本(计价格[2002]10 号)(以下简称“02 标准”)计算并下浮 29.5%后计取;但其中:a.超前钻费用按照 120 元/米的固定综合单价进行计算;b.工程勘察的复杂程度根据项目的实际情况按《工程勘察设计收费标准》(计价格[2002]10 号)规定选取。

6.1.1.2 岩土工程设计费用:

设计费按照“02 标准”4.1.2 计算并按照 6.1.1.1 款下浮 29.5%后计取(其中岩土工程概算额以乙方所承担的边坡、基坑支护等岩土工程建筑安装费为准);另竣工图编制按岩土工程设计收费 8%计取。

6.1.1.3 地质灾害危险性评估费用:

需要发生的勘察测量费用纳入或按照 6.1.1.1 计取,评估费用按《国家发展改革委办公厅、国土资源部办公厅关于征求对地质灾害危险性评估收费管理办法意见的函》(发改办价格[2006]745 号)并按照 6.1.1.1 款下浮 29.5%计取。

6.1.1.4 措施费用

☒在勘察过程中需要发生的以下费用:修通至作业现场道路;水上作业用船、排、平台;砍树费用,均视已包含在本合同价内,甲方不再另行支付相关费用。

☐在勘察过程中需要发生的以下费用:修通至作业现场道路;水上作业用船、排、平台;砍树费用。根据甲方或甲方授权单位确认的工作量,按照深圳市现行相关计价标准计算并按照 6.1.1.1 款下浮 29.5%后计取。
(说明:使用本条款,需报经招标会审议)

6.1.2 本合同费用视为已包括乙方按合同规定完成所有工作内容、所有勘察工作量、提供全套勘察测量、岩土工程设计成果文件、专家评审费、全部基础资料和后续服务的全部费用以及承担合同明示和暗示的一切风险、义务、责任等所发生的费用。乙方在勘察过程中发生以下费用,视为已包含在本合同价中,甲方不另行支付:办理工程勘察相关许可,以及购买有关资料费;土石方计算;拆除障碍物,开挖以及修复地下管线费;接通电源、水源以及平整场地费;勘察材料以及加工费;水上作业的水监费;勘察设备搬迁费;青苗、树木以及水域养殖物赔偿费;样品包装、样品运输费;水土保持费;勘察作业围挡费;成果编制费;管理费;利润、税金;超出《工程勘察收费标准》总则 1.0.1 条以外的其他服务收费等。

6.1.3 在合同实施期间,所有费用不随国家政策或法规、标准及市场因素的变化而进行调整。

6.1.4 本合同价在签订合同时采取暂定方式,勘察费用以主体设计费的 30%估算,其他费用估算在合同专用条款补充;该价格仅为便于合同费用的中间过程支付,不作为结算等其他事项的凭据或依据。

6.2 结算

6.2.1 合同结算价:工程勘察(含补充勘察)、测量、工程物探以及超前钻等费用根据甲方或甲方授权

第三部分 合同专用条款

四、工作内容及要求

4.1 本合同工作内容：除合同通用条款 4.1 外，合同暂估价超过 500 万的，如需开展相关课题研究费，乙方不得拒绝，所需费用包含在合同总价中。

4.2.2 工作进度：

4.2.2.1 接到勘察测量任务书后 30 天内完成工程勘察测量，并提交相应的报告。

4.2.2.2 岩土工程设计进度安排 7 天完成设计方案，方案经专家评审优化和甲方确认后 15 天完成施工图设计，5 天完成概算编制。

4.2.2.3 勘察结算资料在岩土工程(含基坑、边坡支护及地基处理等工程)施工完成并通过验收后 3 天报送甲方。

五、成果文件数量

详见通用条款

六、合同价

6.1.4 合同暂定价：人民币 238.8 万元（大写：贰佰叁拾捌万捌仟元整），详细计算过程如下：

1. 勘察费

勘察费按设计费的 30% 计取。主体工程设计费专业调整系数、工程复杂程度调整系数、附加调整系数均取 1.0。程总投资估算为 41921 万元，建安费为 35632.85 万元。

基本设计费 = $(566.8 + (1054 - 566.8) \times (35632.85 - 20000) / (40000 - 20000)) \times 1.0 \times 1.0 \times 1.0 = 947.62$ 万元。

勘察费 = 基本设计费 $\times 30\%$ = 284.286 万元。

2. 岩土工程设计费

岩土工程建安费暂按 1000 万元考虑，按《工程勘察设计收费管理规定 2002》中的 I 级岩土工程计得岩土工程设计费暂定价为 43 万元，竣工图编制费 = $43 \times 8\%$ = 3.44 万元。

3. 地质灾害危险性评价

根据规土部门意见或勘察结果确定是否开展此项工作，收费依据《国家发展改革委办公厅、国土资源部办公厅关于征求对地质灾害危险性评估收费管理办法意见的函》（发改办价格[2006]745 号）。

计费公式：评估级别取一级、地质环境复杂程度取中等，工程类别为工业与民用建筑工程，故基本费用为 8 万元。工程规模调整系数取 1.00，工程类别调整系数取 1.00，地区调整系数取 1.00，地质灾害评估收费基准价 = $8 \times 1.00 \times 1.00 \times 1.00 \times 1.00 = 8.00$ 万元。

合同暂定价 = (勘察费 + 岩土设计费 + 竣工图编制费 + 地灾) $\times (1 - \text{下浮率})$
= $(284.286 + 43 + 3.44 + 8) \times (1 - 29.5\%) = 238.80183$ 万元。

则，勘察合同暂定价取 238.8 万元。

七、费用支付

详见通用条款

八、双方代表

8.1.1 甲方代表为：陈欣；联系电话：15807557774

8.1.2 乙方代表为：聂杰；联系电话：13689531255

8.1.3 合同暂定价超过 1000 万元（含），乙方需派一名常驻甲方代表，岗位招聘条件以甲方要求为准。

九、通知

本合同涉及的通知均为书面形式，并在送达本合同书中注明的地址时生效。无论发送方采用何种方式递送通知，收受方都应用书面回执确认。

3) 深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察

中标通知书	
标段编号: 2304-440303-04-01-946762002001	
标段名称: 深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察	
建设单位: 深圳市水务规划设计院股份有限公司	
招标方式: 公开招标	
中标单位: 深圳市工勘岩土集团有限公司	
中标价: 155.062580万元	
中标工期: 按招标文件要求执行。	
项目经理(总监):	
本工程于 2023-10-20 在深圳公共资源交易中心(深圳交易集团建设工程招标业务分公司)进行招标, 2023-11-15 完成招标流程。	
招标人和中标人应当自中标通知书发出之日起三十日内按照招标文件和中标人的投标文件订立书面合同。	
招标代理机构(盖章):	招标人(盖章):
法定代表人或其委托代理人	法定代表人或其委托代理人
(签字或盖章):	(签字或盖章):
	日期: 2023-12-11 
查验码: 5995999288035744 查验网址: https://www.szggzy.com/jyfw/list.html?id=jyfwjsgc	

11-KC-202312-124

合同编号: _____

工程地质勘察合同

工程名称: 深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察

工程建设地点: 深圳市罗湖区

发包人(甲方): 深圳市水务规划设计院股份有限公司

承包人(乙方): 深圳市工勘岩土集团有限公司

签订日期: 2023.12.27

发包人：深圳市水务规划设计院股份有限公司

承包人：深圳市工勘岩土集团有限公司

发包人委托承包人承担深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察工作的工程勘察任务。工程地点为深圳市罗湖区，经双方协商一致，签订本合同，共同执行。

第一条 本合同签订依据

1.1 《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》、《建设工程质量管理条例》及《市政公用工程设计文件编制深度规定》（建设部 2004年3月）。

1.2 国家及地方有关建设工程勘察设计管理法规和规章。

1.3 建设工程批准文件。

1.4 勘察招标文件及附件。

第二条 勘察设计依据

2.1 发包人提交的基础资料及与本项目有关的规划勘察条件及要求。

2.2 国家和相关部委颁布的现行相应专业勘察规范及标准。

2.3 承包人共同确认的勘察设计方案。

2.4 深圳市相关城市规划成果及要求。

第三条 合同文件的优先次序

构成本合同的文件可视为是能互相说明的，如果合同文件存在歧义或不一致，则根据如下优先次序来判断：

3.1 招标文件及附件；

3.2 合同书及附件；

3.3 中标通知书；

3.4 发包人要求及委托书；

3.5 投标文件及附件。

第四条 本合同项目的名称、规模及内容、阶段、工期、投资

4.1 项目名称：深圳水库沙湾路侧水质保障工程勘察

4.2 项目规模：对深圳水库沙湾路侧开展水质保障工程，工程范围东起沙湾路，西至西侧山脊线，南起东湖路，北至大望桥，汇水面积3.03平方公里，新建收集、调蓄、排放系统对工程范围内雨水进行截排，截排标准50年一遇。内容包括：1. 清洁雨水系统。截流山体雨水，排至深圳水库，含新建山体侧坡脚截洪沟4.65千米及

穿沙湾路顶管7处等；2. 污染雨水系统。截流沙湾路雨水，排至市政污水管网或深圳水库排洪河；现状沙湾河截排隧洞，含新建截洪沟3.87千米、调蓄湖（池）6座、排水泵站6座及配套转输管等。

4.3项目阶段：1、工程初步勘察（包括工程测量、工程物探、初步勘察钻探），2、施工图阶段详勘、3、施工配合等后续服务以及按国家有关报告编制和勘察规程规范的要求应由勘察单位完成的工作。

4.4项目工期：本工程自合同签订之日起 35 日历天（其中初步设计20日历日，施工图阶段15日历日）内提交勘察成果资料（不含审查、报建、勘察办证（场地协调）、批复等时间）。

4.5工作内容：勘察主要服务范围及服务内容包括（但不限于）以下：工程勘察、工程测量测绘、工程物探、地下管线探测、地形及苗木测绘；地形图和现状苗木测绘，构筑物调查测量、施工控制点测量、氨浓度检测、施工配合等后续服务以及按国家有关报告编制和勘察规程规范的要求应由勘察单位完成的工作，提交报政府相关部门审核通过及备案的勘测成果，提供施工配合等后续服务，并按符合国家和地方现行规范、规程、标准的规定出具相对应的勘察成果资料，同时做好与参建单位的协调、配合等相关服务工作。

注：发包人有调整招标内容和范围的权利，对招标文件与合同内容有解释说明权，乙方不得有异议。

第五条 发包人向承包人提交的有关资料、文件及时间

序号	资料及文件名称	提交日期	有关事宜
1	项目任务书	与招标文件同时发出	
2			
3			

承包人若对发包人提供的上述资料有异议的，应在收到上述资料后的2个工作日内书面提出，否则视为发包人已依约提供了上述全部基础资料。

第六条 承包人向发包人交付的设计文件、份数及时间及成果要求

6.1设计文件、份数及时间

序号	资料及文件名称	份数	工期	有关事宜
1	工程初步勘察（工程测量、工程物探、初步勘察钻探）	纸质版各8份 电子版各1份	详见第4.4条款	

2	工程施工图阶段勘察	纸质版各8份 电子版各1份	详见第4.4条款	
---	-----------	------------------	----------	--

备注:

- 1、根据发包人招标进度要求,提供开展概算审核等配合工作等时间已包含在对应工作的工期内。
- 2、发包人依据项目实际情况可要求乙方增加成果份数,相关费用已在投标报价中综合考虑,不予增加。
- 3、根据发包人招标进度要求,提供开展预算审核等配合工作等。
- 4、其它工作内容在项目实施时,由发包人、承包人协商确定合理时间。

6.2成果要求

(1)符合深圳市各项总体规划及各片区的控制性详细规划、深圳市有关规定以及各相关勘察规范的要求。

(2)勘察文件编制深度必须达到建设部相关文件所要求的深度。

(3)勘察工作进度和深度应满足设计阶段要求,在开展勘察工作前,须提交勘察方案报发包人进行确认。为做好勘察过程中质量把控,勘察钻孔终孔作业前需向发包人申请终孔验收,未经发包人书面认可的钻孔作业,其实物工作量不予计量。

(4)各阶段工作成果需政府相关部门审批并通过。

第七条 费用取费标准及合同费用

7.1取费标准

计费依据: 本项目勘察费招标控制价暂定为人民币169.4673万元。基本设计费取费标准参照工程设计收费基准价根据《工程勘察设计收费标准》(计价格[2002]10号)的规定计算。专业调整系数按1.0计取、工程复杂程度调整系数按1.0、附加调整系数1.0计取。本工程总投资估算为24688.23万元,建安费暂为19927.14万元,基本设计收费基价以建安费为计算基价,计算过程如下:

(1)基本设计费=[304.8+(566.8-304.8)×(19927.14-10000)/(20000-10000)]×1.0×1.0×1.0=564.8910万元

(2)勘察费招标控制价=基本设计费×30%=564.8910×30%=169.4673万元,投标报价上限价为招标控制价下浮5%,即为169.4673万元×(1-5%)=160.9939万元。

本项目由投标人自主报价,投标报价上限价为招标控制价下浮5%(投标报价上限为

基准价的95%，即投标人的投标报价下浮率应 $\geq 5\%$ ），即为 $169.4673\text{万元} \times (1-5\%) = 160.9939\text{万元}$ 。

（3）本项目勘察费招标控制价暂定为人民币169.4673万元，本项目勘察费暂定价为人民币155.062580万元，中标下浮率为8.5%。

结算原则：

（1）深圳水库沙湾路侧水质保障工程结算原则：勘察结算价最终以委托人审核确认的实际完成的实物工作量及相应成果作为结算依据，参照计价格〔2002〕10号文《工程勘察设计收费标准》按实计算，其中乔木测量参照《测绘工程产品价格》（国测财字〔2002〕3号）极坐标细部点测量计取，并按中标下浮率下浮后计取。

（2）按上述规定得出的勘察费视为已包括勘察单位完成合同规定的所有勘察工作内容、勘察工作量、提供全套勘察成果文件及全部基础资料和后续服务的全部费用以及承担合同明示和暗示的一切风险、义务、责任等所发生的费用。由勘察单位支付的所有税费、保险费、人工费、加班费、赶工费等，也已包含在上述费用中，委托人不予另行支付。

（3）合同履行过程中，受托人已完成相应勘察工作并已出具成果文件后，如发生非受托人原因取消实施，按以上合同结算原则计算勘察费的70%计取，如建设单位和相关政府部门提出异议，则以建设单位和相关政府部门意见为准；受托人应在投标下浮率中综合考虑此相关风险。

（4）勘察费最终不得超过对应项目概算批复单列的勘察费，如超过概算批复单列的勘察费，则以概算批复单列的勘察费作为结算价，并扣除违约金。最终结算以罗湖区水务局委托的第三方审核机构或政府相关部门质量复核为准，如遇政府审计部门对该工程结算或项目竣工决算的审（复）核报告进行质量核查或审计，以政府审计部门意见予以调整。

7.2合同总费用包括了承包人在履行本合同中所发生的一切费用，包括但不限于成果编制费、知识产权、人工费、材料费、差旅费、通讯费、设备费、管理费、评审费、会务费、加班费、利润、税金、保险、驻场服务及后续服务费等承包人全面妥善履行本合同项下全部义务的所有费用。除双方另有约定外，发标人无需支付任何其它费用。

第八条 支付方式和结算方式

发包人名称：深圳市水务规划设计院

承包人名称：深圳市工勘岩土集团有限公司



司



(盖章)

法定代表人(签字):

法定代表人(签字):

委托代理人(签字):

或其授权委托代理人(签字):

开户银行:

地址: 深圳市南山区粤海街道高新区社区

科技南八路8号博泰工勘大厦1501

银行帐号:

开户银行: 中国建设银行股份有限公司深

圳田背支行

账号: 44201514500056371649

建设行政主管部门备案:

承包人(联合体协办方)名称:

(盖章)

(盖章)

备案号:

法定代表人(签字):

备案日期: 年 月 日

或其授权委托代理人(签字):

地址: 开户银行:

账号:

日期:

4) 平湖公益性冷库工程勘察项目

中标通知书

标段编号: 440300201800030003001

标段名称: 平湖公益性冷库工程勘察项目

建设单位: 深圳市运通致远冷链管理有限责任公司

招标方式: 公开招标

中标单位: 深圳市工勘岩土集团有限公司

中标价: 90.0万元

中标工期: 60

项目经理(总监):

本工程于 2018-01-08 在深圳市建设工程交易服务中心进行招标, 现已完成招标流程。

中标人收到中标通知书后, 应在 30 日内按照招标文件和中标人的投标文件与招标人签订本招标工程承包合同。

招标代理机构(盖章):

法定代表人或其委托代理人

(签字或盖章):



招标人(盖章):

法定代表人或其委托代理人

(签字或盖章):

日期: 2018-01-22



查验码: 5524247949482303

查验网址: www.szjsgy.com.cn

①

11-KC-201808-107

合同编号: _____

深圳市建设工程勘察合同

工程名称: 平湖公益性冷库(海吉星公益冷库)工程勘察项目

工程地点: 深圳市龙岗区平湖白泥坑社区

发 包 人: 深圳市运通致远冷链管理有限责任公司

勘 察 人: 深圳市工勘岩土集团有限公司

签订日期: 2022 年 12 月 14 日

勘察合同

甲方：深圳市运通致远冷链管理有限责任公司

乙方：深圳市工勘岩土集团有限公司

甲方委托乙方承担平湖公益性冷库（海吉星公益冷库）工程勘察项目建设工程勘察任务。

根据《中华人民共和国民法典》、《建设工程勘察设计管理条例》、《深圳市建设工程质量管理条例》、《地震安全性评价管理条例》及国家有关法规规定，结合本工程的具体情况，为明确责任，协作配合，确保工程勘察质量，经甲方、乙方协商一致，签订本合同，共同遵守。

第一条 工程概况

1.1 工程名称：平湖公益性冷库（海吉星公益冷库）工程勘察项目

1.2 工程建设地点：龙岗区平湖白泥坑社区

1.3 工程规模、特征：项目总投资 55098 万元，建设农产品公益性冷库，依托平湖海吉星项目与光明公益性批发市场业态和业务发展，构建大型农产品公益性冷链物流中心。主要建设规划包括“冷链物流区”、“冻品展示区”、“冷链加工配送区”和“商贸配套区”四大功能区。打造成为覆盖深圳、香港及周边城市，以冻品、果蔬储藏为支撑，调节农产品季节供应，形成集中采购、分批调配的大型现代化冷链产业中心，有效保证城市农产品供应，平抑市场物价。

1.4 勘察工作内容与技术要求：

1.4.1 工作内容主要包括：详细勘察，地形测量，控制点引入，地下管线、构筑物 and 障碍物探测，土壤氡浓度检测，设计阶段配合，施工阶段配合，审计配合，配合甲方委托的专业单位，甲方要求办理的与本工程勘察有关的其他一切事务。具体内容及范围以甲方或甲方委托的可研单位及设计单位正式出具的勘察任务书为准。

1.4.2 查明地质下情况，为工程勘察、设计及施工开挖等工作提供条件。

1.4.3 正确反映场地和地基的工程地质条件，查明不良地质作用和地质灾害，为工程设计和施工提供地质依据。

1.4.4 结合工程设计、施工条件，进行技术论证和分析评价，提出解决工程岩土问题的建议，并服务于工程建设的全过程。

1.4.5 勘察工作应提出详细的岩土工程资料和设计、施工所需的岩土参数；对建筑地基做出岩土工程评价，并对地基类型、基础形式、地基处理、基坑支护、工程降水和不良地质作用的防治等提出建议。通过勘察工作以及提交的工作成果实现以下目标：

(1) 对区域地质、地震地质、地形地貌进行勘察，并结合周边已有勘察资料及现场勘察结果，查明有无影响建筑场地稳定性的不良地质作用。若存在时，分析其成因类型、分布范围，预测发展趋势，并评价其对工程建设的影响；

(2) 查明工程场区地层成因年代、地层结构特征、地基土层的物理力学性质和空间分布的特点，提供各土层室内外试验、测试成果及综合统计结果；

(3) 通过分析地下水位长期观测资料、区域水文地质条件，查明工程场区的地下水储存类型、水位埋深及埋藏条件，提供地下水位动态变化基本规律，包括地下水季节变化幅度等。分析评价直接影响建筑基础的各层地下水对主要基础结构材料的腐蚀性；

(4) 提供拟建场区历年最高地下水位、最低地下水位标高和近 3~5 年最高地下水位标高，分析地下水对建筑基础设计与施工的影响；

(5) 通过现场测试及室内分析，对场地与地基的地震效应、抗震设计基本条件进行评定，包括给出地震基本烈度、抗震设防烈度、确定建筑场地类别、测定场地微震动条件下的卓越周期、脉动幅值等，分析场地地基土层液化的可能性等；

(6) 提供场区地基土层分层承载力以及综合考虑地层组合、变形控制等影响因素的地基综合承载力标准值。分析地基基础工程问题，针对现阶段设计条件，结合已有勘察分析评价经验，对本工程的地基基础设计方案进行比选分析与评价，建议适宜的地基基础方案和相关技术参数，分析评价需要重点考虑的基础工程问题，提出相应技术措施的建议；

(7) 针对场区的岩土工程条件和环境特征，包括邻近场地施工活动，对基坑工程设计及施工问题进行分析，包括基坑边坡支护体系、地下水控制方案的综合利弊分析，评估降水或截水措施的可行性及其对基坑稳定和周边环境的影响，对可行的方案以及在设计、施工中须考虑和应解决的主要问题，提出技术要求和建议。

1.4.6 本项目包含基坑工程勘察内容。基坑工程勘察，应进行环境状况的调查，查明邻近建筑物和地下设施的现状、结构特点以及对开挖变形的承受能力。对基坑边坡的处理方式提出建议。基坑工程勘察应针对以下内容进行分析，提供有关计算参数和建议：

- (1) 边坡的局部稳定性、整体稳定性和坑底抗隆起稳定性；
- (2) 坑底和侧壁的渗透稳定性；

- (3) 挡土结构和边坡可能发生的变形;
- (4) 降水效果和降水对环境的影响;
- (5) 开挖和降水对邻近建筑物和地下设施的影响;
- (6) 对施工阶段的环境保护和监测工作的建议。

1.4.7 本项目勘查工作未述及的内容和要求参考以下相关技术标准:

- (1) 中华人民共和国国家标准:

《建筑地基基础设计规范》(GB50007-2011)
《建筑抗震设计规范》(GB50011-2010)(2016年版)
《岩土工程勘察规范》(GB50021-2001)(2009年版)
《土工试验方法标准》(GB/T50123-2019)
《地基动力特性测试规范》(GB/T50269-2015)
《岩土工程基本术语标准》(GB/T50279-2014)
《土的工程分类标准》(GB/T50145-2007)
《民用建筑工程室内环境污染控制规范》(GB50325-2010)
《高层建筑岩土工程勘察标准》(JGJ/T72-2017)

- (2) 中华人民共和国行业标准:

《土工试验规程》(SL237-1999)
《高层建筑箱形与筏形基础技术规范》(JGJ6-2011)
《高层建筑岩土工程勘察规程》(JGJ72-2004)
《建筑工程地质勘探与取样技术规程》(JGJ/T 87-2012)
《建筑基坑支护技术规程》(JGJ120-2012)
《建筑地基处理技术规范》(JGJ79-2012)

- (3) 深圳市工程建设地方规范:

《深圳市地基基础勘察设计规范》(SJG01-2010)
《深圳市深基坑支护技术规范》(SJG 05-2011)

- (4) 甲方提交的基础资料;
- (5) 各阶段设计文件审查意见;
- (6) 其他相关资料以及条例。

1.4.8 本项目土壤氨浓度检测工作未述及的内容和要求参考以下相关技术标准:

《民用建筑工程室内环境污染控制规范》(GB50325-2010)

3.1 工程批准文件（复印件），以及用地范围图等批件（复印件）。

3.2 工程勘察任务书、技术要求。

第四条 勘察成果

4.1 乙方负责向甲方提交勘察成果文本，包括但不限于岩土勘察报告及相关成果文件，土壤氧浓度检测报告，地下管线、构筑物 and 障碍物探测报告及相关资料，GPS 控制点引入点埋石及资料、地形测量及控制网测量成果。乙方应提交前述岩土勘察报告、GPS 控制点引入成果书面文件十六份，电子文件六份，其他成果书面文件十份，电子文件六份，甲方要求增加的份数按打印成本价另行收费。

第五条 工期及提交勘察成果的时间

5.1 乙方应在签署本合同文件之日起____个日历天内，提供详细勘察报告及招标文件中规定的其他成果，甲方可视情况提出分批次勘察要求，乙方须按照甲方要求时间分批次提供相关成果文件，且所有批次时间总和不超过____日历天。

5.2 乙方需提交的勘察成果文件，主要包括：详见勘察任务书及甲方具体要求。

第六条 合同价

6.1 合同总价暂定为人民币 90 万元。

6.2 岩土工程勘察不考虑初勘。该价格已包括但不限于为取得合格的工程勘察报告所必须完成的勘察钻探、试验、测量、取样、技术工作、设备进退场、设计配合、施工配合、勘察服务（抗浮计算并提供设计抗渗水位和抗浮水位、地基基础协调变形分析和计算）等工作，及其他各项税费等一切费用。

6.3 工程勘察总进尺长度满足国家、地方现行技术标准、规范和勘察任务书的要求，按现场实际钻探且合理的深度计量。乙方根据国家、地方现行技术标准、规范和勘察任务书的要求需要增加勘察深度的，应书面通知甲方并说明理由，并取得甲方的书面同意。

第七条 合同结算及支付方式

7.1 合同支付

（1）预付款支付：预付款为合同暂定总价的 20%。合同生效且甲方向乙方下发开工令或明确进场时间后 10 日内，乙方提交经甲方确认的由银行出具的合格等额的预付款保函，按甲方要求填写预付款申请单、其他有关单据及提供合格的税务发票，付款申请经甲方审批后 20 个工作日内支付预付款。

（2）第一次进度款：乙方完成工程的详细勘察工作、提交了完整的勘察报告及相关勘察资料、成果文件，经甲方和有关部门（如有）验收合格并完成结算后，按甲方要

甲方：深圳市运通致远冷链管理有限责任
公司

单位地址：深圳市龙岗区平湖街道白泥坑
社区海吉星电商大厦11楼

法定代表人或授权代理人签字：

电话：0755-84821601

签订日期：2022-12-14

乙方：深圳市工勘岩土集团有限公司

单位地址：深圳市南山区粤海街道高新区
社区科技南八路8号博泰工勘大厦1501

法定代表人或授权代理人签字：

电话：13925239973

签订日期：

5) 罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目勘察测绘服务

12-41-202303-08

罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道 工程项目勘察测绘服务合同

合同编号: CRLCJ-LUOH-JHBD—231003

日期: 2023年4月

甲 方: 华润(深圳)有限公司 乙 方: 深圳市工勘岩土集团有限公司

甲方：华润（深圳）有限公司

乙方：深圳市工勘岩土集团有限公司

双方经友好协商，就罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目勘察测绘事宜达成一致，依据《中华人民共和国民法典》等有关法律规定，遵循平等、自愿、公平和诚实的原则订立本合同。双方协议如下：

一、工程地点

工程地点：深圳市罗湖区。

二、合同范围及合同总价

1、合同范围：包括但不限于：为罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目设计需要，本次招标内容对金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目进行1:200地形测绘、倾斜摄影测量、地下管线探测、现状苗木测绘、附属物测绘、地质勘察等任务。具体详见合同附件。

2、合同总价：

■ 单价合同：

(1) 合同含税暂定总价为人民币捌拾玖万叁仟贰佰陆拾元肆角壹分（即 RMB893260.41元），其中不含增值税金额RMB842698.50元，按 6% 税率计算的增值税税金总额为RMB50561.91元。合同单价为综合单价，包括但不限于：深化设计、采保费（包括但不限于堆放、保管、配合、保护、二次搬运、检测、验收质量缺陷保证等一切事宜）、施工辅材、施工（包括为满足招标人工期要求，而采取的赶工所产生的一切费用）、开办措施（含成品保护等一切事宜）、检测试验、企业经营管理费、利润、国内税收、地方政府收费（包括公司、项目所在地政府及其他管理机关）、交予总承包方的管理费、水电费、预期的市场价格的涨跌、汇率的变动、国家与地方政府政策发生改变、在限定的工期内完成施工的所有费用，以及外来单位进入项目所在地市场所需要的税务登记及备案费用等一切为完成本工程施工所需的一切费用。结算时，合同单价不予调整。合同清单的工程量为暂定数量，结算时，按已获甲方确认之竣工图纸进行重新量度工程量。

3、合同执行过程中如遇增值税税率政策变化，按最新政策执行。不含增值

本页为《罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目勘察测绘》签署页：

双方于 2023 年 4 月 14 日盖章/签署：

甲 方：华润（深圳）有限公司 盖章



法人或获授权代表签署 蒋慕川

电 话：_____

传 真：_____

乙 方：深圳市工勘岩土集团有限公司 盖章



法人或获授权代表签署 (1)

电 话：_____

传 真：_____

附件一：合同清单

罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目
测绘、勘察报价

小坑水库	序号	工作内容	单位	工程量	单价	合价
	1	1: 200地形测量	m²	85212.97	0.15	12781.95
	2	地下管线测量	m²	80748.68	1.09	88016.06
	3	乔木	棵	400	61.88	24752.00
	4	倾斜摄影	幅	8	14053.86	112430.88
	6	构筑物	个	50	68.35	3417.50
	7	GPS E级	个	3	2230.77	6692.31
	8	地质钻探	m	120	101.01	12121.20
金湖上下水库	1	1: 200地形测量	m²	140993.89	0.15	21149.08
	2	地下管线测量	m²	102461.32	1.09	111682.64
	3	乔木	棵	1000	61.88	61880.00
	4	倾斜摄影	幅	10	14053.86	140538.60
	6	构筑物	个	200	68.35	13670.00
	7	GPS E级	个	4	2230.77	8923.08
	8	地质钻探	m	200	101.01	20202.00
				500	101.01	50505.00
	9	水上钻探	m	120	213.8	25656.00
600				213.8	128280.00	
小计						842698.50
税金	税率6%					50561.91
合计						893260.41

深圳市江勘岩土集团有限公司

2023年3月8日

附件二： 技术要求

罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目
勘察测绘技术要求

1、任务与目的

为罗湖区金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目设计需要，现提出对金湖上下水库、小坑水库碧道工程项目进行1: 200地形测绘、倾斜摄影测量、地下管线探测、现状苗木测绘、附属物测绘、地质勘察等任务。

2、作业技术依据

- (1) 《城市测量规范》（CJJ/T8-2011）；
- (2) 《工程测量规范》（GB50026-2007）；
- (3) 《测绘成果质量检查与验收》（GB/T 24356-2009）；
- (4) 《国家基本比例尺地图图式》GB/T 20257.1-2007（下称《图式》）；
- (5) 《全球定位系统GPS测量规范》（GB/T18314-2009）；
- (6) 《城市地下管线探测技术规程》（CJJ8—2003）；
- (7) 《深圳市地下管线探测实施细则》；
- (8) 《水利水电工程测量规范》SL 197-2013；
- (9) 《无人机航摄安全作业基本要求》CH/Z 3001-2010；
- (10) 《低空数字航空摄影规范》CH/Z 3005-2010；
- (11) 《数字测绘成果质量检查与验收》GB/T18316-2008；
- (12) 《全球定位系统实时动态测量（RTK）技术规范》CH/T 2009-2010；
- (13) 《1:500 1:1000 1:2000地形图图式》GB/T 20257.1—2007；
- (14) 《1:500 1:1000 1:2000航空摄影测量内业规范》GB/T7930-2008；
- (15) 《1:500 1:1000 1:2000航空摄影测量外业规范》GB/T7931-2008；
- (16) 《基础地理信息数字成果 1: 500 1: 1000 1: 2000 数字高程模型》CHT 9008.2-2010；
- (17) 《基础地理信息数字成果 1: 500 1: 1000 1: 2000 数字线化图》CHT 9008.3-2010；
- (18) 国家标准《岩土工程勘察规范》（GB50021-2009）

- (19) 《水利水电工程地质勘察规范》 (GB 50487-2008)
- (20) 《堤防工程地质勘察规程》 (SL 188-2005)
- (21) 《市政工程勘察规范》 (CJJ 56-2012)
- (22) 国家标准《建筑地基基础设计规范》 (GB50007-2011)
- (23) 《建筑桩基技术规范》 (JGJ94-2008)
- (24) 《土工试验方法标准》 (GB/T 50123-1999)
- (25) 《岩土工程勘察报告编制标准》 (DB21/T1214-2005)
- (26) 《建筑抗震设计规范》 (GB 50011-2010) (2016年版)
- (27) 《地基动力特性测试规范》 (GB/T 50269-2015)
- (28) 《土的工程分类标准》 (GB/T50145-2007)
- (29) 《中国地震动参数区划图》 (GB18306-2015)
- (30) 《岩土工程基本术语标准》 (GB/T50279-2014)
- (31) 《岩土工程勘察安全标准》 (GB/T50585-2019)
- (32) 《建筑地基处理技术规范》 (JGJ 79-2012)
- (33) 《建筑工程地质勘探与取样技术规程》 (JGJ/T 87-2012)
- (34) 《建筑基坑支护技术规程》 (JGJ120-2012)
- (35) 深圳市地基基础勘察设计规范 (SJG01-2010)
- (36) 深圳市基坑支护技术规范 (SJG05-2010)
- (37) 国家标准《城市地下管线探测技术规程》 (CJJ61-2003)。
- (38) 建设部颁发的《城市测量规范》 (CJJ/T8-2011)。
- (39) 国家标准局颁发的《1: 500、1: 1000、1: 2000地形图图式》 (GB/T20257.1-2007)；
- (40) 深圳市规划与国土资源局信息中心编制的《深圳市地下管线探测计算机成果格式技术规范》。
- (41) 管线探测成果必须满足设计单位的设计要求。
- (42) 根据甲方提供的路线施测，测量范围为线路平面图中提供的界限内。

3、1: 200地形图测绘

- (1) 按国家现行的规程、规范进行测量，并提交测量成果（国家大地2000坐标，下同）。

- (2) 测出范围内现状地面高程，地势较平的路段所测高程点间距不应小于20米，地形坡度变化大处测点间距不小于10米。应对现状地面覆盖物类型进行描述，如：碎砖、建筑垃圾等，并画出不同类型的范围分界线。
- (3) 测出范围内的建、构筑物的位置、结构及层数。
- (4) 测出范围内的管沟、渠位置、断面尺寸、水流方向、沟底高程和挡土墙位置、高度等。
- (5) 施工控制点布设：控制点共计7个，其中金湖上下水库4个，小坑水库3个，控制点坐标、高程精度满足规范要求，具体位置根据项目实际需要及现场情况确定
- (6) 测绘范围为金湖上下水库、小坑水库管理范围内及其外扩10m，初步统计金湖上下水库测绘面积约140993.89m²，小坑水库测绘面积约85212.97m²，总面积约为226206.86m²。

4、倾斜摄影

- (1) 倾斜摄影及实景三维建模工作按执行标准和规范作业
- (2) 本项目建设范围内航飞所需的像控点测量工作；
- (3) 本项目建设范围内倾斜航空摄影工作；
- (4) 本项目建设范围内实景三维建模工作；
- (5) 实景三维模型漏洞检查与修补工作；
- (6) 配合业主进行后期技术服务及图纸深化工作。

5、地下管线探测技术要求

地下管线探测的任务是把要求探测的地下管线内容全面地从地下反映到地面上，然后按规范要求进行测绘。

本次管线探测方式为盲探，探测范围为金湖上下水库、小坑水库管理范围内及其外扩10m，盲探全过程需对地下探量范围内的所有管线做详细探测，本次探测范围约183210.00 m²。为确保不遗漏管线，管线追踪时应追踪到测区外，测区外定点以“一个点（出区点）”为宜。

5.1 地下管线探查一般规定

5.1.1 地下管线探查的种类及取舍标准按表2 执行。

表1 管线探查的种类及取舍标准

管线种类及代码	取舍标准
给 水 (J)	管内径 $\geq 200\text{mm}$
排 水 (污(W)、雨水(Y))	方沟断面 $\geq 400\times 400\text{mm}$
	雨污水管内径 $\geq 400\text{mm}$
燃 气 (R)	全 测
电 力 (L)	10KV及以上
电 信 (D)	主干线
工业管道 (G)	全 测

5.1.2 地下管线测量定位点特征及附属设施按表3 执行。

表2 地下管线的测量定位点

管线种类	定位特征点	定位点（附属物）名称	测量高程位置
给水	三通、四通、五通、多通、拐点、直线点、变径、变坡点、变深点、变材点、裸露点、起始点、终止点	检修井、阀门、消火栓、水表、预留口、排泥阀、水源井、未知井、通风井	管外顶及地面高
雨水 污水	三通、四通、五通、多通、拐点、直线点、变坡点、起始点、终止点	检查井、跌水井、渗水井、沉泥井、冲洗井、进出水口、雨篦、污篦、预留口、未知井、通风井	管（沟）内底及地面高
电力	分支点、拐点、直线点、变深点、变坡点、裸露点、起始点、终止点	检修井、控制柜、上杆、出入地、配电箱、预留口、未知井、通风井、杆上变压器、红绿灯、信号灯、摄像头、路灯杆	管顶、沟内底及地面高
电信	分支点、拐点、直线点、变深点、变坡点、裸露点、起始点、终止点	电信人孔、电信手孔、出入地、接线箱、电话亭、预留口、未知井、通风井	管（块）外顶及地面高
燃气	三通、四通、五通、多通、拐点、直线点、变径、变坡点、变深点、变材点、裸露点、起始点、终止点	检修井、阀门、盖堵、凝水缸、出入地、调压箱、燃气柜、未知井、通风井	管外顶及地面高
工业 管道	三通、四通、五通、多通、拐点、直线点、变径、变坡点、变深点、变材点、裸露点、起	检修井、阀门、盖堵、凝水缸、出入地、调压箱、燃气柜、排气阀、未知井、	管外顶及地面高

	始点、终止点	通风井	
--	--------	-----	--

注：① 各类管线的测量定位点均以管（沟）道中心线和附属设施的几何中心为准。100 米范围内无表中所列特征点的直线段上，应加测一个直线点；

② 各管线的预留口或阀门在检修井里的，按检修井表示，若在井外则分别按预留口或阀门表示；

③ 多通是指六通以上（含六通）。

5.1.3 各类管线的管径或断面均以毫米为单位，不规则的排水方沟和电力、电信管块（包括所有管群范围）应量其最小矩形尺寸；比高（或埋深）以米为单位量至厘米。各类地下管线的比高（或埋深）量测位置：给水、燃气、工业管道和电力、电信管（块）为地面至管外顶的距离；排水、电缆沟为地面至管（沟）内底的距离；多根直埋电缆为最上层电缆至地面的距离。

5.1.4 管线探测填写野外记录表，包括各项数据、连接草图等。

5.1.5 投入使用的测绘仪器应有国家法定单位出具的检定证明。探测管线的仪器应在已知管线上做仪器稳定性、重现性试验，试验结果应满足《规程》精度要求。

5.2 地下管线的探查精度要求

本次地下管线探测的精度应符合下列规定：

- (1) 地下管线隐蔽管线点探查精度：平面位置限差 $\delta_{ts}=0.10h$ ，埋深限差 $\delta_{th}=0.15h$ （ h 为地下管线中心埋深，单位为厘米，当 $h<1m$ 时则以 $100cm$ 代入计算）。
- (2) 地下管线明显管线点埋深量测精度：当地下管线中心埋深 $<2m$ 时，其量测埋深限差为 $\pm 5cm$ ；当埋深 $\geq 2m$ 、 $<4m$ 时，其量测埋深限差为 $\pm 8cm$ ；当埋深 $\geq 4m$ 时，其量测埋深限差为 $\pm 10cm$ 。
- (3) 地下管线点的测量精度：平面位置中误差 m_s 不得大于 $\pm 5cm$ （相对于邻近控制点），高程测量中误差 m_h 不得大于 $\pm 3cm$ （相对于邻近控制点）。
- (4) 地下管线图测绘精度：地下管线与邻近的建筑物、相邻管线以及规划道路中心线的间距中误差 m_c 不得大于图上 $\pm 0.5mm$ 。

5.3 综合地下管线图及综合地下管线探测管线点成果表

5.3.1 综合地下管线图

- (1) 综合地下管线图按 $1:200$ 比例尺分幅绘制，图名、规格与地形图采用一

致。

- (2) 圆形管道注记管径(如: DN500), 方沟注记断面尺寸(如: 1000×1000), 电力、电信管块注记总孔数/已用孔数(如: 8/2), 直埋或管埋电缆注记电缆根数(如: 2)。各种管线点和管线注记不应压盖管线及其附属设施的符号, 尽量避让地形图上的符号或注记; 管线点的说明注记字向朝北且平行南北图廓; 管线的说明注记应平行于管线, 字头应朝向图的上方(南北走向管线字头朝向图的左方)。
- (3) 当管线点相距较近, 其说明注记不能明确指代所属时, 应在图内以扯旗的方式标注, 扯旗的字体为仿宋体, 字向平行南北图廓。
- (4) 地下管线未能准确定位或定深(包含雨污水管线的方向点), 在综合地下管线图上用虚线表示, 虚线线型用DASHED, 线型比例设为1。
- (5) 综合地下管线图内的管线要素以彩色符号绘制, 各类管线及其相应的附属物符号的颜色应符合表3 的规定。

表3 地下管线要素色彩表

管线类别	给水	污水	雨水	燃气	电力	电信	工业	其他
颜色	蓝色	天蓝	褐色	粉红	红色	绿色	黑色	灰色
色号	5	4	40	6	1	3	7	252

5.3.2 综合地下管线探测管线点成果表

- (1) 管线点成果表以一幅1:200 比例尺管线图为单位, 分别按专业管线进行分类整理编制, 左侧装订方式装订成册, 每一册中各专业管线成果装订的顺序为: 给水、污水、雨水、燃气、电力、电信、工业。
- (2) 成果表上管线点号与连接点号必须与综合地下管线图上的点号一一对应。
- (3) 同一管线点有两个或两个以上连接方向时, 点号栏只打印一个点号, 连接点号栏打印各个方向的连接点号。
- (4) 备注栏中应注明管偏方向和距离以及作为端点的管线点的去向或其它需要说明的事宜。
- (5) 电力或电信电缆的管径或断面尺寸栏中, 直埋电缆填写电缆的线径。
- (6) 管线点类别栏中优先填写附属物, 附属物优先填检修井, 井中的闸阀、

水表、预留口、排汽（泥）阀等在备注栏内注明，无附属物的在特征一栏中填写点特征。

(7) 地下管线未能准确定位或定深（包含雨污水管线的方向点），需在综合地下管线点成果表相应备注栏内备注说明“旁推”或“推测”。

6、现状苗木测绘

本次苗木测绘范围为282003.99m²，测绘胸径10cm以上乔木定位、品种、高度、冠幅，并作相应编号。

7、构筑物等附属物调查测绘

测绘范围内的井盖、箱体、地上设施均需要测绘并在图纸上分类表达，电缆沟沟盖板位置，电缆沟深度需要在图上显示，现状构筑物，临时岗亭等临时设施需要在图纸上标注。

8、地质勘察部分

地质勘探的实施内容和范围为暂定，且不限于以下内容，需根据后期设计方案确定是否需要实施，技术要求如下：

- (1) 为保障构筑物的安全可靠，因此需要对构筑物桩位进行勘察，预计勘孔数量共为51个，金湖上下水库可能涉及到水上钻探，初步预估水上钻探孔20个，应做好相关安全交底工作。对采用桩基的建筑物，钻孔深度应符合《建筑桩基技术规范》JGJ94-2008要求。本次勘察工作分为初步勘察阶段和详细勘察阶段，其中初步勘察阶段钻孔约12个，详细勘察阶段钻孔约39个，初勘工作主要在金湖上下水库开展；
- (2) 服务建筑、景观构筑物均为一层建筑，应根据工程重要性等级、场地复杂程度等级和地基复杂程度等级，对岩土工程勘察进行等级划分；
- (3) 应依据《建筑抗震设计规范》（GB 50011-2010）（2016年版）对建筑场地类别及场地地震效应进行评价；
- (4) 查明建筑范围内岩土的类型、深度、分布、工程特性和变化规律，分析和评价地基的稳定性、均匀性和承载力；
- (5) 查明有无可液化土层，并对液化可能性作出评价，判明地基土类型和建筑场地类别，提供抗震设计的有关参数；

- (6) 查明不良地质作用的类型、成因、分布范围、发展趋势，可液化土层和特殊性岩土分布及其对桩基的危害程度，并提出防治措施的建议；
- (7) 当本工程的地基基础设计等级为乙级时，建筑物对地基变形较为敏感，应按地基变形进行设计，勘察单位应提供计算所需的各层岩土变形计算参数，并进行沉降验算，预测建筑的变形特征；
- (8) 对地基的渗漏、渗透稳定、抗滑稳定、饱和沙土振动液化、振陷、沉降变形等问题进行评价，并对堤线进行工程地质评价，提出处理措施的建议；
- (9) 查明埋藏的河道、沟浜、墓穴、防空洞、孤石等对工程不利的埋藏物。
- (10) 查明地下水埋藏条件，提供地下水水位及其变化幅度；
- (11) 查明水文地质条件，评价地下水对基础设计和施工的影响，判定水质和土对建筑材料的腐蚀性；
- (12) 论证地基土和地下水在建筑施工和使用期间可能产生的变化及其对工程和环境的影响，提出防治方案、防水设计水位和抗浮设计水位的建议；
- (13) 根据建筑物和场地地质情况，对可供采用的地基基础设计方案进行论证分析，提出经济合理的基础设计方案建议，提供与设计要求相对应的地基承载力及变形计算参数，并对设计与施工应注意的问题提出建议；
- (14) 如采用桩基础，分析成桩的可能性，成桩和挤土效应的影响，论证桩的施工条件及其对环境的影响；
- (15) 如采用基岩作为桩的持力层时，应查明基岩的岩性、构造、岩面变化、风化程度，确定其坚硬程度、完整程度和基本质量等级，判定有无洞穴、临空面、破碎岩体或软弱岩层；
- (16) 如持力层为倾斜地层，或岩溶地区基岩面凹凸不平或岩上中有洞穴时，应评价桩的稳定性并提出处理措施的建议；
- (17) 如有软弱下卧层时，探明软弱下卧层特性和埋深，验算软弱下卧层强度；
- (18) 提供桩基设计所需的岩土技术参数，并分别给出预制桩、沉管灌注桩、挖孔桩及钻（冲）孔桩的桩侧阻力及桩端端阻力承载力特征值，嵌岩桩的桩端岩石天然湿度单轴抗压强度标准值，并提出桩型、桩长、桩

径方案的建议，单桩承载力的计算及沉桩可能性分析和建议；

- (19) 对深基坑开挖(有地下室部分)应提供稳定计算和支护设计所需的岩土技术参数(包括但不限于回填土的C、 ϕ 值)，并论证和评估基坑开挖、降水对建筑物本身及邻近建筑物的影响；
- (20) 岩石地基应提出不同岩层的层面等高线图；
- (21) 岩石地基除提出各岩层的承载力特征值，尚需提出不同岩层的饱和或天然单轴抗压强度特征值；
- (22) 支护工程应查明开挖范围及邻近地下水特征，各含水层和隔水层、层位埋深和分布。查明施工过程中水位变化对支护结构的影响，并提出采取措施的建议；
- (23) 如本工程基础方案初步拟用桩基础，勘察报告中需对该基础方案作出论证和分析，在勘探深度范围内的每一土层，均应取样测试并进行标准贯入试验，提供设计所需参数及持力层的地基承载力特征值，进行承载力、沉降的分析和验算。如不适宜采用预制桩基础，则要求提供适宜采用的其它形式的桩基础及其参数；
- (24) 如本工程部分多层建筑基础方案初步拟用天然地基，勘察报告中需对该基础方案作出论证和分析，并提出持力层名称和基础埋深的建议，进行承载力、沉降的分析和验算；
- (25) 如本工程需进行动力时程分析，故应提供抗震计算所需的有关动参数及场地人工模拟地震波；
- (26) 根据工程的需耍，进行旁压试验、十字板试验、静力(动力)触探等试验，并提出有关技术参数；
- (27) 按勘探点平面布置图提供各勘探点柱状图，地质剖面图，每一主要土层的标贯试验成果，土(岩)样试验资料等；
- (28) 勘察天然建筑材料的产地、质量、储量及运距等；
- (29) 勘探过程中如发现特殊的地质现象应及时知会设计单位，并商讨勘探点的补充。

9、预计工程量

小坑水库	序号	工作内容	单位	数量	备注
	1	1: 200地形测量	m ²	85212.97	

	2	地下管线测量	m ²	80748.68	
	3	乔木	棵	400	
	4	倾斜摄影	幅	8	
	6	构筑物	个	50	
	7	GPS E级	个	3	
	8	地质钻探	m	120.00	详勘6个 钻孔
金湖上 下水库	序号	工作内容	单位	数量	
	1	1; 200地形测量	m ²	140993.89	
	2	地下管线测量	m ²	102461.32	
	3	乔木	棵	1000	
	4	倾斜摄影	幅	10	
	6	构筑物	个	200	
	7	GPS E级	个	4	
	8	地质钻探	m	200.00	初勘8个 钻孔
				500.00	详勘17 个钻孔
	9	水上钻探	m	120.00	初勘4个 钻孔
				500.00	详勘16 个钻孔

10、进度要求及工期安排

10.1地形测量、倾斜摄影、管线探测及苗木测绘部分

- (4) 测量外业：收到测量任务书后30日历天内完成；
- (5) 内业、报告编制及审查：外业完成后10日历天内完成；
- (6) 所有测量工作进度，必须满足工程建设总控进度要求。

10.2 地质勘察部分

- (4) 勘察外业：收到初步勘察任务书后，20日历天内完成；收到详细勘察任务书后，20日历天内完成；
- (5) 内业、报告编制及审查：外业完成后10日历天内完成；
- (6) 所有勘探、检测工作进度，必须满足工程建设总控进度要求。

11、提交成果资料

11.1 测量部分

- (1) 测量成果正式文件各8份，光盘3份；

- (2) 测量成果主要有：1:200地形图、1:200 彩色综合管线图、管线点成果表、苗木测绘成果表、坐标及高程系统、倾斜摄影模型成果；
- (3) 按要求将测量成果控制点移交给施工单位。

11.2 地质勘察部分

按规范要求编写，初步勘察报告和详细勘察报告成果正式文件各8份，光盘3份；

1、文字部分：

- (1) 工程地质勘察目的、任务要求和依据的技术标准任务要求；
- (2) 勘察工作概况、勘察方法和勘察工作布置；
- (3) 场地地形、地貌、地质、地质构造、岩石性质及其均匀性；
- (4) 各项岩土性质指标，岩石的强度参数、变形参数、地基承载力的建议值；
- (5) 地上水埋藏情况、类型、水位及其变化；
- (6) 土和水对建筑材料的腐蚀性；
- (7) 可能影响工程稳定的不良地质作用的描述和对工程危害的程度的评价；
- (8) 场地的稳定性和适宜性、地下水的影响、地震基本烈度、场地类别以及由于工程建筑可能引起的工程地质问题等的结论和建议；
- (9) 基坑开挖所需的岩土技术参数；
- (10) 基坑施工降水的有关技术参数及施工降水方法的建议；
- (11) 提供抗剪强度指标、变形参数指标和触探资料；
- (12) 满足工程地质勘察任务书提出的其它各项要求。

2、图表部分：

- (1) 勘探点平面布置图
- (2) 综合工程地质图
- (3) 工程地质剖面图
- (4) 工程地质柱状图或综合地质柱状图
- (5) 室内实验成果图表
- (6) 原位测试成果图表
- (7) 有关测试图表等

6) 南头古城特色文化街区建设（二期）项目勘察

中标通知书

工程编号：NSGWS20231026006

工程名称：南头古城特色文化街区建设（二期）项目（勘察含测量）

建设单位：深圳市南山区建筑工务署

中标单位：深圳市工勘岩土集团有限公司

中标金额：78.690000（万元）

备注信息：勘察单位需具备工程勘察（岩土工程）专业甲级及以上资质；勘察费用下浮20%，测量费用下浮5%，勘察测量成果需满足深度要求及技术要求，详见附件2.3；最终结算价不得超过99.8万元。

本工程于 2023年10月26日 09:00 在南山区政府网站进行公开招标，现已完成招标流程。

中标人收到中标通知书后，应在 10 日内按照招标公告和招标人签订本项目的发包合同。

招标人（盖章）：

日期：2023年11月3日



副本

合同编号: 2023F199KC001

12-CH-202311-086

深圳市南山区建筑工务署建设工程 勘察合同

工程名称: 南头古城特色文化街区建设(二期)项目

工程地点: 深圳市南山区

发 包 人: 深圳市南山区建筑工务署

勘 察 人: 深圳市工勘岩土集团有限公司

发包人(以下称甲方): 深圳市南山区建筑工程署

勘察人(以下称乙方): 深圳市工勘岩土集团有限公司

经甲方小型建设工程交易及履约评价管理系统公开招标,甲方委托乙方承担 南头古城特色文化街区建设(二期)项目 勘察任务。根据《中华人民共和国民法典》《中华人民共和国建筑法》《中华人民共和国招标投标法》《建设工程勘察设计管理条例》等相关法律法规的规定,结合本工程的具体情况,为明确责任,协作配合,确保实现工程勘察任务目标,经甲方、乙方协商一致,签订本合同,共同遵守。

1 工程概况

1.1 工程名称: 南头古城特色文化街区建设(二期)项目

1.2 工程地点: 深圳市南山区南头街道南头古城内

1.3 工程规模、特征: 项目位于深圳市南山区南头街道南头古城内,总用地面积 24.2 公顷。南头古城特色文化街区建设(二期)新建建筑面积 6316 平方米,改造建筑面积 56568 平方米,景观改造面积 9400 平方米,南头亮化工程 3662.4 平方米,古城“第六立面”空间塑造 15000 平方米。

主要建设内容:南头古城二期物业及环境改造(北院东巷、外围片区、西集景观、南头社区邻里中心及部分修缮)、古城“第六立面”空间塑造、新增公共服务配套及管线改迁等工程。

1.4 工程投资额: 项目投资为 27228 万元,其中建安工程费 21334 万元,工程建设其他费 3877 万元,预备费 2017 万元。

2 勘察任务、技术要求和工作量

2.1 勘察任务

甲方对本工程勘察任务的约定:包括但不限于(有口的需根据项目实际情况进行勾选):

2.1.1 岩土工程勘察:

(1) 工程勘察: ☐ 可研勘察、☒ 初步勘察、☐ 详细勘察、☒ 施工勘察;

(2) 工程物探: ☒ 查明地下管线和设施等埋藏物、☐ 其他物探: _____;

(3) 工程测试检测试验: ☐ 岩石试验、☐ 土工试验、☐ 水质分析、☐ 原位测试、☐ 其他测试检测试验: _____;

2.1.2 水文地质勘察: ☐ 水文地质测绘、☐ 水文地质钻探、☐ 水文地质试验、☐ 地下水动态观测、☐ 查明水文地质条件、☐ 其他: _____;

2.1.3 工程测量: ☒ 地形测量、☒ 控制测量、☐ 周边建筑测量、☐ 室外景观测绘、☒ 其他: 结构

测量、地下管线测绘、针对现状建筑的平立面测绘等。

2.1.4 ☐ 地质灾害危险性评估（在工程报批阶段视规划国土主管部门要求确定）。

2.1.5 其他任务：☒ 苗木调查统计、☒ 交桩、☒ 土石方类别划分及计算、☒ 部件调查、☐ 土壤氡浓度检测、☐ 超前钻、☐ BIM 实施应用。

2.1.6 配合任务：为工程的设计、施工提供必要的技术咨询、配合服务；协助竣工验收，结算审计配合等勘察服务相关的工作内容；以及甲方要求办理的与本工程勘察有关的其他一切事务。具体详见设计单位出具的勘察任务书。乙方应按合同规定的时间提交质量合格的勘察成果资料。

2.1.7 对于没有选中的工作任务（如□），原合同中对该工作的相关约定无效，合同履行过程中不予执行。

2.2 技术要求

乙方应根据设计单位提供的相关技术要求和勘察任务书以及《岩土工程勘察规范》GB50021-2001（2009 版）、《地基基础勘察设计规范》SJG01-2010 等国家、广东省、深圳市与工程勘察有关的法律、法规、规章、制度和规范性文件的有关规定，并结合工程现场特点进行勘察。技术要求具体包括（但不限于）：

（1）岩土工程勘察：查明场地和地基的稳定性、地层结构、持力层和下掘层的工程特性、土的应力历史和地下水条件以及不良地质作用等；提供满足设计、施工所需的岩土参数；确定地基承载力、预测地基变形性状；提供地基基础、基坑支护、工程降水和地基处理设计和施工方案的建议；提出对建筑物有影响的不良地质作用的防治方案建议；对抗震设防烈度大于等于 6 度的场地，进行场地与地基的地震效应评价。具体工作要求需满足最新《岩土工程勘察规范》。

（2）地下管线探测：查明地下管线（如给排水、电力、通信、热力、燃气及其他市政管线等）、构筑物 and 障碍物等埋藏物。为工程勘察、设计及施工开挖等工作提供条件。要求标明与本工程衔接的所有管线接口的标高、管径、坐标位置及管井的标高、坐标位置等内容。

（3）工程图幅测量：根据勘察任务书测绘建设工程场地范围数字化地形图，包括各地物点、地形点的平面位置和高程数据，按照一定的比例尺，用规定的符号表示地物、地貌平面位置和高程的正投影图以及建筑物（房屋建筑和构筑物）的坐标、标高等。

（4）树木测量：在工程图幅测量的基础上，根据勘察任务要求进行树木的现场调查标明测量范围内树木准确位置及形态尺寸的测量，包含测量树木的类别、坐标、高程、树高、树冠直径和胸径等。

（5）施工控制点放点：施工控制点放点、点位保护及移交等相关配合工作。

（6）红线点测放：相关资料收集、控制测量、条件点测量、建（构）筑物定位、实地钉桩与校核测量、成果归档与提交。

（7）水文地质勘察：探明对工程有影响的地下水位的补给、径流、排泄条件，各含水层的水头、渗流情况及准确测定各类水文地质参数，并判定地下水在建筑物施工和使用阶段可能产生的变化及

影响,并提出防治措施,如深基坑降水、排水等。

(8) 超前钻(适用于包含此项工作的合同):勘探深度应不小于底面以下桩径的 3 倍并不小于 5m,当相邻桩底的基岩面起伏较大时应适当加深,具体成果工作要求满足最新《岩土工程勘察规范》并符合项目实际超前钻任务书需要。

(9) 地质灾害危险性评估(适用于包含此项工作的合同):对建设工程遭受地质灾害(如崩塌、滑坡、泥石流、地面塌陷(含岩溶塌陷和矿山采空塌陷)、地裂缝和地面沉降等)的可能性和该工程建设中、建成后引发地质灾害的可能性做出评估,提出具体的预防治理措施。

(10) 本项目暂不做 BIM 编制要求,若实施阶段根据相关政策需进行 BIM 编制工作,则乙方应按要求开展 BIM 编制工作,费用由双方另行协商确定,并需签订补充协议。

(11) 勘察及测量工作范围与技术要求详见附件 6,其他内容详见勘察任务书。

2.3 工作量(暂定)(需勾选)

- ☐ 控制测量面积 _____ 平方米,控制点 _____ 个;
- ☐ 地形测量面积 _____ 平方米,比例尺 _____ ;复杂程度 _____ ;
- ☐ 岩土工程勘察总进尺暂定为 _____ 米;
- ☐ 岩土工程初步勘察总进尺暂定为 _____ 米;
- ☐ 详细勘察总进尺暂定为 _____ 米;
- ☐ 工程物探(管线探测) _____ 平方米或 _____ 千米;
- ☐ 专项调查及地下、地面建(构)筑物基础资料收集 _____ 平方米;
- ☐ 方格网测量(土石方计算测量) _____ 平方米;
- ☐ 施工控制点测量 _____ 点;
- ☐ 红线点测放 _____ 点;
- ☐ 水文地质专项勘察 _____ 点;
- ☐ 地质灾害危险性评估专项勘察 _____ 点;
- ☐ 地质灾害勘察点总进尺暂定 _____ 米;
- ☐ 超前钻总进尺暂定为 _____ 米;
- ☒ 其他:以勘察任务书为准。

3 合同文件及优先解释次序及勘察工作的依据

3.1 合同文件应能相互解释,互为说明。除另有约定外,组成本合同的文件及优先解释顺序如下:

- (1) 本合同的合同条件;
- (2) 补充协议(如有)
- (3) 中标通知书;

4.4 质量标准：合格。

4.5 人员及设备配置：工程开工后，乙方应派遣合格的勘察代表在施工期间配合施工，及时解决施工中出现的设计和施工问题。

(1) 乙方派遣的勘察负责人代表（即项目负责人）为：许建瑞，职务：项目负责人，电话号码：13823893254。

(2) 《本项目配备人员情况表》、《本项目配备设备情况表》见附件4和附件5。乙方应配备满足勘察任务所需的勘探设备。应当加强对现场作业人员业务知识和专业技能的培训，机长、记录员、安全员、原位测试人员等主要现场作业人员应当经培训合格方可上岗。每台钻机应至少配有1名机长和1名记录员，勘察项目现场应配备1名安全管理人员；道路、水域、河道、高陡边坡、地下管线密集区、塌陷区等特殊场地勘察现场应至少配备1名专职安全员。

(3) 甲、乙级岩土工程勘察项目负责人应当由注册土木工程师（岩土）担任。审核人和审定人应当具有相应专业技术职称或者注册土木工程师（岩土）资格。勘察报告交付给甲方前须经审核、审定。项目负责人、审核人、审定人应在勘察报告责任栏中手写本人签名，注册人员应当盖注册执业章。

乙方必须按照合同要求提供上述人员，未经甲方同意不得擅自变更。本项目负责人代表乙方负责工程项目全过程勘察质量和安全管理，对工程建设工程中和工程设计使用年限内因勘察导致的工程质量事故或质量问题承担终身责任。

5 勘察工作要求及成果资料要求

5.1 勘察工作要求

5.1.1 总体要求

(1) 乙方提交的勘察测量、岩土工程设计等成果文件必须符合国家各部委颁发的现行的法律法规、规范、规定、规程和标准并通过甲方、政府各主管部门及相关单位的审查。

(2) 查明、分析、评价建设场地的地质地理环境特征，岩土工程条件、地下管线埋设情况、溶（土）洞发育情况、软弱地基范围及深度，进行土石比鉴定、地形图测量和修测等。

(3) 提交勘察成果文件（含各类土石比鉴定专项报告、管线探测报告、溶（土）洞专项报告等），根据项目为房建或市政工程，各类土石比鉴定专项报告必须结合《深圳市建筑工程消耗量标准》（2003）或《深圳市市政工程综合价格》（2002）中土石方章节进行相应分类；明确各类土石方的可利用率。测量应严格按《城市测量规范》CJJ/T8-2011、《工程测量规范》GB50026-2007以及现行国家其他相关测量规范要求进行。

(4) 提供施工招标所需的工程量和工程说明、相应的招标图纸和工程数量表并配合甲方开展招标工作。

(5) 与相关政府部门以及公共事业管理部门就本项目审查、审批、审计、备案和专业咨询等工

项报告等。

(2) 总说明中应说明勘察工作遵循的工作依据和技术标准、工作概况,叙述路线沿线地质条件和不良地质问题及工程地质评价,阐明工作中采用的方法和经验、资料来源及其他需要说明的问题。

(3) 重点工程的工程地质条件和不良地质问题应进行专门叙述、分析和评价。

(4) 勘察图表资料中至少应包括以下内容(但不限于):工程地质平、纵面图;工程地质平、剖面图;钻孔柱状图和物探、察试成果图表;推荐的岩土物理力学指标和土工试验汇总表;岩石试验和水质分析成果;绘制的试验成果曲线;其他资料和图片。

(5) 每个钻孔的现场作业及相关试验的照片和视频,并以电子文档光盘形式单独提供给甲方。

(6) 乙方需要参照隐蔽工程要求,将勘察测量过程发生工作量的影像资料,在五个工作日内上传至甲方 EIM 平台,若无法证明实测工作量,视为收集资料,不另行支付实测费用。

6 合同价

6.1 签约合同价

人民币(大写) 柒拾捌万陆仟玖佰元整 (¥ 785900.00 元)(含税)。该价格为暂定价,仅为便于合同费用的过程支付等中间管理需要,不作为结算等其他事项的凭据或依据,其计算过程详见 6.2.4 条款。

根据发包人履约评价管理办法规定,签约合同价由基本酬金与绩效酬金两部分组成,其中基本酬金占 90%,绩效酬金占 10%,绩效酬金包含在合同价中。

6.2 签约合同价的组成、风险范围、取费依据及计算过程

6.2.1 签约合同价组成: 签约合同价由勘察费、测量费以及可能发生的工程物探、地灾评估费、交桩、超前钻、部件调查、措施费等费用构成,具体可包括但不限于:岩土工程勘察、地形测绘、室内测量、燃气入户测量、场地及周边地下管线探测、周边建筑测量、红线点及施工控制点测放、地下管线测绘、树木测绘(包含位置、高度、树径、冠幅等)、控制测量、建筑面积查账等。

6.2.2 合同价包含的风险范围:

合同价包含的风险范围: (1) 本合同费用视为已包括乙方按合同规定完成所有工作内容、所有勘察工作量、提供全套勘察测量成果文件、全部基础资料和后续服务的全部费用,为完成本合同规定的全部责任和义务以及承担合同明示和暗示的一切风险、义务、责任等所发生的费用。除合同另有约定外,甲方支付上述款项后,无需再支付其他费用。

乙方在勘察过程中发生以下费用,视为已包含在本合同价中,甲方不另行支付:办理工程勘察相关许可,以及购买有关资料费;土石方计算(不含相关测量工作);拆除障碍物,开挖以及修复

附件 6:《勘察测绘成果深度要求》、《房屋测绘技术要求》

(以下无正文。)

发包人: 深圳市南山区建筑工务署  (公章)	勘察人: 深圳市工勘岩土集团有限公司  (公章)
法定代表人或其委托代理人:  (签字)	法定代表人或其委托代理人:  (签字)
地址: 深圳市南山区前海路爱心大厦 12-14 楼	地址: 深圳市南山区科技园科技南八路 8 号工勘大厦 13 楼工勘岩土工程部
统一社会信用代码: 12440305034798694R	统一社会信用代码: 914403001922034777
	开户银行: 中国建设银行股份有限公司深圳田背支行
	账号: 44201514500056371649
签订日期: 2023 年 11 月 20 日	联系人及 联系方式: 谢汝慧/18273247921

投标人人员情况一览表

投标人：广东寰球广业工程有限公司、深圳市工勘岩土集团有限公司

名称	姓名	职务	职称	主要简历、经验及承担过的项目
项目（技术）总工程师	刘书华	副总经理/总工程师	高级工程师	详见： 项目经理 业绩
项目经理	黄炜	低温事业部经理/主任工程师	高级工程师	
勘察负责人	许建瑞	副总工程师	正高级工程师	
工艺专业负责人	陈彩虹	主任工程师	高级工程师	附后
管道专业负责人	李胜	副主任工程师	高级工程师	附后
仪表专业负责人	曾建辉	主任工程师	高级工程师	附后
电气专业负责人	展卫洲	副主任工程师	高级工程师	附后
总图专业负责人	唐尔东	主任工程师	高级工程师 注册城乡规划师	附后
土建专业负责人	方振	主任工程师	高级工程师	附后
设备专业负责人	冯建	设备室副主任	高级工程师	附后
给排水消防专业负责人	黄万桃	副总工程师	高级工程师 注册公用设备工程师	附后
调试专业负责人	薛广华	副主任工程师	工程师	附后
概算专业负责人	范欣	项目管理部 副主任	高级工程师	
文控工程师	孙梅		工程师	

Ø 工艺专业负责人

姓名	陈彩虹	年龄	54	学历	本科
职称	高级工程师	职务	主任工程师	从业年限	32
毕业学校	1993年毕业于华南理工大学化学工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		工艺专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	洪都拉斯 120 万方气化站、装载转运站		项目经理	厚普清洁能源集团国际工程设备有限公司	
2021	宁波金发新材料有限公司 120 万吨/年聚丙烯热塑性弹性体（PTPE）及改性新材料一体化项目（低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套）		设计经理	宁波金发新材料有限公司	
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道工程设计		工艺审核人	东莞市九丰能源有限公司	
2018	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-低温丙烷储存系统（二）		工艺专业负责人	东莞巨正源科技有限公司	
2017	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-低温丙烷储存系统工程		工艺专业负责人	东莞巨正源科技有限公司	
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)		工艺负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司	
2016	中马钦州产业园区协鑫天然气分布式能源项目 LNG 气化站		工艺专业负责人	广西协鑫中马分布式能源有限公司	
2015	中电投珠海横琴热电 LNG 气化站项目前期咨询		工艺专业负责人	深圳市同民清洁能源有限公司	
2010	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程		工艺专业负责人	东莞市九丰能源有限公司	
2008	中国石油广西石化 1000 万吨/年炼油工程气体分馏装置		工艺专业负责人	中国石油广西石化分公司	

毕 业 证 书



学生陈彩虹^女，系广东省
信宜市(县)人，一九七一年九月
生。一九八九年九月至一九九三年
七月在本校 化学工程 系
化学工程 专业四年制本科
修业期满，学完教学计划规定的全部
课程，经考核成绩合格，准予毕业。



校 长

(93)华南工证字第 931223 号

一九九三年七月十日

本证书表明持证人通过评审委员会评审取得了高级专业技术职务任职资格。

This is to certify the senior qualification level of speciality and technology of the bearer who has passed the appraisal.



持证人签名:

Signature of the Bearer

陈彩虹

编号: 444611435

姓名: 陈彩虹
Full Name

性别: 女
Sex

出生年月: 一九七一年九月
Date of Birth

工作单位: 茂名石化公司
Employer

任职资格: 高级工程师
Qualification Level

专业名称: 石油化工工艺
Speciality

批准日期: 二零零四年十二月一日
Date of Approval

评审委员会盖章

Issued by

签发日期: 二〇〇四年十二月一日
Issued on



Ø 管道专业负责人

姓名	李胜	年龄	39	学历	本科
职称	高级工程师	职务	副主任工程师	从业年限	17
毕业学校	2008年毕业于武汉理工大学油气储运专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2024.1~ 2024.10	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目第 2 套装置-新增乙烯输送设施		项目副经理	东莞巨正源科技有限公司	
2024.12~ 2025.6	南沙热值稳定供气（BOG 外输）项目		管道专业负责人	粤海（番禺）石油化工有限公司储运开发有限公司	
2023.8~ 2024.7	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程		项目副经理	东莞巨正源科技有限公司	
2023.12~ 2025.2	华锦联合石化有限公司精细化工及原料工程项目-30 万吨/年高密度聚乙烯装置		项目副经理	中国寰球工程有限公司	
2024.1~ 2024.9	洪都拉斯 120 万方气化站、装载转运站项目		管道专业负责人	厚普清洁能源集团国际工程设备有限公司	
2022.1~ 2023.8	远景绿能仓储（锦州）有限公司低温绿氨储运项目		设计副经理	远景绿能仓储(锦州)有限公司	
2022.1~ 2023.8	远景零碳技术（赤峰）有限公司 152 万吨/年零碳氢氨项目（一期）		设计副经理	远景绿能仓储(赤峰)有限公司	
2020.6~ 2022.6	宁波金发新材料有限公司 120 万吨/年聚丙烯热塑性弹性体(PTPE)及改性新材料一体化项目（低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套）		管道专业负责人	宁波金发新材料有限公司	
2020.4~ 2022.1	龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程项目		设计副经理	龙口齐港码头有限公司	
2020.1-2 022.12	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道工程设计		管道专业负责人	东莞市九丰能源有限公司	
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)		管道专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司	

普通高等学校

毕业证书



学生 李胜 性别 男，一九八六年 五月 十七日生，于二〇〇四年 九月
至二〇〇八年 六月在本校 油气储运工程 专业 四 年制
本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名 武汉理工大学

校（院）长：

周社德

证书编号：104971290805122223

二〇〇八年 六月 三十日

查询网址：<http://www.whut.edu.cn>



粤高职称字第 1000101028947 号

李胜 于2017 年

11月，经 广东省化工工
程技术高级工程师资格

评审委员会评审通过，
具备 化工工程高级工程师

资格。特发此证



发证单位

2018 年 01月 09日

Ø 仪表专业负责人

姓名	曾建辉	年龄	43	学历	本科
职称	高级工程师	职务	主任工程师	从业年限	22
毕业学校	2003年毕业于广东工业大学自动化专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		仪表专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023	远景绿能仓储（锦州）有限公司低温绿氨储运项目基础设计		仪表专业负责人	远景能源有限公司	
2022	科思创聚合物（珠海）TPU 项目 FEL2/FEL3 阶段设计		仪表专业负责人	科思创聚合物（珠海）有限公司	
2022-2023	广东大鹏 LNG 接收站分输站可燃气体检测系统独立设置项目		仪表专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2021	宁波金发新材料有限公司 120 万吨/年聚丙烯热塑性弹性体（PTPE）及改性新材料一体化项目低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套设施 EPC		仪表专业负责人	宁波金发新材料有限公司	
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道工程设计		仪表专业负核人	东莞市九丰能源有限公司	
2019-2021	广东石化炼化一体化项目化工中间罐区 EPC		仪表专业负责人	中国石油广东石化分公司	
2020	龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程		仪表专业负责人	龙口齐港码头有限公司	
2020	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程初步设计		仪表专业负责人	中石油昆仑能源有限公司	
2018-2020	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统 EPC		仪表专业负责人	东莞巨正源科技有限公司	
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)		仪表专业负核人	东莞市九丰天然气储运有限公司	
2014-2015	神华陕西甲醇下游加工项目 30 万吨/年聚丙烯装置		仪表专业负责人	神华煤制油化工有限公司榆林化工分公司	
2013-2014	神华宁煤甲醇制烯烃项目聚丙烯装置		仪表专业负责人	神华宁煤集团公司	
2012-2013	大庆炼化公司 30 万吨/年聚丙烯（二期）项目		仪表专业负责人	中国石油大庆炼化分公司	

普通高等学校
毕业证书



中华人民共和国教育部监制

No. 01963450

学生 曾建辉

性别 男

一九八一年 九 月 二日生,于一九九九年

九月至二〇〇三年 六 月在本校

自动化

专业

四年制本科学习,修完教学计划规定的全部课程,成绩合格,准予毕业。

校(院)长:



校 名: 广东工业大学

二〇〇三年 六 月三十日

学校编号: 118451200305001029



粤高取证字第200101058060 号



曾建辉 于二〇一二年

十一月,经广东省化工工程技术高级工程师资格

评审委员会评审通过,具备化工自控仪表高级工程师资格。特发此证

发证机关: 广东省人力资源和社会保障厅

二〇一三年三 月十二 日

Ø 电气专业负责人

姓名	展卫洲	年龄	38	学历	大专
职称	高级工程师	职务	副主任工程师	从业年限	15
毕业学校	2010年毕业于济源职业技术学院机电一体化专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		电气专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023	惠州 LNG 接收站项目接收站工程		电气专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2023	珠海汇华 LNG 接收站项目库区工程（预）可行性研究报告		电气专业负责人	珠海汇华基础设施投资有限公司	
2021-2022	屏南新能源汽车新材料产业化项目(三期) 施工图设计		电气专业负责人	屏南时代新材料技术有限公司	
2020-2022	深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程		电气专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2021	广东大鹏LNG接收站 接收站变压器容量复核、管道防静电接地复核		电气专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2021	盛虹炼化一体化项目仓储罐区（东地块）项目		电气专业负责人	盛虹炼化（连云港）有限公司	
2020	盛虹炼化一体化项目仓储罐区工程		电气专业负责人	盛虹炼化（连云港）有限公司	
2020	马来西亚 GPS LPG 低温罐区项目		电气专业负责人	HQSM Engineering Pte. Ltd.	
2016~18	浙江石油化工有限公司 4000 万吨/年炼化一体化项目二期工程 2#化工区常压罐区、2#化工区压力罐区、2#化工区装卸车站		电气专业负责人	浙江石油化工有限公司	
2020-2021	安徽昊源化工集团有限公司年产 20 万吨聚苯乙烯项目		电气专业负责人	安徽昊源化工集团有限公司	
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道(续建)		电气专业负责人	东莞市九丰能源有限公司	
2018	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程（LNG 气化装置）		电气设计人	东莞市九丰天然气储运有限公司	

2017	巴斯夫造纸化学品（惠州）有限公司改扩建项目	电气专业负责人	巴斯夫造纸化学品（惠州）有限公司
2017	中马钦州产业园区协鑫天然气分布式能源项 LNG 气化站工程	电气设计人	广西协鑫中马分布式能源有限公司
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程 (LNG 气化装置)	仪表专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司
2016	斯里兰卡 6 万立方米 LPG 罐区项目	电气专业负责人	Laugfs Terminals Limited (LAUGFS)
2013-2016	神华陕西甲醇下游加工项目/30 万吨/年聚丙烯装置	电气设计人	神华榆林化工有限公司
2012-2014	山东神达化工 20 万吨/年聚丙烯装置	电气设计人	山东神达化工有限公司
2014	新海能源（珠海）有限公司 LNG 接收站项目预可行性研究报告	电气专业负责人	新海能源（珠海）有限公司
2012-2014	大庆炼化公司聚合物一厂控制系统及电气系统改造项目	电气专业负责人	中石油大庆炼化公司
2012~2013	神华宁煤甲醇制烯烃项目 50 万吨/年聚丙烯装置	电气专业负责人	神华宁煤集团煤炭化学工业分公司
2018-2020	大庆炼化公司二期 30 万吨/年聚丙烯装置新建气相共聚单元项目炼化建设工程 EPC 总承包	电气专业负责人	中国石油天然气股份有限公司大庆炼化分公司
2017-2019	山东东明 20 万吨/年聚丙烯装置	电气专业负责人	中国寰球工程有限公司
2012	广州世达橡塑科技有限公司塑料橡胶密封件制品生产研发项目	电气专业负责人	广州世达橡塑科技有限公司
2011-2012	惠州大亚湾美誉化工仓储贸易有限公司一期项目	电气专业负责人	惠州大亚湾美誉化工仓储贸易有限公司

普通高等学校

毕业证书



学生 展卫洲 性别 男，一九八五年八月十二日生，于二〇〇七年九月至二〇一〇年七月在本校 机电一体化技术专业 三年制 专 科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：济源职业技术学院

校（院）长：

苏万益

证书编号：127681201006000686

二〇一〇年七月一日

广东省职称证书

姓 名：展卫洲

身份证号：412726198508123770



职称名称：高级工程师

专 业：化工电气

级 别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2023年06月15日

评审组织：广东省工程系列石油和化工专业高级职称
评审委员会

证书编号：2300101190244

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2023年07月31日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsro>

Ø 总图专业负责人

姓名	唐尔东	年龄	36	学历	本科
职称	高级工程师 注册城乡规划师	职务	主任工程师	从业年限	23
毕业学校	2002年毕业于华南农业大学城市规划专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		总图专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2025	新加坡 LNG 永久装车站项目		总图专业负责人	新加坡液化天然气有限公司	
2024	江苏恒诺新材料科技有限公司年产 11 万吨生物可降解聚酯橡胶新材料项目		总图专业负责人	江苏恒诺新材料科技有限公司	
2023	优巨新材料有限公司聚芳香类特种工程塑料项目		总图专业负责人	优巨新材料有限公司	
2023	科思创聚合物（珠海）TPU 项目		总图专业负责人	科思创聚合物（中国）有限公司	
2022	中国-印尼绿色电池产业园项目总平面设计		项目经理 总图专业负责人	宁波邦普时代新能源有限公司	
2022	邦普循环（佛山）全球研发中心与创新总部建设项目		总图专业负责人	广东邦普循环科技有限公司	
2021	邦普（宜昌）一体化电池材料产业园邦普循环废旧电池循环利用项目、邦普宜化配套原料及磷酸铁项目、邦普时代锂离子电池新材料项目		总图专业负责人	宜昌邦普循环科技有限公司	
2021	广州科呈新材料有限公司新建高分子材料助剂建设项目（一期）		总图专业负责人	广州科呈新材料有限公司	
2021	江西好电科技有限公司富康工业园水性乳液项目		总图专业负责人	江西好电科技有限公司	
2021	宁波金发新材料有限公司120 万吨/年聚丙烯热塑性弹性体（PTPE）及改性新材料一体化项目（低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套）		总图专业负责人	宁波金发新材料有限公司	
2021	珠西新材料集聚区危化品停车场选址研究		项目经理 总图专业负责人	江门市新会古井珠西新材料集聚区开发有限公司	

2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道(续建)	总图专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2020	江门市（鹤山）精细化工产业园扩园总体规划	项目经理、总图专业负责人	鹤山市龙口镇人民政府
2021	美孚惠州荃美石化仓储有限公司化工码头综合项目 EPC	总图专业负责人	美孚惠州荃美石化仓储有限公司
2020	广东省中医院制剂中心项目	总图专业负责人	广州康信中医药科技有限公司
2020	黑龙江华庆石油化工有限公司 3 万吨/年驱油用耐温抗盐聚丙烯酰胺项目	项目经理 总图专业负责人	黑龙江华庆石油化工有限公司
2020	深圳市天然气储备与调峰库工程扩建项目选址研究	项目经理、总图专业负责人	深圳市燃气集团股份有限公司
2020	龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程项目	总图专业负责人	龙口齐港码头有限公司
2020	东莞德力梅塞尔气体有限公司梅塞尔工业气体项目	总图专业负责人	东莞德力梅塞尔气体有限公司
2019	马来西亚 GPS LPG 项目	总图专业负责人	HQSM Engineering Pte. Ltd.
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)	总图专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司

普通高等学校

毕业证书



学生 唐尔东 性别 男，一九八八年十月七日生，于二〇〇六年九月至二〇一〇年七月在本校 城市规划 专业四年制本科学习，修完教学计划规定的全部课程，成绩合格，准予毕业。

校 名：华南农业大学

校（院）长：

证书编号：105641201005004167

二〇一〇年七月一日

查询网址：<http://www.chsi.com.cn>

广东省教育厅监制



中华人民共和国注册城乡规划师

注册证书

本证书依法由中国城市规划协会批准颁发，表明持证人具备注册城乡规划师执业能力，准予注册。

姓 名：唐尔东

身份证件号码：440402198810079172

工作单位：广东寰球广业工程有限公司

证书编号：GH20194408510

证书有效期：2022年08月18日

发证日期：2019年08月19日

持证人签名：



NO. A006147

请在中国城市规划协会官方网站 (www.cupc.org.cn) 查询验证证书是否真实有效

广东省职称证书

姓 名：唐尔东

身份证号：440402198810079172



职称名称：高级工程师

专 业：化工总图

级 别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2018年11月29日

评审组织：广东省工程系列石油和化工专业高级职称
评审委员会

证书编号：1900101064039

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2019年03月11日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

Ø 结构专业负责人

姓名	方振	年龄	45	学历	本科
职称	高级工程师	职务	主任工程师	从业年限	23
毕业学校	2002年毕业于广东工业大学城镇建设专业				
主要工作经历					
时间	参加过的类似项目		担任职务	发包人	
2010~至今	广东大鹏 LNG 接收站运营维保系列改造项目		结构专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2025	关于接收站 ORV 更新改造方案研究		结构专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2025	广东大鹏液化天然气有限公司接收站 SIS 系统增强可靠性项目		结构专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2023	惠州荃美石化储运项目		结构校核人	美孚惠州荃美石化仓储有限公司	
2022	惠州 LNG 接收站项目接收站工程		结构专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2021	宁波金发新材料有限公司 120 万吨/年聚丙烯热塑性弹性体（PTPE）及改性新材料一体化项目低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套设施 EPC		结构专业负责人	宁波金发新材料有限公司	
2020	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程初步设计建设工程勘察设计公司		结构专业负责人	中石油昆仑能源有限公司	
2020	龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程		结构专业负责人	龙口齐港码头有限公司	
2020	中石油昆仑能源有限公司盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程初步设计		结构专业负责人	中石油昆仑能源有限公司	
2020	中石油深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程部分建筑物施工图设计		结构专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2020	马来西亚 West Port 低温 LPG 接收站		结构专业负责人	HQSM Engineering Pte. Ltd.	
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道 (续建)		结构专业负责人	东莞市九丰能源有限公司	
2019	江苏中石油昆仑液化气有限公司盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程节能评估咨询合同		结构专业负责人	江苏中石油昆仑液化气有限公司	

2019	浙江石油化工有限公司 4000 万吨/年炼化一体化项目二期工程公用工程	结构专业负责人	浙江石油化工有限公司
2019	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统(二)EPC	结构专业负责人	东莞巨正源科技有限公司
2018	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统 EPC	结构专业负责人	东莞巨正源科技有限公司
2018	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程 (LNG 气化装置)	结构专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2017	神华宁夏煤业集团煤化工副产品深加工综合利用项目部分公用工程 E+P	结构专业负责人	国家能源集团宁夏煤业有限责任公司
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)	结构专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司
2016	中煤蒙大年产 50 万吨工程塑料项目公用工程 I 及两聚包装线及产品库房 EPC	结构专业负责人	内蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司
2010	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程	结构专业负责人	东莞市九丰能源有限公司



证书表明持证人通过评审委员会
评审取得了高级专业技术资格。

This is to certify that the bearer
has passed appraisal for the senior-
level professional qualification.

Approved & Authorized
by
China National Petroleum Corporation



发证单位：中国石油天然气集团公司
China National Petroleum Corporation



姓名：方振
Full Name

性别：男
Sex

出生年月：1979年11月
Date of Birth

资格名称：高级工程师
Qualification

专业名称：石油化工
Speciality

批准日期：2012年12月30日
Date of Approval

评审委员会盖章：
Issued by

签发日期：2013年01月21日
Issued on

编号：300520120026



Ø 设备专业负责人

姓名	冯建	年龄	42 岁	学历	本科
职称	高级工程师	职务	设备室副主任	从业年限	19 年
毕业学校	2006 年毕业于郑州大学过程装置与控制工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	大庆炼化分公司10万吨/年聚合物工程项目		设备校审人	中国石油大庆炼化份公司	
2025	广东石化有限责任公司化工罐区罐容优化项目		设备校审人	广东石化有限责任公	
2025	中国石油蓝海新材料有限责任公司建设高端聚烯烃新材料项目		设备校审人	中国寰球工程有限公	
2024	独山子石化公司塔里木120 万吨/年二期乙烯项目聚丙烯装置		项目经理	中国寰球工程有限公	
2024	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目40万吨/年聚丙烯装置		设备专业负责人	中国石油广西石化分	
2024	优巨新材料有限公司年产5000吨聚醚酰亚胺树脂项目		设备校审人	优巨新材料有限公司	
2023	精细化工及原料工程项目30万吨/年高密度聚乙烯装置		设备专业负责人	中国寰球工程有限公	
2023	巴斯夫（广东）一体化项目聚乙烯区		设备专业负责人	中国寰球工程有限公	
2023	振华石油化工有限公司丙烷脱氢及环氧丙烷项目顺酐装置		设备校审人	中国寰球工程有限公	
2023	远景零碳技术（赤峰）有限公司152万吨/年零碳氢氨项目（一期）		设备专业负责人	远景能源有限公司	
2023	远景绿能仓储（锦州）有限公司低温绿氨储运项目		设备专业负责人	远景能源有限公司	
2022	金能化学（青岛）有限公司 2x45万吨 / 年高性能聚丙烯项目		设备专业负责人	中国寰球工程有限公	
2022	江苏虹威化工有限公司 POSM 及多元醇项目		设备校审人	中国寰球工程有限公	
2021	宁波金发新材料有限公司 120 万吨 / 年 聚 丙 烯 热 塑 性 弹 性 体（PTPE）及改性新材料一体化项目（低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套）		设备校审人	宁波金发新材料有限	
2021	盐城港滨海港区LPG一级冷冻库及码头工程库区工程		设备设计人	江苏中石油昆仑液化	

2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道(续建)	设备专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)	设备专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司



j287



经北京市高级专业技术资格评审委员会评审，持证人具备高级专业技术资格。

Approved by Beijing Senior Specialized Technique Qualification Evaluation Committee. Confirmed to be with the senior specialized technique qualification.

姓 名 冯 建
Full Name

性 别 男
Sex

出生日期 1982年06月
Date of Birth

证书编号 ZGB01038762
Certificate No.

资格名称 高级工程师
Qualification

专 业 机械设计
Speciality

授予时间 2018年09月09日
Date of Conferment



Ø 给排水消防专业

姓名	黄万桃	年龄	39	学历	硕士
职称	高级工程师 注册公用设备工程师	职务	副总工程师	从业年限	15
毕业学校	2010年毕业于哈尔滨工业大学环境科学与工程专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2023~2025	广东大鹏 LNG 接收站运营维保系列改造项目（消防站、消防控制中心、消防楼消防水改造等）		专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司	
2024	江苏恒诺新材料科技有限公司生物可降解聚酯橡胶新材料项目		专业负责人	江苏恒诺新材料科技有限公司	
2024	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目-化工固体产品联合仓库		专业负责人	中国石油广西石化公司	
2024	福建古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目全厂性工程		设计经理兼专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2023	洪都拉斯 120 万方气化站、装载转运站项目		专业负责人	厚普清洁能源集团国际工程设备有限公司	
2023	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目-聚丙烯装置		专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2023	华锦精细化工及原料工程项目 30 万吨/年高密度聚乙烯（HDPE）项目		专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2023	巴斯夫（广东）一体化项目聚乙烯区项目		专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2022	珠海圣泉高科材料有限公司 6000 吨特种环氧树脂、2 万吨绿色高性能改性酚醛树脂/年项目		专业负责人	珠海圣泉高科材料有限公司	
2022	科思创聚合物（珠海）TPU 项目一期工程		专业负责人	科思创聚合物（珠海）有限公司	
2021	吉欧特（遂宁）科技有限公司年产 1 万吨聚丙烯酰胺和 3 万吨石油助剂项目一期工程		专业负责人	吉欧特（遂宁）科技有限公司	
2021	罗门哈斯（佛山）特殊材料有限公司中水回用中试项目		设计经理兼专业负责人	罗门哈斯（佛山）特殊材料有限公司	
2020	中国石油广东石化炼化一体化项目 50 万吨/年聚丙烯装置		专业负责人	中国寰球工程有限公司	
2020	宁波利万新材料有限公司 40 万吨/年聚苯乙烯项目		专业负责人	宁波利万新材料有限公司	

2020	华瀛石油化工有限公司燃料油调和配送中心含油污水管网更换管道材料项目	设计经理兼专业负责人	华瀛石油化工有限公司
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道(续建)	专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2019	沙多玛(广州)化学有限公司 P2 车间 Carbon 项目工程	专业负责人	沙多玛(广州)化学有限公司
2019	浙江石油化工有限公司 4000 万吨/年炼化一体化项目二期工程公用工程	设计经理兼专业负责人	中国寰球工程有限公司
2019	马来西亚 GPS 低温 LPG 罐区项目	专业负责人	HQSM Engineering Pte. Ltd.
2018	辽宁宝来公司（40+20）万吨/年聚丙烯装置	专业负责人	中国寰球工程有限公司
2018	茶山镇站前路(茶山路口至茶山政府段)供水管网改造项目	项目经理兼专业负责人	东莞市茶山自来水公司
2017	星辉化学股份有限公司年产 30 万吨聚苯新材料项目	专业负责人	星辉化学股份有限公司
2017	东莞市茶山供水二厂四期工程	专业负责人	东莞市茶山自来水公司
2017	斯里兰卡 LPG 罐区项目	设计人	中国寰球工程有限公司
2015	神华宁煤煤化工副产品深加工综合利用项目聚丙烯装置	专业负责人	中国寰球工程有限公司
2015	捷客斯（广州）润滑油有限公司二期生产能力扩建工程	专业负责人	捷客斯（广州）润滑油有限公司
2015	海洋石油阳江 LPG 库区一期扩建及改造项目	专业负责人	中海油阳江实业有限公司

硕士研究生 毕业证书



哈尔滨工业大学制

No. 0026936

研究生 黄万桃 性别 男，
1986 年 10 月 28 日生，于 2008
年 9 月至 2010 年 12 月在
环境科学与工程 专业
学习，学制 年，修完硕士研究生培
养计划规定的全部课程，成绩合格，毕业
论文答辩通过，准予毕业。

校 长:

学 校: 哈尔滨工业大学

2010 年 12 月 21 日

编号: 102131201002503297

中华人民共和国注册公用设备工程师（给水排水）

注册执业证书

本证书是中华人民共和国注册公用设备工程师（给水排水）的执业凭证，准予持证
人在执业范围和注册有效期内执业。

姓 名 黄 万 桃

证书编号 CS244401848

中华人民共和国住房和城乡建设部

NO. CS0028660

发证日期 2024年05月22日

广东省职称证书

姓 名：黄万桃

身份证号：350822198610285313



职称名称：高级工程师

专 业：化工给排水

级 别：副高

取得方式：职称评审

通过时间：2018年11月29日

评审组织：广东省工程系列石油和化工专业高级职称评审委员会

证书编号：1900101063973

发证单位：广东省人力资源和社会保障厅

发证时间：2019年03月11日



查询网址：<http://www.gdhrss.gov.cn/gdweb/zyjsrc>

Ø 调试专业负责人

姓名	薛广华	年龄	41	学历	本科
职称	工程师	职务	副主任工程师	从业年限	20
毕业学校	2005年毕业于广东省石油化工学院化学工程与工艺专业				
主要工作经历					
时间	参加过的项目		担任职务	发包人	
2025	大庆炼化分公司 10 万吨/年聚丙烯酰胺项目		动设备负责人	中国石油大庆炼化分公司	
2025	新加坡 LNG 永久装车站项目		动设备负责人	新加坡液化天然气有限公司	
2024	福建古雷 150 万吨/年乙烯及下游深加工联合体项目火炬气回收站		动设备负责人	福建中沙石化有限公司	
2024	中国石油广西石化炼化一体化转型升级项目 30 万吨/年聚苯乙烯装置		动设备负责人	中国石油天然气股份有限公司广西石化分公司	
2024	优巨新材料有限公司年产 5000 吨聚醚酰亚胺树脂项目		动设备负责人	广东优巨先进新材料研究有限公司	
2024	古巴马坦萨斯港区国家战略储备原油库项目		动设备负责人	久祺股份有限公司	
2024	润滑油新加坡公司专属罐区建设工程项目		动设备负责人	中国石化润滑油新加坡公司	
2024	广东石化有限责任公司化工罐区罐容优化项目		动设备负责人	广东石化有限责任公司	
2024	洪都拉斯 120 万方气化站、装载转运站		管道专业负责人	厚普清洁能源集团国际工程设备有限公司	
2024	惠州荃美石化储运项目 EPC		动设备负责人	惠州荃美石化仓储有限公司	
2023	远景绿能仓储（锦州）有限公司低温绿氨储运项目		动设备专业负责人	远景绿能仓储（锦州）有限公司	
2023	远景零碳技术(赤峰)有限公司 152 万吨/年零碳氢氨项目(一期)		动设备专业负责人	远景零碳技术（赤峰）有限公司	
2023	科思创聚合物（珠海）TPU 项目		动设备负责人	科思创聚合物（珠海）有限公司	
2022	宁波金发新材料有限公司低温丙烷、低温乙烯罐及相关配套设施		动设备专业负责人	宁波金发新材料有限公司	
2021	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程		动设备专业负责人	江苏中石油昆仑燃气有限公司	
2021	盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程库区工程		动设备专业负责人	江苏中石油昆仑燃气有限公司	
2020	东莞市九丰能源有限公司 LNG 仓储工程配套气化装置及供气管道		动设备专业负责人	东莞市九丰能源有限公司	

	(续建)		
2021	龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程项目	动设备专业负责人	龙口齐港码头有限公司
2019	马来西亚 GPS 冷冻 LPG 接收站项目	机泵专业负责人	HQSM Engineering Pte. Ltd.
2019	埃克森化工(番禺)有限公司醇槽车卸车站设计项目	项目经理 工艺设计人	埃克森化工(番禺)有限公司
2018	广东大鹏液化天然气有限公司接收站氮气增压机改造项目	项目经理、 工艺设计人	广东大鹏液化天然气有限公司
2018	大鹏福华德支线新增阀井项目配套比对计量设施项目方案设计	项目经理、 工艺校核人	广东大鹏液化天然气有限公司
2018	埃克森化工(番禺)有限公司热油系统附加设备设计	项目经理、 工艺设计人	埃克森化工(番禺)有限公司
2018	埃克森化工(番禺)有限公司滤饼粉尘收集器设计项目	项目经理、 工艺设计人	埃克森化工(番禺)有限公司
2018	大庆炼化公司二期 30 万吨年聚丙烯装置新建气相共聚单元项目	机泵专业负责人	中国石油大庆炼化公司
2018	广东邦普循环科技有限公司新增液氧设施设计项目	项目经理、 工艺设计人	广东邦普循环科技有限公司
2017	长庆石化储罐区设备及安防系统隐患治理项目	机泵专业负责人、设计人	中国石油长庆石化公司
2017	中国石油化工股份有限公司北京燕山分公司 LNG 气化装置项目	机泵专业负责人、设计人	中国石油化工股份有限公司北京燕山分公司
2017	东莞巨正源科技有限公司 120 万吨/年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统	机泵专业负责人、设计人	东莞巨正源科技有限公司
2017	大庆炼化公司一、二套 5 万吨/年丙烯酰胺装置尾气治理达标改造项目	工艺专业负责人	中国石油大庆炼化公司
2017	中马钦州产业园区协鑫天然气分布式能源项目 LNG 气化站工程	机泵专业负责人/设计人	广西协鑫中马分布式能源有限公司
2017	斯里兰卡 Laugfs LPG 罐区项目	机泵专业负责人/设计人	Lugfs Terminals Limited (LAUGFS)
2016	东莞市九丰能源有限公司高纯合 LPG 加工项目 LNG 工程(LNG 气化装置)	机泵专业负责人	东莞市九丰天然气储运有限公司
2014~2018	神华宁煤煤化工副产品深加工综合利用项目罐区及公用工程	机泵专业负责人	神华宁夏煤业集团有限责任公司

2012~ 2015	中煤蒙大新能源化工有限公司年产 50 万吨工程塑料项目公用工程 I 及两聚包装线及产品库房 EPC	工艺专业负责人	内蒙古中煤蒙大新能源化工有限公司
2012	中国石油大庆炼化公司油田 4000 万吨稳产配套项目聚合物扩能工程（二）丙烯酰胺装置	机泵专业设计人	中国石油大庆炼化公司
2012	广东大鹏 LNG 接收站第三台 BOG 压缩机及高压补气管线项目	工艺、机泵专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司
2011	东莞市九丰能源有限公司高纯复合 LPG 加工项目 LNG 工程	机泵专业负责人	东莞市九丰能源有限公司
2011	广东大鹏 LNG 接收站项目一期一氮气发生工程	工艺专业负责人	广东大鹏液化天然气有限公司





中国寰球工程公司制

编号：中寰中职字第 310731 号



薛广华

姓 名

男

性 别

1984. 08. 15

出生年月

专 业

化学工程与工艺

任职资格

工程师

其他

一、企业信誉

1) 企业信用等级证书 AAA



企业信用等级证书

中华人民共和国企业征信业务经营备案证：10007

证书编号：GJ2022XY1124008（1-8）

兹评定

广东寰球广业工程有限公司

企业信用等级为

AAA 级

签发日期：2022 年 11 月 27 日 有效期至：2025 年 11 月 26 日

公示地址：www.creditchina315.com（中国企业信用信息网）
www.guanjiess.com（冠捷时速信用官网）
www.cecbid.org.cn（中国招标投标网）



中小企业信用公示

备案和监管机构：



中国人民银行
THE PEOPLE'S BANK OF CHINA

感谢您对公益事业的支持




点点爱公益联盟
LITTLE LOVE PHILANTHROPY ALLIANCE



北京冠捷时速信用管理有限责任公司

2) “信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)“失信被执行人”查询截图

**信用中国**
WWW.CREDITCHINA.GOV.CN

信用信息 统一社会信用代码 站内文章

广东寰球广业工程有限公司 搜索

[首页](#) [信用动态](#) [政策法规](#) [信息公示](#) [信用服务](#) [信用研究](#) [诚信文化](#)

[信用承诺](#) [信息+](#) [联合惩戒](#) [个人信用](#) [行业信用](#) [城市信用](#) [网站导航](#)

广东寰球广业工程有限公司 [存储](#) [守信激励对象](#)

统一社会信用代码: 9144000045585829X9

重要提示:
1.如认为所公示信息存在错误、遗漏、公开期限不符合规定以及其他侵犯信息主体合法权益的,可按照[信用信息异议申诉指南](#)提出异议申诉;如需对相关行政处罚信息进行信用修复,可按照[行政处罚信用信息修复流程指引](#)提出信用修复申请。
2.本查询结果仅供参考,不作为法律依据,供社会参考使用。使用相关信息的单位和个人应对信息使用行为的合法性负责。
3.“信用中国”网站公示信息与认定单位公示信息不一致的,以认定单位相关系统公示信息为准。
4.因篇幅有限,单页数据仅按更新程度展示前10000条信息。

[异议申诉](#) [下载信用信息报告](#)

基础信息 **海关注册登记信息**

法定代表人/负责人/执行事务合伙人	张英志	企业类型	其他有限责任公司
成立日期	1994-07-29	住所	广州市天河区黄埔大道中199号

行政管理 14

诚实守信 4

严重失信 0

经营异常 0

信用承诺 10

信用评价 0

司法判决 0

其他 0



中国执行信息公开网

——司法为民 司法便民——

首页 执行公开服务

失信被执行人将在政府采购、招标投标、行政审批、政府扶持、融资信贷、市场准入、资质认定等方面受到信用惩戒！

失信被执行人(自然人)公布

姓名/名称	证件号码
李国军	1326231967****2016
郑树	5102021973****0919
徐来平	5129211973****3853
雍先全	5129011961****2911
张雪飞	1302811988****005X

失信被执行人(法人或其他组织)公布

姓名/名称	证件号码
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
河池市弘农加油站	9145120159****977J
河池市弘农加油站	9145120159****977J

查询条件

被执行人姓名/名称: 广东寰球工业工程有限公司

身份证号码/组织机构代码: 9144000045585829X9

省份: 全部

验证码: BACV

BACV

验证码正确!

查询

查询结果

在全国范围内没有找到 9144000045585829X9 广东寰球工业工程有限公司相关的结果。



中国执行信息公开网

——司法为民 司法便民——

首页 执行公开服务

失信将受到信用惩戒！

失信被执行人(自然人)公布

姓名/名称	证件号码
张英志	231967****2016
郑树	5102021973****0919
徐来平	5129211973****3853
雍先全	5129011961****2911
张雪飞	1302811988****005X

失信被执行人(法人或其他组织)公布

姓名/名称	证件号码
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
北京远融国际教育咨询有限公司	55140080-1
河池市弘农加油站	9145120159****977J
河池市弘农加油站	9145120159****977J

查询条件

被执行人姓名/名称: 张英志

身份证号码/组织机构代码: 220203197303010015

省份: 全部

验证码: ESJS

ESJS

查询

查询结果

在全国范围内没有找到 220203197303010015 张英志相关的结果。

- 3) “信用中国”网站(www.creditchina.gov.cn)“重大税收违法案件当事人名单”查询截图



- 4) “国家企业信用信息公示系统”网站（www.gsxt.gov.cn）的严重违法失信企业名单（黑名单）查询截图



二、低温项目获奖业绩

- 1) 马来西亚巴生港低温 LPG 接收站项目获中国寰球工程有限公司优秀勘察设计奖二等奖（2024）



- 2) 龙口齐港码头有限公司龙口港区液化烃专用泊位接卸设施扩建工程项目获中国寰球工程有限公司优秀勘察设计奖二等奖（2024）



- 3) 东莞巨正源科技有限公司 120 万吨年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统(二)获广东省工程勘察设计行业协会优秀工程设计一等奖(2023)



- 4) 东莞巨正源科技有限公司 120 万吨年丙烷脱氢制高性能聚丙烯项目一期工程-丙烷低温储存系统获广东省工程勘察设计行业协会优秀工程设计一等奖(2021)



- 5) 东莞市九丰能源有限公司高纯度复合 LPG 加工项目 LNG 工程项目获广东省优秀工程设计一等奖（2013）及中国石油和化工勘察设计协会优秀工程设计三等奖（2014）



- 6) 盐城港滨海港区 LPG 一级冷冻库及码头工程可行性研究报告、新设股权投资可行性研究报告获 2019 年石油工程建设优秀咨询一等奖（2019）



- 7) 东莞 LNG 应急储备与调峰库项目库区工程可行性研究报告获中国寰球工程有限公司优秀工程咨询成果一等奖（2023）



- 8) 广州 LNG 应急调峰储气库项目可行性研究报告获广东省工程咨询协会优秀工程咨询成果二等奖（2020）

广东省工程咨询协会

粤咨协〔2020〕21号

广东省工程咨询协会 关于对 2018-2019 年度广东省优秀工程咨询（科技） 成果评选结果公示

各工程咨询单位：

为鼓励我省工程咨询业开展创新和多学科科技融合，推动全省工程咨询业高质量发展，更好地为经济建设和社会发展服务，根据《中国工程咨询协会关于申报 2020 年度全国优秀工程咨询成果奖的通知》、《广东省工程咨询协会关于开展 2018 至 2019 年度广东省优秀工程咨询（科技）成果评选的通知》相关要求，依照《中国工程咨询协会关于全国优秀工程咨询成果奖评奖办法》、《广东省优秀工程咨询（科技）成果管理办法》，在申报截止期内，广东省工程咨询协会共收到 168 家单位申报的 534 项成果。经协会对申报材料合规性审查和组织相关专家评审，经广东省工程咨询协会优秀工程咨询（科技）成果评审委员会审定，现将评选结果在广东省工程咨询协会官网（<http://www.gdaec.com.cn/>）予以公示。

公示时间为 2020 年 11 月 5 日至 2020 年 11 月 11 日，如有异议，请填写“广东省 2018 至 2019 年度优秀工程咨询（科技）成果评审结果公示反馈意见表（附件 2）”并加盖单位公章，于 11 月 11 日 17:00 同时发送 WORD 格式电子文档和 PDF 格式扫描文件至 676368069@qq.com，如无异议无需填写。

联系人：谢毅

联系电话：13380093622

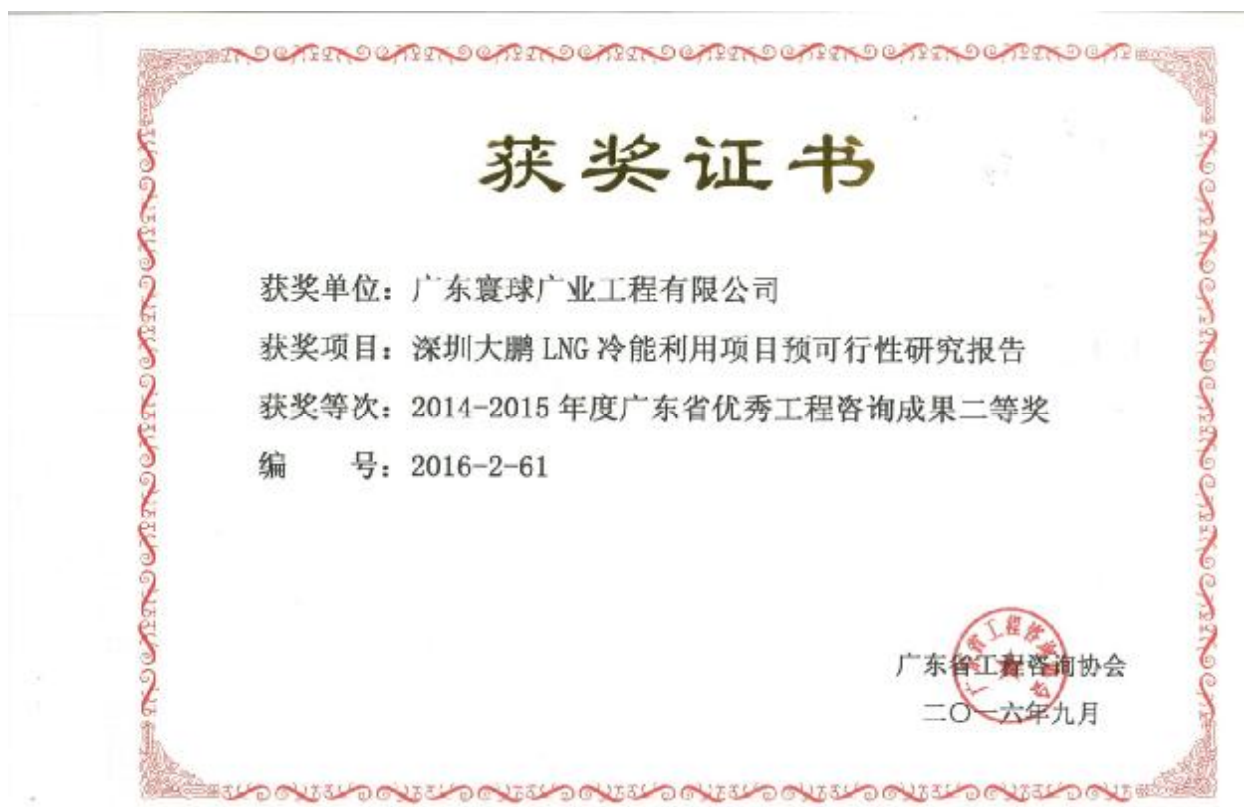
附件：

1. 广东省 2018 至 2019 年度优秀工程咨询（科技）成果评审结果
2. 广东省 2018 至 2019 年度优秀工程咨询（科技）成果评审结果公示信息反馈意见表



序号	申报单位	成果名称	主要完成人名单
60	广东数联工业工程有限公司	广州国际能源峰储气库项目可行性研究报告	陈强、刘创亮、张敏、黄伟、刘马林、唐东红、黄玉坤

- 9) 深圳大鹏 LNG 冷能利用项目预可行性研究报告获广东省工程咨询协会优秀工程咨询成果二等奖（2016）



- 10) 肇庆港德庆港区西江能源枢纽中心（德庆）项目一期 LNG 加注站工程可行性研究报告获中国寰球工程有限公司优秀工程咨询成果三等奖（2023）

