

标段编号：2020-440327-45-02-014379005001

# 深圳市建设工程监理招标投标 文件

标段名称：深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程EPC总承包项目  
(监理)

投标文件内容：业绩文件

投标人：北京兴油工程项目管理有限公司

日期：2024年10月13日

## 1、投标人资料表

### 北京兴油工程项目管理有限公司资料表

一般信息	
公司名称	北京兴油工程项目管理有限公司
负责人姓名	李广超
注册国家	中国
注册日期	1994 年 09 月 27 日
注册资本	3000 万元
公司的所有者	中国石油集团工程有限公司
从事的领域	专业技术服务业
总部地址	北京市海淀区上地信息路 8 号 1 幢 1 层 104-108 室
电话	010-62396518
传真	010-62396837
投标联系人姓名、邮箱号	姓名：吴颖慧 邮箱号：18693288566@163.com
组织机构和人员	
雇员人数	1500
从事设计的人员人数	40
从事采购的人员人数	50
从事施工的人员人数	0
分支机构	
投标人分支机构的名称	北京兴油工程项目管理有限公司河北分公司
地址	廊坊市广阳区新华路 197 号泰莱大厦 1308A/B 室
负责人姓名	赵良

电话	0316-2636815
传真	/

## 2、承诺函

致： 深圳市燃气集团股份有限公司

我方经认真考虑，在 深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程 EPC 总承包项目（监理）（标段名称） 项目招标活动中向贵方做出如下承诺：

- 1、我方承诺对本项目的监理负总责，承担由于本项目监理缺陷引起的一切责任。
- 2、我方完全理解招标文件及相关附件或有不完善之处，作为专业单位，我方能够识别上述文件中的不正确或者不合理的地方，并在投标前对上述文件进行审查、修正、补充和完善，并以优化后正确、可靠、合理和安全的技术方案作为投标报价和执行本项目合同的基础。我方不会因为招标文件或初步设计文件中可能存在的缺陷而减少任何应该承担的义务，也不会以此为由在任何时候向招标人提出索赔或免责抗辩。
- 3、我方保证在投标人须知和合同规定的时间内，严格按照合同附件相应的格式和要求，向招标人提交规定的所有文件。
- 4、我方完全理解招标文件或有不完善之处。我方不会因为招标文件中可能存在的缺陷而减少任何应该承担的义务，也不会以此为由在任何时候向贵方提出索赔或免责抗辩。
- 5、我方承诺按照招标文件中工期的要求进行监理工作。
- 6、我方确保拟派项目总监不同时兼任其他工程项目的监理机构成员（含项目总监）。
- 7、我方拟派的项目管理班子成员未在其他建设工程项目担任任职项目数量达到规定限额的项目负责人。

投标人： 北京兴油工程项目管理有限公司

法定代表人或其授权委托人签字： 李超

日期： 2024 年 10 月 13 日



### 3、拟派项目总监同类业绩一览表

#### 拟派项目总监同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工日期	是否已完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收站整 体监理或单独 储罐监理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢板
1	2023. 02-2024. 08 唐山 LNG 项目接收 站二阶段（1#、2#、 5#、6#储罐）工程 监理	曹妃甸新天 液化天然气 有限公司	1250. 0068	2021. 07-2024. 08	是	新建 4 座 20 万立方米的 预应力混凝土全包容 LNG 储罐，新建配套管 廊、蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配 套的附属设施）、配套 消防系统以及配套的辅 助生产设施和公用设施 等。	单独储罐监理	是	是
2	2020. 03-2023. 02 北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目 控制性工程储罐一 阶段监理	北京市燃气 集团有限责 任公司	1868. 8875	2020. 03-2023. 07	是	建设 2 个 20 万方 LNG 预 应力混凝土全容式储罐 和 2 个 22 万方薄膜罐以 及界面范围内的配套设 施、配套管线、电、信、 仪等。	单独储罐监理	是	是
3	2018. 10-2020. 02 江苏 LNG 接收站扩 建（三期）工程监 理	中石油江苏 液化天然气 有限公司	766. 2055	2018. 10-2021. 10	是	新建 2 座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ LNG 预应力混凝土全容式储 罐、2 台 BOG 压缩机、火 炬系统等配套的工艺及 公用工程等设施。	单独储罐监理	是	是
4	2017. 12-2018. 10 唐山 LNG 接收站应 急调峰保障工程监 理服务	中石油京唐 液化天然气 有限公司	1306. 3122	2017. 12-2020. 12	是	新增 4 座 16 万立方米预 应力混凝土全容式储罐 及相关配套设施。	单独储罐监理	是	是

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

业绩证明 1：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理合同

唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）

工程监理

## 监 理 合 同

委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人：北京兴油工程项目管理有限公司

2021年4月9日

## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人（全称）：北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、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监理与相关服务事项协商一致，订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理项目；
2. 工程地点：河北省曹妃甸工业区；
3. 工程规模：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程指唐山 LNG 项目二阶段工程中新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等；
4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：    /    ；
5. 服务内容：为唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程中所有项目的施工准备、施工、竣工、交工及保修等阶段的全过程监理服务。做好质量控制、进度控制、投资控制、合同管理、信息管理、组织协调的服务活动以及工程参与各方协调管理工作。配合进行工程创优工作，配合进行数字化、智能化工程建设并提供服务，具体内容详见合同专用条款。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
- (2) 合同协议书；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 合同附件
- (5) 中标通知书；
- (6) 通用合同条款
- (7) 招标文件
- (8) 投标文件
- (9) 投标函及其附录；

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

上述文件应互为补充和解释，如有不一致之处，以上面所列顺序在前的为准。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名：魏忠林，身份证号码：132903195710047412，注册号：国家注册监理工程师 11005607。

#### 五、合同价款

签约合同价：大写金额：壹仟贰佰伍拾万零陆拾捌元人民币，（RMB：12500068元）

#### 六、监理服务期限

1. 2021年 月 日至2024年 月 日，具体工期视工程进度情况调整，无超期监理服务费。施工阶段（包括施工准备、施工、竣工验收期）计划监理服务期 40 个月；
2. 从开始监理通知中载明的开始监理日期起算；缺陷责任期阶段监理服务期 12 个月，保修阶段服务期限自工程竣工验收合格之日起至本工程 EPC（或施工）合同中约定的保修期满。超过计划监理服务期的，继续提供监理服务，监理费用不予增加。

#### 七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供相关资料，并按本合同约定支付酬金。

#### 八、合同订立

1. 订立时间：2021年4月19日。  
合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。
2. 订立地点：石家庄。
3. 本合同一式10份，具有同等法律效力，双方各执5份。

#### 九、合同生效及期限

本合同自双方法定代表人或授权代表签字（或签章）并加盖公章或合同专用章之日起生效，至工程保修阶段结束后终止。

#### 十、未尽事宜

未尽事宜，双方根据需要，经协商一致后可另行签订补充合同。

（本页无正文，为签章页）



委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

住所：曹妃甸工业区金岛大厦

邮政编码：\_\_\_\_\_

法定代表人：\_\_\_\_\_



或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国建设银行股份有限公司唐山曹

妃甸自贸区支行

账号：13050162410100000905

电话：13582887997

传真：0315-5078850



受托人：北京兴油工程项目管理有限公司

住所：北京市海淀区志新西路8号

邮政编码：100083

法定代表人：\_\_\_\_\_

或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京

石油大厦支行

账号：0200022429100001639

电话：010-62396851

传真：010-62396837

序号	付款里程碑	预计节点时间	付款比例	备注
1	监理人员到位，监理规划和监理实施细则被批准		15%	
2	2#、6#储罐气顶升完成		12.5%	
3	1#、5#储罐气顶升完成		12.5%	
4	2#、6#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
5	1#、5#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
6	2#、6#储罐水压试验完成		5%	
7	1#、5#储罐水压试验完成		5%	
8	整体机械完工（氮气置换完成）		10%	
9	首船 LNG 接卸顺利		10%	
10	质保金		10%	

注：此付款比例为基本监理费的付款比例；基本监理费的10%做为质保金，待工程竣工验收完一年无质量问题后支付。

#### 9.3.4 考核及考核基金的及支付

##### 9.3.4.1 考核原则

不迟于监理服务期满后的 28 天内，监理人将连同本合同所实际发生的由签收的发票证明的最后申请提交委托人，委托人根据施工质量，工期，安全，工程造价的控制情况，对余下的【10】%费用进行考核支付。

##### 9.3.4.2 考核内容

为其承担工程建设项目的监理范围内的各项要求。

##### 9.3.4.3 考核标准

根据考核内容确定以下考核指标项和考核指标项的标准分值，其累加分值为 100 分。

- (i) 质量控制 15 分
- (ii) 进度控制 15 分
- (iii) 费用控制 15 分
- (iv) 合同、信息等方面的协调管理 15 分
- (v) 安全生产监督管理 15 分



#### 附件 6： 第三方检验机构工作范围和界面的划分

第三方检验机构工作包括但不限于以下内容：

- 1、负责监理细则中 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接安装质量控制部分的编写工作；
- 2、负责 9%Ni 钢及储罐附属低温管线、焊材等原材料进场验收，包括对材质证书的审核，确认材料满足技术规范书里的各项指标要求；参与 9%Ni 钢尺寸现场抽查，见证剩磁检验等；
- 3、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊材性能试验；
- 4、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料和低温管道的焊接工艺评定试验、产品试板焊接及各项试验；
- 5、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料的焊工考试，审核焊工的资质；
- 6、审查 9%Ni 钢及储罐附属低温管线无损探伤操作人员资质；
- 7、对 9%Ni 钢及储罐附属低温管线相关无损探伤设备的证书及标定进行审查；
- 8、负责现场 9%Ni 钢及储罐附属低温管线现场检验和施工监督，包括材料的追踪，焊接工艺的执行情况（焊接参数、焊材的保存，等等），罐体整体尺寸、焊缝外观及变形控制的检查等；
- 9、对 9%Ni 钢罐的 RT 探伤底片进行 100%审查；
- 10、对 9%Ni 钢罐纵、环焊缝同一部位超过 2 次的返修进行监控；对承包商的返修方案进行审查；
- 11、见证 9%Ni 钢罐底角缝的气密性试验以及罐体最后的水压试验；
- 12、出具有关 9%Ni 钢及储罐附属低温管线施工的不符合报告，并追踪相关不符合直至其关闭；
- 13、见证所有 9%Ni 钢罐压力实验；
- 14、出具 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接检验周报、月报和最终总结报告。



A20	<p align="center"><b>人员替换报审表</b></p>	<p>工程名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段 (1#、2#、5#、6#储罐) 工程</p> <p>编号：TSLNG(II-1) -XYJL-RYBG-012</p>
<p>致：曹妃甸新天液化天然气有限公司（建设单位）</p>		
<p>事由：</p> <p>根据工作安排，我单位拟定由总监理工程师刘刚替换原总监理工程师盛孝福，原总监理工程师盛孝福继续担任监理部常务副总监。刘刚的资质、业绩、能力均满足投标承诺。</p>		
<p>申报内容：</p> <p>我单位拟定由刘刚替换原总监理工程师盛孝福。</p> <p>附件：盛孝福及刘刚的资质证书</p> <div style="text-align: right;"> <p>监理单位（盖章）</p> <p>总监理工程师： </p> <p>日期：2023年02月07日</p>  </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="text-align: center;"> <p>同意</p> </div> <div style="text-align: right;"> <p>PMC 项目部（盖章）</p> <p>项目经理： </p> <p>日期：2023年02月08日</p>  </div> </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="text-align: right;"> <p>建设单位（盖章）</p> <p>代表： </p> <p>日期：2023年2月8日</p>  </div>		

项目名称：唐山 LNG 项目 接收站二阶段（1#、2#、 5#、6#储罐）工程		机械完工证书	
总承包单位		海洋石油工程股份有限公司	
开工日期	2021 年 7 月 5 日	完工日期	2024 年 8 月 21 日
<p>机械完工内容：</p> <p>唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程建设内容包括新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及辅助生产设施和公用设施等。</p>			
<p>工程验收意见：</p> <p>永久性工程施工、组装及安装工作完成，装置压力试验和气密性试验、氮气置换等工作全部完成，且全部试验指标满足要求，永久性工程具备联合调试条件状态，达到合同约定的机械完工条件。</p>			
附：尾项清单 1 份。			
总承包商单位	监理单位	项目管理单位	建设单位
<p>项目经理：[Signature]</p> <p>(公章)</p> <p>2024 年 08 月 21 日</p>	<p>项目总监：[Signature]</p> <p>(公章)</p> <p>2024 年 08 月 21 日</p>	<p>项目经理：[Signature]</p> <p>(公章)</p> <p>2024 年 08 月 21 日</p>	<p>负责人：[Signature]</p> <p>(公章)</p> <p>2024 年 8 月 21 日</p>

刘刚

## 工 作 证 明

唐山LNG项目接收站二阶段(1#、2#、5#、6#储罐)工程建设内容为新建LNG低温存储系统(4座有效使用容积20万立方米的预应力混凝土全包容LNG储罐,储罐编号为1#、2#、5#、6#),新建配套管廊,新建蒸发气处理系统(1台BOG高压压缩机及配套的附属设施),新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG项目接收站二阶段(1#、2#、5#、6#储罐)工程监理项目》中担任过该项目相应职务,具备相关经验:

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	进度计划监理工程师	景盼雨	
4	文控资料监理工程师	唐青青	
5	质量监理工程师	廉臣	
6	HSE监理工程师	卢永峰	
7	工艺安装监理工程师	钟华	
8	HSE监理员	杨旺	
9	土建监理员	陈金胤	



曹妃甸新天液化天然气有限公司

2024年9月26日

业绩证明 2：北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理合同

合同编号：

北京燃气天津南港 **LNG** 应急储备项目  
控制性工程储罐一阶段监理

业主单位： 北京市燃气集团有限责任公司

受托方： 北京兴油工程项目管理有限公司

签订地点： 北京市

签订时间： 2020 年 2 月 2 日

## 第一部分合同协议书

北京市燃气集团有限责任公司，以下简称“委托人”为实施北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理，已接受北京兴油工程项目管理有限公司，以下简称“监理人”对该项目监理投标。委托人和监理人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函及投标函附录；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 合同附件；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 监理报酬清单；
- (9) 监理大纲；
- (10) 其他合同文件（包含招标文件及澄清、投标文件的其他部分）。

2. 上述合同文件互相补充和解释。双方在本合同履行期间所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件，且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件，均构成本合同的有效补充。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

3. 签约合同价：人民币（大写壹仟捌佰陆拾捌万捌仟捌佰柒拾伍元整）（¥18,688,875），其中不含增值税价格为：17,631,014.15 元，增值税税额为 1,057,860.85 元，适用税率 6%。

4. 总监理工程师：刘刚

5. 监理工作质量符合的标准和要求：。

6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。

7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。

8. 监理人计划开始监理日期：自合同签订之日起，实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。监理服务期限为 60 个月。

9. 本合同协议书一式 10 份，合同双方各执 5 份。

10. 本合同自双方签字（或签章）并加盖合同专用章之日起生效。

11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分，优先级高于本合同。

(以下签署页无正文)

甲方：（盖章）

北京市燃气集团有限责任公司

住 所：北京市西城区西直门南小街22号

邮政编码：100035

法定代表人或

其授权代表：（签字）

乙方：（盖章）

北京兴油工程项目管理有限公司

住 所：北京市海淀区志新西路8号

邮政编码：100083

法定代表人或

其授权代表：（签字）

开户银行：工行百万庄支行

账 号：0200001409024548582

电 话：/

传 真：/

电子邮箱：/

开户银行：工行北京石油大厦支行

账 号：0200022429100001639

电 话：010-62396851

传 真：010-62396871

电子邮箱：/



北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目包括码头工程、接收站工程及外输管道工程部分。

码头工程建设可靠泊 1~26.6 万立方米 LNG 船的专用泊位 1 个，接卸能力为 500 万吨/年，工作船泊位 1 个。

接收站建设 10 座 LNG 储罐，应急储备能力为 10 亿立方米，日气化能力为 6000 万立方米的气化设施和车辆装载配套设施，并预留远期 2 座 LNG 储罐用地。

建设自天津 LNG 接收站至北京市城南末站天然气外输管线约 224 公里，管径 D1219/1016 毫米，设计压力 10MPa，日输气能力 6000 万立方米。

5.1.3 阶段范围：包括开工准备阶段、施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段及缺陷责任期阶段。

5.1.4 工作范围：包括 2 个 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐和 2 个 22 万方薄膜罐以及界面范围内的配套设施、配套管线、电、信、仪等。项目开工准备阶段、施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段及缺陷责任期等全过程监理；监理工作内容主要以《建设工程监理规范》为基础，在监理工作实施的各个阶段做好质量、进度、费用管理，HSE、信息、合同执行、物资进场验收等服务活动以及工程参与各方协调管理工作；配合委托人进行工程创优（国家优质工程奖）工作；缺陷责任期为 24 个月。

## 5.2 监理依据

详见 招标文件 第五章《技术标准和要求》。

## 5.3 监理内容

详见 招标文件 第五章《技术标准和要求》。

# 6. 开始监理和完成监理

## 6.1 开始监理

6.1.1 计划开始监理时间：自合同签订之日起。

计划施工准备阶段监理服务时间：自合同签订之日起，至开始施工之日。

计划施工阶段监理服务时间：开始施工之日起，至投产试运行。

缺陷责任阶段监理服务结束时间：投产试运行之日起算 24 个月。

监理服务期限 60 个月。其中施工阶段监理服务期限 36 个月；缺陷责任期阶段监理服务期限 24 个月。投产试运行之日起 12 个月内组织竣工验收。

## 6.2 监理周期延误

在履行合同过程中，由于下列原因造成监理服务期限延误的，按下述约定执行。



本条款结合专用条款 11.3 委托人管理措施及建立违约处罚条款或委托人、PMC 发布的项目体系文件及管理规定执行。

## 9.2 预付款

9.2.1 预付款：不予支付。

## 9.3 中期支付

9.3.1 监理人应按委托人批准的格式和要求，向委托人提交监理费支付申请，并附相应的支持性证明文件。

9.3.2 监理费用的支付

(1) 监理费用的支付方式：里程碑付款；

(2) 在每次付款里程碑节点到达 30 个日历天内，监理人应在出具正式发票之前向委托人提交付款申请，同时也应提供委托人审查本阶段服务所需的、必要的支持性文件。当监理人的付款申请获得委托人批准后，监理人应按经委托人批准的金额开具并提交发票，监理人所提交的应是符合中华人民共和国税法要求和税务主管部门管理规定的增值税专用发票原件。

(3) 发票的一般要求：按照委托人的要求开具。

(4) 委托人在收到监理人正式商业发票后，如无异议，应在 45 个日历天内支付监理费用；如有异议，应在 5 个工作日内向监理人提出。异议解决后，监理人应重新向委托人出具正式商业发票，委托人收到后依上述程序支付费用。

(5) 委托人向监理人支付的任何本合同项下的监理费用都不等于委托人接受监理人已完成的监理工作，也不免除监理人应承担的按本合同和法律规定的义务和责任。

(6) 工程竣工验收合格且完成本合同项目结算评审后，监理费用支付到结算评审总额的 97%。预留 3% 作为工程质量保证金（若监理人向委托人提交金额为监理费用结算评审总额的 3% 的质量保证金保函后，不再预留质量保证金）。

(7) 监理费用付款的里程碑节点及所对应的付款比例的具体要求见下表：

监理费用里程碑支付计划

序号	付款里程碑	付款比例	备注
1	监理人员按派遣计划进场，监理规划被批准	10%	
2	承台完成	15%	本付款比例为 1 座储罐工程总费用，第 2-6 项每完成 1 座储罐里程
3	外罐壁施工完成	10%	

4	储罐穹顶浇筑完成		10%	里程碑节点。每个储罐的费用以签约合同价除以 4 计算得来。监理人在合同实施过程中可以单个储罐进行进度款申请。
5	9%Ni 钢罐内罐壁板完工	薄膜罐外罐水压试验完成	15%	
6	9%Ni 钢罐水压试验完成	薄膜罐内罐施工完毕	15%	
7	机械完工（氮气置换完成）		15%	
8	竣工验收且完成结算评审		监理费用支付到结算评审总额的 97%	
9	缺陷责任期满		结算评审总额的 3%	缺陷责任期满后 45 日内结清。

监理人进度款的支付必须按照《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目“七同步”管理规定》的要求执行，即在进度款申请支付的时候，同时要履行完成合同约定的变更程序，要履行完成对应工程部分的质量、检验和问题整改程序，要履行完成对应交工资料的审查程序，要履行完成对应结算资料的编制、审核程序，要履行完成对应阶段的评审程序，详见《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目“七同步”管理规定》。否则委托人有权拒绝付款且不承担任何责任。

双方同意用人民币支付酬金。甲方将以银行汇款的方式将款项支付至乙方指定的银行账户。

乙方开户银行名称、地址和账号为：

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行

地址：北京市东城区东直门北大街 9 号

账号：0200022429100001639

监理人进度款的支付需要进行考核并根据考核结果支付，对监理人的考核按照项目管理体系文件中的《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目考核管理办法》的要求执行。

## 9.4 费用结算




9.4.1 合同工作完成后，监理人向委托人提交符合委托人要求数量的费用结算资料。

9.4.2 委托人应在收到竣工费用结算申请后的 60 天内，完成结算费用评审。

9.4.3 委托人对费用结算申请内容有异议的，有权要求监理人进行修正和提供补充资料，由监理人重新提交。监理人对此有异议的，按第 12 条的约定执行。

9.4.4 如监理人没有按照约定的派遣计划派遣足够人员，委托人有权按照监理人实际派遣人工日数乘以中标单价据实结算。

9.4.5 人员出勤要求：总监理工程师每月出勤 25 天及以上按满勤计算，监理工程师及其他人员每月出勤 26 天及以上按满勤计算。当监理人员遇到休/请假，经委托人批准后进行休假致使月出勤不足以上规定出勤天数的，则该人工月费用按照实际出勤天数乘以人工日单价（包含加班时间）计算。

A20	人员替换报审表	工程名称: 北京燃气天津南港 LNG 应急 储备项目储罐工程 工程编号: BRNGYJCB2
致: <u>北燃天津南港 LNG 应急储备项目 PMC 项目部</u> (PMC 单位) 事由:		
我单位拟由总监理工程师陈磊替换原投标人员总监理工程师刘刚, 陈磊的资质、业绩、能力均满足投标承诺。		
申报内容: 我单位拟由陈磊替换原总监理工程师刘刚。  附件 1: 关于天津南港 LNG 储罐一阶段工程监理单位项目部人员变更申请的报告 附件 2: 刘刚及陈磊资质证书  <div style="text-align: right;">             监理单位 (盖章)            总监理工程师: 刘刚            日期: 2022.02.05         </div>		
审查意见: 陈磊资质替换人员资格能力满足要求, 同意替换。  <div style="text-align: right;">             PMC 单位 (盖章)            代表: 陈磊            日期: 2022 年 2 月 5 日         </div>		
审查意见: 同意  <div style="text-align: right;">             建设单位 (盖章)            代表: 董一男            日期: 2023 年 2 月 5 日         </div>		

通 20	工程完工报告		工程名称：北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目储罐工程 工程编号：BRNGYJCB2	
合同号	BJHQI-2020-029			
EPC 总承包商	中国寰球工程有限公司			
开工日期	2020 年 3 月 24 日	完工日期	2023 年 07 月 25 日	
<p>完工工程内容：</p> <p>我单位已按合同及设计文件要求完成了北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目储罐工程，具体内容按 PMC 划定的单位工程包括建筑物类和系统性工程两类：</p> <p>其中建构筑物类工程包括 2 台 20 万方 9%Ni 钢 LNG 储罐（T-6201/T-6202）、2 台 22 万方薄壁罐（T-6203/T-6204）、4 座罐区雨淋间室、2 座罐区 LNG 泄露收集池。</p> <p>其中系统性工程包括总图工程、设备安装工程、工艺管道工程、电气工程、自控仪表工程、通信工程、消防工程、LNG 泄露及收集系统、零星工程。</p> <p>以上单位工程的设计、采购、施工和调试工作。</p> <p>工程质量评定合格，已具备工程机械完工条件。</p>				
<p>工程检查意见：</p> <p>1、工程设计文件符合国家及行业工程技术标准；</p> <p>2、施工质量满足设计文件与规范要求，符合设计文件和合同约定的技术标准要求；</p> <p>3、预试车工作完成；</p> <p>4、单位工程质量评定合格。</p>				
<p>EPC 总承包商</p> <p>项目经理：李柏智</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		<p>监理单位</p> <p>总监理工程师：陈磊</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		
<p>PMC 单位</p> <p>项目经理：李超</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		<p>建设单位</p> <p>项目经理：田利军</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		

## 工 作 证 明

北京燃气天津南港LNG应急储备项目一阶段包括2个20万方LNG预应力混凝土全容式储罐和2个22万方薄膜罐以及界面范围内的配套设施、配套管线、电、信、仪等。

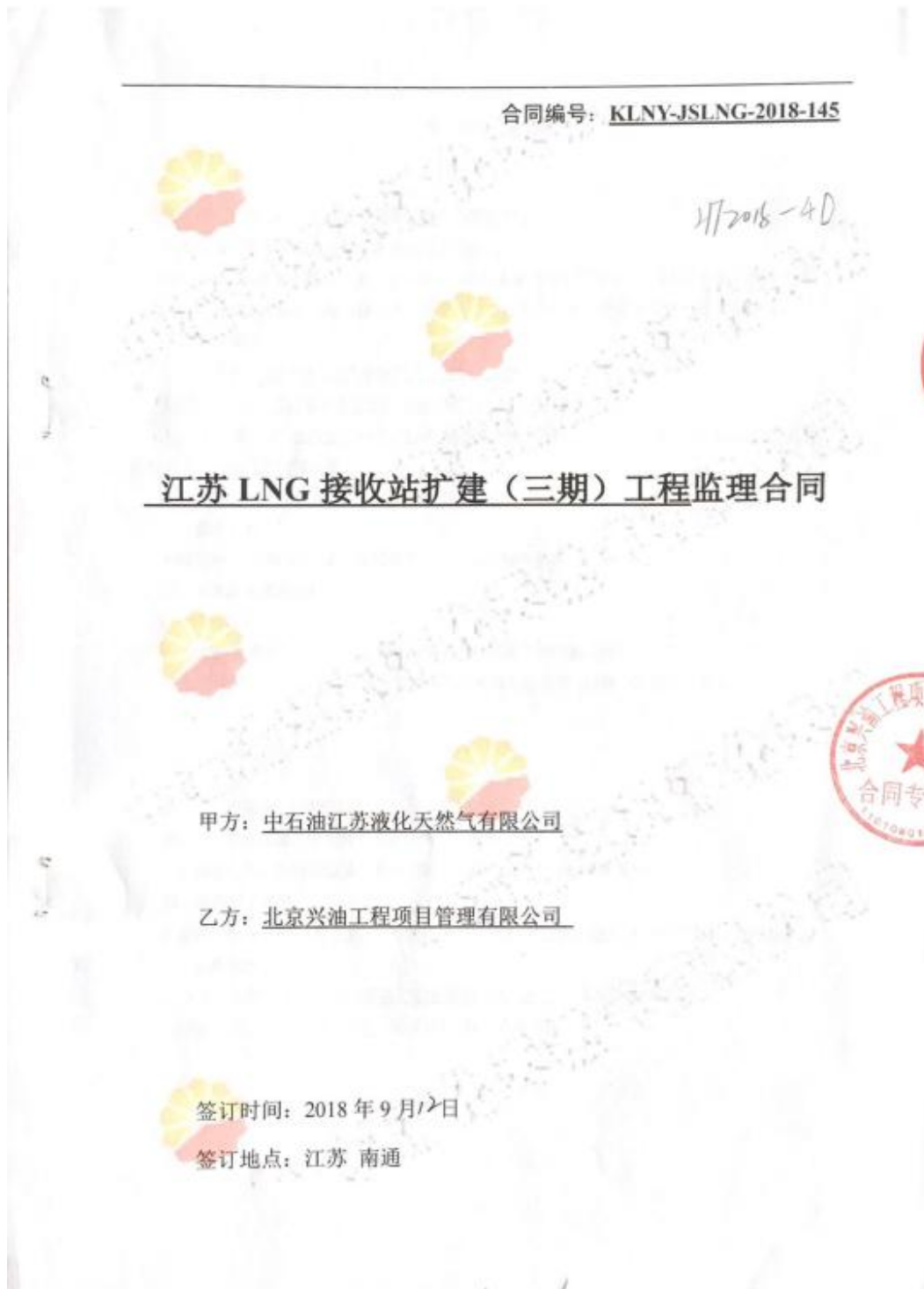
本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《北京燃气天津南港LNG应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	文控资料监理工程师	唐青青	
3	质量监理工程师	廉臣	
4	HSE监理工程师	张平	
5	土建监理工程师	李业琦	
6	无损检测监理工程师	代杰	
7	HSE监理员	杨旺	
8	土建监理员	孙得洋	
9	安装监理员	张硕	

天津液化天然气应急储备项目部  
2024年9月29日



业绩证明 3：江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同





## 第一部分 协议书

委托人(全称): 中石油江苏液化天然气有限公司

监理人(全称): 北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《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监理与相关服务事项协商一致,订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称: 江苏 LNG 接收站扩建(三期)工程;

2. 工程地点: 江苏省如东县长沙镇阳光岛中石油 LNG 接收站;

3. 工程规模: 新建 2 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐、2 台 BOG 压缩机 ( $4117 \text{m}^3/\text{h}$  台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施;

4. 工程概算投资额或建筑安装工程费: 138557 万元。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 协议书;

2. 中标通知书(适用于招标工程)或委托书(适用于非招标工程);

3. 投标文件(适用于招标工程)或监理与相关服务建议书(适用于非招标工程);

4. 专用条件;

5. 通用条件;

6. 附录,即:

附录 A 相关服务的范围和内容

附录 B 委托人派遣的人员和提供的房屋、资料、设备

本合同签订后,双方依法签订的补充协议也是本合同文件的组成部分。

### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 刘刚, 身份证号码: 429005197803160017, 注册号: 11013046。

### 五、签约酬金

签约酬金(大写): 柒佰陆拾陆万贰仟零伍拾伍元整 (¥7,662,055.00)。

监理人平均工日单价为 568 元/人·日。具体详见下表

(本页仅为《江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同》签字页，无正文)

委托人： 中石油江苏液化天然气有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 朱付 (签字)

监理人： 北京兴油工程项目管理有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 李心 (签字)



### 第三部分 专用条件

#### 1. 定义与解释

##### 1.2 解释

1.2.1 本合同文件除使用中文外，还可用 / 。

1.2.2 约定本合同文件的解释顺序为：

- (1) 协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用条件及附录 A、附录 B；
- (4) 通用条件；
- (5) 投标文件。

双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

#### 2. 监理人义务

##### 2.1 监理的范围和内容

2.1.1 监理范围包括：江苏 LNG 扩建工程（三期）施工（EPC）承包合同范围内的所有工程内容，如储罐桩基础的储罐施工、材料和设备现场验货、构件预制、设备安装、电气仪表安装、储罐机械完工、储罐预调试、联合调试、竣工验收及保修阶段的全部监理工作，在招标人授权范围内组织协调其他参建相关方的关系。

2.1.2 监理工作内容还包括：(1)按照有关法律法规、标准规范、设计文件以及合同文件等要求进行现场监理，以确保扩建工程（三期）的质量、进度及费用管理在目标范围内；


- (2)组织施工例会；
- (3)监督和保证施工现场 HSE 工作；
- (4)工程监理项目管理和协调工作；
- (5)工程建设文档信息管理；
- (6)保持与质量监督部门的联系，并提交报告；
- (7)工程验收和签发监理文件。

##### 2.2 监理与服务依据

2.2.1 监理依据包括：

- (1) 法律法规  
《中华人民共和国安全生产法》  
《中华人民共和国环境保护法》  
《中华人民共和国劳动法》  
《中华人民共和国消防法》

编号: XYJL-2018-JSLNG-LX-008

E01	监理工作联系单	工程编号: 工程名称: 江苏 LNG 接收 站扩建工程
致: 中石油江苏液化天然气有限公司		
事由: 监理人员替换事宜		
内容: 根据项目进展情况, 我单位现拟派总监理工程师陈玉民于2020年02月20日进场接 替原总监理工程师刘刚工作, 陈玉民资质、能力均满足投标承诺。请业主核准。 附新进场人员资质。		
单 位: 北京兴油工程项目管理有限公司 江苏 LNG 接收站扩建工程监理部 (49) 总 监: 刘刚 日 期: 2020.02.01		
建设单位意见:  建 设 单 位: 中石油江苏液化天然气有限公司 建设单位负责人/代表:  日 期: 2020.02.01		

江苏 LNG 接收站扩建工程		工程交接证书		Q/SY 1476—2012	
				SY01-020	
单项工程	江苏 LNG 接收站扩建工程	单项工程编号	JSLNG-72370		
开工日期	2018 年 10 月 23 日	交工日期	2021 年 10 月 27 日		
<p>主要交接内容:</p> <p>江苏 LNG 接收站扩建工程施工全部完成, 该工程包括 13 个单位工程, 分别为 T1205 储罐土建工程、T1206 储罐土建、T1205 储罐安装工程、T1206 储罐安装工程、新增 B06 压缩机工程、地面火炬工程、变电所 2 工程、管廊管墩工程、全厂工艺管道安装工程、全厂消防工程、全厂电气安装工程、全厂自控仪表安装工程和总图竖向工程, 参与施工的单位包括中油六建、上海电建、中建二局、北京振冲、河北建勤、北京正邦、浙江振华、天津英康和天津星源, 目前, 工程质量验收合格, 电气系统供电正常, 仪表联调完成, 管道和储罐运行正常, 请予以接收。</p> <p>工程质量监督机构意见: 工程报量验收合格, 同意交工。</p> <p>项目总监理工程师: 李振平 (公章) 2021 年 11 月 25 日</p> <p>工程质量监督站站长: 刘洋 (公章) 2021 年 11 月 25 日</p> <p>接收意见: 同意接收</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>					
<p>设计单位</p> <p>项目负责人: HQBJ</p> <p>江苏 LNG 接收站</p> <p>扩建工程管理部</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>		<p>设计单位</p> <p>项目负责人: HQBJ</p> <p>江苏 LNG 接收站</p> <p>扩建工程管理部</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>		<p>施工单位</p> <p>项目负责人: 彭六建</p> <p>江苏 LNG 接收站</p> <p>扩建工程管理部</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>	
<p>建设单位 (生产)</p> <p>负责人: 江苏炼化</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>		<p>建设单位 (工程)</p> <p>负责人: 江苏炼化</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>		<p>监理单位</p> <p>总监理工程师: 李振平</p> <p>2021 年 10 月 27 日</p>	

## 工 作 证 明

江苏LNG接收站项目三期工程包括新建2座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ 预应力混凝土全容式LNG储罐(内罐为9%Ni钢)、2台BOG压缩机( $4117 \text{m}^3/\text{h}$ 台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《江苏LNG接收站扩建(三期)工程监理项目》中担任过该项目相应职务,具备相关经验:

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	张平	
4	岩土监理工程师	李丙成	
5	防腐保冷监理工程师	张孝飞	
6	试车监理工程师	魏学军	

中石油江苏液化天然气有限公司项目经理部

2024年9月27日

业绩证明 4：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务合同

合同编号: TS LNG / HT / SC / 225

**副本**

**唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程  
监理服务合同**

项目名称: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务

委托方 (甲方): 中石油京唐液化天然气有限公司  
北京市燃气集团有限责任公司

监理方 (乙方): 北京兴油工程项目管理有限公司

签订时间: \_\_\_\_\_

签订地点: \_\_\_\_\_



## 第一部分 合同协议书

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理合同由中石油京唐液化天然气有限公司、北京市燃气集团有限责任公司（以下称“甲方”）与北京兴油工程项目管理有限公司（以下称“监理服务商或乙方”）共同签订。

鉴于：

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理已按国家有关规定通过招标程序，经专家组评审优选认定：“乙方为本工程建设监理的中标人。”甲方已要求监理服务商负责并完成本合同附件 A “监理工作范围”的监理工作；

监理服务商已向甲方阐述其拥有提供本合同项下的监理工作所要求的监理资质、人员、设备和其他资源，并已同意按照本合同规定的条款和条件负责并完成监理工作；并已按甲方工程进度需要要求开展监理工作。

甲方已自筹资金，将用于支付本合同项下的监理报酬。

因此，根据诚信互利的原则，经协商一致，签订本合同。

一、项目名称为：唐山LNG接收站应急调峰保障工程。

二、项目概况和进度里程碑计划见本合同附件 A “监理工作范围和要求”。

三、本合同协议书中的有关词语含义与本合同“第二部分 合同条款”中赋予它们的定义相同。

四、下列文件均为本合同的组成部分：

- （1）本合同协议书；
- （2）中标通知书；
- （3）本合同条款；
- （4）本合同的以下附件：

附件 A 监理工作范围及要求

附件 B 合同价格和支付条件

附件 C 人力资源动员复员计划

附件 D HSE协议

附件 E 监理服务商考核办法

附件 F 保密协议

- (5) 经甲方批准的《监理规划》及《监理实施细则》
- (6) 评标期间的传真、备忘录、会议纪要等书面文件；
- (7) 投标文件及附件；
- (8) 招标文件及附件。

(9) 由双方授权代表签字确认的书面修改和补充文件、补充协议（如有）和本合同履行过程中双方授权代表签字确认的会议纪要、变更单和备忘录等。

如果上述合同文件各组成部分的内容相互之间出现异议或不一致，双方应以圆满实现本合同目的为原则，通过友好协商解决。若不同时间签署的文件出现差异，应以时间在后的文件为准。

五、监理服务商向甲方承诺，按照本合同的规定，负责并完成本合同附件A“监理工作范围”中规定范围内的监理工作。

六、三方确定本合同的合同价格为13063122元人民币（大写金额：壹仟叁佰零陆万叁仟壹佰贰拾贰元），其中，中石油京唐液化天然气有限公司向乙方支付6531561元人民币，北京市燃气集团有限责任公司向乙方支付6531561元人民币。甲方向乙方承诺按照本合同附件 B“合同价格和支付条件”规定的付款条件、方式、币种，支付监理报酬。

#### 七、联系地址

甲方：中石油京唐液化天然气有限公司

地址：曹妃甸工业区甸头区

联系人：贾运行

电话：0315-5072217

传真：0315-5072333

E-MAIL: jiayunhang@petrochina.com.cn

甲方：北京市燃气集团有限责任公司

地址：北京市西城区西直门南小街22号

联系人：李柏廷

电话：010-66208668

传真：

E-MAIL：

乙方：北京兴油工程项目管理有限公司

地址：北京市海淀区志新西路8号

-----签署页无正文-----

甲方：（合同专用章）  
中石油京唐液化天然气有限公司

法定代表人或授权代表签署：



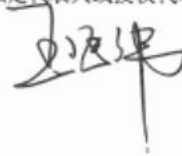
乙方：（合同专用章）

法定代表人或授权代表签署：



甲方：（合同专用章）  
北京市燃气集团有限责任公司

法定代表人或授权代表签署：



本合同签订于：2018 年 1 月 12 日



## 附件A 监理工作范围及要求

### 1. 项目概况

#### 1.1 工程简介

为了满足京津冀地区冬季天然气供应和应急调峰需求,提高地区供气安全,改善京津冀地区能源消费结构,促进经济社会与环境协调发展,根据国家和河北省的《天然气发展“十三五”规划》,中石油京唐液化天然气有限公司和北京燃气集团有限责任公司拟在唐山 LNG 接收站预留地内投资建设应急调峰保障工程项目。

唐山 LNG 接收站位于河北省唐山市曹妃甸新港工业区,地理坐标为: E118° 30' ; N38° 55' 。西距天津港 38 海里,东北距京唐港 33 海里。目前,已建成 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐和 1 座可靠泊  $8\times 10^4\text{m}^3\sim 27\times 10^4\text{m}^3$  LNG 船舶的专用码头及配套工程,预留 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐用地。已建码头接卸能力  $650\times 10^4\text{t/a}$ , 储罐储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 最大气化外输能力  $4200\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$ , 装车能力  $90\times 10^4\text{t/a}$ 。

本项目主要是在唐山 LNG 接收站预留地内新增建设 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐及相关配套设施。扩建投产后,新增储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 可达到的最大调峰能力为  $3160\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$  (持续 62d)  $\sim 4120\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$  (持续 31d), 可解决部分调峰缺口, 增加应对极端天气的能力, 缓解京津冀地区冬季天然气供应的压力。

本项目新增 4 座 LNG 储罐中中石油京唐液化天然气有限公司投资建设 2 座, 北京市燃气集团有限责任公司投资建设 2 座。项目总投资约 25.48 亿元, 其中, 中石油京唐液化天然气有限公司投资 13.65 亿元, 北京市燃气集团有限责任公司投资 11.83 亿元。

本项目建设单位已组织完成初步设计及场地地质详细勘察工作, 现场依托一期工程已具备临时用电、临时用水、临时办公和生活等施工、办公和生活条件。本工程总平面布置图见附件 1。

本项目采用“业主+PMC+EPC”建设模式, 实行工程监建制。

#### 1.2 定义

1.2.1 业主: 中石油京唐液化天然气有限公司。

1.2.2 项目管理服务商: 为本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等各阶段全过程提供相关技术咨询、设计审查、项目管理和服务的承包商 (以下简称 PMC)。

1.2.3 工程监理: 承担本工程施工监理工作的承包商。

1.2.4 工程总承包商: 负责本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等工作的承

包商（以下简称 EPC 总承包商）。

1.2.5 检测承包商：由业主委托承担本工程无损检测等涉及结构安全的实体质量检测的承包商。

1.2.6 供应商：提供用于本项目永久工程物资的供应商。本工程物资采购分为三种方式，第一种是业主采购的物资（如有），第二种是 EPC 总承包商采购的物资，第三种是分包商和其他承包商自行采购的物资。

1.2.7 分包商：由 EPC 总承包商通过招标或谈判选定完成某项特定工作内容并与承包商签订分包合同的单位。

1.2.8 政府质量监督：承担本工程政府质量监督职能的质量监督机构。

### 1.3 主要建设内容及工程量

#### 1.3.1 主要建设内容

本工程建设内容主要包括新建 4 座  $16 \times 10^4 \text{m}^3$  全容式预应力混凝土 LNG 储罐，增建 14 台设计排量为  $460 \text{m}^3/\text{h}$  的低压输出泵；新建 2 台  $8.83 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 压缩机，1 台  $22 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 增压压缩机，1 台气化能力为  $180 \text{t}/\text{h}$  的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本工程重点建设任务为全容式预应力混凝土 LNG 储罐，其构造简图如图所示。

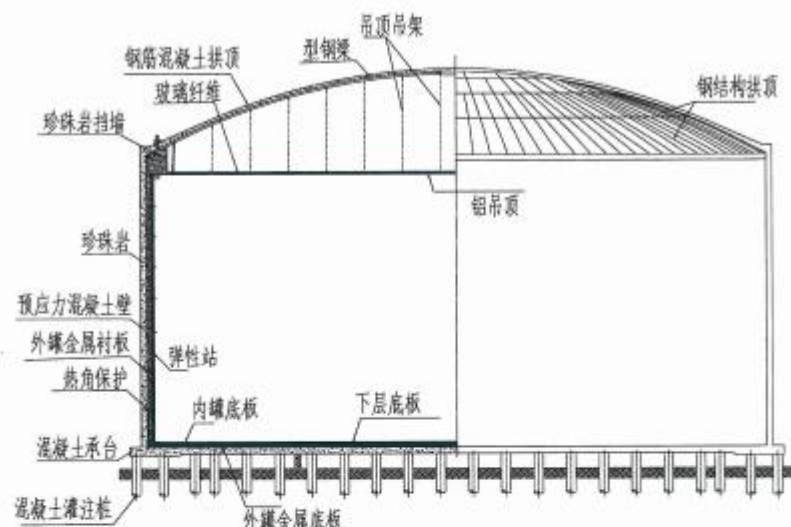


图 1：全容式预应力混凝土 LNG 储罐构造图

LNG 储罐主要参数及工程量见表 1 所示，仅供参考，实际工程量以设计为准。

表 1：储罐工程主要工程量及参数

序号	项目	工程量
1	储罐参数	
1.1	外罐高度（承台上部—罐弧顶）	49.9 米
1.2	外罐底部直径	83.6 米
1.3	内罐高度	35.43 米
1.4	内罐直径	80 米
2	主要工程量（单罐）	
2.1	桩基	
2.1.1	直径和根数	1.2 米，360 根
2.1.2	平均桩深	70 米
2.2	橡胶垫安装	360 个
2.3	承台	

2.3.1	承台界面厚度	边缘厚 1.2 米, 中心 0.9 米
2.3.2	混凝土量 (m <sup>3</sup> )	6000
2.4	预应力混凝土外罐壁	
2.4.1	外罐混凝土厚度	0.8 米
2.4.2	低温混凝土量 (m <sup>3</sup> )	8200
2.4.3	预应力钢筋束 (m)	30000
2.5	罐顶	
2.5.1	混凝土量 (m <sup>3</sup> )	3200
2.6	碳钢	
2.6.1	碳钢罐顶+外罐内衬+地层罐底 (t)	1250
2.6.2	罐内外钢结构 (t)	250
2.7	9%Ni 钢 (t)	2050
2.8	保温	
2.8.1	泡沫玻璃 (m <sup>3</sup> )	2700
2.8.2	油毡 (m <sup>2</sup> )	30000
2.8.3	弹性毡 (m <sup>3</sup> )	2650
2.8.4	玻璃纤维毡 (m <sup>3</sup> )	6100
2.8.5	珍珠岩 (m <sup>3</sup> )	7700
2.9	仪表、阀门、管件、管线、电缆、桥架、防爆照明等安装	

### 1.3.2 主要工作量清单

唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程建设主要工程量如表 1 所示, 仅供参考, 实际工程量以设计为准。

表 1 主要工程量清单

序号	设备名称	规格	单位	数量	备注
1	工艺部分				
1.1	LNG 储罐	16×10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup>	座	4	北京燃气 2 座
1.2	LNG 低压泵	460m <sup>3</sup> /h	台	14	北京燃气 8 台
1.3	BOG 压缩机	8.83t/h	台	2	
1.4	BOG 增压压缩机	22t/h	台	1	
1.5	浸没燃烧式气化器	180t/h	台	1	

A20	人员替换报审表	工程名称：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 工程编号：TSYJTF1
致：中石油京唐液化天然气有限公司（建设单位）		
事由： 鉴于我单位投标人员总监理工程师刘刚由于个人原因暂不能到场继续履职，现拟定由总监理工程师魏忠林进行替换，魏忠林的业绩、能力均满足投标承诺。		
申报内容： 我单位拟定由总监理工程师魏忠林替换原总监理工程师刘刚。 附件1：刘刚及魏忠林的资质证书		
审查意见： 同意替换		监理单位（公章） 总 监：刘刚 日 期：2018.10.12
审查意见： 同意替换		PMC 项目部（公章） 项目经理：魏忠林 日 期：2018年10月17日
审查意见： 同意替换		建设单位（公章） 代 表：王书良 日 期：2018年10月13日

通 20	工程完工报告		工程名称：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程 工程编号：TSYJTF104	
合同号	施工协议书（合同编号：72251-CO-ZYLJ-004）			
施工单位	中国石油天然气第六建设有限公司			
开工日期	2017 年 12 月 13 日	完工日期	2020 年 12 月 5 日	
完工工程内容： 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程施工范围内（储罐本体及附属土建、设备、管道、钢结构、防腐、防火、电气、仪表）的所有工作均已完成，符合设计、规范要求，达到完工条件。				
工程检查意见： 经现场检查，符合完工条件。				
施工单位 项目经理： (公章) 2020 年 12 月 8 日	设计单位 设计负责人： (公章) 2020 年 12 月 8 日	EPC 总承包商 项目经理： (公章) 2020 年 12 月 8 日	监理单位 总监理工程师： (公章) 2020 年 12 月 8 日	建设单位/PMC 项目经理： (公章) 2020 年 12 月 8 日



## 工 作 证 明

唐山LNG接收站应急调峰保障工程（三期）项目包括新建4座 $16 \times 10^4 \text{m}^3$ 全容式预应力混凝土LNG储罐，增建14台设计排量为 $460 \text{m}^3/\text{h}$ 的低压输出泵；新建2台 $8.83 \text{t}/\text{h}$ 的BOG压缩机，1台 $22 \text{t}/\text{h}$ 的BOG增压压缩机，1台气化能力为 $180 \text{t}/\text{h}$ 的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理服务项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	卢永峰	
4	仪表监理工程师	王亮	
5	试车监理工程师	郑光然	

中石油京唐液化天然气有限公司项目经理部

2024年9月27日






#### 4、拟派项目总监注册年限

拟派项目总监注册年限简历表

总监姓名	初始注册日期	初始注册专业
刘刚	2015. 09. 24	房屋建筑工程 市政公用工程


注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

## 全国建筑市场监管公共服务平台截图



中华人民共和国住房和城乡建设部 [www.mohurd.gov.cn](http://www.mohurd.gov.cn)

全国建筑市场监管公共服务平台



建设工程企业 从业人员 建设项目 诚信记录

请输入关键词，例如企业名称、统一社会信用代码 搜索

首页 监管动态 数据服务 信用建设 建筑工人 政策法规 电子证照 问题解答 网站动态

首页 > 人员数据 > 人员列表 > 手机查看

刘刚

证件类型	居民身份证	证件号码	429005*****17	性别	男
注册证书所在单位名称	北京兴油工程项目管理有限公司				

执业注册信息

个人工程业绩 个人业绩技术指标 不良行为 良好行为 黑名单记录

注册监理工程师

注册单位: 北京兴油工程项目管理有限公司 证书编号: 00426592 注册编号/执业印章号: 11013046

注册专业: 化工石油工程 有效期: 2027年09月17日

注册专业: 市政公用工程 有效期: 2027年09月17日

2024-08-08 - 延续注册 - 化工石油工程,市政公用工程  
北京兴油工程项目管理有限公司

2021-07-09 - 延续注册 - 化工石油工程,市政公用工程  
北京兴油工程项目管理有限公司

2018-08-29 - 延续注册 - 化工石油工程,市政公用工程  
北京兴油工程项目管理有限公司

2017-05-15 - 变更注册 - 化工石油工程,市政公用工程  
北京兴油工程项目管理有限公司

2015-09-24 - 初始注册 - 房屋建筑工程,市政公用工程  
北京兴油工程项目管理有限公司

查看证书变更记录 (5) ^

相关网站导航

中华人民共和国住房和城乡建设部  
国家工程建设标准化信息网  
住房和城乡建设部执业资格注册中心  
全国建筑工人管理服务信息平台

各省级一体化平台

北京 / 天津 / 河北 / 山西 / 内蒙古 / 辽宁 / 吉林  
黑龙江 / 上海 / 江苏 / 浙江 / 安徽 / 福建 / 江西  
山东 / 河南 / 湖北 / 湖南 / 广东 / 广西 / 海南  
重庆 / 四川 / 贵州 / 云南 / 西藏 / 陕西 / 甘肃  
青海 / 宁夏 / 新疆

网站访问数量

2 2 3 6 3 5 1 7 3 4

网站地图 联系我们 管理系统

©2016-2021 版权所有 中华人民共和国住房和城乡建设部 主办单位: 中华人民共和国住房和城乡建设部建筑市场监管司  
网站标识码: bm18000002 备案编号: 京ICP备10036469号 技术支持: 安徽德拓信息科技有限公司 北京建设信源资讯有限公司



43

## 5、拟派项目总监理工程师代表同类业绩一览表

拟派项目总监理工程师代表同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工日期	是否已完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收站整体 监理或单独 储罐监理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢 板
1	唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理	曹妃甸新天液化天然气有限公司	1250.0068	2021.07-2024.08	是	新建 4 座 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，新建配套管廊、蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施）、配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等。	单独储罐监理	是	是
2	惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程监理	广东惠州液化天然气有限公司	1130.51	2021.05-2024.01	是	建设 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐及配套工艺设备以及辅助公用工程。	单独储罐监理	是	是
3	江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理	中石油江苏液化天然气有限公司	766.2055	2018.10-2021.10	是	新建 2 座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ LNG 预应力混凝土全容式储罐、2 台 BOG 压缩机、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施。	单独储罐监理	是	是
4	唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务	中石油京唐液化天然气有限公司	1306.3122	2017.12-2020.12	是	新增 4 座 16 万立方米预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施。	单独储罐监理	是	是

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

业绩证明 1：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理合同

唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）

工程监理

## 监 理 合 同

委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人：北京兴油工程项目管理有限公司

2021年4月9日

## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人（全称）：北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、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监理与相关服务事项协商一致，订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理项目；
2. 工程地点：河北省曹妃甸工业区；
3. 工程规模：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程指唐山 LNG 项目二阶段工程中新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力度混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等；
4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：      /      ；
5. 服务内容：为唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程中所有项目的施工准备、施工、竣工、交工及保修等阶段的全过程监理服务。做好质量控制、进度控制、投资控制、合同管理、信息管理、组织协调的服务活动以及工程参与各方协调管理工作。配合进行工程创优工作，配合进行数字化、智能化工程建设并提供服务，具体内容详见合同专用条款。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
- (2) 合同协议书；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 合同附件
- (5) 中标通知书；
- (6) 通用合同条款
- (7) 招标文件
- (8) 投标文件
- (9) 投标函及其附录；

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

上述文件应互为补充和解释，如有不一致之处，以上面所列顺序在前的为准。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名:魏忠林,身份证号码:132903195710047412,注册号:国家注册监理工程师 11005607。

#### 五、合同价款

签约合同价: 大写金额: 壹仟贰佰伍拾万零陆拾捌元人民币, (RMB: 12500068元)

#### 六、监理服务期限

1. 2021年 月 日至2024年 月 日,具体工期视工程进度情况调整,无超期监理服务费。施工阶段(包括施工准备、施工、竣工验收期)计划监理服务期 40 个月;
2. 从开始监理通知中载明的开始监理日期起算;缺陷责任期阶段监理服务期 12 个月,保修阶段服务期限自工程竣工验收合格之日起至本工程 EPC (或施工) 合同中约定的保修期满。超过计划监理服务期的,继续提供监理服务,监理费用不予增加。

#### 七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供相关资料，并按本合同约定支付酬金。

#### 八、合同订立

1. 订立时间：2021年4月19日。  
合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。
2. 订立地点：石家庄。
3. 本合同一式10份，具有同等法律效力，双方各执5份。

#### 九、合同生效及期限

本合同自双方法定代表人或授权代表签字（或签章）并加盖公章或合同专用章之日起生效，至工程保修阶段结束后终止。

#### 十、未尽事宜

未尽事宜，双方根据需要，经协商一致后可另行签订补充合同。



（本页无正文，为签章页）



委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

住所：曹妃甸工业区金岛大厦

邮政编码：\_\_\_\_\_

法定代表人：\_\_\_\_\_

或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国建设银行股份有限公司唐山曹

妃甸自贸区支行

账号：13050162410100000905

电话：13582887997

传真：0315-5078850



受托人：北京兴油工程项目管理有限公司

住所：北京市海淀区志新西路8号

邮政编码：100083

法定代表人：\_\_\_\_\_

或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京

石油大厦支行

账号：0200022429100001639

电话：010-62396851

传真：010-62396837

序号	付款里程碑	预计节点时间	付款比例	备注
1	监理人员到位，监理规划和监理实施细则被批准		15%	
2	2#、6#储罐气顶升完成		12.5%	
3	1#、5#储罐气顶升完成		12.5%	
4	2#、6#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
5	1#、5#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
6	2#、6#储罐水压试验完成		5%	
7	1#、5#储罐水压试验完成		5%	
8	整体机械完工（氮气置换完成）		10%	
9	首船 LNG 接卸顺利		10%	
10	质保金		10%	

注：此付款比例为基本监理费的付款比例；基本监理费的10%做为质保金，待工程竣工验收完一年无质量问题后支付。

#### 9.3.4 考核及考核基金的及支付

##### 9.3.4.1 考核原则

不迟于监理服务期满后的 28 天内，监理人将连同本合同所实际发生的由签收的发票证明的最后申请提交委托人，委托人根据施工质量，工期，安全，工程造价的控制情况，对余下的【10】%费用进行考核支付。

##### 9.3.4.2 考核内容

为其承担工程建设项目的监理范围内的各项要求。

##### 9.3.4.3 考核标准




根据考核内容确定以下考核指标项和考核指标项的标准分值，其累加分值为 100 分。

- (i) 质量控制 15 分
- (ii) 进度控制 15 分
- (iii) 费用控制 15 分
- (iv) 合同、信息等方面的协调管理 15 分
- (v) 安全生产监督管理 15 分

附件 6： 第三方检验机构工作范围和界面的划分

第三方检验机构工作包括但不限于以下内容：

- 1、负责监理细则中 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接安装质量控制部分的编写工作；
- 2、负责 9%Ni 钢及储罐附属低温管线、焊材等原材料进场验收，包括对材质证书的审核，确认材料满足技术规范书里的各项指标要求；参与 9%Ni 钢尺寸现场抽查，见证剩磁检验等；
- 3、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊材性能试验；
- 4、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料和低温管道的焊接工艺评定试验、产品试板焊接及各项试验；
- 5、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料的焊工考试，审核焊工的资质；
- 6、审查 9%Ni 钢及储罐附属低温管线无损探伤操作人员资质；
- 7、对 9%Ni 钢及储罐附属低温管线相关无损探伤设备的证书及标定进行审查；
- 8、负责现场 9%Ni 钢及储罐附属低温管线现场检验和施工监督，包括材料的追踪，焊接工艺的执行情况（焊接参数、焊材的保存，等等），罐体整体尺寸、焊缝外观及变形控制的检查等；
- 9、对 9%Ni 钢罐的 RT 探伤底片进行 100%审查；
- 10、对 9%Ni 钢罐纵、环焊缝同一部位超过 2 次的返修进行监控；对承包商的返修方案进行审查；
- 11、见证 9%Ni 钢罐底角缝的气密性试验以及罐体最后的水压试验；
- 12、出具有关 9%Ni 钢及储罐附属低温管线施工的不符合报告，并追踪相关不符合直至其关闭；
- 13、见证所有 9%Ni 钢罐压力实验；
- 14、出具 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接检验周报、月报和最终总结报告。

A20	<p align="center"><b>人员替换报审表</b></p>	<p>工程名称: 唐山 LNG 项目接收站二阶段 (1#、2#、5#、6#储罐) 工程</p> <p>编号: TSLNG(II-1)-XYJL-RYBG-012</p>
<p>致: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (建设单位)</p>		
<p>事由:</p> <p>根据工作安排, 我单位拟定由总监理工程师刘刚替换原总监理工程师盛孝福, 原总监理工程师盛孝福继续担任监理部常务副总监。刘刚的资质、业绩、能力均满足投标承诺。</p>		
<p>申报内容:</p> <p>我单位拟定由刘刚替换原总监理工程师盛孝福。</p> <p>附件: 盛孝福及刘刚的资质证书</p> <div style="text-align: right;"> <p>监理单位 (盖章)</p> <p>总监理工程师: </p> <p>日期: 2023年02月07日</p>  </div>		
<p>审查意见:</p> <div style="display: flex; justify-content: space-around; align-items: center;"> <div style="text-align: center;"> <p>同意</p> </div> <div style="text-align: right;"> <p>PMC 项目部 (盖章)</p> <p>项目总理: </p> <p>日期: 2023年02月08日</p>  </div> </div>		
<p>审查意见:</p> <div style="text-align: right;"> <p>建设单位 (盖章)</p> <p>代表: </p> <p>日期: 2023年2月8日</p>  </div>		

项目名称：唐山 LNG 项目 接收站二阶段（1#、2#、 5#、6#储罐）工程		机械完工证书	
总承包单位		海洋石油工程股份有限公司	
开工日期	2021 年 7 月 5 日	完工日期	2024 年 8 月 21 日
机械完工内容： 唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程建设内容包括新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及辅助生产设施和公用设施等。			
工程验收意见： 永久性工程施工、组装及安装工作完成，装置压力试验和气密性试验、氮气置换等工作全部完成，且全部试验指标满足要求，永久性工程具备联合调试条件状态，达到合同约定的机械完工条件。			
附：尾项清单 1 份。			
总承包商单位	监理单位	项目管理单位	建设单位
项目经理：  (公章) 2024 年 08 月 21 日	项目总监：  (公章) 2024 年 08 月 21 日	项目经理：  (公章) 2024 年 08 月 21 日	负责人：  (公章) 2024 年 8 月 21 日

刘刚

## 工 作 证 明

唐山LNG项目接收站二阶段(1#、2#、5#、6#储罐)工程建设内容为新建LNG低温存储系统(4座有效使用容积20万立方米的预应力混凝土全包容LNG储罐,储罐编号为1#、2#、5#、6#),新建配套管廊,新建蒸发气处理系统(1台BOG高压压缩机及配套的附属设施),新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG项目接收站二阶段(1#、2#、5#、6#储罐)工程监理项目》中担任过该项目相应职务,具备相关经验:

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	进度计划监理工程师	景盼雨	
4	文控资料监理工程师	唐青青	
5	质量监理工程师	廉臣	
6	HSE监理工程师	卢永峰	
7	工艺安装监理工程师	钟华	
8	HSE监理员	杨旺	
9	土建监理员	陈金胤	

曹妃甸新天液化天然气有限公司

2024年9月26日

## 业绩证明 2：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程监理服务合同

委托人合同编号：HZLNG-GC21-F008

监理人合同编号：

# 惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程 监理服务合同

委 托 人：广东惠州液化天然气有限公司

监 理 人：北京兴油工程项目管理有限公司



同武平



## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：广东惠州液化天然气有限公司

监理人（全称）：北京兴油工程项目管理有限公司

委托人为建设惠州 LNG 接收站工程项目（以下简称“工程”或“本工程”），已接受监理人提出的承担本工程监理的投标。依照《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国民法典》以及其他有关法律、行政法规和广东省能源集团有限公司的有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方共同达成并签订如下协议。

### 一、工程概况

工程名称：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程。

工程地点：广东省惠州市惠东县平海镇碧甲村。

工程内容：惠州 LNG 接收站项目一期设计规模为 400 万吨/年，计划建设 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐及配套工艺设备，以及辅助公用工程；远期预留 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐及配套工艺设备，以及辅助公用工程。

### 项目目标

（1）总目标：优质工程、效益工程、绿色工程、阳光工程。

（2）设计质量目标：满足国内外相关标准、规范要求，设计达到国际先进水平，保证本质安全。

（3）HSE 目标：无伤亡事故；无火灾、爆炸、坍塌事故；无职业病、集体中毒事件；无治安案件、无群体性事件；无环境污染事件。

（4）质量目标：追求零缺陷，一次开车成功；单位工程合格率 100%；管道焊接一次合格率 96%以上，储罐焊接一次合格率 98%以上；单罐灌注柱 I 类桩比例大于 95%、

第 1 页，共 54 页

同

不得出现Ⅲ、Ⅳ类桩；混凝土浇筑合格品率 100%。

(5) 投资目标：投资控制在概算以内。

(6) 项目管理目标：建立科学的项目管理体系，实现项目一体化、系统化、程序化、标准化、模块化和信息化管理，项目管理达到国内先进水平。

## 二、监理工作范围

监理 3 座有效净工作容积 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐（含桩基础、承台、外罐、内罐、保冷、储罐配套设施、配套管线、电气、仪表、通信等）的设计、采购、施工、安装、调试、验收和其他相关服务，并对承包工程的进度、质量和安全等全面负责，即储罐 EPC 工程施工监理。

主要负责惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程的施工计划审核、设备材料进场检验、施工进度、质量和安全、试车和缺陷责任期全过程监理，包括但不限于从施工准备、土建施工、设备安装及调试、工艺评定、质量检测、交工验收、试车、竣工验收、竣工资料验收和缺陷责任期等全过程的施工监理工作。

监理服务包括上述工程范围内的施工管理交工验收、试车、性能试验、工程结算、竣工决算审计、竣工验收、缺陷责任期的服务等内容，并配合发包人进行信息化、数字化工作。

## 三、监理工作质量

监理工作质量：执行国家法律法规、监理规范和委托人相关管理要求。

## 四、签约合同价款

1. 本合同价款形式为：固定总价合同。

2. 合同总价为含税金额 1130.51 万元（人民币大写：壹仟壹佰叁拾万伍仟壹佰元整）。合同总价含 6%税率专用增值税发票，不含税金额为 1066.518868 万元（人民币大写壹仟零陆拾陆万伍仟壹佰捌拾捌元陆角捌分）。如果税率发生变化，不含税价格不变。

3. 投标报价说明及签约合同价款明细见合同附件 1。

4. 开具履约保函费用由监理方承担。监理方应按照本合同的规定，在本合同签字后 10 个工作日内，通过委托方认可的银行开具的，以委托方为受益人的无条件、不可撤销、见索即付的金额为本合同总价 10%银行履约保函。保函格式见合同附件 8。

委托方在书面合同签订后 5 日内向监理方退还投标保证金及银行同期存款利息或者投标保证金保函，并按合同规定的期限内支付合同款项。

同

该履约保函须保持有效，直至工程整体竣工验收合格后 30 天。如果因为监理方原因未能按照合同工期要求完成本合同项下服务，在工期延误 15 天以上且监理方未采取积极的、令委托方满意的措施时，委托方有权提取履约保函项下款项。

#### 五、总监理工程师

姓名：李善亮；身份证号：320722197709222632；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师编号 00433508。

本合同生效后，监理人法定代表人应立即任命总监理工程师，向委托人提交任命书，明确授权范围、期限和内容。

#### 六、监理工作服务期

监理施工服务期：计划总工期 35 个月，如施工期延长，则施工监理期相应延长。监理人服务期开始时间以第一次工地监理例会时间为准。

缺陷责任期：自工程竣工验收后 24 个月，隐蔽缺陷责任期自缺陷责任期结束之日起十二（12）个月。

#### 七、承诺

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

2. 监理人承诺按照法律法规及合同约定，开展监理工作，认真贯彻质量、健康、安全、环境保护管理体系和水土保持管理体系，严格遵守国家法律法规及广东能源集团的相关管理规定。

3. 委托人和监理人双方理解并承诺不再就同一工程另行签订与本合同实质性内容相背离的协议。

#### 八、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 在履行合同过程中双方协商一致的补充协议、纪要或文件；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函及附录；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；

12

(签字盖章页)

甲方：广东惠州液化天然气有限公司

法定代表人/授权代表：

郑武平

联系人：周武平

手机：15819880537

地址：广东省惠州市惠城区江北文昌一路7号华贸大厦2号楼2710房

邮编：516003

开户银行：中国工商银行惠州市分行

账号：2008020109200713095

纳税人识别号：91441323MA52UJW90P

电话：0752-2258305

传真：

邮箱：zhouwuping@geg.com.cn

日期：2021-5-18

乙方：北京兴油工程项目管理有限公司

法定代表人/授权代表：

赵晶

联系人：赵晶

手机：13810624603

地址：北京市海淀区志新西路8号

邮编：100083

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行

账号：0200022429100001639

纳税人识别号：9111010810194166X8




电话：010-62396851

传真：

邮箱：zhaojing\_jl@cnpc.com

日期：2021-5-18

A20	<p align="center"><u>人员替换报审表</u></p>	<p>工程名称：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程</p> <p>工程编号：HZE001-TK</p>
<p>致：广东惠州液化天然气有限公司（建设单位）</p> <p>事由：</p> <p>我单位拟对项目管理团队进行调整，由李善亮同志任项目主任兼接收站 EPC 项目总监。拟任命吴鹏飞为储罐 EPC 项目总监。</p> <p>申报内容：</p> <p>目前惠州 LNG 项目已进入施工高峰期，鉴于现场监理工作任务繁重，为了更好的为贵司提供高质量监理服务工作，我单位拟对项目管理团队进行调整，由李善亮同志任项目主任兼接收站 EPC 项目总监。拟任命吴鹏飞为储罐 EPC 项目总监，进一步分担项目日常管理事务，配合李善亮做好现场管理，以便于能够更好的开展项目管理策划、全方位监管服务，保证项目目标的顺利实现，确保施工质量、安全受控。</p> <p>吴鹏飞个人业绩、执业资格等均满足投标文件要求，同时我单位承诺兼岗不兼考勤。</p> <p>附件 1：《关于调整惠州 LNG 接收站储罐 EPC 工程监理总监工程师的函》</p> <p>附件 2：吴鹏飞资质证书</p> <div style="text-align: right;">  <p>监理单位：惠州 LNG 接收站项目管理有限公司        总监工程师：李善亮        日期：2023.05.01</p> </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 45%;"> <p>同意</p> <p>吴鹏飞</p> <p>同意</p> <p>姜得</p> </div> <div style="width: 45%; text-align: right;">  <p>建设单位（盖章）</p> <p>代表：邓明</p> <p>日期：2023年5月1日</p> </div> </div>		

通 20	工程完工报告		单项工程名称： 惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程 工程编号：C5737	
合同号	HZLNG-GC21-G001			
总承包单位	梯杰易气体工程有限公司/中集安瑞科工程科技有限公司			
开工日期	2021 年 5 月 10 日	完工日期	2024 年 1 月 12 日	
完工工程内容：  由梯杰易气体工程有限公司/中集安瑞科工程科技有限公司联合体承建的惠州 LNG 接收站 EPC 工程全部施工完成，该工程包括 3 个单位工程，分别为 T-0201 储罐工程、T-0202 储罐工程、T-0203 储罐工程，参建单位有中冀建勘集团有限公司、中国建筑第二工程局有限公司、中石化第四建设有限公司、浙江振申绝热科技股份有限公司、天津英康科技股份有限公司。				
工程检查意见：  按设计要求已完工，质量合格。				
EPC 总承包商		监理单位		建设单位
项目经理：  2024 年 01 月 12 日		总监理工程师：  2024 年 01 月 12 日		代表：  2024 年 1 月 12 日



# 工 作 证 明

惠州LNG接收站项目一期设计规模为400万吨/年，计划建设1座可接卸8-26.6万方LNG船的码头，3座20万方LNG储罐（混凝土全容式储罐，内罐材质为9%Ni钢）及配套工艺设备，以及辅助公用工程。

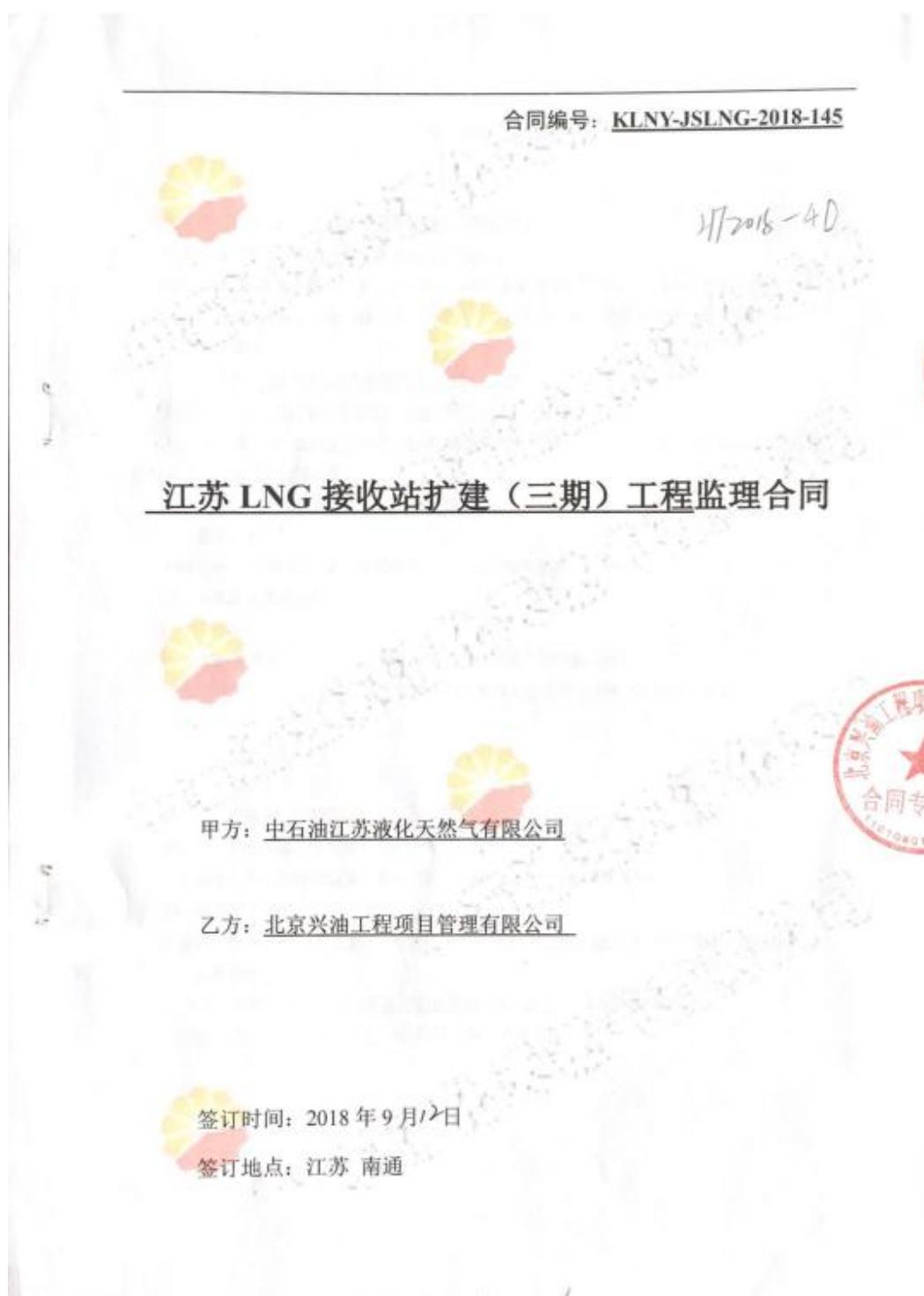
本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《惠州LNG接收站项目储罐EPC工程监理服务项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	李善亮	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	进度控制监理工程师	景盼雨	
4	信息数字化监理工程师	石磊	
5	HSE监理工程师	张平	
6	土建监理工程师	岳明安	
7	焊接监理工程师	胡启峰	
8	管道安装监理工程师	周戈庆	
9	电气监理工程师	莫少豪	
10	设备监理工程师	李海军	
11	试车监理工程师	郑光然	
12	仪表监理员	张亚森	

广东惠州液化天然气有限公司  
2024年9月29日



业绩证明 3：江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同



## 第一部分 协议书

委托人(全称): 中石油江苏液化天然气有限公司

监理人(全称): 北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《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监理与相关服务事项协商一致,订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称: 江苏 LNG 接收站扩建(三期)工程;

2. 工程地点: 江苏省如东县长沙镇阳光岛中石油 LNG 接收站;

3. 工程规模: 新建 2 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐、2 台 BOG 压缩机 ( $4117 \text{m}^3/\text{h}$  台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施;

4. 工程概算投资额或建筑安装工程费: 138557 万元。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 协议书;

2. 中标通知书(适用于招标工程)或委托书(适用于非招标工程);

3. 投标文件(适用于招标工程)或监理与相关服务建议书(适用于非招标工程);

4. 专用条件;

5. 通用条件;

6. 附录,即:

附录 A 相关服务的范围和内容

附录 B 委托人派遣的人员和提供的房屋、资料、设备

本合同签订后,双方依法签订的补充协议也是本合同文件的组成部分。

### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 刘 刚, 身份证号码: 429005197803160017, 注册号: 11013046。

### 五、签约酬金

签约酬金(大写): 柒佰陆拾陆万贰仟零伍拾伍元整 (¥7,662,055.00)。

监理人平均工日单价为 568 元/人·日。具体详见下表

(本页仅为《江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同》签字页，无正文)

委托人： 中石油江苏液化天然气有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 李树 (签字)

监理人： 北京兴油工程项目管理有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 刘小 (签字)

### 第三部分 专用条件

#### 1. 定义与解释

##### 1.2 解释

1.2.1 本合同文件除使用中文外，还可用 / 。

1.2.2 约定本合同文件的解释顺序为：

- (1) 协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用条件及附录 A、附录 B；
- (4) 通用条件；
- (5) 投标文件。

双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

#### 2. 监理人义务

##### 2.1 监理的范围和内容

2.1.1 监理范围包括：江苏 LNG 扩建工程（三期）施工（EPC）承包合同范围内的所有工程内容，如储罐桩基础的储罐施工、材料和设备现场验货、构件预制、设备安装、电气仪表安装、储罐机械完工、储罐预调试、联合调试、竣工验收及保修阶段的全部监理工作，在招标人授权范围内组织协调其他参建相关方的关系。

2.1.2 监理工作内容还包括：(1)按照有关法律法规、标准规范、设计文件以及合同文件等要求进行现场监理，以确保扩建工程（三期）的质量、进度及费用管理在目标范围内；




- (2)组织施工图会审；
- (3)监督和保证施工现场 HSE 工作；
- (4)工程监理项目管理和协调工作；
- (5)工程建设文档信息管理；
- (6)保持与质量监督部门的联系，并提交报告；
- (7)工程验收和签发监理文件。

##### 2.2 监理与服务依据

2.2.1 监理依据包括：

- (1) 法律法规
- 《中华人民共和国安全生产法》
- 《中华人民共和国环境保护法》
- 《中华人民共和国劳动法》
- 《中华人民共和国消防法》

编号: XYJL-2018-JSLNG-LX-008

E01	监理工作联系单	工程编号: 工程名称: 江苏 LNG 接收 站扩建工程
致: <u>中石油江苏液化天然气有限公司</u>		
事由: 监理人员替换事宜		
内容: 根据项目进展情况, 我单位现拟派总监理工程师陈玉民于2020年02月20日进场接 替原总监理工程师刘刚工作, 陈玉民资质、能力均满足投标承诺。请业主核准。 附新进场人员资质。		
单 位: 北京兴油工程项目管理有限公司 江苏 LNG 接收站扩建工程监理部 (49) 总 监:  日 期: 2020.02.01		
建设单位意见:   建 设 单 位: 中石油江苏液化天然气有限公司 建设单位负责人/代表:  日 期: 2020.02.01 		

江苏 LNG 接收站扩建工程		工程交接证书		Q/SY 1476—2012
				SY01-020
单项工程	江苏 LNG 接收站扩建工程	单项工程编号	JSLNG-72370	
开工日期	2018 年 10 月 23 日	交工日期	2021 年 10 月 27 日	
主要交接内容： 江苏 LNG 接收站扩建工程施工全部完成，该工程包括 13 个单位工程，分别为 T1205 储罐土建工程、T1206 储罐土建、T1205 储罐安装工程、T1206 储罐安装工程、新增 BOG 压缩机工程、地面火炬工程、变电所 2 工程、管廊管墩工程、全厂工艺管道安装工程、全厂消防工程、全厂电气安装工程、全厂自控仪表安装工程和总图竖向工程，参与施工的单位包括中油六建、上海电建、中建二局、北京振冲、河北建勳、北京正邦、浙江振华、天津英康和天津星源，目前，工程质量验收合格，电气系统供电正常，仪表联调完成，管道和储罐运行正常，请予以接收。				
工程质量监督机构意见： 工程数量验收合格，同意交工。 项目总监理工程师：[签名] (公章) 工程质量监督站站长：[签名] (公章) 2021 年 11 月 25 日				
接收意见： 同意接收 2021 年 10 月 27 日				
设计单位 项目负责人：HQB 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		设计单位 项目负责人：HQB 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		施工单位 项目负责人：[签名] 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日
建设单位(生产) 负责人：[签名] [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		建设单位(工程) 负责人：[签名] [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		监理单位 总监理工程师：[签名] [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日



## 工 作 证 明

江苏LNG接收站项目三期工程包括新建2座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ 预应力混凝土全容式LNG储罐(内罐为9%Ni钢)、2台BOG压缩机( $4117 \text{m}^3/\text{h}$ 台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《江苏LNG接收站扩建(三期)工程监理项目》中担任过该项目相应职务,具备相关经验:

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	张平	
4	岩土监理工程师	李丙成	
5	防腐保冷监理工程师	张孝飞	
6	试车监理工程师	魏学军	

中石油江苏液化天然气有限公司项目经理部

2024年9月27日



业绩证明 4：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务合同

合同编号: TSLNG/HT/SC/225

副本

## 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 监理服务合同

项目名称: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务

委托方 (甲方): 中石油京唐液化天然气有限公司  
北京市燃气集团有限责任公司

监理方 (乙方): 北京兴油工程项目管理有限公司

签订时间: \_\_\_\_\_

签订地点: \_\_\_\_\_

## 第一部分 合同协议书

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理合同由中石油京唐液化天然气有限公司、北京市燃气集团有限责任公司（以下称“甲方”）与北京兴油工程项目管理有限公司（以下称“监理服务商或乙方”）共同签订。

鉴于：

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理已按国家有关规定通过招标程序，经专家组评审优选认定：“乙方为本工程建设监理的中标人。”甲方已要求监理服务商负责并完成本合同附件 A “监理工作范围”的监理工作；

监理服务商已向甲方阐述其拥有提供本合同项下的监理工作所要求的监理资质、人员、设备和其他资源，并已同意按照本合同规定的条款和条件负责并完成监理工作；并已按甲方工程进度需要开展监理工作。

甲方已自筹资金，将用于支付本合同项下的监理报酬。

因此，根据诚信互利的原则，经协商一致，签订本合同。

一、项目名称为：唐山LNG接收站应急调峰保障工程。

二、项目概况和进度里程碑计划见本合同附件 A “监理工作范围和要求”。

三、本合同协议书中的有关词语含义与本合同“第二部分 合同条款”中赋予它们的定义相同。

四、下列文件均为本合同的组成部分：

- （1）本合同协议书；
- （2）中标通知书；
- （3）本合同条款；
- （4）本合同的以下附件：

附件 A 监理工作范围及要求

附件 B 合同价格和支付条件

附件 C 人力资源动复员计划

附件 D HSE协议

附件 E 监理服务商考核办法

附件 F 保密协议

(5) 经甲方批准的《监理规划》及《监理实施细则》

(6) 评标期间的传真、备忘录、会议纪要等书面文件；

(7) 投标文件及附件；

(8) 招标文件及附件。

(9) 由双方授权代表签字确认的书面修改和补充文件、补充协议（如有）和本合同履行过程中双方授权代表签字确认的会议纪要、变更单和备忘录等。

如果上述合同文件各组成部分的内容相互之间出现异议或不一致，双方应以圆满实现本合同目的为原则，通过友好协商解决。若不同时间签署的文件出现差异，应以时间在后的文件为准。

五、监理服务商向甲方承诺，按照本合同的规定，负责并完成本合同附件A“监理工作范围”中规定范围内的监理工作。

六、三方确定本合同的合同价格为13063122元人民币（大写金额：壹仟叁佰零陆万叁仟壹佰贰拾贰元），其中，中石油京唐液化天然气有限公司向乙方支付6531561元人民币，北京市燃气集团有限责任公司向乙方支付6531561元人民币。甲方向乙方承诺按照本合同附件B“合同价格和支付条件”规定的付款条件、方式、币种，支付监理报酬。

#### 七、联系地址

甲方：中石油京唐液化天然气有限公司

地址：曹妃甸工业区甸头区

联系人：贾运行

电话：0315-5072217

传真：0315-5072333

E-MAIL: jiajunhang@petrochina.com.cn

甲方：北京市燃气集团有限责任公司

地址：北京市西城区西直门南小街22号

联系人：李柏廷

电话：010-66208668

传真：

E-MAIL：

乙方：北京兴油工程项目管理有限公司

地址：北京市海淀区志新西路8号

签署页无正文

甲方：（合同专用章）

中石油京唐液化天然气有限公司

法定代表人或授权代表签署：



乙方：（合同专用章）

法定代表人或授权代表签署：



甲方：（合同专用章）

北京市燃气集团有限责任公司

法定代表人或授权代表签署：



本合同签订于：2018 年 1 月 15 日

## 附件A 监理工作范围及要求

### 1. 项目概况

#### 1.1 工程简介

为了满足京津冀地区冬季天然气供应和应急调峰需求,提高地区供气安全,改善京津冀地区能源消费结构,促进经济社会与环境协调发展,根据国家和河北省的《天然气发展“十三五”规划》,中石油京唐液化天然气有限公司和北京燃气集团有限责任公司拟在唐山 LNG 接收站预留地内投资建设应急调峰保障工程项目。

唐山 LNG 接收站位于河北省唐山市曹妃甸新港工业区,地理坐标为: E118° 30' ; N38° 55' 。西距天津港 38 海里,东北距京唐港 33 海里。目前,已建成 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐和 1 座可靠泊  $8\times 10^4\text{m}^3\sim 27\times 10^4\text{m}^3$  LNG 船舶的专用码头及配套工程,预留 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐用地。已建码头接卸能力  $650\times 10^4\text{t/a}$ , 储罐储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 最大气化外输能力  $4200\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$ , 装车能力  $90\times 10^3\text{t/a}$ 。

本项目主要是在唐山 LNG 接收站预留用地内新增建设 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐及相关配套设施。扩建投产后,新增储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 可达到的最大调峰能力为  $3160\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$  (持续 62d)  $\sim 4120\times 10^3\text{m}^3/\text{d}$  (持续 31d), 可解决部分调峰缺口, 增加应对极端天气的能力, 缓解京津冀地区冬季天然气供应的压力。

本项目新增 4 座 LNG 储罐中中石油京唐液化天然气有限公司投资建设 2 座, 北京市燃气集团有限责任公司投资建设 2 座。项目总投资约 25.48 亿元, 其中, 中石油京唐液化天然气有限公司投资 13.65 亿元, 北京市燃气集团有限责任公司投资 11.83 亿元。

本项目建设单位已组织完成初步设计及场地地质详细勘察工作, 现场依托一期工程已具备临时用电、临时用水、临时办公和生活等施工、办公和生活条件。本工程总平面布置图见附件 1。

本项目采用“业主+PMC+EPC”建设模式, 实行工程监建制。

#### 1.2 定义

1.2.1 业主: 中石油京唐液化天然气有限公司。

1.2.2 项目管理服务商: 为本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等各阶段全过程提供相关技术咨询、设计审查、项目管理和服务的承包商 (以下简称 PMC)。

1.2.3 工程监理: 承担本工程施工监理工作的承包商。

1.2.4 工程总承包商: 负责本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等工作的承

包商（以下简称 EPC 总承包商）。

1.2.5 检测承包商：由业主委托承担本工程无损检测等涉及结构安全的实体质量检测的承包商。

1.2.6 供应商：提供用于本项目永久工程物资的供应商。本工程物资采购分为三种方式，第一种是业主采购的物资（如有），第二种是 EPC 总承包商采购的物资，第三种是分包商和其他承包商自行采购的物资。

1.2.7 分包商：由 EPC 总承包商通过招标或谈判选定完成某项特定工作内容并与承包商签订分包合同的单位。

1.2.8 政府质量监督：承担本工程政府质量监督职能的质量监督机构。

### 1.3 主要建设内容及工程量

#### 1.3.1 主要建设内容

本工程建设内容主要包括新建 4 座  $16 \times 10^4 \text{m}^3$  全容式预应力混凝土 LNG 储罐，增建 14 台设计排量为  $460 \text{m}^3/\text{h}$  的低压输出泵；新建 2 台  $8.83 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 压缩机，1 台  $22 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 增压压缩机，1 台气化能力为  $180 \text{t}/\text{h}$  的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本工程重点建设任务为全容式预应力混凝土 LNG 储罐，其构造简图如图所示。



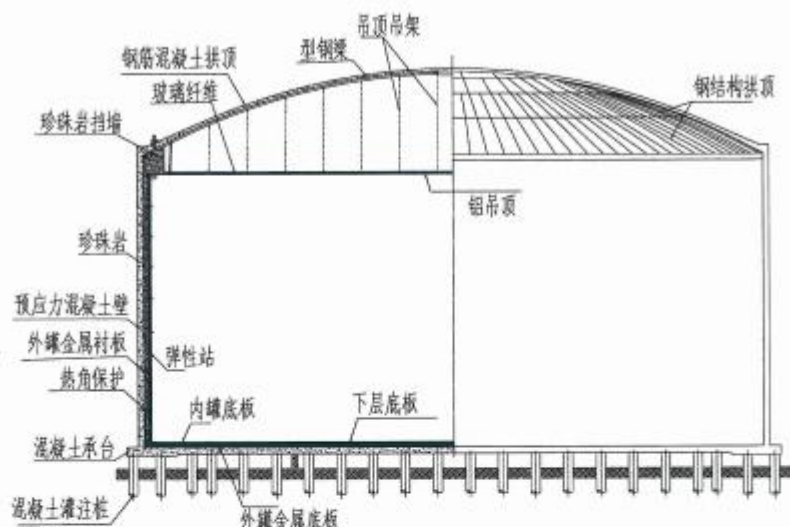


图 1：全容式预应力混凝土 LNG 储罐构造图

LNG 储罐主要参数及工程量见表 1 所示，仅供参考，实际工程量以设计为准。

表 1：储罐工程主要工程量及参数

序号	项目	工程量
1	储罐参数	
1.1	外罐高度（承台上部—罐弧顶）	49.9 米
1.2	外罐底部直径	83.6 米
1.3	内罐高度	35.43 米
1.4	内罐直径	80 米
2	主要工程量（单罐）	
2.1	桩基	
2.1.1	直径和根数	1.2 米，360 根
2.1.2	平均桩深	70 米
2.2	橡胶垫安装	360 个
2.3	承台	






2.3.1	承台界面厚度	边缘厚1.2米，中心0.9米
2.3.2	混凝土量 (m3)	6000
2.4	预应力混凝土外罐壁	
2.4.1	外罐混凝土厚度	0.8米
2.4.2	低温混凝土量 (m3)	8200
2.4.3	预应力钢筋束 (m)	30000
2.5	罐顶	
2.5.1	混凝土量 (m3)	3200
2.6	碳钢	
2.6.1	碳钢罐顶+外罐内衬+地层罐底 (t)	1250
2.6.2	罐内外钢结构 (t)	250
2.7	9%Ni 钢 (t)	2050
2.8	保温	
2.8.1	泡沫玻璃 (m3)	2700
2.8.2	油毡 (m2)	30000
2.8.3	弹性毡 (m3)	2650
2.8.4	玻璃纤维毡 (m3)	6100
2.8.5	珍珠岩 (m3)	7700
2.9	仪表、阀门、管件、管线、电缆、桥架、防爆照明等安装	






### 1.3.2主要工作量清单

唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程建设主要工程量如表 1 所示，仅供参考，实际工程量以设计为准。

表 1 主要工程量清单

序号	设备名称	规格	单位	数量	备注
1	工艺部分				
1.1	LNG 储罐	16×10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup>	座	4	北京燃气 2 座
1.2	LNG 低压泵	460m <sup>3</sup> /h	台	14	北京燃气 8 台
1.3	BOG 压缩机	8.83t/h	台	2	
1.4	BOG 增压压缩机	22t/h	台	1	
1.5	浸没燃烧式气化器	180t/h	台	1	

A20	<p align="center"><b>人员替换报审表</b></p>	<p>工程名称：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程</p> <p>工程编号：TSYJTF1</p>
<p>致：中石油京唐液化天然气有限公司（建设单位）</p>		
<p>事由：</p> <p>鉴于我单位投标人员总监理工程师刘刚由于个人原因暂不能到场继续履职，现拟定由总监理工程师魏忠林进行替换，魏忠林的业绩、能力均满足投标承诺。</p>		
<p>申报内容：</p> <p>我单位拟定由总监理工程师魏忠林替换原总监理工程师刘刚。</p> <p>附件1：刘刚及魏忠林的资质证书</p> <div style="text-align: right;">               监理单位（公章）              总 监：刘刚              日 期：2018.10.12         </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>同意替换</div> <div style="text-align: right;">               PMC 项目部（公章）              项目经理：魏忠林              日 期：2018年10月17日         </div> </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div>同意替换</div> <div style="text-align: right;">               建设单位（公章）              代 表：王书典              日 期：2018年10月13日         </div> </div>		

通 20	工程完工报告		工程名称: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程 工程编号: TSYJTF104	
合同号	施工协议书 (合同编号: 72251-CO-ZYLJ-004)			
施工单位	中国石油天然气第六建设有限公司			
开工日期	2017 年 12 月 13 日	完工日期	2020 年 12 月 5 日	
完工工程内容: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程施工范围内 (储罐本体及附属土建、设备、管道、钢结构、防腐、防火、电气、仪表) 的所有工作均已完成, 符合设计、规范要求, 达到完工条件。				
工程检查意见: 经现场检查, 符合完工条件。				
施工单位 项目经理:  (公章) 2020 年 12 月 8 日	设计单位 设计负责人:  (公章) 2020 年 12 月 8 日	EPC 总承包商 项目经理:  (公章) 2020 年 12 月 8 日	监理单位 总监理工程师:  (公章) 2020 年 12 月 8 日	建设单位/PMC 项目经理:  (公章) 2020 年 12 月 8 日

## 工 作 证 明

唐山LNG接收站应急调峰保障工程（三期）项目包括新建4座 $16 \times 10^4 \text{m}^3$ 全容式预应力混凝土LNG储罐，增建14台设计排量为 $460 \text{m}^3/\text{h}$ 的低压输出泵；新建2台 $8.83 \text{t}/\text{h}$ 的BOG压缩机，1台 $22 \text{t}/\text{h}$ 的BOG增压压缩机，1台气化能力为 $180 \text{t}/\text{h}$ 的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理服务项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	卢永峰	
4	仪表监理工程师	王亮	
5	试车监理工程师	郑光然	

中石油京唐液化天然气有限公司项目经理部

2024年9月27日



## 6、拟派项目 HSE 监理工程师同类业绩一览表

### 拟派项目 HSE 监理工程师 1 同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工日期	是否已完工	工程内容、项目规模	监理类型： LNG 接收站 整体监理 或单独储 罐监理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢 板
1	国家石油天然气管网集团有限公司深圳液化天然气项目经理部	深圳液化天然气应急调峰站项目接收站工程监理	2306	2022.03-2024.12 (暂定)	否	建设 2 座 20 万立方米的半地下坑内全容式混凝土顶 LNG 储罐。还包括 LNG 卸船系统、LNG 低温储存系统、LNG 再气化/外输系统、计量系统、取排海水工艺系统、蒸发气回收系统、消防系统及安全系统、燃料气系统以及相配套的辅助生产设施和公用设施等。	单独储罐 监理	是	是
2	广东惠州液化天然气有限公司	惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程监理	1130.51	2021.05-2024.01	是	建设 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐及配套工艺设备以及辅助公用工程。	单独储罐 监理	是	是
3	北京市燃气集团有限责任公司	北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理	1868.8875	2020.03-2023.07	是	建设 2 个 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐和 2 个 22 万方薄膜罐以及界面范围内的配套设施、配套管线、电、信、仪等。	单独储罐 监理	是	是
4	中石油江苏液化天然气有限公司	江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理	766.2055	2018.10-2021.10	是	新建 2 座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ LNG 预应力混凝土全容式储罐、2 台 BOG 压缩机、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施。	单独储罐 监理	是	是

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

业绩证明：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程监理服务合同

委托人合同编号：HZLNG-GC21-F008

监理人合同编号：

惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程  
监理服务合同

委 托 人：广东惠州液化天然气有限公司

监 理 人：北京兴油工程项目管理有限公司



同武平

## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：广东惠州液化天然气有限公司

监理人（全称）：北京兴油工程项目管理有限公司

委托人为建设惠州 LNG 接收站工程项目（以下简称“工程”或“本工程”），已接受监理人提出的承担本工程监理的投标。依照《中华人民共和国建筑法》、《中华人民共和国招标投标法》、《中华人民共和国民法典》以及其他有关法律、行政法规和广东省能源集团有限公司的有关规定，遵循平等、自愿、公平和诚实信用的原则，双方共同达成并签订如下协议。

### 一、工程概况

工程名称：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程。

工程地点：广东省惠州市惠东县平海镇碧甲村。

工程内容：惠州 LNG 接收站项目一期设计规模为 400 万吨/年，计划建设 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐及配套工艺设备，以及辅助公用工程；远期预留 1 座可接卸 8-26.6 万方 LNG 船的码头，3 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐及配套工艺设备，以及辅助公用工程。

### 项目目标

（1）总目标：优质工程、效益工程、绿色工程、阳光工程。

（2）设计质量目标：满足国内外相关标准、规范要求，设计达到国际先进水平，保证本质安全。

（3）HSE 目标：无伤亡事故；无火灾、爆炸、坍塌事故；无职业病、集体中毒事件；无治安案件、无群体性事件；无环境污染事件。

（4）质量目标：追求零缺陷，一次开车成功；单位工程合格率 100%；管道焊接一次合格率 96%以上，储罐焊接一次合格率 98%以上；单罐灌注桩 I 类桩比例大于 95%、

第 1 页，共 54 页

同



不得出现Ⅲ、Ⅳ类桩；混凝土浇筑合格品率 100%。

(5) 投资目标：投资控制在概算以内。

(6) 项目管理目标：建立科学的项目管理体系，实现项目一体化、系统化、程序化、标准化、模块化和信息化管理，项目管理达到国内先进水平。

## 二、监理工作范围

监理 3 座有效净工作容积 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐（含桩基础、承台、外罐、内罐、保冷、储罐配套设施、配套管线、电气、仪表、通信等）的设计、采购、施工、安装、调试、验收和其他相关服务，并对承包工程的进度、质量和安全等全面负责，即储罐 EPC 工程施工监理。

主要负责惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程的施工计划审核、设备材料进场检验、施工进度、质量和安全、试车和缺陷责任期全过程监理，包括但不限于从施工准备、土建施工、设备安装及调试、工艺评定、质量检测、交工验收、试车、竣工验收、竣工资料验收和缺陷责任期等全过程的施工监理工作。

监理服务包括上述工程范围内的施工管理交工验收、试车、性能试验、工程结算、竣工决算审计、竣工验收、缺陷责任期的服务等内容，并配合发包人进行信息化、数字化工作。

## 三、监理工作质量

监理工作质量：执行国家法律法规、监理规范和委托人相关管理要求。

## 四、签约合同价款

1. 本合同价款形式为：固定总价合同。

2. 合同总价为含税金额 1130.51 万元（人民币大写：壹仟壹佰叁拾万伍仟壹佰元整）。合同总价含 6%税率专用增值税发票，不含税金额为 1066.518868 万元（人民币大写壹仟零陆拾陆万伍仟壹佰捌拾捌元陆角捌分）。如果税率发生变化，不含税价格不变。

3. 投标报价说明及签约合同价款明细见合同附件 1。

4. 开具履约保函费用由监理方承担。监理方应按照本合同的规定，在本合同签字后 10 个工作日内，通过委托方认可的银行开具的，以委托方为受益人的无条件、不可撤销、见索即付的金额为本合同总价 10% 银行履约保函。保函格式见合同附件 8。

委托方在书面合同签订后 5 日内向监理方退还投标保证金及银行同期存款利息或者投标保证金保函，并按合同规定的期限内支付合同款项。

同

该履约保函须保持有效，直至工程整体竣工验收合格后 30 天。如果因为监理方原因未能按照合同工期要求完成本合同项下服务，在工期延误 15 天以上且监理方未采取积极的、令委托方满意的措施时，委托方有权提取履约保函项下款项。

#### 五、总监理工程师

姓名：李善亮；身份证号：320722197709222632；

职称：高级工程师；注册执业证名称及编号：国家注册监理工程师编号 00433508。

本合同生效后，监理人法定代表人应立即任命总监理工程师，向委托人提交任命书，明确授权范围、期限和内容。

#### 六、监理工作服务期

监理施工服务期：计划总工期 35 个月，如施工期延长，则施工监理期相应延长。监理人服务期开始时间以第一次工地监理例会时间为准。

缺陷责任期：自工程竣工验收后 24 个月，隐蔽缺陷责任期自缺陷责任期结束之日起十二（12）个月。

#### 七、承诺

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

2. 监理人承诺按照法律法规及合同约定，开展监理工作，认真贯彻质量、健康、安全、环境保护管理体系和水土保持管理体系，严格遵守国家法律法规及广东能源集团的相关管理规定。

3. 委托人和监理人双方理解并承诺不再就同一工程另行签订与本合同实质性内容相背离的协议。

#### 八、合同文件构成

本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 在履行合同过程中双方协商一致的补充协议、纪要或文件；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函及附录；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；

12

(签字盖章页)

甲方：广东惠州液化天然气有限公司

法定代表人/授权代表：

郑武平

联系人：周武平

手机：15819880537

地址：广东省惠州市惠城区江北文昌一路7号华贸大厦2号楼2710房

邮编：516003

开户银行：中国工商银行惠州市分行

账号：2008020109200713095

纳税人识别号：91441323MA52UJW90P

电话：0752-2258305

传真：

邮箱：zhouwuping@geg.com.cn

日期：2021-5-18

乙方：北京兴油工程项目管理有限公司

法定代表人/授权代表：

赵晶

联系人：赵晶

手机：13810624603

地址：北京市海淀区志新西路8号

邮编：100083

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行

账号：0200022429100001639

纳税人识别号：9111010810194166X8




电话：010-62396851

传真：

邮箱：zhaojing\_jl@cnpc.com

日期：2021-5-18

A20	<h3 style="text-align: center;">人员替换报审表</h3>	工程名称：惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程 工程编号：HZE001-TK
<p>致：广东惠州液化天然气有限公司（建设单位）</p> <p>事由：</p> <p>我单位拟对项目管理团队进行调整，由李善亮同志任项目主任兼接收站 EPC 项目总监。拟任命吴鹏飞为储罐 EPC 项目总监。</p> <p>申报内容：</p> <p>目前惠州 LNG 项目已进入施工高峰期，鉴于现场监理工作任务繁重，为了更好的为贵司提供高质量监理服务工作，我单位拟对项目管理团队进行调整，由李善亮同志任项目主任兼接收站 EPC 项目总监。拟任命吴鹏飞为储罐 EPC 项目总监，进一步分担项目日常管理事务，配合李善亮做好现场管理，以便于能够更好的开展项目管理策划、全方位监管服务，保证项目目标的顺利实现，确保施工质量、安全受控。</p> <p>吴鹏飞个人业绩、执业资格等均满足投标文件要求，同时我单位承诺兼岗不兼考勤。</p> <p>附件 1：《关于调整惠州 LNG 接收站储罐 EPC 工程监理总监工程师的函》</p> <p>附件 2：吴鹏飞资质证书</p> <div style="text-align: right;">         监理单位：惠州 LNG 接收站项目管理有限公司        总监工程师：李善亮        日期：2023.05.01     </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between; align-items: flex-start;"> <div style="width: 45%;"> <p>同意</p> <p>吴鹏飞</p> <p>同意</p> <p>姜得</p> </div> <div style="width: 45%; text-align: right;">         建设单位（盖章）        代表：邓明        日期：2023年5月1日     </div> </div>		

通 20	工程完工报告		单项工程名称： 惠州 LNG 接收站项目储罐 EPC 工程 工程编号：C5737	
合同号	HZLNG-GC21-G001			
总承包单位	梯杰易气体工程有限公司/中集安瑞科工程科技有限公司			
开工日期	2021 年 5 月 10 日	完工日期	2024 年 1 月 12 日	
完工工程内容：  由梯杰易气体工程有限公司/中集安瑞科工程科技有限公司联合体承建的惠州 LNG 接收站 EPC 工程全部施工完成，该工程包括 3 个单位工程，分别为 T-0201 储罐工程、T-0202 储罐工程、T-0203 储罐工程，参建单位有中冀建勘集团有限公司、中国建筑第二工程局有限公司、中石化第四建设有限公司、浙江振申绝热科技股份有限公司、天津英康科技股份有限公司。				
工程检查意见：  按设计要求已完工，质量合格。				
EPC 总承包商		监理单位		建设单位
项目经理：  2024 年 01 月 12 日		总监理工程师：  2024 年 01 月 12 日		代表：  2024 年 1 月 12 日

# 工 作 证 明

惠州LNG接收站项目一期设计规模为400万吨/年，计划建设1座可接卸8-26.6万方LNG船的码头，3座20万方LNG储罐（混凝土全容式储罐，内罐材质为9%Ni钢）及配套工艺设备，以及辅助公用工程。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《惠州LNG接收站项目储罐EPC工程监理服务项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	李善亮	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	进度控制监理工程师	景盼雨	
4	信息数字化监理工程师	石磊	
5	HSE监理工程师	张平	
6	土建监理工程师	岳明安	
7	焊接监理工程师	胡启峰	
8	管道安装监理工程师	周戈庆	
9	电气监理工程师	莫少豪	
10	设备监理工程师	李海军	
11	试车监理工程师	郑光然	
12	仪表监理员	张亚森	

广东惠州液化天然气有限公司  
2024年9月29日

业绩证明：北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理合同

合同编号：

北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目  
控制性工程储罐一阶段监理

业主单位：北京市燃气集团有限责任公司

受托方：北京兴油工程项目管理有限公司

签订地点：北京市

签订时间：2020 年 2 月 2 日



## 第一部分合同协议书

北京市燃气集团有限责任公司，以下简称“委托人”为实施北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理，已接受北京兴油工程项目管理有限公司，以下简称“监理人”对该项目监理投标。委托人和监理人共同达成如下协议。

1. 本协议书与下列文件一起构成合同文件：

- (1) 合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 投标函及投标函附录；
- (4) 专用合同条款；
- (5) 通用合同条款；
- (6) 合同附件；
- (7) 技术标准和要求；
- (8) 监理报酬清单；
- (9) 监理大纲；
- (10) 其他合同文件（包含招标文件及澄清、投标文件的其他部分）。

2. 上述合同文件互相补充和解释。双方在本合同履行期间所共同签署或认可的符合现行法律、法规、规章及规范性文件，且符合本合同实质性约定的指令、洽商、纪要或同类性质的文件，均构成本合同的有效补充。如果合同文件之间存在矛盾或不一致之处，以上述文件的排列顺序在先者为准。双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

3. 签约合同价：人民币（大写壹仟捌佰陆拾捌万捌仟捌佰柒拾伍元整）（¥18,688,875），其中不含增值税价格为：17,631,014.15 元，增值税税额为 1,057,860.85 元，适用税率 6%。

4. 总监理工程师：刘刚

5. 监理工作质量符合的标准和要求：。

6. 监理人承诺按合同约定承担工程的监理工作。

7. 委托人承诺按合同约定的条件、时间和方式向监理人支付合同价款。

8. 监理人计划开始监理日期：自合同签订之日起，实际日期按照委托人在开始监理通知中载明的开始监理日期为准。监理服务期限为 60 个月。

9. 本合同协议书一式 10 份，合同双方各执 5 份。

10. 本合同自双方签字（或签章）并加盖合同专用章之日起生效。

11. 合同未尽事宜，双方另行签订补充协议。补充协议是合同的组成部分，优先级高于本合同。

(以下签署页无正文)


甲方：（盖章）

北京市燃气集团有限责任公司

住 所：北京市西城区西直门南小街22号

邮政编码：100035

法定代表人或

其授权代表：  （签字）


乙方：（盖章）

北京兴油工程项目管理有限公司

住 所：北京市海淀区志新西路8号

邮政编码：100083

法定代表人或

其授权代表：  （签字）

开户银行：工行百万庄支行

账 号：0200001409024548582

电 话：/

传 真：/

电子邮箱：/

开户银行：工行北京石油大厦支行

账 号：0200022429100001639

电 话：010-62396851

传 真：010-62396871

电子邮箱：/

北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目包括码头工程、接收站工程及外输管道工程部分。

码头工程建设可靠泊 1~26.6 万立方米 LNG 船的专用泊位 1 个，接卸能力为 500 万吨/年，工作船泊位 1 个。

接收站建设 10 座 LNG 储罐，应急储备能力为 10 亿立方米，日气化能力为 6000 万立方米的气化设施和车辆装载配套设施，并预留远期 2 座 LNG 储罐用地。

建设自天津 LNG 接收站至北京市城南末站天然气外输管线约 224 公里，管径 D1219/1016 毫米，设计压力 10MPa，日输气能力 6000 万立方米。

5.1.3 阶段范围：包括开工准备阶段、施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段及缺陷责任期阶段。

5.1.4 工作范围：包括 2 个 20 万方 LNG 预应力混凝土全容式储罐和 2 个 22 万方薄膜罐以及界面范围内的配套设施、配套管线、电、信、仪等。项目开工准备阶段、施工阶段、试运投产阶段、竣工验收阶段及缺陷责任期等全过程监理；监理工作内容主要以《建设工程监理规范》为基础，在监理工作实施的各个阶段做好质量、进度、费用管理，HSE、信息、合同执行、物资进场验收等服务活动以及工程参与各方协调管理工作；配合委托人进行工程创优（国家优质工程奖）工作；缺陷责任期为 24 个月。

## 5.2 监理依据

详见 招标文件 第五章《技术标准和要求》。

## 5.3 监理内容

详见 招标文件 第五章《技术标准和要求》。

# 6. 开始监理和完成监理

## 6.1 开始监理

6.1.1 计划开始监理时间：自合同签订之日起。

计划施工准备阶段监理服务时间：自合同签订之日起，至开始施工之日。

计划施工阶段监理服务时间：开始施工之日起，至投产试运行。

缺陷责任阶段监理服务结束时间：投产试运行之日起算 24 个月。

监理服务期限 60 个月，其中施工阶段监理服务期限 36 个月；缺陷责任期阶段监理服务期限 24 个月。投产试运行之日起 12 个月内组织竣工验收。

## 6.2 监理周期延误

在履行合同过程中，由于下列原因造成监理服务期限延误的，按下述约定执行。

本条款结合专用条款 11.3 委托人管理措施及建立违约处罚条款或委托人、PMC 发布的项目体系文件及管理规定执行。

9.2 预付款

9.2.1 预付款：不予支付。

9.3 中期支付

9.3.1 监理人应按委托人批准的格式和要求，向委托人提交监理费支付申请，并附相应的支持性证明文件。

9.3.2 监理费用的支付

(1) 监理费用的支付方式：里程碑付款；

(2) 在每次付款里程碑节点到达 30 个日历天内，监理人应在出具正式发票之前向委托人提交付款申请，同时也应提供委托人审查本阶段服务所需的、必要的支持性文件。当监理人的付款申请获得委托人批准后，监理人应按经委托人批准的金额开具并提交发票，监理人所提交的应是符合中华人民共和国税法要求和税务部门管理规定的增值税专用发票原件。

(3) 发票的一般要求：按照委托人的要求开具。

(4) 委托人在收到监理人正式商业发票后，如无异议，应在 45 个日历天内支付监理费用；如有异议，应在 5 个工作日内向监理人提出。异议解决后，监理人应重新向委托人出具正式商业发票，委托人收到后依上述程序支付费用。

(5) 委托人向监理人支付的任何本合同项下的监理费用都不等于委托人接受监理人已完成的监理工作，也不免除监理人应承担的按本合同和法律规定的义务和责任。

(6) 工程竣工验收合格且完成本合同项目结算评审后，监理费用支付到结算评审总额的 97%。预留 3% 作为工程质量保证金（若监理人向委托人提交金额为监理费用结算评审总额的 3% 的质量保证金保函后，不再预留质量保证金）。

(7) 监理费用付款的里程碑节点及所对应的付款比例的具体要求见下表：

监理费用里程碑支付计划

序号	付款里程碑	付款比例	备注
1	监理人员按派遣计划进场，监理规划被批准	10%	
2	承台完成	15%	本付款比例为 1 座储罐工程总费用，第 2-6 项每完成 1 座储罐里程
3	外罐壁施工完成	10%	

4	储罐穹顶浇筑完成		10%	碑节点,每个储罐的费用以签约合同价除以 4 计算得来。监理人在合同实施过程中可以单个储罐进行进度款申请。
5	9%Ni 钢罐内罐壁板完工	薄膜罐外罐水压试验完成	15%	
6	9%Ni 钢罐水压试验完成	薄膜罐内罐施工完毕	15%	
7	机械完工(氮气置换完成)		15%	
8	竣工验收且完成结算评审		监理费用支付到结算评审总额的 97%	
9	缺陷责任期满		结算评审总额的 3%	缺陷责任期满后 45 日内结清。

监理人进度款的支付必须按照《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目“七同步”管理规定》的要求执行,即在进度款申请支付的时候,同时要履行完成合同约定的变更程序,要履行完成对应工程部分的质量、检验和问题整改程序,要履行完成对应交工资料的审查程序,要履行完成对应结算资料的编制、审核程序,该阶段的评审程序,详见《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目“七同步”管理规定》。否则委托人有权拒绝付款且不承担任何责任。

双方同意用人民币支付酬金。甲方将以银行汇款的方式将款项支付至乙方指定的银行账户。

乙方开户银行名称、地址和账号为:

开户银行: 中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行

地址: 北京市东城区东直门北大街 9 号

账号: 0200022429100001639

监理人进度款的支付需要进行考核并根据考核结果支付,对监理人的考核按照项目管理体系文件中的《北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目考核管理办法》的要求执行。

#### 9.4 费用结算




9.4.1 合同工作完成后,监理人向委托人提交符合委托人要求数量的费用结算资料。

9.4.2 委托人应在收到竣工费用结算申请后的 60 天内,完成结算费用评审。

9.4.3 委托人对费用结算申请内容有异议的,有权要求监理人进行修正和提供补充资料,由监理人重新提交。监理人对此有异议的,按第 12 条的约定执行。

9.4.4 如监理人没有按照约定的派遣计划派遣足够人员,委托人有权按照监理人实际派遣人员工日数乘以中标单价据实结算。

9.4.5 人员出勤要求:总监理工程师每月出勤 25 天及以上按满勤计算,监理工程师及其他人员每月出勤 26 天及以上按满勤计算。当监理人员遇到休/请假,经委托人批准后进行休假致使月出勤不足以上规定出勤天数的,则该人工月费用按照实际出勤天数乘以人工日单价(包含加班时间)计算。

A20	人员替换报审表	工程名称: 北京燃气天津南港 LNG 应急 储备项目储罐工程 工程编号: BRNGYJCB2
致: <u>北燃天津南港 LNG 应急储备项目 PMC 项目部</u> (PMC 单位) 事由:		
我单位拟由总监理工程师陈磊替换原投标人员总监理工程师刘刚, 陈磊的资质、业绩、能力均满足投标承诺。		
申报内容: 我单位拟由陈磊替换原总监理工程师刘刚。  附件 1: 关于天津南港 LNG 储罐一阶段工程监理单位项目部人员变更申请的报告 附件 2: 刘刚及陈磊资质证书  <div style="text-align: right;">             监理单位 (盖章)            总监理工程师: <u>刘刚</u>            日期: <u>2023.02.05</u> </div>		
审查意见: <div style="text-align: right;"> <u>陈磊资质能力满足要求, 同意替换。</u>              PMC 单位 (盖章)            代表: <u>陈磊</u>            日期: <u>2023</u> 年 <u>2</u> 月 <u>5</u> 日         </div>		
审查意见: <div style="text-align: right;"> <u>同意</u>              建设单位 (盖章)            代表: <u>董一男</u>            日期: <u>2023</u> 年 <u>2</u> 月 <u>5</u> 日         </div>		



通 20	工程完工报告		工程名称：北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目储罐工程 工程编号：BRNGYJCB2	
合同号	BJHQI-2020-029			
EPC 总承包商	中国寰球工程有限公司			
开工日期	2020 年 3 月 24 日	完工日期	2023 年 07 月 25 日	
<p>完工工程内容：</p> <p>我单位已按合同及设计文件要求完成了北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目储罐工程，具体内容按 PMC 划定的单位工程包括建构筑物类和系统性工程两类：</p> <p>其中建构筑物类工程包括 2 台 20 万方 9%Ni 钢 LNG 储罐（T-6201/T-6202）、2 台 22 万方薄膜罐（T-6203/T-6204）、4 座罐区雨淋间室、2 座罐区 LNG 泄露收集池。</p> <p>其中系统性工程包括总图工程、设备安装工程、工艺管道工程、电气工程、自控仪表工程、通信工程、消防工程、LNG 泄露及收集系统、零星工程。</p> <p>以上单位工程的设计、采购、施工和调试工作。</p> <p>工程质量评定合格，已具备工程机械完工条件。</p>				
<p>工程检查意见：</p> <p>1、工程设计文件符合国家及行业工程技术标准；</p> <p>2、施工质量满足设计文件与规范要求，符合设计文件和合同约定的技术标准要求；</p> <p>3、预试车工作完成；</p> <p>4、单位工程质量评定合格。</p>				
<p>EPC 总承包商</p> <p>项目经理：QC</p> <p>北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目储罐工程指挥部</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		<p>监理单位</p> <p>总监理工程师：陈磊</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		
<p>PMC 单位</p> <p>项目经理：李延</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		<p>建设单位</p> <p>项目经理：田林</p> <p>（盖章）</p> <p>2023 年 07 月 26 日</p>		

## 工 作 证 明

北京燃气天津南港LNG应急储备项目一阶段包括2个20万方LNG预应力混凝土全容式储罐和2个22万方薄膜罐以及界面范围内的配套设施、配套管线、电、信、仪等。

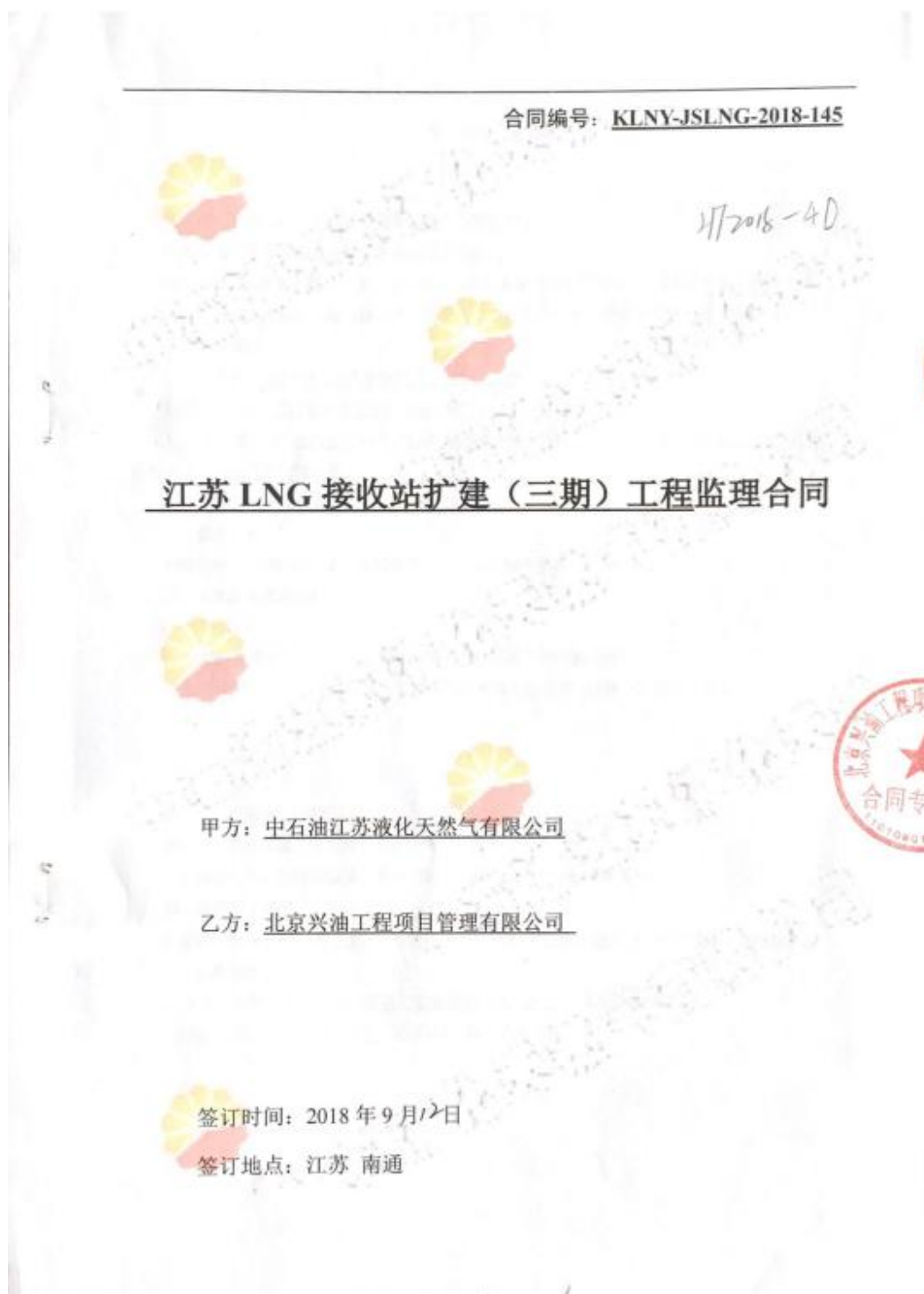
本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《北京燃气天津南港LNG应急储备项目控制性工程储罐一阶段监理项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	文控资料监理工程师	唐青青	
3	质量监理工程师	廉臣	
4	HSE监理工程师	张平	
5	土建监理工程师	李业琦	
6	无损检测监理工程师	代杰	
7	HSE监理员	杨旺	
8	土建监理员	孙得洋	
9	安装监理员	张硕	

天津液化天然气应急储备项目部  
2024年9月29日



业绩证明：江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同



## 第一部分 协议书

委托人(全称): 中石油江苏液化天然气有限公司

监理人(全称): 北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国合同法》、《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监理与相关服务事项协商一致,订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称: 江苏 LNG 接收站扩建(三期)工程;

2. 工程地点: 江苏省如东县长沙镇阳光岛中石油 LNG 接收站;

3. 工程规模: 新建 2 座  $20 \times 10^4 \text{m}^3$  LNG 储罐、2 台 BOG 压缩机 ( $4117 \text{m}^3/\text{h}$  台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施;

4. 工程概算投资额或建筑安装工程费: 138557 万元。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与通用条件中的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

1. 协议书;

2. 中标通知书(适用于招标工程)或委托书(适用于非招标工程);

3. 投标文件(适用于招标工程)或监理与相关服务建议书(适用于非招标工程);

4. 专用条件;

5. 通用条件;

6. 附录,即:

附录 A 相关服务的范围和内容

附录 B 委托人派遣的人员和提供的房屋、资料、设备

本合同签订后,双方依法签订的补充协议也是本合同文件的组成部分。

### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名: 刘 刚, 身份证号码: 429005197803160017, 注册号: 11013046。

### 五、签约酬金

签约酬金(大写): 柒佰陆拾陆万贰仟零伍拾伍元整 (¥7,662,055.00)。

监理人平均工日单价为 568 元/人·日。具体详见下表

(本页仅为《江苏 LNG 接收站扩建（三期）工程监理合同》签字页，无正文)

委托人： 中石油江苏液化天然气有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 李 (签字)

监理人： 北京兴油工程项目管理有限公司 (盖章)

法定代表人或其授权的代理人： 李 (签字)

### 第三部分 专用条件

#### 1. 定义与解释

##### 1.2 解释

1.2.1 本合同文件除使用中文外，还可用 / 。

1.2.2 约定本合同文件的解释顺序为：

- (1) 协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 专用条件及附录 A、附录 B；
- (4) 通用条件；
- (5) 投标文件。

双方签订的补充协议与其他文件发生矛盾或歧义时，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

#### 2. 监理人义务

##### 2.1 监理的范围和内容

2.1.1 监理范围包括：江苏 LNG 扩建工程（三期）施工（EPC）承包合同范围内的所有工程内容，如储罐桩基础的储罐施工、材料和设备现场验货、构件预制、设备安装、电气仪表安装、储罐机械完工、储罐预调试、联合调试、竣工验收及保修阶段的全部监理工作，在招标人授权范围内组织协调其他参建相关方的关系。

2.1.2 监理工作内容还包括：(1)按照有关法律法规、标准规范、设计文件以及合同文件等要求进行现场监理，以确保扩建工程（三期）的质量、进度及费用管理在目标范围内；

- (2)组织施工图会审；
- (3)监督和保证施工现场 HSE 工作；
- (4)工程监理项目管理和协调工作；
- (5)工程建设文档信息管理；
- (6)保持与质量监督部门的联系，并提交报告；
- (7)工程验收和签发监理文件。

##### 2.2 监理与相关服务依据

2.2.1 监理依据包括：

- (1) 法律法规
- 《中华人民共和国安全生产法》
- 《中华人民共和国环境保护法》
- 《中华人民共和国劳动法》
- 《中华人民共和国消防法》



编号: XYJL-2018-JSLNG-LX-008

E01	监理工作联系单	工程编号: 工程名称: 江苏 LNG 接收 站扩建工程
-----	---------	-----------------------------------

致: 中石油江苏液化天然气有限公司

事由:

监理人员替换事宜

内容:

根据项目进展情况,我单位现拟派总监理工程师陈玉民于2020年02月20日进场接替原总监理工程师刘刚工作,陈玉民资质、能力均满足投标承诺。请业主核准。

附新进场人员资质。

单 位: 北京兴油工程项目管理有限公司

江苏 LNG 接收站扩建工程监理部

(49)


总 监:

日 期: 2020.02.01

建设单位意见:



建 设 单 位: 中石油江苏液化天然气有限公司

建设单位负责人/代表: 

日

期: 2020.02.01



江苏 LNG 接收站扩建工程		工程交接证书		Q/SY 1476—2012
				SY01-020
单项工程	江苏 LNG 接收站扩建工程	单项工程编号	JSLNG-72370	
开工日期	2018 年 10 月 23 日	交工日期	2021 年 10 月 27 日	
主要交接内容： 江苏 LNG 接收站扩建工程施工全部完成，该工程包括 13 个单位工程，分别为 T1205 储罐土建工程、T1206 储罐土建、T1205 储罐安装工程、T1206 储罐安装工程、新增 BOG 压缩机工程、地面火炬工程、变电所 2 工程、管廊管墩工程、全厂工艺管道安装工程、全厂消防工程、全厂电气安装工程、全厂自控仪表安装工程和总图竖向工程，参与施工的单位包括中油六建、上海电建、中建二局、北京振冲、河北建勳、北京正邦、浙江振华、天津英康和天津星源，目前，工程质量验收合格，电气系统供电正常，仪表联调完成，管道和储罐运行正常，请予以接收。				
工程质量监督机构意见： 工程数量验收合格，同意交工。 项目总监理工程师：[签名] (公章) 工程质量监督站站长：[签名] (公章) 2021 年 11 月 25 日				
接收意见： 同意接收 2021 年 10 月 27 日				
设计单位 项目负责人：HQB 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		设计单位 项目负责人：HQB 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		施工单位 项目负责人：[签名] 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日
建设单位(生产) 负责人：[签名] 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		建设单位(工程) 负责人：[签名] 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日		监理单位 总监理工程师：[签名] 江苏 LNG 接收站扩建工程项目部 [签名] (公章) 2021 年 10 月 27 日

## 工 作 证 明

江苏LNG接收站项目三期工程包括新建2座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ 预应力混凝土全容式LNG储罐(内罐为9%Ni钢)、2台BOG压缩机( $4117 \text{m}^3/\text{h}$ 台)、火炬系统等配套的工艺及公用工程等设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《江苏LNG接收站扩建(三期)工程监理项目》中担任过该项目相应职务,具备相关经验:

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	张平	
4	岩土监理工程师	李内成	
5	防腐保冷监理工程师	张孝飞	
6	试车监理工程师	魏学军	

中石油江苏液化天然气有限公司项目经理部  
2024年9月27日



## 拟派项目 HSE 监理工程师 2 同类业绩

序号	合同名称	业主单位	合同金额 (万元)	开、完工日期	是否已完工	工程内容、项目规模	监理类型：LNG 接收站整体监 理或单独储罐 监理	储罐类型 是否为 LNG 全包 容混凝土 储罐	内罐是否 为 9%Ni 钢 板
1	曹妃甸新天液化天然气有限公司	唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6# 储罐）工程监理	1250.0068	2021.07-2024.08	是	新建 4 座 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，新建配套管廊、蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施）、配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等。	单独储罐监理	是	是
2	北京市燃气集团有限责任公司	北京燃气天津南港 LNG 应急储备项目-项目管理总承包（PMC）	4196.6836	2020.03-2023.07	是	建设 1 座可接卸 1~26.6 万立方米 LNG 船的专用码头，10 座 $20 \times 10^4 \text{m}^3$ LNG 储罐及配套工艺设备以及辅助公用设施。外输管道全线长约 229 公里，设计压力 10MPa。	/	是	是
3	中石油京唐液化天然气有限公司	唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务	1306.3122	2017.12-2020.12	是	新增 4 座 16 万立方米预应力混凝土全容式储罐及相关配套设施。	单独储罐监理	是	是

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表。

业绩证明：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理合同

唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）

工程监理

# 监 理 合 同

委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人：北京兴油工程项目管理有限公司

2021年4月9日

## 第一部分 合同协议书

委托人（全称）：曹妃甸新天液化天然气有限公司

监理人（全称）：北京兴油工程项目管理有限公司

根据《中华人民共和国民法典》、《中华人民共和国建筑法》及其他有关法律、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监理与相关服务事项协商一致，订立本合同。

### 一、工程概况

1. 工程名称：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理项目；
2. 工程地点：河北省曹妃甸工业区；
3. 工程规模：唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程指唐山 LNG 项目二阶段工程中新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等；
4. 工程概算投资额或建筑安装工程费：      /      ；
5. 服务内容：为唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程中所有项目的施工准备、施工、竣工、交工及保修等阶段的全过程监理服务。做好质量控制、进度控制、投资控制、合同管理、信息管理、组织协调的服务活动以及工程参与各方协调管理工作。配合进行工程创优工作，配合进行数字化、智能化工程建设并提供服务，具体内容详见合同专用条款。

### 二、词语限定

协议书中相关词语的含义与专用合同条款、通用合同条款中相应词语的定义与解释相同。

### 三、组成本合同的文件

- (1) 双方在合同履行过程中达成的纪要、补充协议等文件；
- (2) 合同协议书；
- (3) 专用合同条款；
- (4) 合同附件
- (5) 中标通知书；
- (6) 通用合同条款
- (7) 招标文件
- (8) 投标文件
- (9) 投标函及其附录；

上述各项合同文件包括合同当事人就该项合同文件所作出的补充和修改，属于同一类内容的文件，应以最新签署的为准。

上述文件应互为补充和解释，如有不一致之处，以上面所列顺序在前的为准。

#### 四、总监理工程师

总监理工程师姓名：魏忠林，身份证号码：132903195710047412，注册号：国家注册监理工程师 11005607。

#### 五、合同价款

签约合同价：大写金额：壹仟贰佰伍拾万零陆拾捌元人民币，（RMB：12500068元）

#### 六、监理服务期限

1. 2021年 月 日至2024年 月 日，具体工期视工程进度情况调整，无超期监理服务费。施工阶段（包括施工准备、施工、竣工验收期）计划监理服务期 40 个月；
2. 从开始监理通知中载明的开始监理日期起算；缺陷责任期阶段监理服务期 12 个月，保修阶段服务期限自工程竣工验收合格之日起至本工程 EPC（或施工）合同中约定的保修期满。超过计划监理服务期的，继续提供监理服务，监理费用不予增加。

#### 七、双方承诺

1. 监理人向委托人承诺，按照本合同约定提供监理与相关服务。
2. 委托人向监理人承诺，按照本合同约定派遣相应的人员，提供相关资料，并按本合同约定支付酬金。

#### 八、合同订立

1. 订立时间：2021年4月19日。  
合同签订日期以双方中最后一方签署并加盖公章或合同专用章的日期为准。
2. 订立地点：石家庄。
3. 本合同一式10份，具有同等法律效力，双方各执5份。

#### 九、合同生效及期限

本合同自双方法定代表人或授权代表签字（或签章）并加盖公章或合同专用章之日起生效，至工程保修阶段结束后终止。

#### 十、未尽事宜

未尽事宜，双方根据需要，经协商一致后可另行签订补充合同。



（本页无正文，为签章页）



委托人：曹妃甸新天液化天然气有限公司

住所：曹妃甸工业区金岛大厦

邮政编码：\_\_\_\_\_

法定代表人：\_\_\_\_\_

或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国建设银行股份有限公司唐山曹妃甸自贸区支行

账号：13050162410100000905

电话：13582887997

传真：0315-5078850



受托人：北京兴油工程项目管理有限公司

住所：北京市海淀区志新西路8号

邮政编码：100083

法定代表人：\_\_\_\_\_

或其授权代表：\_\_\_\_\_

开户银行：中国工商银行股份有限公司北京石油大厦支行

账号：0200022429100001639

电话：010-62396851

传真：010-62396837

序号	付款里程碑	预计节点时间	付款比例	备注
1	监理人员到位，监理规划和监理实施细则被批准		15%	
2	2#、6#储罐气顶升完成		12.5%	
3	1#、5#储罐气顶升完成		12.5%	
4	2#、6#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
5	1#、5#储罐内罐 9Ni%壁板完工		10%	
6	2#、6#储罐水压试验完成		5%	
7	1#、5#储罐水压试验完成		5%	
8	整体机械完工（氮气置换完成）		10%	
9	首船 LNG 接卸顺利		10%	
10	质保金		10%	

注：此付款比例为基本监理费的付款比例；基本监理费的10%做为质保金，待工程竣工验收完一年无质量问题后支付。

### 9.3.4 考核及考核基金的及支付

#### 9.3.4.1 考核原则

不迟于监理服务期满后的 28 天内，监理人将连同本合同所实际发生的由签收的发票证明的最后申请提交委托人，委托人根据施工质量，工期，安全，工程造价的控制情况，对余下的【10】%费用进行考核支付。

#### 9.3.4.2 考核内容

为其承担工程建设项目的监理范围内的各项要求。

#### 9.3.4.3 考核标准

根据考核内容确定以下考核指标项和考核指标项的标准分值，其累加分值为 100 分。




- (i) 质量控制 15 分
- (ii) 进度控制 15 分
- (iii) 费用控制 15 分
- (iv) 合同、信息等方面的协调管理 15 分
- (v) 安全生产监督管理 15 分

附件 6： 第三方检验机构工作范围和界面的划分

第三方检验机构工作包括但不限于以下内容：

- 1、负责监理细则中 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接安装质量控制部分的编写工作；
- 2、负责 9%Ni 钢及储罐附属低温管线、焊材等原材料进场验收，包括对材质证书的审核，确认材料满足技术规范书里的各项指标要求；参与 9%Ni 钢尺寸现场抽查，见证剩磁检验等；
- 3、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊材性能试验；
- 4、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料和低温管道的焊接工艺评定试验、产品试板焊接及各项试验；
- 5、见证 9%Ni 钢及储罐附属低温管线材料的焊工考试，审核焊工的资质；
- 6、审查 9%Ni 钢及储罐附属低温管线无损探伤操作人员资质；
- 7、对 9%Ni 钢及储罐附属低温管线相关无损探伤设备的证书及标定进行审查；
- 8、负责现场 9%Ni 钢及储罐附属低温管线现场检验和施工监督，包括材料的追踪，焊接工艺的执行情况（焊接参数、焊材的保存，等等），罐体整体尺寸、焊缝外观及变形控制的检查等；
- 9、对 9%Ni 钢罐的 RT 探伤底片进行 100%审查；
- 10、对 9%Ni 钢罐纵、环焊缝同一部位超过 2 次的返修进行监控；对承包商的返修方案进行审查；
- 11、见证 9%Ni 钢罐底角缝的气密性试验以及罐体最后的水压试验；
- 12、出具有关 9%Ni 钢及储罐附属低温管线施工的不符合报告，并追踪相关不符合直至其关闭；
- 13、见证所有 9%Ni 钢罐压力实验；
- 14、出具 9%Ni 钢及储罐附属低温管线焊接检验周报、月报和最终总结报告。

A20	<p align="center"><b>人员替换报审表</b></p>	<p>工程名称: 唐山 LNG 项目接收站二阶段 (1#、2#、5#、6#储罐) 工程</p> <p>编号: TSLNG(II-1) -XYJL-RYBG-012</p>
<p>致: 曹妃甸新天液化天然气有限公司 (建设单位)</p>		
<p>事由:</p> <p>根据工作安排, 我单位拟定由总监理工程师刘刚替换原总监理工程师盛孝福, 原总监理工程师盛孝福继续担任监理部常务副总监。刘刚的资质、业绩、能力均满足投标承诺。</p>		
<p>申报内容:</p> <p>我单位拟定由刘刚替换原总监理工程师盛孝福。</p> <p>附件: 盛孝福及刘刚的资质证书</p> <div style="text-align: right;"> <p>监理单位 (盖章)</p> <p>总监理工程师: </p> <p>日期: 2023 年 02 月 07 日</p>  </div>		
<p>审查意见:</p> <div style="text-align: center;"> <p>同意</p>  <p>PMC 项目部 (盖章)</p> <p>项目经理: </p> <p>日期: 2023 年 02 月 08 日</p> </div>		
<p>审查意见:</p> <div style="text-align: right;"> <p>建设单位 (盖章)</p> <p>代表: </p> <p>日期: 2023 年 2 月 8 日</p>  </div>		

项目名称：唐山 LNG 项目 接收站二阶段（1#、2#、 5#、6#储罐）工程		机械完工证书	
总承包单位		海洋石油工程股份有限公司	
开工日期	2021 年 7 月 5 日	完工日期	2024 年 8 月 21 日
<p>机械完工内容：</p> <p>唐山 LNG 项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程建设内容包括新建 LNG 低温存储系统（4 座有效使用容积 20 万立方米的预应力混凝土全包容 LNG 储罐，储罐编号为 1#、2#、5#、6#），新建配套管廊，新建蒸发气处理系统（1 台 BOG 高压压缩机及配套的附属设施），新建配套消防系统以及辅助生产设施和公用设施等。</p>			
<p>工程验收意见：</p> <p>永久性工程施工、组装及安装工作完成，装置压力试验和气密性试验、氮气置换等工作全部完成，且全部试验指标满足要求，永久性工程具备联合调试条件状态，达到合同约定的机械完工条件。</p>			
附：尾项清单 1 份。			
总承包商单位	监理单位	项目管理单位	建设单位
项目经理：  2024 年 08 月 21 日	项目总监：  2024 年 08 月 21 日	项目经理：  2024 年 08 月 21 日	负责人：  2024 年 8 月 21 日

刘刚

# 工 作 证 明

唐山LNG项目接收站二阶段(1#、2#、5#、6#储罐)工程建设内容为新建LNG低温存储系统(4座有效使用容积20万立方米的预应力混凝土全包容LNG储罐，储罐编号为1#、2#、5#、6#)，新建配套管廊，新建蒸发气处理系统(1台BOG高压压缩机及配套的附属设施)，新建配套消防系统以及配套的辅助生产设施和公用设施等。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG项目接收站二阶段（1#、2#、5#、6#储罐）工程监理项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	进度计划监理工程师	景盼雨	
4	文控资料监理工程师	唐青青	
5	质量监理工程师	廉臣	
6	HSE监理工程师	卢永峰	
7	工艺安装监理工程师	钟华	
8	HSE监理员	杨旺	
9	土建监理员	陈金胤	



曹妃甸新天液化天然气有限公司  
2024年9月26日



业绩证明：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务合同

合同编号: TSLNG/HT/SC/225

副本

唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程  
监理服务合同

项目名称: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程监理服务

委托方 (甲方): 中石油京唐液化天然气有限公司  
北京市燃气集团有限责任公司

监理方 (乙方): 北京兴油工程项目管理有限公司

签订时间: \_\_\_\_\_

签订地点: \_\_\_\_\_



## 第一部分 合同协议书

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理合同由中石油京唐液化天然气有限公司、北京市燃气集团有限责任公司（以下称“甲方”）与北京兴油工程项目管理有限公司（以下称“监理服务商或乙方”）共同签订。

鉴于：

唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理已按国家有关规定通过招标程序，经专家组评审优选认定：“乙方为本工程建设监理的中标人。”甲方已要求监理服务商负责并完成本合同附件 A “监理工作范围”的监理工作；

监理服务商已向甲方阐述其拥有提供本合同项下的监理工作所要求的监理资质、人员、设备和其他资源，并已同意按照本合同规定的条款和条件负责并完成监理工作；并已按甲方工程进度需要要求开展监理工作。

甲方已自筹资金，将用于支付本合同项下的监理报酬。

因此，根据诚信互利的原则，经协商一致，签订本合同。

一、项目名称为：唐山LNG接收站应急调峰保障工程。

二、项目概况和进度里程碑计划见本合同附件 A “监理工作范围和要求”。

三、本合同协议书中的有关词语含义与本合同“第二部分 合同条款”中赋予它们的定义相同。

四、下列文件均为本合同的组成部分：

- (1) 本合同协议书；
- (2) 中标通知书；
- (3) 本合同条款；
- (4) 本合同的以下附件：

附件 A 监理工作范围及要求

附件 B 合同价格和支付条件

附件 C 人力资源动复员计划

附件 D HSE协议

附件 E 监理服务商考核办法

附件 F 保密协议

(5) 经甲方批准的《监理规划》及《监理实施细则》

(6) 评标期间的传真、备忘录、会议纪要等书面文件；

(7) 投标文件及附件；

(8) 招标文件及附件。

(9) 由双方授权代表签字确认的书面修改和补充文件、补充协议（如有）和本合同履行过程中双方授权代表签字确认的会议纪要、变更单和备忘录等。

如果上述合同文件各组成部分的内容相互之间出现异议或不一致，双方应以圆满实现本合同目的为原则，通过友好协商解决。若不同时间签署的文件出现差异，应以时间在后的文件为准。

五、监理服务商向甲方承诺，按照本合同的规定，负责并完成本合同附件A“监理工作范围”中规定范围内的监理工作。

六、三方确定本合同的合同价格为13063122元人民币（大写金额：壹仟叁佰零陆万叁仟壹佰贰拾贰元），其中，中石油京唐液化天然气有限公司向乙方支付6531561元人民币，北京市燃气集团有限责任公司向乙方支付6531561元人民币。甲方向乙方承诺按照本合同附件 B“合同价格和支付条件”规定的付款条件、方式、币种，支付监理报酬。

#### 七、联系地址

甲方：中石油京唐液化天然气有限公司

地址：曹妃甸工业区甸头区

联系人：贾运行

电话：0315-5072217

传真：0315-5072333

E-MAIL: jiayunhang@petrochina.com.cn

甲方：北京市燃气集团有限责任公司

地址：北京市西城区西直门南小街22号

联系人：李柏廷

电话：010-66208668

传真：

E-MAIL：

乙方：北京兴油工程项目管理有限公司

地址：北京市海淀区志新西路8号

-----签署页无正文-----

甲方：（合同专用章）

中石油京唐液化天然气有限公司

法定代表人或授权代表签署：



乙方：（合同专用章）

法定代表人或授权代表签署：



甲方：（合同专用章）

北京市燃气集团有限责任公司

法定代表人或授权代表签署：



本合同签订于：2018 年 3 月 17 日

## 附件A 监理工作范围及要求

### 1. 项目概况

#### 1.1 工程简介

为了满足京津冀地区冬季天然气供应和应急调峰需求,提高地区供气安全,改善京津冀地区能源消费结构,促进经济社会与环境协调发展,根据国家和河北省的《天然气发展“十三五”规划》,中石油京唐液化天然气有限公司和北京燃气集团有限责任公司拟在唐山 LNG 接收站预留地内投资建设应急调峰保障工程项目。

唐山 LNG 接收站位于河北省唐山市曹妃甸新港工业区,地理坐标为:E118° 30' ; N38° 55' 。西距天津港 38 海里,东北距京唐港 33 海里。目前,已建成 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐和 1 座可靠泊  $8\times 10^4\text{m}^3\sim 27\times 10^4\text{m}^3$  LNG 船舶的专用码头及配套工程,预留 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐用地。已建码头接卸能力  $650\times 10^4\text{t/a}$ , 储罐储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 最大气化外输能力  $4200\times 10^4\text{m}^3/\text{d}$ , 装车能力  $90\times 10^4\text{t/a}$ 。

本项目主要是在唐山 LNG 接收站预留用地内新增建设 4 座  $16\times 10^4\text{m}^3$  储罐及相关配套设施。扩建投产后,新增储存能力  $64\times 10^4\text{m}^3$ , 可达到的最大调峰能力为  $3160\times 10^4\text{m}^3/\text{d}$  (持续 62d)  $\sim 4120\times 10^4\text{m}^3/\text{d}$  (持续 31d), 可解决部分调峰缺口, 增加应对极端天气的能力, 缓解京津冀地区冬季天然气供应的压力。

本项目新增 4 座 LNG 储罐中中石油京唐液化天然气有限公司投资建设 2 座, 北京市燃气集团有限责任公司投资建设 2 座。项目总投资约 25.48 亿元, 其中, 中石油京唐液化天然气有限公司投资 13.65 亿元, 北京市燃气集团有限责任公司投资 11.83 亿元。

本项目建设单位已组织完成初步设计及场地地质详细勘察工作, 现场依托一期工程已具备临时用电、临时用水、临时办公和生活等施工、办公和生活条件。本工程总平面布置图见附件 1。

本项目采用“业主+PMC+EPC”建设模式, 实行工程监建制。

#### 1.2 定义

1.2.1 业主: 中石油京唐液化天然气有限公司。

1.2.2 项目管理服务商: 为本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等各阶段全过程提供相关技术咨询、设计审查、项目管理和服务的承包商 (以下简称 PMC)。

1.2.3 工程监理: 承担本工程施工监理工作的承包商。

1.2.4 工程总承包商: 负责本工程设计、采购、施工、试运投产、工程验收等工作的承

包商（以下简称 EPC 总承包商）。

1.2.5 检测承包商：由业主委托承担本工程无损检测等涉及结构安全的实体质量检测的承包商。

1.2.6 供应商：提供用于本项目永久工程物资的供应商。本工程物资采购分为三种方式，第一种是业主采购的物资（如有），第二种是 EPC 总承包商采购的物资，第三种是分包商和其他承包商自行采购的物资。

1.2.7 分包商：由 EPC 总承包商通过招标或谈判选定完成某项特定工作内容并与承包商签订分包合同的单位。

1.2.8 政府质量监督：承担本工程政府质量监督职能的质量监督机构。

### 1.3 主要建设内容及工程量

#### 1.3.1 主要建设内容

本工程建设内容主要包括新建 4 座  $16 \times 10^4 \text{m}^3$  全容式预应力混凝土 LNG 储罐，增建 14 台设计排量为  $460 \text{m}^3/\text{h}$  的低压输出泵；新建 2 台  $8.83 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 压缩机，1 台  $22 \text{t}/\text{h}$  的 BOG 增压压缩机，1 台气化能力为  $180 \text{t}/\text{h}$  的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本工程重点建设任务为全容式预应力混凝土 LNG 储罐，其构造简图如图所示。

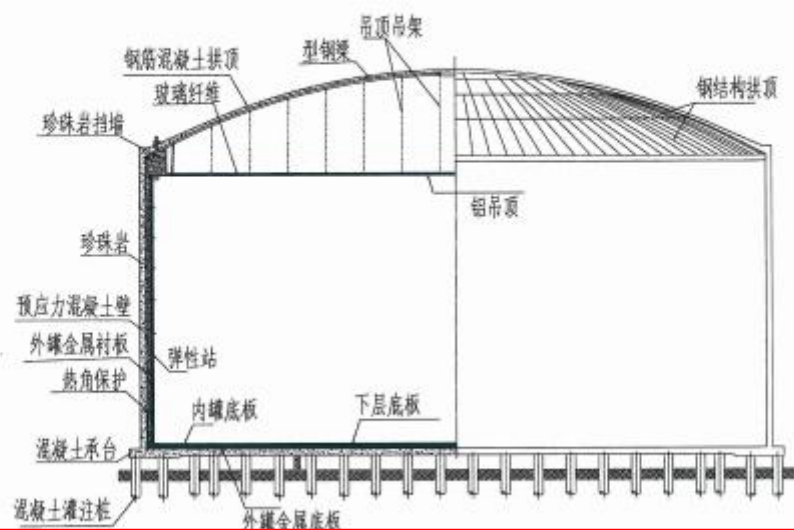


图 1：全容式预应力混凝土 LNG 储罐构造图

LNG 储罐主要参数及工程量见表 1 所示，仅供参考，实际工程量以设计为准。

表 1：储罐工程主要工程量及参数

序号	项目	工程量
1	储罐参数	
1.1	外罐高度（承台上部—罐孤顶）	49.9 米
1.2	外罐底部直径	83.6 米
1.3	内罐高度	35.43 米
1.4	内罐直径	80 米
2	主要工程量（单罐）	
2.1	桩基	
2.1.1	直径和根数	1.2 米，360 根
2.1.2	平均桩深	70 米
2.2	橡胶垫安装	360 个
2.3	承台	

2.3.1	承台界面厚度	边缘厚 1.2 米，中心 0.9 米
2.3.2	混凝土量 (m <sup>3</sup> )	6000
2.4	预应力混凝土外罐壁	
2.4.1	外罐混凝土厚度	0.8 米
2.4.2	低温混凝土量 (m <sup>3</sup> )	8200
2.4.3	预应力钢筋束 (m)	30000
2.5	罐顶	
2.5.1	混凝土量 (m <sup>3</sup> )	3200
2.6	碳钢	
2.6.1	碳钢罐顶+外罐内衬+地层罐底 (t)	1250
2.6.2	罐内外钢结构 (t)	250
2.7	9%Ni 钢 (t)	2050
2.8	保温	
2.8.1	泡沫玻璃 (m <sup>3</sup> )	2700
2.8.2	油毡 (m <sup>2</sup> )	30000
2.8.3	弹性毡 (m <sup>3</sup> )	2650
2.8.4	玻璃纤维毡 (m <sup>3</sup> )	6100
2.8.5	珍珠岩 (m <sup>3</sup> )	7700
2.9	仪表、阀门、管件、管线、电缆、桥架、防爆照明等安装	




### 1.3.2 主要工作量清单

唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程建设主要工程量如表 1 所示，仅供参考，实际工程量以设计为准。

表 1 主要工程量清单

序号	设备名称	规格	单位	数量	备注
1	工艺部分				
1.1	LNG 储罐	16×10 <sup>4</sup> m <sup>3</sup>	座	4	北京燃气 2 座
1.2	LNG 低压泵	460m <sup>3</sup> /h	台	14	北京燃气 8 台
1.3	BOG 压缩机	8.83t/h	台	2	
1.4	BOG 增压压缩机	22t/h	台	1	
1.5	浸没燃烧式气化器	180t/h	台	1	



A20	人员替换报审表	工程名称：唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 工程编号：TSYJTF1
致：中石油京唐液化天然气有限公司（建设单位）		
<p>事由：</p> <p>鉴于我单位投标人员总监理工程师刘刚由于个人原因暂不能到场继续履职，现拟定由总监理工程师魏忠林进行替换，魏忠林的业绩、能力均满足投标承诺。</p>		
<p>申报内容：</p> <p>我单位拟定由总监理工程师魏忠林替换原总监理工程师刘刚。</p> <p>附件1：刘刚及魏忠林的资质证书</p> <div style="text-align: right;">             监理单位（公章）            总 监：刘刚            日 期：2018.10.12         </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 40%;"> <p>同意替换</p> </div> <div style="width: 60%; text-align: right;">             PMC项目部（公章）            项目经理：魏忠林            日 期：2018年10月17日         </div> </div>		
<p>审查意见：</p> <div style="display: flex; justify-content: space-between;"> <div style="width: 40%;"> <p>同意替换</p> </div> <div style="width: 60%; text-align: right;">             建设单位（公章）            代 表：王书亮            日 期：2018年10月13日         </div> </div>		

通 20	工程完工报告		工程名称: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程 工程编号: TSYJTF104	
合同号	施工协议书 (合同编号: 72251-CO-ZYLJ-004)			
施工单位	中国石油天然气第六建设有限公司			
开工日期	2017 年 12 月 13 日	完工日期	2020 年 12 月 5 日	
完工工程内容: 唐山 LNG 接收站应急调峰保障工程 T-1208 储罐工程施工范围内 (储罐本体及附属土建、设备、管道、钢结构、防腐、防火、电气、仪表) 的所有工作均已完成, 符合设计、规范要求, 达到完工条件。				
工程检查意见: 经现场检查, 符合完工条件。				
施工单位 项目经理: (公章) 2020 年 12 月 8 日	设计单位 设计负责人: (公章) 2020 年 12 月 8 日	EPC 总承包商 项目经理: (公章) 2020 年 12 月 8 日	监理单位 总监理工程师: (公章) 2020 年 12 月 8 日	建设单位/PMC 项目经理: (公章) 2020 年 12 月 8 日

# 工 作 证 明

唐山LNG接收站应急调峰保障工程（三期）项目包括新建4座16x10<sup>4</sup>m<sup>3</sup>全容式预应力混凝土LNG储罐，增建14台设计排量为460m<sup>3</sup>/h的低压输出泵；新建2台8.83t/h的BOG压缩机，1台22t/h的BOG增压压缩机，1台气化能力为180t/h的浸没燃烧式汽化器（SCV），以及相关电气系统、自控系统和消防系统等配套设施。

本证明仅用于证明以下北京兴油工程项目管理有限公司服务人员在《唐山LNG接收站应急调峰保障工程监理服务项目》中担任过该项目相应职务，具备相关经验：

序号	岗位	姓名	备注
1	总监理工程师	刘刚	
2	总监理工程师代表	宋成印	
3	HSE监理工程师	卢永峰	
4	仪表监理工程师	王亮	
5	试车监理工程师	郑光然	

中石油京唐液化天然气有限公司项目经理部  
2024年9月27日



## 7、投标人获奖情况

序号	奖项 级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
1	省部级	2022 年度“诚信监理企业”	北京建设行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2023.01	北京市建设监理协会	
2	省部级	2020 年度“诚信监理企业”	北京建设行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2020.11	北京市建筑业联合会	
3	省部级	2018 年度“诚信监理企业”	北京建设行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2018.11	北京市建筑业联合会	
4	省部级	2014-2015 年度“优秀建设监理单位”	北京市建设监理行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2016.01	北京市建设监理协会	
5	省部级	2013-2014 年度“诚信监理企业”	北京市建设监理行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2015.07	北京市建筑业联合会 北京市建设监理协会	
6	省部级	2012-2013 年度“优秀监理单位”	北京市建设监理行业	北京兴油工程项目管理有限公司	2014.01	北京市建设监理协会	
7	国家级	2020-2021 年度“国家优质工程金奖”	中俄东线天然气管道工程（黑河-长岭）	北京兴油工程项目管理有限公司	2021.12	中国施工企业管理协会	

序号	奖项 级别	奖项名称	获奖项目名称	获奖单位	获奖时间	授奖机构	查证网址 (如有)
8	国家级	2018-2019 年度“国家优质工程奖”	克拉苏气田大北区块 地面建设工程	北京兴油工程项 目管理有限公司	2019. 12	中国施工企业管理协会	
9	国家级	2018-2019 年度“国家优质工程奖”	中俄原油管道二线工 程	北京兴油工程项 目管理有限公司	2019. 12	中国施工企业管理协会	
10	国家级	2016-2017 年度“鲁班奖”	中缅天然气管道工程 (缅甸段)	北京兴油工程项 目管理有限公司	2018. 10	中国建设监理协会	
11	国家级	2016-2017 年度“国家优质工程金质奖”	中缅天然气管道工程 (缅甸段)	北京兴油工程项 目管理有限公司	2017. 12	中国施工企业管理协会	
12	国家级	2016-2017 年度“国家优质工程奖”	30 万吨/年苯乙烯装 置工程	北京兴油工程项 目管理有限公司	2016. 12	中国施工企业管理协会	
13	国家级	“中国安装工程优质奖(中国安装之星)”	西气东输二线广西- 南宁支干线	北京兴油工程项 目管理有限公司	2016. 12	中国安装协会	
14	国家级	2014-2015 年度“鲁班奖”	中国石油科研成果转 化基地项目	北京兴油工程项 目管理有限公司	2016. 09	中国建设监理协会	
15	国家级	2013-2014 年度“国家优质工程金质奖”	大连液化天然气 (LNG) 工程	北京兴油工程项 目管理有限公司	2014. 11	中国施工企业管理协会	

注：须提供相关证明材料，要求详见招标文件资信标要求一览表



2022 年度北京建设行业“诚信监理企业”



2020 年度北京建设行业“诚信监理企业”





2018 年度北京建设行业“诚信监理企业”



2014-2015 年度北京市建设行业“优秀建设监理单位”





2013-2014 年度北京市建设行业“诚信监理企业”



2012-2013 年度北京市建设监理行业“优秀监理单位”





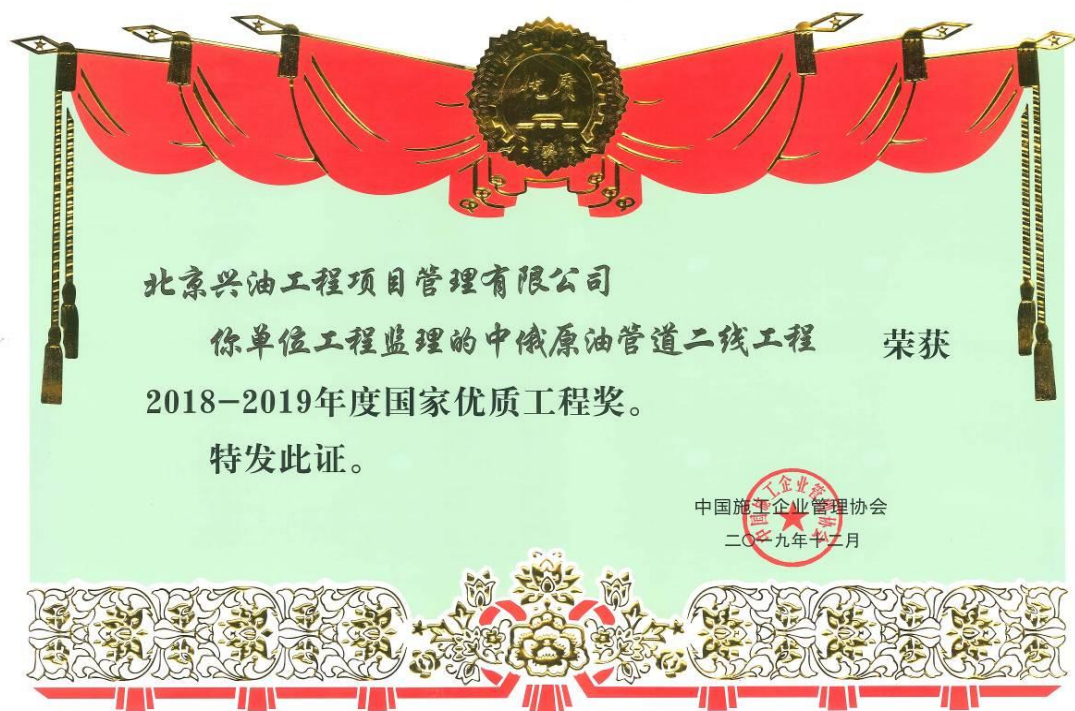
中俄东线天然气管道工程（黑河—长岭）荣获“2020-2021 年度国家优质工程金奖”



克拉苏气田大北区块地面建设工程荣获“2018-2019 年度国家优质工程奖”



中俄原油管道二线工程荣获“2018-2019 年度国家优质工程奖”



中缅天然气管道工程（缅甸段）荣获“2016-2017 年度鲁班奖”





中缅天然气管道工程（缅甸段）荣获“2016-2017 年度国家优质工程奖”



30万吨/年苯乙烯装置工程荣获“2016-2017 年度国家优质工程奖”



西二线广南支干线荣获“中国安装工程优质奖（中国安装之星）”



中国石油科研成果转化基地项目荣获“2014-2015 年度鲁班奖”



大连液化天然气（LNG）工程荣获“2013-2014 年度国家优质工程金质奖”





## 8、投标单位（供应商）反商业贿赂承诺书

我司承诺在 深圳市天然气储备与调峰库二期扩建工程 EPC 总承包项目（监理）  
（标段名称）项目招标活动中，不给予招标单位及中介机构工作人员及其亲属任何形式的商业贿赂（包括并不限于礼金礼品、有价证券、购物券、回扣、佣金、咨询费、劳务费、赞助费、宣传费、支付旅游费用、报销各种消费凭证、宴请、娱乐等）。若有幸成为中标人，为保证项目顺利实施，我司承诺严格履行合同廉洁从业相关条款，承诺严格执行廉政建设和反腐败的法律和法规，不发生违法乱纪行为。

如有违反上述承诺，我公司及项目参与人员愿意按照《反不正当竞争法》等有关规定接受处罚，并自觉接受招标单位监管部门给予的取消投标参与资格和中标资格、没收投标保函或者投标保证金。

投标单位： 北京兴油工程项目管理有限公司（盖章）

法定代表人或委托授权人： 吴颖慧（签字或盖章）