

中国石油学会天然气专业委员会  
中国石油学会石油储运专业委员会  
石油工业标准化技术委员会储气库专业标准化委员会  
中国石油天然气股份有限公司储气库分公司  
中国石油化工有限公司天然气分公司  
国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

文件

中油学天专委〔2022〕03号

## 关于召开第三届“中国储气库科技创新与产业发展国际高峰论坛”的通知

各有关单位：

近几年随着“双碳”战略实施，我国天然气工业快速发展，给储气库建设带来了黄金发展机遇期。经过20年的不懈攻关，逐渐形成了复杂地质条件储气库建设特色技术系列，建成了年调峰能力170亿方、高峰日供气能力达两亿方，为我国天然气安全



供应发挥了重要作用。为了全面总结我国储气库取得的成果，加强国内外储气库技术经验交流，分析面临的形势和存在的差距，探讨储气库建库技术发展方向和运营模式创新，加快推动中国储气库产业持续稳健发展，提高石油天然气储气库运营管理水平，进一步发挥石油天然气储气库在能源安全与调峰保供中的作用，中国石油学会天然气专业委员会、中国石油学会石油储运专业委员会、储气库专业标准化技术委员会、中国石油天然气股份有限公司储气库分公司、中国石油化工股份有限公司天然气分公司、国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司联合定于2022年11月2-4日在南京市召开第三届“中国储气库科技创新与产业发展国际高峰论坛”。

大会将邀请中国工程院、中国科学院两院院士、中国石油、中国石化、中国海油、国家管网、港华燃气、俄气 Gasprom、意大利 Snam、法国苏伊士环能等单位主管领导和专家，国内外大学和研究机构的知名专家与会，重点围绕储气库选址、设计、建设及运行过程中的卡脖子技术问题开展深度交流。现就有关事项通知如下：

### **一、会议主题**

加快推进地下储气库建设、构建天然气安全供应体系

### **二、会议时间及地点**

时间：2022年11月2-4日（2日全天报到）

地点：南京市（具体地点详见报到通知）



### 三、会议内容及简要议程

1. 新形势下国内外储气库有关政策及规则；
2. 全面总结上届年会以来储气库创新技术与重大成果；
3. 研讨储气库发展面临的新挑战及未来发展方向；
4. 展示储气库重大装备、特种工具及软件研发新成就；
5. 储气库经营管理策略、市场化运营机制；
6. 储气库数字化转型、智能化发展趋势。

### 四、组织机构

#### (一) 组织单位

主办单位：中国石油学会天然气专业委员会  
中国石油学会石油储运专业委员会  
储气库专业标准化技术委员会  
中国石油天然气股份有限公司储气库分公司  
中国石油化工股份有限公司天然气分公司  
国家石油天然气管网集团有限公司西气东输分公司

承办单位：中国石油天然气集团有限公司油气地下储库工程重点实验室  
中国石油天然气股份有限公司盐穴储气库技术研究中心  
北京中油能源石油石化科技中心

#### (二) 学术指导委员会

主任：黄维和

委员：刘 合 孙金声 苏义脑 李 阳 李根生  
杨春和 邹才能 金之钧 赵文智 贾承造  
高德利 马新华 江同文 张文新 袁建强



董贤勇 熊建嘉 廖仕孟

### (三) 组织委员会

主任：马新华

副主任：（按姓氏笔画排序）

王海峰 朱健颖 刘正友 孙丙向 李崇杰  
何 刚 何东博 汪志新 汪海阁 唐晓明  
蒋廷学 谢卫炜 廖仕孟 樊继贤 魏兆胜

委员：（按姓氏笔画排序）

丁国生 于俊吉 马洪岭 王 鹏 王东旭  
王多才 王志方 牛保伦 宁锁柱 刘 凯  
孙宁松 孙建华 李 龙 李 彬 李才雄  
李海川 李敬江 汪 威 张云福 陈 涛  
陈中民 罗 强 庞 伟 郑得文 赵志卫  
赵泽宗 赵 春 班兴安 袁光杰 徐孜俊  
蒋华全 储 强 曾德军

## 五、主要内容

### (一) 国家相关政策解读及储气库行业发展趋势

1. 我国储气设施建设相关政策深度解读；
2. 国内外地下储气库最新发展现状及趋势；
3. 我国储气库战略布局及储备调峰需求预测；
4. 我国地下储气库建设、经营、管理、投资等存在的问题及应对措施；
5. 储气库数智化转型的重大意义及探索；



6. 储气库在储氢、储氮等业务拓展方面前景展望；
7. 储气库重大装备、工具及软件；
8. 如何实现碳达峰、碳中和与储气库建设有机结合。

## （二）油气藏型地下储气库建设与技术

1. 油气藏型储气库库址优选及评价技术；
2. 油气藏型储气库库容参数及调峰能力优化技术；
3. 油气藏型储气库地质风险评估和监测管理技术；
4. 油气藏型地下储气库井筒风险评估技术及防控措施；
5. 油藏注气驱油提采与储气库协同建库技术。

## （三）盐穴地下储气库建设与技术

1. 盐穴储气库库址优选和评估技术；
2. 盐穴储气库水溶造腔技术（如丛式井建库、水平井建库、大井眼建库技术等）；
3. 盐穴储气库稳定性评价及热动力学数值模拟技术；
4. 盐穴储气库安全保障及安全评价技术；
5. 复杂老腔改建储气库技术；
6. 复杂陆相低品位盐岩建设储气库创新技术等。

## （四）储气库调峰方案优化与技术

1. 储气库提压扩容增产技术；
2. 储气库运行管理降本增效措施及应用效果；
3. 储气库地下-井筒-地面一体化完整性管理；
4. 地下储气库注采气工艺优化及能耗分析；
5. 库群调峰优化策略。



### （五）储气库安全运行与环境保护

1. 储气库动态密封性评价技术；
2. 储气库地质力学建模与评价技术；
3. 储气库地下-井筒-地面一体化监测技术；
4. 地下储气库微地震监测技术；
5. 地下储气库与环境保护等。

### 六、参会人员范围

1. 国家相关部委领导及中国工程院、中国科学院院士；
2. 中国石油、中国石化、中国海油、国家管网、各大燃气集团等相关部门主管领导和技术专家；
3. 从事储气库科研教学、技术研究、工程设计、物资装备采购、施工建设、运营管理、工程服务等方面的学者、专家、工程技术人员和管理者；
4. 国外储气库专业公司的技术专家与经营管理人员；
5. 为地下储气库科研教学、技术研究、工程设计、物资装备采购、施工建设、运营管理、工程服务等方面提供技术、产品和服务的供应商、技术专家。

### 七、论文征集

投稿论文要紧扣会议交流内容，且未在国内外正式刊物或其它会议上发表，能代表当前我国及全球储气库技术最新成果和水平，反映国内外储气库前沿技术与发展方向。投稿论文不要涉密。

1. 论文交流与奖励。对按时提交、符合要求的论文，经大会学术委员会评审，选取高水平论文在大会上报告发言；评选大



会优秀论文由石油工业出版社公开出版论文集;选用代表性论文以展板形式交流。

2. 论文格式要求。须同时提交论文的全文和详细摘要。全文格式要求:

(1) 论文全文字数一般不超过 8000 字(含图表), 用 A4 (21.0x297mm)版面, Word 编排;

(2) 论文书写顺序和组成:题目、作者姓名、作者单位、中文摘要(200~500 字)、关键词(5-8 个)、正文、参考文献。论文后须附第一作者简介:内容和顺序包括第一作者姓名、性别、出生年月、毕业学校和毕业日期、学位、工作单位、职务职称、从事学科研究方向、详细通信地址、邮编、电话、E-mail 等:

(3) 书写体例:请按照石油工业出版社论文集格式。详细摘要(必须提供)要求:依次为论文题目、作者姓名、作者单位、摘要正文(800-1000 字)、作者简介(同上)

### 3. 论文提交时间与地址

(1) 征文截止日期为:2022 年 9 月 20 日;

(2) 论文投送方式和地址:论文全文通过 E-mail 发至: [chuyunxuehui@cps.org.cn](mailto:chuyunxuehui@cps.org.cn); 查询联系人及电话:刘建国 010-63815326。

## 八、大会组委会

联系人:刘建国 王 哲 范文增 胡耀贤 李 斌

张 宇 吴张帆

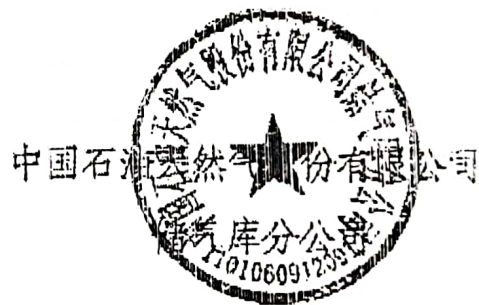
联系电话:010-63815326、63773107、63773918



传 真：010-63773918、63773107

邮 箱：chuyunxuehui@cps.org.cn

附件：回执表





附件

## 第三届“中国储气库科技创新与产业发展 国际高峰论坛”回执表

单位名称					
单位地址				邮编:	
电子信箱					
参加人员					
姓名	性别	职务/职称	(区号)电话	手机号码	传真
住宿要求	<input type="checkbox"/> 标准间 <input type="checkbox"/> 单间		<input type="checkbox"/> 合住 <input type="checkbox"/> 单住		
注册费用	参会费用：每位参会代表须交纳会务费 2200 元（含会议资料费、场地费、论文集印刷出版费等）。食宿由会务统一安排，费用自理。				

报名电话/传真：010-63815326, 63773918 联系人：刘建国 张 宇

