



大力推广中小型天然气储备站项目

两会结束，记者就“天然气”问题对王宜林进行采访，王宜林表示：大力推广中小型天然气储备站项目；要深刻认识天然气的特点，明确天然气将带给人们怎样的幸福，这样就会非常紧迫的落实好工作。

我国的油气基础设施建设近年来有很大发展，但民营资本直接投资建设力度还不够。在国家政策的支持下，笔者认为鼓励民营资本参与有吸引力、进得来、能发展的油气基础设施建设以 LNG 储备站(库)最为合适。理由如下：

一是紧迫性。两会期间，全国政协委员、中国石油董事长王宜林发表了有关国内天然气阶段性供应紧张的提案，他认为：“2018 年天然气消费增速约为 15%~16%，预计今冬明春天然气供需矛盾仍将比较突出。”

二是适应性，填补管道天然气缺口，最直接有效的方法就是采用 LNG 作为应急气源进行气化补充。作为管道天然气备用气源，欧美国家早就将 LNG 调峰储备广泛应用于城市燃气输配系统中，对民用和工业用气的波动性，特别是对冬季用气激增起削峰填谷作用。

三是容量丰，LNG 体积约为同量气态天然气体积的 1/625，立式子母罐最大容积可达 2000 立方米，按照 1 立方米 LNG 等于 600 标方天然气计算，最大容量 120 万立方米，大约是二线省会大城市的平常日用气量(如乌鲁木齐、贵阳、沈阳、西宁、兰州等)。

四是审批易，相比其他油气基础设施(LNG 接收站、商业石油储备库、天然



气支线管道等——以下简称“其他项目”)动辄需要省级以上政府甚至国务院主管部门审批,建设中小型天然气储备站(以下简称“本项目”)行政审批手续相对简便,项目所在地级市政府就有审批权限,审批层级较低。

五是投资小,相比其他项目动辄需要数亿元为单位的巨额投资,民营资本有心无力,而本项目投资概算只要几百万元,大中型天然气储备库也不过千万元级别投资。

六是见效快,相比其他项目投资回收期动辄 10 年以上,本项目工程所得税前全部投资内部收益率约 26.31%,所得税后全部投资内部收益率约 20.84%,所得税前投资回收期约 3 年,所得税后投资回收期约 5 年。财务内部收益率高于基准收益率,投资回收期较短。

七是占地少,相比其他项目动辄以数百亩地为单位,小型县级储气点占地约 10 亩、中型市级储气站占地约 30 亩、大型省级储气库占地约 100 亩。

八是安全性,相比其他项目压力高、风险大、涉及面广,本项目压力小、风险可控、涉及面较小。原油着火点为 2~154 摄氏度, LNG 着火点约为 650 摄氏度以上,比汽油、柴油的燃点高,且密度很低,只有空气的一半左右,稍有泄漏即挥发扩散。

九是工期短,相比其他项目一建就是三五年,本项目建设周期快的几个月、慢的一年多。

十是变现快,相比其他项目想要脱手转卖变现难,盘子太大接盘不易,本项目体量不大,占用资金量小、变卖快,一定程度上降低了企业的财务风险。

综上所述,对于民营资本而言,中小型天然气储备站项目具有广阔的市场前景、优良的企业竞争能力和很强的抗风险能力。投资建设短平快,进得来、出得



去、高回报、低风险，建议推广。

(来源：创视网)

專注清潔能源
創造綠色企業
Focus on clean energy
To build a green enterprise

