

山西省能源局

晋能源提字[2019]第 17 号函

关于省政协十二届二次会议第 655 号 提案的答复

尊敬的朱晓明委员：

您好。您提出的“建议我省各级政府再加大煤层气、页岩气、致密气开发利用资金投入的提案”收悉。经我们认真研究后，现答复如下：

一、您的这一条提案提得很好，对改进政府工作具有很好的参考价值和指导意义。煤层气是优质清洁能源，发展煤层气产业，对于优化能源结构、保障煤矿安全生产、保护生态环境、增加清洁能源供应，弥补冬季天然气供给缺口具有十分重要意义。山西是我国煤层气资源富集程度最高、开发潜力最大的省份之一，加快煤层气产业发展既是国家能源战略要求，也是山西打造能源革命排头兵，实现转型跨越发展的重要抓手。

二、关于我省煤层气产业情况和问题需给您说明的是：

我省境内预测埋深 2000 米以浅的煤层气资源量约 8.31 万亿

方，全省煤层气累计探明储量 6675 亿方，另有致密砂岩气探明储量 3509 亿方，已建产能 86 亿方/年，运行钻井 15000 余口。2018 年，全省地面煤层气抽采量 56 亿方，利用量 53 亿方；井下瓦斯抽采量 64 亿方，利用量 27 亿方。

目前我省已形成包括煤层气勘探开发、井下抽采、煤层气集输、液化和民用燃气、工业燃料、汽车燃料、瓦斯发电等于一体的煤层气产业体系，形成了阳泉、晋城、西山、柳林、潞安 5 个年抽采瓦斯超过 1 亿立方米的矿区。全省输气管道总长 8000 余公里，11 个设区市、110 余个县和部分重点镇实现了输气管网覆盖，燃气使用人口达到 2000 万。

正如您所提出的，虽然我省煤层气产业发展取得了一定成效，但受产业发展体制机制制约，还存在能源生产消费总量占比低、资源配置不合理、下游市场竞争不充分、价格形成机制不完善等问题，导致煤层气产业发展仍处于初级阶段，规模小，市场竞争力弱，我省还需进一步构建完整的产业和市场体系，各级政府仍然需要加大煤层气的开发利用资金投入。

三、关于您提出的“由于用气的市场规律是在冬季供暖期是平时的 3-5 倍，需要每个城市有一定的储罐和管网，并且对气源点企业有协调和调度指挥能力，正常期交由市场进行调节”的问题，2017 年 12 月，为提升我省天然气（煤层

气) 迎峰度冬期间综合处置能力, 保障全省迎峰度冬形势总体平稳, 确保人民群众温暖过冬, 经省政府批准, 成立山西省天然气(煤层气) 迎峰度冬应急保供领导小组, 办公室设在省发改委, 负责全省天然气(煤层气) 资源的协调和调度指挥工作。2018 年 9 月, 山西省天然气(煤层气) 迎峰度冬应急保供领导小组办公室印发《山西省天然气(煤层气) 储气调峰设施规划(2018-2020 年)》, 鼓励我省各城燃企业、管输企业以现有 LNG 生产集群为基础, 加快应急储备和调峰基地建设, 目前, 全省已建成运行的储气设施 4 座, 储气能力 4375 万立方米; 在建储气设施 4 座, 储气能力 5200 万立方米; 改建储气设施 8 座, 储气能力 5000 万立方米。预计到 2019 年底, 全省储气总能力将达到 1.45 亿立方米, 基本覆盖全省 11 个地市。

下一步, 我局将继续按照集约化、规模化原则推进省内应急调峰储气设施建设, 构建多层次的天然气应急储备体系。按照全省管网现状与规划布局, 加快储气调峰设施与省内骨干管网互联互通, 使其具备集约运营、互补互融的功能。加快煤层气气田与省级主干管网的联通, 加快省际联络线通道建设, 提升与沿海 LNG 接收站和周边地下储气库资源进行串换的功能。

四、关于您提出的“资金来源、资金用途方面”, 2018

年，我省争取中央预算内资金 1.4 亿元支持山西燃气产业集团原平 LNG 综合应急储气调峰中心、山西益通 LNG 调峰储气常压储罐项目和山西万盛源永和 LNG 液化调峰站项目建设。

下一步，我局继续争取 2019 年储气调峰设施建设中央预算内资金补助，给予我省储气调峰设施建设企业一定的资金支持。

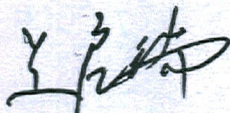
以上答复您是否满意，如有意见，敬请反馈。

感谢您对政府煤层气产业方面工作的关心和支持，并欢迎今后提出更多的宝贵意见。

此致

敬礼

负责人：



处室负责人：刘峰前

承办人：李洪

联系电话：0351-4117103

