

山西省能源局

晋能源提字〔2019〕2号函

关于省政协十二届二次会议第 016 号 提案的答复

尊敬的民革山西省委员会：

贵委提出的“高压推进我省能源革命向纵深发展的建议的提案”收悉。经我们认真研究后，现答复如下：

一、贵委的这一提案提的很好，对改进政府工作具有很好的参考价值和指导意义，提案对新旧动能转换面临的问题给予了客观实在的分析，实事求是地提出了推动能源革命向纵深发展的工作建议，问题分析透彻，建议针对性强，站位高，立意深。

二、关于我省推动能源革命的情况和问题需给贵委说明的是：一年多来，全省能源行业紧扣争当全国能源革命排头兵目标定位，深化能源革命迈出坚实步伐，推动转型升级取得阶段性成效。一是优化煤炭产能结构。三年共关闭煤矿 88 座，退出落后产能 6920 万吨。引导煤炭企业采用市场化、法治化方式减量重组，力争 2020 年底前 60 万吨以下煤矿基

本退出。二是稳步提升电力绿色低碳发展水平。2018 年，淘汰拆除 30 万千瓦以下不达标煤电机组 38 台、容量 203.3 万千瓦，居全国第一；完成单机 30 万千瓦及以下煤电机组超低排放改造 144 台、容量 868.65 万千瓦。三是持续提升新能源可持续发展能力。截止 2019 年 2 月，我省风电装机规模 1063 万千瓦，正式迈入千万千瓦级风电大省。太阳能装机规模 879 万千瓦，已成为全省第三大电源点。通过不断自主创新逐渐摆脱补贴依赖，提高风电、光伏发电的市场竞争力，组织各市上报风电、光伏平价示范项目。四是加快推进煤层气产业发展。鼓励多种市场主体参与煤层气勘探开发。建立煤层气及其他矿产资源协调开采机制，多种气体资源综合勘探开发的力度显著加强。依托我省“三纵十一横”输气管网系统，推进国化能源与陕西天然气公司成立秦晋天然气公司。制定了《山西省天然气储气调峰设施专项规划（2018-2020 年）》，截止 2018 年底，全省具备应急储气能力 8400 万立方米。五是电力体制改革扎实推进。进一步放开电力直接交易市场规模，全年组织开展各类直接交易 17 批次，完成交易电量 644 亿千瓦时，达到年度目标规模的 107%。充分激发市场主体活力，允许售电公司代理电力用户参与所有市场交易，累计代理交易电量 382.61 亿千瓦时，占到市场总成交电量的 59.4%。加快推进 13 个增量配电业务

试点建设。吕梁局域网逐步实现启动运行，有力地保障了中润公司合金铝项目用电。

三、关于贵委提出的推动能源革命向纵深发展的有关意见和建议我们将做认真采纳，针对性地采取有效措施，重点在以下几个方面，认真落实到我们的实际工作中。一是促进煤炭发展新旧动能转换。大力发展先进产能建设，推动智能化煤矿建设，促进产业结构优化升级。加大煤炭绿色开采力度，提高煤炭清洁供给水平，加快建设煤炭绿色开发利用基地。二是打造电力产业健康发展新态势。以深化电力体制改革为抓手，以有效提升全省电力消费水平和解决电力产能过剩矛盾为突破，优化电源电网结构，加快外送通道建设，扩大电力外送规模，推动山西电力产业健康发展，建设清洁电力外送基地。三是集聚能源发展新动能。推进风电光伏规模化布局、基地式开发，延伸完善产业配套，有效降低新能源发电成本，加快推动风光发电平价上网，推动风电、光伏装备制造业集群发展，大力提升新能源可持续发展能力。四是构建煤层气产业开发利用新格局。推进煤层气勘查开采管理体制改革，完善产业发展支持政策，加强管网互联互通建设，加快应急储备体系，扩大焦炉煤气制天然气产能建设，推进煤层气等非常规天然气增储上产，加快建设国家非常规天然气保障基地。五是探索氢能发展路径。国家发展改革委《关

于促进储能技术与产业发展的指导意见》（发改能源〔2017〕1701号）提出：支持在可再生能源消纳问题突出的地区开展可再生能源储电、储热、制氢等多种形式能源存储与输出利用；推进风电储热、风电制氢等试点示范工程的建设。我省将按照国家指导意见，在风电富集区探索风电制氢，拓展风电消纳的新途径。

以上答复贵委是否满意，如有意见，敬请反馈。

感谢贵委对我省推进能源革命纵深发展工作的关心和支持，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：刘振民

承办人：张洪波

联系电话：0351-4117206

