

中国能源报

CHINA ENERGY NEWS

人民日报社 主管、主办 出版 《中国能源报》社有限公司 Http://www.cnenergynews.cn www.people.com.cn 第 690 期 本期 20 版 周报 2023 年 2 月 20 日 国内统一连续出版物号 CN 11-0068 邮发代号 1-6

国家发改委要求上游供气企业在规定时限内与城燃企业单独签订民生用气合同

“军令状”为今冬民生用气添保障

■本报记者 梁沛然

新时代新征程新伟业

2022 年,天然气价格高位震荡,城燃企业采购天然气成本增加。高气价下天然气成本顺价不畅,致使部分城燃企业保供乏力,个别“煤改气”地区出现居民用气限供、停供。

针对上述供气问题,国家发改委日前发布了《关于组织签订 2023 年天然气中长期合同的通知》(下称《通知》),给上游供气企业设定了完成时限,也给保供立下“军令状”,要求各级有关部门原则上于 2 月底前组织完成今年上下游天然气中长期合同签订工作,时间较往年有所提前,并要求上游供气企业与城燃企业单独签订民生用气合同。

国家发改委还要求各地政府及时兑现承诺的资金补贴,在采暖季结束后,依法依规进行价格调整,合理疏导成本。而对于城燃企业弃供、停供的情况,地方政府必须时刻做好无条件兜底保供的准备。

受访人士均表示,中长期合同是稳定全年供需关系、做好天然气保供的基石,科学合理有序地组织上下游天然气签订工作十分必要。各方还需通力合作,力保供应。

“军令状”提前下达

“《通知》年年都有,因为合同的签订关乎一整年各地、各类用气的气价和气象。往年通常要求 5 月底前完成合同签订,今年的要求时限比以往更紧了。”博转咨询总经理杨常新说。

“相较而言,今年的《通知》不仅从性质上进一步明确了农村‘煤改气’的民生用气属性与地位,同时还明确要求上游供气单位必须足额保供,对居民用气和农村‘煤改气’用气需求合同实现全覆盖,其指向性更明确,要求也更详细具体。”杨常新表示,“这也意味着要优先保障居民用气,且数量要核准,不能乱报。”

受访的大部分城燃企业向记者反映,今年的截止时间较往年提前,但一切还在准备当中。“目前我们把需求上报给了上游企业和政府,以便统计需求气量以及准备垫资资金。不过,据我们了解,‘三桶油’也在跟政府协商今年的气源分配。我们将



中国石化文 13 西储气库在探站,操作人员对站场工艺流程进行调整。马洪山/供图

尽量准确地预测和判断供需状况、供应价格以及收益,加强协调能力。”北方某城燃企业相关人士说。

气库资讯董事长兼首席信息官黄庆表示,此次合同签订主要围绕居民用气展开,非居民用气合同大约会在三四月完成。“在保价方面,《通知》要求上游供气方要对‘煤改气’用气执行居民用气价格。这对企业具有警醒作用,有利于天然气保供稳价。”

“去年国内天然气消费量同比下降,今年天然气消费有望回归正增长,但涨幅不确定性比较大。加之国外天然气价格持续波动,整体供需情况也有不确定性。在此背景下,民生保供是唯一确定的事情,所以,国家发改委以居民用气为中心,提前考虑民生保供问题。”国务院发展研究中心资源与环境政策研究所研究员郭焦锋说。

在国家发改委下发《通知》后,多个省市也陆续发布相关文件和文件。

例如,广西壮族自治区发改委在国家发改委文件基础上发布《关于做好 2023 年天然气中长期合同签订工作的通知》,要求履行主体责任确保民生用气合同签订到

位,确保城燃企业对民生用户需求合同全覆盖,确保对城燃企业民生用户合同签约监管,对于不及时或拒不录入已签订合同信息的设区市和企业,将严肃通报约谈。

兼顾保供与盈利

对于今年的供应情况,清燃智库预测,我国的天然气供应或反弹 5.8%,至 3924 亿立方米。国内产量增加,中俄东线供应增长及新进口 LNG 长协履约是供应增加的主要来源。美国自由港恢复运营或增加我国现进口,有可能导致进口 LNG 出现降价的情况。

同时,我国 LNG 槽车供应或小幅增加 7%,至 3176 万吨,在进口 LNG 供应增加有限的情况下,随着国内新项目的投产,国产 LNG 占比有可能进一步提升。

“这也意味着今年国内天然气供应不会特别紧张,但仍有很多不确定因素。总体来看,天然气供应端在不断增加,而需求端需静观其变。价格方面,今年价格与往年相比差不多,管道合同价甚至有可能略微上

调,LNG 平均价格可能没有去年高。”黄庆指出。

业内人士指出,无论供应情况和价格走向如何,天然气上下游顺价机制并未完全理顺,根本问题仍待解决。

“国内天然气价格调整速度缓慢,各地调整步伐不一,气源成本增加对终端消费市场产生较大影响。城燃企业和工业用户承受着很大的压力,尤其是居民用气价格受政府管控,上游价调整后难以向下游传导,加剧了城市燃气企业的经营负担。”上述北方某城燃企业相关人士说。

量与价的博弈,让城燃企业天然气保障陷入困局。

“长期以来,我国天然气价格形成机制不完善,这不利于天然气的健康发展。去冬今春个别地区的限供停气,并非上游资源供应不足,其根本原因是上下游在合同签订、价格机制疏导、供需平衡等环节存在一些问题,价格才是主要因素。”郭焦锋说。

下转 7 版

本报讯 工信部网站 2 月 16 日发布 2022 年全国光伏制造行业运行情况。工信部称,2022 年,我国光伏行业持续深化供给侧结构性改革,加快推进产业智能制造和现代化水平,全年整体保持平稳向好的发展势头,有力支撑了碳达峰碳中和顺利推进。

一是产业规模实现持续增长。根据行业规范公告企业信息和行业协会测算,2022 年全年光伏产业链各环节产量再创历史新高,全国多晶硅、硅片、电池、组件产量分别达到 82.7 万吨、357 吉瓦、318 吉瓦、288.7 吉瓦,同比增长均超过 55%。行业总产值突破 1.4 万亿元人民币。

二是技术创新水平加快提升。2022 年国内主流企业 P 型 PERC 电池量产平均转换效率达到 23.2%;N 型 TOPCon 电池初具量产规模,平

光伏产业“质”“量”齐升平稳向好

均转换效率达到 24.5%;HJT 电池量产速度加快,硅异质结太阳能电池转换效率创造 26.81% 的世界新纪录,钙钛矿及叠层电池研发及中试取得新突破。

三是智能光伏示范引领初见成效。新一代信息技术与光伏产业加快融合创新,第三批智能光伏试点示范名单适时扩围,工业、建筑、交通、农业、能源等领域系统化解决方案层出不穷,光伏产业智能制造、智能运维、智能调度、光储融合等水平有效提升。

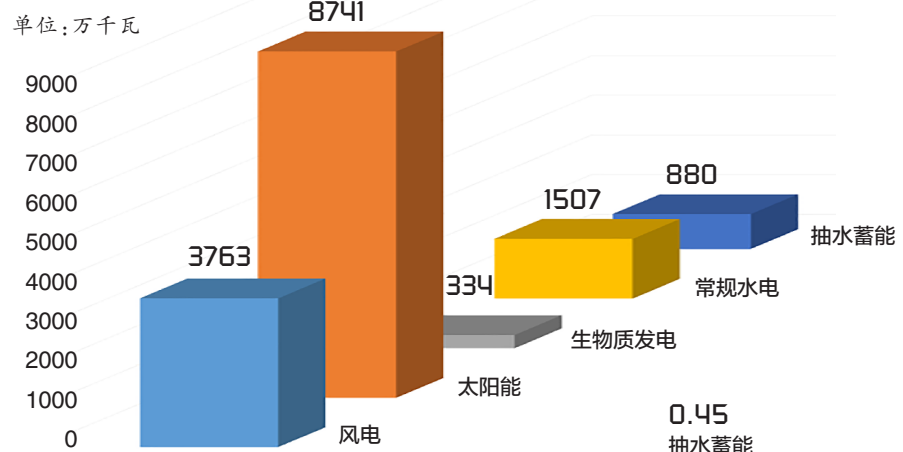
四是市场应用持续拓展扩大。2022 年,国内光伏大基地建设及分布式光伏应用稳步提升,国内光伏新增装机超过 87 吉瓦;全年光伏产品出口超过 512 亿美元,光伏组件出口超过 153 吉瓦,有效支撑了国内外光伏市场增长和全球新能源需求。

据了解,自“双碳”目标确立以来,我国光伏产业发展开启“加速度”。2022 年,我国光伏、风电等绿色电力以多种方式参与电力市场,交易的范围、规模、种类逐步扩大。

业内人士指出,我国光伏行业目前已处于全球领先地位,并不意味着可以安于现状。在这个关键时期,更要锻长板、补短板,加强技术创新,提高经济性,逐步成为新型电力系统的主体能源。(龚新)

我国风电光伏年发电量首破 1 万亿度

2022 年我国可再生能源新增装机情况



本报 记者董梓童报道 2 月 13 日,国家能源局新能源和可再生能源司副司长王大鹏在例行新闻发布会上指出,2022 年,我国可再生能源新增装机 1.52 亿千瓦,占全国新增发电装机的 76.2%,已成为我国电力新增装机的主体;全国风电、光伏发电新增装机 1.25 亿千瓦,连续三年突破 1 亿千瓦,再创历史新高。其中,风电新增装机 3763 万千瓦、太阳能发电新增装机 8741 万千瓦、生物质发电新增装机 334 万千瓦、常规水电新增装机 1507 万千瓦、抽水蓄能新增装机 880 万千瓦。

截至 2022 年底,我国可再生能源累计装机规模达到 12.13 亿千瓦,占全国发电总装机的 47.3%,较 2021 年提高 2.5 个

百分点。其中,风电装机 3.65 亿千瓦、太阳能发电装机 3.93 亿千瓦、生物质发电装机 0.41 亿千瓦、常规水电装机 3.68 亿

千瓦、抽水蓄能装机 0.45 亿千瓦。王大鹏表示,可再生能源在保障能源供应方面发挥的作用越来越明显。2022 年我国风电、光伏发电量突破 1 万亿千瓦时,达到 1.19 万亿千瓦时,较 2021 年增加 2073 亿千瓦时,同比增长 21%,占全社会用电量的 13.8%,同比提高 2 个百分点,接近全国城乡居民生活用电量。2022 年,可再生能源发电量达到 2.7 万亿千瓦时,占全社会用电量的 31.6%,较 2021 年提高 1.7 个百分点。

随着我国电力系统日益呈现出大规模、高比例可再生能源特征,新型储能产业发展提速,技术多元化发展态势更加明显。据国家能源局能源节约和科技装备司副司长刘亚芳介绍,截至 2022 年底,全国已投运新型储能项目装机规模达 870 万千瓦,平均储能时长约为 2.1 小时,比 2021 年底增长 110% 以上。

截至 2022 年底,全国新型储能装机中,锂离子电池储能占比 94.5%、压缩空气储能占比 2.0%、液流电池储能占比 1.6%、铅酸(炭)电池储能占比 1.7%、其他技术路线占比 0.2%。从 2022 年新增装机技术占比来看,锂离子电池储能技术占比达 94.2%,仍处于绝对主导地位,新增压缩空气储能、液流电池储能技术占比分别达 3.4%、2.3%,占比增速明显加快。此外,飞轮、重力、钠离子等多种储能技术也已进入工程化示范阶段。

在上述背景下,我国绿色电力证书交易取得新进展。2022 年,全年核发绿证 2060 万个,对应电量 206 亿千瓦时,较 2021 年增长 135%;交易数量达到 969 万

个,对应电量 96.9 亿千瓦时,较 2021 年增长 15.8 倍。截至 2022 年底,全国累计核发绿证 5954 万个,累计交易数量 1031 万个,有力推动了经济社会绿色低碳转型和高质量发展。

王大鹏透露,在确保能源安全供应的前提下,为加快建设新型能源体系,持续推动可再生能源大规模高质量跃升发展,未来将围绕以下五个方面推进工作:

一是围绕落实规划,进一步明确发展预期,组织可再生能源试点示范,进一步推动风电光伏技术创新和发展模式创新;适时开展“十四五”规划中期评估。

二是围绕可再生能源发展的新形势新要求,推动《可再生能源法》修订;进一步完善可再生能源绿色电力证书制度,建立基于绿证的可再生能源电力消纳保障机制。

三是锚定碳达峰碳中和目标,推动实施可再生能源替代行动。围绕能源清洁低碳高效利用,加快在工业、交通和住建等领域可再生能源替代。

四是围绕构建新型能源体系,大力推动可再生能源重大工程。第一批大型风电光伏基地项目并网投产,第二批、第三批基地项目陆续开工,海上风电基地建设稳妥有序推进。同时,要推动分散式陆上风电和分布式光伏发电项目建设。组织开展抽水蓄能布局优化,推动抽水蓄能又好又快发展。

五是围绕县域能源生产、消费、技术、体制改革,因地制宜,分类施策,指导地方全面启动农村能源革命试点县建设,增加乡村清洁能源供应,探索建立农村新型能源体系,助力全面推进乡村振兴。

重点推荐

锂价下滑缓解 电池产业链压力

3

动力电池回收 多重难题待解

5

券商闯入 碳交易市场

14

看更大的能源世界



口主编:张子瑞 口版式:李立民