

内部明电

发电单位 河南省发展和改革委员会



王 红

等级 特急 豫发改办传真〔2018〕77号 豫机发 号

关于做好电力迎峰度冬有关事项的通知

河南省煤电油汽运厅际联席会议成员单位，各省辖市及省直管县（市）发展改革委、工信委（局），有关发电、煤炭企业：

为贯彻落实省委省政府关于电力迎峰度冬工作部署，切实保障民生用电需求，统筹做好全省发供电平衡和环保减煤工作，确保今年迎峰度冬形势平稳，促进经济社会持续健康发展，现就有关事项通知如下。

一、今年迎峰度冬电力保障形势严峻复杂

近年来，受我省经济社会持续较快发展、居民生活水平的不断提高以及农配网投资带来的负荷释放、清洁取暖负荷增长等多重因素影响，用电量快速增长，全省用电负荷持续

走高。预计极寒天气下今冬省网最高用电负荷 5800 万千瓦，同比增长 12.1%，创冬季历史新高，全省电网最大供电能力为 5740 万千瓦，总量供应缺口 60 万千瓦，备用缺口 200 万千瓦。同时，根据华中电网预计，受来水偏少、来煤不确定等因素影响，今年整个华中全网电力供应总体偏紧，各省均有不同程度缺口，华中网内互济余地不大。

二、强化政策措施，确保电力可靠有序供应

针对今年度冬形势，各地、各单位要清醒认识当前全省电力保障供应面临的严峻形势，切实提高对迎峰度冬电力安全可靠供应工作重要性的认识，坚持民生优先，加强组织协调，扎实做好各项工作，确保民生用电、用热和电网安全。

（一）把保障民生用电需求作为第一要务。各地要按照本地用电缺额，分等级、分层次、精细化编制有序用电方案，科学确定压减次序，把城乡居民生活、医院、学校、煤矿生产、天然气供应和西气东输加压站、电气化铁路等重点单位、重要场所用电列入必须确保的基础负荷，尤其要把人民生活用电需要放在首位，优先给予保障，尽可能减少对正常生产秩序的影响。

（二）实施采暖季电力绿色调度。以保证电网安全、保障电力热力供应为前提，在最大限度吸收区外来电和全额消纳非煤电力基础上，结合环保和减煤新形势，按照全网优化和节能减排优先的原则，以统调燃煤电厂能耗优先、减排优

先为开机顺序，实施采暖季电力绿色调度，实现全省范围内环保减煤最优。自 2018 年 11 月 15 日-2019 年 3 月 15 日，根据省网 4000 万千瓦至 5500 万千瓦不同用电负荷水平，执行阶梯开机方案（方案见附件 1）。根据电网运行实际情况适时调整开机方案，热电机组按照“以热定电”原则调整开机方案。鼓励周口团城燃机、洛阳油城燃机迎峰度冬期间发电供热。

（三）强化电煤供应保障。按照《关于转发<关于建立健全煤炭最低库存和最高库存制度的指导意见（试行）及考核办法>的通知》（豫发改运行〔2018〕39 号）要求，制定采暖季统调燃煤电厂电煤储存方案，明确度冬期间电煤预警值（方案见附件 2），对于长期低于电煤预警值的电厂进行通报，对缺煤停机按非计划停运严格调度考核。发电企业要切实履行电煤保障的主体责任，按合同采购省内电煤，加大省外煤采购力度，确保满足电煤储备要求，同时，要加大设备升级改造力度，努力开拓优质煤源，提高入库电煤品质，增加高发热量煤炭配比，多途径降低发电煤耗；省内煤炭企业要组织好生产，优先安排电煤生产计划，优先满足省内需求，确保按电煤合同保量供应，特别是国有重点煤炭企业要优先保障省内的保民生机组（机组名单见附件 3）用煤需求。度冬期间，省电力公司要加快电价款结算，各发电集团河南公司要做好所属发电企业的资金调配，保证电煤采购资金。

（四）全力确保电煤运输畅通。铁路部门要做好全省电

煤运力保障工作，尤其要把保民生机组电煤运输作为重中之重，科学安排运力，对省内发电企业提报的电煤计划，优先审批、优先配空、优先发运，确保相关计划及时兑现。交通、公安等部门要为电煤运输提供便利和支持，必要时开通电煤运输绿色通道，简化省内电煤汽车运输检查程序，缩短检查时间，同时要做好应对雨雪冰冻等灾害性天气的准备工作，加强交通疏导，确保公路运煤通道畅通。

（五）开展电力需求响应。为缓解高峰时段电网供电压力，结合 2018 年度夏期间电力需求响应试点工作基础，2018-2019 年度采暖季在全省范围内开展电力需求响应，优先在豫中东、豫南等供电紧张的区域组织开展，逐步建立以需求响应为主、有序用电为辅的负荷管理机制。探索在春节期间开展填谷式需求响应。需求响应补贴标准按现有办法执行。

三、加强组织协调，压实责任，确保各项工作落到实处

充分发挥我省煤电油气运厅际联席会议制度和电力绿色调度协同工作机制作用，进一步加强供需变化趋势研判，及时准确掌握全省煤电运供应情况，统筹协调和检查指导全省煤、电、热保障工作。省发展改革委负责综合协调、电煤合同签约履约考核、电量计划调整、发电考核；省电力公司具体实施电力绿色调度，做好电煤统计分析与预测预警工作，根据阶梯开机方案统一调度燃煤机组发电，任何地方政府或个人不得非法干预；省环保厅、河南能监办按照职责做好监

管服务工作；铁路局强化电煤运输保障，尤其是对存煤明显偏低电厂进行运力倾斜，保障煤炭运输平稳有序。省发展改革委牵头，各单位定期进行会商研判，协调解决突出问题。

各地要比照厅际联席会议制度，成立相应的保供机制，层层压实相关部门和企业的主体责任，加强沟通联系，强化信息共享和工作协同，形成工作合力，及时采取有效措施，解决电力保障中的问题。要认真做好迎峰度冬期间的值班值守工作，健全应急协调机制，畅通信息报送渠道。

- 附件：1.采暖季统调公用燃煤机组开机方案
2.采暖季统调公用燃煤机组电煤储存方案
3.民生机组清单

河南省发展和改革委员会

2018年12月6日

附件 1

采暖季系统调公用燃煤机组开机方案

单位：万千瓦

地区	电厂	装机容量	构成	负荷 5500万千瓦	负荷 5000万千瓦	负荷 4500万千瓦	负荷 4000万千瓦	备注
郑州	郑州热电厂	100	20*5	60	60	60	40	供热
	荥阳电厂	126	63*2	126	126	126	126	供热 (60 万机)
	润封电厂	64	32*2	64	64	64	32	供热
	润封电厂二期	126	63*2	126	126	63	63	
	密东电厂	60	30*2	60	60	60	60	供热
	密东电厂二期	200	100*2	200	200	200	100	
	康盛电厂	40	20*2	40	40	40	40	供热
	郑州泰祥电厂	27	13.5*2	27	27	27	27	供热
	联孚电厂	90	30*3	90	90	90	90	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	永安电厂	13.5	13.5*1	13.5	13.5	13.5	13.5	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	安阳电厂	127	30+33+2*32	127	127	127	95	供热
	盛唐电厂	70	35*2	70	70	70	70	供热
鹤壁	同力电厂	60	30*2	30	30	30	30	供热
	盘石电厂	13.5	13.5*1	13.5	13.5	13.5	13.5	供热
	盘石电厂自备	13.5	13.5*1	13.5	13.5	13.5	13.5	自备电厂, 根据限产情况安排停机
安阳	丰鹤电厂	120	60*2	120	60	60	60	
	黎阳电厂	132	66*2	132	132	132	66	供热 (60 万机) 超超临界

地区	电厂	装机容量	构成	负荷 5500 万千瓦	负荷 5000 万千瓦	负荷 4500 万千瓦	负荷 4000 万千瓦	备注
濮阳	御能电厂	66	66*1	66	66	66	66	供热 (60 万千瓦) 超超临界
	庞王电厂	42	21*2	42	42	42	42	供热
焦作	河润电厂	132	66*2	132	132	132	66	供热 (60 万千瓦) 超超临界
	辰华电厂	132	66*2	132	132	132	66	超超临界
	金冠电厂	27	13.5*2	27	27	27	27	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	万方电厂	60	30*2	60	60	60	60	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	沁北电厂	440	60*4+100*2	440	380	320	260	
济源	恒源电厂	30	15*2	30	30	30	30	供热
	多宝山电厂	132	66*2	132	66	66	66	
新乡	垣中益电厂	132	66*2	132	132	66	66	供热 (60 万千瓦) 超超临界
	新乡豫新	66	33*2	66	66	66	66	供热
	渠东电厂	66	33*2	66	66	66	66	供热
	能达电厂	30	30*1	30	30	30	30	供热
	能达电厂自备	30	30*1	30	30	30	30	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	开封电厂(1-2#)	120	60*2	120	120	120	60	供热 (60 万千瓦)
洛阳	洛热双源(1-3#)	40.5	16.5*2+7.5	33	33	33	33	供热
	洛阳热电厂	60	30*2	60	60	60	60	供热
	首阳山电厂	104	22*2+30*2	60	60	30	30	
	邙山电厂	126	63*2	126	126	126	63	供热 (60 万千瓦)
	孟津电厂	120	60*2	120	120	60	60	
	瑞阳电厂	27	13.5*2	13.5	13.5	13.5	13.5	供热

地区	电厂	装机容量	构成	负荷 5500 万千瓦	负荷 5000 万千瓦	负荷 4500 万千瓦	负荷 4000 万千瓦	备注
洛阳	悦华电厂	70	35*2	70	70	70	70	供热
	伊川电厂	132	66*2	132	132	132	132	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	棉山电厂	90	30*3	30	30	30	30	自备电厂, 根据限产情况安排停机
	顺安电厂	87	13.5*2+30*2	87	87	87	87	自备电厂, 根据限产情况安排停机
三门峡	三火(1-2#)	64	32*2	32	32	32	32	1、2号机供热
	三火(3-4#)	126	63*2	126	126	126	63	
	三火(5#)	100	100*1	100	100	100	100	
	渑池电厂	70	35*2	70	70	70	70	供热
	铬渣电厂	28	14*2	28	28	28	28	烧铬渣
平顶山	平东(6-7#)	42	21*2	42	42	42	42	供热
	鲁阳电厂	206	103*2	206	206	206	206	
	姚孟电厂	216	30*3+63*2	216	186	126	93	2、3号机供热
	蓝光电厂	0	0	0	0	0	0	停运
	德平电厂	13.5	13.5*1	13.5	13.5	13.5	13.5	供热
	德平电厂自备机组	13.5	13.5*1	13.5	13.5	13.5	13.5	自备电厂, 根据限产情况安排停机
商丘	梨园电厂	126	63*2	126	126	126	63	供热(60万机)
	裕东电厂	63	31.5*2	63	63	31.5	31.5	
	归德电厂	35	35*1	35	35	35	35	供热
	神火电厂	60	60*1	60	60	60	60	自备电厂, 根据限产情况安排停机
许昌	莲城电厂	42	21*2	42	42	42	42	供热
	龙岗电厂	70	35*2	70	35	0	0	
	龙岗二电厂	132	66*2	132	132	132	66	

地区	电厂	装机容量	构成	负荷 5500 万千瓦	负荷 5000 万千瓦	负荷 4500 万千瓦	负荷 4000 万千瓦	备注
漯河	泽华电厂	66	33*2	66	66	66	66	供热
周口	隆达电厂	66	66*1	66	66	66	66	超过临界
驻马店	骏龙电厂	66	33*2	66	66	66	66	供热
	乐润电厂	64	32*2	64	64	32	32	
信阳	华豫电厂(1-2#)	60	2*30	60	30	0	0	
	华豫电厂(3-4#)	132	66*2	132	132	132	66	
南阳	蒲山电厂	25	12.5*2	25	25	25	25	
	致远热电厂	42	21*2	42	42	42	42	供热
	鸭河口电厂	70	35*2	70	35	0	0	
	鸭河口二电厂	120	60*2	120	120	60	60	
开机容量 合计		5862		5635	5319	4756.5	3900.5	

附件 2

采暖季统调公用燃煤机组电煤储存方案

单位：万千瓦、万吨

地区	电厂	装机容量	构成	度冬期间库存预警值
郑州	郑州热电厂	100	20*5	7.1
	荥阳电厂	126	63*2	12.9
	润封电厂	190	63*2+32*2	19.4
	密东电厂	60	30*2	6.1
	密东电厂二期	200	100*2	20.4
	康盛电厂	40	20*2	4.1
	郑州泰祥电厂	27	13.5*2	2.8
	联孚电厂	90	30*3	9.2
	永安电厂	13.5	13.5*1	1.4
	安阳电厂	127	30+33+2*32	10.4
	盛唐电厂	70	35*2	5.7
	同力电厂	60	30*2	4.9
鹤壁	盘石电厂	27	13.5*2	2.2
	丰鹤电厂	120	60*2	9.8
	黎阳电厂	132	66*2	10.8

地区	电厂	装机容量	构成	度冬期间库存预警值
濮阳	御能电厂	66	66*1	5.4
	庞王电厂	42	21*2	3.4
焦作	河润电厂	132	66*2	10.8
	辰华电厂	132	66*2	10.8
	金冠电厂	27	13.5*2	2.2
	万方电厂	60	30*2	4.9
	多宝山电厂	132	66*2	10.8
新乡	垣中益电厂	132	66*2	10.8
	新乡豫新	66	33*2	5.4
	渠东电厂	66	33*2	5.4
	能达电厂	60	30*1	4.9
	开封电厂(1-2#)	120	60*2	12.2
洛阳	洛阳热电厂	100.5	30*2+16.5*2+7.5	8.2
	首阳山电厂	104	22*2+30*2	8.5
	邙山电厂	126	63*2	10.3
	孟津电厂	120	60*2	9.8
	瑞阳电厂	27	13.5*2	2.2
	悦华电厂	70	35*2	5.7
	伊川电厂	132	66*2	10.8
	棉山电厂	90	30*3	7.3
	顺安电厂	87	13.5*2+30*2	7.1

地区	电厂	装机容量	构成	度冬期间库存预警值
三门峡	三门峡火电厂	290	100*1+63*2+32*2	23.7
	渑池电厂	70	35*2	5.0
	铭渣电厂	28	14*2	2.3
平顶山	平东(6-7#)	42	21*2	3.0
	鲁阳电厂	206	103*2	14.7
	姚孟电厂	216	30*3+63*2	15.4
	蓝光电厂	0	0	0.0
	德平电厂	27	13.5*2	1.9
	沁北电厂	440	60*4+100*2	35.9
济源	恒源电厂	30	15*2	2.4
	梨园电厂	126	63*2	12.9
商丘	裕东电厂	63	31.5*2	6.4
	神火电厂	60	60*1	6.1
	莲城电厂	42	21*2	3.0
许昌	龙岗电厂	202	66*2+35*2	24.7
	泽华电厂	66	33*2	8.1
周口	隆达电厂	66	66*1	8.1
	骏龙电厂	66	33*2	8.1
驻马店	乐润电厂	64	32*2	7.8

地区	电厂	装机容量	构成	度冬期间库存预警值
信阳	华豫电厂	192	66*2+2*30	23.5
南阳	蒲山电厂	25	12.5*2	3.1
	致远热电厂	42	21*2	5.1
	鸭河口电厂	190	60*2+35*2	23.3
合计			5827	528.3

附件 3

民生机组清单

单位：万千瓦

地区	电厂	装机容量	构成
郑州	郑州热电厂	100	20*5
	荥阳电厂	126	63*2
	密东电厂	60	30*2
	康盛电厂	40	20*2
	郑州泰祥电厂	27	13.5*2
	润封电厂	190	2*63+2*32
安阳	安阳电厂	127	30+33+2*32
	盛唐电厂	70	35*2
鹤壁	同力电厂	60	30*2
	盘石电厂	13.5	13.5*1
	黎阳电厂	132	66*2
濮阳	御能电厂	66	66*1
	庞王电厂	42	21*2
焦作	河润电厂	132	66*2
	金冠电厂	27	13.5*2
济源	恒源电厂	30	15*2
新乡	垣中益电厂	132	66*2
	新乡豫新	66	33*2
	渠东电厂	66	33*2
	能达电厂	30	30*1
开封	开封电厂(1-2#)	120	60*2
洛阳	洛热双源(1-3#)	40.5	16.5*2+7.5
	洛阳热电厂	60	30*2
	邙山电厂	126	63*2
	瑞阳电厂	27	13.5*2
	悦华电厂	70	35*2

地区	电厂	装机容量	构成
三门峡	三火(1-2#)	64	32*2
	澠池电厂	70	35*2
	铭渣电厂	28	14*2
平顶山	平东(6-7#)	42	21*2
	鲁阳电厂	206	103*2
	姚孟电厂	216	30*3+63*2
商丘	梨园电厂	126	63*2
	归德电厂	35	35*1
许昌	莲城电厂	42	21*2
	龙岗电厂	70	35*2
	龙岗二电厂	132	66*2
漯河	泽华电厂	66	33*2
周口	隆达电厂	66	66*1
驻马店	骏龙电厂	66	33*2
	乐润电厂	64	32*2
信阳	华豫电厂(1-2#)	60	2*30
	华豫电厂(3-4#)	132	66*2
南阳	致远热电厂	42	21*2
	鸭河口电厂	70	35*2
	鸭河口二电厂	120	60*2
开机容量合计		3697	