

上接三版

序号	省(区、市)	地市	企业名称	环境违法问题	其他环境管理问题	处理及整改建议	备注
46	内蒙古	乌兰察布	内蒙古伊东冀东水泥有限公司		管理不完善,在线监测上位机8月初丢失,8月以前的在线监测数据全部丢失。台账记录不全,有待规范。	进一步加强管理。	
47	内蒙古	乌兰察布	华电内蒙古能源有限公司卓资发电分公司		脱硝设施新投运,运行不稳定,出口烟气在线监测探头故障率高。	进一步加强管理。	
48	内蒙古	赤峰	赤峰市远联钢铁有限公司		两台95m ³ 烧结机运行管理水平有待提高,其中1号机入口数据尚未接入DCS,pH仪表失真;1号、2号机部分时段开旁路运行。3号机180m ³ 烧结机旁路密封不严,现场检查时旁路密封风机未运行,旁路烟囱可见明显烟气排放。	建议当地环保部门依法处理。	
49	内蒙古	鄂尔多斯	内蒙古汇能集团蒙南发电有限公司		DCS平台只能存储两个月的数据。进口在线监测运行维护不及时。	进一步加强管理。	
50	内蒙古	鄂尔多斯	北方联合电力有限责任公司达拉特电厂		在线显示脱硝系统运行不稳定。	进一步加强管理。	
51	内蒙古	鄂尔多斯	国电内蒙古东胜热电有限公司		中控显示当机组改变负荷时,脱硝系统经常出现超标情况。	建议当地环保部门依法处理。	
52	内蒙古	鄂尔多斯	国电建投内蒙古能源有限公司布连电厂	喷氨量不足,经常出现超标排放现象。		建议当地环保部门依法处理。	
53	内蒙古	通辽	通辽发电总厂		1~4号机组脱硝目前仍采用两炉一塔的方式,稳定性和可靠性较差。脱硝系统两侧喷氨量由一个阀门控制,容易导致氨逃逸现象;现场检查也发现5台机组存在氨逃逸超过设计值现象。	尽快实施脱硝改造;对喷氨系统进行优化。	
54	河南	开封	河南晋开化工投资控股集团有限责任公司	查阅历史记录,颗粒物长期超标,氮氧化物频繁超标。		建议当地环保部门依法处理。	
55	河南	济源	国电豫源发电有限公司		二氧化硫平均浓度基本维持在130mg/Nm ³ 以下,但系统运行存在一定的波动性,存在瞬时超标现象。	进一步加强管理。	
56	河南	商丘	国电民权发电有限公司		烟筒存在漏风现象。	进一步加强管理。	
57	河南	商丘	永城市神火集团炭素厂		pH试纸测酸碱性,手工加碱,无在线监控。石膏产生量,生石灰、片碱加量未统计。	进一步加强管理。	
58	辽宁	沈阳	国电沈阳热电厂	5#炉烟尘、二氧化硫超标排放;6#炉烟尘超标排放。3#炉无脱硝脱硝设施,4#炉2014年11月脱硝故障停运至今,无脱硝设施。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
59	辽宁	大连	大连金州热电有限公司	90t/h锅炉扩容改造工程和116MW热水炉新建工程无环评审批手续,正在补做环评报告。2014年7月至今二氧化硫和氮氧化物长期超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
60	辽宁	大连	大连热电股份有限公司东海热电厂	2014年7月至今1#~6#锅炉二氧化硫长期超标排放。1#、2#锅炉烟尘长期超标排放,氮氧化物超标现象较为频繁。3#~6#锅炉烟尘和氮氧化物偶有超标现象。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
61	辽宁	大连	大连热电股份有限公司北海热电厂	1#~4#炉自2014年1月至今二氧化硫排放浓度一直在1800~2200mg/m ³ 左右,氮氧化物排放浓度一直在600~800mg/m ³ 左右,长期超标排放。烟尘2014年下半年至今也频繁超标。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
62	辽宁	大连	大连天瑞水泥有限公司	3#窑无环评审批手续,2009年5月开工,2010年5月建成。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
63	辽宁	大连	大连北方热电股份公司	现场检查脱硝设施一直停运,二氧化硫长期超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
64	辽宁	大连	中国石油天然气股份有限公司大连石化分公司	厂内加热锅炉无脱硝设施,氮氧化物超标排放,大连市环保局曾进行处罚,要求限期整改,企业未按期完成整改要求。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
65	辽宁	锦州	锦州节能热电股份有限公司	烟尘、二氧化硫、氮氧化物均超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
66	辽宁	锦州	中信锦州金属股份有限公司	锦州市环保局监督性监测数据显示,2014年第二季度二氧化硫超标排放,第三季度烟尘、二氧化硫、氮氧化物超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
67	辽宁	锦州	金地造纸股份有限公司(原金城造纸股份有限公司)	在线监测数据显示企业烟尘、二氧化硫、氮氧化物均超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
68	辽宁	营口	营口钢铁有限公司	企业所有项目均未经环保部门审批。烧结机二氧化硫超标排放。	烟气排放无在线监测装置;防风抑尘网尚未建成,目前料场无防尘设施。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
69	辽宁	营口	营口五矿中板有限责任公司	三期、四期烧结机和两座2300m ³ 高炉未履行环保手续。600m ² (四期)烧结机无脱硝设施,二氧化硫超标排放。	有脱硝设施的三期烧结机未投入运行,运行的四期烧结机无脱硝设施,且未安装在线监测设施。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
70	吉林	长春	国电吉林龙华长春热电一厂		工程师站仅能储存8个月左右的数据。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业加强管理。	
71	吉林	四平	国电双辽发电厂	1#、2#机组2014年氮氧化物长期超标排放。4#机组烟粉尘经常超标排放,氮氧化物9~11月超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
72	吉林	白城	国电吉林龙华白城热电厂	烟尘自2014年7月1日至今经常超标排放,氮氧化物长期超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
73	吉林	延边州	国电延吉和龙热电厂	二氧化硫长期超标排放,氮氧化物、烟尘经常超标排放。	DCS曲线较为混乱,难以反映其设施运转情况。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
74	吉林	延边州	国电龙华延吉热电有限公司	烟尘与氮氧化物超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
75	黑龙江	哈尔滨	华电能源哈尔滨第三发电厂	3#机组氮氧化物排放超标,2014年平均排放浓度430mg/m ³ 。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
76	黑龙江	哈尔滨	华电集团哈尔滨热电有限公司	8#机组烟尘长期超标,平均浓度40mg/m ³ 左右。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
77	黑龙江	双鸭山	国电双鸭山发电有限公司	1#机组、2#机组污染物超标排放。	1#、2#机组中控无锅炉负荷,进出口二氧化硫浓度,仅有循环水泵电流、浆液pH值、氧化风机电流等参数。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
78	黑龙江	双鸭山	黑龙江建龙钢铁有限公司		下半年在线监测人口数据不稳定,波动较大,异常数据较多。运行台账不完善,运行故障不能做到及时记录。	建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业加强管理。	
79	黑龙江	黑河	国电北安热电有限公司	自2014年7月1日至今锅炉烟气出口烟尘、二氧化硫、氮氧化物3项污染物一直超标排放。		建议地方环保部门按照相关法律法规要求对企业违法问题进行处理。	
80	广东	中山	中山国泰染整有限公司		中控系统不完善,不能在同一界面显示二氧化硫进出口浓度。	建议进一步完善中控系统。	
81	广东	中山	中山火力发电有限公司	两台机组均未建设脱硝系统,现场检查时,1#机组氮氧化物排放浓度为373mg/m ³ ,2#机组氮氧化物排放浓度为300~500mg/m ³ ,两台机组氮氧化物长期超标。		加快推进两台机组的脱硝设施建设,确保烟气氮氧化物达标排放。	
82	陕西	西安	城北供热有限公司	5号锅炉烟气氮氧化物排放浓度超标(400mg/m ³ 以上)排放。		地方环保部门依法对违法问题进行处理。	西安市环保局查处中。
83	陕西	咸阳	天王物业有限公司集中供热锅炉	未建设脱硝脱硝设施,使用燃煤不符合标准,烟气二氧化硫、氮氧化物超标排放。	煤场覆盖不到位。	地方环保部门依法对违法问题进行处理。	咸阳市环保局查处中。
84	陕西	咸阳	咸阳化学工业有限公司	2015年1月4日~15日硫磺回收装置脱硝设施擅自停运,督查时发现硫磺回收装置废气二氧化硫浓度1121mg/m ³ ,超过规定一倍以上。		地方环保部门依法对违法问题进行处理。	咸阳市环保局查处中。
85	陕西	咸阳	陕西蓝星玻璃厂	窑炉无脱硝脱硝设施,在线监测设施显示2号窑炉排放烟气二氧化硫和氮氧化物浓度分别超标0.44倍和5.38倍。		地方环保部门依法对违法问题进行处理。	咸阳市环保局查处中。
86	贵州	毕节	贵州黔西南水泥有限公司	采用手动控制喷氨量,查阅中控历史数据,脱硝设施消缺的时间比较多,运行效果不理想,出口氮氧化物浓度波动大,11月有30%的时间超地方标准。		加快脱硝设施调试,提高运行管理水平,若有超标应按照新《环境保护法》进行处理。	
87	贵州	遵义	遵义三岔拉法水泥有限公司		2014年11月前在线监测设备和中控系统氮氧化物数据单位和折算存在问题,烟气氮氧化物排放历史数据不能反映客观情况,喷氨量少,实际存在较多超地方标准排放的情形。	加快脱硝设施调试,提高运行管理水平,若有超标应按照新《环境保护法》进行处理。	
88	贵州	黔南州	贵州天福化工有限责任公司		1.CEMS和中控均不符合要求,旁路和净烟道均未设测点,原烟气在线监测设备未验收,烟囱在线监测数据未接入中控;中控只能单条调阅历史曲线,不能按需组合。2.现场调阅的历史曲线中,个别时段无喷氨量,原烟气二氧化硫浓度较高但烟囱排放二氧化硫浓度达标,厂内解释为喷氨流量数据传输存储有问题,但未能提供相应的喷氨记录。3.原烟气二氧化硫浓度波动较大,部分时段与入炉煤硫分情况不符。	对CEMS和中控进行限期整改,并尽快验收,使相关数据能反映真实的设施运行情况。	
89	四川	达州	达州市福达焦化实业有限公司	检查时脱硝设施故障检修未运行;在线监测未开展比对监测,运行不正常,无法准确反映脱硝设施运行状况。		开展在线监测比对监测,确保脱硝设施正常运行。	
90	云南	曲靖	云南云翔玻璃有限公司	脱硝设施无法满足现有需要,现场检查时二氧化硫实测浓度为1982mg/Nm ³ 、一氧化氮实测浓度为233mg/Nm ³ ,含氧量为16.72%。		2015年6月30日前务必完成脱硝设施改造,并完成脱硝设施建设,确保稳定达标运行。在此之前通过控制燃料含硫率、降低负荷等方式实现达标排放,否则按照新《环境保护法》进行处罚。	曲靖市和马龙县环保局2014年已对该厂进行处罚。云南环境监察总队已对该环境违法案件进行调查处理。
91	云南	红河州	国电开远发电有限公司	由于循环硫化床锅炉氮氧化物排放浓度受负荷影响较大,12月SNCR处于调试中,氮氧化物超标时间较多。		加强SNCR脱硝设施运行管理,确保氮氧化物稳定达标排放。	

