

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目(阶段性)竣工环境保护验收监测报告（大气、废水）

碧环检验字（2018）第 060 号

建设单位：中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司

编制单位：内蒙古碧蓝环境科技有限公司

2018 年 10 月

建设单位：中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司

法人代表：杨鹏

编制单位：内蒙古碧蓝环境科技有限公司

法人代表：王俊峰

项目负责人：李丽凤

建设单位

电话：15134909608

传真：

邮编：017209

地址：伊金霍洛旗乌兰木伦镇

石灰沟村常胜梁社

编制单位

电话：0477-3903551

传真：-

邮编：017000

地址：鄂尔多斯市东胜区天骄路

大磊豪景公馆2号楼底商105

声 明

- 1、本报告中监测数据、分析及结论的使用范围、有效时间按国家法律、法规及其它规定界定，超出使用范围或者有效时间无效；
- 2、本报告中监测数据、分析及结论未经我单位许可不得转借、使用、抄录、备份；
- 3、本报告印发原件有效，复印件、传真件等形式发件无效；
- 4、本报告页码、公章、骑缝章齐全时生效。

内蒙古碧蓝环境科技有限公司

2018 年 10 月

目 录

一、前 言..... 5

二、验收监测依据..... 8

三、项目工程概况..... 10

四、主要污染物及治理措施..... 15

五、环评结论和环评批复要求..... 17

六、验收监测执行标准..... 23

七、验收监测分析方法、质量控制和质量保证..... 24

八、验收监测内容及结果分析..... 25

九、环境管理调查..... 27

十、验收监测结论与建议..... 29

一、前 言

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司是 2009 年 5 月 20 日在神东矿区四公司的基础上整合成立的。上湾煤矿位于内蒙古自治区鄂尔多斯市伊金霍洛旗境内，井田面积为 25.8701 km²。上湾煤矿矿区范围由原上湾井田、马家塔西露天区及武家塔露天区一部分及尔林兔井田极小一部分组成。于 2003 年建成投产，原设计生产能力为 300 万吨/年，经过多次改造，矿井生产规模达到了 1400 万吨/年。2000 年前后，经国家批准，神华集团开始在乌兰木伦镇西北侧建设煤直接液化项目，上湾煤矿的 2-2 煤与 1-2 煤做为煤液化用煤的煤源，目前煤液化已投产运行。为此经神华集团申报，国家批准将上湾煤矿西部接界的尔林兔井田纳入煤液化供煤配套井田。根据煤液化供煤整体规划，尔林兔井田将做为上湾煤矿的接续区进行回采，调整扩大后的上湾煤矿开采井田面积 61.64km²，含原上湾井田及尔林兔井田，井田东西长约 14.07km，南北宽约 9.26km，规划将尔林兔井田做为上湾煤矿的三盘区。为保证煤液化用煤及矿井正常生产接续，上湾煤矿生产需要进入尔林兔井田，即回采三盘区 1-2 煤。

随着神华神东上湾煤矿生产规模不断增加，井下设备逐步向大型化方向发展，地面场区的相关设施也在进行不断补充完善，导致矿井在生产过程中开采面距离现有工业广场越来越远，同时辅助生产设施经过多年来的不断的改造，现有工业广场的大型设备和材料的堆放场地也无法满足日常生产需要。在矿井搬家倒面期间工业场地材料周转困难，存放场地严重不足。为了从根本上改善现状，所以有本项目的建设。

本项目建设场地位于上湾井田的西南部，行政隶属于伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社，环评主要建设内容为新副斜井场地设备库、材料库、胶轮车库、污水处理站、消防水泵房、锅炉房、联建楼（包括检身房、充灯房、浴室、洗衣房、配电室、办公室、视频会议室等）、综合楼（宿舍、食堂）、龙门吊及材料场地、加油场地、换热间、暖风房、配电室、35kv 变电站、外委施工队宿舍楼及施工场地、电缆钻孔房、运动场地、井口广场。项目实际占地面积 68003.4m²（102 亩），主要建设内容为新建井筒、井口房、10KV 配电室空气加热室、大门值班室、工业场地硬化、综合管沟、场区进场道路、护坡、围墙、消防水池泵房。本项目总投资为 14796.42 万元，其中环保投资 521.4593 万元，占总投资的 3.52%。

2015 年 9 月内蒙古环科园环境科技有限责任公司编制完成了《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目环境影响报告书》。2015 年 11 月 2 日，鄂尔多斯市环境保护局批复了该项目环境影响报告书（鄂环评字[2015]323 号）。

该项目于 2016 年 10 月 18 日开工建设，2018 年 2 月 8 日工程建设和设备安装调试工作完成并投入试运行，大部分环保设施、措施已按设计要求与主体工程同时建设并投入运行。目前该工程环保设施运行情况良好，具备验收监测条件。

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司于 2018 年 10 月委托内蒙古碧蓝环境科技有限公司承担中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目竣工环境保护验收监测报告编制工作。我公司接到委托后根据《建设项目环境保护管理条例》、《建设项目环境保护设施竣工验收监测技术要求》、《建

设项目竣工环境保护验收技术规范》以及有关监测规范文件的要求和规定，对本项目进行了现场踏勘及资料调研。根据现场勘查情况，结合环境保护行政管理部门要求以及环保标准与监测技术规范等相关要求，确定了该项目的环境保护验收管理监测范围和内容，制定了本项目监测方案，并编制完成了《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目竣工环境保护验收监测报告》。

二、验收监测依据

2、概述

2.1 编制依据

2.1.1 环境保护法律法规

- (1)《中华人民共和国环境保护法》(2015 年 1 月 1 日);
- (2)《中华人民共和国大气污染防治法》(2016 年 1 月 1 日);
- (3)《中华人民共和国环境噪声污染防治法》(1997 年 3 月 1 日);
- (4)《中华人民共和国煤炭法(修改)》2016 年 11 月 7 日;
- (5)《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》(国环规环评[2017]4 号) 2017 年 11 月;
- (6)《建设项目环境保护管理条例》(国务院令第 682 号) 2017 年 6 月 17 日;
- (7)《建设项目竣工环境保护验收技术指南 污染影响类》(生态环境部 公告[2018]9 号);

2.1.2 批复文件及项目资料

- (1)《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目环境影响报告书》,内蒙古环科园环境科技有限责任公司 2015 年 9 月。
- (2)《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目环境影响报告书批复》鄂环评字[2015] 323 号 2015 年 11 月 2 日。
- (3)《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目竣工环境保护验收委托书》中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司 2018 年 10 月。
- (4)委托方提供的工程技术参数。

三、项目工程概况

3.1 工程基本情况

上湾煤矿位于东胜煤田补连区东南部，行政辖区大部分隶属伊金霍洛旗乌兰木伦镇。其地理坐标为：东经：110°06'16"-110°11'08" 北纬：39°16'20"-39°20'09"。上湾煤矿北与补连塔煤矿相邻；东与马家塔露天矿相邻；南、西与武家塔煤矿相邻。上湾煤矿井田范围由原上湾井田、马家塔西露天区及武家塔露天区一部分及尔林兔井田极小一部分组成。

新建副斜井及工业广场位于上湾井田的西南部，行政隶属于伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社，直线距离约 6.2 公里。该场地的西侧为上湾煤矿三盘区输料孔工业广场，南侧为天隆武家塔露天煤矿，北侧为上湾煤矿三盘区扩大区。项目地理位置见图 3-1。

本项目实际建设内容包括新建井筒、井口房、10KV 配电室空气加热室、大门值班室、工业场地硬化、综合管沟、场区进场道路、护坡、围墙、消防水池泵房。项目环评中主要建设内容联建楼、职工食堂宿舍综合楼、锅炉房、胶轮车库、加油场地、龙门吊场地、材料库房、消防器材库、35KV 变电站、污水处理站均未建设。工程组成与实际情况见表 3-1。

表 3-1 环评与建设内容对照表

工程	主要建设内容	环评设计规模	实际建设情况	符合性说明
主体工程	龙门吊场地	龙门吊场地露天布置，周边设置高 1.5m 高护栏，在场地两端设出入口大门，场地设置监控设备。龙门吊场地主要储存、堆放井下液压支架、带式输送机的头部滚筒、尾部滚筒、中间架、尾架等各类支架大型物资材料的堆放。龙门吊场地面积 $180 \times 27 = 4860 \text{ m}^2$ ，场地设 100t 吊钩门式起重机 1 台，吊车跨度 22m，工作制 A5（中级工作制）。混凝土场地，露天布置，设置高杆照明。	未建	未建
	胶轮车库	单层混凝土结构，设置采暖、排水、洗车、维修间、防排烟系统等设施，设置值班室和卫生间。设计能够容纳 60 辆胶轮车的容量，车位按照最大车辆 $7.55 \times 2.65 \times 2.45$ 考虑。胶轮车库设置 2 个入口、2 个出口，出入口设在车库两端，设置两个洗车间，内设洗车机；设置 2 个检修工位。采暖设施设在两侧，设车档。		
	材料场地	材料场地主要储存配电开关、设备开关、配件、电机等物料，储存期约为 6 个月，为敞开式结构，材料场地面积 $147 \times 3 = 4860 \text{ m}^2$ ，场地内设有 20t 单梁电动葫芦，用以设备及物料的吊装及摆放，轨面标高+13.5m；场地内部分配件及元件等要求以货架形式存放。材料场地一端设置有封闭库房，保存零星元器件及精密部件。材料场地地面为混凝土结构，场地内设置有值班室、休息室和监控设备，值班室及休息室的位置与封闭库房在同一区域，协同考虑；材料场地只设防雨棚，四面敞口，不封闭。	建有混凝土硬化露天材料场地堆场，材料场地面积为 7872 m^2 。	其他未建
	加油场地	项目选用柴油用作井下及工业广场车辆的燃料，由加油车加油，且主要以为井下供油为主，主要为胶轮车用油。加油场地（ $25\text{m} \times 25\text{m}$ ）设在胶轮车库东侧。主要建设 30 m^3 柴油储罐 2 只、加油机 2 台、加油枪 4 支及其配套设施。加油场地出口和入口分	未建	未建

		开设置、加油作业区与辅助服务区之间有明显的界线标识；油罐埋地卧式设置，加油枪为自封式，项目配套设置 4 具 4kg 手提式干粉灭火器、2 具 2kg 二氧化碳灭火器以及油气回收装置。符合		
辅助工程	办公区（联建楼）	用建筑主体共计 3 层，主要功能为检身房、充灯房、浴室、洗衣房、配电室、办公室、视频会议室及其他辅助用房。	建有一座砖混结构办公区及其他辅助用房，占地面积为 419.98m ² （50.6m×8.3m×4.5m）。	面积变小
	职工食堂、宿舍综合楼	按 100 人同时就餐及居住考虑，共设置 4 层，采用内走廊，通廊式布局；一层为餐厅、厨房及辅助用房，二层以上为宿舍，每间住 2 人，并设有独立的卫生间；四层设部分公共活动用房。	未建	未建
	35kV 变电站	场地内新建一座 35kV 变电站，安装容量为 16MVA /35/10kV 主变二台，规划新建两条 35kV 线路作为新建变电站的主供电源，线路起点为神东呼和乌素 110kV 变电站 35kV 出线构架，终点为新建 35kV 变电站的进线构架。导线截面为 LGJ-240，全线架设 GJ-50 避雷线；新建站可满足三盘区开采接续及井口广场用电的需求。	建有砖混结构的配电室 1 座，占地面积为 250.98m ² （28.2m×8.9m×6.3m）。	符合
	外委施工队场地	包括：外委施工队综合楼、施工及材料场地等。	未建	未建
	道路	厂内新建 25cm 厚水泥混凝土面层道路 16525 m ² ；新建一条进场道路接至工业场地，道路全长 489m，25cm 厚水泥混凝土面层。	项目建有一条宽 7m，长 728m 的水泥路面，连接场外道路。	符合
公用工程	给水工程	本工程生活用水水源接自现有上湾煤矿场区供水主管网，生活用水经现有上湾煤矿场区新建加压泵房加压后，从主井敷设 DN200 管道，经井下巷道送至该项目区域生活消防水泵站的生活消防储水池内。厂区污水经过污水处理站深度处理后，复用于胶轮车库洗车用水、冲洗风筒用水、绿化浇洒用水及新副斜井井下降尘补充水。	生活用水经现有上湾煤矿场区新建加压泵房加压后，从主井敷设 DN200 管道，经井下巷道送至该项目区域生活消防水泵站的生活消防储水池内。	符合
	电源	新建一座 35kV 变电站可满足三盘区开采接续及井口广场用电的需求。	南风井至新副斜井 10kv 架空输电线路供电。	符合
	采暖、蒸汽供应	锅炉选用三台（二用一备）出力 10t/h 蒸汽锅炉，锅炉型号为：SZF10-1.27-A II。总热负荷为 13210KW。同时夏季职工洗浴设 2×2t/h（CWDR1.4-85/60）电加热常压热水锅炉。	建有 1 台型号为 HMRF-800K 远红外线热风炉，加热功率 800KW，最大出风量 32000m ³ /h。	符合

	排水系统	该区域的污废水经过污水处理站二级加深度处理后,复用于胶轮车库洗车用水、冲洗风筒用水及绿化浇洒用水,剩余部分水作为新副斜井井下降尘补充用水。	建有混凝土结构化粪池 1 座, 体积为 7.25m ³ 。	符合
环保工程	污水处理站	一体式智能 (MBR) 污水处理设备一套, L×B×H=2.4×12.5×2.8m, 地上式布置, 设计处理规模 80m ³ /d	未建	未建
	锅炉烟气净化设施	锅炉房设三台锅炉, 采用布袋除尘+石灰-石膏湿法脱硫对锅炉烟气进行处理, 综合除尘效率≥99.5%, 脱硫效率 80%, 处理后烟气经一根 60 米烟囱排放。预留了脱硝位置		
	储煤	项目蒸汽锅炉所用煤粉主要由上湾煤矿供给, 为了满足 3 台蒸汽锅炉的燃料输送, 在锅炉房的外面布置有 3 个容积约 60m ³ 的煤粉储罐, 直径约 3 米, 内设锅炉供料机。		
	灰罐	布袋除尘器除下的细灰用气力输送到 3 台容积为 60m ³ 的储灰罐中, 待充满后用罐车运至上湾热电厂的。		
	渣库	设全封闭渣仓, 总容积为 100m ³ , 渣仓顶部设有布袋除尘器。干渣经装车外运供综合利用或运送至灰场贮存。		
	危废暂存间	占地面积 10 m ² , 废机油、废棉纱、含油废渣均储存于密封桶或包装内, 分类堆放。危废暂存间地下防渗结构层渗透系数不应大于 1.0×10 ⁻¹⁰ cm/s。		
	污泥、脱硫石膏临时储存库	污泥临时存放在污水处理站旁的临时存储库内, 面积 3m ² ; 脱硫石膏临时存放在锅炉间旁的临时存储库内, 面积 25 m ² 。		
	石灰储库	储存设施采用容积为 20m ³ 的储仓, 满足一个月的使用量。		

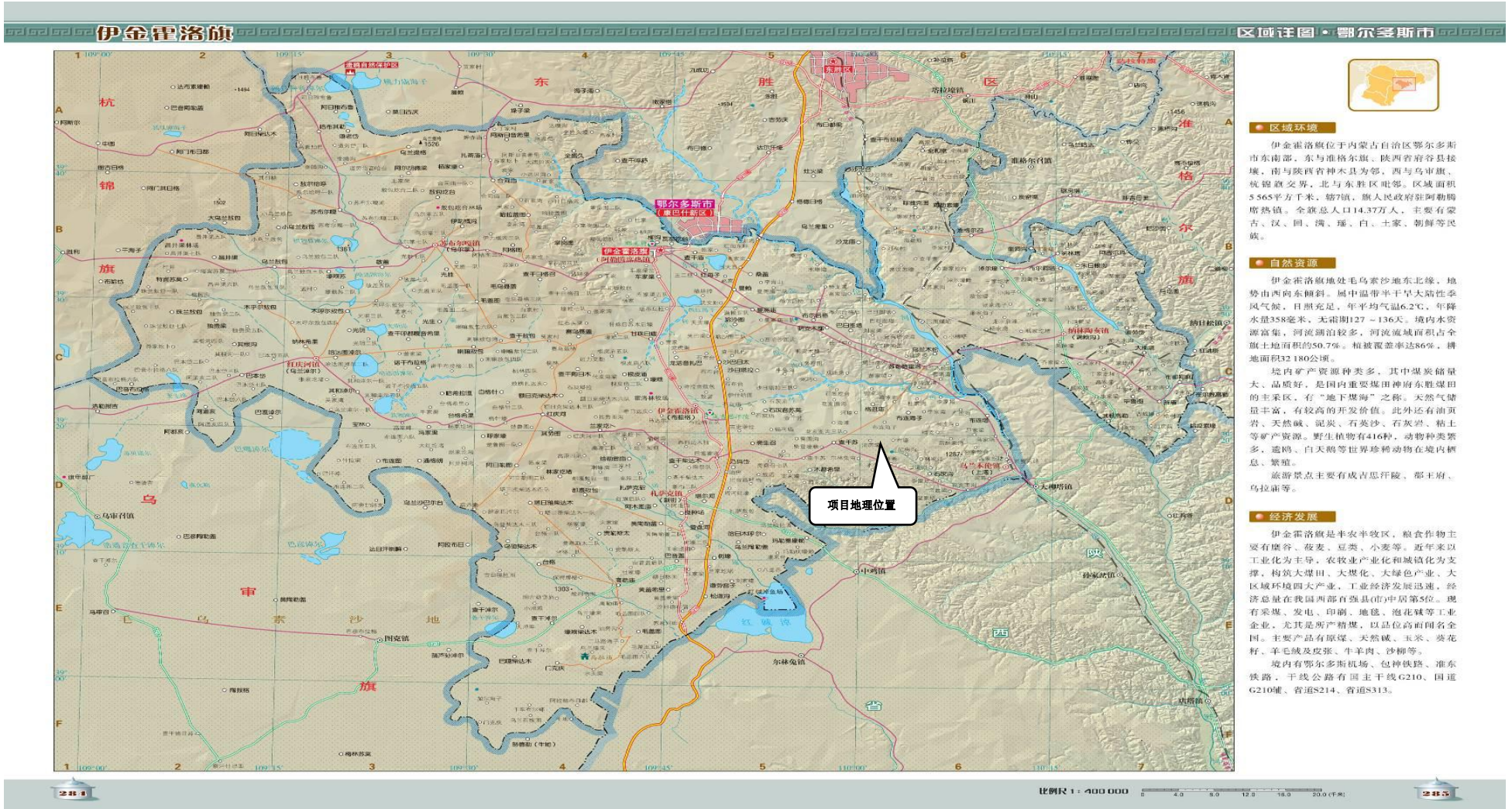


图 3-1 地理位置示意图

本项目设有 2 名值班人员，全年运行 365 天。项目总投资 14796.42 万元，其中环保投资 521.4593 万元，约占总投资的 3.52%。详细环保投资情况见表 3-2。

表 3-2 环保投资明细

类别	防治措施	投资估算(万元)
厂区道路	进场道路宽 7 米，长 728.738 米，场地硬化面积 7872m ²	256.2176
废水处理	建有混凝土结构化粪池 1 座，体积为 7.25m ³	5
固废处理	生活垃圾集中处置	0.5
噪声控制	设备消声、隔声、基础减震	1.5
硬化	厂区总硬化面积为 7872m ²	140.2417
绿化	厂区绿化面积为 1300m ²	118
环保投资估算合计		521.4593

3.2 原辅料消耗

本项目采用电锅炉供热，无燃煤消耗。（耗电量，耗水量多少）

四、主要污染物及治理措施

4.1 大气污染及治理设施

项目建有一台远红外热风炉，用于井下供暖风；生活区采用电采暖。无废气排放。

4.2 废水污染及治理设施

项目生活污水产生量为 $0.16\text{m}^3/\text{d}$ ，产生的污水经 7.25m^3 化粪池收集后，拉运至神华神东上湾煤矿污水处理厂处理。

4.3 生态措施

厂区种有新疆杨、侧柏篱、樟子松、山杏、杂交杨、快柏、紫穗槐、爬山虎及丁香等，绿化面积 1300m^2 。

4.4 硬化

厂区硬化面积为 7872m^2 。

五、环评结论和环评批复要求

5.1 环评主要结论

5.1.1 关于建设项目

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目拟建设厂址位于鄂尔多斯市伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社，是新建项目。总占地面积 68845.7m²，合 103.27 亩。绿化面积 20654m²，绿化系数为 30%。

项目总投资估算约 22493.43×10^4 元，其中环保投资 625×10^4 元，占总投资的 2.8%。

项目的主要建设内容包括：新副斜井场地设备库、材料库、维修洗车房、胶轮车库、污水处理站、消防水泵房、消防材料库、锅炉房、联建楼（包括检身房、充灯房、浴室、洗衣房、配电室、办公室、视频会议室等）、综合楼（宿舍、食堂）、龙门吊及材料场地、加油场地、换热间、暖风房、配电室、35kv 变电站、外委队综合楼、外委队材料场地、电缆钻孔房、运动场地、井口广场等。

5.1.2 产业政策符合性

依据《产业结构调整指导目录（2011 年）》（国发改〔2011〕9 号）文件，中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目不属于其中的限制类和淘汰类，符合国家产业政策。

5.1.3 污染物排放情况

（1）大气环境主要污染物排放情况及环保措施

本工程的废气主要是燃煤锅炉排放的烟气。主要污染物为二氧化硫和烟尘，采用除尘效率为 99% 的布袋除尘器+石灰-石膏湿法脱硫处理烟气，脱硫系统的脱硫效率为 80%，综合除尘效率为 99.5%。锅炉烟气通过该措施处理后，烟尘排放量为 4.8 t/a，排放浓度为 40mg/m³；SO₂ 排放量为 22.46 t/a，

排放浓度为 206.2 mg/m³；NO_x 排放量为 27.5 t/a，排放浓度为 187.1mg/m³，各污染物排放浓度达到《锅炉大气污染物排放标准》（GB13271-2014）中新建锅炉大气污染物排放标准。

（2）废水主要污染物排放情况及环保措施

本工程的废水主要为生活污水、风筒、车辆冲洗水排入场区内新建污水处理站处理。处理达标后与锅炉排水复用于胶轮车库洗车用水、冲洗风筒外、井下降尘补充用水，实现废水零排放。

（3）噪声排放情况及环保措施

本工程主要噪声源有风机、压缩机、泵类等，在设计和设备采购阶段，应充分选用先进的低噪设备，从声源上降低设备本身噪声，另外进行隔声、消声和减震处理，加强设备的维护，确保设备处于良好的运转状态，厂界四周种植隔音林带，能够保证厂界噪声达标排放。

（4）固体废弃物排放情况及环保措施

锅炉灰渣及脱硫石膏，排至上湾热电厂灰渣场；

生活垃圾与污水处理站的脱水污泥由当地环卫部门统一处置；

对于维修车间维修时更换的废旧零部件集中收集后售予废品回收机构；

维修间产生的废机油、废棉纱、加油场地产生的含油废渣由有处理资质单位处置。

5.1.4 环境现状

各监测点 SO₂、NO₂、CO、O₃ 小时均值、24 小时均值（8 小时均值）及 TSP 、PM₁₀24 小时均值均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准要求；

4#监测点的 PM_{2.5}24 小时均值有超标现象，超标倍数为 1.21 倍，超标率为 28.6%，超标原因为当地气候干燥、风力大，扬尘所致，因此评价区环境空气质量较好；

地下水水井 1#、2#、3#的井水中各个项目的评价可知，除 2#总大肠菌

群以外，各监测项目单因子评价指数均小于等于 1，能达到《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III类标准。2#水井总大肠菌群超标，因 2#水井井深较浅，井口为敞开式，作为牲畜饮用水，受周边牲畜粪便污染所致。

5.1.5 环境影响

1、大气环境影响

锅炉烟气中 SO_2 、烟尘、 NO_2 最大地面小时浓度出现在下风向 529m 处，最大落地浓度分别为 0.01646 mg/m^3 、 0.003507 mg/m^3 、 0.01812 mg/m^3 ，占标率分别为 3.292 %、0.779%、9.06%。均可达到标准要求，对评价区大气环境的影响不大。食堂油烟经高效油烟净化器处理后由专用烟道达标排放，对环境的影响较小。

2、废水排放环境影响

生活污水及生产废水经场区内新建的污水处理站处理，处理达到相关标准后用于车辆及风筒冲洗、绿化浇灌用水及新副斜井井下降尘补充用水，实现废水零排放。

对水环境影响较小。

3、噪声环境影响

本工程建成营运后，项目四周厂界噪声值均可满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准限值要求，噪声对周围环境的影响较小。

4、固体废弃物环境影响

项目对所产的固体废物均采取了相应的处理处置，不会造成周围土壤、地下水及大气环境的污染。

5.1.6 环境保护措施

（1）废气污染防治措施

锅炉废气采用除尘效率大于 99%布袋除尘和脱硫效率大于 80%石灰-石膏石灰-石膏湿法脱硫系统处理，处理后其烟尘、二氧化硫排放浓度均可达

到锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)标准要求。表明其措施可行。

(2) 废水污染防治措施

生活污水及生产废水经场区内新建的污水处理站处理，处理达到相关标准后用于车辆及风筒冲洗用水及新副斜井井下降尘补充用水，实现废水零排放。

(3) 噪声污染防治措施

在设计和设备采购阶段，充分选用先进的低噪设备，以从声源上降低设备本身噪声。

电机除采用低噪机型外可在其外壳涂覆隔声材料，并要严格按照规程操作，防止电机进入不稳定区工作。

各类泵可采用内涂吸声材料，外覆隔声材料方式处理，并视条件进行减振和隔声处理。

对消声器要加强维修或更换，并加强设备的维护，确保设备处于良好的运转状态，杜绝因设备不正常运转时产生的高噪声现象。

(4) 固废污染防治措施

锅炉灰、渣及脱硫石膏集中收集，送至上湾热电厂灰渣场。

污水站脱水污泥及生活垃圾，交由当地环卫部门送往垃圾填埋场统一处理处置。

维修过程中产生的废机油、废棉纱及加油场地罐底含油废渣均为危险废物，需送有资质单位处理。

5.1.7 环境风险

本项目加油场地为新建项目，评价单位通过实地调查分析，认为只要该项目员工严格遵照国家有关规定生产、操作，发生危害事故的几率是很小的。发生事故时如能严格落实本报告提出的各项防止环境污染的措施和要求，采取紧急的工程应急措施和社会应急措施，事故产生的影响是可以控制的。

本项目可能发生事故的类型主要有：储罐溢出、泄漏事故，加油机火灾、

爆炸事故，其中以储罐溢出、泄露事故对环境的影响最为严重。在采取相应的预防措施，并加强管理后预计本项目发生各类事故的机率很小，环境风险影响属可接受水平。

5.1.8 总量控制及达标分析

本项目实行总量控制的污染物为 SO_2 、氮氧化物，控制量分别为 22.46t/a、27.5 t/a。

5.1.9 公众参与

项目区居民对项目有一定程度的了解，认为项目对当地经济发展和居民生活水平的提高有一定促进作用，对项目表示支持。但被调查人员绝大部分人关心项目建设对环境造成的影响，希望项目建设环保先行，能将厂区及周围生态环境建设好。

5.1.10 评价总结论

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目符合国家及地方产业政策的要求；厂址选择合理；项目建成后促进当地经济建设的进一步发展，增加一定的就业机会，具有较好的经济效益和社会效益；通过采取环保措施后，环境污染和生态破坏问题将得到有效控制。因此从环保角度分析项目是可行的。

5.1.11 建议

(1) 项目建设必须严格执行“三同时”制度，同时在运营过程中，加强环保设施的运行管理和日常维护，确保其正常稳定运行，实现污染物达标排放，以减轻对周围环境的影响。

(2) 建议企业通过培训提高职工文化素质和操作技术水平，运营中严格按照操作规程进行，加强安全生产管理，防止事故发生。

5.2 环评批复要求

见附件：鄂尔多斯市环境保护局《关于中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目环境影响报告书的

批复》（鄂环评字【2015】323 号），2015 年 11 月 2 日。

六、验收监测执行标准

6.1 验收监测执行标准

(1) 厂界无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 新污染源大气污染物排放限值要求。

本项目执行标准及类别见表 6-1。

表 6-1 执行标准及类别表

序号	标准类型	执行类别
1	废气排放执行标准	《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 新污染源大气污染物排放限值要求。

6.2 验收监测评价标准限值或指标

厂界无组织废气执行《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 新污染源大气污染物排放限值 1.0mg/m³ 限值要求。具体标准限值见表 6-2。

表 6-2 厂界无组织废气

作业场所	颗粒物无组织排放监控点	浓度限值 mg/m ³
厂界	厂界外上风向 1 个点、下风向 3 个点	1.0

七、验收监测分析方法、质量控制和质量保证

7.1 监测分析方法

本次验收监测废气部分采用的分析方法见表 7-1。

表 7-1 污染源废气监测分析方法一览表

分析项目	分析方法及来源	检出限
颗粒物	环境空气 总悬浮颗粒物的测定 重量法 GB/T 15432-1995	0.001 mg/m ³

7.2 监测分析质量控制和质量保证

(1) 现场监测期间工况稳定、生产负荷均大于 75%、环境保护设施运行正常。

(2) 监测仪器经过计量部门检定合格并在有效期内；监测人员全部持证上岗。

(3) 烟尘测试仪在采样前均进行了漏气检验和流量校正，采样时采气体积大于 1m³。

(4) 噪声测量前、后校准声级差值小于 0.5dB (A)，测量数据有效。

(5) 按国家环保总局《环境监测质量保证管理规定》(暂行)的要求进行全过程质量控制，监测数据严格实行三级审核制度，经过校对、校核，最后由技术总负责人审定。

7.3 监测仪器设备型号

八、验收监测内容及结果分析

8.1 验收监测期间工况记录

在验收监测期间，记录生产负荷。在生产负荷达到 75%以上条件下进行现场采样和测试。当生产负荷小于 75%时，立即通知现场监测人员停止操作，以保证监测数据的有效性和准确性。

8.2 监测内容

8.2.1 无组织废气监测

废气无组织排放监测期间记录风向、风速、气温、大气压等有关参数。无组织排放监测采样布点见表 8-1。

表 8-1 废气无组织排放监测

监测地点	监测点位	监测点编号	监测项目	采样频次
厂界	上风向参照点 1 个点位，下风向监控点 3 个点位	○1、○2 ○3、○4	颗粒物	4 次/天，2 天

8.3 验收监测期间工况

本次监测期间的生产工况稳定，生产负荷均达到 75%以上，符合要求。

8.4 监测结果与分析评价

8.4.1 废气监测结果与分析评价

8.4.1.1 无组织排放废气

内蒙古碧蓝环境科技有限公司于 2018 年 10 月 12 日-13 日对项目厂界无组织废气进行了现场监测，监测结果见表 8-2。

表 8-2 内蒙古碧蓝环境科技有限公司检测数据报告单

样品类型：颗粒物		检测科室：中心实验室			
采样时间：2018 年 10 月 12-13 日		测定时间：2018 年 10 月 14 日			
采样日期	采样时间	测定项目：TSP 小时均值 (mg/m ³)			
		上风向	下风向 1	下风向 2	下风向 3
2018-10-12	9:00	0.337	0.511	0.532	0.479
	11:00	0.295	0.455	0.495	0.366
	15:00	0.258	0.402	0.397	0.469
	17:00	0.227	0.344	0.376	0.432
2018-10-13	9:00	0.283	0.416	0.407	0.373
	11:00	0.226	0.443	0.378	0.410
	15:00	0.222	0.326	0.313	0.443
	17:00	0.275	0.480	0.348	0.402
执行标准：《大气污染物排放标准》（GB20426-2006）新改扩建限值无组织排放监控浓度限值 1.0mg/m ³					

废气监测结果表明：厂界颗粒物最大值 0.532mg/m³，监测结果满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 新污染源大气污染物排放限值 1.0mg/m³ 要求。

8.5 污染物排放总量

本项目不涉及总量控制。

九、环境管理调查

9.1 建设项目“三同时”执行情况

2015年9月由内蒙古环科园环境科技有限责任公司编制完成了本项目环境影响报告书。鄂尔多斯市环境保护局于2015年11月2日以鄂环评字[2015]323号文批复了本项目环境影响报告书。本项目立项、环评手续齐全，环保设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用。基本执行国家有关建设项目环保审批手续及“三同时”制度。

9.2 环保组织机构及规章制度

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿制定了由总经理对环境保护全面负责的环保管理制度，下设安环部，各设安环部长1名及环保专工1名，具体落实《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司环保制度汇编》的执行。该制度明确了环境管理体制、环保岗位责任制、环保设施运行管理制度、“三废”管理制度和环保管理考核制度。

9.3 环保设施、措施落实

环评及批复要求与实际建设情况对照见表9-1。

9.4 环境风险防范措施与应急预案

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿制定了《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿突发环境污染事故应急预案》，并在伊金霍洛旗环境保护局进行备案。

表 9-1 环评批复与实际建设情况对照表

序号	建设项目环评批复要求	建设项目实际建设情况	备注
1	认真落实《报告书》中提出的大气污染防治措施。锅炉烟气采用布袋除尘器除尘,石灰-石膏湿法脱硫,外排烟气须满足《锅炉大气污染物排放标准》(GB1371-2014)表 2 中新建燃煤锅炉大气污染物排放限值。项目锅炉燃用煤粉和生石灰分别贮存于封闭储存罐内,锅炉灰渣设封闭渣仓。加油站采用油气回收装置,周界外非甲烷总烃排放须符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-2012)表 2 中标准限值。食堂内设有油烟净化器净化后的油烟排放须满足《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)中最高允许排放浓度限值。	项目建有一台远红外线热风炉,不产生废气。厂区硬化面积为 7872m ² 。以减少粉尘无组织排放。	未建燃煤锅炉
2	强化废水处理与回用,实行雨污分流、清污分流。本项目运营期排水主要为软水站排水、锅炉排水全部回用于井下降尘洒水;生活污水通过污水管网排入项目新建污水处理站处理;冲洗车、风筒污水经隔油池处理后排入项目新建污水处理站。污水处理站出水全部回用于锅炉脱硫补水、冲洗及降尘洒水等。	项目生活污水产生量为 0.16m ³ /d,产生的污水经化粪池收集后,拉运至神华神东上湾煤矿污水处理厂处理。	未建生活污水处理设施,生活污水拉运处理
3	做好固体废弃物分类处置。生活垃圾集中收集后运往当地环卫部门指定地点。污水处理站污泥送当地环卫部门指定地点。锅炉炉渣、除尘灰、脱硫工艺副产物石膏定期运至上湾热电厂灰渣场。维修车间废零件售予废品回收机构。维修车间废机油、废棉纱为含油危废,存于危废暂存间,定期送有资质单位进行处置。罐底含油废渣属危险废物,存于危暂存间,定期送至有资质的单位处置。本项目设危废暂存间,严格按照《危险废物贮存污染控制标准》(GB18597-2001)及 2013 年修改单中相关标准要求建设。	项目设有 2 名值班人员,每人每天产生的生活垃圾为 0.5kg,故每年产生生活垃圾 0.365t,由井下送至上湾煤矿统一清运;掘进矸石已回填至井下排矸巷道。	无危废产生,未建危废暂存间
4	应采取妥善控制措施,确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2 类标准限值要求。	噪声设备为水泵配套装置,均置于全封闭厂房内,进出口建有消声器,有效降低噪声。	按照批复进行落实
5	建设单位须强化环境风险防范。制定环境风险应急预案,落实环境风险事故防范措施,提高事故风险防范和污染控制能力。	项目环境风险应急预案包含在上湾煤矿应急预案中。	符合

十、验收监测结论与建议

11.1 结论

11.1.1 无组织废气

项目厂界监测结果颗粒物最大值 $0.532\text{mg}/\text{m}^3$ ，监测结果满足《大气污染物综合排放标准》GB16297-1996 表 2 新污染源大气污染物排放限值 $1.0\text{mg}/\text{m}^3$ 要求。

11.1.2 废水

项目生活污水产生量为 $0.16\text{m}^3/\text{d}$ ，产生的污水经化粪池收集后，拉运至神华神东上湾煤矿污水处理厂处理。

11.1.3 生态措施

厂区种有新疆杨、侧柏篱、樟子松、山杏、杂交杨、快柏、紫穗槐、爬山虎及丁香等，绿化面积 1300m^2 。

11.1.5 总量控制

本项目不涉及总量控制。

11.2 建议

(1) 安全生产，加强对风险源的实时监控，防止环境风险事故的发生。



井筒、井口房



消防水池泵房



配电室



远红外线热风炉



厂区绿化



厂区硬化



值班室



值班室空调

建设项目环境保护“三同时”竣工验收登记表

填表单位（盖章）：内蒙古碧蓝环境科技有限公司		填表人（签字）：		项目经办人（签字）：										
建设项目	项目名称	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目			项目代码		建设地点	伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社						
	行业类别（分类管理名录）				建设性质	■新建 □改扩建 □技术改造								
	设计生产能力				实际生产能力		环评单位	内蒙古环科园环境科学有限责任公司						
	环评文件审批机关	鄂尔多斯市环境保护局			审批文号	鄂环评字【2015】323 号		环评文件类型	报告书					
	开工日期	2016 年 10 月 18 日			竣工日期	2018 年 2 月 8 日		排污许可证申领时间						
	环保设施设计单位				环保设施施工单位			本工程排污许可证编号						
	验收单位	中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司			环保设施监测单位	内蒙古碧蓝环境科技有限公司		验收监测时工况						
	投资总概算（万元）	22493.43			环保投资总概算（万元）	625		所占比例（%）	2.8					
	实际总投资	14796.42			实际环保投资（万元）	521.4593		所占比例（%）	3.52					
	废水治理（万元）	5	废气治理（万元）	396.4593	噪声治理（万元）	1.5	固体废物治理（万元）	0.5	绿化及生态（万元）	118	其他（万元）			
	新增废水处理设施能力						新增废气处理设施能力		年平均工作时	8760				
运营单位		中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）			验收时间					
污染物排放达标与总量控制 （工业建设项目详填）	污染物	原有排放量(1)	本期工程实际排放浓度(2)	本期工程允许排放浓度(3)	本期工程产生量(4)	本期工程自身削减量(5)	本期工程实际排放量(6)	本期工程核定排放总量(7)	本期工程“以新带老”削减量(8)	全厂实际排放总量(9)	全厂核定排放总量(10)	区域平衡替代削减量(11)	排放增量(12)	
	废水				0.0584		0.0584			0.0584			0.0584	
	化学需氧量													
	氨氮													
	石油类													
	废气													
	二氧化硫													
	烟尘													
	工业粉尘													
	氮氧化物													
	工业固体废物													
	与项目有关的其他特征污染物	生活垃圾				0.365		0.365			0.365			0.365

注：1、排放增减量：(+) 表示增加，(-) 表示减少。2、(12)=(6)-(8)-(11)，(9) = (4)-(5)-(8)- (11)+ (1)。3、计量单位：废水排放量——万吨/年；废气排放量——万标立方米/年；工业固体废物排放量——万吨/年；水污染物排放浓度——毫克/升

鄂尔多斯市环境保护局

鄂环评字(2015)323号

鄂尔多斯市环境保护局 关于中国神华能源股份有限公司 神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修 车间项目环境影响报告书的批复

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司：

你公司报送的由内蒙古环科园环境科技有限责任公司编制的《中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目环境影响报告书》(以下简称《报告书》)及伊金霍洛旗环境保护局的初审意见(伊环初字(2015)15号)收悉。经研究,现批复如下:

一、本项目位于伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社。本项目为上湾煤矿新副斜井地面生产配套附属,建设内容包括胶轮车库、加油场地、龙门吊场地、材料场地、材料库房及其他公用环保工程。项目总投资估算 22493.43 万元,其中环保投资估算 625 万元。

《报告书》认为,在全面落实各项生态环境保护 and 环境污染防治措施的前提下,项目建设对环境的不利影响能够得到一定的缓解和控制。因此,我局原则同意你公司按照《报告书》中所列的建设项目性质、规模、地点、工艺、环境保护措施进行建设。

二、项目建设与运行管理中应重点做好的工作：

1、加强施工期环境管理，土石方开挖及设备安装过程中应严格按照设计要求施工，尽可能缩小施工活动范围，并及时采取场地洒水等措施，减少裸露土地面积和扬尘。严禁在施工场地焚烧废弃物以及其它能产生有毒有害气体、烟尘、臭气的物质。加强车辆运输的密闭管理。施工期产生的废水和固体废弃物须集中收集后统一处置。

2、认真落实《报告书》中提出的大气污染防治措施。锅炉烟气采用布袋除尘器除尘，石灰-石膏湿法脱硫，外排烟气须满足《锅炉大气污染物排放标准》(GB13271-2014)表2中新建燃煤锅炉大气污染物排放限值。项目锅炉燃用煤粉和生石灰分别贮存于封闭储存罐内，锅炉灰渣设封闭渣仓。加油站采用油气回收装置，周界外非甲烷总烃排放须符合《大气污染物综合排放标准》(GB16297-2012)表2中标准限值。食堂内设有油烟净化器，净化后的油烟排放须满足《饮食业油烟排放标准(试行)》(GB18483-2001)中最高允许排放浓度限值。

3、强化废水处理与回用，实行雨污分流、清污分流。本项目运营期排水主要为软水站排水、锅炉排水全部回用于井下降尘洒水；生活污水通过污水管网排入项目新建污水处理站处理；冲洗车、风筒污水经隔油池处理后排入项目新建污水处理站。污水处理站出水全部回用于锅炉脱硫补水、冲洗及降尘洒水等。

4、应采取妥善控制措施，确保厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》(GB12348-2008)2类标准要求。

5、做好固体废弃物分类处置。生活垃圾集中收集后运往当地环卫部门指定地点。污水处理站污泥送当地环卫部门指定地点。锅炉炉渣、除尘灰、脱硫工艺副产物石膏定期运至上湾热电厂灰渣场。维修车间废零件售予废品回收机构。维修车间废机油、

废棉纱为含油危废，存于危废暂存间，定期送有资质单位进行处置。罐底含油废渣属危险废物，存于危废暂存间，定期送至有资质的单位处置。本项目设危废暂存间，严格按照《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）及 2013 年修改单中相关标准要求建设。

5、建设单位须强化环境风险防范。制定环境风险应急预案，落实环境风险事故防范措施，提高事故风险防范和污染控制能力。

三、项目建设必须严格执行环境保护“三同时”制度。项目竣工后，按照规定程序申请竣工环境保护验收，经验收合格后，方可正式投入运行。

四、你公司应在收到本批复 20 日内，将《报告书》（报批版）及批复文件送至伊金霍洛旗环境保护局，我局委托伊金霍洛旗环境保护局负责该项目的日常监管工作。

五、该项目从批准之日起超过 5 年方决定开工建设，其环评文件应重新审核。如果项目建设地点、规模、工艺、防治污染和防止生态破坏的措施等发生重大变化时，需重新报批环评文件。

鄂尔多斯市环境保护局
2015 年 11 月 2 日

建设项目竣工环境保护验收监测委托书

内蒙古碧蓝环境科技有限公司:

中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司上湾煤矿新副斜井设备材料库维修车间项目按照环境保护行政主管部门的审批要求,严格执行各项环境保护措施,污染防治设施与主体工程同时投入试运行。我单位特此委托贵公司对本项目进行竣工环境保护验收调查,并编制竣工验收调查报告。

委托单位: 中国神华能源股份有限公司神东煤炭分公司

地 址: 伊金霍洛旗乌兰木伦镇石灰沟村常胜梁社

联 系 人: 李雪佳

联系电话: 18047378766

委托日期: 2018.10



检验检测机构 资质认定证书

证书编号: 160512050264

名称: 内蒙古碧蓝环境科技有限公司

地址: 鄂尔多斯东胜区天骄路豪景公馆2号楼北底商105、106 (017000)

经审查, 你机构已具备国家有关法律、行政法规规定的基本条件和能力, 现予批准, 可以向社会出具具有证明作用的数据和结果, 特发此证。资质认定包括检验检测机构计量认证。

检验检测能力及授权签字人见证书附表。

许可使用标志



发证日期:

2016年05月18日

有效期至:

2022年05月17日

发证机关:



本证书由国家认证认可监督管理委员会监制, 在中华人民共和国境内有效。

