

六枝特区新松煤业有限公司六枝特区六家坝煤矿竣工 环境保护验收（企业自主验收部分）验收组意见

2018年7月24日六枝特区新松煤业有限公司六枝特区六家坝煤矿在煤矿所在地召开了六枝特区新松煤业有限公司六枝特区六家坝煤矿竣工环境保护验收(企业自主验收部分)会议,参加会议的有:贵州省环保厅、六盘水市环保局、六盘水市环境监察支队、六枝特区环保局、六枝特区环境监察支队、六枝特区新松煤业有限公司、验收调查单位贵州中贵环保科技有限公司等单位的代表共11人,会议特邀2名专家组成专家组。

会前参会代表和专家对煤矿现场进行了踏勘,会议在听取了调查单位对调查报告内容的汇报后,进行了认真地讨论,形成主要意见如下:

一、工程概况

六枝特区六家坝煤矿位于六枝特区新华乡田坝村,行政隶属六盘水市六枝特区新华乡。贵州省煤矿设计研究院于2011年5月编制完成了《六枝特区六家坝煤矿(技改)环境影响报告书》,同年,贵州省环境保护厅以(黔环审(2011)110号)文对六家坝煤矿环境影响报告书进行了批复。由于矿井地质构造复杂,为了进一步提高煤层控制程度,矿方委托徐州长城基础工程有限公司进一步开展矿井地质与水文地质调查工作,并提交了《六枝特区六家坝煤矿生产地质报告》,并于2011年5月9日贵州省能源局以黔能源煤炭(2011)345号文

批复，江西煤矿设计院以该生产地质报告及其批复为依据，于 2011 年 11 月提交了《六枝特区新松煤业有限公司六家坝煤矿开采方案设计(变更)说明书》，并于 2011 年 12 月获得贵州省能源局批复（黔能源煤炭〔2011〕754 号）。由于开采方案变更，导致首采区发生变化，初步判定为重大变更，因此，矿方委托贵州省煤矿设计研究院编制《六枝特区新松煤业有限公司六枝特区六家坝煤矿 30 万 t/a 变更环境影响报告》并获贵州省环保厅批复（黔环审〔2018〕77 号）。

矿井主要技术经济指标：设计生产能力 30 万 t/a，矿井服务年限 24.7 年。井田面积 3.7891km²，采用平硐开拓方式，全矿井划为一个水平上、下山开采，水平标高+1560m。划分为四个采区开采，首采区为一采区。根据各煤层赋存条件，设计采用高档普采或普采工艺，业主将采掘机械化程度进一步提高，升级为综采综掘工艺，采用倾斜长壁和走向长壁相结合采煤方法，全部垮落法管理顶板，井下运输为带式输送机组。通风方式采用采用混合式通风系统，一采区采用中央并列式通风系统。

二、环保措施落实情况与实际环境影响

（一）生态影响

六枝特区六家坝煤矿位于六枝特区新华乡，属侵蚀、溶蚀低中山地貌。本次验收调查范围与变更环评阶段的生态范围一致，以井田范围（3.7891km²）向外扩展 500m 作为本次验收生态调查范围，约 9.57km²，验收调查期间，由于项目试生产时间不长，首采区地表沉陷影响尚不明显。

在设计及变更环评中已考虑对风井场地、井田边界、采区边界以及六枝—织金的县道等留设保护煤柱，对受影响的村庄考虑搬迁补偿措施，环评预测矿井共涉及 33 户村民搬迁，其中首采区需要搬迁户数为 14 户。矿方已与新华镇政府联合开展搬迁安置工作，核实首采区需搬迁户数为 12 户，目前 10 户已履行完搬迁手续，另 2 户正在协议签订中，政府要求 3 个月内办理完全部搬迁工作。

（二）水环境影响

1. 地表水

工业场地建有设计规模 180m³/d，采用一体化生活污水处理设施进行二级生化处理。生活污水经过处理后满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，目前生活污水经处理达标后排入倮木河，后期配套选煤厂建成后，回用于选煤厂生产用水。

变更环评中矿方矿井水处理站分两期建设，一期处理规模 1500 m³/d，后期扩建矿井水处理站规模至 2400m³/d，采用调节池+一体化混凝沉淀净水器+部分消毒工艺，同时矿方需预留铁锰进一步处理环节（多级曝气+多级锰砂过滤），处理后矿井水用作矿井生产用水、井下防尘洒水、瓦斯抽放站冷却补充水，其余达标排放。目前一期矿井水处理站建设完成，根据 2018 年 3 月监测数据，处理后的矿井水完全能满足《煤炭工业污染物排放标准》（GB20426-2006）标准限值，其中 Fe 能满足《贵州省环境污染物排放标准》（DB52/864-2013）一级标准要求，Mn 能满足《污水综合排放标准》（GB8978-1996）表 4 一级标准要求。目前实际处理后矿井水可全部复用完。

2. 地下水

本项目验收调查期间地下水监测结果表明地下水水质监测因子中除粪大肠菌群超标外，其余监测因子均满足《地下水质量标准》（GB14848-93）Ⅲ类标准。

项目施工期采取相应的措施后，对地下水环境影响较小。

矿井试运行期间，目前暂未对井泉及其他居民点水源造成影响，矿方承诺在下一步开采过程中，出现有影响居民饮用水源的，积极与当地政府协议，为受影响村民寻找新水源，并修建供水设施，以确保村民饮水无后顾之忧。

（三）大气环境影响

本项目采用热泵热水机组供热，储煤场为半封闭棚架式储煤场，并配有喷雾洒水设施，原煤在封闭的皮带走廊内运输。验收监测期间SO₂、NO₂小时浓度，TSP、PM₁₀、PM_{2.5}、NO₂及SO₂日均浓度均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二类功能区要求，说明区域环境空气质量良好。

（四）声环境影响

工程采取选用低噪声设备，并配置消声、减振装置等措施降低噪声影响。验收阶段矿井工业场地、风井场地厂界监测点昼、夜间噪声监测值均满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）限值要求；附近村寨敏感点及运输公路旁各噪声监测点昼、夜间噪声能满足《声环境质量标准》（GB3096—2008）2类标准，说明区域声环境质量良好。

（五）固体废物影响

六家坝煤矿施工期掘进矸石主要用于平整场地和修筑道路，剩余部分外售，部分运往排矸场堆存。废弃的砖块和石块等用作地基填筑材料或用于平整工业场地；各类包装材料如包装箱、包装袋等垃圾由专人收集，统一送往废品回收站。生活垃圾集中收集后，运往当地环保部门指定的地点处理，施工期间各种固体废物均得到合理处置或综合利用，未对环境造成影响。

运营期的煤矸石部分外售，部分堆置于排矸场，排矸场已落实相应的环境修护措施，生活垃圾和生活污水处理站污泥送至当地环卫部门指定处统一处置，矿井水处理站煤泥掺入混煤外售。

煤矿危险废物主要是废机油，存放在危险废物暂存间，收集后交由有处理资质的单位六盘水宏联工贸有限公司进行专业处理。

营运期间各种固废均得到了合理处置或利用，对环境影响较小。

（六）清洁生产与污染物总量控制

按照《清洁生产标准 煤炭采选业》（HJ446—2008）的要求，矿井清洁生产水平环评定为三级水平。

根据《六枝特区六家坝煤矿（技改）30万 t/a 环境影响报告书》批复，水污染物总量控制指标为 COD：1.63t/a、NH₃-N：0.49t/a；大气污染物：烟尘：2.14t/a、SO₂：10.04t/a，NO_x：4.39t/a。

本次验收调查，矿井采用清洁能源供热，减少了大气污染物的排放。目前矿井水处理后可全部回用无外排，最终 COD 外排量为 0.48/a，NH₃-N 外排量为 0.34t/a，完全能满足批复的总量控制指标要求。

（七）环境管理与环境监测

该工程环境管理机构较完善，环境管理制度基本健全。通过现场调查和对相关资料的查阅，六家坝煤矿在建设期、试生产阶段对环境保护工作较为重视，管理机构已经组建，环境管理职责明确，日常环境监测工作已开展，基本符合环保管理要求。

（八）公众意见调查

通过对井田范围内及周边的 84 位居民及 10 个团体调查访问，施工期影响程度均在一般及以下，没有人表示受到严重影响的。试运行期间：生产期间对公众影响较大的是噪声、废水和扬尘，但影响程度均在一般及以下，没有人表示受到严重影响的。

接受本次调查的个人及团体，100%对本项目的环境保护工作表示满意或基本满意，无不满意的意见。

三、技术审查结论和建议

六枝特区六家坝煤矿在施工和试运营期采取了环评规定的污染防治和生态保护措施，项目环境影响报告书和环境保护主管部门的批复中要求污染控制措施基本得到落实，各项环境保护措施运行基本有效，矿井工业场地废气排放达标，矿井水处理后基本综合利用，生活污水目前达标排放。采掘矸石目前堆存于排矸场。污染物排放满足总量控制要求。当前该项目基本具备竣工环境保护验收条件。针对验收现场存在的问题及验收调查报告，专家提出如下修改完善意见，经修改完善后同意该矿通过验收：

一、建设单位应进一步完善以下工作

- 1、 完善生活污水处理站污泥排放及干化系统。
- 2、 尽快完成首采区居民搬迁。
- 3、 补充设置排污口标识牌。
- 4、 建立污水处理站运行台账。

二、 调查报告修改完善意见

- 1、 明确验收范围，说明瓦斯电站、选煤厂需单独验收。
- 2、 进一步完善工程变更情况。
- 3、 说明验收调查期间矿井实际产量。
- 4、 补充验收调查阶段煤矿井上下对照图，图示采空区范围，调查采空区上方地形地貌、植被、土地利用等变化情况，补充调查期间矿区生态制图，并与评价阶段生态制图对比，说明试生产期间矿区生态变化情况。
- 5、 修改完善水平衡图。
- 6、 补充验收调查报告公示时间及图片。
- 7、 补充变更环境影响报告书评估意见作附件，对照评估意见核实环保措施落实情况。
- 8、 完善环保设施照片。

验收组专家：

刘永集、 古

2018年7月24日