

一、建设项目基本情况

建设项目名称	2020 年第二采气厂榆 13 集气站扩建工程变更项目										
项目代码	无										
建设单位联系人		联系方式									
建设地点	陕西省榆林市横山区白界镇（街道）/（具体地址）										
地理坐标	经度范围：109 度 37 分 16 秒~109 度 45 分 39 秒； 纬度范围：38 度 08 分 18 秒~39 度 03 分 06 秒。										
建设项目行业类别	五十二、交通运输业、管道运输业 147、原油、成品油、天然气管线（不含城市天然气管线、不含城镇燃气管线、不含企业厂区内管道）中“其他”	用地（用海）面积（m ² ）/长度（km）	永久用地：81.5m ² ； 临时用地：198782m ² /采气管线 92.34km、同沟敷设注醇管线 93.20km								
建设性质	☐ 新建（迁建） ☐ 改建 ☒ 扩建 ☐ 技术改造	建设项目申报情形	☐ 首次申报项目 ☐ 不予批准后再次申报项目 ☐ 超五年重新审核项目 ☒ 重大变动重新报批项目								
项目审批（核准/备案）部门（选填）	长庆油田分公司文件《关于下达 2020 年第一批业务发展投资实施计划的通知》	项目审批（核准/备案）文号（选填）	长油[2020]21 号								
总投资（万元）	500	环保投资（万元）	22.5								
环保投资占比（%）	4.5	施工工期	3 个月								
是否开工建设	☒ 否 ☐ 是：_____										
专项评价设置情况	根据《建设项目环境影响报告表编制技术指南（生态影响类）》中专项评价设置的原则，本项目设置环境风险专项评价。具体判定情况见下表。 表1-1 专项评价判定情况表 <table border="1" style="width: 100%; border-collapse: collapse;"> <thead> <tr> <th style="width: 15%;">专项评价的类别</th><th style="width: 35%;">编制技术指南中的要求</th><th style="width: 35%;">本项目情况</th><th style="width: 15%;">是否设置专项评价</th></tr> </thead> <tbody> <tr> <td>地表水</td><td>水力发电、引水式发电、涉及调峰发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程 全部（配套的管线工程等除外）； 防洪除涝工程 包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重金属污染的项目。</td><td>本项目不属于水力发电、人工湖、人工湿地、引水工程、防洪除涝工程、河湖整治等类别。</td><td style="text-align: center;">否</td></tr> </tbody> </table>			专项评价的类别	编制技术指南中的要求	本项目情况	是否设置专项评价	地表水	水力发电、引水式发电、涉及调峰发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程 全部（配套的管线工程等除外）； 防洪除涝工程 包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重金属污染的项目。	本项目不属于水力发电、人工湖、人工湿地、引水工程、防洪除涝工程、河湖整治等类别。	否
专项评价的类别	编制技术指南中的要求	本项目情况	是否设置专项评价								
地表水	水力发电、引水式发电、涉及调峰发电的项目； 人工湖、人工湿地：全部； 水库：全部； 引水工程 全部（配套的管线工程等除外）； 防洪除涝工程 包含水库的项目； 河湖整治：涉及清淤且底泥存在重金属污染的项目。	本项目不属于水力发电、人工湖、人工湿地、引水工程、防洪除涝工程、河湖整治等类别。	否								

	地下水	陆地石油和天然气开采：全部； 地下水（含矿泉水）开采：全部； 水利、水电、交通等：含穿越可溶岩地层隧道的项目。	本项目不属于陆地石油和天然气开采、地下水（含矿泉水）开采、水利、水电、交通等类别。	否
	生态	涉及环境敏感区（不包括饮用水水源保护区，以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域，以及文物保护单位）的项目。	本项目评价范围内无国家公园、自然保护区、风景名胜区、世界文化和自然遗产地、永久基本农田、森林公园、地质公园、重要湿地、天然林等生态环境敏感区，不涉及生态红线管控范围。	否
	大气	油气、液体化工码头：全部； 干散货（含煤炭、矿石）、件杂、多用途、通用码头：涉及粉尘、挥发性有机物排放的项目。	本项目不属于油气、液体化工码头、干散货（含煤炭、矿石）、件杂、多用途、通用码头等类别。	否
	噪声	公路、铁路、机场等交通运输业涉及环境敏感区（以居住、医疗卫生、文化教育、科研、行政办公为主要功能的区域）的项目； 城市道路（不含维护，不含支路、人行天桥、人行地道）：全部。	本项目不属于公路、铁路、机场等交通运输业、城市道路等类别，	否
	环境风险	石油和天然气开采：全部； 油气、液体化工码头：全部； 原油、成品油、天然气管线（不含城镇天然气管线、企业厂区内管线），危险化学品输送管线（不含企业厂区内管线）：全部。	本项目属于天然气和危险化学品输送管线工程，应编制环境风险专项评价报告。	是
规划情况	无			
规划环境影响评价情况	无			

规划及规划环境影响评价符合性分析	无		
其他符合性分析	1、“三线一单”符合性		
	表1-2 “三线一单”符合性分析一览表		
	“三线一单”	本项目情况	符合性
	生态保护红线	根据多规合一检测报告,本项目不触及生态保护红线,多规合一检测报告见附件6。	符合
	环境质量底线	根据陕西省生态环境厅2021年1月26日发布的环保快报“附表5(见附件15)、2020年1-12月陕北地区26个县(区)空气质量状况统计表”中相关数据,2020年横山区基本污染物PM ₁₀ 、SO ₂ 、NO ₂ 年平均浓度、CO95%日平均浓度及O ₃ 90%日最大8小时平均浓度均满足《环境空气质量标准》(GB3095-2012)二级标准要求,PM _{2.5} 年平均浓度评价略有超标,与北方地区多风沙有关,总体环境空气质量较好;根据本次环境质量现状补充监测的结果,项目所在地环境空气、声环境、地表水及地下水环境质量现状均满足相应的环境质量标准,环境质量整体良好。本项目施工期废气、废水、噪声、固废均采取了有效的防治措施,运营期正常工况下无废水、废气、噪声排放,因此不触及环境质量底线。	符合
	资源利用上线	本项目施工期管道试压依托现有站场使用一定量的清水,试压用水循环利用,用水量为87m ³ ,用水量较小;运营期甲醇回注消耗一定电能,用电量为3240kwh/a,用电量较小;运营期巡线依托原有巡线人员,不新增劳动定员,不新增工作人员水、电消耗量;因此,本项目不触及资源利用上线。	符合
	生态环境准入清单	对照《陕西省国家重点生态功能区产业准入负面清单(试行)》(陕发改规划[2018]213号),未对横山区设置负面清单。	符合
	2、与相关生态环境保护法律法规政策、生态环境保护规划符合性		
	表1-3 项目与相关生态环境保护法律法规政策、生态环境保护规划符合性		
	名称	要求(摘录)	本项目
《陕西省“十四五”规划和2035年远景目标纲要》(2021年2月10日)	加快建设天然气主干管道,完善油气互联互通网络。	本项目为完善采气二厂天然气互联互通网络工程。	符合
	坚持常规与非常规资源开发并重,注重生态保护和新技术推广应用。	采气二厂2020年天然气产量为70亿立方米,是全省完成360亿立方米	符合

		到2025年，全省原煤、原油和天然气产量分别达到7.4亿吨、2700万吨、360亿立方米。	天然气开采量的重要贡献单位。本项目是采气二厂完善天然气互联互通网络的重要工程。	
	《关于加快实施“三线一单”生态环境分区管控的意见》（2020年12月27日）	明确生态环境分区管控要求。确定优先保护、重点管控、一般管控单元的总 体管控要求。优先保护单元以生态优先为原则，突出空间布局约束，依法禁止或限制大规模、高强度工业开发和城镇建设活动，开展生态功能受损区域生态保护修复活动，确保重要生态环境功能不降低。重点管控单元以提升资源利用效率、加强污染物减排治理和环境风险防控为重点，解决突出生态环境问题。一般管控单元主要落实生态环境保护基本要求。	本项目大部分位于重点管控单元，少量位于优先保护单元（见附图11）。本项目为管线工程，不属于大规模、高强度工业开发项目。运营期正常情况下，无废气、废水、噪声排放；施工期对施工作业带内植被有短期、破坏性影响，但因工程施工为分段进行，采取边施工、边恢复的生态恢复措施，长久看来，不会降低区域生态环境功能。	符合
	《陕西省煤炭石油天然气开发环境保护条例》（2019年9月27日）	煤炭、石油、天然气开发单位应当采取技术、工程和管理措施，避免和减少对大气、水、土壤、森林、草原、动植物和生态系统的影响，依法承担生态修复治理责任。	采气二厂针对本项目施工作业带制定了完善的植被恢复方案；2019年修编了《生态修复治理方案》并正在按照方案实施其生态修复治理工程；所有管线均采取了预防泄漏和火灾爆炸事故的技术措施和管理措施。依法承担生态修复治理责任。	符合
		禁止在一、二级水源保护区、自然保护区、风景名胜区新、扩建项目	本项目不在一、二级水源保护区、自然保护区、风景名胜区等范围内。	符合
	《陕西省大气污染防治条例》（2017年7月27日）	施工单位应当按照工地扬尘污染防治方案的要求施工。	本项目施工期采取相应的大气污染防治措施，如大风天气禁止作业、开挖土方进行苫盖等。	符合

		油气集输	本项目为密闭输送工艺，	符合

	《石油天然气开采业污染防治技术政策（环保部公告 2012 年18号）》	过程中，应采取密闭流程，减少烃类气体排放；新建、改扩建油气田油气集输损耗不高于 0.5%。	天然气集输损耗为0.001%，损耗主要发生于阀门连接处。	
	3、与榆林市“多规合一”检测结果的符合性 根据榆林市“多规合一”检测结果，本项目不涉及文物保护红线，不涉及生态红线，不涉及永久基本农田保护区；项目土地利用现状分析中，占用天然牧草地 0.0246 公顷，设计中已对此进行和核实，并采取了绕避措施，工程绕避天然牧草地管段见附图 13。 4、产业政策符合性 本项目属于《产业结构调整指导目录（2019 年本）》中鼓励类“七、石油、天然气 3、天然气管道输送设施”，符合国家产业政策要求。			

二、建设内容

本项目拟建采气管线 9 条，同沟敷设 9 条注醇管线，均位于榆林市横山区北部白界镇，均为榆 13 集气站集气管线。榆 13 集气站位于横山区白界镇上界乡北部，地理坐标东经 109° 39′ 18.55″、北纬 38° 6′ 6.66″，本项目拟建管线坐标见下表。管线沿途主要经过的地貌单元为风沙草滩地。项目地理位置见附图 1。

表2-1 本项目管线坐标情况

序号	管线名称	起点		中点		终点	
		x	y	x	y	x	y
1	榆46-18C1~榆13站采气管线	386708	4215930	385648	4219462	381594	4219682
2	榆44-20C1~榆13站采气管线	388475	4218179	385280	4219192	381594	4219682
3	榆41-19~榆13站采气管线	387174	4223430	388500	4218838	381594	4219682
4	榆43-14~榆13站采气管线	379057	4219918	380707	4218830	381594	4219682
5	榆46-17~榆13站采气管线	385729	4214060	386925	4219212	381594	4219682
6	榆44-22~榆13站采气管线	391299	4218309	386399	4219357	381594	4219682
7	榆45-21C1~榆44-20采气管线	389484	4215308	389558	4216945	388475	4218179
8	榆45-21~榆13站单井采气管线	389484	4215308	386699	4219275	381594	4219682
9	榆42-19C1~榆13站单井采气管线	389335	4222054	387338	4219139	381594	4219682
10	榆46-18C1~榆13站注醇管线	386708	4215930	385648	4219462	381594	4219682
11	榆44-20C1~榆13站注醇管线	388475	4218179	385280	4219192	381594	4219682
12	榆41-19~榆13站注醇管线	387174	4223430	388500	4218838	381594	4219682
13	榆43-14~榆13站注醇管线	379057	4219918	380707	4218830	381594	4219682
14	榆46-17~榆13站注醇管线	385729	4214060	386925	4219212	381594	4219682
15	榆44-22~榆13站注醇管线	391299	4218309	386399	4219357	381594	4219682
16	榆45-21C1~榆44-20注醇管线	389484	4215308	389558	4216945	388475	4218179
17	榆45-21~榆13站单井注醇管线	389484	4215308	386699	4219275	381594	4219682
18	榆42-19C1~榆13站单井注醇管线	389335	4222054	387338	4219139	381594	4219682

地理位置

项目组成及规模	1、项目由来 榆 13 集气站属于《长庆油田分公司第二采气厂榆林气田南区 $8 \times 10^8 \text{m}^3/\text{a}$ 产能工程项目》中的内容，该产建工程已取得了陕西省环境保护厅（陕环批复[2006]87 号）批复（见附件 4），2008 年建成，建成时共接收 45 口井来气，站外管线共 204km，并于 2009 年进行了验收，验收批复文号为“陕环批复[2009]194 号”（见附件 5）。 2018 年，为了优化集输网络，第二采气厂拟建榆 13 集气站扩建站外管线工程，并委托山西清源环境咨询有限公司编制完成了《长庆油田分公司第二采气厂榆 13 集气站扩建工程建设项目环境影响报告表》，并取得了环评批复（陕环批复[2018]170 号，见附件 3）。其中建设内容包括新建采气管线 60.69km、同沟敷设注醇管线 60.69km。采气管线分为干线、支线和单井管线 5 条采气干线分别为榆 41-15 至榆 13 站、榆 46-15 至榆 13 站、榆 46-18C1 至榆 13 站、榆 44-20C1 至榆 13 站、榆 41-19 至榆 13 站，规格均为 $\Phi 114 \times 6$ 的管道，总长度为 32.82km；5 条采气支线管道规格为 $\Phi 89 \times 5$，接入采气干线后共同输入榆 13 站，总长度为 15.77km；1 条单井管线长度 10.9km。由于设计图纸未最终确定，所以一直未实施。 根据最新设计图纸，榆 13 集气站扩建工程建设内容变更为在榆 13 集气站外建设采气管线 92.34km、同沟敷设注醇管线 93.20km。与原环评相比，工程发生了如下变化：1.天然气管线和注醇管线长度分别增加了 31.65km 和 32.51km；2.集输方式发生了变化，由原来的干线、支线和单井管线串接模式，变更为各井场分别单独接入榆 13 集气站（9 条管线中，8 条为独立接入，1 条为串接其他管线接入）；3.榆 13 站集气范围由 12 个井场减少为 8 个井场，榆 42-16 井场产气不再进入榆 13 站，榆 41-15 井场、榆 46-15 井场、榆 44-16 井场不再建设，相应采气管线及注醇管线取消建设；4.增加了榆 42-19C1~榆 13 站采气管线和注醇管线。 本项目与《关于印发环评管理中部分行业建设项目重大变动清单的通知》（环办[2015]52 号）中油田管道建设项目重大变动清单（试行）的判定情况见下表。			
	表2-2 环办[2015]52号文重大变动清单的判定情况表			
	序号	重大变动清单		是否属于此类重大变动
		类别	具体内容	
	1	规模	线路或伴行道路增加长度达到原线路总长度的 30%及以上。	是
			本项目采气管线增加长度达原环评采气管线长度的 52.15%，注醇管线增加长度达原环评注醇管线长度的 53.57%，可见线路增加长度达到原线路总长度的 30%以上。	

2		输油或输气管道设计输量或设计管径增大。	原环评设计输气量48.5万m ³ /d、甲醇输送量1.80m ³ /d；本次环评设计输气量42.5万m ³ /d、甲醇输送量1.53m ³ /d。可见本次环评相比原环评输送量减小。9条管线设计管径减小或不变。	否												
	3	地点	管道穿越新的环境敏感区；环境敏感区内新增除里程桩、转角桩、阴极保护测试桩和警示牌外的永久占地；在现有环境敏感区内路由发生变动；管道敷设方式或穿跨越环境敏感目标施工方案发生变化。	否												
	4		具有油品储存功能的站场或压气站的建设地点或数量发生变化。	否												
	5	生产工艺	输送物料的种类由输送其他种类介质变为输送原油或成品油；输送物料的物理化学性质发生变化。	否												
	6	环境保护措施	主要环境保护措施或环境风险防范措施弱化或降低。	否												
			本项目加强生态环境保护措施和环境风险防范措施，其中运营期生态环境保护措施主要为管道上部种植浅根系植被、加强宣传教育、加强对恢复植被的管理与抚育，定期浇水，及时补充，保证植被恢复效果、加强对管线沿线生态环境的监测与评估、加强管线的巡检等；运营期环境风险防范措施主要为禁止管线周边取土、加强巡检、定期组织应急演练、严格执行定期巡检制度、制定应急操作规程等	否												
本项目与《关于印发<污染影响类建设项目重大变动清单（试行）>的通知》（环办环评函[2020]688号）中重大变动清单的判定情况见下表。 表2-3 环办环评函[2020]688号文重大变动清单的判定情况表 <table> <tr> <th rowspan="2">序号</th><th colspan="2">重大变动清单</th><th rowspan="2">本项目变动情况</th><th rowspan="2">是否属于此类重大变动</th></tr> <tr> <th>类别</th><th>具体内容</th></tr> <tr> <td>1</td><td>性质</td><td>建设项目开发、使用功能发生变化的。</td><td>本项目开发、使用功能未发生变化，使用功能仍为天然气、甲醇的输送。</td><td>否</td></tr> </table>					序号	重大变动清单		本项目变动情况	是否属于此类重大变动	类别	具体内容	1	性质	建设项目开发、使用功能发生变化的。	本项目开发、使用功能未发生变化，使用功能仍为天然气、甲醇的输送。	否
序号	重大变动清单		本项目变动情况	是否属于此类重大变动												
	类别	具体内容														
1	性质	建设项目开发、使用功能发生变化的。	本项目开发、使用功能未发生变化，使用功能仍为天然气、甲醇的输送。	否												

		2		生产、处置或储存能力增大30%及以上的。	本项目采气管线增加长度达原环评采气管线长度的52.15%，注醇管线增加长度达原环评注醇管线长度的53.57%，可见储存能力增大了30%以上。	是
		3	规模	生产、处置或储存能力增大，导致废水第一类污染物排放量增加的。	本项目管道试压废水经沉淀池处理后循环利用，最终拉运至榆林天然气处理厂采出水处理设施处理后回注地层；生活污水依托附近村庄及站场收集后用于农田施肥，不外排。试压废水、生活污水主要污染物为COD、NH ₃ 、SS，不属于废水第一类排放污染物（总汞、总镉、总铬、六价铬、总砷、总铅、总镍、苯并[a]芘、总铍、总银）。	否
		4		位于环境质量不达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致相应污染物排放量增加的（细颗粒物不达标区，相应污染物为二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物；臭氧不达标区，相应污染物为氮氧化物、挥发性有机物；其他大气、水污染物因子不达标区，相应污染物为超标污染因子）；位于达标区的建设项目生产、处置或储存能力增大，导致污染物排放量增加10%及以上的。	本项目位于环境空气质量的PM _{2.5} 不达标区，运营期密闭输送，正常情况下不产生废气，不涉及二氧化硫、氮氧化物、可吸入颗粒物、挥发性有机物的排放。	否
		5		重新选址：在原厂址附近调整（包括总平面布置变化）导致环境防护距离范围变化且新增敏感点的	本项目集输方式发生了变化，由原来的干线、支线和单井管线串接模式，部分管线路由发生变化，环境防护距离200m不变，防护范围随管线路由发生变化，原环评环境防护距离范围内涉及5座村庄内居民点，共21户；本次环评环境防护距离范围内涉及3座村庄内居民，共8户，由此可见本次环评敏感点减少，影响的居民人数减少。	否
			地点			

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。
如要下载或阅读全文，请访问：
<https://d.book118.com/447153132024006055>