

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司英西 1 井钻井工程（勘探井）竣工环境保护验收调查报告表

水清清（监）[2021]—YS—076 号



建设单位：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

编制单位：新疆水清清环境监测技术服务有限公司

2021 年 8 月

建设单位： 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

法人代表： 杨学文

编制单位： 新疆水清清环境监测技术服务有限公司

法人代表： 张斌玉

项目负责人： 杨 坤【2017-JCJS-6166232】

监测人员： 邓彤晖、荆星豪

审核人员： 杜苏婉【（验监）证字第 201663022 号】

建设单位：	中国石油天然气股份有限公司 塔里木油田分公司	编制单位：	新疆水清清环境监测技术服 务有限公司
电话：	/	电话：	0991-4835555
传真：	/	传真：	0991-4835555
邮编：	841000	邮编：	830000
地址：	新疆巴州库尔勒市塔里木 油田分公司	地址：	新疆乌鲁木齐市经济技术开 发区沂蒙山街 68 号



检验检测机构 资质认定证书

证书编号：173112050024

名称：新疆水清清环境监测技术服务有限公司

地址：新疆乌鲁木齐经济技术开发区沂蒙山街 68 号 830028

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

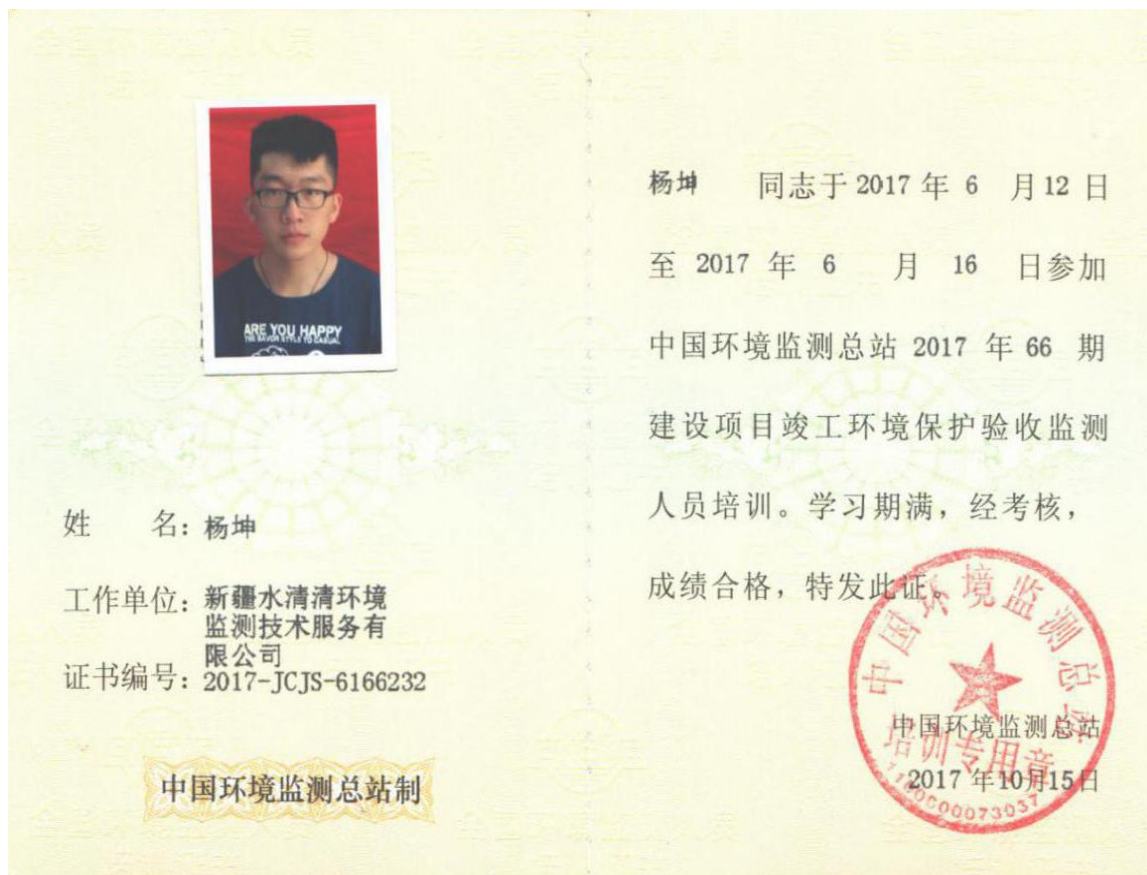
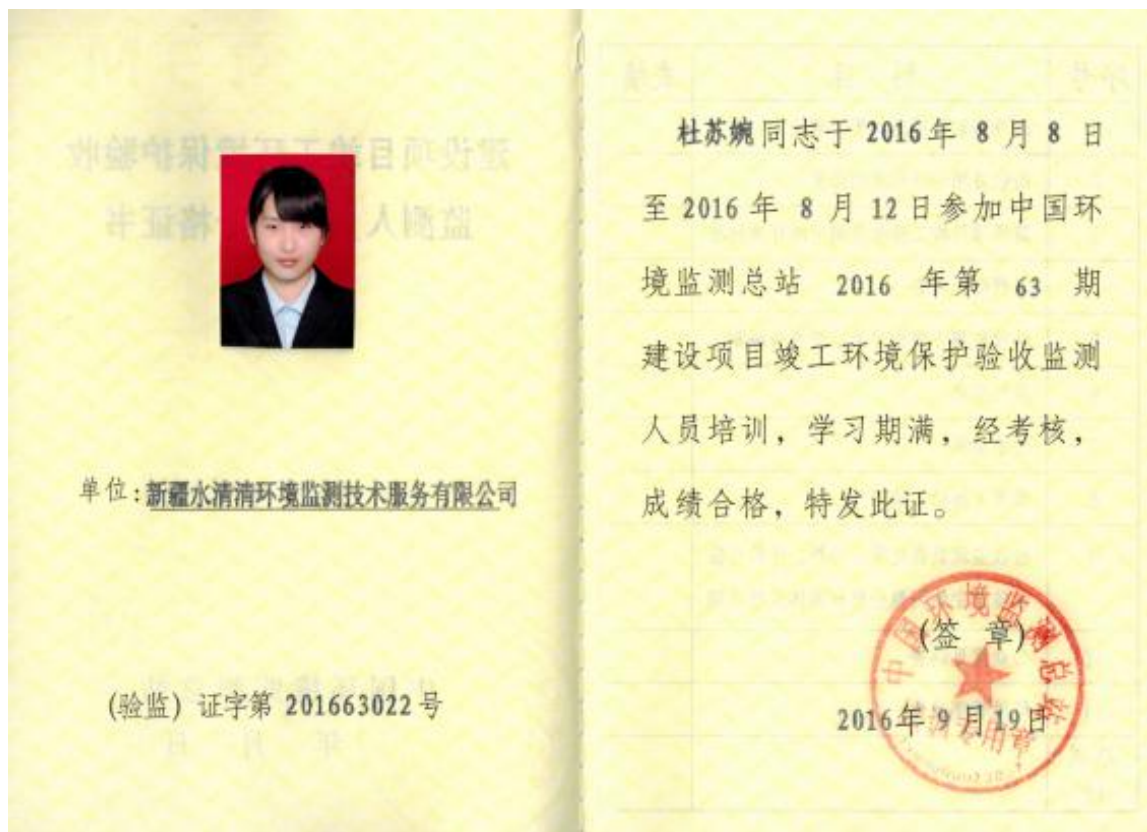


发证日期：2017 年 08 月 30 日

有效期至：2023 年 08 月 29 日

发证机关：新疆维吾尔自治区质量技术监督局

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。





井



草方格



泥浆罐



泥浆罐



井场道路



井场

目 录

表 1、项目基本情况.....	1
表 2、调查范围、因子、目标、重点.....	3
表 3、验收执行标准.....	5
表 4、工程概况.....	6
表 5、环境影响评价回顾.....	17
表 6、环境影响调查.....	23
表 7、环境保护措施执行情况.....	26
表 8、验收调查及监测结果.....	28
表 9、环境管理状况及监测计划.....	35
表 10、调查结论与建议.....	36

表 1、项目基本情况

建设项目名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司英西 1 井（勘探井）钻井工程项目				
建设单位名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				
建设项目性质	新建√ 改扩建 技改 迁建				
建设地点	新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处				
环境影响报告表名称	英西 1 井钻井工程（勘探井）				
环境影响报告表编制单位	河北奇正环境科技有限公司				
初步设计单位	/				
环境影响评价审批部门	新疆阿克苏地区生态环境局	审批文号及时间	阿地环函字（2020）528 号，2020 年 9 月 11 日		
初步设计审批部门	/	审批文号及时间	/		
环境保护设施设计单位	/	环境保护设施施工单位	/		
验收调查单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司	调查日期	2021 年 6 月		
设计井深	7030m	建设项目开钻日期	2020 年 10 月 18 日		
完钻井深	7380m	完井日期	2021 年 04 月 14 日		
投资总概算（万元）	5000	环保投资（万元）	154	比例（%）	0.31
实际总投资（万元）	5010	环保投资（万元）	164		0.32
项目建设过程简述（项目立项~试运行）	<p>塔里木盆地是世界上最大的内陆盆地之一，总面积 $5.6 \times 10^5 \text{km}^2$，石油资源储量约为 $1.076 \times 10^{10} \text{t}$，天然气资源储量约为 $8.39 \times 10^{12} \text{m}^3$。中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司（简称“塔里木油田分公司”）油气产量当量已突破 2500 万吨，是中国特大型油田之一。</p> <p>为满足当前经济发展和人民生活对石油日益增长的需求，寻找和查明油气资源，通过勘探了解地质状况，认识生油、储油、油气</p>				

运移、聚集、保存等条件，确定油气聚集的有利地区，塔里木油田分公司勘探事业部决定在阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处开展英西 1 井钻井工程，以勘探该区域油气储量及质量。

项目位于新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处。井口地理坐标为：东经 82° 02'47.13 “，北纬 40° 56'32.50 “。

2020 年 7 月，河北奇正环境科技有限公司编制《英西 1 井钻井工程（勘探井）项目环境影响报告表》。2020 年 9 月 11 日，新疆阿克苏地区生态环境局以“阿地环函字〔2020〕528 号”对该项目予以批复。该井于 2020 年 10 月 18 日开钻，2021 年 04 月 08 日完钻；于 2021 年 04 月 14 日钻井完井，完钻井深 7380m。分别对钻井期间及完井修复后进行现场调查。

2020 年 9 月，新疆水清清环境监测技术服务有限公司受中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司委托，对英西 1 井钻井工程（勘探井）进行竣工环境保护验收工作。

我公司依据《国务院关于修改〈建设项目环境保护管理条例〉的决定》（国务院令 682 号）、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》的公告（国环规环评〔2017〕4 号）、《建设项目竣工环境保护验收技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007），于 2020 年 9 月进行现场踏勘，在现场踏勘及资料核实的基础上，编制完成《中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司英西 1 井钻井工程（勘探井）项目竣工环境保护验收调查方案》（以下简称《验收调查方案》），并于 2021 年 7 月 7 日至 2021 年 7 月 9 日对本项目废气、噪声、土壤进行监测，根据监测结果及调查结果，从而编制完成本项目竣工环境保护验收调查表。

表 2、调查范围、因子、目标、重点

<p>调查范围</p>	<p>(1) 生态环境：井场永久占地、临时占地施工区域及敏感点。 (2) 大气环境：项目周围区域及敏感点。 (3) 声环境：噪声源周围区域及敏感点。</p>
<p>调查因子</p>	<p>根据本项目环境影响报告表，并结合本项目性质、环境影响特征等，确定本次竣工环保验收调查因子如下：</p> <p>(1) 大气环境 钻井期：施工扬尘、汽车尾气 完井期：扬尘及油气</p> <p>(2) 水环境 钻井期：施工废水（SS、COD、石油类）；生活污水（BOD、COD 等） 完井期：试油废水（若有）</p> <p>(3) 声环境 钻井期：施工机械噪声 完井期：设备噪声</p> <p>(4) 固体废物 钻井期：岩屑、生活垃圾、土石方 完井期：垃圾</p> <p>(5) 生态环境 钻井期：水土流失 完井期：生态恢复</p>

<p>环境敏感目标</p>	<p>建设地点不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。通过实地调查，项目周边环境与环评阶段未发生显著变化。</p> <p>本项目位于“托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区”，主要服务功能为“水源补给、生物多样性维护、土壤保持”，该功能区的主要保护措施为“草地减牧、森林禁伐、禁猎、加强保护区管理”。本工程不涉及草地放牧、砍伐森林、捕猎野生动物等，不改变生态功能区主要生态服务功能，对区域生态环境影响较小。</p>
<p>调查重点</p>	<ol style="list-style-type: none"> 1、环境影响评价文件及工程设计中提出的造成环境影响的主要工程内容。 2、环境保护设计文件、环境影响评价文件及批复文件中提出的环境保护措施落实情况及其效果。 3、项目施工期与运营期生态环境影响分析及水土保持。

表 3、验收执行标准

<p>污染物排放标准</p>	<p>1、无组织排放非甲烷总烃：执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-2006）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求；</p> <p>2、噪声：噪声排放执行执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准：昼间 60dB（A），夜间 50dB（A）；</p> <p>3、固体废物：执行《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB18599-2001）；《危险废物贮存污染控制标准》（GB18597-2001）。</p>
<p>总量控制指标</p>	<p>本项目无总量控制指标要求。</p>

表 4、工程概况

4.1 主要工程内容及规模

4.1.1 建设地点

项目位于新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处。井口地理坐标为：东经 82° 02'47.13 “，北纬 40° 56'32.50 “。

项目地理位置示意图见图 4-1。周围环境关系见图 4-2。

4.1.2 建设内容

英西 1 井（勘探井）井型为直井，于 2020 年 10 月 18 日开钻，2021 年 04 月 08 日完钻，于 2021 年 04 月 14 日钻井完井，原设计井深 7030m，实际完钻井深 7380m，目的层为奥陶系一间房组。分别对钻井期间及完井秀修复后进行现场调查。。

本项目主体工程包括钻前工程、钻井工程、完井工程三部分，辅助工程包括给排水、供电等，具体工程内容如下，建设内容一览表见表 4-1。

表 4-1 工程建设内容一览表

工程	项目组成	环评建设内容	建设一致性
主体工程	钻前工程	包括井场道路、井场平整、设备基础、应急池、活动房搭建，为钻井工程入场提供保障	一致
	钻井工程	包括钻井设备安装、钻井、完井等过程，作为勘探开采的前期勘探阶段	一致
	试井工程	包括试井设备的安装及试井两部分，主要测试目的层原油储量及质量。油气经计量分离后，采出液进入原油储罐，天然气输送至放空火炬燃烧排放	一致
辅助工程	应急池	1 座，300m ³ ，用于随钻不落地回收系统出现事故时，临时存放钻井岩屑，设置环保防渗膜+可拆卸钢板	一致
	放喷池	2 座，每做 100m ³ ，用于油气放喷，环保防渗膜+可拆卸钢板。	一致
	岩屑池	1 座，1000m ³ ，用于暂存经随钻不落地回收系统收集的钻井废弃物，设置环保防渗膜	一致
	活动房	42 座，撬装结构，用于办公及住宿	一致
	生活污水池	1 座，300m ³ ，环保防渗膜+可拆卸钢板	一致
	仓贮或其它	设循环罐 2 个（50m ³ /个）、生活水罐 1 个（10m ³ /个）、泥浆储罐区（360m ² ）、绞车冷水罐 1 个（50m ³ /个）、生产水罐 2 个（50m ³ /个）	一致
公用	供水	井场附近水站提供，罐车拉运	一致

工程	供电	井场接入市政供电系统，钻机动力、生活、办公等用电以及试井期井场设备用电均由沙雅县市政供电管网提供	一致
	供热	冬季生活区供暖方式为电采暖，试井期井场设备伴热方式为电伴热	一致
环保工程	废气	施工扬尘：泼洒抑尘	一致
		施工扬尘：泼洒抑尘	一致
		测试废气：放喷火炬排放	一致
		原油回收废气：无组织排放	一致
		井口：无组织排放	一致
		天然气回收：无组织排放	一致
	废水	压裂废酸：收集在回收罐，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站妥善处理	一致
		钻井废水：由不落地系统处理后，用于配置钻井液，完井后运至英买力钻试修废弃物环保处理站处理	一致
		生活污水：井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏，生活污水暂存于生活污水池，定期拉运至沙雅县兴雅污水处理厂妥善处理	一致
	噪声	项目噪声源主要为钻机、泵等运行产生的噪声，通过基础减振等措施减少噪声排放	一致
固废	一般工业固废	水基泥浆（膨润土泥浆、磺化泥浆）通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分离”分离岩屑后进入泥浆罐循环使用	一致
		钻井废弃物（膨润土泥浆、磺化泥浆岩屑）经随钻不落地系统收集后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理	一致
		生活垃圾定期运至沙雅县生活垃圾填埋场填埋处理	一致
	危险废物	废油及含油废物：暂存危废间，委托有资质单位进行处理	一致
危废间	在井场设置 8m ² 危废间 1 座，地面防渗处理，具有防风、防雨、防晒功能，用于生产过程中产生的危险废物临时储存		一致



图 4-1 项目地理位置示意图



图 4-2 周围环境关系

4.1.3 井场布置

井场建设内容包括：主体工程（井场建设、钻井等）、辅助公用工程（供电供水工程等）、环保工程（应急池、放喷池、污水暂存池及钻井废弃物不落地处理等）、办公及生活设施、仓储工程（泥浆储备罐、油罐等）。

钻井期井场平面布置见图 4-3，试油期井场平面布置示意图见图 4-4。

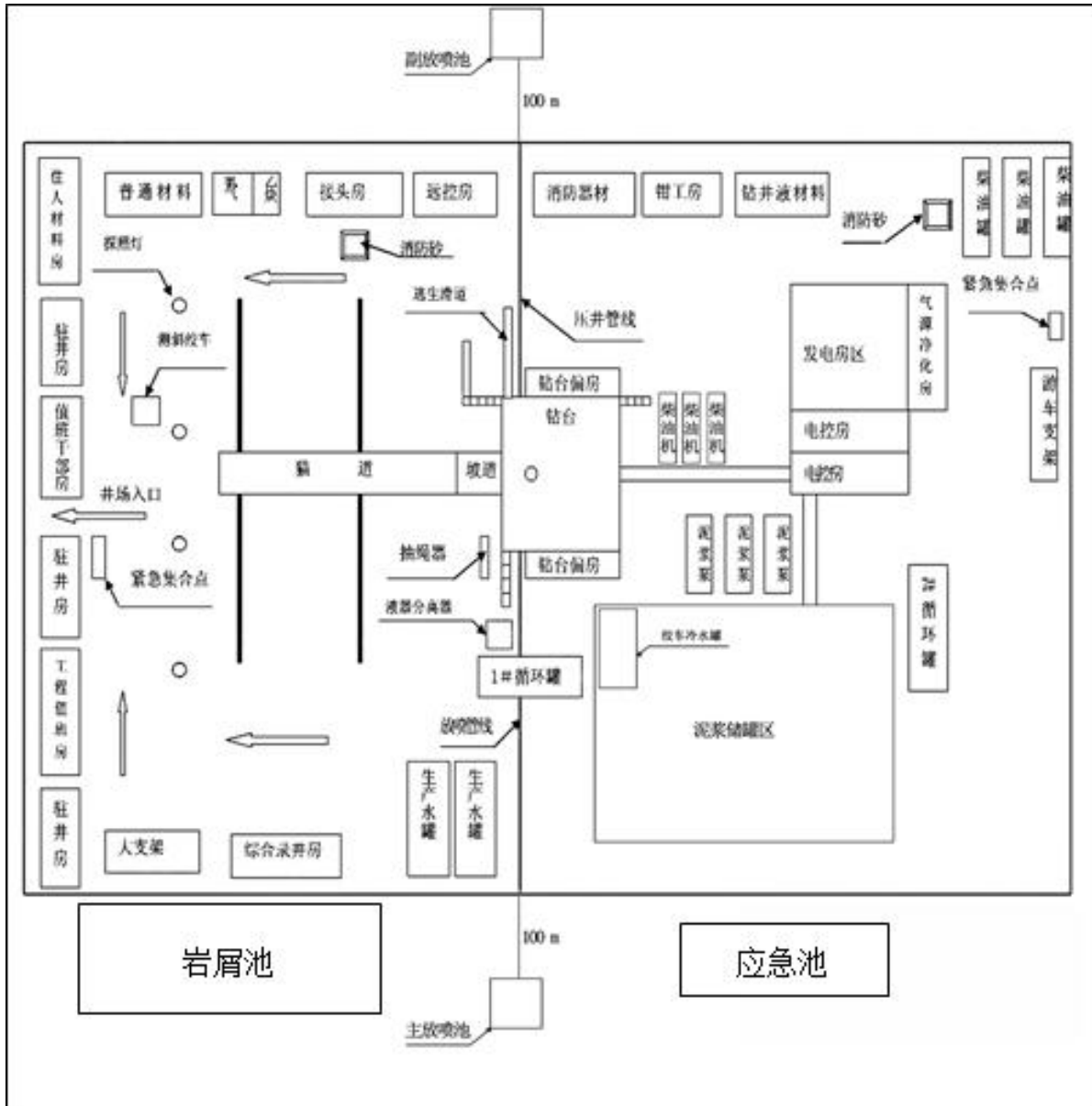


图 4-3 钻井期井场平面布置示意图

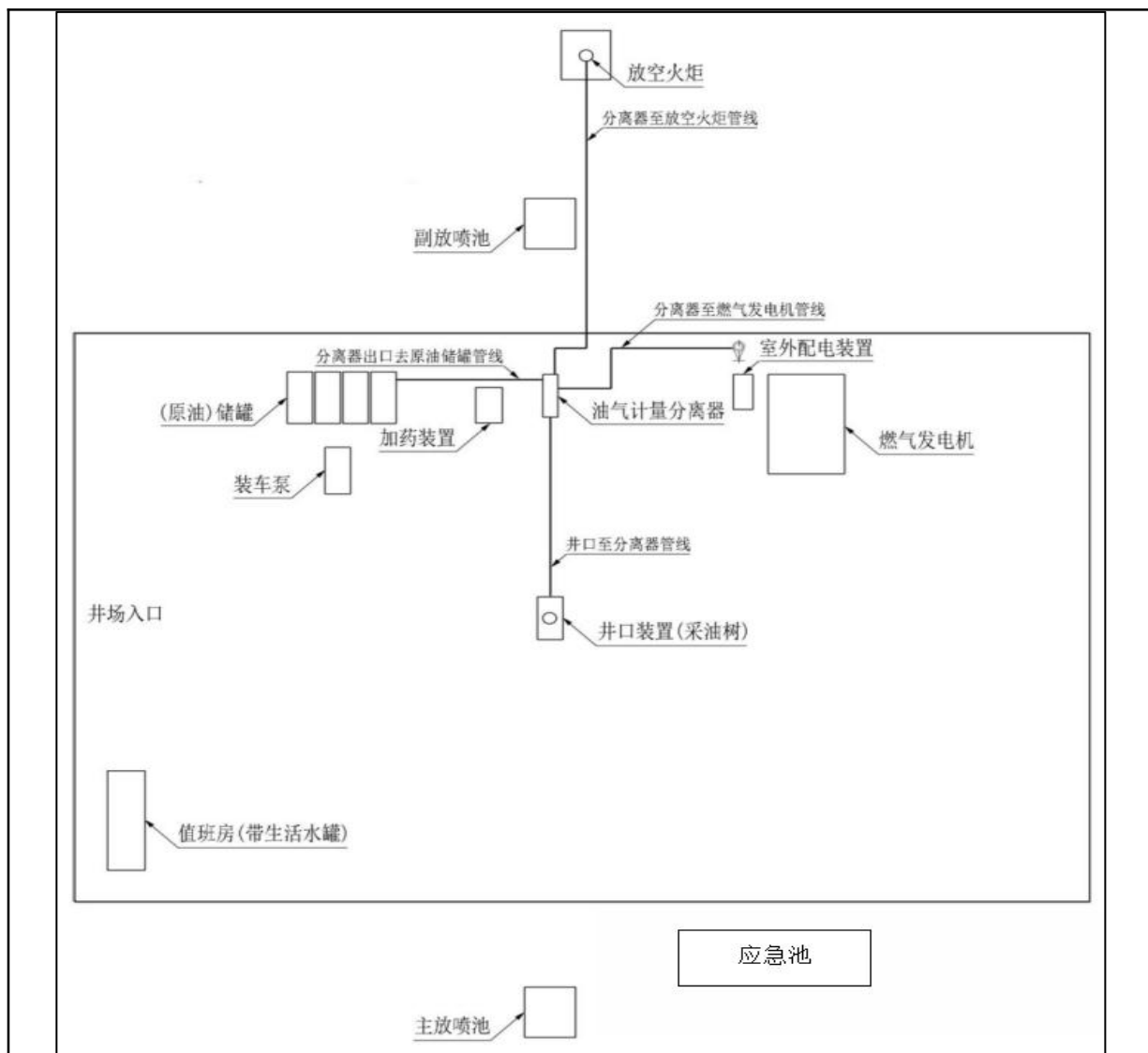


图 4-4 试油期井场平面布置示意图

4.1.4 井身结构

英西 1 井（勘探井），原设计井型为直井，井深 7030m；实际井型为直井，完钻井深 7380m，目的层为奥陶系一间房组。

设计井身结构见图 4-5，实际井身结构见图 4-6。

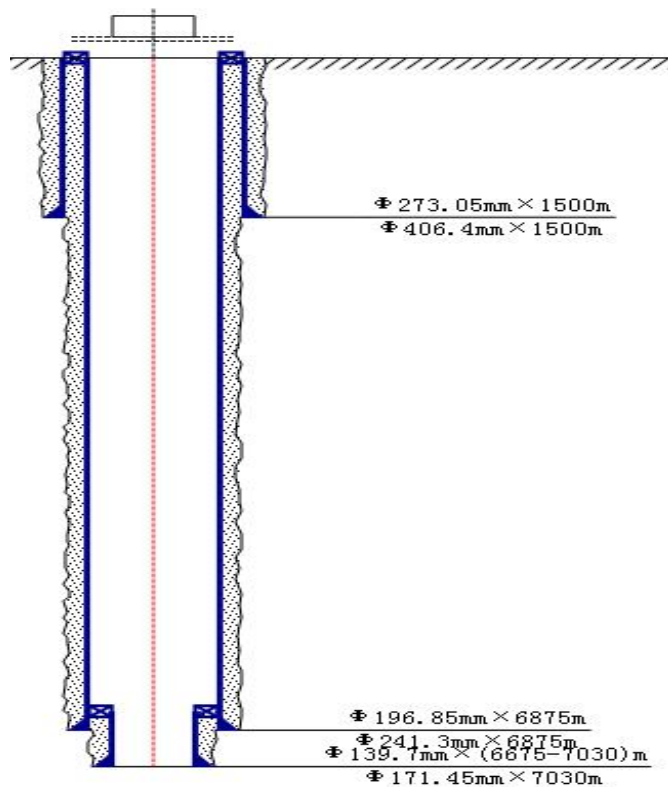


图 4-5 计划井身结构图

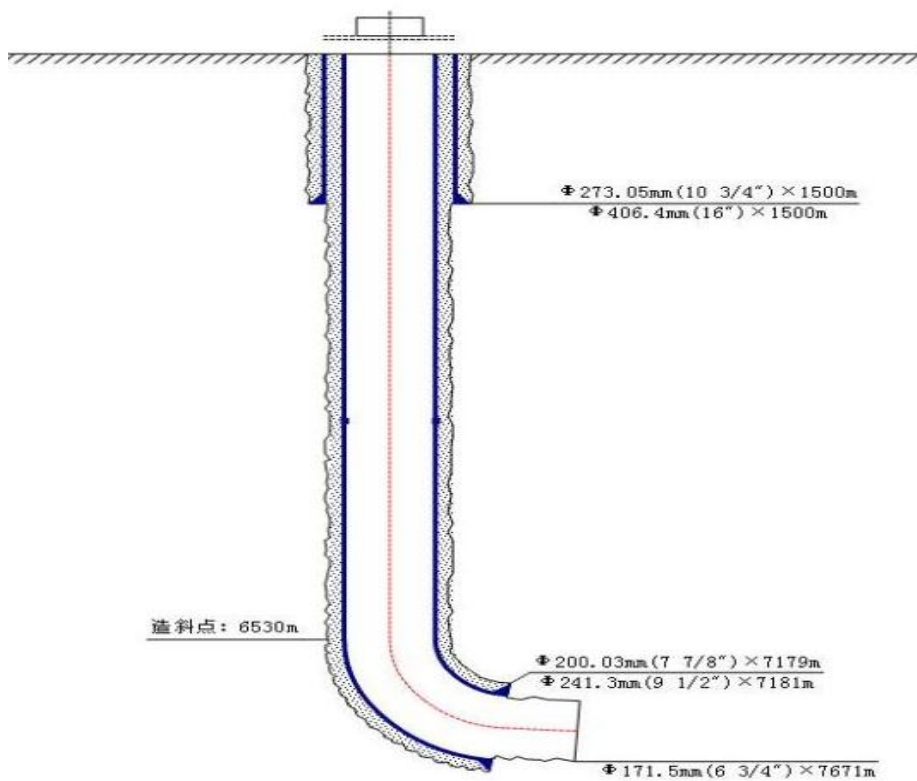


图 4-6 实际井身结构图

实际工程量及工程建设变化情况，说明工程变化原因

本工程建设规模、地点、工艺与环评计划均一致，涉及的变动主要为井深变动变动，其他工程量与设计工程量一致，无重大变动。

工程占地

本工程总占地面积为 10200m²（85m×120m），为井场永久占地；临时占地主要包括应急池、放喷池、生活污水池等。

隐蔽工程

根据《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境监理工作总结报告》，本工程应急池、放喷池、生活污水池池体选址布置避开果园、农田、自然河道、洪冲沟等环境敏感区。

放喷池、应急池防渗采用环保型防渗膜，池底及坡面之表面光滑，没有突出物，池底及坡面浇水夯实后（压实系数>0.95）铺设防渗膜，防渗膜上方浇筑 100mm 厚 C25 混凝土。

生活污水池采用环保型防渗膜，池底及坡面之表面光滑，没有突出物，池底及坡面压实后（压实系数分别为>0.95、>0.93）铺筑防渗材料一层，池顶四周防渗膜外搭 1m 长，坡顶四周用钢筋混凝土预制块压顶，池底四角及中间分别用一块钢筋混凝土预制块压边角（压池底的预制块底边设 R20 圆弧，防棱角割破防渗膜）。

工程环境保护投资

本项目计划总投资 5000 万元，其中环保投资为 154 万元，占总投资的 0.31%；实际总投资 5010 万元，其中环保投资为 164 万元，占总投资的 0.32%，主要用于废水治理、固体废物处理、噪声污染防治等。

表 4-3 英西 1 井（勘探井）环保工程清单及投资

项目	污染源	处理措施	预计环保投资 (万元)	实际环保投资 (万元)
废气	施工扬尘	泼洒抑尘	--	--
	测试废气	火炬燃烧排放		
废水	压裂废水	罐车拉运至英买力钻试修废弃物环保处理站 污水处理系统统一处理	35	37
	生活污水	排入生活污水池（采用环保防渗膜防渗）自然蒸发		
噪声	施工期	基础减振，发电机加装消声器	20	22

固体废物	膨润土泥浆钻井岩屑	经随钻不落地系统收集后，达标后现场掩埋	60	64
	磺化泥浆钻井岩屑	同步收集运至克拉苏油田钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理，实现不落地达标处理		
	泥浆	分离后循环使用，完钻后运至其他井再利用		
	废油及含油废物	委托有资质的单位进行处理		
	生活垃圾	完井后清运至拜城生活垃圾处理厂和西南环保中心		
井场临时占地		恢复原有地貌	5	5
环境风险		--	34	36
合计			154	164

生产工艺流程（附工艺流程图）

项目整个工艺过程主要包括钻前工程（井场平整、废水池、放喷池、钻井平台等建设）、设备搬运及安装、钻井（固井、录井）、测井、油气测试、完井搬迁及污染物治理等，钻井作业过程示意图见下图 4-5。

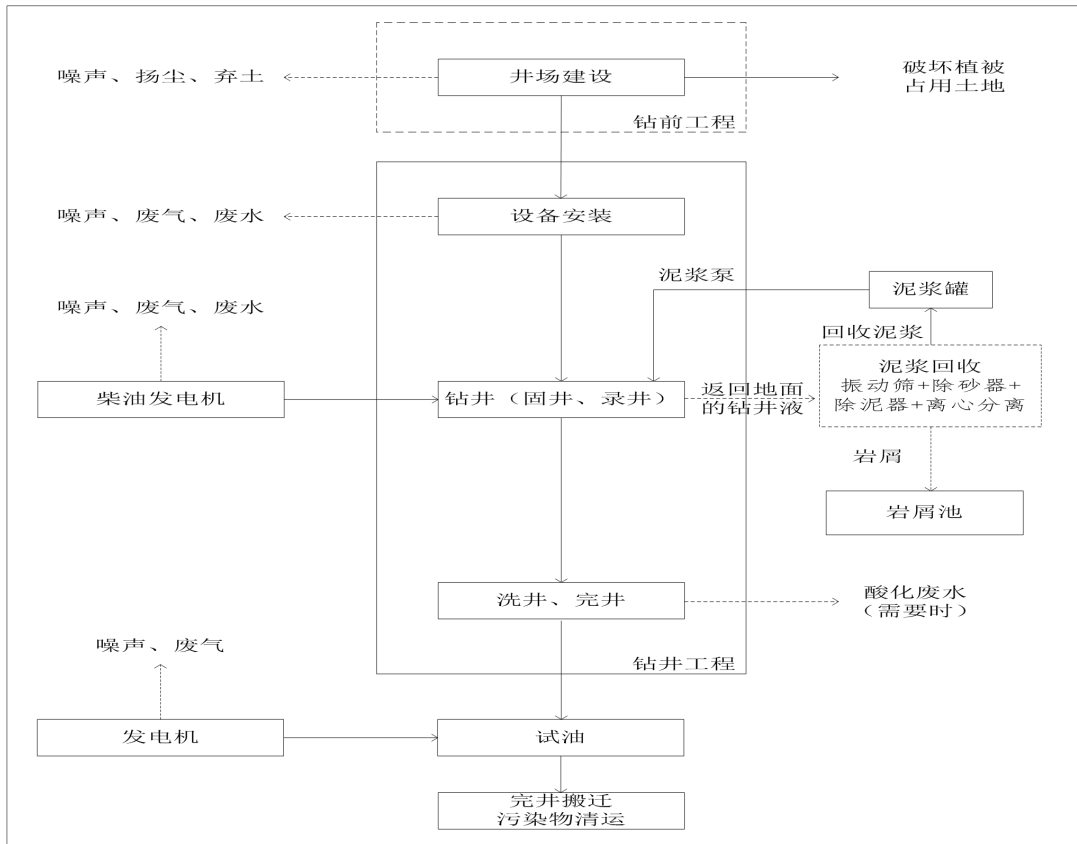


图 4-5 工艺过程示意图

(1) 钻前工艺流程

本项目钻前工程主要为进场道路建设、井场以及辅助设施建设。

（2）钻井及完井工程工艺流程

本项目采用常规钻井工艺。钻井周期为 161 天，且为 24 小时连续作业。

本项目常规钻阶段使用的钻机为电钻机，正常钻井作业时动力主要由柴油机和发电机提供，通过钻机、转盘，带动钻杆切削地层，同时由泥浆泵经钻杆将泥浆注入井筒冲刷井底，将切削下的岩屑不断带至地面，整个过程循环进行，使井不断加深，直至目的井深。钻井中途需要停钻，以便起下钻具更换钻头、下套管、固井、替换洗井液和检修设备。

钻井过程如下：英西 1 井（勘探井）于 2020 年 10 月 18 日第一次开钻，10 月 22 日完钻；于 2020 年 10 月 27 日第二次开钻，2021 年 02 月 07 日完钻；于 2021 年 03 月 127 日第三次开钻，04 月 08 日完钻，于 2021 年 04 月 14 日完井，完井深度 7380m，目的层为奥陶系一间房组。

英西 1 井（勘探井）三开至完钻使用油基泥浆，钻井试油期间未产生压裂废水。

（3）试油气

试油气就是利用专用的设备和方法，对通过地震勘察、钻井录井、测井等间接手段初步确定的可能含气（油）层位进行直接的测试，并取得目的层的产能、压力、温度、油气水性质以及地质资料的过程。

测试前先安装井口防喷专用管线、各种计量设备、油气两相分离设备、原油回收罐等。如评价井有油气资源，则产出液经两相分离器分离后，原油进入原油罐回收，天然气经过管线引至放喷池点火。

（4）完井

测试完井后，钻井设备拆除、搬迁，钻井液材料全部进行回收。

（5）井场恢复

完井后设备进行搬迁，并由塔里木石油勘探开发指挥部沙漠运输公司对井场剩余废弃物进行处理。钻井液材料全部进行回收，井场无遗留；钻井过程中产生的各类废水、固体废物进行清理处理。钻井单位负责做到工完、料净、场地清，并对后续可能出现的环保问题负责。

本项目完井后井场恢复处理方式为：

①膨润土泥浆钻井岩屑放置在井场单独设置的岩屑池内，晾晒干化后，固态泥沙

含水率达到 20%，就地掩埋；

② 磺化泥浆钻井岩屑经不落地收集系统收集后，定期清运至克拉苏钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理，实现不落地达标处理；

③ 油基泥浆钻井岩屑经不落地收集系统收集后，定期清运至巴州新瑞环保科技有限公司无害化处理，实现不落地达标处理；

④ 压裂废水未产生；

⑤ 生活污水排入生活污水池（采用环保防渗膜防渗）自然蒸发；

⑥ 废油及含油废物委托有资质单位进行处理；

⑦ 生活区垃圾清运至附近垃圾填埋场填埋处理；

上述废水、固体废物清理完毕后，清理岩屑池、废水池等临时占地设施的防渗层，覆土回填，恢复原有地貌。

与项目有关的生态破坏和污染物排放、主要环境问题及环境保护措施

一、钻井施工期对环境的影响

1、生态影响

本工程总占地面积为 10200m²（85m×120m），为井场永久占地；临时占地主要包括应急池、放喷池、生活污水池等。实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。

2、废水

依据环境监理工作总结报告，钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于英西 1 井（勘探井）在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。

（1）钻井废水

钻井废水进入泥浆不落地系统，分离后的液相回用于钻井液配备，循环利用，不外排。

（2）生活污水

钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水由罐车拉运至库车污水处理厂处理。

3、废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时柴油机组的燃烧废气和汽车尾气、测试

放喷废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。

柴油机组和汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小。

测试放喷采用空中灼烧降低废气的毒性。放喷废气通过燃烧后进行排放，燃烧后转化成水和二氧化碳。

钻井过程中，无事故发生，不产生事故放喷废气。

施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染。

4、噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中的柴油发电机、柴油机、泥浆泵，以及建设中的挖土机、推土机、轮式装载机、电焊机等。

5、固体废弃物

依据环境监理工作总结报告，钻井过程中产生的固体废物主要有磺化泥浆钻井岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

（1）废弃泥浆

项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、磺化泥浆和油基泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆。

（2）磺化泥浆钻井岩屑

磺化泥浆钻井岩屑，采用泥浆不落地收集后拉运至 YM35-3 环保站进行处理，产生磺化泥浆 1744m³。

（3）生活垃圾

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，产生量为 220t，拉运至库车垃圾厂。

（4）废油及含油废物

根据塔里木油田公司要求，施工单位在钻井及试油放喷过程中，采用原油回收罐，施工车带罐作业，做到原油不落地。同时对柴油机、发电机、油品储罐等设备下方安装接油的托盘。钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 2.5t，采用钢制铁桶收集，交由巴州同玉源石油技术服务有限公司回收处理。

表 5、环境影响评价回顾

环境影响评价的主要环境影响结论（生态、声、大气、水、振动、电磁、固体废物等）

5.1 环境影响评价结论

（1）项目概述

英西 1 井钻井工程（勘探井）位于新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处，构造位置为英买 2 背斜构造西南翼，中心地理坐标为北纬 40°56'32.50 “，东经 82°02'47.13 “。英西 1 井井别为勘探井，设计完钻垂深为 7030m，目的层为奥陶系一间房组。项目总投资 5000 万元，其中环保投资，154 万元，占总投资的 3.1%。

（2）区域环境质量现状

①环境空气质量现状

根据环境空气质量模型技术支持服务系统中新疆维吾尔自治区阿克苏地区 2018 年环境空气质量数据统计结果，SO₂、NO₂ 年平均质量浓度、CO₂₄ 小时平均质量浓度、O₃ 日最大 8 小时平均质量浓度值均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）二级标准及其修改单要求；PM₁₀、PM_{2.5} 年平均质量浓度值超标，超标率分别为 135%、103%，其超标原因与当地气候干燥、风沙较大、易产生扬尘有密切关系。环境空气达标区判定结果：本项目位于不达标区，主要污染物为 PM₁₀、PM_{2.5}。

②地表水

区域地表水 COD、BOD₅、Hg、石油类均出现超标，超标原因可能与当地石油开采活动有关；其余的各项监测因子标准指数均小于 1，满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）III类标准要求。

③地下水

区域地下水各监测点中，硫酸盐因子在 YG2-4T 西北 500m 处、英羊他库都克村、强尕格托格拉处均出现超标，总硬度、锰、氯化物英羊他库都克村均出现超标，溶解性总固体在 YG2-4T 西北 500m 处和英羊他库都克村超标，硫酸盐、总硬度、锰、氯化物、溶解性总固体超标原因可能与当地地质环境有关；亚硝酸盐、石油类、氟化物 5 个监测点位均超标，超标原因可能与当地石油开采活动有关；监测

点中，其他监测因子标准指数均小于 1，满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III类标准要求。

④声环境

项目声环境质量满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。

（3）影响分析结论

施工期

①大气环境影响分析

项目施工期废气主要为施工扬尘、油井测试天然气燃烧产生的烟气以及原油回收产生的废气。

项目施工期短，施工扬尘通过一定的洒水降尘措施，可以得到有效控制，颗粒物排放满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2 无组织排放监控浓度限值要求。

项目试井时间短，采出液通过液气分离器分离，原油通过密闭管道进入原油罐，产生的 NMHC 很少，无组织挥发；伴生天然气通过放空火炬燃烧，运营期间严格执行《石油天然气钻井、开发、储运、防火防爆安全生产技术规程》（SY5225-2012）关于放喷池选址要求及放喷撤离要求的前提下，项目测试放喷废气不会对周边环境和工作人员的健康产生明显不利影响。

综上所述，项目废气对周边环境影响较小。

②水环境影响分析

项目钻井期废水主要为压裂废酸、钻井废水及施工人员生活污水。

压裂过程产生的压裂废酸集中收集，定期清运至克拉苏钻试修废弃物环保处理站妥善处理；钻井废水由不落地系统处理后，用于配置钻井液，完井后运至克拉苏钻试修废弃物环保处理站处理；井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏，生活污水暂存于生活污水池，定期拉运至沙雅县生活污水处理厂妥善处理。

综上所述，本项目不会对周边水环境造成明显不利影响。

③声环境影响分析

项目噪声源主要为钻机、泵等运行产生的噪声，通过基础减振、加装消声器等措施减少噪声排放。

由于项目周围无居民区等敏感点，项目不造成扰民现象，但应对井场施工职工

采取必要的防护措施，如佩戴耳塞等措施减轻噪声影响。

④固废影响分析

项目固废主要为水基泥浆及钻井废弃物（水基泥浆钻井岩屑）、废油及含有废物和生活垃圾。水基泥浆通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分离”分离岩屑后进入泥浆罐循环使用，完钻后运至其他井再利用；钻井废弃物（水基泥浆钻井岩屑）经随钻不落地系统收集后，定期清运至克拉苏钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理；生活垃圾集中收集后定期运至沙雅县生活垃圾填埋场填埋处理；废油及含油废物交有资质单位处理。项目固废处理率达 100%，不会对环境产生影响。

⑤生态影响分析

工程位置属荒漠生态系统，工程区土壤类型为山地棕漠土，项目位于林带范围内，主要分布有刺叶锦鸡儿、蒿以及少量多年生木本短叶假木贼等植被，60%以上为灌木林。工程实施会对扰动地表，破坏植被，改变原有土地利用现状；同时施工噪声和人为活动对区域野生动物正常生活产生一定的干扰。伴随着施工结束和临时占地恢复，地表植被逐渐恢复，区域生态环境可得到恢复。

运营期

本工程完钻后试井后，如在试井过程中发现油气资源可供开采，则安装地面设施，结合区块开发规划，在适当时间进行滚动开发，按照要求再进行区块开发、地面工程建设、单井试采环境影响评价。

如发现该井不具开发价值或目的层不含油气则进行封井，待新的成油理论成熟后，决定是否进一步利用。如继续开采则进行产能建设的环境影响评价。

封井期

封井期的环境影响以生态环境的恢复为主，同时封井和井场清理也会产生少量扬尘和建筑垃圾，会对周围的环境造成一定影响。油气井停采后将进行一系列清理工作，包括地面设施拆除、地下截去至少 1m 的井筒并用水泥灌注封井、井场清理等。在这期间，将会产生少量扬尘和固体废物。在闭井施工操作中应注意采取降尘措施，文明施工，防止水泥等的洒落与飘散，同时在清理井场时防止产生飞灰、扬尘的产生，尽可能降低对周边大气环境的影响。

环境风险影响分析

项目最大可信事故为井喷事故，通过采取相应的井喷防范措施后，其发生的概

率降低，并通过采取有效的事故应急预案后，其影响也降至最小，其环境风险是可接受的。

（5）项目建设产业政策

项目对照《产业结构调整指导目录（2019 年本）》，属于鼓励类中的第七类石油、天然气，涉及“常规石油、天然气钻井与开采”，项目建设符合国家产业政策。

（6）评价结论

英西 1 井钻井工程符合国家有关产业政策，项目排放的污染物均能达标排放，符合国家有关污染物排放标准，固体废物能得到合理处置，外排污染物对周围环境影响不大，可以满足当地的环境功能区划的要求。

综上所述，项目在全面加强监督管理，执行环保“三同时”制度和认真落实各项环保措施的前提下，从环境保护角度分析，项目建设可行。

5.2 环境保护建议

（1）认真落实废水、固体废物、噪声等环保措施的落实，确保钻井过程产生的废弃物妥善处置，以保护环境不受影响。

（2）严格执行各项操作规程，并根据当地情况完善突发事件的应急预案，降低事故发生概率和在事故时能将危害控制在最低限度。

（3）完井后做好临时占地的恢复工作。

（4）在钻井完毕办理交接手续时，接收方应对废弃物处置作为重要的验收指标，未达到环保要求时不得进行交接，直至满足要求时方可进行交接。

5.3 批复要求

各级环境保护行政主管部门的审批意见（阿地环函字〔2020〕528 号）

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

你公司报送，河北奇正环境科技有限公司编制的《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉，经研究，现批复如下：

一、该项目拟建于新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处，中心地理坐标：82°02'47.13 “E,40°56'32.50 “N。项目建设内容包括钻前工程、钻井、试井三部分。钻前工程包括井场道路、井场平整、设备基础、应急池、活动房

搭建等；钻井工程包括设备安装、钻井、完井三部分,将修建钻井平台、岩屑池（300m³）1座、应急池（300m³）1座，放喷池2座（单座100m³）、活动房、泥浆泵。原油储罐等。项目井身结构为直井，设计完钻垂深为7030m，目的层为奥陶系一间房组。项目井场临时占地面积为12600m²。钻井性质为勘探井，建设性质为新建，项目总投资5000万元，其中环保投资154万元，占总投资的3.1%。项目的建设有利于加快当地油气资源的开发，促进县域经济持续健康发展。结合沙雅县环保局初审意见（沙环建〔2020〕89号），在全面落实报告表提出的各项环境保护措施的基础上，同意该项目建设。

二、在项目建设和环境管理中要严格执行相关环保法律法规，严格按照《新疆维吾尔自治区煤炭石油天然气开发环境保护条例》要求，禁止在水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域内进行煤炭、石油、天然气的开发。认真落实该报告中提出的各项环保措施，做好以下工作：

（一）严格落实各项废气污染防治措施。钻井期制定环境管理制度，合理规划工程占地和施工场地，严格限制施工机械和人员的活动范围，避免生态破坏，采取洒水抑尘等措施防治扬尘污染。妥善处置工程建设产生的废土渣,减少无组织粉尘排放。

（二）落实噪声污染防治措施。钻井期通过采取对钻机、泵等设施增加隔振垫、弹性垫料等减振措施，做好噪声污染防治工作，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相应限值要求。

（三）加强水污染防治工作。钻井期废水主要为钻井废水、压裂废水和生活污水。钻井废水由不落地收集系统收集,不对外排放；压裂废水收集在回收罐后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站妥善处理；钻井期产生的生活污水暂存于生活污水池（采用环保防渗膜防渗），定期拉运至沙雅县生活污水处理厂妥善处理。

（四）按照固体废物“资源化、减量化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用和处置措施。该项目产生的固体废物主要是水基泥浆、钻井废弃物（膨润土泥浆钻井岩屑、聚磺体系泥浆钻井岩屑）、废油及含油废物和生活垃圾等。水基泥浆通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分离”分离岩屑后进入泥浆罐循环使用，完钻后运至其他井再利用；钻井废弃物（膨润土泥浆、聚磺体系泥浆岩屑）

经随钻不落地系统收集后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理；废油及含油废物暂存危废间，委托有资质单位进行处理；生活垃圾定期运至沙雅县生活垃圾填埋场填埋处理。

（五）认真落实项目封井期的生态环境保护措施。采取因地制宜的生态修复方法，合理安排封井期迹地恢复工作，禁止对项目区域的生态环境功能遗留不利影响。

（六）项目完井后，试采及后续开发等工程需编制环境影响评价文件，经审批通过后方可开工建设。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。项目建设应开展施工期环境监理，定期向环保部门报告环境监理情况，环境监理报告纳入竣工环境保护验收内容；工程施工结束后按照新修订的《建设项目环境保护管理条例》相关规定进行验收，并向地区生态环境局备案。

五、项目的日常管理由沙雅县环保局负责，地区环境监察支队抽查监督，阿克苏（南疆）危险废物管理中心负责对项目危险废物收集处置工作进行监督管理。

六、该报告经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

七、你单位收到批复后，须于 10 个工作日内将批准后的报告表和批复文件送至沙雅县环保局，并按规定接受各级生态环境主管部门的日常监督检查。

表 6、环境影响调查

6.1.1 生态影响

本工程总占地面积为 10200m²（85m×120m），为井场永久占地；临时占地主要包括应急池、放喷池、生活污水池等。实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司根据《中华人民共和国土地管理法》和《新疆维吾尔自治区实施土地管理办法》及相关法律法规，结合占地情况，向沙雅县自然资源局（国土资源局）予以补偿。

建设地点不涉及水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域。本项目位于“托木尔峰和天山南坡中段冰雪水源及生物多样性保护生态功能区”，主要服务功能为“水源补给、生物多样性维护、土壤保持”，该功能区的主要保护措施为“草地减牧、森林禁伐、禁猎、加强保护区管理”。本工程不涉及草地放牧、砍伐森林、捕猎野生动物等，不改变生态功能区主要生态服务功能，对区域生态环境影响较小。

根据《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境监理工作总结报告》，本项目落实了环评及其批复提出的各项生态环境减缓措施。经监理，机械和人员活动无超规作业现象，试油结束后对临时占地进行土地平整、恢复地貌。

6.1.2 废水

钻井期间的废水主要来源于钻井作业时产生的钻井废水和生活污水。由于英西 1 井（勘探井）在钻进目的层后，目的层结构原因，不需要压裂工序，故不产生压裂废水。

（1）钻井废水

钻井废水进入泥浆不落地系统，分离后的液相回用于钻井液配备，循环利用，不外排。

（2）生活污水

钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水由罐车拉运至库车

污水处理厂处理。

6.1.3 废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时柴油机组的燃烧废气和汽车尾气、测试放喷废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。

（1）柴油机组的燃烧废气和汽车尾气

柴油机组和汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小。

（2）测试放喷废气

测试放喷采用空中灼烧降低废气的毒性。放喷废气通过燃烧后进行排放，燃烧后转化成水和二氧化碳。项目放喷池内壁由混凝土砌成，外侧设有钢筋水泥墙及钢板。

本项目放喷池选址均位于距离井口 100m 外，放喷池周围无居民区等敏感区，周围无植被，地势空旷，便于废气扩散。

（3）事故放喷气

钻井过程中，有可能遇到异常高压气层地层，如果井内泥浆密度值过低，达不到井控平衡压力要求，就可能发生井喷，此时利用防喷器迅速封闭井口，若井口压力过高，则打开防喷管线阀门泄压，放喷的气体如含有天然气应立即点火。

根据调查，该井在钻井过程中，未发生井喷，不产生事故放喷气。

（4）扬尘

施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘等措施防止扬尘污染。

6.1.4 噪声

本项目钻井期噪声主要产生于钻井作业及道路建设等施工活动中。其噪声源主要包括钻井中的柴油发电机、柴油机、泥浆泵，以及建设中的挖土机、推土机、轮式装载机、电焊机等。在钻井过程中，采取隔声减振措施有效降低了噪声对环境的影响，且井场周围 200m 范围内无声环境敏感点，钻井期间噪声对环境影响较小。

6.1.5 固体废弃物

依据环境监理工作总结报告，钻井过程中产生的固体废物主要有泥浆、膨润土泥浆钻井岩屑、磺化泥浆钻井岩屑、生活垃圾、废油及含油废物等。

（1）废弃泥浆

项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、磺化泥浆和油基泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，进入泥浆罐循环使用，不产生废泥浆。

（2）磺化泥浆钻井岩屑、油基泥浆钻井

聚合物泥浆及磺化泥浆钻井岩屑，采用泥浆不落地收集后拉运至 YM35-3 环保站进行处理，产生磺化泥浆 1744m³。

（3）生活垃圾

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，产生量为 220t，拉运至库车垃圾厂。

（4）废油及含油废物

根据塔里木油田公司要求，施工单位在钻井及试油放喷过程中，采用原油回收罐，施工车带罐作业，做到原油不落地。同时对柴油机、发电机、油品储罐等设备下方安装接油的托盘。钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 2.5t，采用钢制铁桶收集，交由巴州同玉源石油技术服务有限公司回收处理。

6.2 风险事故防范措施

在钻井和试油过程中，由于人为因素或自然因素的影响，可能导致发生原油或含油污水的泄漏事故，甚至发生火灾、爆炸等，给环境带来严重的污染。

钻井、试油作业事故防范措施：

（1）在生产中采取有效预防措施，严格遵守钻井的安全规定，在井口安装防喷器和控制装置，杜绝井喷的发生。

（2）井控操作实行持证上岗，各岗位的钻井人员有明确的分工，并且应经过井控专业培训。在油层钻进过程中，每班进行一次防喷操作演习。

（3）井场设置明显的禁止烟火标志；井场钻井设备及电器设备、照明灯具符合防火防爆的安全要求，井场安装探照灯，以备井喷时钻台照明。

（4）在井架、井场路口等处设风向标，发生事故时人员迅速向上风向疏散。

（5）按消防规定配备灭火器、消防铁锹和其它消防器材。

表 7、环境保护措施执行情况

阶段项目	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果
钻井期间	严格落实各项废气污染防治措施。钻井期制定环境管理制度，合理规划工程占地和施工场地，严格限制施工机械和人员的活动范围，避免生态破坏，采取洒水抑尘等措施防治扬尘污染。妥善处置工程建设产生的废土渣，减少无组织粉尘排放。	施工期制定各项环境保护措施。经监理，本项目基本按照环评及其批复进行了建设，无重大变动；钻井期间的废气主要来源于钻井作业时燃料燃烧废气、事故放喷气及施工车辆行驶过程中产生的扬尘。汽车使用的是合格油品，对周围环境影响较小。钻井过程中，无事故发生，不产生事故放喷废气。施工车辆行驶过程中产生的扬尘，采取洒水降尘、车辆遮盖等措施防止扬尘污染。	符合环境影响审查批复要求
	落实噪声污染防治措施。钻井期通过采取对钻机、泵等设施增加隔振垫、弹性垫料等减振措施，做好噪声污染防治工作，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相应限值要求。	在钻井过程中，采取隔声减振措施有效降低了噪声对环境的影响，且井场周围 200m 范围内无声环境敏感点，钻井期间噪声对环境影响较小。	符合环境影响审查批复要求
	加强水污染防治工作。钻井期废水主要为钻井废水、压裂废水和生活污水。钻井废水由不落地收集系统收集，不对外排放；压裂废水收集在回收罐后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站妥善处理；钻井期产生的生活污水暂存于生活污水池（采用环保防渗膜防渗），定期拉运至沙雅县生活污水处理厂妥善处理	英西 1 井（勘探井）不产生压裂废水。 钻井废水进入泥浆不落地系统，分离后的液相回用于钻井液配备，循环利用，不外排。 钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水由罐车拉运至库车污水处理厂处理。	符合环境影响审查批复要求
	按照固体废物“资源化、减量化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用和处置措施。该项目产生的固体废物主要是水基泥浆、钻井废弃物（膨润土泥浆、聚磺体系泥浆、钻井岩屑）、废油及含油废物和生活垃圾等。水基泥浆通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分离”分离岩屑后进入泥浆罐循环使用，完钻后运至其他井再利用；钻井废弃物（膨润土泥浆、聚磺体系泥浆岩屑）经随钻不落地系统收集后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理；废油及含油废物暂存危废间，委托有资质单位进行处理；生活垃圾定期运至沙雅县生活垃圾填埋场填埋处理	项目使用泥浆为膨润土体系泥浆、磺化泥浆和油基泥浆，泥浆在井口采用“振动筛、除砂器、除泥器、离心分离”处理后，不产生废泥浆。 钻井过程产生磺化泥浆运至 YM35-3 环保站进行无害化处理。井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存拉运至库车垃圾厂。钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 2.5t，采用钢制铁桶收集，交由巴州同玉源石油技术服务有限公司回收处理。	符合环境影响审查批复要求
其他环	加强项目环境风险防范工作，建立严格的严格执行环境保护“三同时”制度。项目建设应开展施工期环境监理，定期向环保部	建立严格的环境风险管理制度，落实各项风险防范措施；进行演练。新疆山河志远环境监理有限公司编	符合环境影响审查批

阶段项目	环境影响报告表及审批文件中要求的环境保护措施	环境保护措施的落实情况	措施的执行效果
保要求	门报告环境监理情况，环境监理报告纳入竣工环境保护验收内容；工程施工结束后按照新修订的《建设项目环境保护管理条例》相关规定进行验收，并向地区生态环境局备案	制完成《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境监理工作总结报告》。	复要求

表 8、验收调查及监测结果

8.1 监测期间工况

新疆水清清环境监测技术服务有限公司于 2021 年 7 月 7 日至 2021 年 7 月 9 日对英西 1 井钻井工程建设项目进行了监测，监测内容为井场废气、噪声、土壤。

8.2 无组织废气

监测项目：非甲烷总烃；同步监测气象因子；

监测时间及频次：连续两天，一天 3 次；

监测布点：英西 1 井场周界外四周，监测点位图见图 8-1；

执行标准：无组织废气非甲烷总烃执行《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求，非甲烷总烃： $4.0\text{mg}/\text{m}^3$ 。

质控措施：依据《环境空气质量监测点位布设技术规范》（HJ664-2013）进行布点和实施现场监测；废气监测仪器经计量部门校验合格且在使用期限内；实验室天平经计量部门校验合格且在使用期限内；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

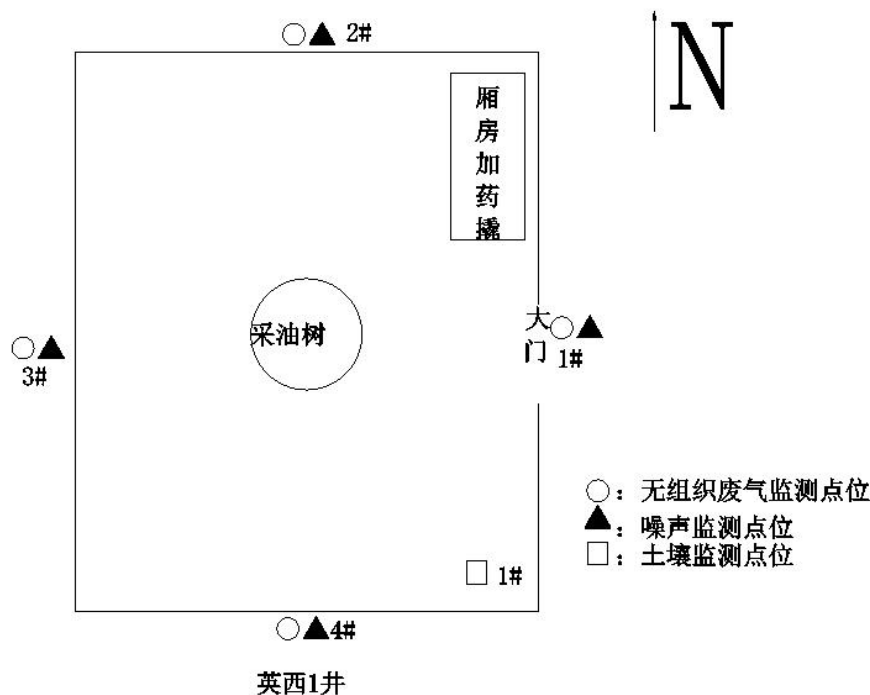


图 8-1 英西 1 井监测点位图

监测点位图见图 8-1；气象因子见表 8-2；本项目无组织废气监测结果见表 8-3。

表 8-1 监测点位、时间及频次

监测项目	监测点位	监测频次	评价标准
非甲烷总烃	英西 1 井井场周界外四周	连续两天，一天 4 次	《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）表 2，新污染源无组织排放标准限值要求
备注	同步监测气象因子		

表 8-2 英西 1 井气象因子表

监测点位	监测日期	采样时间	气温 (°C)	气压 (kPa)	风速 (m/s)	风向
1# 东侧厂界外 3 米处	2021 年 7 月 7 日	16:04-17:04	/	/	2.4	北
		17:12-18:12	/	/	2.5	北
		18:19-19:19	/	/	2.5	北
		19:26-20:26	/	/	2.6	北
	2021 年 7 月 8 日	16:10-17:10	/	/	2.5	北
		17:18-18:18	/	/	2.5	北
		18:26-19:26	/	/	2.4	北
		19:34-20:34	/	/	2.5	北
2# 北侧厂界外 3 米处	2021 年 7 月 7 日	16:09-17:09	/	/	2.5	北
		17:16-18:16	/	/	2.4	北
		18:23-19:23	/	/	2.4	北
		19:31-20:31	/	/	2.5	北
	2021 年 7 月 8 日	16:15-17:15	/	/	2.6	北
		17:24-18:24	/	/	2.6	北
		18:31-19:31	/	/	2.5	北
		19:41-20:41	/	/	2.4	北
3# 西侧厂界外 4 米处	2021 年 7 月 7 日	16:13-17:13	/	/	2.6	北
		17:20-18:20	/	/	2.6	北
		18:27-19:27	/	/	2.5	北
		19:38-20:38	/	/	2.5	北
	2021 年 7 月 8 日	16:19-17:19	/	/	2.7	北
		17:28-18:28	/	/	2.5	北

		18:36-19:36	/	/	2.6	北
		19:47-20:47	/	/	2.4	北
4# 南侧厂界外 4 米处	2021 年 7 月 7 日	16:18-17:18	/	/	2.4	北
		17:24-18:24	/	/	2.5	北
		18:33-19:33	/	/	2.6	北
		19:42-20:42	/	/	2.5	北
	2021 年 7 月 8 日	16:24-17:24	/	/	2.4	北
		17:32-18:32	/	/	2.6	北
		18:41-19:41	/	/	2.6	北
		19:51-20:51	/	/	2.4	北

表 8-3 英西 1 井无组织废气监测结果

监测点位	监测频次	非甲烷总烃 (mg/m ³)			
		1# 东侧厂界外	2# 北侧厂界外	3# 西侧厂界外	4# 南侧厂界外
2021 年 7 月 7 日	第一次	1.77	1.58	1.69	2.02
	第二次	1.68	1.59	1.74	1.99
	第三次	1.62	1.56	1.96	1.93
	第四次	1.55	1.53	2.08	2.01
2021 年 7 月 8 日	第一次	2.23	2.02	2.44	2.07
	第二次	2.11	2.00	2.35	2.02
	第三次	2.24	1.99	2.00	2.01
	第四次	2.00	2.00	2.07	2.02
最大值		2.44			
排放限值		4.0			
是否达标		达标			

监测结果：验收监测期间英西 1 井井场无组织排放废气非甲烷总烃最大值为 2.44mg/m³，满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）标准限值要求。

8.3 噪声

监测项目：周界昼间噪声、夜间噪声；

监测时间及频次：昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天；

监测布点：英西 1 井场周界四周；

执行标准：周界噪声执行《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类区标准，昼间：60dB（A），夜间：50dB（A）；

质控措施：噪声监测采取的质控措施：依据《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）技术规范进行布点和实施现场监测；气象条件风速小于 5，无雨雪情况；噪声统计分析仪经计量部门校验合格且在使用期限内；仪器使用前后均使用声级校准器校准，测量前后校准示值偏差不大于 0.5dB；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

噪声监测点位、时间及频次见表 8-4；本项目噪声监测结果见表 8-5。

表 8-4 监测点位、时间及频次

监测项目	监测点位	监测频次	评价标准
周界昼间噪声、夜间噪声	英西 1 井场周界四周	昼间、夜间 1 次/天，连续 2 天	《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准

表 8-5 英西 1 井场噪声监测结果表 单位：Leq[dB（A）]

测点	测点位置	2021 年 7 月 7 日-8 日		2021 年 7 月 8 日-9 日		主要噪声源
		昼间	夜间	昼间	夜间	
1#	东侧厂界外 1 米处	38	37	36	35	设备噪声
2#	北侧厂界外 1 米处	36	34	37	35	设备噪声
3#	西侧厂界外 1 米处	38	36	36	34	设备噪声
4#	南侧厂界外 1 米处	37	36	35	33	设备噪声
标准值		60	50	60	50	/
达标情况		达标	达标	达标	达标	/

监测结果：本项目验收监测期间英西 1 井场周界外昼间、夜间噪声的监测值均满足厂界噪声排放均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

8.4 土壤

监测项目：pH 值、石油烃（C₁₀-C₄₀）、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、

镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、蒽、二苯并[a,h]蒽、茚并[1,2,3-cd]芘、萘；

监测时间及频次：一天、一次；

监测布点：英西 1 井井场东南侧，采样深度：0-20cm；

执行标准：执行标准见表 8-6。

表 8-6 土壤监测标准

污染物	监测因子	浓度限值 (mg/kg)	监测因子	浓度限值 (mg/kg)	标准依据
土壤	砷	60	1,2,3-三氯丙烷	0.5	《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值
	镉	65	氯乙烯	0.43	
	铬（六价）	5.7	苯	4	
	铜	18000	氯苯	270	
	铅	800	1,2-二氯苯	560	
	汞	38	1,4-二氯苯	20	
	镍	900	乙苯	28	
	四氯化碳	2.8	苯乙烯	1290	
	氯仿	0.9	甲苯	1200	
	氯甲烷	37	间二甲苯+对二甲苯	570	
	1,1-二氯乙烷	9	邻二甲苯	640	
	1,2-二氯乙烷	5	硝基苯	76	
	1,1-二氯乙烯	66	苯胺	260	
	顺-1,2-二氯乙烯	596	2-氯酚	2256	
	反-1,2-二氯乙烯	54	苯并（a）蒽	15	
	二氯甲烷	616	苯并（a）芘	1.5	
	1,2-二氯丙烷	5	苯并（b）荧蒽	15	
	1,1,1,2-四氯乙烷	1	苯并（k）荧蒽	151	

1,1,2,2-四氯乙烷	6.8	蒽	1293
四氯乙烯	5.3	二苯并（a, h）蒽	1.5
1,1,1-三氯乙烷	840	茚并（1,2,3-cd）芘	15
1,1,2-三氯乙烷	2.8	萘	70
三氯乙烯	2.8	石油烃	4500

质控措施：每批样品每个项目按分析方法测定 2~3 个实验室空白值，每批样品每个项目随机抽取 10%实验室平行样，每批样品每个项目带质控样 1~2 个；监测人员全部持证上岗；监测数据严格实行三级审核制度。

本项目土壤监测结果见表 8-7。

表 8-7 土壤监测结果表 (单位：mg/kg)

监测项目	分析结果	标准限值	是否满足	监测项目	分析结果	标准限值	是否满足
砷	5.58	60	满足	1,2,3-三氯丙烷	$<1.2 \times 10^{-3}$	0.5	满足
镉	0.09	65	满足	氯乙烯	$<1.0 \times 10^{-3}$	0.43	满足
铬（六价）	<0.5	5.7	满足	苯	$<1.9 \times 10^{-3}$	4	满足
铜	7	18000	满足	氯苯	$<1.2 \times 10^{-3}$	270	满足
铅	11.0	800	满足	1,2-二氯苯	$<1.5 \times 10^{-3}$	560	满足
汞	0.150	38	满足	1,4-二氯苯	$<1.5 \times 10^{-3}$	20	满足
镍	36	900	满足	乙苯	$<1.2 \times 10^{-3}$	28	满足
四氯化碳	$<1.3 \times 10^{-3}$	2.8	满足	苯乙烯	$<1.1 \times 10^{-3}$	1290	满足
氯仿	$<1.1 \times 10^{-3}$	0.9	满足	甲苯	$<1.3 \times 10^{-3}$	1200	满足
氯甲烷	$<1.0 \times 10^{-3}$	37	满足	间二甲苯+对二甲苯	$<1.2 \times 10^{-3}$	570	满足
1,1-二氯乙烷	$<1.2 \times 10^{-3}$	9	满足	邻二甲苯	$<1.2 \times 10^{-3}$	640	满足
1,2-二氯乙烷	$<1.3 \times 10^{-3}$	5	满足	硝基苯	<0.09	76	满足
1,1-二氯乙烯	$<1.0 \times 10^{-3}$	66	满足	苯胺	<0.06	260	满足
顺-1,2-二氯乙烯	$<1.3 \times 10^{-3}$	596	满足	2-氯酚	<0.07	2256	满足
反-1,2-二氯乙烯	$<1.4 \times 10^{-3}$	54	满足	苯并（a）蒽	<0.1	15	满足

二氯甲烷	$<1.5 \times 10^{-3}$	616	满足	苯并（a）芘	<0.1	1.5	满足
1,2-二氯丙烷	$<1.1 \times 10^{-3}$	5	满足	苯并（b）荧蒽	<0.2	15	满足
1,1,1,2-四氯乙烷	$<1.2 \times 10^{-3}$	1	满足	苯并（k）荧蒽	<0.1	151	满足
1,1,2,2-四氯乙烷	$<1.2 \times 10^{-3}$	6.8	满足	蒽	<0.1	1293	满足
四氯乙烯	$<1.4 \times 10^{-3}$	5.3	满足	二苯并（a,h）蒽	<0.1	1.5	满足
1,1,1-三氯乙烷	$<1.3 \times 10^{-3}$	840	满足	茚并（1,2,3-cd）芘	<0.1	15	满足
1,1,2-三氯乙烷	$<1.2 \times 10^{-3}$	2.8	满足	萘	<0.09	70	满足
三氯乙烯	$<1.2 \times 10^{-3}$	2.8	满足	石油烃	<6	4500	满足
pH（无量纲）	8.54	/	满足				

监测结果：英西 1 井井场土壤石油烃（C₁₀-C₄₀）、砷、镉、铬（六价）、铜、铅、汞、镍、四氯化碳、氯仿、氯甲烷、1,1-二氯乙烷、1,2-二氯乙烷、1,1-二氯乙烯、顺-1,2-二氯乙烯、反-1,2-二氯乙烯、二氯甲烷、1,2-二氯丙烷、1,1,1,2-四氯乙烷、1,1,2,2-四氯乙烷、四氯乙烯、1,1,1-三氯乙烷、1,1,2-三氯乙烷、三氯乙烯、1,2,3-三氯丙烷、氯乙烯、苯、氯苯、1,2-二氯苯、1,4-二氯苯、乙苯、苯乙烯、甲苯、间二甲苯+对二甲苯、邻二甲苯、硝基苯、苯胺、2-氯酚、苯并[a]蒽、苯并[a]芘、苯并[b]荧蒽、苯并[k]荧蒽、蒽、二苯并[a,h]蒽、茚并[1,2,3-cd]芘、萘的监测值均满足《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值。

表 9、环境管理状况及监测计划

<p>环境管理机构设置（分钻井期、试油期）</p> <p>钻井期：塔里木油田分公司质量安全环保处； 试油期：塔里木油田分公司质量安全环保处； 运行期：塔里木油田分公司质量安全环保处；</p>															
<p>环境监测能力建设情况</p> <p>本项目属于非污染类项目，以生态调查为主。</p>															
<p>环境影响报告表中提出的监测计划及其落实情况</p> <p>表 9-1 监测计划实施情况</p> <table border="1"> <thead> <tr> <th>监测项目</th> <th>监督、监测内容</th> <th>实施单位</th> <th>实施情况</th> </tr> </thead> <tbody> <tr> <td>施工过程控制</td> <td>施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。</td> <td>施工单位专、兼职环保人员</td> <td>施工过程中严格遵守施工规程</td> </tr> <tr> <td>施工现场清理</td> <td>施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次； 监督点：施工现场。</td> <td>施工单位专、兼职环保人员</td> <td>施工结束后，现场已恢复</td> </tr> </tbody> </table>				监测项目	监督、监测内容	实施单位	实施情况	施工过程控制	施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。	施工单位专、兼职环保人员	施工过程中严格遵守施工规程	施工现场清理	施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次； 监督点：施工现场。	施工单位专、兼职环保人员	施工结束后，现场已恢复
监测项目	监督、监测内容	实施单位	实施情况												
施工过程控制	施工过程中、各种车辆不得乱开便道，应按划定的路线行驶；施工人员不得破坏实施作业现场以外的植被。	施工单位专、兼职环保人员	施工过程中严格遵守施工规程												
施工现场清理	施工结束后，施工现场的生态环境恢复情况； 监测频率：施工结束后 1 次； 监督点：施工现场。	施工单位专、兼职环保人员	施工结束后，现场已恢复												
<p>环境管理状况分析与建议</p> <p>项目施工过程中严格按照环境影响报告表的环境要求进行管理，建设期间未收到任何投诉。</p>															

表 10、调查结论与建议

10.1 调查结果

10.1.1 生态

本项目实际永久占地及临时占地均不超过环评预测占地面积。钻井工程结束后，井场内钻井设施及生活区进行拆除清理，并进行平整恢复，目前逐步自然恢复。建设占地情况进行了补偿，建设前后不改变生态功能区主要生态服务功能，对区域生态环境影响较小。

根据《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境监理工作总结报告》，本项目落实了环评及其批复提出的各项生态环境减缓措施。经监理，机械和人员活动无超规作业现象，试油结束后对临时占地进行土地平整、恢复地貌。

10.1.2 废水

钻井期间英西 1 井（勘探井）不产生压裂废水。钻井废水进入泥浆不落地系统，分离后的液相回用于钻井液配备，循环利用，不外排。钻井期间井场设临时防渗旱厕，定期消毒、清掏；生活污水由罐车拉运至库车污水处理厂处理。

10.1.3 废气

钻井期间的废气主要来源于钻井作业时柴油机组的燃烧废气和汽车尾气、测试放喷废气及事故放喷气，柴油机组和汽车使用的是合格油品，放喷池选址均位于距离井口 100m 外，放喷池周围无居民区等敏感区。该井在钻井过程中，未发生井喷，不产生事故防喷气。

依据环境监理工作总结报告，施工期采取洒水降尘等措施，防治扬尘污染。

10.1.4 噪声

依据环境监理工作总结报告，钻井期间，对高噪音设备采取了隔声和减震措施，控制了噪声的影响。

10.1.5 固体废物

依据环境监理工作总结报告，项目不产生废泥浆。

钻井过程产生的聚合物泥浆及磺化泥浆钻井岩屑，采用泥浆不落地收集后拉运至 YM35-3 环保站进行处理。

井场和生活区产生的生活垃圾在垃圾收集箱暂存，拉运至库车垃圾厂。

钻井期间产生的废油、废机油产生量约为 2.5t，采用钢制铁桶收集，交由巴州同

玉源石油技术服务有限公司回收处理。

10.2 监测结果

10.2.1 大气环境监测

本项目验收监测期间英西 1 井井场无组织排放废气非甲烷总烃满足《大气污染物综合排放标准》（GB16297-1996）标准限值要求；监控点处非甲烷总烃 1h 最大平均浓度值满足《挥发性有机物无组织排放控制标准》（GB37822-2019）监控点处 1h 平均浓度值要求。

10.2.2 噪声环境监测

本项目验收监测期间英西 1 井场周界外昼间、夜间噪声的监测值均满足厂界噪声排放均符合《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）2 类标准。

10.2.3 土壤环境监测

本项目验收监测期间英西 1 井井场土壤中各项因子的监测值均满足《土壤质量环境 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018）表 2 中建设用地土壤污染风险筛选值。

10.3 环境管理检查

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司落实了环境影响评价制度，成立有质量安全环保处，全面负责公司及各部门环境保护监督与管理工作，制定并发布了《突发环境事件应急预案》、《关于印发<塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法>的通知》等。自项目运营以来，未发生环境风险事故。

2021 年 8 月新疆山河志远环境监理有限公司编制完成《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境监理工作总结报告》，报告结论如下：根据环评及其批复要求，结合环境监理结果表明：本项目基本按照环评及其批复进行了建设，无重大变动；施工期落实了环评及其批复中提出的各项污染防治措施和环保“三同时”制度；施工期内无环境污染事故、环保诉求、走访、信访和上访事件。

10.4 调查结论

经过对本项目现场勘查、资料查阅、施工期的回顾以及核查环境保护“三同时”设施，可以得出结论：中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司对《关于英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2020〕528 号）文，中的有关批复意见进行建设施工，基本落实了钻井及试油期间各项环保措

施以及营运期环保“三同时”要求；本项目实际工程量与设计工程量基本一致，项目施工期间施工单位基本能按照施工设计文件、环评批复内容执行，监测结果满足相关要求。

10.5 建议

- 1、加强环境风险管理，提高风险防范意识，定期巡检；
- 2、不断完善突发环境事件应急预案，加强日常宣贯和演练，确保区域环境安全。
- 3、依据国家和自治区相关要求，做好各类固体废物后续处置工作。

注释

一、附件：

附件一、委托书；

附件二、《关于英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表的批复》（阿地环函字〔2020〕528 号）；

附件三、《关于印发<塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法>的通知》（油质安字〔2016〕20 号）；

附件四、危废处置协议、危废处置单位资质、转移联单；

附件五、钻井固废转移联单；

附件六、生活垃圾处置协议、转移联单

附件七、生活污水处置协议、转移联单；

附件八、征地协议

附件九、监理报告；

附件十、监测报告；

建设项目工程竣工环境保护“三同时”验收登记表

填表单位（盖章）：
字）：

填表人（签字）：

项目经办人（签

建设项 目	项目名称	英西 1 井钻井工程（勘探井）				项目代码	B0710		建设地点	新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处		
	行业类别（分类管理名录）	石油开采业				建设性质	<input checked="" type="checkbox"/> 新建 <input type="checkbox"/> 改扩建 <input type="checkbox"/> 技术改造		项目厂区中心经度/纬度	东经 82° 02'47.13 “， 北纬 40° 56'32.50 “		
	设计生产能力					实际生产能力			环评单位	河北奇正环境科技有限公司		
	环评文件审批机关	新疆阿克苏地区生态环境局				审批文号	阿地环函字（2020）528 号		环评文件类型	报告表		
	开工日期	2020 年 10 月 18 日				竣工日期	2021 年 04 月 14 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	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				环保设施监测单位	新疆水清清环境监测技术服务有限公司		验收监测时工况	/		
	投资总概算（万元）	5000				环保投资总概算（万元）	154		所占比例（%）	0.31		
	实际总投资	5010				实际环保投资（万元）	164		所占比例（%）	0.32		
	废水治理（万元）	37	废气治理（万元）	/	噪声治理（万元）	22	固废治理（万元）	64	绿化及生态（万元）	5	其它（万元）	36
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	/			
运营单位	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司				运营单位社会统一信用代码（或组织机构代码）	9165280071554911XG		验收时间	2021 年 8 月			

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)	排放增减量 (12)	
	废水	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	化学需氧量	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氨氮	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	石油类	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	废气	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	二氧化硫	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	烟尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	氮氧化物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	工业粉尘	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	固体废物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
	关与项目有的其它特征污染物	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/
/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	
/		/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	/	

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；大气污染物排放浓度——毫克/立方米；水污染物排放量——吨/年；大气污染物排放量——吨/年

附件一、委托书；

环境竣工验收任务委托书

新疆水清清环境监测技术有限公司：

根据《中华人民共和国环境保护法》及《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关规定，现委托贵单位对以下项目进行环境竣工验收工作，请贵公司根据有关规范要求，精心组织，合理安排，尽快完成报告编制工作。

委托单位：塔里木油田分公司勘探事业部

2021年4月30日



码探 1（原玉龙 7）井钻井工程	英西 1 井钻井工程	博孜 103 加探井钻井工程
大北 30 井钻井工程	博孜 22 井钻井工程	博孜 29 井钻井工程

附件二、《关于英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表的批复》
（阿地环函字〔2020〕528 号）；

新疆维吾尔自治区阿克苏地区生态环境局

阿地环函字〔2020〕528 号

关于对英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表的批复

中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司：

你公司报送，河北奇正环境科技有限公司编制的《英西 1 井钻井工程（勘探井）环境影响报告表》（以下简称《报告表》）收悉，经研究，现批复如下：

一、该项目拟建于新疆阿克苏地区沙雅县盖孜库木乡喀斯坎村西北侧 14km 处，中心地理坐标：82° 02' 47.13"E，40° 56' 32.50"N。项目建设内容包括钻前工程、钻井、试井三部分。钻前工程包括井场道路、井场平整、设备基础、应急池、活动房搭建等；钻井工程包括设备安装、钻井、完井三部分，将修建钻井平台、岩屑池（300m³）1 座、应急池（300m³）1 座，放喷池 2 座（单座 100m³）、活动房、泥浆泵。原油储罐等。项目井身结构为直井，设计完钻垂深为 7030m，目的层为奥陶系一间房组。项目井场临时占地面积为 12600m²。钻井性质为勘探井，建设性质为新建，项目总投资 5000 万元，其中环保投资 154 万元，占总投资的 3.1%。

项目的建设有利于加快当地油气资源的开发，促进县域经济持续健康发展。结合沙雅县环保局初审意见（沙环建〔2020〕89 号），在全面落实报告表提出的各项环境保护措施的基础上，同意该项目建设。

二、在项目建设和环境管理中要严格执行相关环保法律法规，严格按照《新疆维吾尔自治区煤炭石油天然气开发环境保护条例》要求，禁止在水源涵养区、地下水源、饮用水源、自然保护区、风景名胜区、森林公园、沙漠公园、沙化封禁保护区、重要湿地及人群密集区等生态敏感区域内进行煤炭、石油、天然气的开发。认真落实该报告中提出的各项环保措施，做好以下工作：

（一）严格落实各项废气污染防治措施。钻井期制定环境管理制度，合理规划工程占地和施工场地，严格限制施工机械和人员的活动范围，避免生态破坏，采取洒水抑尘等措施防治扬尘污染。妥善处置工程建设产生的废土渣，减少无组织粉尘排放。

（二）落实噪声污染防治措施。钻井期通过采取对钻机、泵等设施增加隔振垫、弹性垫料等减振措施，做好噪声污染防治工作，确保施工噪声满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011）中相应限值要求。

（三）加强水污染防治工作。钻井期废水主要为钻井废水、压裂废水和生活污水。钻井废水由不落地收集系统收集，不对外排放；压裂废水收集在回收罐后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站妥善处理；钻井期产生的生活污水暂存于生活污水池（采用环保防渗膜防渗），定期拉运至沙雅县生活污水处理厂妥善处理。

（四）按照固体废物“资源化、减量化、无害化”处置原则落实各类固体废物收集、综合利用和处置措施。该项目产生的固体废物主要是水基泥浆、钻井废弃物（膨润土泥浆、钻井岩屑、聚磺体系泥浆、钻井岩屑）、废油及含油废物和生活垃圾等。水基泥浆通过“振动筛+除砂器+除泥器+离心分

离”分离岩屑后进入泥浆罐循环使用，完钻后运至其他井再利用；钻井废弃物（膨润土泥浆、聚磺体系泥浆岩屑）经随钻不落地系统收集后，定期清运至英买力钻试修废弃物环保处理站进行无害化处理；废油及含油废物暂存危废间，委托有资质单位进行处理；生活垃圾定期运至沙雅县生活垃圾填埋场填埋处理。

（五）认真落实项目封井期的生态环境保护措施。采取因地制宜的生态修复方法，合理安排封井期迹地恢复工作，禁止对项目区域的生态环境功能遗留不利影响。

（六）项目完井后，试采及后续开发等工程需编制环境影响评价文件，经审批通过后方可开工建设。

三、加强项目环境风险防范工作，建立严格的环境风险管理制度，认真落实报告表提出的各项风险防范措施；重点对突发环境污染事件和钻井井喷过程及 H₂S 环境污染事件进行风险评价，做好单位应急预案和地方环境应急预案的衔接，防止污染事故发生后对周围环境质量和人群健康产生不良影响；并定期进行风险事故应急演练，及时对应急预案进行完善。

四、严格执行环境保护“三同时”制度。项目建设应开展施工期环境监理，定期向环保部门报告环境监理情况，环境监理报告纳入竣工环境保护验收内容；工程施工结束后按照新修订的《建设项目环境保护管理条例》相关规定进行验收，并向地区生态环境局备案。

五、项目的日常管理由沙雅县环保局负责，地区环境监察支队抽查监督，阿克苏（南疆）危险废物管理中心负责对项目危险废物收集处置工作进行监督管理。

六、该报告经批准后，如工程的性质、规模、工艺、地

点或者防治污染、防止生态破坏的措施发生重大变动的，建设单位应当重新报批环境影响评价文件，否则不得实施建设。自环评批复文件批准之日起，如工程超过 5 年未开工建设，环境影响评价文件应当报我局重新审核。

七、你单位收到批复后，须于 10 个工作日内将批准后的报告表和批复文件送至沙雅县环保局，并按规定接受各级生态环境主管部门的日常监督检查。



抄送：局领导、危管中心、监察支队、监测站、沙雅县环保局
阿克苏地区生态环境局办公室 2020年9月11日印发

-4-

附件三、《关于印发〈塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法〉的通知》（油质安字〔2016〕20 号）；

塔里木油田分公司处室文件

油质安字〔2016〕20 号

关于印发《塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法》的通知

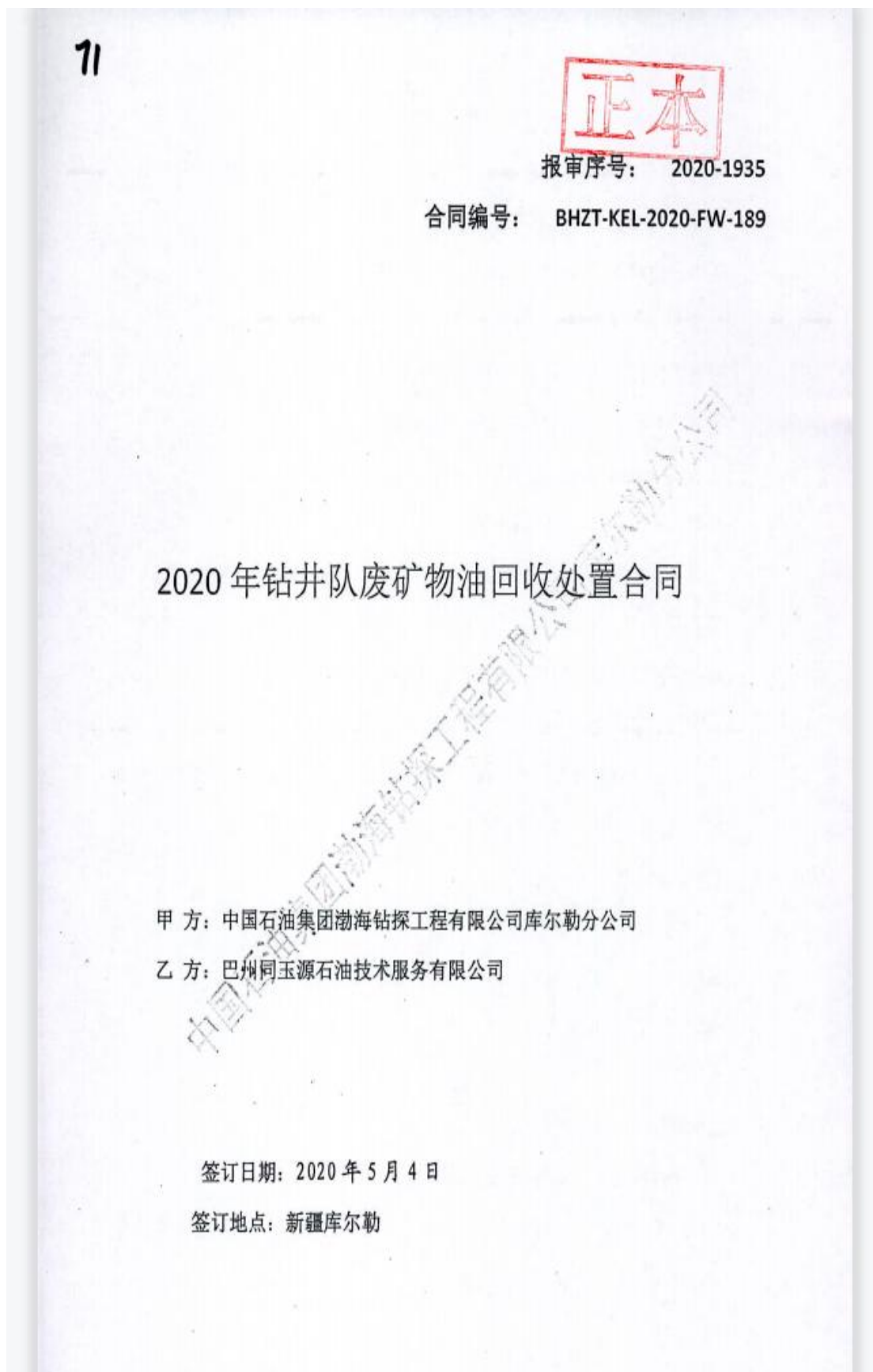
油田各单位：

为进一步规范和加强塔里木油田分公司钻井、试油、修井环境保护管理工作，实现清洁绿色发展，防止环境污染和生态破坏，质量安全环保处修定了《塔里木油田公司钻井（试油、修井）环境保护管理办法》，现印发给你们，请遵照执行。



— 1 —

附件四、危废处置协议、危废处置单位资质、转移联单；



委托方(甲方): 中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

住所: 新疆巴州库尔勒市塔指东路塔指 5 区兴塔路 64 号楼

工商营业注册号: 91652801MA77TMD87D

法定代表人(负责人): 赵云飞

受托方(乙方): 巴州同玉源石油技术服务有限公司

住所: 新疆巴州轮台县文化路-文体局-1 号

企业(法人)营业执照注册号: 91652822679273709D

法定代表(负责)人: 张同玉

根据《中华人民共和国合同法》、《中华人民共和国环境保护法》等有关法律法规,本着自愿、平等、诚实信用的原则,双方就 2020 年钻井队废矿物油回收处置事宜,协商一致,签订本合同。

1.危险废弃物拉运、处置内容、标准和工作界面划分

1.1 拉运、处置内容:对中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司的钻井队产生的废矿物油进行拉运、处置;

1.2 拉运、处置工作界面划分:

1.2.1 乙方安排车辆到达井场,甲方负责装车后将废矿物油移交乙方工作完成。

1.2.2 乙方负责拉运与处置过程控制,拉运与处置过程出现任何问题由乙方负责。

2.合同期限、处置地点

2.1 合同期限:自合同签订之日起至 2021 年 5 月 31 日止;

2.2 处置地点:具有新疆维吾尔自治区环保厅颁发的危险废弃物收集、储存、利用、处置资质的站点处置;

3. 拉运、处置要求

3.1 运输单位（车辆）及司机必须具有运输危险废弃物相应资质。

3.2 危险废弃物不得进行掩埋、焚烧，中途不得随意倾倒、散落，需拉运到由资质站点处置，若发生任意掩埋、焚烧、倾倒、散落、随意处置被地方环保局或公司等上级部门查处的，处罚后果及整改要求一切由乙方自负。

3.3 乙方按要求严格填写执行转移联单程序。

3.4 其他约定：若地方政府或上级部门有新危险废弃物处置标准，执行新标准要求。

4. 费用及支付

具体费用依据实际工作量（提供井队签认单为依据）结算，具体价格为：

4.1 废矿物油回收处置费用：2225 元/吨（不含税），此价格包含运输、处置、1.3%的 QHSE 及维稳专项费用等；

4.2 税率：13%，税款由甲方支付，若税率发生变化，以国家税法为准。

4.3 付款方式及进度

4.3.1 付款方式：电汇或银行支票或承兑汇票。

4.3.2 付款进度：财务挂账后次月开始付款，根据渤海钻探公司计划财务处批复的资金计划，每月付款一次，每次付款不低于挂账余额的 15%。乙方不及时到甲方办理付款手续，致使账款不能及时支付，责任由乙方负责。其他支付情况由计划财务科负责解释。

4.3.3 其它约定：___/___。

4.4 乙方应对其指定的下列账户信息真实性、安全性、准确性负责。

收款人：巴州同玉源石油技术服务有限公司

开户行：轮台县农村信用合作联社团结信用社

甲 方	
单位名称	中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司
法定代表人或 委托代理人	
地 址	库尔勒塔指东路
电挂/电话	0996-2173542
邮政编码	841000
开户银行	昆仑银行股份有限公司库尔勒塔里木石油支行
帐 号	88812100405670000019
乙 方	
单位名称	巴州同玉源石油技术服务有限公司
法定代表人或 委托代理人	
地 址	新疆巴州轮台县文化路文体局-1号
电 话	17726821916
邮政编码	841600
开户银行	新疆轮台农村商业银行股份有限公司
帐 号	8481010101201100288836





خەتەرلىك كېرەكسىز ماددا تىجارىتى بىلەن ئۇنۋانلىنىش ئىجازەتنامىسى

危险废物 经营许可证

قائىدىسى ئىسمى
法人名称: 巴州同玉源石油技术服务有限公司

قائىدىسى ئىسمى ۋەكىلى
法人代表: 张同玉

شەرتى ئورنى
公司住所: 巴州轮台县文化路-文体局-1号

ئورنى ئورنى
设施地址: 巴州轮台县塔河油田采油一厂242#旁

تىجارەت شەكلى
经营方式: 收集、贮存和处置

كېرەكسىز ماددا تىپى
废物类别: HW08废矿物油与含矿物油废物 (071-001-08、071-002-08、072-001-08、251-001-08、251-002-08、251-003-08、251-006-08、900-199-08、900-214-08、900-217-08、900-218-08、900-219-08、900-220-08、900-221-08、900-222-08) ; HW34废酸 (251-014-34)。

تىجارەت ئورنى
经营规模: 55000吨/年 (其中HW08类许可处置规模50000吨/年, HW34类许可处置规模5000吨/年)。

ئىجازەت نامى
有效期: 2018年11月27日至2023年11月26日

نومۇرى
编 号: 6528220011

تارقىتىش ئورنى
发证机关: 新疆维吾尔自治区环境保护厅

تارقىتىش ۋاقتى
发证日期: 2018年11月27日



(以下空白)



编号: 2021652900004501

危险废物转移联单

一. 废物产生单位填写			
产生单位	中国石化集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（沙雅）	单位盖章	电话 18196222777
通讯地址	新疆塔里木油田跃满、热普、富源、金跃、满深区块	邮编	841000
运输单位	盘锦晨宇物流有限公司	电话	18997906871
通讯地址	盘锦市兴隆台区渤海地区永祥北晨宇工业园 13 号办公楼	邮编	
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	电话	13009641938
通讯地址	轮台县塔河油田采油一厂	邮编	830000
废物名称	废机油 1	类别编号	900-214-08
废物特性	易燃性, 毒性	形态	液态
包装方式	桶(金属, 数量 4)	数量	1 吨
外运目的:	中贮贮存 <input type="checkbox"/>	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	处理 <input type="checkbox"/> 处置 <input type="checkbox"/>
主要危险成分	基础油 降凝剂 抗氧防腐剂 抗泡剂 清净剂 分散剂		
禁忌与应急措施	皮肤接触: 用清洗剂清洗干净即可。眼睛接触: 立即用大量清水冲洗, 再用消炎药水清洗。		
应急设备	洗眼台、护目镜、正压式呼吸器等		
发运人	祝建辉	运达地	轮台县塔河油田采油一厂
转移时间	2021-02-03		
二. 废物运输单位填写			
运输者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
第一承运人	盘锦晨宇物流有限公司	运输时间	2021-02-03
车(船)型	汽车	牌号	辽 L36618
道路运输证号	211300006796		
运输起点	阿克苏地区沙雅县	经由地	阿克苏、巴州
运输终点	巴音郭楞蒙古自治州轮台县		
第二承运人	/	运输时间	/
车(船)型	/	牌号	/
道路运输证号	/		
运输起点	/	经由地	/
运输终点	/		
运输人签字	/		
三. 废物接受单位填写			
接受者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	经营许可证号	6528220011
接受人	张同玉	接受日期	2021-02-03
签收量	1 吨		
废物处置方式	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	贮存 <input type="checkbox"/>	焚烧 <input type="checkbox"/> 安全填埋 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/>
单位负责人签字		单位盖章	日期

打印时间: 2021-02-04 12:59:54



编号：2021652900004502

危险废物转移联单

一. 废物产生单位填写			
产生单位	中国石化集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（沙雅）	单位盖章	电话 18196222777
通讯地址	新疆塔里木油田跃满、热普、富源、金跃、满深区块	邮编	841000
运输单位	盘锦晨宇物流有限公司	电话	18997906871
通讯地址	盘锦市兴隆台区渤海地区永祥北晨宇工业园 13 号办公楼	邮编	
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	电话	13009641938
通讯地址	轮台县塔河油田采油一厂	邮编	830000
废物名称	废齿轮油 1	类别编号	900-217-08
废物特性	易燃性, 毒性	形态	液态
包装方式	桶(金属, 数量 4)	数量	1 吨
外运目的:	中转贮存 <input type="checkbox"/>	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	处理 <input type="checkbox"/> 处置 <input type="checkbox"/>
主要危险成分	基础油 降凝剂 抗氧防腐剂 抗泡剂 清净剂 分散剂		
禁忌与应急措施	皮肤接触: 用清洗剂清洗干净即可。眼睛接触: 立即用大量清水冲洗, 再用消炎药水清洗。		
应急设备	编织袋、铁锹、扁担、拍筐等		
发运人	祝建辉	运达地	轮台县塔河油田采油一厂
转移时间	2021-02-03		
二. 废物运输单位填写			
运输者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
第一承运人	盘锦晨宇物流有限公司	运输时间	2021-02-03
车(船)型	汽车	牌号	辽 L36618
道路运输证号	211300006796		
运输起点	阿克苏地区沙雅县	经由地	阿克苏、巴州
运输终点	巴音郭楞蒙古自治州轮台县		
第二承运人	/	运输时间	/
车(船)型	/	牌号	/
道路运输证号	/		
运输起点	/	经由地	/
运输终点	/		
运输人签字	/		
三. 废物接受单位填写			
接受者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	经营许可证号	6528220011
接受人	张同玉	接受日期	2021-02-03
签收量	1 吨		
废物处置方式	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	贮存 <input type="checkbox"/>	焚烧 <input type="checkbox"/> 安全填埋 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/>
单位负责人签字		单位盖章	日期

打印时间: 2021-02-04 13:00:10



编号：2021652900004502

危险废物转移联单

一. 废物产生单位填写			
产生单位	中国石化集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司（沙雅）	单位盖章	电话 18196222777
通讯地址	新疆塔里木油田跃满、热普、富源、金跃、满深区块	邮编	841000
运输单位	盘锦晨宇物流有限公司	电话	18997906871
通讯地址	盘锦市兴隆台区渤海地区永祥北晨宇工业园 13 号办公楼	邮编	
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	电话	13009641938
通讯地址	轮台县塔河油田采油一厂	邮编	830000
废物名称	废齿轮油 1	类别编号	900-217-08 数量 1 吨
废物特性	易燃性, 毒性	形态	液态 包装方式 桶(金属, 数量 4)
外运目的:	中转贮存 <input type="checkbox"/>	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	处理 <input type="checkbox"/> 处置 <input type="checkbox"/>
主要危险成分	基础油 降凝剂 抗氧防腐剂 抗泡剂 清净剂 分散剂		
禁忌与应急措施	皮肤接触: 用清洗剂清洗干净即可。眼睛接触: 立即用大量清水冲洗, 再用消炎药水清洗。		
应急设备	编织袋、铁锹、扁担、拍筐等		
发运人	祝建辉	运达地	轮台县塔河油田采油一厂 转移时间 2021-02-03
二. 废物运输单位填写			
运输者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
第一承运人	盘锦晨宇物流有限公司	运输时间	2021-02-03
车(船)型	汽车	牌号	辽 L36618 道路运输证号 211300006796
运输起点	阿克苏地区沙雅县	经由地	阿克苏、巴州 运输终点 巴音郭楞蒙古自治州轮台县 运输人签字 王立海
第二承运人	/	运输时间	/
车(船)型	/	牌号	/ 道路运输证号 /
运输起点	/	经由地	/ 运输终点 / 运输人签字 /
三. 废物接受单位填写			
接受者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。			
接受单位	巴州同玉源石油技术服务有限公司	经营许可证号	6528220011
接受人	张同玉	接受日期	2021-02-03 签收量 1 吨
废物处置方式	利用 <input checked="" type="checkbox"/>	贮存 <input type="checkbox"/>	焚烧 <input type="checkbox"/> 安全填埋 <input type="checkbox"/> 其他 <input type="checkbox"/>
单位负责人签字		单位盖章	日期

打印时间: 2021-02-04 13:00:10

附件五、钻井固废转移联单；

YX1-2020-11-05-002

钻井(试油、修井)废弃物转移联单

编号: TZ20 **0004678**

第一部分: 废弃物产生单位填写	
井号 <u>英西 1</u> 产生单位 <u>701718人</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>周小东</u> 电话 <u>010-69212942</u>	
废弃物名称 <u>泥浆岩屑</u> 形态 <u>液</u> 数量 <u>14方</u>	
发运人 <u>周小东</u> 运达地 <u>YM35-3</u> 转移时间 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>4</u> 日	
第二部分: 废弃物运输单位填写	
运输者须知: 你必须核实以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。	
运输单位 <u>巴州华洋</u> 运输日期 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>4</u> 日 车牌号 <u>新M51353</u>	
运输起点 <u>英西 1</u> 经由地 <u>✓</u> 运输终点 <u>YM35-3</u> 运输人签字 <u>秦太国</u>	
第三部分: 属地管理单位填写	
属地管理单位现场负责人须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权终止转运。	
属地管理单位 <u>勘探事业部</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>游</u> 电话 <u>1999536996</u>	
第四部分: 废弃物接收单位填写	
接收者须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。	
<u>YM35-3</u> 环保站 接收单位 <u>巴州华洋</u> (单位公章) 废弃物数量 <u>14m³</u>	
接收人 <u>陈文豪</u> 电话 <u>18199201272</u> 接收日期 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>5</u> 日	





2783

第一联 生产单位

YX1-2020-11-05-00

钻井(试油、修井)废弃物转移联单

编号: TZ- 0002338

第一部分: 废弃物产生单位填写	
井号 <u>英西1</u> 产生单位 <u>70171 PK</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>周小庆</u> 电话 <u>010-69212942</u>	
废弃物名称 <u>酸化岩屑</u> 形态 <u>液</u> 数量 <u>14方</u>	
发运人 <u>周小庆</u> 运达地 <u>YM35-2</u> 转移时间 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>5</u> 日	
第二部分: 废弃物运输单位填写	
运输者须知: 你必须核实以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。	
运输单位 <u>巴州华洋</u> 运输日期 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>5</u> 日 车牌号 <u>新M51353</u>	
运输起点 <u>英西1</u> 经由地 <u>—</u> 运输终点 <u>YM35-2</u> 运输人签字 <u>秦杰</u>	
第三部分: 属地管理单位填写	
属地管理单位现场负责人须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权终止转运。	
属地管理单位 <u>勘探事业部</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>秦</u> 电话 <u>1999536996</u>	
第四部分: 废弃物接收单位填写	
接收者须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。	
<u>YM35-3</u> 环保站 接收单位 <u>巴州华洋</u> (单位公章) 废弃物数量 <u>14m³</u>	
接收人 <u>陈文豪</u> 电话 <u>1819920272</u> 接收日期 <u>2020</u> 年 <u>11</u> 月 <u>5</u> 日	

第一联 生产单位

2784

附件六、生活垃圾处置协议、转移联单

122

正本

报审序号：2020-2838

合同编号：BHZT-KEL-2020-YS-114

**2020-2021 年度
生产生活垃圾清运合同**

委托方（甲方）：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司

受托方（乙方）：库车苏商贸有限公司

签订时间：2020 年 7 月 7 日

签订地点：新疆库尔勒市

的工资、社会保险、住房公积金、差旅费、各项福利待遇、车辆折旧费、利润及

1.3%的QHSE费用等所有交付用户服务的全部费用。油料及食宿乙方自行负责。

3.3 税费：本合同价款不含税，税率6%，税款由甲方支付，当税率发生变化时，执行新的税率。

3.4 结算方式：乙方持塔里木钻井分公司轮南调度派车路单、井队及垃圾处理站签认的生活垃圾转运联单为准，到甲方按照结算流程进行结算，且由乙方方向甲方提供增值税发票。

3.5 付款条款

3.5.1 付款方式：电汇或银行支票或承兑汇票。

3.5.2 付款进度：财务挂账后次月开始付款，根据渤海钻探公司计划财务处批复的资金计划，每月付款一次，每次付款不低于挂账余额的15%。

3.5.3 乙方不及时到甲方办理结算手续，致使账款不能及时支付，责任由乙方负责。

3.5.4 其他支付情况由计划财务科负责解释。

4 包装要求

4.1 包装标准：本合同中约定的按照《生活垃圾卫生填埋处理技术规范 GB50869-2013》进行处置作业。

5 货物起运地、到达地

货物起运地：甲方签发的《生产生活垃圾转移联单》指定的井场

货物到达地：指定地点

负责人：现场负责人

收货人联系人：中国石油集团渤海钻探工程有限公司库尔勒分公司 陈军

收货人联系方式：0996-2173834 0996-2178751

6 合同履行期限：自签订之日起至2021年9月30日止。合同到期后，自动终止。若因生产原因，需延期，则以合同变更日期为准。

7 运输质量及安全要求

7.1 质量要求：将现场遗留的生产生活垃圾全部清出，拉运至专业垃圾场进行集中处理。对清理完后的地表环境进行恢复，使作业完的场地符合各方面环境保护

经协商一致后，可对以上条款内容进行补充但不得相悖，补充条款与本协议其他条款具有同等法律效力。

第十一条 协议生效

本协议经甲乙双方法定代表人或委托代理人签字并加盖合同专用章之日起生效。其时效与双方所签订工程承包合同相同。

甲方(盖章):



住 所：新疆巴州库尔勒市塔指东路

企业主要负责人(签字):

或者委托代理人(签字):

联系电话：0996-2173557

签约时间：2020年7月7日

乙方(盖章):



住 所：新疆阿克苏地区库车县乌尊镇
周边房屋 8-23 号

企业主要负责人(签字)

或者委托代理人(签字):

联系电话：15899329136

签约时间：2020年7月7日


陈秀贞

陈军

中国石油集团渤海钻探工程有限公司

生产生活垃圾转移联单

0002844

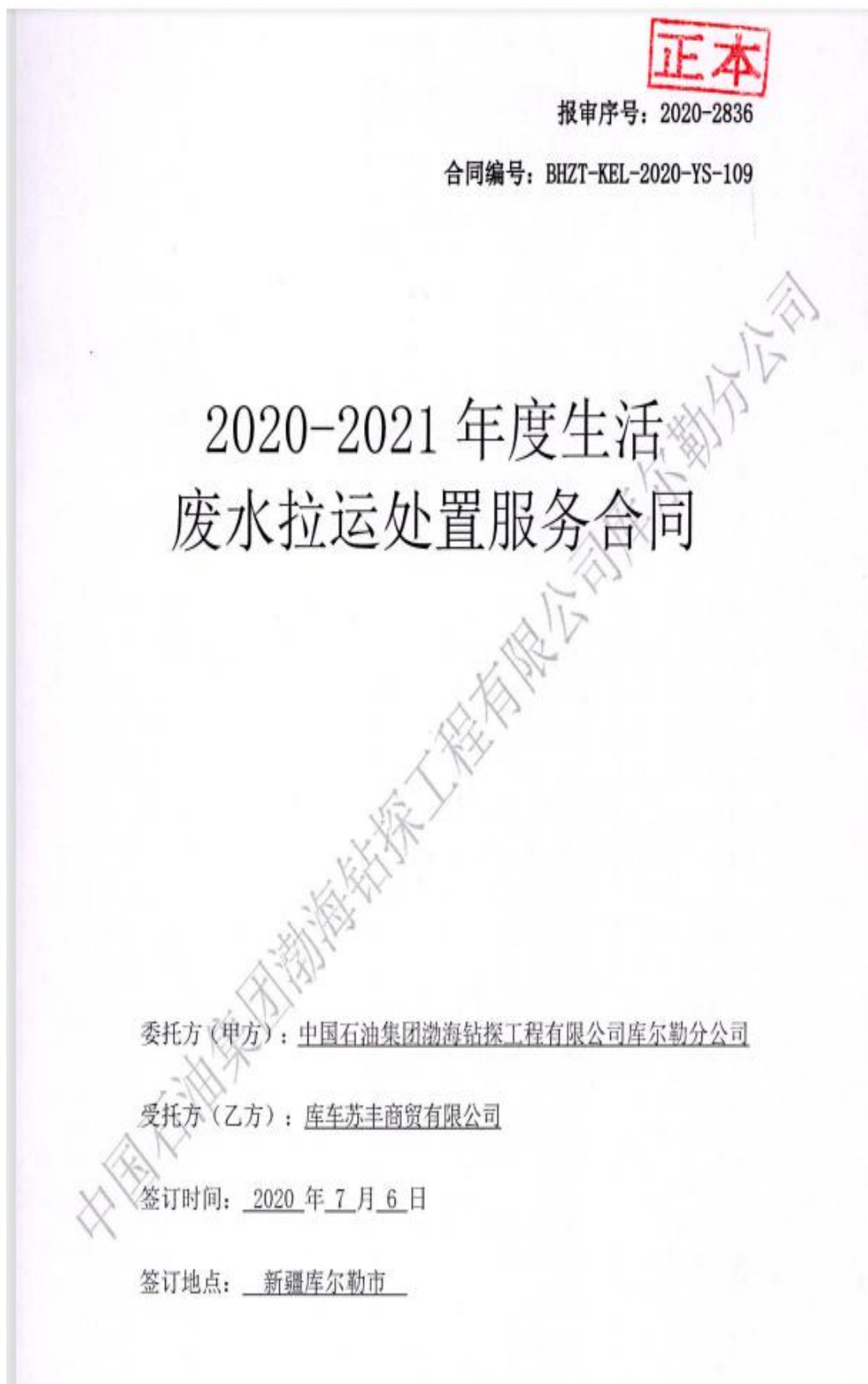
第一部分：垃圾产生单位填写	
井号 <u>英西1井</u> 产生单位 <u>707121</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>李连平</u> 电话 <u>010-19212942</u>	
废弃物名称 <u>生产垃圾</u> 形态 <u>固态</u> 数量 <u>1车</u>	
发运人 <u>李连平</u> 运达地 <u>阿克苏</u> 转移时间 <u>2021</u> 年 <u>4</u> 月 <u>3</u> 日	
第二部分：垃圾运输单位填写	
运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。	
运输单位 <u>阿克苏有限公司</u> 运输日期 <u>2021</u> 年 <u>4</u> 月 <u>3</u> 日 车牌号 <u>新M56295</u>	第一联 产生单位
运输起点 <u>英西1井</u> 经由地 <u>新和</u> 运输终点 <u>阿克苏</u> 运输人签字 <u>王苏甫</u>	
第三部分：垃圾接收单位填写	
接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收	
环保站 接收单位 _____ (单位公章) 数量 _____	第二联 接收单位
接收人 _____ 电话 _____ 接收日期 _____ 年 _____ 月 _____ 日	

生产生活垃圾转移联单

0002843

第一部分：垃圾产生单位填写	
井号 <u>英西1井</u> 产生单位 <u>70171队</u> (单位公章)	
现场负责人 <u>李辉</u> 电话 <u>010-69212942</u>	
废弃物名称 <u>垃圾</u> 形态 <u>固态</u> 数量 <u>一车</u>	
发运人 <u>李辉</u> 运达地 <u>库车垃圾场</u> 转移时间 <u>2021</u> 年 <u>3</u> 月 <u>7</u> 日	
第二部分：垃圾运输单位填写	
运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际情况不符时，有权拒绝接受。	
运输单位 <u>库车苏丰商贸公司</u> 运输日期 <u>2021</u> 年 <u>3</u> 月 <u>7</u> 日 车牌号 <u>新M56295</u>	第一联 产生单位
运输起点 <u>英西1井</u> 经由地 <u>新和</u> 运输终点 <u>库车垃圾场</u> 运输人签字 <u>王苏甫</u>	
第三部分：垃圾接收单位填写	
接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际情况不符时，有权拒绝接收	
_____ 环保站 接收单位 _____ (单位公章) 数量 _____	
接收人 _____ 电话 _____ 接收日期 _____ 年 _____ 月 _____ 日	

附件七、生活污水处置协议、转移联单；



以上费用包含驾驶员运费；含车辆使用费、运费、油费、工资等、综合服务管理费、路桥费、保险、利润等全部费用及承包人合同实施过程中（承运过程中）的全部风险及承担责任和义务等发的所有费用。车辆调遣、油料、路桥、食宿等费用由乙方承担。

3.3 税费：本合同价款不含税，税率 6%，税款由甲方支付，当税率发生变化时，执行新的税率。

3.4 结算方式：乙方持塔里木钻井分公司轮南调度派车路单、井队及废水处理站签认的生活废水转运联单为准，到甲方按照结算流程进行结算。且由乙方向甲方提供增值税发票。

3.5 付款条款

3.5.1 付款方式：电汇或银行支票或承兑汇票。

3.5.2 付款进度：财务挂账后次月开始付款，根据渤海钻探公司计划财务处批复的资金计划，每月付款一次，每次付款不低于挂账余额的 15%。

3.5.3 乙方不及时到甲方办理结算手续，致使账款不能及时支付，责任由乙方负责。

3.5.4 其他支付情况由计划财务科负责解释。

4. 服务期限：自合同签订之日起至 2021 年 9 月 30 日止。合同到期后，自动终止。若因生产原因，需延期，则以合同变更日期为准。

5. 服务地点：甲方签发的《生活废水转移联单》指定的井场。

6. 运输质量及安全要求：

6.1 质量要求：将钻井队现场生活废水拉运至专业废水站进行集中处置。按照《GB/T31962 污水排入下水道水质标准》、《GB8978 污水综合排放标准》进行处置作业。

6.2 安全要求：乙方必须遵守国家有关法律法规规定。在承运期间发生事故的，由乙方负责，给甲方造成损失的应予赔偿。

7. 货物装卸责任、方法

7.1 货物装卸责任：选择下列第 7.1.1 种方式。

7.1.1 由乙方负责装卸。

7.1.2 其它方式：____/____。

7.2 生活废水装卸方法：____/____。

8. 双方的权利义务

8.1 甲方的权利义务

8.1.1 要求乙方按照约定的时间、地点，车辆到达施工地或把货物运输到目的地。

本协议经甲乙双方法定代表人或委托代理人签字并加盖合同专用章之日起生效。其时效与双方所签订工程承包合同相同。

甲方(盖章):



住 所: 新疆巴州库尔勒市塔指东路

企业主要负责人(签字):

或者委托代理人(签字):

陈军

联系电话: 0996-2173557

签约时间: 2020 年 7 月 6 日

乙方(盖章):



住 所: 新疆阿克苏地区库车县乌尊镇

周边房屋 8-23 号

企业主要负责人(签字):

陈秀贞

或者委托代理人(签字):

联系电话: 15899329136

签约时间: 2020 年 7 月 6 日

30171

生活废水处理联单

编号 0002497

第一部分：废水产生单位填写

井号 英西 1 产生单位 70171 (单位公章)

现场负责人 周小东 电话 06-69212942

废弃物名称 生活废水 形态 液 数量 40方

发运人 周小东 运达地 库车污水站 转移时间 2020 年 11 月 12 日

第二部分：废水运输单位填写

运输者须知：你必须核对以上栏目事项，当与实际不符时，有权拒绝接受。

运输单位 库车新和 运输日期 2020 年 11 月 12 日 车牌号 新M60071

运输起点 英西 1 经由地 新和 运输终点 库车 运输人签字 阿布力米甫

第三部分：废水接收单位填写

接收者须知：你必须核实以上栏目内容，当与实际不符时，有权拒绝接收。

环保站 接收单位 库车污水处理厂 (单位公章) 数量 24m³

接收人 阿不勒孜 电话 18009975590 接收日期 2020 年 11 月 12 日

第一联 产生单位

生活废水处理联单

编号: TZ20-0007685

第一部分: 废水产生单位填写

井号 英西1井 产生单位 701717队 (单位公章)

现场负责人 李艳华 电话 010-611142

废弃物名称 生活污水 形态 液态 数量 40方

发运人 李艳华 运达地 库尔勒 转移时间 2020 年 11 月 29 日

第二部分: 废水运输单位填写

运输者须知: 你必须核对以上栏目事项, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接受。

运输单位 库车泓源水运有限公司 运输日期 2020 年 11 月 29 日 车牌号 新M60330

运输起点 英西1井 经由地 新和 运输终点 库尔勒 运输人签字 艾力改

第三部分: 废水接收单位填写

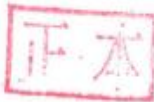
接收者须知: 你必须核实以上栏目内容, 当与实际情况不符时, 有权拒绝接收。


环保站 接收单位 库尔勒泓源水运有限公司 (单位公章) 数量 40m³

接收人 阿不力改 电话 18009975590 接收日期 2020 年 11 月 29 日

第一联
产生单位

附件八、征地协议



合同编号: 
* 3 0 1 3 2 0 0 9 0 1 8 4 *

临时用地合同书

项目名称: 英西 1 井临时用地合同

甲 方: 沙雅县自然资源局

乙 方: 中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司

合同金额: 壹拾陆万壹仟伍佰捌拾玖圆整 ¥: 161589 元

按照《中华人民共和国土地管理办法》和《新疆维吾尔自治区实施土地管理法办法》及相关法规，结合当地具体情况，双方达成如下条款。

第一条：用地项目及地点

一、 用地项目：英西 1 井临时用地合同

二、 用地期限：2020.5.1-2022.5.1

第二条：用地数量

其中井场 126.75 亩，生活区 5.7 亩

第三条：用地类型及费用

一、用地补偿依据：依据新计价房【2001】500 号文件、新国土资发【2009】131 号、新国土资源【2011】19 号、阿地国土资发【2012】257 号文件和新国土资发【2012】216 号文件，结合实际踏勘情况。

二、 单项费用计算：占地面积 132.45 亩；

1、弃耕地补偿费：79.07×600 元/亩×2 年=94884 元

2、灌木林补偿费：53.38×600 元/亩×2 年=64056 元

3、土地管理费：132.45×20 元/亩=2649 元

总费用：

（大写）壹拾陆万壹仟伍佰捌拾玖圆整 ￥：161589 元。

第四条：甲乙双方的责任与义务

一、 甲方的责任与义务

1、 在乙方合同款支付后，甲方应及时将补偿费发放到位，不能因此影响乙方的工程施工建设。

二、 乙方的责任与义务

1、 在用地期限内，严格按照划定区域节约、合理利用土地。

甲 方		
单位名称		
代 表	执行代表	
地 址		
电 话		
邮政编码		
开户银行		
账 号		
		盖章
		
		年 月 日

2020年 07 月 18 日

乙 方		
单位名称	中国石油天然气股份有限公司塔里木油田分公司	
代 表	执行代表	
地 址	新疆库尔勒市 78 号信箱	
电 话	2171950	
邮政编码	841000	
开户银行	昆仑银行股份有限公司库尔勒塔里木石油支行	
账 号	88812000017070000131	
		盖章
		
		年 月 日

2020年 07 月 18 日

附件九、监理报告；

附件十、监测报告；