# 建设项目竣工环境保护验收调查报告

项目名称：涪陵页岩气田平桥南区194、195、198、200平台钻井工程

委托单位：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

编制单位：重庆乌江环保工程有限公司

二〇一九年五月

# 目　录

**前　言 ..... 1**

**1　综 述 ..... 3**

1.1　编制依据 ..... 3
1.2　调查目的及原则 ..... 6
1.3　调查方法 ..... 7
1.4　工作程序 ..... 7
1.5　验收调查时段、范围及因子 ..... 8
1.6　调查内容及重点 ..... 9
1.7　验收标准 ..... 10
1.8　环境敏感目标 ..... 14

**2　工程概况及变更情况调查 ..... 30**

2.1　地理位置 ..... 30
2.2　工程建设过程回顾 ..... 30
2.3　工程概况 ..... 32
2.4　工程变动情况 ..... 41
2.5　产气成分 ..... 43
2.6　环保投资 ..... 43

**3　环境影响报告书及审批文件回顾 ..... 44**

3.1　环境影响评价结论 ..... 44
3.2　环境影响报告书批复意见 ..... 66

**4　环境保护措施落实情况调查 ..... 71**

4.1　生态环境保护及水土保持措施落实情况 ..... 71
4.2　水环境保护措施落实情况 ..... 74
4.3　大气环境保护措施落实情况 ..... 78
4.4　声环境保护措施落实情况 ..... 80
4.5　固废处理措施落实情况 ..... 81
4.6　环境风险防范措施落实情况 ..... 83
4.7　措施落实情况小结 ..... 83

**5　生态保护措施及影响调查 ..... 84**

5.1　自然环境概况 ..... 84
5.2　工程占地影响调查 ..... 88
5.3　生态敏感目标调查 ..... 88

5.4 土壤环境影响调查 ..... 88
5.5 植被影响调查 ..... 90
5.6 水土流失影响调查 ..... 91
5.7 主要生态问题及采取的保护措施调查 ..... 91

**6 水污染防治措施及环境影响调查 ..... 92**

6.1 水污染源及处理措施 ..... 92
6.2 水环境质量状况 ..... 94
6.3 水污染投诉情况调查 ..... 98
6.4 水环境污染防治措施有效性分析 ..... 98

**7 大气污染防治措施及环境影响调查 ..... 99**

7.1 大气污染源及大气污染防治措施 ..... 99
7.2 环境空气质量状况 ..... 99
7.3 对大气环境敏感点的影响 ..... 99
7.4 大气污染投诉情况调查 ..... 100
7.5 环境空气保护措施调查与有效性分析 ..... 100

**8 噪声防治措施及环境影响调查 ..... 101**

8.1 噪声源及噪声防治措施 ..... 101
8.2 声环境质量状况 ..... 102
8.3 对环境敏感点的影响 ..... 103
8.4 噪声投诉情况调查 ..... 103
8.5 声环境影响调查及环境保护措施有效性 ..... 103

**9 固体废物污染控制措施及环境影响调查 ..... 104**

9.1 固体废物种类及处置措施 ..... 104
9.2 固体废物处置措施有效性分析 ..... 105
9.3 遗留的环境问题及采取的保护措施 ..... 106

**10 环境风险事故防范及应急措施调查 ..... 107**

10.1 环境风险因素 ..... 107
10.2 项目环境风险事故情况 ..... 107
10.3 环境风险防范措施及应急预案制定情况 ..... 107
10.4 环境风险应急物资的储备和应急队伍培训情况 ..... 109

**11 公众意见调查 ..... 111**

11.1 目的 ..... 111
11.2 调查方法和内容 ..... 111
11.3 调查结果 ..... 111
11.4 结论 ..... 114

**12 清洁生产与总量控制调查 .....115**

12.1 清洁生产分析 .....115
12.2 总量控制 .....116

**13 环境管理及环境监测计划落实情况调查 .....117**

13.1 环境管理机构调查 .....117
13.2 环境监测落实情况 .....118
13.3 环境监测落实情况 .....119

**14 验收调查结论及建议 ..... 120**

14.1 工程概况 ..... 120
14.2 环境保护措施落实情况调查 ..... 120
14.3 生态环境影响调查 ..... 120
14.4 地表水环境影响调查 ..... 120
14.5 大气环境影响调查 ..... 121
14.6 声环境影响调查 ..... 121
14.7 固体废物影响调查 ..... 121
14.8 环境风险影响调查 ..... 122
14.9 公众参与 ..... 122
14.10 调查结论及验收结论 ..... 122

附件

**附件 1 环评批复文件**
**附件 2 应急预案备案、环境风险评估备案表**
**附件 3 200 号平台水基钻屑综合利用合同**
**附件 4 验收监测报告**
**附件 5 固化样监测报告**
**附件 6 200 平台水基钻屑综合利用协议**
**附件 7 环函[2005]203 号**
**附件 8 油基础钻屑转运联单/台账**
**附件 9 废油利用台账**
**附件 10 化工料筒回收协议或证明**
**附件 11 生活垃圾处置协议**
**附件 12 公众参与调查表**
**附件 13 功能置换协议**

# 前　言

2011 年，国土资源部对“渝黔南川页岩气勘查”区块进行了招标，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司（以下简称“建设单位”）获得了该区块的探矿权。随后建设单位对该区块开展了实质性页岩气勘探工作，并于 2013 年部署完钻了区域预探井南页 1 井。2014 年 11 月，国土资源部重新核定了建设单位“渝黔南川页岩气勘查”探矿权，包括重庆市南川区、万盛区、贵州省道真县、正安县、桐梓县 5 个区县，勘查面积 1603.907km$^2$。

为了开发评价区域页岩气资源，根据中国石化集团公司整体部署，2016 年初，建设单位在南川区水江镇部署了涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台，计划部署 4 个钻井平台 15 口页岩气井，其中 194 平台计划部署 3 口井，195 平台计划部署 6 口井，198 平台计划部署 3 口井，200 平台计划部署 3 口井。项目计划总投资约 11.58 亿元。

2016 年 5 月，建设单位委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局（原“南川区环境保护局”）以“渝（南川）环准〔2016〕50 号”对该项目环评进行了批复。2016 年 9 月，由于 200 平台井场地质条件不能满足钻井平台建设要求，建设单位决定对 200 平台重新选址，并委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2016〕75 号”对 200 平台新选址的项目环评进行了批复，新选址的平台部署井数不变，仍为 3 口井，原选址未动工，不再建设。2017 年 9 月，为了充分利用现有井场，建设单位在 194 平台新增 1 口页岩气井，即 194-4HF 井，并委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《焦页 194-4HF 井钻井工程环境影响报告表》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2017〕55 号”对该项目进行了批复，要求焦页 194-4HF 井纳入 194 平台整体验收。

涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程实际完成部署 4 口平台 14 口页岩气井，其中 194 平台完成 4 口井（焦页 194-1HF、焦页 194-2HF、焦页 194-3HF、焦页 194-4HF 井），195 平台完成 5 口井（焦页 195-1HF、

焦页 195-2HF、焦页 195-3HF、焦页 195-4HF、焦页 195-5HF 井），198 平台完成 3 口井（焦页 198-1HF、焦页 198-2HF、焦页 198-3HF 井），200 平台完成 2 口井（焦页 200-1HF、焦页 200-3HF 井）。195 平台部署的焦页 195-6HF 井和 200 平台部署的 200-2HF 井不再实施，整个项目实际工程投资 10.81 亿元。

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管理办法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》等有关规定，按照环境保护设施与主体工程“三同时”制度的要求，为查清工程设计文件和环境影响评价文件中各项环境保护措施和建议的落实情况，调查分析项目在建设和试运营期间对环境已造成的实际影响及可能存在的潜在影响，以便采取有效的环境保护补救和减缓措施，全面做好环境保护工作，为工程环境保护设施竣工验收提供依据，建设单位委托重庆乌江环保工程有限公司承担《涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查报告》的编制工作。2019 年 5 月 6 日，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司成立了验收组，并组织专家组探勘了现场，然后在南川页岩气项目部组织了“涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程"竣工环境保护验收会，验收组听取了建设单位、环境监理单位、竣工验收调查单位，对工程建设、施工期环境监理和竣工验收调查工作的开展情况进行了介绍，经验收组讨论形成了验收组意见，认为涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程满足竣工环保验收要求，同意通过项目竣工环境保护验收，并提出了整改意见和调查报告修改意见。会后，建设单位对整改问题进行了整改，我公司对调查报告进行了修改，编制完成《涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查报告》。

本次验收工作过程中得到南川区生态环境局、中国石油化工股份有限公司华东油气分公司等单位专家和领导的大力支持和帮助，在此谨表谢意！

# 1 综 述

## 1.1 编制依据

### 1.1.1 环境保护法律

(1) 《中华人民共和国环境保护法》（2014 年 4 月 24 日修订）；

(2) 《中华人民共和国水污染防治法》（2017 年 6 月 27 日修订）；

(3) 《中华人民共和国大气污染防治法》（2018 年 10 月 26 日修订）；

(4) 《中华人民共和国环境噪声污染防治法》（2018 年 12 月 29 日修订）；

(5) 《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》(2016 年 11 月 7 日修订)；

(6) 《中华人民共和国环境影响评价法》（2016 年 7 月 2 日修正，2016 年 9 月 1 日起施行）；

(7) 《中华人民共和国水土保持法》（2011 年 3 月 1 日）。

### 1.1.2 环境保护行政法规和规范性文件

(1) 《建设项目环境保护管理条例》(中华人民共和国国务院令第 682 号修订)；

(2) 《土地复垦规定》（国务院令 592 号）；

(3) 《建设项目竣工环境保护验收管理办法》(总局令第 13 号，2001 年 12 月 27 日)；

(4) 《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》（国环规环评[2017]4 号）；

(5) 《国家危险废物名录》（2016 版）；

(6) 《危险化学品安全管理条例》（国务院令第 645 号）；

(7) 《危险废物转移联单管理办法》（国家环保总局令第 5 号）；

(8) 《石油天然气开采业污染防治技术政策》（国家环保部公告 2012 年第 18 号，2012-03-07 实施）；

(9) 《页岩气产业政策》（国家能源局公告 2013 年第 5 号）。

(10) 《国家能源局关于印发页岩气发展规划（2016-2020 年）的通知》（国能油气〔2016〕255 号）。

### 1.1.3 地方性法规和文件

(1) 《重庆市环境保护条例》（2018 年 7 月 26 日修正）；

(2) 《重庆市大气污染防治条例》（2017 年 3 月 29 日）

(3) 《重庆市环境噪声污染防治办法》（重庆市人民政府令第 270 号）；

(4) 《重庆市环境保护局关于天然气开采行业固体废物污染防治有关问题的通知》（渝环〔2014〕106 号）；

(5) 《重庆市长江三峡水库库区及流域水污染防治条例》(2011 年 7 月 29 日）。

(6) 《重庆市人民政府关于贯彻落实大气污染防治行动计划的实施意见》（渝府发〔2013〕86 号）；

(7) 《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号）；

(8) 《重庆市城市区域环境噪声标准适用区域划分适用区域划分规定》（渝府发〔1998〕90 号）；

(9) 《重庆市环境保护局关于印发城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案的通知》，渝环发〔2007〕39 号；

(10) 《重庆市环境保护局关于修正城市区域环境噪声标准适用区域划分规定调整方案有关内容的通知》，渝环发〔2007〕78 号；

(11) 《重庆市环境保护局关于调整重庆市部分地表水域适用功能类别的通知》（渝环发〔2007〕15 号）；

(12) 《重庆市人民政府批准重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发〔2012〕4 号）；

(13) 《重庆市人民政府办公厅关于调整万州区等 31 个区县（自治县）集中式饮用水源保护区的通知》（渝府办〔2013〕40 号）；

(14) 《重庆市人民政府办公厅关于调整万州区等 36 个区县（自治县）集中式饮用水水源保护区的通知》（渝府办发〔2016〕19 号）；

(15) 《重庆市页岩气产业发展规划（2015-2020 年）》（渝府办发〔2015〕43 号）；

(16) 《重庆市生态功能区划（修编）》（渝府〔2008〕133 号）；

(17) 《中共重庆市委重庆市人民政府关于加快推进生态文明建设的意见》（渝委发〔2014〕19 号）；

(18) 《重庆市人民政府关于印发重庆市生态文明建设“十三五”规划的通知》（渝府发〔2016〕34 号）；

### 1.1.4 技术规范

(1) 《建设项目环境影响评价技术导则 总纲》（HJ2.1-2016）；

(2) 《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）；

(3) 《环境影响评价技术导则 地表水环境》（HJ2.3-2018；

(4) 《环境影响评价技术导则 声环境》（HJ2.4-2009）；

(5) 《环境影响评价技术导则 地下水环境》（HJ610-2016）；

(6) 《环境影响评价技术导则 生态影响》（HJ19-2011）；

(7) 《环境影响评价技术导则 陆地石油天然气开发建设项目》（HJ/T349-2007）；

(8) 《建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 生态影响类》（HJ/T394-2007）；

(9) 《建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）；

(10) 《建设项目环境风险评价技术导则》（HJ169-2018）；

(11) 《重庆市建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 生态影响类项目》。

### 1.1.5 石油天然气行业技术规范

(1) 《石油天然气钻井作业健康、安全与环境管理导则》（Q/CNPC53）；

(2) 《石油天然气钻井健康、安全与环境管理体系指南》（SY/T6283-1997）；

(3) 《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范 第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）；

(4) 《钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2015）

(5) 《废矿物油回收利用污染控制技术规范》（HJ607-2011）。

### 1.1.6 建设项目相关文件

⑴《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书》及其批复（渝（南川）环准[2016]50 号，附件 1）；

⑵《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书》及其批复（渝（南川）环准[2016]75 号，附件 1）；

⑶《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司焦页 194-4HF 井钻井工程环境影响报告表》并取得重庆市南川区环保局批复（渝（南川）环准[2017]55 号，附件 1）；

⑷ 相关钻井工程竣工资料；

⑸ 项目应急预案及备案回执（附件 2）；

⑹ 环境监理报告。

## 1.2 调查目的及原则

### 1.2.1 调查目的

鉴于页岩气钻井工程项目环境影响的特点，确定本次竣工环境保护验收调查的目的是：

（1）调查环境质量情况，分析实际环境影响与环评结论的相符性；

（2）调查环评报告书中各项环保措施，及生态环境行政主管部门的批复文件精神的落实情况；

（3）调查本工程已采取的生态保护、污染控制措施，分析措施的有效性，总结该项目在生态保护、污染控制等方面的经验，并对尚不完善的措施提出改进意见；

（4）根据工程环境保护执行情况的调查，从技术上论证工程是否符合环境保护设施竣工验收条件。

### 1.2.2 调查原则

（1）认真贯彻国家与地方的环境保护法律、法规及有关规定；

（2）坚持污染防治与生态保护并重的原则；

（3）坚持客观、公正、科学、实用的原则。

## 1.3 调查方法

根据《建设项目竣工环境保护验收管理办法》、《建设项目竣工环境保护验收暂行办法》、《建设项目竣工环境保护验收调查技术规范 石油天然气开采》（HJ612-2011）的要求执行，并参照《环境影响评价技术导则》规定的方法，调查主要采取近期资料调研、现场调查、现状监测和公众意见调查相结合的方法和技术手段。

（1）环境影响分析以现场勘察和现状监测为主，通过现场调查、环境监测和查阅设计及监理文件来分析工程造成的环境影响。

（2）环境保护措施调查以查阅工程资料和现场踏勘调查核实为主，在查阅工程设计文件和环保水保监理报告的基础上，通过现场调查，核查施工设计、环境影响评价和环评批复所提环保措施的落实情况。

（3）环境保护措施可行性分析采用改进已有措施与补救措施相结合的方法。

（4）充分调查项目区周边公众对项目环境保护工作的意见。

## 1.4 工作程序

该项目竣工验收环境保护调查工作程序见图 1.4-1。

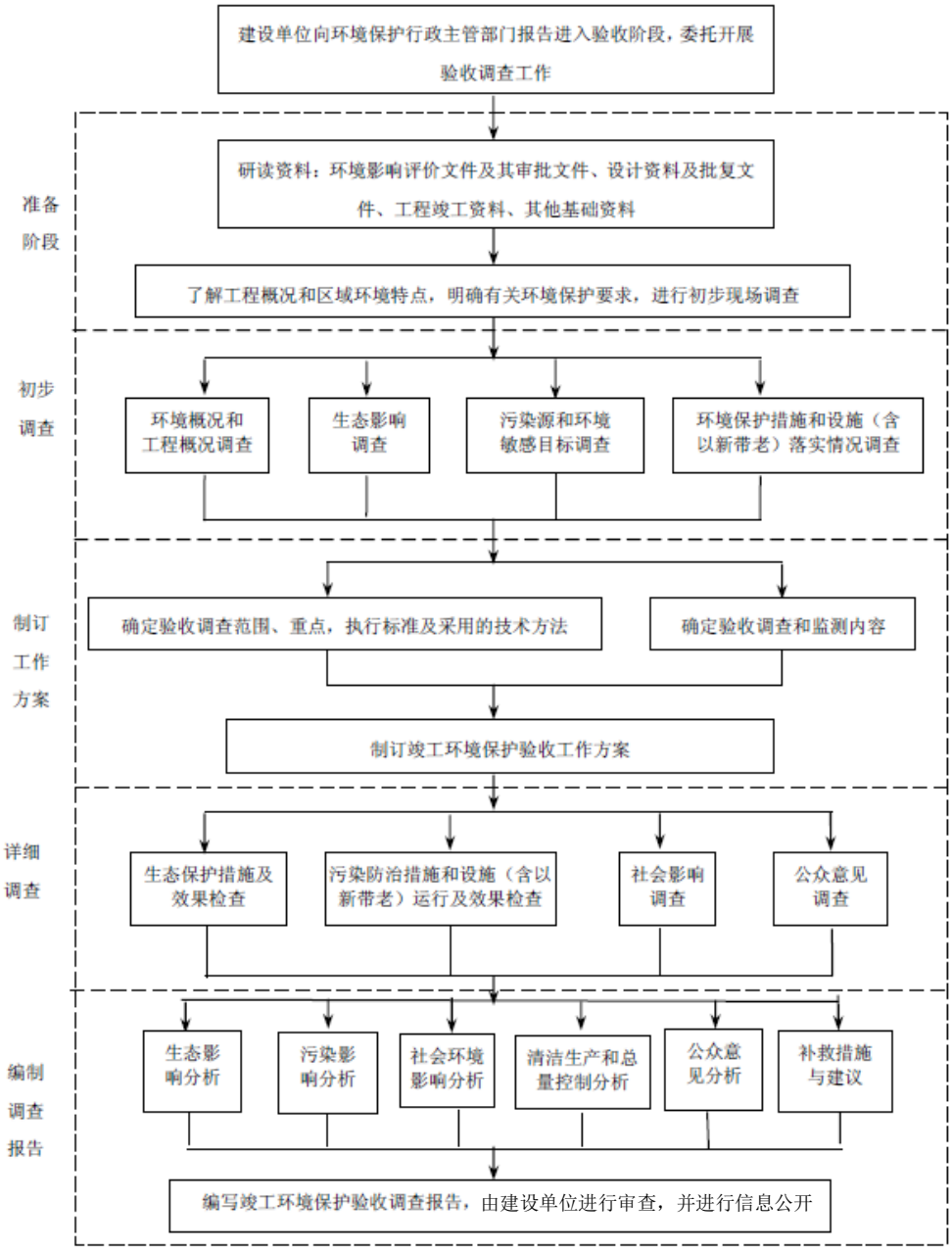



图 1.4-1　验收调查工作程序图

## 1.5　验收调查时段、范围及因子

### 1.5.1　调查时段

本项目属于钻井平台的验收，验收调查时段主要为施工期。

### 1.5.2　调查范围

验收调查范围原则上与环境影响评价文件的评价范围一致，本项目验收评价范围见表 1.5-1。

表 1.5-1　本工程评价范围与验收调查范围

| 环境要素 | 环评评价范围 | 调查范围 |
|---|---|---|
| 生态环境 | 项目占地外延 200m 范围内 | 与评价范围一致 |
| 地表水环境 | 鱼泉河与井场附近溪沟交汇处上游 500m 至鱼泉河与大溪河交汇处 | 与评价范围一致 |
| 地下水环境 | 重点关注井场外围 500m 范围内的表层岩溶泉，对于 500m-1000m 范围内重点调查具有饮用功能的岩溶大泉。 | 与评价范围一致 |
| 声环境 | 井场周边及进场道路两侧 200m 范围 | 与评价范围一致 |
| 环境空气 | 井口为中心，周边 2.5km 的范围内，重点针对井场周边 500m 及进场道路两侧 200m 范围 | 与评价范围一致 |
| 环境风险 | 井喷环境风险事故评价范围为项目井口周边 5.0km 范围区域 | 与评价范围一致 |

### 1.5.3　调查因子

地下水：pH 值、氨氮、石油类、氯化物、挥发酚、总硬度、硫酸盐、耗氧量；

大气环境：$SO_2$、$NO_2$、$PM_{10}$、$PM_{2.5}$；

声环境：昼间等效声级、夜间等效声级；

固体废物：钻井岩屑、废油、化工料桶、废钻井泥浆和污泥、生活垃圾；

生态环境：土地利用、土壤（pH、总石油烃、铅、六价铬）、植被、动物、水土流失；

热辐射：测试放喷热辐射；

环境风险：井喷天然气泄漏、燃烧热辐射、柴油罐火灾等。

## 1.6　调查内容及重点

### 1.6.1　调查内容

（1）环境影响评价制度、“三同时”制度及其他环境保护规章制度执行情况。

（2）实际工程建设内容、工程变更及环境影响情况。

（3）环境敏感保护目标基本情况及变化情况。

（4）环境影响评价文件及其审批文件中提出的主要环境影响、环境保护设施和措施要求，以及环境保护设施和措施的落实情况及其效果。

（5）工程施工期实际存在的环境问题及公众反映强烈的环境问题。

（6）环境影响评价文件对污染因子达标情况预测结果与验收调查结果的符合度。

（7）环境风险防范和应急措施的落实及有效性调查。

（8）建设项目施工期环境管理制度（包括环境监理）的实施情况及有效性调查，并对提出的环境保护措施落实情况进行调查。

（9）健康、安全和环境（HSE）管理体系建立及运行情况。

（10）清洁生产水平和污染物排放总量情况。

（11）环境保护投资情况。

（12）其他新发现的问题，如环境保护政策发生变化带来的要求变化等。

### 1.6.2 调查重点

本次调查的重点是实际工程建设内容、工程变更及环境影响情况，环境影响评价文件及其审批文件中提出的主要环境保护设施和措施的落实情况及其效果，环境风险防范和应急措施的落实及有效性调查。

## 1.7 验收标准

原则上采用环境影响评价文件中经环境保护行政主管部门确认的环境质量标准、排放标准作为验收调查标准，如有已修订新颁布的环境质量标准则采用新标准，排放标准按照相应标准规定执行。

### 1.7.1 环境质量标准

（1）地表水

本项目周边主要河流有鱼泉河。根据《南川市人民政府关于印发南川市地表水域适用功能类别划分规定的通知》（南川府发〔2006〕74 号），鱼泉河所处河段属于Ⅲ类水域，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域水质标准。标准值见表 1.7-1。

表 1.7-1 地表水环境质量标准限值 单位：mg/L

| 项目 | pH (无量纲) | $BOD_5$ | COD | $NH_3$-N | 硫化物 | 石油类 | 硫酸盐* | 氯化物* |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| Ⅲ类标准值 | 6～9 | 4 | 20 | 1.0 | 0.2 | 0.05 | 250 | 250 |

注：硫酸盐、氯化物标准限值取《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中集中式生活饮用水地表水源地补充项目标准限值。

（2）地下水

本次按照新保准更新，采用《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中地下水质量分类依据，对本项目所在区域地下水质量标准按《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的Ⅲ类标准进行评价，标准值见表 1.7-2。

表 1.7-2　　地下水质量标准限值　　单位：mg/L

| 污染物 | pH（无量纲） | 耗氧量 | 氨氮 | 挥发酚 |
|---|---|---|---|---|
| Ⅲ类标准值 | 6.5~8.5 | ≤3.0 | ≤0.5 | 0.002 |
| 污染物 | 氯化物 | 总硬度 | 硫酸盐 | 石油类* |
| Ⅲ类标准值 | ≤250 | ≤450 | ≤250 | 0.05 |

石油类：参考《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）Ⅲ类水质标准

（3）声环境

本项目钻井平台现状属于 2 类声环境功能区，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

（4）环境空气

根据《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号），楠竹山森林公园属于环境空气一类区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的一级标准；南川其他区域属于环境空气二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准；H2S 因子参照《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录 D，标准值见表 1.7-3。

表 1.7-3　环境空气质量标准　　单位：μg/m$^3$

| 污染因子 | 一级标准限值 | | | 二级标准限值 | | | 标准 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | 年平均 | 日平均 | 小时平均 | 年平均 | 日平均 | 小时平均 | |
| $SO_2$ | 20 | 50 | 150 | 60 | 150 | 500 | 《环境空气质量标准》（GB3095-2012） |
| $NO_2$ | 40 | 80 | 200 | 40 | 80 | 200 | |
| $PM_{10}$ | 40 | 50 | / | 70 | 150 | / | |
| TSP | 80 | 120 | / | 200 | 300 | / | |
| $H_2S$ | / | / | 10 | / | / | 10 | 参照《环境影响评价技术导则 大气环境》（HJ2.2-2018）附录D |

（5）土壤侵蚀强度

参照执行《土壤侵蚀分类分级标准》（SL190-2007）。根据土壤侵蚀类型的区划原则，重庆区属以水力侵蚀为主的西南土石山区，土壤容许流失量为 500 t/(km$^2$·a)。标准值见表 1.7-4。

表 1.7-4　土壤侵蚀强度分级标准

| 级　别 | 平均侵蚀模数[t/(km$^2$·a)] | 平均流失厚度（mm/a） |
|---|---|---|
| 微　度 | ＜500 | ＜0.37 |
| 轻　度 | 500～2500 | 0.37～1.9 |
| 中　度 | 2500～5000 | 1.9～3.7 |
| 强　烈 | 5000～8000 | 3.7～5.9 |
| 极强烈 | 8000～15000 | 5.9～11.1 |
| 剧　烈 | ＞15000 | ＞11.1 |

### 1.7.2　污染物排放标准

（1）废水

本项目井队生活污水采用旱厕收集后农用，不外排；钻井废水、压裂返排液等经处理满足业主回用要求后全部回用于工区压裂工序，不外排，压裂回用水水质要求见表 1.7-5。

表 1.7-5　压裂液回用水质要求

| 序号 | 项目 | 重复利用指标 | 处理方法 |
|---|---|---|---|
| 1 | 矿化度，mg/L | ≤3×10$^4$ | 絮凝沉淀、杀菌 |
| 2 | pH | 5.5-9.0 | |
| 3 | $Ca^{2+}$+$Mg^{2+}$，mg/L | ≤1800 | |
| 4 | 悬浮固体含量，mg/L | ≤150 | |
| 5 | 硫酸盐杆菌 SRB，个/mL | ≤25 | |
| 6 | 腐生菌 TGB，个/mL | ≤25 | |
| 7 | 铁菌 FB，个/mL | ≤25 | |

（2）噪声

施工噪声执行《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011），即昼间噪声排放限值 70dB(A)，夜间 55dB(A)。

（3）废气

施工机具和施工扬尘等无组织排放执行重庆市《大气污染物综合排放标准》（DB50/418-2016）其他区域标准值，详见表 1.7-6。

表 1.7-6　重庆市大气污染物综合排放标准（DB50/418-2016 其他区域标准）

| 污染物 | 浓度（$mg/m^3$） | 监控点 |
|---|---|---|
| $SO_2$ | 0.40 | 界外浓度最高点 |
| $NO_x$ | 0.12 | |
| 颗粒物 | 1.0 | |

（4）热辐射参考标准

目前国内没有热辐射的相关标准，本次环评参考美国火炬热辐射标准（API）标准。标准值见表 1.7-7。

表 1.7-7　美国火炬热辐射标准（API 标准）

| 安全区域 | <1.58KW/$m^2$ | 完全暴露 |
|---|---|---|
| 防护距离 | 1.58～4.5KW/$m^2$ | 3.2KW/$m^2$（停留 30 分钟） |
| 防护区域 | 4.5～6.3 KW/$m^2$ | 4.7KW/$m^2$（60s 逃离到安全区） |
| 严重致死区域 | >6.3KW/$m^2$ | 6.3KW/$m^2$（10s 逃离到安全区） |

（5）固体废物

清水钻井岩屑在振动筛后收集，作为井场硬化及修建井间道路使用；水基钻井岩屑采取不落地收集脱水后，在废水池暂存，完钻后参照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范 第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）、《钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2015）的要求，在井场废水池固化填埋；油基钻井产生的油基岩屑集中收集后运输至涪陵工区设置的油基岩屑综合利用场综合利用。

（6）风险评价标准

本项目页岩气井属不含硫化氢天然气井。钻井工作场所空气有毒物质主要为 $CH_4$，本项目风险评价参考《工作场所有害因素职业接触限值 化学有害因素》（GBZ2.1-2007）中工作场所空气中有毒物质容许浓度，标准值见表 1.7-8。

表 1.7-8　工作场所空气有毒物质允许浓度

| 污染物 | $CH_4$ |
|---|---|
| 最高允许浓度（$mg/m^3$） | 300* |
| 时间加权平均允许浓度（$mg/m^3$） | / |
| 短时间接触允许浓度（$mg/m^3$） | / |

*注：前苏联车间空气中有害物质的最高容许浓度。

## 1.8　环境敏感目标

根据现场调查，本项目涉及的环境敏感点主要为平台周边的水江镇大顺村 2 组居民点（194 平台）、黄泥村 4 组居民点（195 平台）、黄泥村 5 组居民点（198 平台、200 平台）。本项目占地不涉及自然保护区、风景名胜区等环境敏感区，但大气和环境风险评价范围内有楠竹山森林公园，与本项目最近直线距离约 2.2km；楠竹山森林公园为省级森林公园，平均海拔 591-900m。

项目井口周边 75m 范围内无高压线及其他永久性设施，200m 范围内无铁路、高速公路，500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所。195 平台井口周边 100m 范围内共有 8 户居民，198 平台井口周边 100m 范围内共有 12 户居民，200 平台井口周边 100m 范围内共有 2 户居民；各平台放喷池周边 50m 范围内无居民点。本项目井口周边 30m 范围内无 100 人以上的居住区，符合符合防火距离要求。

根据调查，本项目 194 平台周边的大顺村 2 组居民和 195 平台周边的黄泥村 4 组居民用水由水江镇市政自来水供应，198 平台周边的黄泥村 5 组居民用水由 S198-Q1 和 S198-Q2 两个泉点以及 S198-S1 两个水池供应。

**现状环境敏感点分布与环评调查结果一致。**

本项目 4 个平台主要环境敏感点统计见表 1.8-1~表 1.8-4，各平台周边 500m 范围内环境敏感点分布见图 1.8-1~图 1.8-4，大气及环境风险评价范围内主要社会关注点与本项目相对位置关系见图 1.8-5。

表 1.8-1　194 平台环境敏感点及保护目标一览表

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 敏感点变化情况 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 一、环境空气 | | | | | | | | |
| 1 | 194-1#居民 | S | 135~270 | 105 | 155 | +4 | 大顺村 2 组分散居民 13 户，50 人，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 194-2#居民 | SW | 305~450 | 268 | 290 | +12 | 大顺村 2 组分散居民 40 户，约 40 人， 1~2F 砖瓦房 | |
| 3 | 194-3#居民 | S | 285~346 | 220 | 215 | +6 | 大顺村 2 组分散居民 3 户， 12 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 4 | 194-4#居民 | E | 315~566 | 260 | 170 | +15 | 大顺村 2 组分散居民 22 户，约 85 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 5 | 194-5#居民 | SE | 438~585 | 385 | 300 | +10 | 大顺村 2 组分散居民 12 户，约 45 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 居民点 | 井场道路两侧 100m范围内 | | | | | 大顺村 2 组分散居民，1~2F 砖瓦房 | |
| 7 | 集中居民 | 本工程以井场为中心外扩 500~2500m范围 | | | | | 大顺村（约 700 户，2500 人）、黄泥村（约 1000 户，3500 人） | |
| 二、声环境 | | | | | | | | |
| 1 | 194-1#居民 | S | 135~270 | 105 | 155 | +4 | 大顺村 2 组分散居民 13 户，50 人，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 194-4#居民 | E | 315~566 | 260 | 170 | +15 | 大顺村 2 组分散居民 22 户，约 85 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 3 | 居民点 | 运输道路两侧 200m范围内 | | | | | 分散居民，1~2F 砖瓦房 | |
| 三、生态环境 | | | | | | | | |
| 1 | 土壤及植被 | 项目占地外延 200m 范围内 | | | | | 属农林生态系统，受人类活动影响强烈，植被以旱地农作物为主，土壤以黄红紫泥为主，无珍稀保护植物 | 与环评一致 |
| 四、地表水环境 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东北侧约 1.9km，与井场高差-30m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.0km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 敏感点变化情况 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 五、地下水 | | | | | | | | |
| 1 | S194-Q1 | 107.245250°E，29.257788°N，水位高程约为 610m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 190m，与平台高差+24m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.3L/s，作为农业灌溉用水，无饮用水功能 | 与环评一致 |
| 六、环境风险 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东北侧约 1.9km，与井场高差-30m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.0km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 废水、废渣 |
| 2 | 集中居民 | 以井场为中心 5000m范围内 | | | | | 大顺村（约 700 户，2500 人）、黄泥村（约 1000 户，3500 人）、大坪村（约 800 户，2650 人）、大燕村（约 1200 户，4000 人）、石墙镇（辖 4 个村，共约 2983 户，总人口 9819 人）、古城社区（约 900 户，3000 人）、水江镇（3550 户）、大桥小学（师生约 300 人）、水江中学（师生约 3000 人）、水江镇中心小学（师生约 500 人）、宏康医院（病床 100 张）、南川人民医院水江分院（病床 150 张） | 与环评一致 |
| 3 | 鱼泉河 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | 与环评一致 |
| 4 | 石梁河 | 穿越 2 次 | | | | | III类水域，渔业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 5 | 大溪河 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，农业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 6 | 乌江 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，饮用水源，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |

表 1.8-2　195 平台环境敏感点及保护目标一览表

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 一、环境空气 | | | | | | | | |
| 1 | 195-1#居民 | S | 35~100 | 5 | 75 | +9 | 黄泥村 4 组分散居民 1 户，4 人，2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 195-2#居民 | E | 88~130 | 35 | 72 | +3 | 黄泥村 4 组分散居民 1 户，约 5 人，2F 砖瓦房 | |
| 3 | 195-3#居民 | N | 65~135 | 30 | 205 | +7 | 黄泥村 4 组分散居民 2 户，7 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 4 | 195-4#居民 | W | 62~175 | 10 | 50 | +8 | 水黄泥村 4 组分散居民 7 户，约 26 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 5 | 195-5#居民 | NW | 80~395 | 45 | 145 | +11 | 水黄泥村 4 组分散居民 23 户，约 85 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 195-6#居民 | NE | 200~220 | 50 | 205 | +5 | 黄泥村 4 组分散居民 2 户，约 8 人，　2F 砖瓦房 | |
| 7 | 195-7#居民 | SW | 110~180 | 55 | 165 | +21 | 黄泥村 4 组分散居民 6 户，约 25 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 8 | 195-8#居民 | NE | 215~445 | 150 | 265 | +11 | 黄泥村 4 组分散居民 14 户，约 48 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 9 | 195-9#居民 | E | 165~405 | 105 | 65 | +4 | 黄泥村 4 组分散居民 12 户，约 45 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 10 | 195-10#居民 | SE | 270~540 | 215 | 125 | +14 | 黄泥村 4 组分散居民 12 户，约 42 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 11 | 195-11#居民 | SW | 185~525 | 122 | 60 | +23 | 黄泥村 4 组分散居民 9 户，约 40 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 12 | 195-12#居民 | W | 350~495 | 295 | 175 | +17 | 黄泥村 4 组分散居民 13 户，约 50 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 13 | 居民点 | 井场道路两侧 100m范围内 | | | | | 黄泥村 4 组分散居民，1~2F 砖瓦房 | |
| 14 | 集中居民 | 以井场为中心外扩 500~2500m范围 | | | | | 黄泥村（约 1200 户，3500 人）、古城社区（900 户，约 3000 人）、大桥小学（小学 1~6 年级、幼儿园，共计师生约 300 人）、水江中学（54 个班，师生约 3000 人）、水江镇（约 3550 户） | |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 二、声环境 | | | | | | | | |
| 1 | 195-1#居民 | S | 30~100 | 5 | 75 | +9 | 黄泥村 4 组分散居民 1 户，4 人，2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 195-2#居民 | E | 88~130 | 35 | 72 | +3 | 黄泥村 4 组分散居民 1 户，约 5 人，2F 砖瓦房 | |
| 3 | 195-3#居民 | N | 65~135 | 30 | 205 | +7 | 黄泥村 4 组分散居民 2 户，7 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 4 | 195-4#居民 | W | 62~175 | 10 | 50 | +8 | 水黄泥村 4 组分散居民 7 户，约 26 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 5 | 195-5#居民 | NW | 80~395 | 45 | 145 | +11 | 水黄泥村 4 组分散居民 23 户，约 85 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 195-7#居民 | SW | 110~180 | 55 | 165 | +21 | 黄泥村 4 组分散居民 6 户，约 25 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 7 | 195-11#居民 | SW | 185~525 | 122 | 60 | +23 | 黄泥村 4 组分散居民 9 户，约 40 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 8 | 居民点 | 运输道路两侧 200m范围内 | | | | | 分散居民，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 三、生态环境 | | | | | | | | |
| 1 | 土壤及植被 | 项目占地外延 200m 范围内 | | | | | 属农林生态系统，受人类活动影响强烈，植被以旱地农作物为主，土壤以黄红紫泥为主，无珍稀保护植物 | 与环评一致 |
| 四、地表水环境 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.8km 处，与井场高差-24m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.1km 汇入鱼泉河 | | | | | Ⅲ类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 五、地下水 | | | | | | | | |
| 1 | S195-Q1 | 107.250858°E，29.250975°N，水位高程约为 610m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 520m，与平台高差-25m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.5L/s，供应大顺村 4 组约 25 户居民生活用水 | 与环评一致 |
| 2 | S195-Q2 | 107.258068°E，29.249633°N，水位高程约为 572m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 120m，与平台高差-2m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.05L/s，作为农业灌溉用水，无饮用水功能 | |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 六、环境风险 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.8km 处，与井场高差-24m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.1km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 2 | 集中居民 | 以井场为中心 5000m范围内 | | | | | 大顺村（约 700 户，2500 人）、黄泥村（约 1000 户，3500 人）、大坪村（约 800 户，2650 人）、大燕村（约 1200 户，4000 人）、石墙镇（辖 4 个村，共约 2983 户，总人口 9819 人）、古城社区（约 900 户，约 3000 人）、水江镇（3550 户）、大桥小学（小学 1~6 年级、幼儿园，师生共计约 300 人）、水江中学（54 个班，师生约 3000 人）、水江镇中心小学（小学 1~6 年级，师生共计约 500 人）、宏康医院（一级，职工约 60 人，病床 100 张）、南川人民医院水江分院（一级甲等，职工 85 人，病床 150 张） | 与环评一致 |
| 3 | 鱼泉河 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | 与环评一致 |
| 4 | 石梁河 | 穿越 2 次 | | | | | III类水域，渔业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 5 | 大溪河 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，农业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 6 | 乌江 | 穿越 1 次 | | | | | III类水域，饮用水源，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |

表 1.8-3　198 平台环境敏感点及保护目标一览表

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 一、环境空气 | | | | | | | | |
| 1 | 198-1#居民 | W | 70~165 | 20 | 90 | +18 | 黄泥村 5 组分散居民 3 户，12 人，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 198-2#居民 | N | 48~105 | 18 | 115 | +10 | 黄泥村 5 组分散居民 5 户，约 20 人， 1~2F 砖瓦房 | |
| 3 | 198-3#居民 | E | 80~165 | 20 | 55 | -3 | 黄泥村 5 组分散居民 11 户， 35 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 4 | 198-4#居民 | SE | 180~310 | 110 | 138 | -11 | 黄泥村 5 组分散居民 7 户，约 30 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 5 | 198-5#居民 | E | 200~490 | 148 | 205 | -14 | 黄泥村 5 组分散居民 4 户，约 15 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 198-6#居民 | N | 138~180 | 95 | 205 | +17 | 黄泥村 5 组分散居民 2 户，约 7 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 7 | 居民点 | 井场道路两侧 100m范围内 | | | | | 黄泥村 5 组分散居民，1~2F 砖瓦房 | |
| 8 | 集中居民 | 以井场为中心外扩 500~2500m范围 | | | | | 黄泥村（约 1200 户，3500 人）、古城社区（900 户，约 3000 人）、大桥小学（师生 300 人）、水江中学（师生约 3000 人）、水江镇（约 3550 户） | |
| 9 | 楠竹山森林公园 | 井场西南侧约 2.2km | | | | | 省级森林公园，环境空气一类区 | |
| 二、声环境 | | | | | | | | |
| 1 | 198-1#居民 | W | 70~165 | 20 | 90 | +18 | 黄泥村 5 组分散居民 3 户，12 人，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 198-2#居民 | N | 48~105 | 18 | 115 | +10 | 黄泥村 5 组分散居民 5 户，约 20 人， 1~2F 砖瓦房 | |
| 3 | 198-3#居民 | E | 80~165 | 20 | 55 | -3 | 黄泥村 5 组分散居民 11 户， 35 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 4 | 198-4#居民 | SE | 180~310 | 110 | 138 | -11 | 黄泥村 5 组分散居民 7 户，约 30 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 5 | 198-6#居民 | N | 138~180 | 95 | 205 | +17 | 黄泥村 5 组分散居民 2 户，约 7 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 居民点 | 运输道路两侧 200m范围内 | | | | | 分散居民，1~2F 砖瓦房 | 与环评一致 |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 7 | 大桥小学 | 运输道路北侧约 40m | | | | | 小学 1~6 年级、幼儿园，共计师生约 300 人 | |
| 三、生态环境 | | | | | | | | |
| 1 | 土壤及植被 | 项目占地外延 200m 范围内 | | | | | 属农林生态系统，受人类活动影响强烈，植被以旱地农作物为主，土壤以黄红紫泥为主，无珍稀保护植物 | 与环评一致 |
| 四、地表水环境 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.5km 处，与井场高差-128m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.6km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 五、地下水 | | | | | | | | |
| 1 | S198-Q1 | 107.246592°E，29.233075°N，水位高程约为 702m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 100m，与平台高差+7m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.1L/s，供应约 3 户居民饮用水 | 与环评一致 |
| 2 | S198-Q2 | 107.246479°E，29.236081°N，水位高程约为 711m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 190m，与平台高差+19m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.1L/s，供应约 2 户居民饮用水 | |
| 2 | S198-S1 | 107.243043°E，29.233755°N，高程约为 735m，距离井口最近距离约 295m，与平台高差+40m | | | | | 2 个水池，每个为 100m$^3$，自西侧 2km 的山泉水接入，供应约 27 户居民饮用水 | |
| 六、环境风险 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.5km 处，与井场高差-128m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.6km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 2 | 楠竹山森林公园 | 井场西南侧约 2.2km | | | | | 省级森林公园，环境空气一类区 | 与环评一致 |
| 3 | 集中居民 | 本工程以井场为中心 5000m范围内 | | | | | 黄泥村（约 1200 户，3500 人）、古城社区（900 户，约 3000 人）、宏图村（约 750 户，2700 人）、大顺村（约 700 户，2500 人）、大坪村（约 800 户，2650 人）、 | |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| | | | | | | | 大燕村（约 1200 户，4000 人）、石墙镇（辖 4 个村，共约 2983 户，总人口约 9819 人）、水江镇（约 3550 户）、大桥小学（小学 1~6 年级、幼儿园，师生约 300 人）、水江中学（54 个班，师生约 3000 人）、水江镇中心小学（小学 1~6 年级，师生共计约 500 人）、宏康医院（一级，病床 100 张）、南川人民医院水江分院（一级甲等，病床 150 张） | |
| 4 | 鱼泉河 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，农业用水、工业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | 与环评一致 |
| 5 | 石梁河 | 穿越 2 次 | | | | | Ⅲ类水域，渔业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 6 | 大溪河 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，农业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 7 | 乌江 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，饮用水源，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |

表 1.8-4　200 平台环境敏感点及保护目标一览表

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 一、环境空气 | | | | | | | | |
| 1 | 200-1#居民 | S | 70~105 | 18 | 170 | +1 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户，4 人， 2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 200-2#居民 | SW | 90~135 | 45 | 205 | 0 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户， 3 人，2F 砖瓦房 | |
| 3 | 200-3#居民 | SW | 155~210 | 108 | 265 | +5 | 黄泥村 5 组分散居民 2 户，7 人， 2F 砖瓦房 | |
| 4 | 200-4#居民 | S | 160~200 | 115 | 278 | -2 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户，4 人， 2F 砖瓦房 | |
| 5 | 200-5#居民 | SW | 205~350 | 160 | 325 | -5 | 黄泥村 5 组分散居民 5 户，约 19 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 6 | 200-6#居民 | W | 230~290 | 185 | 325 | +9 | 黄泥村 5 组分散居民 2 户，约 7 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 7 | 200-7#居民 | W | 315~425 | 270 | 415 | +11 | 黄泥村 5 组分散居民 8 户，约 30 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 8 | 200-8#居民 | W | 440~530 | 395 | 516 | +24 | 黄泥村 5 组分散居民 4 户，约 15 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 9 | 居民点 | 井场道路两侧 100m范围内 | | | | | 黄泥村 5 组分散居民，1~2F 砖瓦房 | |
| 10 | 集中居民 | 本工程以井场为中心外扩 500~2500m范围 | | | | | 黄泥村（约 1200 户，3500 人）、古城社区（约 900 户，3000 人）、大桥小学（师生约 300 人）、水江中学（师生约 3000 人）、水江镇（约 3550 户） | |
| 9 | 楠竹山森林公园 | 井场西南侧约 2.2km | | | | | 省级森林公园，环境空气一类区 | |
| 二、声环境 | | | | | | | | |
| 1 | 200-1#居民 | S | 70~105 | 18 | 170 | +1 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户，4 人， 2F 砖瓦房 | 与环评一致 |
| 2 | 200-2#居民 | SW | 90~135 | 45 | 205 | 0 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户， 3 人，2F 砖瓦房 | |
| 3 | 200-3#居民 | SW | 155~210 | 108 | 265 | +5 | 黄泥村 5 组分散居民 2 户，7 人， 2F 砖瓦房 | |
| 4 | 200-4#居民 | S | 160~200 | 115 | 278 | -2 | 黄泥村 5 组分散居民 1 户，4 人， 2F 砖瓦房 | |
| 5 | 200-5#居民 | SW | 205~350 | 160 | 325 | -5 | 黄泥村 5 组分散居民 5 户，约 19 人，1~2F 砖瓦房 | |
| 三、生态环境 | | | | | | | | |
| 1 | 土壤及植被 | 项目占地外延 200m 范围内 | | | | | 土壤以黄红紫泥为主；属农林生态系统，受人类活动影响强烈，以旱地农作物为主，无珍稀保护植物 | 与环评一致 |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 四、地表水环境 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.5km 处，与井场高差-128m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.6km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 五、地下水 | | | | | | | | |
| 1 | S198-Q1 | 107.246592°E，29.233075°N，水位高程约为 702m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 100m，与平台高差+7m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.1L/s，供应约 3 户居民饮用水 | 与环评一致 |
| 2 | S198-Q2 | 107.246479°E，29.236081°N，水位高程约为 711m，所处地层为嘉陵江组，距离井口最近距离约 190m，与平台高差+19m | | | | | 以大气降雨补给为主，现场调查时流量约 0.1L/s，供应约 2 户居民饮用水 | |
| 2 | S198-S1 | 107.243043°E，29.233755°N，高程约为 735m，距离井口最近距离约 295m，与平台高差+40m | | | | | 2 个水池，每个为 100m$^3$，自西侧 2km 的山泉水接入，供应约 27 户居民饮用水 | |
| 六、环境风险 | | | | | | | | |
| 1 | 鱼泉河 | 井场东侧约 1.5km 处，与井场高差-128m。区域降雨经井场下游季节性冲沟流经 2.6km 汇入鱼泉河 | | | | | III类水域，农业用水、工业用水 | 与环评一致 |
| 2 | 楠竹山森林公园 | 井场西南侧约 2.2km | | | | | 省级森林公园，环境空气一类区 | 与环评一致 |
| 3 | 集中居民 | 本工程以井场为中心 5000m范围内 | | | | | 黄泥村（约 1200 户，3500 人）、古城社区（900 户，约 3000 人）、宏图村（约 750 户，2700 人）、大顺村（约 700 户，2500 人）、大坪村（约 800 户，2650 人）、大燕村（约 1200 户，4000 人）、石墙镇（约 2983 户，9819 人）、水江镇（约 3550 户）、大桥小学（师生约 300 人）、水江中学（师生约 3000 人）、水江镇中心小学（师生约 500 人）、宏康医院（病床 100 张）、南川人民医院水江分院（病床 150 张） | |

| 序号 | 名称 | 位置（m） | | | | | 环境敏感特性 | 影响因素 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 方位 | 与井口距离 | 与场界最近距离 | 与放喷池最近距离 | 高差 | | |
| 4 | 鱼泉河 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，农业用水、工业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | 与环评一致 |
| 5 | 石梁河 | 穿越 2 次 | | | | | Ⅲ类水域，渔业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 6 | 大溪河 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，农业用水，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |
| 7 | 乌江 | 穿越 1 次 | | | | | Ⅲ类水域，饮用水源，穿越河段下游 5km 范围内无饮用水源取水点 | |

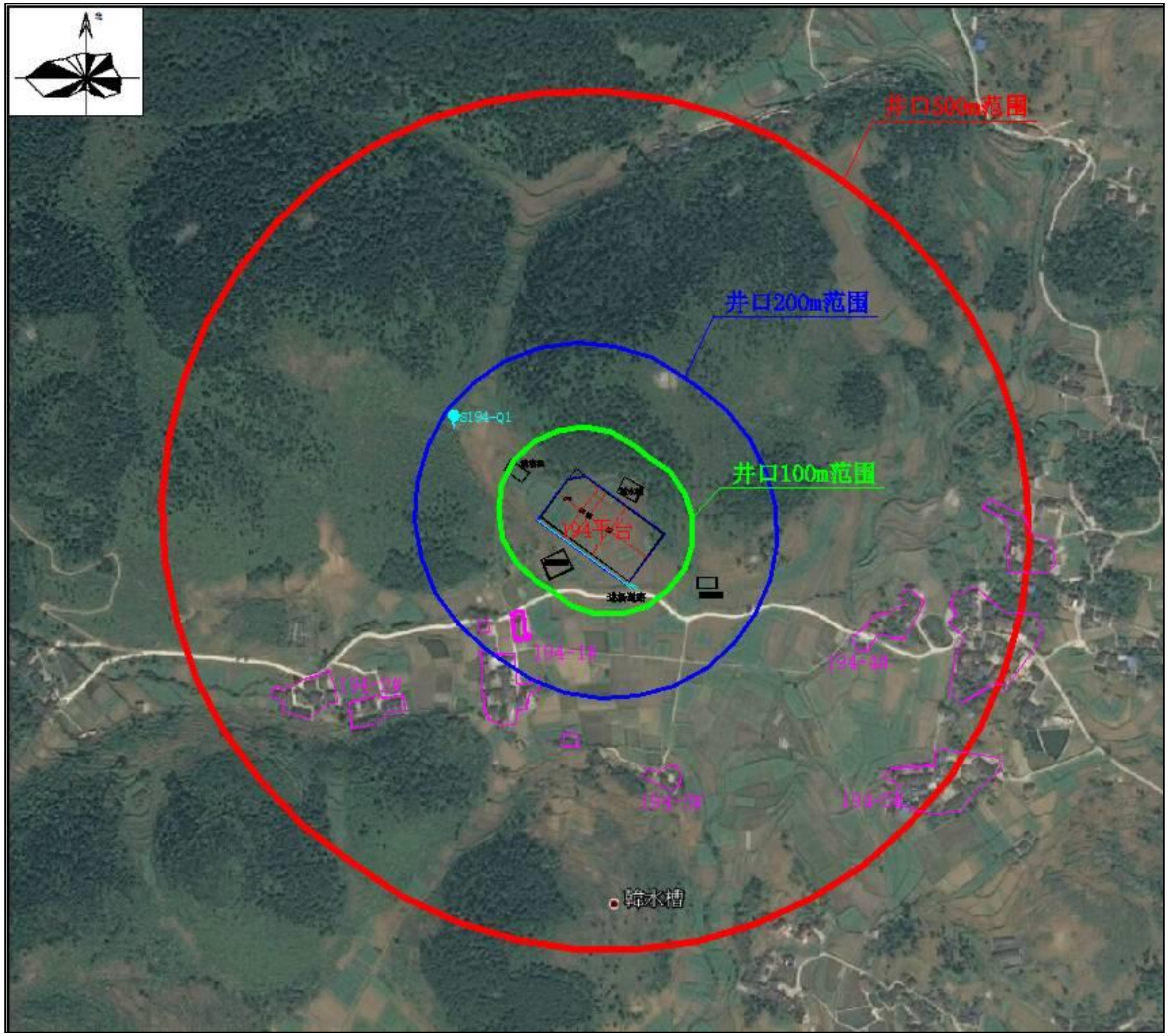



图 1.8-1　194 平台敏感点分布示意图

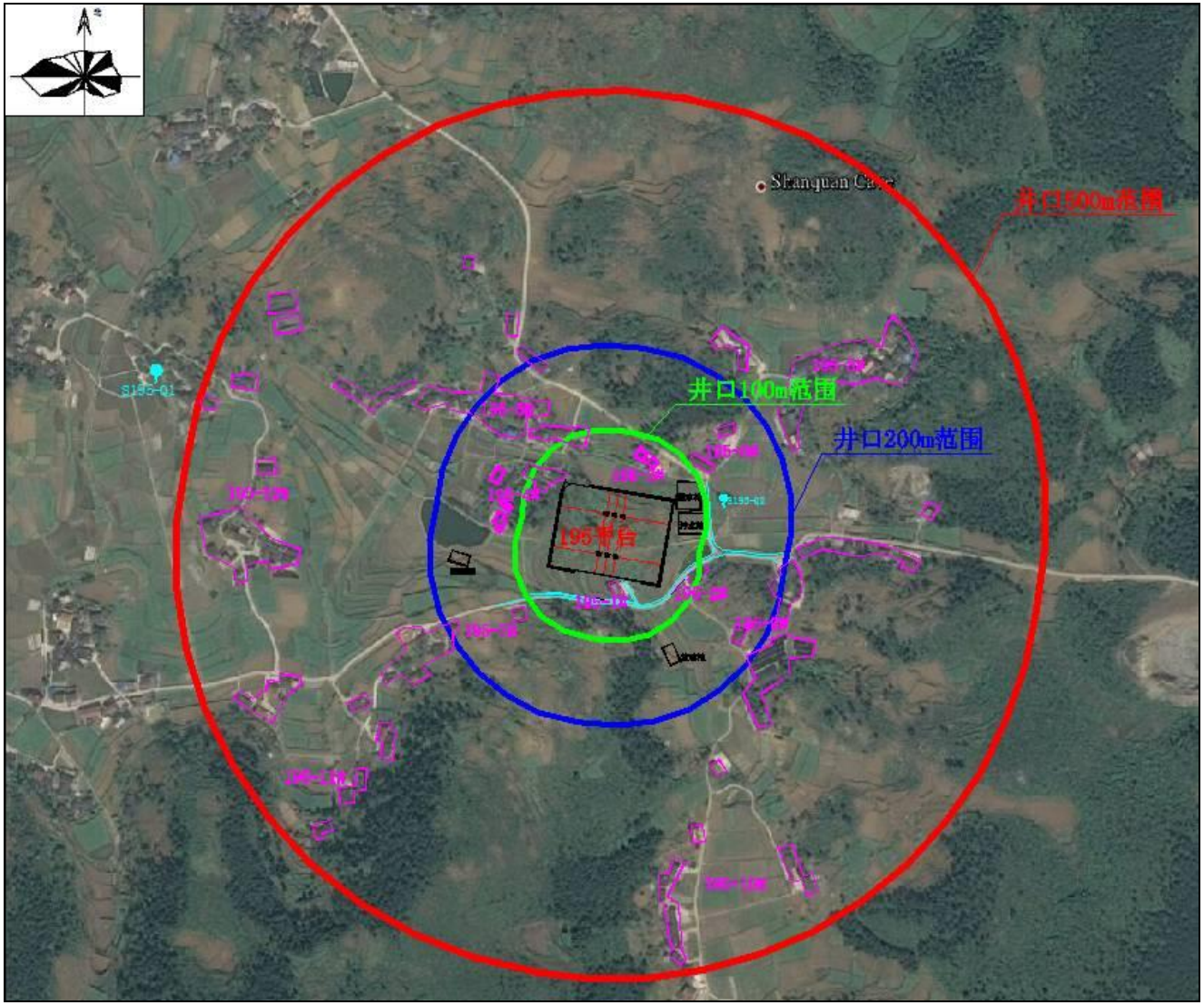



图 1.8-2　195 平台敏感点分布示意图

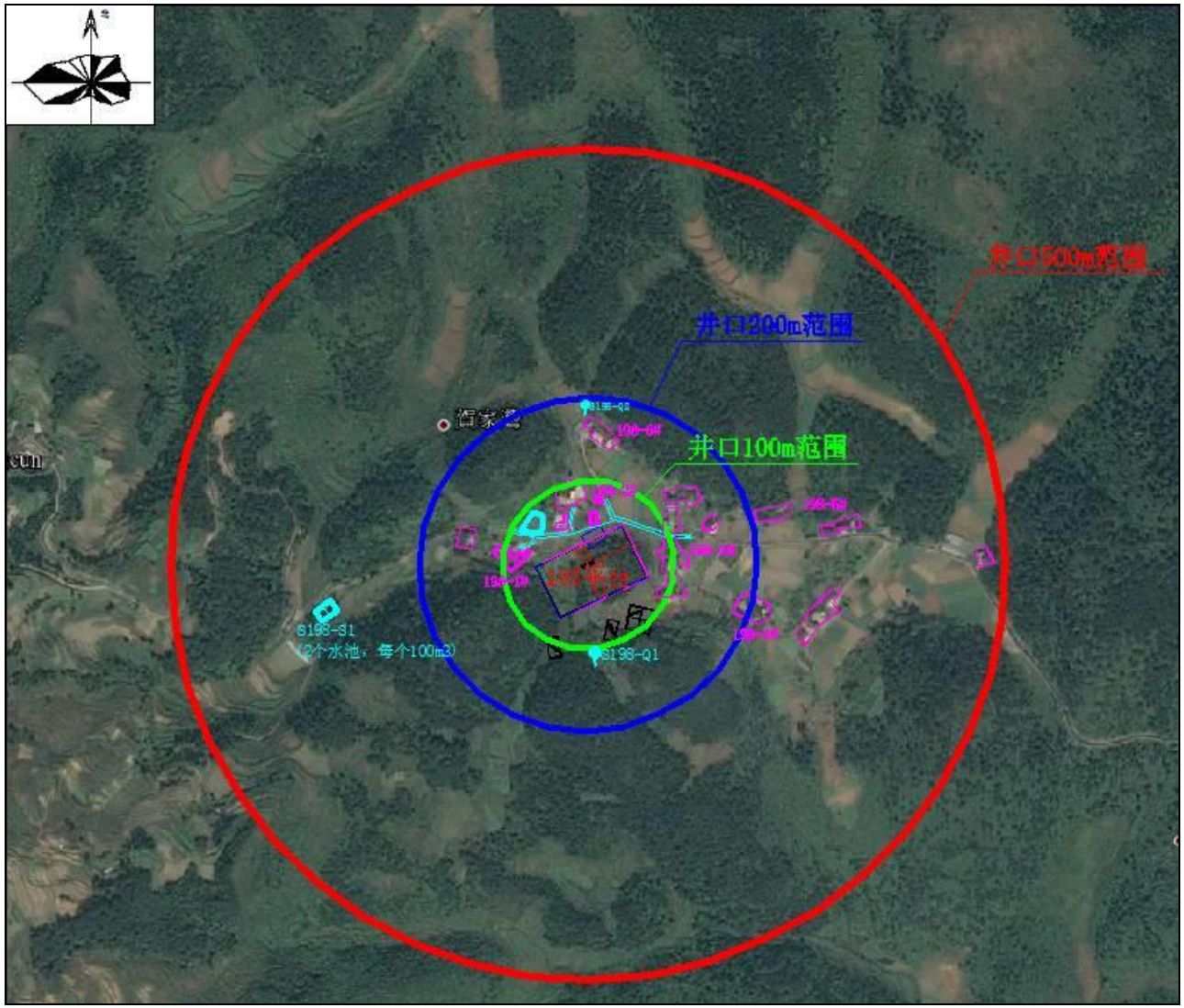



图 1.8-3　198 平台敏感点分布示意图

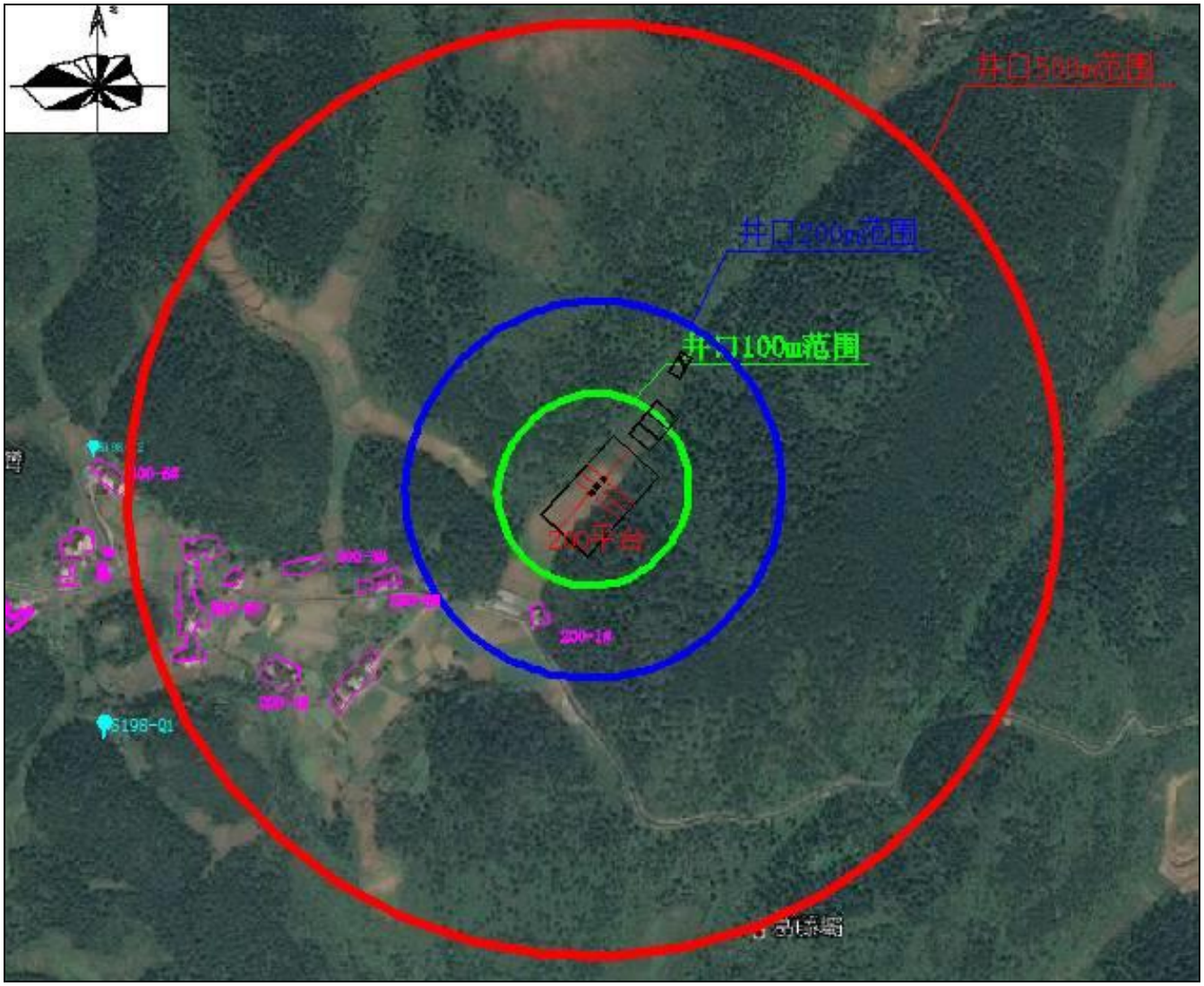



图 1.8-4　200 平台敏感点分布示意图

# 2 工程概况及变更情况调查

## 2.1 地理位置

本项目位于南川区水江镇，其中 194 平台位于大顺村 2 组，195 平台位于黄泥村 4 组，198、200 平台位于黄泥村 5 组。项目平台距离南川城区直线距离约 11km，距离水江镇镇区直线距离约 2.2km。项目以 S303 为主要运输道路，井场至 S303 之间有机耕道连接，所在地交通较为方便。项目地理位置与交通见图 2.1-1。

## 2.2 工程建设过程回顾

2016 年 5 月，建设单位委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局（原“南川区环境保护局”）以“渝（南川）环准〔2016〕50 号”对该项目环评进行了批复。

2016 年 9 月，由于 200 平台井场地质条件不能满足钻井平台建设要求，建设单位决定对 200 平台重新选址，并委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2016〕75 号”对 200 平台新选址的项目环评进行了批复，新选址的平台部署井数不变，仍为 3 口井，原选址未动工，不再建设。

2017 年 9 月，为了充分利用现有井场，建设单位在 194 平台新增 1 口页岩气井，即 194-4HF 井，并委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司编制完成了《焦页 194-4HF 井钻井工程环境影响报告表》，南川区生态环境局以“渝（南川）环准〔2017〕55 号”对该项目进行了批复。

本项目 2016 年 8 月开工，2018 年 8 月，完成所有页岩气井的压裂试气。

施工单位：华东油气分公司采油气工程服务中心、华东六普钻井南方项目部、中石化中原石油工程有限公司井下特种作业公司、中石化中原石油工程有限公司钻井一公司、中原石油工程有限公司钻井二公司；




图 2.1-1 项目地理位置图

工程监督单位：华东油气分公司监督中心

目前，本项目 4 个平台 14 中井，均已完井，并全部投产试运行。

## 2.3 工程概况

平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程共部署 4 个钻井平台 16 口页岩气井，其中 194 平台部署 4 口井，195 平台部署 6 口井，198 平台部署 3 口井，200 平台部署 3 口井。

建设单位实际共建设了 4 个平台 14 口井，其中 194 平台 4 口井（焦页 194-1HF、焦页 194-2HF、焦页 194-3HF、焦页 194-4HF），195 平台 5 口井（焦页 195-1HF、焦页 195-2HF、焦页 195-3HF、焦页 195-4HF、焦页 195-5HF），198 平台 3 口井（焦页 198-1HF、焦页 198-2HF、焦页 198-3HF），200 平台 2 口井（焦页 200-1HF、焦页 200-3HF），工程实际投资 10.81 亿元。原部署的焦页 195-6HF、焦页 200-2HF 未实施。各页岩气井井身结构详见表 2.3-1。

表 2.3-1　　各页岩气井井身结构

| 平台号 | 井号 | 参数名称 | 环评 | 实施情况 |
|---|---|---|---|---|
| 194 平台 | 焦页 194-1HF | 水平段长度 | 1550m | 1560m |
| | | 完钻井深 | 5020m | 5052 m |
| | 焦 194-2 HF | 水平段长度 | 1520 m | 1560 m |
| | | 完钻井深 | 4780 m | 4668 m |
| | 焦 194-3 HF | 水平段长度 | 1520 m | 1790 m |
| | | 完钻井深 | 4670 m | 4420 m |
| | 焦 194-4 HF | 水平段长度 | 2106m | 1533m |
| | | 完钻井深 | 5308m | 5303m |
| 195 平台 | 焦页 195-1HF | 水平段长度 | 1600m | 1692 |
| | | 完钻井深 | 4950m | 4667 |
| | 焦页 195-2HF | 水平段长度 | 1510m | 2222 |
| | | 完钻井深 | 4830m | 4837 |
| | 焦页 195-3HF | 水平段长度 | 1510m | 1800 |
| | | 完钻井深 | 4830m | 5905 |
| | 焦页 195-4HF | 水平段长度 | 1510m | 1745 |
| | | 完钻井深 | 5030m | 5185 |
| | 焦页 195-5HF | 水平段长度 | 1510m | 1566 |
| | | 完钻井深 | 5210m | 4642 |

| 平台号 | 井号 | 参数名称 | 环评 | 实施情况 |
|---|---|---|---|---|
| 198 平台 | 焦页 198-1HF | 水平段长度 | 1720m | 1540m |
| | | 完钻井深 | 5030m | 5966m |
| | 焦页 198-2 HF | 水平段长度 | 1510 m | 1540m |
| | | 完钻井深 | 5160m | 5550 m |
| | 焦页 198-3 HF | 水平段长度 | 1510 m | 1500m |
| | | 完钻井深 | 5440m | 5458m |
| 200 平台 | 焦页 200-1HF | 水平段长度 | 1500m | 1582m |
| | | 完钻井深 | 5059m | 5012m |
| | 焦页 200-3HF | 水平段长度 | 1800m | 1596m |
| | | 完钻井深 | 5689m | 5676m |

钻井工程主要包括钻井设备的安装、调试以及联合钻井、套管固井，完井测试放喷、封井完钻等。根据工程竣工资料和对工程现场情况的调查，除焦页气井数量减少 2 口外，钻井结构调整属于合理范围，实际建设与环评中工程内容无大的调整和变化。

本工程主要建设与环评对比情况见表 2.3-2。

表 2.3-1　项目环评内容及实际建设情况

| 类别 | 工程名称 | | 环评项目组成内容 | 实际建设内容 | 工程变化情况 |
|---|---|---|---|---|---|
| 主体工程 | 钻前工程 | 井场建设 | 194 平台井场 130 m×70m＝9100 $m^2$，195 平台井场 130 m×100m＝13000 $m^2$，198 平台井场 120 m×70m＝8400 $m^2$，200 平台井场 120m×55m＝6600$m^2$，井场采用碎石铺垫，局部采用混凝土硬化 | 194 平台井场 140m×70m ＝ 9800$m^2$，195 平台井场 130m×100m ＝ 13000$m^2$，198 平台井场 130m×100m ＝ 13000$m^2$，200 平台井场 120m×55m＝6600$m^2$，井场采用碎石铺垫，局部采用混凝土硬化 | 井场尺寸部分调整 |
| | 钻井工程 | 钻井设备 | 搭设井架及钻井成套设备搬运、安装、调试 | 搭设井架及钻井成套设备搬运、安装、调试 | 钻井数量减少 2 口，钻井固井工艺未发生变化 |
| | | 钻井作业 | 16 口井钻井工程。导管采用 Φ609.6mm 钻头清水钻进；一开采用 Φ406.4mm 钻头清水钻井；二开用 Φ311.2mm 钻头，清水钻穿茅口组地层或钻至造斜点后转水基钻井液；三开用 Φ215.9mm 钻头、油基钻井液钻进 | 14 口井钻井工程。导管采用 Φ609.6mm 钻头清水钻进；一开采用 Φ406.4mm 钻头清水钻井；二开用 Φ311.2mm 钻头，清水钻穿茅口组地层或钻至造斜点后转水基钻井液；三开用 Φ215.9mm 钻头、油基钻井液钻进 | |
| | | 固井工程 | 套导管采用常规固井，Φ473.1mm套管；一开固井采用内插法固井工艺，Φ339.7mm表层套管；二开固井采用双凝水泥浆固井，Φ244.5mm套管；三开固井Φ139.7mm套管下深至完井深度。 | 套导管采用常规固井，Φ473.1mm套管；一开固井采用内插法固井工艺，Φ339.7mm表层套管；二开固井采用双凝水泥浆固井，Φ244.5mm套管；三开固井Φ139.7mm套管下深至完井深度。 | |
| | | 井控工程 | 井控装置：液压泵站、阻流管汇、防喷器和井口设备 | 井控装置：液压泵、阻流管汇、防喷器和井口设备；设备已随钻井施工单位撤离，井口按装采气树 | 与环评一致 |
| | 试气工程 | | 对完钻井进行正压射孔、水力压裂、测试放喷 | 对完钻井进行正压射孔、水力压裂、测试放喷；已试气施工完毕，设备已撤场 | 与环评一致 |
| 辅助工程 | 钻井液配制 | | 各井队配备 1 套，现场按需调配钻井液 | 各井队配备 1 套，现场按需调配钻井液 | 按照标准化井场布置（钻井设备已撤场） |
| | 钻井液循环罐 | | 每个井队配备 6 个，60$m^3$/个，含除砂器、除泥器、振动筛、离心机等装置 | 每个井队配备 6 个，60$m^3$/个，含除砂器、除泥器、振动筛、离心机等装置 | |
| | 钻井液储备罐 | | 每个井队配备 6 个，40$m^3$/个 | 每个井队配备 6 个，40$m^3$/个 | |
| | 钻井测定装置 | | 每个井队配备 1 套，对钻压、扭矩、转速、泵压、泵冲、悬重、泥浆体积等参数，司钻台、监督房内显示 | 每个井队配备 1 套，对钻压、扭矩、转速、泵压、泵冲、悬重、泥浆体积等参数，司钻台、监督房内显示 | |
| | 钻井监控装置 | | 各井队配备 1 套，含司钻控制台、节流控制室、远程控制台，均可独立开启井控装置 | 各井队配备 1 套，含司钻控制台、节流控制室、远程控制台，均可独立开启井控装置 | |
| | 放喷点火装置 | | 每个平台配备，含自动、手动和电子点火装置各 2 套 | 每个平台配备，含自动、手动和电子点火装置各 2 套 | |
| | 可燃气体及硫化氢监测系统 | | 每个井队配备 2 套移动式可燃气体（甲烷）探测仪，随时监控井场甲烷浓度；随钻监控井下硫化氢浓度 | 每个井队配备 2 套移动式可燃气体（甲烷）探测仪，随时监控井场甲烷浓度；随钻监控井下硫化氢浓度 | |

| 类别 | 工程名称 | 环评项目组成内容 | 实际建设内容 | 工程变化情况 |
|---|---|---|---|---|
| 公用工程 | 生活设施 | 井队设置 1 处，水泥墩基座，活动板房，现场吊装 | 井队设置 1 处，水泥墩基座，活动板房，现场吊装 | 与环评内容一致，生活设施已撤场，柴油发电机已随施工单位撤离 |
| | 道路工程 | 194 平台新建道路 142m，195 平台新建道路 78m，198 平台新建道路 35m，200 平台新建道路 50m，道路路面宽度 4m，路基宽度 5m | 194 平台新建道路 142m，195 平台新建道路 78m，198 平台新建道路 35m，200 平台新建道路 50m，道路路面宽度 4m，路基宽度 5m | |
| | 供电工程 | 平台采用网电供电，配备的 2 台 320kW柴油发电机作为备用电源 | 平台采用网电供电，配备的 2 台 320kW柴油发电机作为备用电源 | |
| | 供水工程 | 生活用水利用罐车由水江镇运水，压裂用水依托水江工业园区龙洞水厂供给，采用供水管道输送至本项目井场，供水管道在区域钻井平台压裂施工前建成，依托的供水管道不属于本次评价内容 | 生活用水利用罐车由水江镇运水，压裂用水依托水江工业园区龙洞水厂供给，采用供水管道输送至本项目井场，供水管道在区域钻井平台压裂施工前建成，依托的供水管道不属于本次评价内容 | |
| 环保工程 | 废水池 | 钢混结构，池体底板采用C15 混凝土垫层，上覆C35 混凝土底板；四周池壁采用C35 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土，防渗系数≤$10^{-7}$cm/s，用于暂存钻井废水、井场雨水、洗井废水、废水基钻井泥浆等，194 平台废水池容积约 3000m$^3$，195 平台废水池容积约 6000 m$^3$，198 平台废水池容积约 3000m$^3$，200 平台废水池容积约 3000 m$^3$ | 钢混结构，池体底板采用C15 混凝土垫层，上覆C35 混凝土底板；四周池壁采用C35 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土，防渗系数≤$10^{-7}$cm/s，用于暂存钻井废水、井场雨水、洗井废水、废水基钻井泥浆等，194 平台废水池容积约 3000 m$^3$，195 平台废水池容积约 6000 m$^3$，198 平台废水池容积约 3000 m$^3$；200 平台废水池容积约 2000 m$^3$，水基钻屑未在废水池内固化填埋，废水池容积可满足使用要求 | 与环评内容一致 |
| | 清水池（压裂水池） | 每个平台新建 2000m$^3$ 的压裂水池，钢混结构，池体规格与废水池一致，钻井期间作为清水池使用，压裂测试期间用于储存压裂返排液 | 每个平台新建 1000m$^3$ 的压裂水池，钢混结构，池体规格与废水池一致，钻井期间作为清水池使用，压裂废水在废水池暂存，经软管输送至 199 平台处理达到压裂用水要求后，输送至工区压裂平台使用；废水不在压裂水质内长期储存，199 平台集中处置中心站点建设有 6000m$^3$ 废水池，满足废水暂存要求 | 与环评内容一致 |
| | 放喷池 | 每个平台新建 2 个放喷池，每个放喷池设置 3 套点火装置，分别为自动、手动和电子点火装置 | 200 平台建设 1 座放喷池，其他平台建设 2 座放喷池，满足施工需要；每个放喷池设置 3 套点火装置，分别为自动、手动和电子点火装置 | 与环评内容一致 |
| | 水基钻井岩屑不落地设施 | 井队产生的水基钻屑岩屑经岩屑不落地系统收集、压滤脱水后，在废水池内单独暂存，井场完井后在池子内固化填埋处置 | 194、195、198 平台钻井产生的水基钻屑岩屑经压滤后，在废水池内单独暂存，井场完井后在池子内固化填埋处置；200 平台钻井产生的水基钻屑岩屑经压滤后，运输至重庆如飞建材有限公司用于制砖 | 水基钻屑得至妥善处置，满足环评要求 |

| 类别 | 工程名称 | 环评项目组成内容 | 实际建设内容 | 工程变化情况 |
|---|---|---|---|---|
| | 油基岩屑暂存 | 油基钻井过程中循环罐旁边放置钢罐用于暂存油基钻井岩屑，罐满后运输至油基钻屑综合利用站 | 油基钻井过程中循环罐旁边放置钢罐用于暂存油基钻井岩屑，罐满后运输至油基钻屑综合利用站 | 油基钻屑得至妥善处置，满足环评要求 |
| | 油基钻屑脱油 | 本项目产生的油基钻屑运输至工区 7#油基钻屑综合利用站脱油处理 | 本项目产生的油基钻屑运输至涪陵工区 1#、2#、4#油基钻屑综合利用站综合利用；接收钻屑单位均为涪陵页岩气田设置的油基钻屑综合利用站，建设单位中石化重庆涪陵页岩气有限公司，与本工程建设单位同属于中国石油化工集团有限公司 | |
| | 井场排水沟 | 明沟排水，C20 现浇水泥混凝土基础，M7.5 水泥砂浆砌MU30 片石，194 平台排水沟长度 442m，195 平台排水沟长度 482m，198 平台排水沟长度 390m，200 平台排水沟长度 527m | 明沟排水，C20 现浇水泥混凝土基础，M7.5 水泥砂浆砌 MU30 片石，194 平台排水沟长度 442m，195 平台排水沟长度 482m，198 平台排水沟长度 390m，200 平台排水沟长度 527m | 与环评一致 |
| | 旱厕 | 每个井队生活区配备 1 个旱厕，井场设置 1 个旱厕 | 每个井队生活区配备 1 个旱厕，井场设置 1 个旱厕 | 与环评一致 |
| | 生活垃圾 | 生活垃圾收集点收集，定期由环卫部门统一清运处置，每个平台井场和生活区各设置 1 处集中收集点 | 生活垃圾收集点收集，定期由环卫部门统一清运处置，每个平台井场和生活区各设置 1 处集中收集点 | |
| 储运工程 | 柴油罐 | 每个井场设 3 个柴油罐，每个 10m$^3$，临时存储钻井用柴油。每个井场最大储存量 25t，日常储量 15t，储罐区设置围堰 | 每个井场设 3 个柴油罐，每个 10m$^3$，临时存储钻井用柴油。每个井场最大储存量 25t，日常储量 15t，储罐区设置围堰 | 与环评一致（目前该设施已随施工队伍撤场） |
| | 钻井、固井材料储存区 | 每个井队设置 1 处材料堆存区，堆场采用彩钢板顶棚 | 每个井队设置 1 处材料堆存区，堆场采用彩钢板顶棚 | |
| | 盐酸储罐 | 设置 12 个储罐，每个储罐 10m$^3$，盐酸仅在压裂时储存，每个井场临时储存量一般为 120m$^3$，储罐区设置围堰 | 设置 12 个储罐，每个储罐 10m$^3$，盐酸仅在压裂时储存，每个井场临时储存量一般为 120m$^3$，储罐区设置围堰 | |




**图 2.3-1　194 平台平面布置示意图**

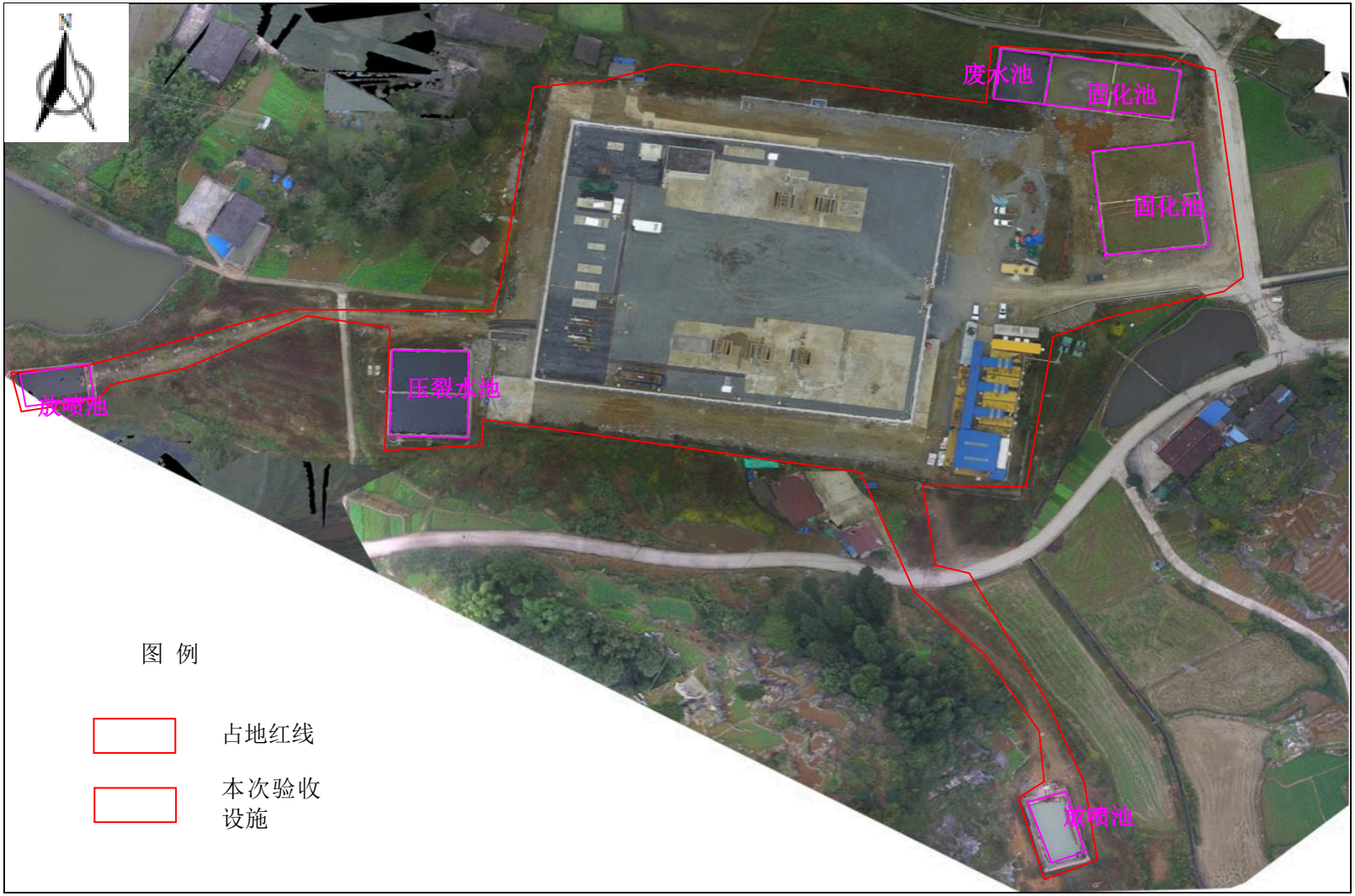



图 2.3-1 195 平面布置图




图 2.2-1　198 平台平面布置示意图

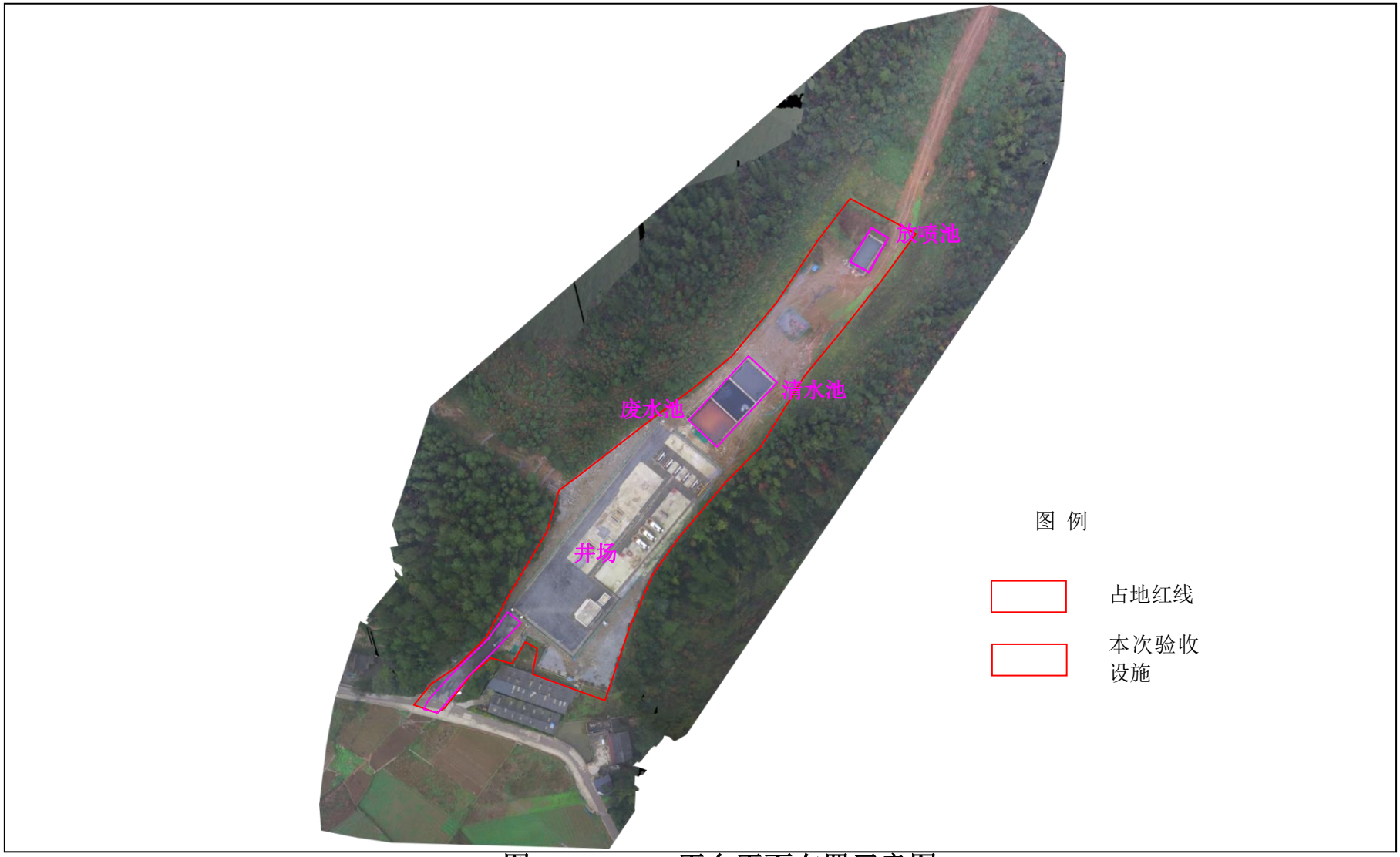



**图 2.2-1　200 平台平面布置示意图**

## 2.4 工程变动情况

根据调查，建设地点、建设性质、未发生变动，本项目变动情况详见表 2.4-1。

表 2.4-1 工程变动情况统计表

| 工程名称 | 环评项目组成内容 | 实际建设内容 | 工程变化情况 |
|---|---|---|---|
| 占地面积 | 5.50hm$^2$ | 6.53 hm$^2$ | 占地面积增加 1.03hm$^2$ |
| 井数 | 16 口 | 14 口 | 钻井数量减少 2 口 |
| 废水池 | 200 平台废水池容积约 3000 m$^3$ | 200 平台废水池容积约 2000 m$^3$ | 200 平台，废水池容积减少 1000m$^3$ |
| 清水池（压裂水池） | 每个平台新建 2000m$^3$ 的压裂水池 | 每个平台建设 1000m$^3$ 的压裂水池，压裂废水在废水池暂存，经软管输送至 199 平台处理达到压裂用水要求后，输送至工区压裂平台使用；废水不在压裂水池内长期储存，199 平台集中处置中心站点建设有 6000m$^3$ 废水池，满足废水暂存要求 | 每个平台压裂水池减少 1000m$^3$，废水收集处理方式，由各平台分散处理调整为输送至 199 平台统一处理 |
| 放喷池 | 每个平台新建 2 个放喷池 | 200 平台建设 1 座放喷池，其他平台建设 2 座放喷池 | 设计阶段优化设计，页岩气不属于含硫化氢井，将 2 个放喷池，调整为 1 个 |
| 水基钻井岩屑不落地设施 | 井队产生的水基钻屑岩屑经岩屑不落地系统收集、压滤脱水后，在废水池内单独暂存，井场完井后在池子内固化填埋处置 | 194、195、198 平台钻井产生的水基钻屑岩屑经压滤后，在废水池内单独暂存，井场完井后在池子内固化填埋处置；200 平台钻井产生的水基钻屑岩屑经压滤后，运输至重庆如飞建材有限公司用于制砖 | 200 平台水基钻屑，由固化填埋，调整为综合利用 |
| 油基钻屑脱油 | 本项目产生的油基钻屑运输至工区 7#油基钻屑综合利用站脱油处理 | 本项目产生的油基钻屑运输至涪陵工区 1#、2#、4#油基钻屑综合利用站综合利用；接收钻屑单位均为涪陵页岩气田设置的油基钻屑综合利用站，建设单位中石化重庆涪陵页岩气有限公司，与本工程建设单位同属于中国石油化工集团有限公司 | 接收站点有所调整，但均属于中石化重庆涪陵页岩气有限公司设置的油基钻屑综合利用站，油基钻屑得到妥善处置 |

| 工程名称 | 环评项目组成内容 | 实际建设内容 | 工程变化情况 |
| --- | --- | --- | --- |
| 生态修复 | 对固化后的废水池、压裂水池进行表面覆土回填，种植普通杂草绿化，在固化池设置标志，禁止用于种植农作物；放喷池、井场等设施待平台内所有页岩气井钻探完毕后再进行拆除和恢复；表土临时堆存并用防雨膜覆盖，后期用于井场恢复； | 194、195、198 平台采取了覆土、植草措施，并设置了标牌；放喷池、井场等受地面工程建设和后期开发影响未进行拆除和生态恢复；施工期间表土堆存期间采取了撒草绿化措施 | 临时占地土生态恢复纳入地面工程验收，纳入本次验收范围 |

综上所述，本项目工程地点、建设性质、未发生变动，页岩气井数减少，减少了施工期时间和污染物的排放，缩短了对环境的影响时间；虽然废水收集方式的变化，废水池、压裂水池容积减少，但废水全部综合利用，达到钻井及压裂废水不排放的目的；200 平台水基钻屑全部综合利用，减少了固化对于工程的占地；基钻屑接收站点发生变动，但接收单位同属于中国石油化工集团有限公司内部单位，未改变对危险废物进行综合利用的处置方式，且固体废物得到妥善处置；生态恢复纳入地面工程是页岩气开发建设的需要，且目前占地范围内水土保持措施完善，水土流失得到防治。通过以上分析，根据《重庆市环保局关于印发<重庆市建设项目重大变动界定程序规定>的通知》(渝环发〔2014〕65 号)，项目建设内容虽然部分发生变化，但新方案有利于环境保护，减轻了不良环境影响，因此界定本项目部分内容的变动不属于“重大变更”。

## 2.5 产气成分

页岩气井天然气组分见下表。

表 2.5-1 项目天然气组成 （mol%）

| 井号 | 组分含量（摩尔分数 | | |
|---|---|---|---|
| | $N_2$ | $CO_2$ | $CH_4$ |
| 焦页 194-1 HF | 0.44 | 0.44 | 99.12 |
| 焦页 194-2 HF | 0.37 | 0.34 | 99.29 |
| 焦页 194-3 HF | 0.00 | 0.24 | 99.76 |
| 焦页 194-4 HF | 1.20 | 0.27 | 98.53 |
| 焦页 195-1 HF | 0.47 | 0.19 | 99.34 |
| 焦页 195-2 HF | 0.19 | 0.23 | 99.58 |
| 焦页 195-3HF | 0.68 | 0.16 | 99.16 |
| 焦页 195-4HF | 0.52 | 0.29 | 99.19 |
| 焦页 195-5HF | 0.39 | 0.26 | 99.35 |
| 焦页 198-1HF | 0.36 | 0.29 | 99.35 |
| 焦页 198-2HF | 0.23 | 0.11 | 99.66 |
| 焦页 198-3HF | 0.46 | 0.36 | 99.18 |
| 焦页 200-1HF | 0.95 | 0.22 | 98.82 |
| 焦页 200-3HF | 0.41 | 0.37 | 99.23 |

## 2.6 环保投资

工程总投资 10.81 亿元，其中环保投资 1911.4 万元，占总投资的 1.77%。环保投资组成详见表 2.6-1。

表 2.6-1 各环境要素环保投资

| 环境要素 | 主要措施 | 环保投资（万元） |
|---|---|---|
| 生态环境 | 对堆存表格采取撒草房屋措施，并铺设密目网 | 12 |
| | 在场地四周设置排水沟 | |
| | 固化池覆土植草 | |
| | 临时占地土地复垦 | 84 |
| 大气环境 | 钻前施工采取防尘洒水措施，施工期采用网电供电 | 5 |
| 声环境 | 采取网电钻机，对距离较近的居民采取临时功能置换 | 10 |
| 水环境 | 废水经收集，输送至 199 平台处理后全部综合利用，生活废水经旱厕收集后作为附近农田农肥使用 | 120 |
| 固体废物 | 清水钻屑用于铺垫井场；194、195、198 平台水基钻屑固化填埋，200 平台水基钻屑用于制砖；油基钻屑运输至涪陵工区设置的油基钻屑综合利用站综合利用；废油回收利用；化工料桶由厂家回收；生活垃圾交当地环卫部门处置 | 1680.4 |
| 合计 | | 1911.4 |

# 3 环境影响报告书及审批文件回顾

2016 年 5 月~2017 年 9 月，建设单位委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司分别编制完成了《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书》、《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书》、《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司焦页 194-4HF 井钻井工程环境影响报告表》，南川区环保局分别以渝（南川）环准[2016]50 号、渝（南川）环准[2016]75 号、渝（南川）环准[2017]55 号对环评报告进行了批复。本次验收对上述环境影响评价文件分别进行回顾。

## 3.1 环境影响评价结论

### 3.1.1 平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程

#### 3.1.1.1. 项目概况

本项目位于南川区水江镇，其中 194 平台位于大顺村 2 组，195 平台位于黄泥村 4 组，198 平台位于黄泥村 5 组，200 平台位于黄泥村 5 组。项目共部署 4 个钻井平台 15 口页岩气井，其中 194 平台部署 3 口井，分别为大页 194-1HF、大页 194-2HF、大页 194-3HF 井；195 平台部署 6 口井，分别为大页 195-1HF、大页 195-2HF、大页 195-3HF、大页 195-4HF、大页 195-5HF、大页 195-6HF 井；198 平台部署 3 口井，分别为大页 198-1HF、大页 198-2HF、大页 198-3HF 井；200 平台部署 3 口井，分别为大页 200-1HF、大页 200-2HF、大页 200-3HF 井。部署井型均为水平井，目的层为志留系龙马溪组页岩气层。

项目采用标准井场设计，井场配套建设废水池、清水池（压裂水池）、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机房、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。项目采用“导管+三段式”钻井工艺，导管段、一开及二开直井段采用清水钻井工艺，二开斜井段采用水基钻井液钻井工艺，三开采用油基钻井液钻井工艺。

工程总投资 11.58 亿元，其中环保投资 2048.0 万元，占总投资的 1.77%。

#### 3.1.1.2. 工程与有关政策及相关规划的符合性

本项目的建设符合《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（修正）和《石油天然气开采业污染防治技术政策》、《页岩气产业政策》等产业政策要求；符合国家页岩气发展规划、重庆市页岩气产业发展规划、重庆市矿产资源总体规划、重庆市生态功能区划、“重庆市五大功能区”等相关规划和文件要求。

#### 3.1.1.3. 工程所在地环境功能区划及环境质量现状

（1）地表水

根据《重庆市人民政府批转重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发[2012]4 号）、《南川市人民政府关于印发南川市地表水域适用功能类别划分规定的通知》（南川府发〔2006〕74 号），鱼泉河所处河段属于Ⅲ类水域，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域水质标准。

根据地表水环境质量监测数据，监测断面监测因子均能够满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类标准要求。

（2）地下水

本次评价按照《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中地下水质量分类依据，对本项目所在区域地下水质量标准按《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中的Ⅲ类标准进行评价。

根据地下水环境质量监测数据，本项目各监测因子满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III 类水质标准。

（3）环境空气

根据《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号），楠竹山森林公园属于环境空气一类区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的一级标准；南川其他区域属于环境空气二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准；$H_2S$ 因子参照原《工业企业设计卫生标准》中表 1“居住区大气中有害物质的最高容许浓度”。

根据环境空气质量监测数据，评价区域 $SO_2$、$NO_2$、$PM_{10}$ 均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，楠竹山森林公园监测因子满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中一级标准，$H_2S$ 满足《工业企业设计卫生标准》中居住区大气中有害物质的最高容许浓度限值，所在区域环境空气质量

现状良好。

（4）声环境

本项目钻井平台属于 2 类声环境功能区，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

根据项目区声环境监测结果，各监测点昼、夜间噪声值均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类区标准要求，现状声环境质量较好。

（5）生态环境

根据《重庆市生态功能区划》（修编），本项目所在区域属“IV2 渝西南常绿阔叶林生态亚区”中的 IV2-1 南川-万盛常绿阔叶林生物多样性保护生态功能区，区域主导生态功能为生物多样性保护。生态功能保护与建设应围绕生物多样性保护的主导方向，加强水土保持和水源涵养。重点任务是提高森林植被的覆盖率，调整森林结构，保护、完善山地森林生态系统结构，改善物种的栖息环境，强化水土保持与水文调蓄功能。加强矿山生态保护和恢复。依法强制保护和抢救珍稀濒危动植物。

**3.1.1.4. 工程所在区域自然环境概况及环境敏感目标调查**

根据现场调查，本项目涉及的环境敏感点主要为平台周边的水江镇大顺村 2 组居民点（194 平台）、黄泥村 4 组居民点（195 平台）、黄泥村 5 组居民点（198 平台）、黄泥村 5 组居民点（198 平台）。本项目不涉及自然保护区、风景名胜区、文物保护单位等其他环境敏感区，但大气和环境风险评价范围内有楠竹山森林公园，与本项目最近的 200 平台直线距离约 1km。

项目井口周边 75m 范围内无高压线及其他永久性设施，200m 范围内无铁路、高速公路，500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所。195 平台井口周边 100m 范围内共有 8 户居民，198 平台井口周边 100m 范围内共有 12 户居民，200 平台井口周边 100m 范围内共有 4 户居民；各平台放喷池周边 50m 范围内无居民点，平台井口周边 100m 范围内及放喷池周边 50m 范围内居民点在钻井及试气施工时应进行安全功能置换。

根据调查，本项目 194 平台周边的大顺村 2 组居民和 195 平台周边的黄泥村 4 组居民用水由水江镇市政自来水供应，198 平台周边的黄泥村 5 组居民用水由 S198-Q1 和 S198-Q2 两个泉点以及 S198-S1 两个水池供应，200 号平台周

边的黄泥村 5 组居民用水由平台周边的两个泉点供应。

#### 3.1.1.5. 环境保护措施及环境影响

##### 3.1.1.5.1.地表水环境保护措施及环境影响

施工期钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余水基钻井液经混凝沉淀处理后，上清液用于配制压裂液，剩余污泥和普通岩屑一起固化填埋，不外排；试气过程中产生的洗井废水经沉淀处理后用于配制压裂液；压裂返排液经处理后优先回用平台内其他井压裂工序，平台最后剩余压裂返排液依据工区试气压裂计划回用至工区其他平台；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏农用，不外排。

项目产生的污废水经妥善处理后，对地表水环境影响较小。

##### 3.1.1.5.2.地下水环境保护措施及环境影响

钻井采用近平衡钻井技术，井筒内的钻井液柱压力稍大于裸露地层的地层压力，钻井过程中地层地下水压力及水位均维持原状。对于钻井事故性的溢流，会在第一时间由预制的堵漏剂进行处置。因此，在整个钻井过程中地层地下水位均不会受到影响。钻井达到各段预定深度后均进行固井作业，下入套管并注入水泥浆至水泥浆返至地面，封固套管和井壁之间环形空间的作业。各地层和套管之间均完全封闭，使各地层由于钻井而形成的通道被彻底封堵。因此，生产过程中油气通道对地下水水位的影响也不会造成漏失。

根据本项目钻井工艺，钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组深度位于 1700m 以下，钻井液均使用纯清水。对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响。但钻井过程中，钻井岩屑漏失，将使 SS 和浊度升高，可能对居民生活用水产生影响。本项目周边表层岩溶小泉可能受到钻井影响，应加强对泉点的监控。

钻井工程压裂过程中会有部分压裂水滞留在龙马溪组地层中，压裂水绝大部分为清水，其余主要成分为钾盐和有机聚合物，压裂对浅表具有供水意义的地下水没有影响。

井场污染物和油基岩屑堆放，在做好相关防渗和防护工作后，可以将对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。但施工状况下平台内储存的施工

材料、存储不到位和污废水储存设施破损，发生漏失会造成地表污染物入渗，对地下水可能造成较大的污染。

在对循环罐、储备罐，柴油罐加强管理，对地面进行硬化，对柴油罐设置围堰；放喷池或废水池在使用前采取承压试验；加强对工程周边井泉的巡视和监测，在发生储存容器破损后，及时采取处置措施，减少工程建设对地下水环境的影响。井场污染物和油基岩屑堆放，在做好相关防渗和防护工作后，可以将对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。

**3.1.1.5.3.大气环境保护措施及环境影响**

施工期产生的扬尘对施工区域周边一定范围内的环境空气质量造成影响，但通过采取防尘洒水措施后，影响可得到有效控制，并且随着施工期的结束而结束；施工过程中施工机具尾气所含 CO 和烃类污染物排放量小，对周围环境空气质量影响小；钻井阶段燃油废气最大落地浓度占标率未超过 10%，本项目采用网电供电，柴油发电机仅作为备用电源，燃油废气影响较小；本项目压裂施工采用柴油作为动力，经预测燃油废气污染物最大落地浓度占标率未超过 10%；测试放喷阶段页岩气引至放喷池燃烧，属临时排放，对周边环境影响小。

综上分析本工程建设过程中，通过对各施工和生产工序采取有效的大气污染防治措施，环境空气影响可得到有效控制。

**3.1.1.5.4.声环境保护措施及环境影响**

在土石方施工过程中可能造成距施工边界一定范围内的噪声超标，对施工区域周边居民点声环境影响较大，项目施工期噪声对周边环境及居民点的影响时间是有限的。项目在施工时，选择昼间作业，夜间不施工，以此来降低噪声对附近居民的影响。

在钻井及试气过程中，虽然会造成场界噪声超标，但由于项目周边一定范围居民噪声超标，合理的施工安排和对受影响居民采取功能置换措施，施工噪声对居民影响可以得到控制。施工噪声将随施工的结束而消失。

198 和 200 平台运输道路经过大桥小学，在采取限速、禁鸣，合理调整运输时间等措施后，对其正常教学不会产生明显不利影响。

在采取相应措施后，本项目声环境影响可以接受。

#### 3.1.1.5.5.固体废物处置措施及环境影响

施工期土石方就近平衡，不设取弃土场；导管及一开清水钻屑综合利用，二开钻屑、废钻井泥浆和污泥固化池按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）第Ⅱ类处置要求建设，参照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范 第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）、《钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2007）要求进行固化填埋处置；油基岩屑经综合利用含油率≤2%后，运输工区指定平台废水池或压裂水池固化填埋处置；油基钻井液由井队回收用于后续钻井工程；钻井过程中产生的废油由中国石油化工股份有限公司华东油气分公司或有资质的单位回收处理；化工料桶由厂家或有资质的单位回收；生活垃圾定点收集后交环卫部门处置。

本项目固体废物经妥善处理后对环境影响小。

#### 3.1.1.5.6.热辐射环境影响

测试放喷点火燃烧产生的热辐射致死半径为 10.81m，伤害半径为 19.63m。本项目放喷池热辐射预测伤害半径内无居民点，且按照测试放喷要求，需在钻开气层前在井场周边设置警戒线，严防不相关人员靠近，故放喷天然气燃烧热辐射不会对周边居民造成影响。

#### 3.1.1.5.7.生态环境保护措施及环境影响

项目建设占用耕地面积最大，其次为林地，单个平台占地面积较小，平台分布较分散，工程建设对区域土地利用结构影响小。

项目建设因占用部分耕地会导致区域农业粮食产量减少，通过青苗赔偿及占地补偿等措施，不会导致被占用耕地的居民生活质量下降。

项目在钻前工程做好表层熟化土的堆放、保存，用于后期对井场占地进行复垦，可快速恢复土壤生产力。井场内各池体均采取防渗处理，在严格执行各项环保措施，项目钻井废水和钻井泥浆对土壤影响很小，散落的和钻井泥浆对井场内小部分区域的土壤产生严重破坏，但影响范围有效，且在后期土地整治后可恢复土壤生产力。

项目的建设对地表农作物或植被产生一定的扰动和破坏。但是这种影响会

随着项目服务期满后逐步消减。若对项目占地采取植被恢复或绿化措施，在建设期损失的地表植被生物总量会得到一定的补偿。工程建设破坏的植被以人工生态系统为主，天然次生林较少，对整个地区生态系统的功能和稳定性不会产生大的影响，也不会引起物种的损失。

由于单个井场面积较小，项目工矿景观的加入对项目区现有景观格局影响轻微，除人工建筑景观外其它景观的多样性指数、优势度均没有太大变化，各景观内部景观要素的组成稳定。

项目针对建设及自然恢复期可能产生的水土流失，设置完善的截排水沟，并对井场占地进行硬化，对表层熟化土堆放进行覆盖，在施工结束后，及时对临时占地形成的地表扰动区域进行植被恢复。在采取上述措施后，项目将进一步减少水土流失量，对生态环境及周边水体影响较小。

#### 3.1.1.5.8.风险防范措施及环境影响结论

该项目风险事故发生机率低，但事故发生对环境的影响重大，工程主管部门通过完善井控、防火、防爆安全以及硫化氢安全防护等措施，尤其是井喷失控后按《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》（AQ2016-2008）5min 内点火、撤离居民等关键措施。制定详尽有效的事故应急方案，充分提高队伍的事故防范能力，严格按照钻井设计和行业规范作业，强化健康、安全、环境管理（HSE），该项目的环境风险值会大大的降低。通过按行业规范要求进行风险防范和制定应急措施，将该项目环境风险机率和风险影响降至可接受水平。

### 3.1.1.6. 清洁生产

本项目在原辅材料及资源能源的利用、生产工艺和设备、清洁生产措施指标、清洁生产技术指标、环境管理等方面达到了清洁生产国内先进水平，符合清洁生产要求。

### 3.1.1.7. 总量控制

（1）废水总量控制指标

本项目施工期生活污水利用旱厕收集后农用，不外排；钻井阶段产生的钻井废水、压裂返排液等经处理后回用于工区其他钻井工程。本项目施工废水和生活污水不外排，因此，无需设置废水总量指标。

（2）废气总量控制指标

项目开采的页岩气为不含硫的天然气，无 $SO_2$ 产生，因此本项目无需设置大气总量控制指标。

#### 3.1.1.8. 环境监测与管理

建设单位已制定了严格的 HSE 程序文件和作业文件，应进一步加强 HSE 宣传，严格执行各项管理措施，实施各环节 HSE 审计。在施工过程中加强环境管理。

项目在施工结束后应向南川区环境保护局申请建设项目竣工环境保护验收，同时提交项目竣工环境保护验收调查报告（生态类）。

#### 3.1.1.9. 公众参与

公众参与主要采取公示、发放公众参与调查表及现场走访的方式收集所在区域居民对本项目的意见。通过反馈信息可知，接受调查的公众均同意本项目的建设，但是多数公众对环境风险措施的效果有所担心，建设单位应进一步加强环境风险的宣传和培训，组织周边居民进行演练；同时就公众较关心的环境问题加强管理，将环境影响降到最低。

#### 3.1.1.10. 综合结论

涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程的建设符合国家页岩气发展规划和产业政策，有利于提升我国页岩气勘探开发水平，加快构建区域能源新格局，有利于推动重庆地区节能减排工作的深入开展和地方经济的可持续发展。区域环境空气、声环境、地表水、地下水环境质量现状总体较好，在严格落实各项污染防治措施、生态保护措施及环境风险措施情况下，可将项目对环境的影响降至最低，实现污染物达标排放，满足环境功能区要求，环境可以接受。从环境保护角度分析，项目建设可行。

### 3.1.2 平桥南区 200 平台钻井工程环境影响评价结论

#### 3.1.2.1. 项目概况

拟建 200 平台位于南川区水江镇黄泥村 5 组。项目共部署 3 口井，分别为大页 200-1HF、大页 200-2HF、大页 200-3HF 井。部署井型均为水平井，目的

层为志留系龙马溪组页岩气层。

项目采用标准井场设计，井场配套建设废水池、清水池（压裂水池）、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机房、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。

本项目采用“导管+三段式”钻井工艺，导管段、一开及二开直井段采用清水钻井工艺，二开斜井段采用水基钻井液钻井工艺，三开采用油基钻井液钻井工艺。

工程总投资 2.32 亿元，其中环保投资 446.5 万元，占总投资的 1.92%。

#### 3.1.2.2. 工程与有关政策及相关规划的符合性

本项目的建设符合《产业结构调整指导目录（2011 年本）》（修正）和《石油天然气开采业污染防治技术政策》、《页岩气产业政策》等产业政策要求；符合国家页岩气发展规划、重庆市页岩气产业发展规划、重庆市矿产资源总体规划、重庆市生态功能区划、“重庆市五大功能区”等相关规划和文件要求。

#### 3.1.2.3. 工程所在地环境功能区划及环境质量现状

（1）地表水

根据《重庆市人民政府批转重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发[2012]4 号）、《南川市人民政府关于印发南川市地表水域适用功能类别划分规定的通知》（南川府发〔2006〕74 号），鱼泉河所处河段属于Ⅲ类水域，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域水质标准。

根据地表水环境质量监测数据，监测断面监测因子均能够满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类标准要求。

（2）地下水

本次评价按照《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中地下水质量分类依据，对本项目所在区域地下水质量标准按《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中的Ⅲ类标准进行评价。

根据地下水环境质量监测数据，本项目各监测因子满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III 类水质标准。

（3）环境空气

根据《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号），楠竹山森林公园属于环境空气一类区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的一级标准；南川其他区域属于环境空气二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准；$H_2S$ 因子参照原《工业企业设计卫生标准》中表 1“居住区大气中有害物质的最高容许浓度”。

根据环境空气质量监测数据，评价区域 $SO_2$、$NO_2$、$PM_{10}$ 均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，楠竹山森林公园监测因子满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中一级标准，$H_2S$ 满足《工业企业设计卫生标准》中居住区大气中有害物质的最高容许浓度限值，所在区域环境空气质量现状良好。

（4）声环境

本项目钻井平台属于 2 类声环境功能区，执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

根据项目区声环境监测结果，各监测点昼、夜间噪声值均满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类区标准要求，现状声环境质量较好。

（5）生态环境

根据《重庆市生态功能区划》（修编），本项目所在区域属“IV2 渝西南常绿阔叶林生态亚区”中的 IV2-1 南川-万盛常绿阔叶林生物多样性保护生态功能区，区域主导生态功能为生物多样性保护。生态功能保护与建设应围绕生物多样性保护的主导方向，加强水土保持和水源涵养。重点任务是提高森林植被的覆盖率，调整森林结构，保护、完善山地森林生态系统结构，改善物种的栖息环境，强化水土保持与水文调蓄功能。加强矿山生态保护和恢复。依法强制保护和抢救珍稀濒危动植物。

### 3.1.2.4. 工程所在区域自然环境概况及环境敏感目标调查

根据现场调查，本项目涉及的环境敏感点主要为平台周边的水江镇黄泥村 5 组居民点，不涉及自然保护区、风景名胜区、文物保护单位等其他环境敏感区，但大气和环境风险评价范围内有楠竹山森林公园，与本项目最近的 200 平台直线距离约 2.2km。

项目井口周边 75m 范围内无高压线及其他永久性设施，200m 范围内无铁路、高速公路，500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所。200 平台井口周边 100m 范围内共有 2 户居民；放喷池周边 50m 范围内无居民点，平台井口周边 100m 范围内及放喷池周边 50m 范围内居民点在钻井及试气施工时应进行安全功能置换。

根据调查，拟建 200 平台周边的黄泥村 5 组居民用水由 S198-Q1 和 S198-Q2 两个泉点以及 S198-S1 两个水池供应。

**3.1.2.5. 环境保护措施及环境影响**

**3.1.2.5.1.地表水环境保护措施及环境影响**

施工期钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余水基钻井液经混凝沉淀处理后，上清液用于配制压裂液，剩余污泥和普通岩屑一起固化填埋，不外排；试气过程中产生的洗井废水经沉淀处理后用于配制压裂液；压裂返排液经处理后优先回用平台内其他井压裂工序，平台最后剩余压裂返排液依据工区试气压裂计划回用至工区其他平台；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏农用，不外排。

项目产生的污废水经妥善处理后，对地表水环境影响较小。

**3.1.2.5.2.地下水环境保护措施及环境影响**

钻井采用近平衡钻井技术，井筒内的钻井液柱压力稍大于裸露地层的地层压力，钻井过程中地层地下水压力及水位均维持原状。对于钻井事故性的溢流，会在第一时间由预制的堵漏剂进行处置。因此，在整个钻井过程中地层地下水位均不会受到影响。钻井达到各段预定深度后均进行固井作业，下入套管并注入水泥浆至水泥浆返至地面，封固套管和井壁之间环形空间的作业。各地层和套管之间均完全封闭，使各地层由于钻井而形成的通道被彻底封堵。因此，生产过程中油气通道对地下水水位的影响也不会造成漏失。

根据本项目钻井工艺，钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组深度位于 1700m 以下，钻井液均使用纯清水。对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响。但钻井过程中，钻井岩屑漏失，将使 SS 和浊度升高，可能对居民生活用水产生影响。本项目周边表层岩溶小泉

可能受到钻井影响，应加强对泉点的监控。

钻井工程压裂过程中会有部分压裂水滞留在龙马溪组地层中，压裂水绝大部分为清水，其余主要成分为钾盐和有机聚合物，压裂对浅表具有供水意义的地下水没有影响。

井场污染物和油基岩屑堆放，在做好相关防渗和防护工作后，可以将对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。但施工状况下平台内储存的施工材料、存储不到位和污废水储存设施破损，发生漏失会造成地表污染物入渗，对地下水可能造成较大的污染。

在对循环罐、储备罐，柴油罐加强管理，对地面进行硬化，对柴油罐设置围堰；放喷池或废水池在使用前采取承压试验；加强对工程周边井泉的巡视和监测，在发生储存容器破损后，及时采取处置措施，减少工程建设对地下水环境的影响。井场污染物和油基岩屑堆放，在做好相关防渗和防护工作后，可以将对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。

**3.1.2.5.3.大气环境保护措施及环境影响**

施工期产生的扬尘对施工区域周边一定范围内的环境空气质量造成影响，但通过采取防尘洒水措施后，影响可得到有效控制，并且随着施工期的结束而结束；施工过程中施工机具尾气所含 CO 和烃类污染物排放量小，对周围环境空气质量影响小；钻井阶段燃油废气最大落地浓度占标率未超过 10%，本项目采用网电供电，柴油发电机仅作为备用电源，燃油废气影响较小；本项目压裂施工采用柴油作为动力，经预测燃油废气污染物最大落地浓度占标率未超过 10%；测试放喷阶段页岩气引至放喷池燃烧，属临时排放，对周边环境影响小。

综上分析本工程建设过程中，通过对各施工和生产工序采取有效的大气污染防治措施，环境空气影响可得到有效控制。

**3.1.2.5.4.声环境保护措施及环境影响**

在土石方施工过程中可能造成距施工边界一定范围内的噪声超标，对施工区域周边居民点声环境影响较大，项目施工期噪声对周边环境及居民点的影响时间是有限的。项目在施工时，选择昼间作业，夜间不施工，以此来降低噪声对附近居民的影响。

在钻井及试气过程中，虽然会造成场界噪声超标，但由于项目周边一定范

围居民噪声超标，合理的施工安排和对受影响居民采取功能置换措施，施工噪声对居民影响可以得到控制。施工噪声将随施工的结束而消失。

在采取相应措施后，本项目声环境影响可以接受。

**3.1.2.5.5.固体废物处置措施及环境影响**

施工期土石方就近平衡，不设取弃土场；普通钻屑经不落地系统收集处理后综合利用，不能利用的普通钻井岩屑和污泥固化池按照《一般工业固体废物贮存、处置场污染控制标准》（GB 18599-2001）第Ⅱ类处置要求建设，参照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）、《四川油气田钻井废弃物无害化处理技术规范》（Q/SY XN0276-2007）要求进行固化填埋处置；二开钻井岩屑经不落地系统收集、脱水后用于配制混凝土；油基岩屑经综合利用含油率≤2%后，运输工区指定平台废水池或压裂水池固化填埋处置；油基钻井液由井队回收用于后续钻井工程；钻井过程中产生的废油由建设单位或有资质的单位回收处理；化工料桶由厂家或有资质的单位回收；生活垃圾定点收集后交环卫部门处置。

本项目固体废物经妥善处理后对环境影响小。

**3.1.2.5.6.热辐射环境影响**

测试放喷点火燃烧产生的热辐射致死半径为 10.81m，伤害半径为 19.63m。放喷池周边热辐射预测伤害半径内无居民点，且按照测试放喷要求，需在钻开气层前在井场周边设置警戒线，严防不相关人员靠近，故放喷天然气燃烧热辐射不会对周边居民造成影响。

**3.1.2.5.7.生态环境保护措施及环境影响**

项目建设占用耕地面积最大，其次为林地，拟建平台占地面积较小，仅为 0.89hm$^2$，工程建设对区域土地利用结构影响小。

项目建设因占用部分耕地会导致区域农业粮食产量减少，通过青苗赔偿及占地补偿等措施，不会导致被占用耕地的居民生活质量下降。

项目在钻前工程做好表层熟化土的堆放、保存，用于后期对井场占地进行复垦，可快速恢复土壤生产力。井场内各池体均采取防渗处理，在严格执行各项环保措施，项目钻井废水和钻井泥浆对土壤影响很小，散落的和钻井泥浆对

井场内小部分区域的土壤产生严重破坏，但影响范围有效，且在后期土地整治后可恢复土壤生产力。

项目的建设对地表农作物或植被产生一定的扰动和破坏。但是这种影响会随着项目服务期满后逐步消减。若对项目占地采取植被恢复或绿化措施，在建设期损失的地表植被生物总量会得到一定的补偿。工程建设破坏的植被以人工生态系统为主，天然次生林较少，对整个地区生态系统的功能和稳定性不会产生大的影响，也不会引起物种的损失。

由于单个井场面积较小，项目工矿景观的加入对项目区现有景观格局影响轻微，除人工建筑景观外其它景观的多样性指数、优势度均没有太大变化，各景观内部景观要素的组成稳定。

项目针对建设及自然恢复期可能产生的水土流失，设置完善的截排水沟，并对井场占地进行硬化，对表层熟化土堆放进行覆盖，在施工结束后，及时对临时占地形成的地表扰动区域进行植被恢复。在采取上述措施后，项目将进一步减少水土流失量，对生态环境及周边水体影响较小。

**3.1.2.5.8.风险防范措施及环境影响结论**

该项目风险事故发生机率低，但事故发生对环境的影响重大，工程主管部门通过完善井控、防火、防爆安全以及硫化氢安全防护等措施，尤其是井喷失控后按《含硫化氢天然气井失控井口点火时间规定》（AQ2016-2008）5min 内点火、撤离居民等关键措施。制定详尽有效的事故应急方案，充分提高队伍的事故防范能力，严格按照钻井设计和行业规范作业，强化健康、安全、环境管理（HSE），该项目的环境风险值会大大的降低。通过按行业规范要求进行风险防范和制定应急措施，将该项目环境风险机率和风险影响降至可接受水平。

**3.1.2.6. 清洁生产**

本项目在原辅材料及资源能源的利用、生产工艺和设备、清洁生产措施指标、清洁生产技术指标、环境管理等方面达到了清洁生产国内先进水平，符合清洁生产要求。

**3.1.2.7. 总量控制**

（1）废水总量控制指标

本项目施工期生活污水利用旱厕收集后农用，不外排；钻井阶段产生的钻井废水、压裂返排液等经处理后回用于工区其他钻井工程。本项目施工废水和生活污水不外排，因此，无需设置废水总量指标。

（2）废气总量控制指标

项目开采的页岩气为不含硫的天然气，无 $SO_2$ 产生，因此本项目无需设置大气总量控制指标。

#### 3.1.2.8. 环境监测与管理

建设单位已制定了严格的 HSE 程序文件和作业文件，应进一步加强 HSE 宣传，严格执行各项管理措施，实施各环节 HSE 审计。在施工过程中加强环境管理。

项目在施工结束后应向南川区环境保护局申请建设项目竣工环境保护验收，同时提交项目竣工环境保护验收调查报告（生态类）。

#### 3.1.2.9. 公众参与

公众参与主要采取公示、发放公众参与调查表及现场走访的方式收集所在区域居民对本项目的意见。通过反馈信息可知，接受调查的公众均同意本项目的建设，但是多数公众对环境风险措施的效果有所担心，建设单位应进一步加强环境风险的宣传和培训，组织周边居民进行演练；同时就公众较关心的环境问题加强管理，将环境影响降到最低。

#### 3.1.2.10. 综合结论

涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程的建设符合国家页岩气发展规划和产业政策，有利于提升我国页岩气勘探开发水平，加快构建区域能源新格局，有利于推动重庆地区节能减排工作的深入开展和地方经济的可持续发展。区域环境空气、声环境、地表水、地下水环境质量现状总体较好，在严格落实各项污染防治措施、生态保护措施及环境风险措施情况下，可将项目对环境的影响降至最低，实现污染物达标排放，满足环境功能区要求，环境可以接受。从环境保护角度分析，项目建设可行。

### 3.1.3 焦页 194-4HF 井钻井工程

#### 3.1.3.1. 项目概况

在已建的焦页 194 平台新增 1 口页岩气井，即焦页 194-4HF 井，依托焦页 194 平台现有井场（尺寸 130m×70m），利用已建废水池、压裂水池、放喷池、进场道路等设施开展钻井施工。井场采用单钻机布局，完钻后将平台移交给压裂试气队伍进行压裂测试。压裂测试结束后，暂时关井，待集输管网工程建成后接入集气管网进行生产。

焦页 194-4HF 井为开发井，井型为水平井，目的层为志留系龙马溪组，设计井深 5308m。项目采用“导管+三段式”钻井工艺，导管段、一开段、二开直井段采用清水钻井液，二开斜井段采用水基钻井液，三开段采用油基钻井液。完钻后进行压裂试气作业。施工期约 110d。

本项目总投资 6000 万元，环保投资 129 万元，环保投资占总投资的 2.15%。

#### 3.1.3.2. 项目相关政策、规划符合性

（1）产业政策

本项目为页岩气钻井工程，属于鼓励类行业，符合《产业结构调整指导目录（2011 年本）（修正）》、《页岩气产业政策》等相关产业政策要求。

（2）规划及规划环评符合性

焦页 194 平台是中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川区块页岩气“十三五”规划部署的开发平台，目前《南川区块页岩气“十三五”规划环境影响报告书》已完成审查，报送至重庆市环境保护局。本项目平台选址、采取的工艺及污染防治措施与规划环评一致，符合规划及规划环评要求。

（3）选址合理性

本项目所在区域不在南川区和水江镇城市总体规划范围内，不属于城镇建设用地，项目所在地为农村区域，项目选址不违背地方规划要求。项目不在南川区生态红线范围内，平台选址符合相关行业政策要求，在采取相应环境保护措施和环境风险防范措施情况下，环境影响及环境风险可控。从环境保护的角度分析，本项目选址合理。

#### 3.1.3.3. 项目所处环境功能区、环境质量现状

（1）地表水

根据《重庆市人民政府批转重庆市地表水环境功能类别调整方案的通知》（渝府发[2012]4 号）、《南川市人民政府关于印发南川市地表水域适用功能类别划分规定的通知》（南川府发〔2006〕74 号），鱼泉河所处河段属于Ⅲ类水域，执行《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类水域水质标准。

根据地表水环境质量监测数据，监测断面监测因子均能够满足《地表水环境质量标准》（GB3838-2002）中Ⅲ类标准要求。

（2）地下水

按照《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中地下水质量分类依据，对本项目所在区域地下水质量标准按《地下水质量标准》（GB/T14848-93）中的Ⅲ类标准进行评价。

根据地下水环境质量监测数据，本项目各监测因子满足《地下水质量标准》（GB/T14848-93）III 类水质标准。

（3）环境空气

根据《重庆市人民政府关于印发重庆市环境空气质量功能区划分规定的通知》（渝府发〔2016〕19 号），项目区域属于环境空气二类功能区，执行《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中的二级标准；$H_2S$ 因子参照原《工业企业设计卫生标准》中表 1“居住区大气中有害物质的最高容许浓度”。

根据环境空气质量监测数据，评价区域 $SO_2$、$NO_2$、$PM_{10}$ 均满足《环境空气质量标准》（GB3095-2012）中二级标准，$H_2S$ 满足《工业企业设计卫生标准》中居住区大气中有害物质的最高容许浓度限值，区域 $PM_{2.5}$ 最大占标率为 24.8%~47.7%，无超标现象发生，所在区域环境空气质量现状良好。

（4）声环境

本项目钻井平台建设区域属于 2 类声环境功能区，声环境执行《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类功能区标准，即昼间 60dB(A)，夜间 50dB(A)。

根据声环境监测结果，监测点环境噪声值能满足《声环境质量标准》(GB3096-2008) 2 类区标准要求。本项目所在区域声环境质量良好。

（5）生态环境

根据《重庆市生态功能区划》（修编），本项目所在区域属“Ⅳ2 渝西南常

绿阔叶林生态亚区”中的 IV2-1 南川-万盛常绿阔叶林生物多样性保护生态功能区，区域主导生态功能为生物多样性保护。生态功能保护与建设应围绕生物多样性保护的主导方向，加强水土保持和水源涵养。重点任务是提高森林植被的覆盖率，调整森林结构，保护、完善山地森林生态系统结构，改善物种的栖息环境，强化水土保持与水文调蓄功能。加强矿山生态保护和恢复。依法强制保护和抢救珍稀濒危动植物。

### 3.1.3.4. 项目自然环境概况及敏感目标调查

根据现场调查，本项目不涉及自然保护区、风景名胜区、森林公园、文物保护单位等环境敏感区，项目环境敏感点主要为 194 平台周边的水江镇大顺村 2 组居民点。194 平台周边的居民由水江镇市政自来水供应，未使用地下水作为饮用水源。

项目井口周边 75m 范围内无高压线及其他永久性设施，100m 范围内无居民点，200m 范围内无铁路、高速公路，500m 范围内无学校、医院和大型油库等人口密集性、高危性场所，符合《钻前工程及井场布置技术要求》（SY/T5466-2013）要求。

### 3.1.3.5. 环境保护措施及环境影响

**（1）环境空气影响分析**

① 施工运输扬尘

钻井施工材料靠汽车运输，运输过程产生的扬尘及汽车尾气会污染大气环境。项目工程施工作业时，必须加强洒水等防尘工作，降低扬尘的产生量，从而从源头上降低施工扬尘对环境空气质量和敏感点的影响。在加强洒水防尘作业后，项目施工期对环境的影响是局部的，并随着施工的结束而结束。

② 燃油废气

本项目钻井正常施工过程中采用网电供电，无柴油燃烧废气排放，在网电停电过程中临时采用柴油发电机供电。根据估算模式预测，本项目柴油燃烧废气污染物最大落地浓度占标率未超过 10%，项目区环境质量较好，本项目建设对项目区环境空气质量影响小，不会造成环境空气质量的明显改变。

③ 测试放喷废气

本项目目的层为志留系龙马溪组，测试放喷天然气在放喷池内，经 1m 高对空短火焰燃烧器点火燃烧后排放，燃烧废气主要为 $CO_2$。井场周边建有主、副 2 座放喷池，放喷池周边 50m 范围内没有居民，且放喷池为敞开式，放喷燃烧废气产生后可以及时扩散，测试放喷时间短，属临时排放，测试完毕，影响很快消失。

**（2）地表水环境影响分析**

① 钻井废水

本项目导管、一开及二开直井段采用清水钻井，剩余钻井泥浆在循环罐内配制水基钻井液；二开斜井段采用水基钻井液，完钻后，剩余水基钻井液在废水池暂存，采用混凝沉淀方式进行处理，上清液用于配制压裂液，不外排。

因此，本项目钻井废水不外排，对周边地表水环境影响小。

② 场地雨水

本项目井场内外实施清污分流制度，井场四周设置有雨水排水沟，场外雨水沿雨水沟排入井场北侧的冲沟，场内雨水经场内排污沟收集后进入废水池，用于配制压裂液。废水池采取了防渗处理措施，能有效避免废水通过漏失和渗漏进入当地环境。

③ 洗井废水

本项目使用清水洗井，清水中添加有少量洗涤剂，洗井完毕后洗井废水从井底返出，洗井废水量 180$m^3$，主要污染物指标为 pH 值、COD、悬浮物、阴离子表面活性剂等，暂存于废水池，用于配制压裂液，不外排，不会对周边地表水环境造成不利影响。

④ 压裂返排液

本项目压裂返排液产生量预计为 2106$m^3$，压裂返排液在平台压裂水池或配液罐内暂存，井场压裂水池容积为 2000$m^3$，配液罐容积不小于 1600$m^3$，可满足压裂返排液储存需求。本项目产生的压裂返排液定期管输至焦页 199 平台的污水处理设施处理满足压裂回用水指标后回用，焦页 199 平台有约 5000$m^3$ 的废水池可用于废水中转。

页岩气井目的层压裂液返排率存在一定的不确定性，因此，在测试放喷排液阶段，应控制好排液速率，在压裂液返排率出现异常且超过设计返排率时，

应立即将返排液转输至周边平台暂存，不得排入环境。

⑤ 生活污水

本项目钻井、压裂试气施工期约 110d，施工人员在生活区内住宿，施工人员生活污水利用旱厕收集处理后农用，不外排，对区域地表水环境无影响。

**（3）地下水环境影响分析**

① 钻井工程

本项目钻井采用近平衡钻井技术，井筒内的钻井液柱压力稍大于裸露地层的地层压力，钻井过程中地层地下水压力及水位均维持原状。钻井达到各段预定深度后均进行固井作业，下入套管并注入水泥浆至水泥浆返至地面，封固套管和井壁之间环形空间的作业。各地层和套管之间均完全封闭，使各地层由于钻井而形成的通道被彻底封堵。因此，生产过程中油气通道对地下水水位的影响也不会造成漏失。

根据钻井工艺设计，导管段、一开及二开直井段采用清水钻井，对于有供水意义的含水层，钻井液均为纯清水，钻井对地下水水质影响小。但钻井过程漏失，将使地下水中悬浮物和浊度升高。由于平台周边居民生活用水均由水江镇自来水供水供给，因此，项目施工不会对周边居民用水产生明显不利影响。

② 压裂过程对地下水影响分析

本项目完钻层位为龙马溪组，由于采用泵送易钻桥塞分段压裂技术，压裂作业阶段裂缝深度最大为 60~80m，压裂范围基本控制在龙马溪组地层以内，而龙马溪组为页岩夹灰岩，为区域相对隔水层，其上覆韩家店组、小河坝组同样以页岩为主，同为相对隔水层。由此，压裂始终在一个页岩圈闭层内进行，压裂过程中压裂水及压裂完成后的滞留压裂水不会向其他地层渗透，并且龙马溪组位于地下垂深 2000m 以下，压裂施工对浅层具有供水意义的岩溶地下水水质影响小。

③ 井场污染物漏失对地下水的影响

本项目井场采取分区防渗措施，废水池、清水池和放喷池内部做防渗处理，在做好相关防渗和防护工作，可以将污染物渗漏对地下水环境影响降低至最低，对地下水影响小。

**（4）声环境影响分析**

①钻井工程

根据噪声预测结果，网电供电时，本项目场界噪声在昼间满足《建筑施工场界环境噪声排放标准》(B12523-2011)标准；夜间各场界噪声均超标，超标范围为 0.8~7.1dB(A)。柴油发电机供电时，昼间左场界和右场界超标，超标范围为 0.5~0.7 dB(A)，夜间各场界均超标，超标范围为 7.1~15.7 dB(A)。网电供电时场界噪声明显小于柴油发电机供电，本项目将采取网电供电，正常施工情况下对周边声环境影响相对柴油发电机供电小。

网电供电时，194-1#居民点昼间、夜间噪声均能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）2 类标准。柴油发电机供电时，194-1#居民点昼间达标，夜间超标，超标 5.4dB(A)。由于钻井作业为野外作业，针对高噪声设备进行降噪处理在技术上和经济合理性上均不适宜，建设单位应在钻井期间对现场实测噪声超标的居民采取功能置换，将噪声对周边环境的影响降至最低。钻井工程施工期约 80d，噪声影响是暂时性的，钻井结束后影响即消失。

②压裂施工

本项目单井压裂施工时间约 10d，在昼间进行，昼间距离压裂设备 110m 处能够满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准，194-1#居民点距离场界不足 110m。测试放喷排液时间约 2d，昼夜连续排放，昼间距离放喷池 100m 处能满足《声环境质量标准》（GB3096-2008）中 2 类标准，夜间距离放喷池约 280m 处能够满足 2 类标准。放喷池周边 280m 范围内有 194-1#居民点、194-3#居民点、194-4#居民点。

工程建设通过合理的施工安排和对受影响居民采取功能置换措施（具体功能置换范围根据施工过程中噪声监测超标情况确定），施工噪声对居民影响可以得到控制。施工噪声将随施工的结束而消失。

**（5）固体废物影响分析**

①钻井岩屑

本项目预计产生普通岩屑约 723$m^3$，其中导管及一开清水岩屑产生量为 242$m^3$，二开清水及水基岩屑产生量为 481$m^3$。清水钻屑直接用于铺垫井场、进场道路或综合利用，水基钻屑经钻屑不落地系统收集、脱水后，进行资源化综合利用，不能利用部分在井场废水池固化填埋。

本项目预计产生油基钻屑约 308m$^3$，含油率一般在 15~20%，需要进行再生利用。油基钻屑收集后运输至工区油基钻屑处置设施进行脱油综合利用，油基钻屑经综合利用含油率≤0.3%，在井场废水池单独固化填埋处置。条件允许的情况下对油基钻屑热解渣进行资源化综合利用。

② 废油

项目废油产生量约 1t，由中国石油化工股份华东油气分公司或有资质的单位回收利用。

③ 化工料桶

本项目预计产生化工料桶 800 个，由厂家回收。

④生活垃圾

施工期间施工人员生活垃圾产生量少，定点收集后，由环卫部门统一清运处置。

**（6）生态环境影响分析**

本工程影响生态环境的因素主要是在钻前施工期间，本次焦页 194-4HF 井施工依托现有平台，不新增占地，无土石方工程，生态环境影响较小。本项目在建设期内对占用的土地进行青苗补偿，临时占地在施工结束后进行生态恢复，不会对当地生态环境造成持续影响。

**（7）环境风险风险防范措施及环境影响结论**

本项目风险事故发生概率低，但事故发生对环境影响较大，工程主管部门通过完善井控、防火、防爆安全以及硫化氢安全防护等措施，尤其是井喷失控后 5min 内点火、应急区优先撤离、应急监测和组织外围撤离居民等关键措施。制定详尽有效的事故应急方案，充分提高队伍的事故防范能力，严格按照钻井设计和行业规范作业，强化健康、安全、环境管理（HSE），项目的环境风险值会大大的降低。通过按行业规范要求和环评要求进行风险防范和制定应急措施，可将本项目环境风险机率和风险影响降至最低，使本项目环境风险控制在可以接受范围内。

### 3.1.3.6. 总量控制

（1）废水总量控制指标

施工期生活污水利用旱厕收集后农用，不外排；钻井阶段产生的钻井废水、压裂返排液等经处理后回用于工区其他钻井工程。本项目施工废水和生活污水不外排，因此，无需设置废水总量指标。

（2）废气总量控制指标

项目开采的页岩气为不含硫的天然气，无 $SO_2$ 产生，因此本项目无需设置大气总量控制指标。

#### 3.1.3.7. 环境监测与管理

建设单位已制定了严格的 HSE 程序文件和作业文件，应进一步加强 HSE 宣传，严格执行各项管理措施，实施各环节 HSE 审计。在施工过程中加强环境管理。

项目在施工结束后，按照国家及地方有关规定，由建设单位自主开展建设项目竣工环境保护验收，并编制项目竣工环境保护验收调查报告。

#### 3.1.3.8. 评价总结论

焦页 194-4HF 井钻井工程的建设符合国家页岩气发展规划和产业政策，有利于提升我国页岩气勘探开发水平，加快构建区域能源新格局，有利于推动重庆地区节能减排工作的深入开展和地方经济的可持续发展。区域环境空气、声环境、地表水、地下水环境质量现状总体较好，在严格落实各项污染防治措施、生态保护措施及环境风险措施情况下，可将项目对环境的影响降至最低，实现污染物达标排放，满足环境功能区要求，环境可以接受。从环境保护角度分析，项目建设可行。

### 3.2 环境影响报告书批复意见

#### 3.2.1 平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程（渝（南川）环准[2016]50 号）

你单位报送在重庆市南川区水江镇建设的涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程建设项目环境报告书》（以下简称“《报告表》”）等相关材料收悉。按照《中华人民

共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和《中国石油化工股份有限公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程建设项目环境报告书的审查意见》（以下简称“《审查意见》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告表》和《审查意见》中各项污染防治和生态保护措施，并认真落实。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程。194 平台位于南川区水江镇大顺村，195、198、200 平台位于南川区水江镇黄泥村。共部署 4 个钻井平台 15 口页岩气井，其中 194 平台部署 3 口井；195 平台部署 6 口井；198 平台部署 3 口井；200 平台部署 3 口井；井场配套建设废水池、清水池（压裂水池)、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格执照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在该项目钻井过程中，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基泥浆和岩屑产生、贮存、转移和采用处置等情况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响

评价文件。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

### 3.2.2 平桥南区 200 平台钻井工程（渝（南川）环准[2016]75 号）

你单位报送在重庆市南川区水江镇黄泥村 5 组建设的涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程建设项目环境报告书》（以下简称“《报告书》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和《中国石油化工股份有限公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程建设项目环境报告书的审查意见》（以下简称“《审查意见》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告表》和《审查意见》中各项污染防治和生态保护措施。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程建设项目。该项目共部署 3 口井，分别为大页 200-1HF、大页 200-2HF、大页 200-3HF。部署井型均为水平井，目的层为志留系龙马组页岩气层。项目采用标准井场设计，井场配套建设废水池、清水池（压裂水池)、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格执照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在项目钻井期间，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基泥浆和岩屑产生、贮存、转移和采用处置等情

况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

### 3.2.3 焦页 194-4HF 井钻井工程（渝（南川）环准[2017]55 号）

你单位报送在重庆市南川区水江镇建设的焦页 194-4HF 井钻井工程建设项目环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 194-4HF 钻井工程建设项目环境报告表（以下简称“《报告表》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告表》的相关意见，请你单位认真落实《报告表》中各项污染防治和生态保护措施，并认真落实

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：焦页 194-4HF 井钻井工程建设项目。在已建的焦页 194 平台新增 1 口页岩气井，依托焦页 194 平台现有井场（尺寸 130m×70m），利用已建废水池、压裂水池、放喷池、进场道路等设施开展钻井施工。井场采用单钻机布局，完钻后将平台移交给压裂试气队伍进行压裂测试。压裂测试结束后，暂时关井，待集输管网工程建成后接入集气管网进行生产。

二、该建设项目应严格按照本批准书要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格执照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进

行管理，并定期向我局报告油基泥浆和岩屑产生、贮存、转移和采用处置等情况。

五、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

六、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

七、该项目在建设过程中，如需用火，必须符合林业部门的相关要求。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

# 4 环境保护措施落实情况调查

## 4.1 生态环境保护及水土保持措施落实情况

本项目实施过程中，各项生态环境保护及水土保持措施实情况如下：

表 4.1-1 生态环境保护及水土保持措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 环评及其批复要求 | 措施落实情况 | 是否满足验收要求 |
|---|---|---|---|---|
| 生态环境 | 水土流失 | 井场表面铺一层碎石有效地防止雨水冲刷、场地周场围修临时排水沟，排水沟 | 井场内铺碎石，防止雨水的冲刷；承重区域尽量采用钢排管，尽量减少碎石用量，以利于后期复垦；场周修建排水沟排水； | |
| | | 建立施工期生态环境监理制度，严禁施工车辆随意开辟施工便道 | 委托了环境监理，施工车辆由进场道路进出，未开辟新的施工便道 | |
| | 生态恢复 | 对固化后的废水池、压裂水池进行表面覆土回填，种植普通杂草绿化，在固化池设置标志，禁止用于种植农作物 | 194、195、198 平台已对固化池采取固化覆土措施，植草措施 | 满足要求 |
| | | 放喷池、井场等设施待平台内所有页岩气井钻探完毕后再进行拆除和恢复 | 受后续地面工程未施工完成的影响，临时占地未开展复垦工作，生态恢复纳入地面工程验收；同时场地周边临时采取了植草措施 | |
| | | 表土临时堆存并用防雨膜覆盖，后期用于井场恢复 | 根据井场表土分部情况，对表土进行剥；离后集中堆存，采用撒草、多目网覆盖，防止水土流失 | |
| | | 井场周边按照规范要求设置防火隔离带 | 井场周边按照规范要求设置防火隔离带 | |

施工期采取的主要生态保护措施现场照片如下：



194 平台场地碎石铺盖、周边截水沟



198 平台碎石铺垫



195 平台碎石铺垫



200 平台碎石铺垫



194 平台排水沟



195 平台截排水沟



198 平台排水涵洞



200 平台排水沟



194 平台挡墙



195 平台边坡植草护坡



194 平台表土堆存及防护



198 平台边坡植草绿化



198 平台挡墙



200 平台边坡植草



194 平台排管铺垫



195 平台排管铺垫

图 4.1-1　主要生态保护措施图

## 4.2 水环境保护措施落实情况

地表水环境保护措施落实情况如下：

表 4.2-1 水环境保护措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 环评及其批复要求 | 措施落实情况 | 是否满足验收要 |
|---|---|---|---|---|
| 地表水 | 钻前工程施工废水处理 | 每个平台设置 5m$^3$ 的沉淀池 | 废水经沉淀后用于防尘洒水 | 已落实 |
| | 井场废水储存设施 | 194 平台废水池容积约 3000m$^3$，195 平台废水池容积约 6000m$^3$，198 平台废水池容积约 3000m$^3$，200 平台废水池容积约 3000m$^3$，每个平台建设有约 2000m$^3$ 的压裂水池，用于储存钻井废水、钻井岩屑、场地雨水、压裂返排液等 | 钢混结构，池体底板采用 C15 混凝土垫层，上覆 C35 混凝土底板；四周池壁采用 C30 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土，防渗等级为 P8，防渗系数≤10$^{-7}$cm/s，用于暂存钻井废水、井场雨水、洗井废水、废水基钻井泥浆等，194 平台废水池容积约 3000m$^3$，195 平台废水池容积约 6000 m$^3$，198 平台废水池容积约 4000 m$^3$，200 平台废水池容积约 2000m$^3$ | 废水经处理后得到资源化利用，满足要求 |
| | 钻井废水处理及利用 | 钻井废水经混凝沉淀、杀菌处理后上清液用于配制压裂液 | 经软管输送只 199 平台废水集中处理站处理后，用于工区内钻井平台压裂 | |
| | 压裂返排液无害化治理 | 对压裂返排废水进行处理，回用于平台及周边平台钻井工程 | | |
| | 井场清污分流排水沟 | 场内井口沿基础周围有场内排水明沟接入废水池；井场周边设雨水沟将雨水排入附近溪沟 | 井口周边修建截污沟，场地周边修建有排水沟 | 满足要求 |
| | 生活污水 | 各井场及生活区设置旱厕，对生活污水进行收集处理 | 生活污水经旱厕收集后，作为农肥使用 | 满足要求 |

| 环境因素 | 措施名称 | 环评及其批复要求 | 措施落实情况 | 是否满足验收要 |
|---|---|---|---|---|
| 地下水 | 钻井工艺措施 | 采用近平衡钻井方式，三开钻井工艺，表层、一开及二开直井段采用纯清水钻井，无任何添加剂，分段采用套管进行固井作业 | 用近平衡钻井方式，三开钻井工艺，表层、一开及二开直井段采用纯清水钻井，无任何添加剂，分段采用套管进行固井作业 | 满足要求 |
| | 井场分区防渗 | 井场内井架基础、柴油机、循环罐区等采用混凝土硬化，油罐区和酸罐临时储存区基础硬化，四周设围堰，并设污油回收罐 | 井场内井架基础、柴油机、循环罐区等采用混凝土硬化，油罐区和酸罐临时储存区基础硬化，四周设围堰，并设污油回收罐，围堰内铺防渗膜 | 满足要求 |
| | 池体防渗 | 废水池、压裂水池、放喷池采取防渗处理 | 池体防渗等级为 P8，渗透系数小于防渗系数 $\leq 10^{-7}$cm/s | 满足要求 |
| | 应急管理措施 | 出现井漏时及时排查井场周边地下水饮用水源，如出现异常应立即组织集中供水设计中做好及时堵漏准备，防止钻井液漏失进入地下水 | 钻井期间，未发生污染地下水源的事件 | 满足要求 |
| | 饮用井泉保障措施 | 如钻井队周边饮用水产生影响，对于供水规模较小的表层岩溶泉可采用供水车的方式 | | |

施工期水污染措施现场照片如下：



**194 平台废水池**



**194 平台柴油罐区防渗**




**194 平台材料库房**




**194 平台压裂期间防渗**




**195 平台废水池**




**195 平台柴油罐防渗**




**195 平台压裂设备防渗**



**195 平台平台材料堆场**



**198 平台废水池和放喷池**



**198 平台柴油罐基础及围堰**



**198 平台材料堆场**



**198 平台防渗设施**



**200 平台废水池**



**200 平台柴油罐**



**200 平台循环罐区防雨防渗**



**200 平台井口区硬化防渗**

图 4.2-1　主要水环境保护措施图

## 4.3 大气环境保护措施落实情况

各项大气环境保护措施落实情况如下：

表 4.3-1 大气环境保护措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 工程内容及工程量 | 环评批复要求 | 是否满足验收要 |
|---|---|---|---|---|
| 大气 | 施工场地大气污染防治措施 | 设置专用洒水车定期洒水防尘，设置围栏，相关环境管理 | 施工期间采用洒水降尘措施 | 满足要求 |
| | 燃油废气治理 | 采用网电供电，停电时使用轻质柴油为燃料，使用符合环保要求的柴油机和发电机，使用设备自带的排气设备排放 | 采用符合国家标准的柴油，采取网电钻机，在停电时采用柴油发电机 | 满足要求 |
| | 测试放喷废气 | 测试放喷管口高为 1m，采用对空短火焰灼烧器，修建放喷池减低辐射影响 | 设置有放喷池和点火装置，采取井下截流方式降低放喷时间 | 满足要求 |

施工期大气污染措施现场照片如下：



**194 平台放喷池**



**195 平台放喷池**



**198 平台放喷池**



**200 平台放喷池**

图 4.3-1　主要大气环境保护措施图

## 4.4 声环境保护措施落实情况

各项声环境保护措施落实情况如下：

表 4.4-1 声环境保护措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 工程内容及工程量 | 环评批复要求 | 是否满足验收要 |
|---|---|---|---|---|
| 噪声 | 减震隔声降噪 | 柴油机、发电机等高噪声设备排气筒上自带高质量排气消声器降噪；设备置于活动板房内，隔声降噪；设备安装基础敷设减振垫层和阻尼涂料，减振降噪 | 采取了减震措施 | 满足要求 |
| | 功能置换措施 | 对受噪声影响居民协商通过临时搬迁或租用其房屋作本项目生活区用房的方式解决噪声污染问题，取得居民谅解，避免环保纠纷。通过采取协调的方式来减小影响和避免纠纷与投诉 | 对于 194、195、198 平台距离较近的受噪声影响的居民采取功能置换措施（置换补充协议详见附件 3），未造成噪声扰民事件 | |

## 4.5 固废处理措施落实情况

各项固废处置措施落实情况如下：

表 4.5-1 固废处理措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 工程内容及工程量 | 环评批复要求 | 是否满足验收要 |
|---|---|---|---|---|
| 固体废物 | 普通钻井岩屑及沉淀污泥处置 | 导管及一开清水岩屑综合利用，二开岩屑经岩屑不落地系统收集脱水后，在废水池单独暂存；油基岩屑集中收集后定期运输至工区油基岩屑回收利用站进行柴油回收，综合利用后运输至工区制定平台废水池或压裂水池进行固化填埋。钻井工程结束后对岩屑进行压实、固化、填埋，并覆土绿化。钻井过程中产生污泥在废水池与普通岩屑一起固化填埋。 | 清水钻屑用于铺垫井场；200 平台水基钻屑运输至重庆如飞建材有限公司用于制造砖（综合利用协议详见附件 6），其他平台水基屑在废水池固化填埋，目前固化池已覆土（固化体监测报告详见附件 5）；油基钻屑运输至涪陵工区油基钻屑处理站脱油后，在涪陵工区固化填埋，属于内部企业综合利用（环保部企业内部综合利用要求详见附件 7，转移联单详见附件 8） | 满足要求 |
| | 废油 | 集中收集后由业主或有资质的单位回收利用 | 由钻井队回收用于配制油基钻井液（利用台账详见附件 9） | 满足要求 |
| | 化工料桶 | 由厂家或有资质的单位回收 | 由厂家回收利用（协议或证明材料详见附件 10） | 满足要求 |
| | 生活垃圾处置 | 井场、生活区各设 1 处垃圾收集点，完钻后由环卫部门统一清运处置 | 交当地环卫部门处置（协议详见附件 11） | 满足要求 |



**195 钻屑固化**



**194 固化池**




**195 固化池标牌**



**198 平台固化池**

图 4.2-1　水基础固化池现场照片

## 4.6 环境风险防范措施落实情况

各项环境风险防范措施落实情况如下：

表 4.6-1 环境风险防范措施落实情况

| 环境因素 | 措施名称 | 工程内容及工程量 | 环评批复要求 | 措施落实情况 |
|---|---|---|---|---|
| 环境风险 | 环境风险防范 | 钻井及试气压裂过程中严格按照规范和设计施工；各井场制定应急预案并加强演练；对周边居民进行环境风险应急培训、演练；加强环境风险管理及物资储备等；柴油储罐、盐酸储罐区设置围堰等 | 按照《钻井井控技术规程》（SY/T 6426-2005）等行业相关规范要求施工，未发生环境风险事件；编制有应急预案，回执号为 500119-2018-002-MT，并组织了演练；备案号为 501192017120026；柴油罐、盐酸罐设置有围堰 | 满足要求 |

## 4.7 措施落实情况小结

由表 4.1-1～表 4.6-1 可知，在项目环境影响报告书、批复文件中，对本工程提出了比较全面的环境保护措施要求，这些措施和要求在工程实际建设过程中基本得到了落实。

# 5 生态保护措施及影响调查

## 5.1 自然环境概况

### 5.1.1 地形、地貌、地质构造

南川区地形走向北低南高，海拔 540~2251m，属中、低山区。地形起伏较大，横向沟谷切割较深，东南、西北两面为高山，中间为平缓低地，三者基本上平行岩层走向，呈条带状排列。东南面以阳新灰岩为岭构成顺向山，西北面以侏罗纪砂岩为岭构成逆向山，中间为嘉陵江灰岩构成的溶蚀低地。水江镇属喀斯特地形，地貌地形破碎，以槽坝浅丘和低山为主，次为高山，平坝约占幅员面积的 25.7%，地貌类型多样，地势东北高，西南低，山系多东北-西南走向。

本项目所处的平桥南区属山地-丘陵地貌，地面海拔最高 1100m，最低 400m，地形条件复杂，沟壑纵横，地貌起伏较大。平台井场选址位于台阶地内，占地地势相对平坦。

### 5.1.2 地层岩性

区域自北东向南西地表依次出露下侏罗统珍珠冲组、上三叠统须家河组、中三叠统雷口坡组和下三叠统嘉陵江组地层，主体出露下三叠统嘉陵江组地层，其中，雷口坡组（585m，区调资料）和嘉陵江组（526m）地层钻井过程中易于发生浅层泥浆漏失。根据区域勘探井焦页 8 井钻井资料结合区域地质资料，区内地层自下而上发育：中奥陶统十字铺组，上奥陶统宝塔组、涧草沟组、五峰组，下志留统龙马溪组、小河坝组、韩家店组，中石炭统黄龙组，下二叠统梁山组、栖霞组、茅口组，上二叠统龙潭组、长兴组，下三叠统飞仙关组、嘉陵江组，中三叠统雷口坡组、上三叠统须家河组、下侏罗统珍珠冲组、自流井组及中侏罗统沙溪庙组。地层厚度及岩性简述见表 5.1-1。

表 5.1-1　区域地层简表

| 地层 | | | | | 厚度（m） | 岩性简述 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 界 | 系 | 统 | 组 | 代号 | | |
| 中生界 | 侏罗系 | 中统 | 沙溪庙组 | $J_2s$ | 300 | 紫红、灰绿色砂岩夹子红、灰色泥岩 |
| | | | 新田沟组 | $J_2x$ | 180 | 砂质泥岩夹中厚层灰岩 |
| | | 下统 | 自流井组 | $J_1z$ | 160 | 深灰色泥岩夹深灰色、灰色粉砂岩 |
| | | | 珍珠冲组 | $J_1zh$ | 167 | 紫红、黄灰色石英砂岩 |
| | 三叠系 | 上统 | 须家河组 | $T_3xj$ | 105 | 灰白、黄灰色碎屑石英砂岩 |
| | | 中统 | 雷口坡组 | $T_2l$ | 585 | 紫红、灰绿色你页岩与灰色角砾灰岩、灰岩互层 |
| | | 下统 | 嘉陵江组 | $T_1j$ | 526 | 灰岩为主。顶部见一中薄层灰、黄灰色白云岩、含灰白云岩，底部见一中厚层灰、深灰色云质灰岩 |
| | | | 飞仙关组 | $T_1f$ | 426.0 | 顶部为灰黄色含灰泥质白云岩，间夹紫红色泥岩，中部以灰色、深灰色云质灰岩、鲕粒灰岩为主，下部为深灰色云质灰岩，底部见一层深灰色含灰泥岩 |
| 古生界 | 二叠系 | 上统 | 长兴组 | $P_2ch$ | 174.5 | 灰岩。上部岩性主要为灰色、深灰色生屑（含生屑）灰岩，下部岩性为浅灰色、灰色、深灰色灰岩 |
| | | | 龙潭组 | $P_2l$ | 51.0 | 中部岩性以灰、深灰色灰岩、含泥灰岩为主夹薄层含生屑灰岩，上、下部岩性为灰黑色碳质泥岩 |
| | | 下统 | 茅口组 | $P_1m$ | 344.5 | 灰岩、云质灰岩、泥质灰岩为主，夹薄层灰黑色泥岩、深灰色含灰泥岩及含生屑灰岩 |
| | | | 栖霞组 | $P_1q$ | 114.5 | 灰岩，灰、浅灰色，局部泥质含量较重 |
| | | | 梁山组 | $P_1l$ | 14.5 | 上部为薄层的灰黑色碳质泥岩与薄层的灰色（含云）灰岩互层，下部为灰色泥岩夹一薄层含砾粉砂岩条带。 |
| | 中石炭统 | | 黄龙组 | $C_2h$ | 22.0 | 灰岩，含云质灰岩 |
| | 志留系 | 中统 | 韩家店组 | $S_2h$ | 508.0 | 上部以紫红、棕红色泥岩、粉砂质泥岩为主夹薄层灰、绿灰色泥岩；中部以绿灰色泥岩、粉砂质泥岩夹薄层绿灰色泥质粉砂岩、粉砂岩；下部以灰色泥岩、粉砂质泥岩夹薄层灰色泥质粉砂岩、粉砂岩 |
| | | 下统 | 小河坝组 | $S_1x$ | 219.0 | 灰色、深灰色泥岩为主，夹薄层粉砂质泥岩 |
| | | | 龙马溪组 | $S_1l$ | 258.5 | 上部以深灰色泥岩为主；中部灰-深灰色泥质粉砂岩与灰色粉砂岩互层；下部以大套灰黑色页岩、碳质页岩及灰黑色泥岩、碳质泥岩为主 |

| 地层 | | | | | 厚度（m） | 岩性简述 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 界 | 系 | 统 | 组 | 代号 | | |
| | 奥陶系 | 上统 | 五峰组 | $O_3w$ | 6.5 | 黑色碳质泥岩；顶见 0.10m 灰黑色灰质泥岩 |
| | | | 涧草沟组 | $O_3j$ | 14.0 | 浅灰色含云灰岩、泥质灰岩，取芯见浅灰色含云瘤状灰岩。 |
| | | 中统 | 宝塔组 | $O_2b$ | 14.5 | 浅灰色灰岩 |
| | | | 十字铺组 | $O_2sh$ | 6.0 | 浅灰色泥质灰岩 |

### 5.1.3 水文地质

本项目范围内地下水按其特征可分为松散堆积层孔隙水、碳酸盐岩溶裂隙水和基岩裂隙水。项目所在地地下水主要受大气降水补给，其次也接受基岩侧向补给，地下水向下山流动，在沟谷低洼地带沿裂隙排泄。项目区地下水循环是由多个小型水循环动力单元组成，呈动态不稳定性，地下水资源长期处于降雨、入渗、自然或人工排泄的循环过程，项目所在区域地下水水动力条件稳定。

本项目所钻地层中主要含水层基本情况如下：

（1）下三叠统嘉陵江组、飞仙关组主要为岩溶裂隙含水，地下水多顺层运动，流量 10~100L/s，地下水径流模数 3~6L/（s·km$^2$），项目所在地居民以该层出露的岩溶裂隙含水为饮用水，各自布置水井和蓄水池分散取水。

（2）二叠系长兴组~梁山组赋存岩溶裂隙孔隙层间水，泉流量一般 10~100L/s，地下水径流模数 6L/（s·km$^2$）；受下覆志留系隔水层所阻，水位埋深一般大于 700m。

（3）目的层下奥陶统系湄潭组赋存裂隙孔隙层间水，泉流量一般小于 10L/s，与其上的二叠系长兴组~梁山组有志留系隔水层间隔。

### 5.1.4 气候、气象

南川区地属中亚热带湿润季风气候区，具有气候温和、雨量充沛、湿度较大、四季分明、无霜期长、云雾多、日照少、风速小等气候特点。根据南川区气象站（东经 106.9333，北纬 28.9500，海拔高度 326m）20 年气象统计资料：南川区多年平均气温 16.5℃；极端最高气温 41.5℃；极端最低气温-5.3℃。南川地区多年月平均温度 1 月最低，为 6.1℃，7 月份月平均温度最高为 26.4℃；区域多年平均降水量为 1160.7mm，一年

最大降水量 121.4mm，一日最大降水量 112.4mm。年平均日照时数 1086.1h，平均雾日数 40.4d。年均相对湿度为 80%；南川区年平均风速为 0.77m/s，多年来最大风速 30.2m/s。年内各月之间平均风速变幅不大，平均风速在 0.49-1.07m/s 之间；年内春季风速较大为 0.75-1.12m/s 之间，冬季风速较小为 0.52-0.76m/s 之间；区域全年以静风最多，无明显主导风向。

### 5.1.5 地表水系

本项目 4 个钻井平台均属于鱼泉河水系。鱼泉河发源于山王坪镇的朱家沟，一直向东流 15km 到水江镇团函河后，开始向西北方向流经桥塘到各口河注入大溪河，全长 32.856km，平均河宽 24.39m，流域面积 239.47km2，总落差 406m，平均深度 3.5m，多年平均流量为 4.89m3/s。本项目所在地鱼泉河段水域功能为III类水功能区，满足渔业用水、生态用水和汛期泄洪，兼顾河道沿线农田灌溉，无人畜饮水功能。

本项目所在区域水系图见图 5.1-2。

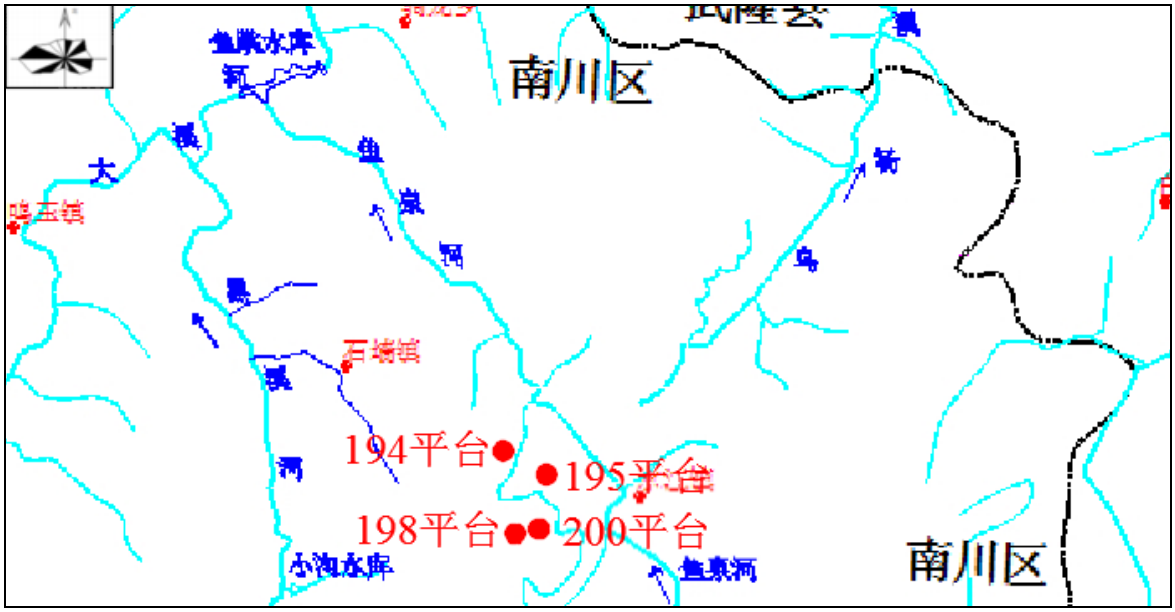



图 5.1-1 区域水系图

### 5.1.6 土壤

南川区境地壤分 4 土类，6 个亚类，10 个土属及 45 个土种。土壤分布由北至南为棕紫泥、黄红紫泥、紫色潮土、老冲积黄泥及灰棕潮土。

土层由薄增厚，质地沙到粘。土壤垂直分布，由山顶至山脚土层由薄增厚，质地由沙到粘，养分含量由低增高。土壤垂直分布，由山顶至山脚土层由薄增厚，质地由沙到粘，养分含量由低增高。

### 5.1.7 植被

本项目位于水江镇农村区域，区域占地范围内以农业生产为主，系统中物种种类少，营养层次简单，尚未发现珍稀动植物。区内已无原生自然林地，植被主要为次生林和野生灌草丛，灌草丛一般分布在荒草地和田坎上，灌丛高 20~80cm，大小不等。

区内野生动物分布很少，经走访调查，主要有蛇类、蜥蜴、青蛙、山雀等，未发现受保护的野生动物分布。

本项目井场周围主要为耕地和林地，受多年耕作和人类活动影响，占地区域以农业生态系统为主。林地多为后天人工栽种，现场调查未发现珍稀和保护植被物种分布。

## 5.2 工程占地影响调查

本工程占地面积 6.53hm$^2$，与环评阶段估算占地面积相比增加 1.03hm$^2$，新增占地原占地类型为林草地，主要原因是环评中未将各构筑物之间的连接道路和管线占地纳入占地统计，目前占地性质为临时占地，详见表 5.2-1。

表 5.2-1 工程占地情况一览表 单位：hm$^2$

| 平台 | 环评占地面积 | 实际占地 |
|---|---|---|
| 194 | 1.41 | 1.60 |
| 195 | 1.75 | 2.24 |
| 198 | 1.45 | 1.57 |
| 200 | 0.89 | 1.12 |
| 合计 | 5.50 | 6.53 |

## 5.3 生态敏感目标调查

各平台所在地不涉及文物保护单位、饮用水源保护区等其他环境敏感区。平台周边 500m 范围内无医院、学校、城镇等特别敏感区域，200m 范围内无高速公路和铁路。

## 5.4 土壤环境影响调查

本项目钻前工程施工平场及硬化对表层土影响较小，完井后可以很快恢复土壤生产力。井场内各池体采取防渗处理，钻井废水和钻井泥浆对土壤影响很小，散落的废水和钻井泥浆对井场内小部分区域的土壤产生较严重破坏，但影响范围有限，在土地整治后可以恢复土壤生产力。为了解钻井施工过程中落地油及污染物散落对井场周边土壤影响，本次验收委托重庆厦美环保科技有限公司对 194、195、198、200 平台内及所在区域地表径流的上游、内部、下游土壤进行的监测数据。

监测布点：共 11 个，194 平台井场上游（G1）、194 平台井场内（G2）、194 平台井场下游（G3）、195 平台井场上游（G4）、195 平台井场内（G5）、195 平台井场下游（G6）、198 平台井场上游（G7）、198 平台井场内（G8）、198 平台井场下游（G9）、200 平台井场上游（G10）、200 平台井场内（G11）、200 平台井场下游（G12）。监测布点详见图 5.4-1。

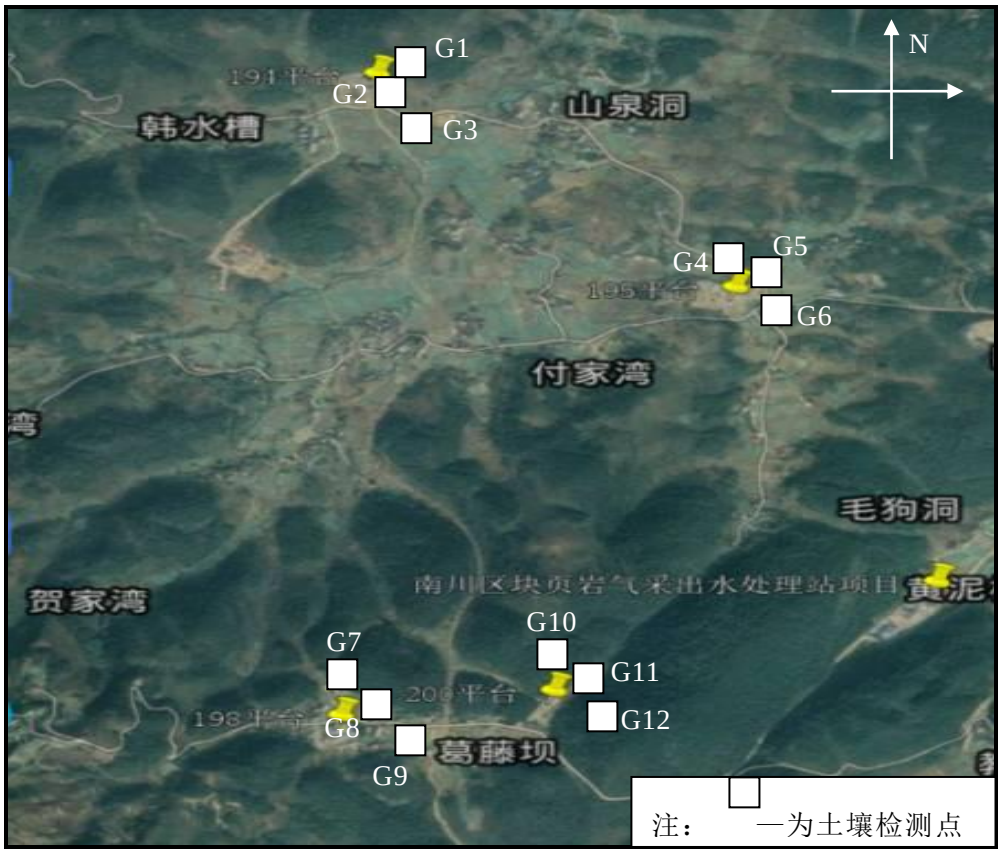



图 5.4-1　土壤检测布点示意图

监测因子：按照《建设项目竣工环境保护验收技术规范　石油天然气开采》（HJ 612－2011），选取 pH、总石油烃、铅、六价铬。

监测时间：2019 年 3 月 16 日。

采样及分析方法：采取表层样，取样方法按照 HJ/T166，。分析方法按 GB15618、GB36600 有关规定执行。

评价标准：场地外执行《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）其他用地性质风险筛选值，场地内执行《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018），第二类工业用地风险筛选值进行对比。

监测结果见表 5.4-1。

表 5.4-1　土壤监测结果统计表　　单位：mg/kg

| 监测点位 | pH（无量纲） | 铅 | 六价铬 | 总石油烃 |
|---|---|---|---|---|
| 194 平台井场上游（G1） | 7.8 | 47.0 | 未检出 | 未检出 |
| 194 平台井场内（G2） | 7.9 | 48.3 | 未检出 | 未检出 |
| 194 平台井场下游（G3） | 7.6 | 47.6 | 未检出 | 未检出 |
| 195 平台井场上游（G4） | 7.1 | 38.9 | 未检出 | 未检出 |
| 195 平台井场内（G5） | 7.2 | 39.0 | 未检出 | 未检出 |
| 195 平台井场下游（G6） | 7.3 | 39.3 | 未检出 | 未检出 |
| 198 平台井场上游（G7） | 8.0 | 28.2 | 未检出 | 未检出 |
| 198 平台井场内（G8） | 8.2 | 27.7 | 未检出 | 未检出 |
| 198 平台井场下游（G9） | 7.8 | 28.3 | 未检出 | 未检出 |
| 200 平台井场上游（G10） | 8.0 | 32.7 | 未检出 | 未检出 |
| 200 平台井场内（G11） | 8.3 | 32.9 | 未检出 | 未检出 |
| 200 平台井场下游（G12） | 8.1 | 33.8 | 未检出 | 未检出 |
| 标准值（场地内） | | 800 | 5.7 | 4500* |
| 标准值（场地外，pH>7.5） | | 100 | / | / |
| 标准值（场地外，6.5≤pH≤7.5） | | 700 | / | / |

由上表可知，本项目各场地内监测点监测结果小于《土壤环境质量 建设用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB36600-2018），第二类工业用地风险筛选值；场地外铅满足《土壤环境质量 农用地土壤污染风险管控标准（试行）》（GB 15618-2018）其他用地性质风险筛选值，六价铬、石油烃无管控值。

## 5.5　植被影响调查

区域内未发现重点保护及珍稀植物。本工程占地以旱地为主，含少量疏

林地，主要植被为常见农作物。工程在选择钻井地点时已避开成片林地，部分临时占地在施工结束后已进行了植被恢复。本项目占地已按相关规定对当地居民进行了赔偿。

钻井期间燃油废气、测试放喷废气未对周边植被产生明显不利影响，周边植被类型未发生变化。土地复垦完成后，临时占地范围内植被将逐步恢复。

## 5.6 水土流失影响调查

根据调查在施工期间，建设单位采取了排水沟、拦挡等措施，对于临时堆土采取密目网覆盖，自然恢复植被，施工期间的水土流失得到防治。

## 5.7 主要生态问题及采取的保护措施调查

根据现场调查，本项目建设前后区域生态系统未发生重大变化，区域生态现状符合环境影响评价文件的预测结论，环评阶段提出的生态保护措施基本落实。各钻井平台正在实施地面工程建设，永久占地范围未定，该部分工程的临时占地复垦纳入地面工程验收。待地面工程完工后，根据永久占地范围和后续开发计划，确定土地复垦的范围和时间（后续开发及土地复垦问题的说明详见附件 12）。

# 6 水污染防治措施及环境影响调查

本项目属于页岩气钻井工程，主要是施工期产生的影响，钻前及钻井阶段产生的废水以回用为主，未设置污水排放口。

## 6.1 水污染源及处理措施

### 6.1.1 钻前工程水污染源及处理措施

（1）生产废水

土石方施工过程遇降雨产生的地表径流，径流雨水中夹带有悬浮物；井场基础及废水池、放喷池建设时砂石骨料加工等产生的含 SS 废水。

本项目钻前工程施工过程中施工废水经沉淀池处理后回用，无排放。

（2）生活污水

钻前工程施工人员主要为临时聘用的周边居民，施工现场不设施工营地，施工人员均回家吃住，现场管理技术工人也租用周边居民房屋食宿，生活污水纳入居民的厕所等污水系统最终用做农肥，无外排，对区域地表水环境基本无影响。

### 6.1.2 钻井工程水污染源及处理措施

钻井阶段废水主要有钻井废水、压裂返排液、施工人员生活污水。其中钻井废水、压裂返排液排入废水池，井软管输送至 199 平台废水处理站处理后输送至工区压裂平台用于配置压裂液，日处理规模约 200$m^3$/d，主要采取混凝沉淀+杀菌。废水收集管网图详见图 6.1-1。

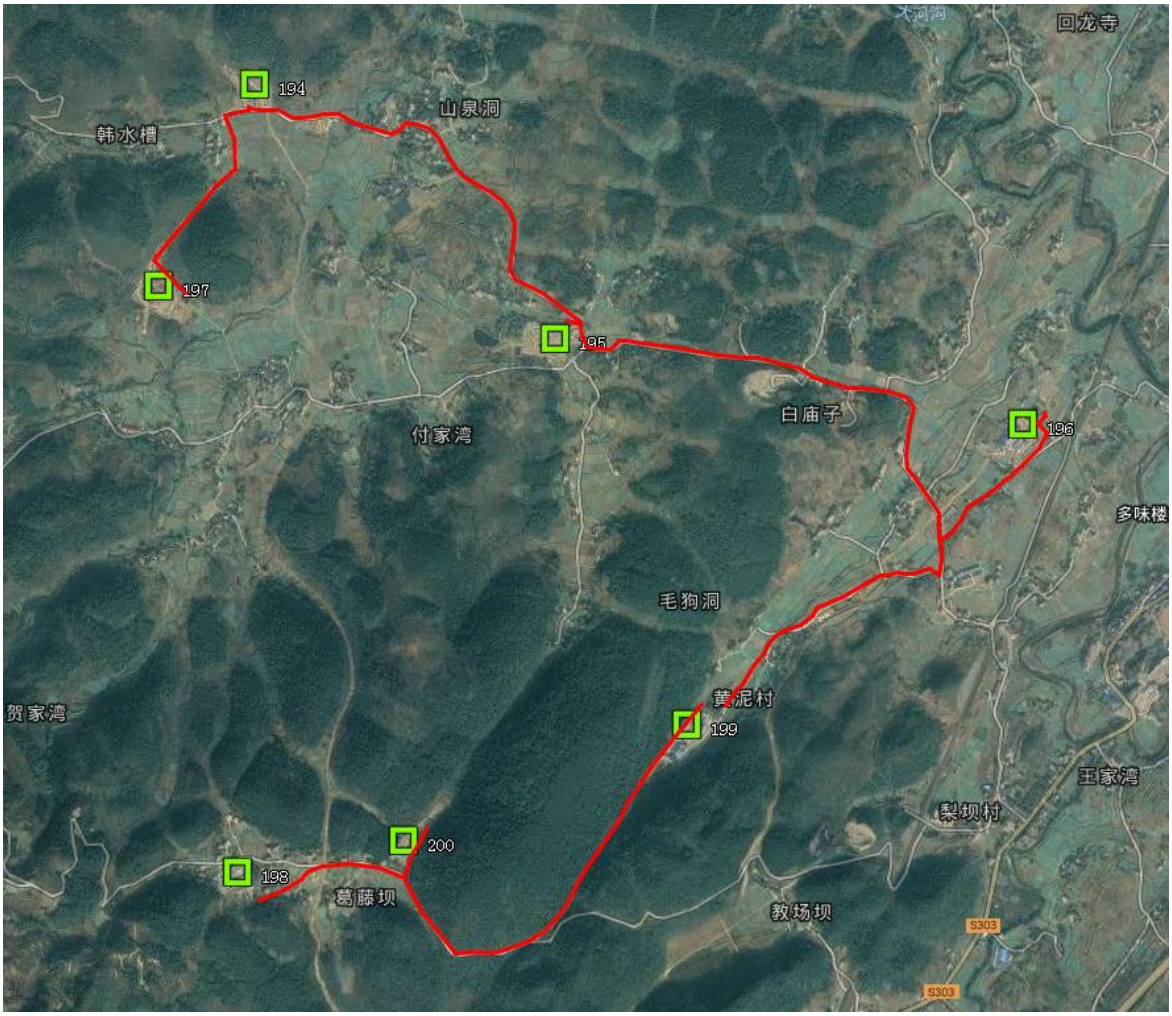



图 6.1-1　工区废水收集及利用临时管网走向图

平台内各井施工结束后废水情况见表 6.1-1。

表 6.1-1　平台废水产生排放情况一览表　　单位：$m^3$

| 平台 | 污染源名称 | 产生量 | 污染因子 | 处理量 | 处理方式 |
|---|---|---|---|---|---|
| 194 | 钻井废水 | 1205 | SS、COD、$Cl^-$、石油类 | 1205 | 废水池暂存，平台压裂使用 |
| | 压裂返排液及试气废水 | 10030 | SS、COD、$Cl^-$ | 10030 | 管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂 |
| | 生活污水 | 340 | COD、$BOD_5$、SS、氨氮 | 340 | 旱厕收集后农用 |
| 195 | 钻井废水 | 1794 | SS、COD、$Cl^-$、石油类 | 1794 | 废水池暂存，平台压裂使用 |
| | 压裂返排液及试气废水 | 17225 | SS、COD、$Cl^-$ | 17225 | 管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂 |
| | 生活污水 | 504.9 | COD、$BOD_5$、SS、氨氮 | 504.9 | 旱厕收集后农用 |

| 平台 | 污染源名称 | 产生量 | 污染因子 | 处理量 | 处理方式 |
|---|---|---|---|---|---|
| 198 | 钻井废水 | 1140 | SS、COD、$Cl^-$、石油类 | 1140 | 废水池暂存，平台压裂使用 |
| | 压裂返排液及试气废水 | 3980 | SS、COD、$Cl^-$ | 3980 | 管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂 |
| | 生活污水 | 310 | COD、$BOD_5$、SS、氨氮 | 310 | 旱厕收集后农用 |
| 200 | 钻井废水 | 548 | SS、COD、$Cl^-$、石油类 | 960 | 废水池暂存，平台压裂使用 |
| | 压裂返排液及试气废水 | 3580 | SS、COD、$Cl^-$ | 3069 | 管输至 199 平台废水处理站处理后用于工区其他平台压裂 |
| | 生活污水 | 338 | COD、$BOD_5$、SS、氨氮 | 157 | 旱厕收集后农用 |

注：钻井废水包含钻井施工过程中所有排入废水池内的废水。

井场采取分区防渗措施：井架基础采用厚度 600mm 钢筋砼，面积 40.5×14×4.5m；机房、油罐、泵基础采用厚度 200mmC30 砼基础，面积 12.5m×14.5m，14.5m×10.5m，9m×11m；循环罐、储备罐基础 300mm 厚 C30 砼，面积 54m×7.2m，24m×9m。

井场修建雨污分流系统，用于清污分流，雨水分流至井场外排放，井场内雨水经排污沟进入废水池。项目修建了井场截水沟长度 355m，截水沟底部为 100mm 厚 C15 砼垫层，沟壁采用 MU15 混凝土实心砖 M7.5 水泥砂浆砌筑；修建了排污沟 267m，排污沟底部为 100mm 厚 C15 砼垫层，沟壁为 400mm 厚 C20 砼浇筑，污水沟均采用防渗砼。

井场废水池、清水池及放喷池均采用钢筋砼结构，防渗措施：池体底板采用厚度 100mm 的 C15 混凝土垫层，上覆厚度 400mm 的 C30 混凝土底板；四周池壁采用厚度 350mm 的 C30 混凝土，底板和四周池壁均采用防渗混凝土。施工期间未发生池体渗漏。

钻井材料堆存区，底部采用浆砌石砂浆抹面+防渗膜防渗，顶部设防雨棚。

油罐区、酸罐临时储存区基础硬化，四周设有围堰。

钻井过程中未发生周边饮用水源异常情况。

环评及其批复和设计提出的要求，在施工过程中的到落实。

## 6.2 水环境质量状况

### 6.2.1 验收监测达标情况分析

施工期无废水排放，因此仅对平台周边地下水水质情况进行调查。

本次验收结合环评时地下水环境监测点开展验收阶段地下水环境质量监测，监测点位包括 194 平台西侧地下水出水点（F1）、195 平台西侧地下水出水点（F2）、198 平台西北侧地下水出水点（F3）、200 平台西侧地下水出水点（F4）附近地下水，监测点均位于废水池下游，监测点分布详见图 6.2-1。

监测时间为 2019 年 3 月 16 日~17 日。

监测因子：pH 值、氨氮、石油类、氯化物、挥发酚、总硬度、硫酸盐、耗氧量。

采用单因子指数法进行评价，区域地下水环境质量执行《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准，监测数据及评价结果见表 6.2-2。

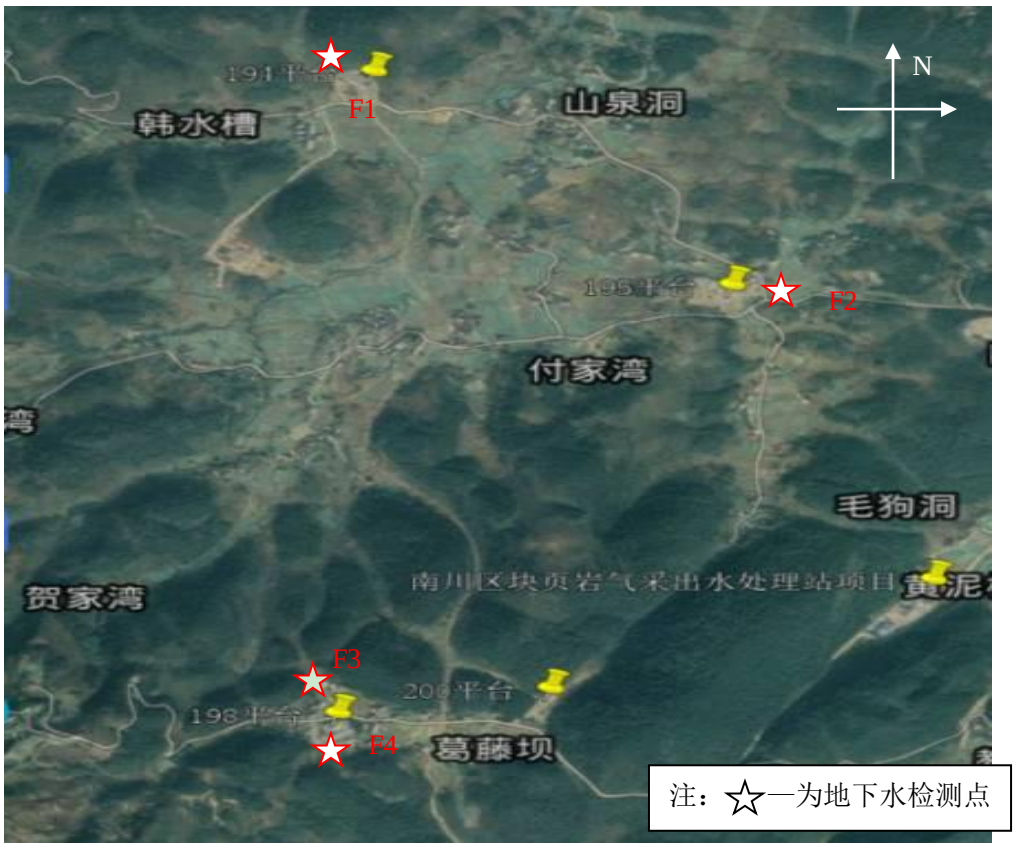



图 6.2-1 地下水检测布点示意图

表 6.2-1　地下水监测结果统计表　　单位：mg/L

| 检测位置及项目 | | F1 | | F2 | | F3 | | F4 | | 标准值 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 监测值 | 最大单因子指数法 | 监测值 | 最大单因子指数法 | 监测值 | 最大单因子指数法 | 监测值 | 最大单因子指数法 | |
| pH 值 | 无量纲 | 7.27~7.31 | 0.21 | 7.24~7.27 | 0.18 | 7.18~7.19 | 0.13 | 7.21 | 0.14 | 6.5~8.5 |
| 氨氮 | mg/L | 0.215~0.226 | 0.45 | 0.342~0.359 | 0.72 | 0.283~0.296 | 0.59 | 0.308~0.316 | 0.63 | 0.5 |
| 挥发酚 | mg/L | 0.0003L | / | 0.0003L | / | 0.0003L | / | 0.0003L | / | 0.002 |
| 耗氧量 | mg/L | 0.74~0.79 | 0.26 | 0.69~0.77 | 0.26 | 1.02~1.06 | 0.35 | 1.12~1.14 | 0.38 | 3.0 |
| 氯化物 | mg/L | 4.28~4.54 | 0.02 | 3.95~4.31 | 0.02 | 3.96~4.52 | 0.02 | 4.60~4.49 | 0.02 | 250 |
| 石油类 | mg/L | 0.04 | 0.8 | 0.02 | 0.4 | 0.02 | 0.4 | 0.03 | 0.6 | 0.05 |
| 硫酸盐 | mg/L | 51.0~53.7 | 0.21 | 47.2~51.4 | 0.21 | 47.3~54.0 | 0.22 | 53.6~54.2 | 0.22 | 250 |
| 总硬度 | mg/L | 214~215 | 0.48 | 211 | 0.47 | 217~220 | 0.49 | 218~220 | 0.49 | 450 |

注：“L”表示该项目未检出，报出结果为该项目的检出限。

由上表可知，各项监测指标均达到《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类水质标准，石油类满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准要求，项目施工对地下水水质未造成污染。

### 6.2.2 与环评阶段地下水质量变化情况分析

为了了解页岩气开发前后，地下水水质变化情况，验收报告对验收监测和环评监测中相同监测点、相同监测因子监测结果进行对比分析。分析情况详见表 6.2-2。

表 6.2-2 监测结果对比表 单位：mg/L，pH 无量纲

| 监测点 | 项目 | pH 值 | 氨氮 | 耗氧量 | 氯化物 | 石油类 | 硫酸盐 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| F1 | 环评监测 | 7.00~7.03 | 0.037 | 0.78~0.86 | 0.643~0.682 | 0.01L | 47.0~48.8 |
| | 环评监测最大单因子指数法 | 0.02 | 0.45 | 0.29 | 0.0027 | / | 0.20 |
| | 验收监测 | 7.27~7.31 | 0.215~0.226 | 0.74~0.79 | 4.28~4.54 | 0.04 | 51.0~53.7 |
| | 验收监测最大单因子指数法 | 0.21 | 0.45 | 0.26 | 0.02 | 0.8 | 0.21 |
| F2 | 环评监测 | 7.01~7.06 | 0.034~0.040 | 0.91~0.97 | 3.97 | 0.01L | 75.0~75.2 |
| | 环评监测最大单因子指数法 | 0.04 | 0.08 | 0.32 | 0.016 | / | 0.30 |
| | 验收监测 | 7.24~7.27 | 0.342~0.359 | 0.69~0.77 | 3.95~4.31 | 0.02 | 47.2~51.4 |
| | 验收监测最大单因子指数法 | 0.18 | 0.72 | 0.26 | 0.02 | 0.4 | 0.21 |
| F3 | 环评监测 | 7.10~7.43 | **0.435~0.465** | 0.76~0.93 | 2.14~2.21 | 0.01L | 18.2~18.3 |
| | 环评监测最大单因子指数法 | 0.29 | 0.93 | 0.31 | 0.0088 | / | 0.073 |
| | 验收监测 | 7.18~7.19 | 0.283~0.296 | 1.02~1.06 | 3.96~4.52 | 0.02 | 47.3~54.0 |
| | 验收监测最大单因子指数法 | 0.13 | 0.59 | 0.35 | 0.02 | 0.4 | 0.22 |

| 监测点 | 项目 | pH 值 | 氨氮 | 耗氧量 | 氯化物 | 石油类 | 硫酸盐 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| F4 | 环评监测 | 7.09~7.15 | 0.028~0.032 | 0.77~0.82 | 0.238 | 0.01L | 2.33~2.34 |
| | 环评监测最大单因子指数法 | 0.1 | 0.064 | 0.27 | 0.00095 | / | 0.0094 |
| | 验收监测 | 7.21 | 0.308~0.316 | 1.12~1.14 | 4.60~4.49 | 0.03 | 53.6~54.2 |
| | 验收监测最大单因子指数法 | 0.14 | 0.63 | 0.38 | 0.02 | 0.6 | 0.22 |
| 标准值 | | 6.5~8.5 | 0.5 | 3 | 250 | 0.05 | 250 |

由上表可知，本项目各平台中下游监测点 pH、耗氧量无明显增加，氨氮、氯化物、石油类、硫酸盐浓度均有所增加，工程建设对地下水水质产生了影响，但未超过地下水质量标准》（GB/T14848-2017）III 类标准要求，项目施工对地下水水质未造成地下水污染。

## 6.3 水污染投诉情况调查

经咨询建设单位及地方生态环境行政主管部门，施工期间没有接到水污染相关投诉。

## 6.4 水环境污染防治措施有效性分析

井场采取分区防渗措施，废水池、清水池、放喷池均采用钢筋混凝土防渗结构。项目钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余钻井废水处理后用于配制压裂液，不外排；压裂返排液回用于工区其他平台压裂工序，不外排；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏。

项目钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组纯清水钻井，对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响，钻井施工期间周边居民取水点未受影响。

根据验收监测结果，区域地下水取水点各因子均可满足《地下水质量标准》（GB/T14848-2017）中的III类标准，项目施工未对周边地表水、溶洞水水质产生不良影响。

本项目基本落实了环境影响报告书中对水环境保护措施的相关要求，项目施工对周边地表水及地下水影响较小。

# 7 大气污染防治措施及环境影响调查

本项目大气环境影响主要存在于施工期，目前施工已结束，钻井平台无废气排放。

## 7.1 大气污染源及大气污染防治措施

施工过程中主要大气污染源情况及处置情况见表 7.1-1。

表 7.1-1 大气污染源情况及处置情况

| 排放源 | 污染物名称 | 处理前 | | 拟采取处理措施 | 处理后 | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 浓度 | 产生量 | | 浓度 | 排放量 |
| 施工扬尘及尾气 | TSP、$NO_X$、CO | / | / | 定期洒水 | / | / |
| 柴油机燃油废气 | $SO_2$、NOx、烟尘 | / | / | 自带 6m 高排气筒达标排放 | / | / |
| 测试放喷废气 | $SO_2$ | 0.79mg/$m^3$ | 0.079kg/h | 空旷处放喷池燃烧排放 | / | / |

施工期对环境空气的影响主要是道路扬尘及燃油动力机械废气。扬尘主要来自施工现场运输车辆、筑路机械作业过程中扬起的灰尘。各类燃油动力机械在现场进行场地挖填、运输、施工等作业时，排放的废气中含 CO 和 NOx 等污染物。本项目钻前工程施工量小，施工时间短，在定期进行场地洒水后，对周边环境影响小。

平台采用网电供电，柴油机作为备用电源。压裂机组施工采取轻质柴油燃料，选取满足国家标准要求的柴油机和发电机，设备自带排气筒排放。

本项目测试放喷阶段将天然气引至放喷池点燃，本项目除 200 平台设置 1 个放喷池，其他 3 个平台每个设置 2 个放喷池，放喷管口高 1m，周边设置防火墙，放喷池周边 50m 范围内没有居民，且放喷池为敞开式，放喷燃烧废气产生后可以及时扩散。

## 7.2 环境空气质量状况

本项目钻井施工结束后，钻井平台无废气排放。

## 7.3 对大气环境敏感点的影响

项目的主要大气环境敏感点为平台周边零散居民，项目对大气环境敏感

点主要的环境影响为施工期扬尘及机具尾气、燃油废气等。经实地踏勘和走访居民，项目施工期废气排放对周边环境敏感点影响较小。

## 7.4 大气污染投诉情况调查

经咨询建设单位及地方环境保护行政主管部门，在钻井工程施工期间，没有接到大气污染相关投诉。

## 7.5 环境空气保护措施调查与有效性分析

本项目施工期采用了优质柴油，测试放喷阶段天然气引至放喷池燃烧，在钻井期间污染物排放，未引起当地居民的投诉，为造成大气环境污染。

# 8 噪声防治措施及环境影响调查

本项目噪声污染主要存在于施工期，目前施工已结束，钻井平台无噪声排放源。

## 8.1 噪声源及噪声防治措施

### 8.1.1 噪声源种类

钻前工程施工期的噪声主要是推土机、挖掘机、载重车辆等产生的噪声，噪声声级范围在 75~110dB(A)。

钻井施工过程中噪声主要有钻井噪声、完井测试噪声。钻井噪声主要来源于柴油动力机、发电机、空压机、钻井设备、泥浆泵、振动筛等连续性噪声，噪声源强在 85~100dB(A)，对环境影响较大；压裂噪声主要来源于压裂机组等设备的机械噪声，噪声源强为 90dB(A)，昼间施工；测试放喷噪声源强为 100dB(A)，属空气动力连续性噪声。主要噪声源强及特性见表 8.1-1。

表 8.1-1 主要噪声源强特性 单位：dB(A)

| 时段 | 噪声设备 | 数量 | 单台源强 | 距声源 | 噪声特性 | 排放时间 | 声源种类 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 钻井工程 | 柴油发电机 | 2 台 | 100 | 1m | 机械 | 备用，间歇排放 | 固定声源 |
| | 柴油动力机 | 1 台 | 95 | 1m | 机械 | 备用，间歇排放 | 固定声源 |
| | 钻井设备 | 1 套 | 90 | 1m | 机械 | 昼夜连续 | 固定声源 |
| | 泥浆泵 | 2 台 | 90 | 1m | 机械 | 昼夜连续 | 固定声源 |
| | 振动筛 | 2 台 | 85 | 1m | 机械 | 昼夜连续 | 固定声源 |
| 试气工程 | 压裂设备 | 12 台 | 90 | 1m | 机械 | 昼间施工 | 固定声源 |
| | 测试放喷 | / | 100 | 1m | 空气动力 | 昼夜连续 | 固定声源 |

### 8.1.2 噪声防治措施

（1）钻前工程

施工时尽量将高噪声设备远离居民点，不能避免时选择合理的施工时间，仅在白天作业，夜晚 10 点后不施工；白天施工时尽量避开居民午休时间，以此来降低噪声对附近居民的影响。

（2）钻井及试气工程

项目采用网电供电，柴油发电机作为备用电源。井场柴油发电机和柴油动力机设置在机房内，压裂设备位于车辆上，通过设备基础减振等措施降低噪声污染。

建设业主通过与附近居民协商，取得了公众的谅解。

环境及其批复、设计中提出的措施，已基本落实。

## 8.2 声环境质量状况

本项目钻井平台施工已结束，平台内仅保留有采气树及采气管线，无高噪声排放源，项目属于农村地区，区域声环境质量状况较好。本项目对现有井场厂界和最近居民点进行监测，评价现有设备对声环境的影响。

（1）监测布点

噪声共布设 16 个监测点，194 平台场界大门处（C1）、距离 194 平台最近居民点（C2）、195 平台场界大门处（C3）、距离 195 平台最近居民点（C4）、198 平台场界大门处（C5）、距离 198 平台最近居民点（C6）、200 平台场界大门处（C7）、距离 200 平台最近居民点（C8）。

（2）监测因子

昼间等效声级、夜间等效声级。

（3）监测时间及频次

监测时间为 2019 年 3 月 16 日~17 日，连续监测 2d，昼夜各监测 1 次。

厂界噪声验收监测结果见表 8.2-1。

表 8.2-1　各厂界噪声监测结果　　单位：dB(A)

| 检测点位 | 检测结果 dB(A) | |
|---|---|---|
| 点位 | 昼间 | 夜间 |
| C1 | 51~52 | 45 |
| C2 | 50~51 | 45~46 |
| C3 | 50 | 45~46 |
| C4 | 51 | 45~46 |
| C5 | 51 | 45~46 |
| C6 | 50 | 45 |
| C7 | 51 | 44~46 |
| C8 | 51 | 44~46 |
| 标准值 | 60 | 50 |

由表 8.2-1 可知，本项目各井场厂界噪声满足《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）中 2 类标准，和最近居民声环境能够满足《声环境质量标准》(GB3096-2008)2 类区标准要求。

## 8.3 对环境敏感点的影响

本项目施工期主要环境敏感点为井场周边居民点，经实地踏勘和走访居民，项目施工过程中噪声影响较大。对于 194、195、198 平台距离较近的受噪声影响的居民采取功能置换措施（置换补充协议详见附件 3），未造成噪声扰民事件

## 8.4 噪声投诉情况调查

经咨询建设单位及地方环境保护行政主管部门，在施工期间，194、195、198 平台周边距离较近居民存在噪声投诉，建设单位采取功能置换的方式取得了居民的谅解；施工期间未发生因噪声扰民引起的群体事件。

## 8.5 声环境影响调查及环境保护措施有效性

项目施工期声环境影响较大，通过采取合理安排施工时间，设备基础降噪减震，通过功能置换等方式降低施工噪声对周边声环境敏感点的影响，取得了周边居民的谅解。目前施工已结束，噪声排放已结束，周边声环境恢复正常。

# 9 固体废物污染控制措施及环境影响调查

## 9.1 固体废物种类及处置措施

施工过程中产生的固体废物主要有普通钻井岩屑、油基钻井岩屑、废油、废钻井泥浆、化工料桶、生活垃圾等，具体产生及处置情况见表 9.1-1。

表 9.1-1 固体废物产生处置情况一览表

| 平台 | 污染源名称 | | 产生处理量 | 固废性质 | 处理方式 |
|---|---|---|---|---|---|
| 194 平台 | 普通钻井岩屑（$m^3$） | 清水钻屑 | 403 | 一般固废 | 清水钻屑用于铺垫井场 |
| | | 水基钻屑 | 2488 | 一般固废 | 水基钻屑固化填埋 |
| | 油基钻屑（$m^3$） | | 931.4 | 危险废物 | 运输至涪陵页岩气公司回收利用站进行脱油进行综合利用。 |
| | 废油（t） | | 7.48 | 危险废物 | 配制油基钻井液 |
| | 废水基钻井泥浆（$m^3$） | | 244 | 一般固废 | 回用或者排入废水池固化填埋 |
| | 剩余油基钻井液（$m^3$） | | 284 | / | 随钻井队至下口井利用 |
| | 化工料桶（个） | | 3241 | 一般固废 | 厂家回收 |
| | 生活垃圾（t） | | 5.7 | 生活垃圾 | 送交至环卫部门处置 |
| 195 平台 | 普通钻井岩屑（$m^3$） | 清水钻屑 | 369 | 一般固废 | 清水钻屑用于铺垫井场 |
| | | 普通钻屑 | 3207 | 一般固废 | 水基钻屑固化填埋用于制砖 |
| | 油基钻屑（$m^3$） | | 1490.15 | 危险废物 | 运输至涪陵页岩气公司回收利用站进行脱油进行综合利用。 |
| | 废油（t） | | 1.17 | 危险废物 | 配制油基钻井液 |
| | 废水基钻井泥浆（$m^3$） | | 1398 | 一般固废 | 回用或者排入废水池固化填埋 |
| | 剩余油基钻井液（$m^3$） | | 358 | / | 随钻井队至下口井利用 |
| | 化工料桶（个） | | 1211 | 一般固废 | 厂家回收 |
| | 生活垃圾（t） | | 73.7 | 生活垃圾 | 送交至环卫部门处置 |
| 198 平台 | 普通钻井岩屑（$m^3$） | 清水钻屑 | 719 | 一般固废 | 清水钻屑用于铺垫井场 |
| | | 水基钻屑 | 2308 | 一般固废 | 水基钻屑固化填埋 |
| | 油基钻屑（$m^3$） | | 1216 | 危险废物 | 运输至涪陵页岩气公司回收利用站进行脱油进行综合利用。 |
| | 废油（t） | | 1.20 | 危险废物 | 配制油基钻井液，用于井下润滑 |
| | 废水基钻井泥浆（$m^3$） | | 540 | 一般固废 | 排入废水池固化填埋 |
| | 剩余油基钻井液（$m^3$） | | 777 | / | 随钻井队至下口井利用 |
| | 化工料桶（个） | | 3115 | 一般固废 | 厂家回收 |

| 平台 | 污染源名称 | | 产生处理量 | 固废性质 | 处理方式 |
|---|---|---|---|---|---|
| | 生活垃圾（t） | | 8.1 | 生活垃圾 | 送交至环卫部门处置 |
| 200平台 | 普通钻井岩屑（$m^3$） | 清水钻屑 | 131 | 一般固废 | 清水钻屑用于铺垫井场 |
| | | 普通钻屑 | 2043 | 一般固废 | 水基钻屑运输至重庆如飞建材有限公司用于制造砖。 |
| | 油基钻屑（$m^3$） | | 538.5 | 危险废物 | 运输至涪陵页岩气公司回收利用站进行脱油进行综合利用。 |
| | 废油（t） | | 1.0 | 危险废物 | 配制油基钻井液，用于井下润滑 |
| | 废水基钻井泥浆（$m^3$） | | 656 | 一般固废 | 回用或者排入废水池固化填埋 |
| | 剩余油基钻井液（$m^3$） | | 676 | / | 随钻井队至下口井利用 |
| | 化工料桶（个） | | 414 | 一般固废 | 厂家回收 |
| | 生活垃圾（t） | | 12.0 | 生活垃圾 | 送交至环卫部门处置 |

平台钻井施工产生的清水钻屑用于铺垫井场，194、195、198 平台经不落地系统（压滲机压滤处理，为移动式随钻设备，处理后含水率约 80%，目前已拆除）预处理后，水基钻屑在废水池暂存，完钻后按照《川东北地区天然气勘探开发环境保护规范第 1 部分：钻井与井下作业工程》（QSH 0099.1-2009）等相关规范要求，对岩屑进行压实（压实系数 0.85）、无害化固化、加水泥盖覆土处理。200 平台水基钻屑运输至重庆如飞建材有限公司用于制造砖。

油基钻屑采用钢罐不落地收集，油基钻屑运输至涪陵工区 1#、2#（江汉农林处）、4#油基钻屑回收利用站综合利用。各油基钻屑回收利用站，均采用热解析工艺进行油、水、固分离。

施工过程中产生的废油回用配制油基钻井液。

废水基钻井泥浆排入废水池，和岩屑一起固化填埋处理。200 平台与水基钻井液一起运输至重庆如飞建材有限公司用于制造砖。

化工料桶由厂家回收。生活垃圾交当地环卫部门处置。

## 9.2 固体废物处置措施有效性分析

项目产生的钻井岩屑、废水基泥浆等均在井场废水池固化填埋，为了解固化池处理效果，项目业主委托川庆钻探工程有限公司安全环保质量监督检测研究院对 195 平台、中国石油化工股份有限公司华东油气分公司实验研究中心对 194、198 平台（200 平台水基钻屑进行综合利用，未在现场固化），固化的废

水池固化样进行监测。对每格进行取样监测，采用机械钻至固化表层下200~250cm 处随机取样抽检。样品处理采用《固体废物浸出毒性浸出方法水平振荡法》（HJ 557-2009），固化样经预处理后呈浅黄色液体（固化监测报告详见附件 5）。监测结果见表 9.2-1。

表 9.2-1 项目废水池固化样监测结果 单位：mg/L

| 序号 | 分析项目 | 分析结果 | | | | | 标准限值 | 达标结果 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 194 固化池 | 198 固化池 | 195-1#池 | 195-2#池 | 195-3 池 | | |
| 1 | pH 值 | 6.96 | 6.70 | 8.85 | 8.43 | 8.58 | 6-9 | 达标 |
| 2 | 化学需氧量 | 54 | 97 | 63.8 | 97.5 | 90.4 | <100 | 达标 |
| 3 | 氨氮 | 1.309 | 0.171 | | | | ＜15 | |
| 4 | 总铬 | 0.11 | 0.08 | | | | ＜1.5 | |
| 5 | 六价铬 | | | 0.008 | 0.011 | 0.011 | ＜10.5 | |
| 6 | 挥发酚 | ND | ND | | | | ＜0.5 | 达标 |
| 7 | 锌 | 0.08 | 0.08 | | | | ＜2.0 | 达标 |
| 8 | 铜 | ND | ND | | | | 0.5 | |
| 9 | 总磷 | 0.026 | 0.068 | | | | 0.1 | |
| 10 | 总氮 | 2.21 | 1.65 | | | | / | |
| 11 | 氯化物 | 231 | 178 | 86 | 116 | 79 | / | |
| 12 | 硫化物 | 0.006 | ND | 0.032 | 0.014 | ND | <1.0 | |
| 13 | 石油类 | 0.04L | ND | ND | 0.07 | 0.35 | <5 | |
| 14 | 悬浮物 | | | 18 | 24 | 21 | <70 | |
| 15 | 色度 | | | 16 | 32 | 16 | <50 | |

注：评价依据为《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准；“ND”表示分析结果低于方法检出限

由上表可知，固化样浸出液各项指标均低于《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，平台固化效果满足要求。

## 9.3 遗留的环境问题及采取的保护措施

目前固化池 194、195、198 平台固化池顶部已覆土，植物正在恢复中，建设单位应加强养护，保障植物的正常生长；本项目基本落实了环境影响报告中对固体废物处置的相关措施，项目固体废物经处理后对周边环境影响较小。

# 10 环境风险事故防范及应急措施调查

## 10.1 环境风险因素

钻井中常见可能诱发事故的因素有井漏、井涌、气侵，主要事故为井喷、井喷失控。

（1）钻井作业危险性因素识别

页岩气在钻探作业过程中发生泄漏后的影响后果严重，即井喷失控、着火爆炸是钻井工作中最重大的危险。当钻进气层后，遇到高压气流，因各种原因使井内压力不能平衡地层压力时而造成井喷和井喷失控事故；其中可能造成最大危害的是井喷失控喷射出的天然气遇火燃烧爆炸，造成冲击波和热辐射伤人、伤亡事故。

（2）钻井辅助设施环境风险识别

废水池在遇雨季和山洪暴发，引起池体垮塌或溢流将引起周边土壤污染。柴油拉运至井场过程中过程中出现交通事故可能引起水体、土壤污染。

（3）套管破裂事故对环境的影响

套管破裂后，页岩气体可能窜层泄漏进入地表，遇火爆炸燃烧等。

（4）地下水井涌对环境的影响

钻井过程中，钻遇含水地层时，易发生承压地下水涌出地表，从而发生地下水及钻井液污染地表水体的情况发生。

（5）柴油及盐酸储罐泄漏的影响

柴油及盐酸储罐泄漏对周边环境产生的影响。

## 10.2 项目环境风险事故情况

根据现场调查，本项目钻井过程中未发生井喷风险及其他环境风险事故。

## 10.3 环境风险防范措施及应急预案制定情况

### 10.3.1 环境风险防范措施

本项目环境风险防范措施执行情况见表 10.3-1。

表 10.3-1　环境风险防范措施执行情况

| 工程项目 | 环评提出的治理措施 | 实际采取的措施 | 执行效果 |
|---|---|---|---|
| 施工单位钻井工程井控措施 | 防止井喷失控，防止站内火源诱发泄漏气体燃烧爆炸事故。防治安全事故即防治引发环境风险事故 | 施工过程中按照《钻井井控技术规程》（SY/T 6426-2005）等行业相关规范要求施工，未发生环境风险施工 | 钻井过程未出现环境风险，执行效果好 |
| 配备应急点火系统及点火时间、点火管理 | 发生事故后的关键应急措施，将天然气燃烧转化为二氧化碳减小环境风险影响 | 每个平台配备 6 套点火系统 | |
| 钻井进入气层前对居民临时撤离 | 预防风险事故对居民的影响，减少风险影响，防止死亡 | 做好临时撤离准备，未发生撤离事件 | |
| 对周边居民的风险应急培训、演练 | 提高居民防范风险和应急自救能力，减小环境风险影响 | 发放了安民告知书，并告知了环境风险注意事项 | |
| 风险监控、报警措施 | 提高预警能力，保障防范和应急及时有效进行 | 设置硫化氢等随钻监控报警设施 | |
| 环境管理 | 在管理上确保各项风险防范措施的有效实施 | 井队由安全环保员负责安全环保工作，纳入管理体系 | |
| 环境风险应急预案 | 发生事故后能及时采取应急措施，合理组织各机构部门进行应急监测、抢险、救援、疏散。 | 制定了风险应急预案，并在生态环境主管部门备案，备案回执号回执号为 500119-2018-002-MT；开展了环境风险评估，备案号为 501192017120026 | |
| 环境风险事故时人员撤离 | 最终确定范围及路线以便及时安全撤离 | 未发生环境风险事故人员撤离 | |
| 事故泄漏后外环境污染物的消除方案 | 当发生天然气扩散时，应及时进行井控，争取最短时间控制井喷源头，尽可能切断泄漏源。 | 未发生事故泄露 | |
| 物资储备围堰 | 柴油储罐、盐酸储罐设置围堰 | 未发生事故泄露 | |

### 10.3.2　环境风险事故管理机构及应急预案制定情况

目前，石油天然气部门各项作业均在推行国际公认的 HSE 管理模式，根据行业作业规范，制定有完善的该项目的事故防范措施以及应急措施，本项目制定了应急预案，把安全环保工作放到了首位，并设置专职安全环保管理人员，把环境管理纳入生产管理的各个环节。项目在开钻前编制了相应的风险应急预案，应急预案编制的范围比较详细，涉及各风险事故的应急措施比较全面，应

急方案合理可行。可操作性强，适合钻井事故的应急处理。

## 10.4 环境风险应急物资的储备和应急队伍培训情况

### 10.4.1 现场应急物资储备情况

施工过程中储备的现场气防器具见表 10.4-1，现场应急物资见表 10.4-2。

表 10.4-1 现场气防器具

| 序号 | 名称 | 规格型号 | 数量 | 安放位置 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 固定式监测仪 | MX48 | 1 套 8 探头 | 钻台上 1 只 $H_2S$、喇叭口 1 只 LEL、循环罐 2 只 $H_2S$、方井 1 只 $H_2S$、振动筛 1 只 LEL、1 只 $CO_2$、1 只 $H_2S$ |
| 2 | 便携式 $H_2S$ 监测仪 | GAXT-H | 13 | 作业人员每人一只 |
| 3 | 正压式空气呼吸器 | PA-94 | 19 | 钻台 4 套，循环罐 4 套，机房 1 套，气具房 7 套含备用气瓶 5 只 |
| 4 | 充气泵 | TRC402 | 2 | 气具房 |
| 5 | 应急发电机 | SDQF5 | 2 | 门岗房 |
| 6 | 大量程 $H_2S$ 监测仪 | GAXT-H-2 | 2 | 气具房 |
| 7 | 便携式 $SO_2$ 检测仪 | GAXT-S | 5 | 气具房 |
| 8 | 便携式多功能检测仪 | M40 | 2 | 气具房 |
| 9 | 大功率电动报警器 | Y90S-2 | 1 | 气具房顶 |
| 10 | 防爆对讲机 | 摩托多拉 | 10 | 各岗位 |

表 10.4-2 现场应急物资

| 名称 | 单位 | 数量 | 存放（设置）位置 |
|---|---|---|---|
| 塑料编织袋 | 条 | 500 | 储存在物资供应站 |
| 草袋 | 条 | 500 | 储存在物资供应站 |
| 净水剂 | 吨 | 2 | 现场储备 |
| 潜水泵（扬程 100 米）（配电缆和管线各 500 米） | 台 | 3 | 现场储备 |
| 尼龙绳 | 米 | 2000 | 现场储备 |
| 防渗布 | 捆 | 5 | 现场储备 |
| 袋装活性碳 | 吨 | 3 | 现场储备 |
| 毛巾 | 条 | 100 | 现场储备 |
| 水桶 | 只 | 20 | 现场储备 |
| 手电筒 | 只 | 20 | 现场储备 |
| 消防沙 | 方 | 4 | 现场储备 |
| 铁锹 | 只 | 40 | 材料房 |
| 编织袋 | 个 | 200 | 材料房 |
| 应急发电机 | 台 | 1 | 消防房 |

| 名称 | 单位 | 数量 | 存放（设置）位置 |
|---|---|---|---|
| 水泵 | 台 | 8 | 材料房 |
| 水带 | 米 | 200 | 消防房 |

### 10.4.2 应急队伍培训情况

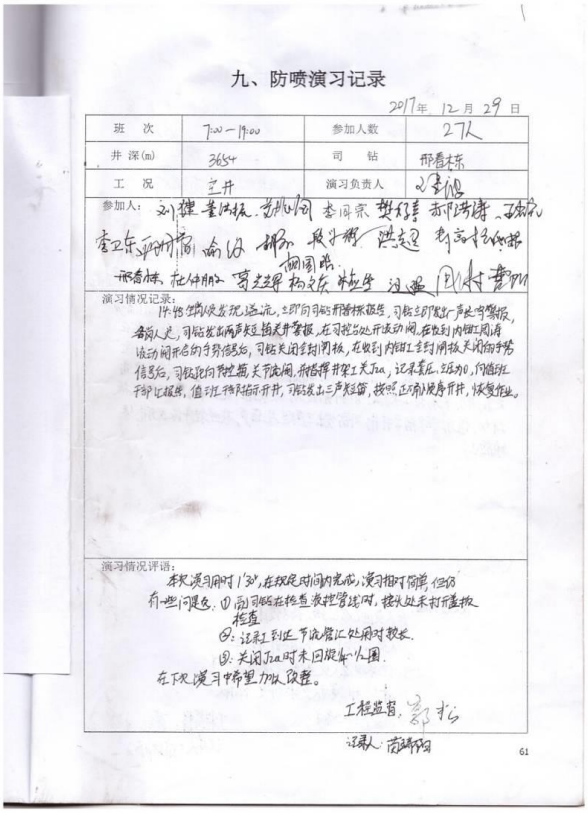
平台在施工前会向井场周边居民发放安全告知书，工区会定期组织应急队伍进行演练，现场照片见图 10.4-1。




**应急演练现场 1**



**应急演练现场 2**



九、防喷演习记录

2017年 12月 29日

| 班 次 | 7:00—17:00 | 参加人数 | 27人 |
|---|---|---|---|
| 井 深(m) | 3654 | 司 钻 | 邢春东 |
| 工 况 | 三开 | 演习负责人 | |

参加人：

演习情况记录：

作业过程中发现溢流，立即向司钻报告井场报警，司钻立即发出声光报警，各岗人员，司钻发出两声短一长关井警报，在司钻台处开液动阀，在收到内钳工关闭内防喷单flag信号后，司钻关闭全封闭板，在收到内钳工全封闭板关闭的手势信号后，司钻记时关闭关节液闸，报告井架工关下d，记录套压、立压为0，内钳班手到汇报后，值班干指示开井，司钻发出三声短笛，按照正常钻井恢复作业。

演习情况评语：

本次演习用时1'30"，在规定时间内完成，演习相对简单，但仍有些问题点，①钻司班在检查液控管线时，接头处未打盖板检查。

②：记录到汇节流管汇处用对讲机。

③：关闭Fd时未回报每一次圈。

在下次演习中希望加以改正。

工程监督：

记录人：

61

图 10.4-1 现场应急演练

# 11 公众意见调查

## 11.1 目的

为了解涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程建设项目施工期间受影响区域公众的意见和要求，弥补工程在设计、建设过程中的不足，进一步改进和完善工程的环境保护工作，本次验收调查期间在站场周边进行了公众意见调查。

## 11.2 调查方法和内容

本项目调查采取的形式是：向公众发放公众意见调查表，以问卷调查的方式收集公众的意见。

## 11.3 调查结果

2019 年 4 月 5~10 日，在验收工程附近共发放公众意见个人调查表 36 份，回收 36 份，回收率 100%，调查表详见附件 13。

**（1）调查对象构成**

根据此次调查结果，我们按调查内容分类进行了统计。公众参与个人具体调查对象构成见表 11.3-1、表 11.3-2、表 11.3-3、表 11.3-4、表 11.3-5。

表 11.3-1　查公众调查名单

| 姓名 | 性别 | 年龄 | 职业 | 地址 | 联系电话 |
|---|---|---|---|---|---|
| 冉合元 | 男 | 53 | 农民 | 大顺 2 组 | 15213646414 |
| 李军 | 男 | 35 | 工人 | 南川水江黄泥村 4 组 | 18523091908 |
| 杨光秀 | 女 | 66 | 农民 | 黄泥村 4 组 | 15922836179 |
| 郑世付 | 男 | 55 | 农民 | 黄泥村 4 组 | 17782062592 |
| 陈德 | 男 | 44 | 农民 | 大顺 2 组 | 17384711530 |
| 宗正德 | 男 | 77 | 农民 | 大顺 2 组 | 15095837942 |
| 陈识 | 男 | 43 | 农民 | 水江镇大顺村 2 组 | 17725103669 |
| 李冬冬 | 男 | 29 | 其他 | 水江镇黄泥五组 | 18996863511 |
| 金传娥 | 女 | 67 | 农民 | 大顺村 2 组 | 13996774606 |
| 陈德建 | 男 | 45 | 农民 | 大顺村 2 组 | 18315109835 |
| 王兴启 | 男 | 66 | 农民 | 黄泥村五组 12 号 | |
| 李贤平 | 男 | 44 | 农民 | | |

| 姓名 | 性别 | 年龄 | 职业 | 地址 | 联系电话 |
|---|---|---|---|---|---|
| 李安国 | 男 | 64 | 农民 | 黄泥村五组 | 17754997960 |
| 宋正平 | 男 | 64 | 农民 | 大顺村 2 组 | 18423529298 |
| 陈德中 | 男 | 63 | 农民 | 大顺 2 组 | 17725102257 |
| 宋明德 | 男 | 65 | 农民 | 大顺 2 社 | 18225161689 |
| 李牛发 | 男 | 56 | 农民 | 大顺村 2 组 | 15025650726 |
| 谈邦泽 | 女 | 49 | 农民 | 黄泥村五组 | 19936401313 |
| 杨洪义 | 男 | 56 | 工人 | 大顺村二组 | 17702394688 |
| 杨清函 | 男 | 26 | 工人 | 大顺村 2 组 110 号 | 13594578602 |
| 韦宗禄 | 男 | 68 | 农民 | 黄泥村 4 组 | 17323430009 |
| 石敏 | 女 | 26 | 其他 | 大顺村 2 组 110 号 | 18315152725 |
| 李安伟 | 男 | 44 | 其他 | 大顺村二组 | 13908252767 |
| 黄中孝 | 女 | 68 | 农民 | 黄泥村 4 组 | 18716829541 |
| 金正楠 | 女 | 56 | 农民 | 大顺村二组 | 18716876242 |
| 李小平 | 男 | 57 | 工人 | 黄泥村五组 | 13896682555 |
| 杨中林 | 男 | 65 | 农民 | | |
| 任华礼 | 女 | 77 | 农民 | 黄泥村五组 | 13896602196 |
| 李平志 | 男 | 76 | 农民 | 黄泥村五组 | 15213623831 |
| 郑开德 | 男 | 71 | 农民 | 黄泥村五组 | 13388966341 |
| 陈容 | 女 | 46 | 农民 | 黄泥村五组 | 15213638855 |
| 卢方正 | 男 | 71 | 农民 | 黄泥村 5 组 | 15123653259 |
| 李安池 | 男 | 71 | 农民 | 大顺村二组 | 18423502304 |
| 黄国明 | 男 | 74 | 农民 | 黄泥村五组 | 19908353859 |
| 封先科 | 男 | 50 | | 黄泥村五组 | 18225156886 |
| 卢元合 | 男 | 84 | 农民 | 黄泥村 | 19936305307 |

表 11.3-2　公众参与调查对象性别构成

| 性别 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|
| 男 | 28 | 77.8% |
| 女 | 8 | 22.2% |
| 合计 | 36 | 100% |

表 11.3-3　公众参与调查对象文化程度构成

| 文化程度 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|
| 大专、大学 | 1 | 2.8% |
| 中专、高中 | 3 | 8.3% |
| 初中 | 13 | 36.1% |
| 小学 | 18 | 50.0% |
| 其他 | 1 | 2.8% |
| 合计 | 36 | 100% |

表 11.3-4　公众参与调查对象年龄构成

| 年龄段 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|
| ≤25 | 0 | 0 |
| 26~35 | 4 | 11.1% |
| 36~45 | 5 | 13.9% |
| 46~59 | 9 | 25.0% |
| ≥60 | 18 | 50.0% |
| 其他 | 0 | 0 |
| 合计 | 36 | 100% |

表 11.3-5　公众参与调查对象职业构成

| 职业 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|
| 干部 | 0 | 0 |
| 工人 | 4 | 11.1% |
| 农民 | 28 | 77.8% |
| 教师 | 0 | 0 |
| 学生 | 0 | 0 |
| 其他 | 4 | 11.1% |
| 合计 | 36 | 100% |

从上表可以看出，被调查人员男女比例为 7:2，所有被调查者年龄均在 26 岁以上。本次被调查公众受教育程度普遍较低，与当地所处的农村环境相符合。

（2）调查结果

公众参与调查表选择了与公众关系最为密切的问题作为调查内容，调查表内容见表 11.3-6。

表 11.3-6　　个人公众意见调查统计结果

| 序号 | 项目 | 态度 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是 | 支持 | 30 | 83.3% |
| | | 反对 | 6 | 16.7% |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是 | 废气 | 18 | 50.0% |
| | | 废水 | 1 | 2.8% |
| | | 噪声 | 5 | 13.9% |
| | | 固废 | 1 | 2.8% |
| | | 其他 | 10 | 27.8% |
| | | 无影响 | 4 | 11.1% |

| 序号 | 项目 | 态度 | 人数 | 比例 |
|---|---|---|---|---|
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件 | 未发生过 | 2 | 5.5% |
| | | 发生过 | 33 | 91.7% |
| | | 不清楚 | 1 | 2.8% |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是 | 满意 | 1 | 2.78% |
| | | 基本满意 | 32 | 88.89% |
| | | 不满意 | 3 | 8.33% |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是 | 满意 | 1 | 2.78% |
| | | 基本满意 | 34 | 94.44% |
| | | 不满意 | 1 | 2.78% |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是 | 利大于弊 | 31 | 86.11% |
| | | 利小于弊 | 5 | 13.89% |

根据问卷调查的结果，结合在调查问卷过程中获得信息可知：

① 50.0%的被调查者认为项目建成后影响较大的为废气，27.8% 的被调查者认为影响较大的为“其他”影响，其中“扬尘”类影响占其中的 60.0%，13.9%的被调查者认为影响较大的为噪声；

② 91.7%的被调查者表示项目施工及试运行中发生过扰民和污染事件，主要为钻井期间扰民；

③ 97.22%的被调查者表示对现有的环保设施满意或基本满意，91.67%的被调查者表示对项目现有的风险处置措施满意或基本满意；

④ 96.11%的被调查者认为本项目对社会、环境、经济的影响利大于弊，13.89%的被调查者认为本项目对社会、环境、经济的影响利小于弊；

由此可见，钻井期间主要环境问题是噪声扰民问题，该问题建设单位通过置换等方式取得了居民的谅解。

## 11.4 结论

根据调查结果，大部分公众认为对于已采取的环保措施和风险处置措施总体满意或基本满意，虽然认为钻井期间发生过噪声扰民，但建设单位采取了功能置换等声环境保护措施，降低了对居民的影响。总体认为工程建设对社会、环境、经济的影响是利大于弊，支持工程的建设。

# 12 清洁生产与总量控制调查

## 12.1 清洁生产分析

为提高工程管理水平，项目主管单位和钻井施工单位在项目开工之初，建立了比较完善的健康、安全与环境管理体系（HSE）。具有健全的健康、安全与环保组织机构，制定出了健康、安全与环境作业指导书，并严格按照执行。为项目实施清洁生产提供了组织和制度保障。

### 12.1.1 已采取的清洁生产措施

从工程设计、施工所采取的管理措施看，本工程采用了先进的钻井工艺，减少了“三废”排放源，从工艺技术、节水、施工管理、污染物的排放等方面均符合清洁生产原则。企业建立了“健康、安全、环境（HSE）”的管理体系，执行了各项制度和管理程序，落实情况良好。基本符合清洁生产要求。

本项目表层、一开及二开直井段采用清水钻井工艺，二开斜井段采用水基钻井工艺，属于环境友好的钻井液体系；井场配套有完善的固控设备，钻井过程中的环境风险可控；钻井过程中钻井液循环使用，循环率大于 95%，清水钻井泥浆直接用于配制水基钻井液，剩余水基钻井液经处理后上清液用于压裂工序，实现最大限度节约和减少废物产生。油基岩屑进行柴油回收综合利用，回收的柴油可用于钻井工程，增加了柴油的循环使用率。

通过调查，钻井过程中使用的钻具、喷淋除尘器、振动筛、除气器、除泥器、除砂器、离心机等设备为非老旧设备，可靠性较好，出现故障等可能性较小。并且业主有较为完善的设备管理维护制度，可以提高钻井效率，降低故障率和油、水等的滴漏情况发生。

### 12.1.2 持续清洁生产

本工程除在设计、施工中实施一系列清洁生产技术措施外，在营运管理中也实施持续的清洁生产管理制度。

（1）推行清洁生产审核

企业应按照清洁生产审核指南的要求进行审核，对在审核过程中出现的问题进行整改，制定清洁生产的管理体系。

（2）建立健全的管理制度

井站应加强环境管理，做好污染源档案记录、污染事故信息记录、污染治理措施记录、污染治理实施记录、考核情况记录、环保活动记录等基础资料工作。

井站定期对环保设施进行检查、维护，使各种环保设施能有效运行，确保做到达标排放。

（3）加强环保知识宣传与培训

企业应增强职工的主人翁意识和责任感；加强人员培训，提高职工清洁生产意识和技能。

采用户外板报、招贴画、广播等形式，大力宣传保护管道法律、法规。

## 12.2 总量控制

结合项目产污情况及污染防治措施，项目施工期废水回用，无新增水污染总量指标。无新增燃气设施，无大气污染物总量指标。

# 13 环境管理及环境监测计划落实情况调查

## 13.1 环境管理机构调查

### 13.1.1 HSE 管理体系

本项目业主为中石化华东油气分公司，中国石化积极推进 HSE 管理体系建设，强化健康、安全与环境的一体化管理，2001 年 2 月中国石化集团公司发布了《中国石油化工集团公司安全、环境与健康（HSE）管理体系》、《油田企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《炼油化工企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《施工企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》、《销售企业安全、环境与健康（HSE）管理规范》和《油田企业基层队 HSE 实施程序编制指南》、《炼油化工企业生产车间（装置）HSE 实施程序编制指南》、《销售企业油库、加油站 HSE 实施程序编制指南》、《施工企业工程项目 HSE 实施程序编制指南》、《职能部门 HSE 职责实施计划编制指南》。形成了系统的 HSE 管理体系标准。HSE 目标：追求零伤害、零污染、零事故，在健康、安全与环境管理方面达到国际同行业先进水平；HSE 方针：以人为本，预防为主；全员参与，持续改进。HSE 管理系统是正在建设的中国石化生产营运指挥系统的第九个子系统。2007 年已完成《中国石化 HSE 管理系统（一期）可行性研究报告》、《中国石化 HSE 管理系统专向规划》和《中国石化 HSE 管理系统应急响应子系统建设方案》的编制工作，正在进行试点企业的系统开发。本项目纳入中石化华东油气分公司 HSE 管理体系。

### 13.1.2 环境管理机构设置

为了方便管理重庆南川区页岩气开发建设项目，中石化华东油气分公司组建成立了中石化华东油气分公司南川页岩气项目部，下设 8 个机关部门，业务上接受中石化华东油气分公司机关部门的管理、指导和监督。

8 个机关部门分别是：规划部署部、钻井工程部、压裂试气部、生产运行部、地面工程部、QHSE 管理部、综合管理部、计划财务部。

中石化华东油气分公司公司 QHSE 管理部，配备有专职人员 6 人（其中安全总监兼科长 1 人、环保管理员 5 人）。各井队配备有专职安全环保员。

### 13.1.3 环境管理制度

项目业主根据生产现场需要，制定出了一批技术管理、安全标准，同时，按照标准化设计、标准化施工、标准化采购、信息化管理的“四化”要求，形成一系列标准化建设规范，有效保障了气田绿色安全开发。工区建设过程中大力开展 QHSE 体系建设，发布国内首部页岩气开发环境保护白皮书、编制井控实施细则，相继出台 QHSE 管理手册、HSE 风险抵押金实施细则等 20 余项制度文件；编发工区环境保护禁令、环境保护管理办法、清洁生产实施细则等十余项环境保护标准规范，从制度规章和体系标准上预控了安全环保事故发生。先后通过 QHSE 体系外审和 ISO9001、ISO14001、OHSAS18001、HSE 管理体系认证，形成了 HSE 组织、制度、责任“三位一体”的保障体系，以制度体系保障绿色开发。并在各平台设置了信息公示牌，详见图 13.1-1。




194 平台环保信息公示牌



195 平台环保信息公示牌



198 平台环保信息公示牌




200 平台环保信息公示牌

图 13.1-1 环保信息公示牌

## 13.2 环境监测落实情况

项目业主依托华东油气分公司实验研究中心环境监测站（实验中心通过 CNAS 认可，认可证书 CNASL4347）或者委托有资质证书的第三方环境监测

队伍在南川工区组建有相应监测能力的环境监测小组。

中石化华东油气分公司南川页岩气项目部 QHSE 管理部下达环境监测工作任务，华东油气分公司实验研究中心环境监测站或者委托有资质证书的第三方环境监测队伍监督指导工作，建立完整的质量管理体系。监测机构人员配置人，其中站长 1 人，监测人员 5 人，均为持证上岗。

项目业主同时依托地方环境监测站进行定期环境监测，主要是在出现污染扰民，投诉情况下申请环境监测、监控。

为加强项目的环境保护管理工作，根据工程性质确定环境管理任务。钻井过程中配兼职管理干部和技术人员各 1 人，统一负责环境保护监督管理工作（运行管理等），且应有一名钻井队领导分管环保、安全工作。

## 13.3 环境监测落实情况

建设单位委托中煤科工集团重庆设计研究院有限公司以平台为单位，针对钻井工程开展环境监理，每个季度向生态环境主管部门上报季报、每年上报环境年报，同时按照平台为单位编制了环境监理总结报告。

# 14 验收调查结论及建议

## 14.1 工程概况

平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程共部署 4 个钻井平台 15 口页岩气井，其中 194 平台部署 3 口井，195 平台部署 4 口井，198 平台部署 3 口井，200 平台部署 3 口井。随后，项目业主进行了焦页 200 平台的开发工作。目前，共建设了 4 个平台 14 口井，其中 194 平台 4 口井（焦页 194-1HF、焦页 194-2HF、焦页 194-3HF、焦页 194-4HF），195 平台 5 口井（焦页 195-1HF、焦页 195-2HF、焦页 195-3HF、焦页 195-4HF、焦页 195-5HF），198 平台 3 口井（焦页 198-1HF、焦页 198-2HF、焦页 198-3HF），200 平台 2 口井（焦页 200-1HF、焦页 200-3HF），工程总投资 10.81 亿元，其中环保投资 1911.4 万元，占总投资的 1.77%。

195 平台井数比环评减少 1 口，200 平台井数量比环评减少了 1 口、钻井工艺、套管程序等与环评一致，但实际钻井深度及水平段长度发生变化，产生的钻井岩屑量有所变化，除此之外，实际工程内容与环评内基本一致，工程建设不存在重大变更。

## 14.2 环境保护措施落实情况调查

验收调查结果表明，项目环境影响报告书、批复中提出的环境保护措施和要求在工程实际建设期间已得到基本落实。

## 14.3 生态环境影响调查

受地面工程占地和后续开发影响，工程永久占地范围未确定，平台后期可能仍需打井，井场、放喷池、废水池等设施需继续使用，因此，暂不拆除和开展生态恢复；待地面工程建成，永久占地及后续确定后，再开展生态恢复，该部分内容纳入地面工程验收。根据调查，施工期间建设单位采取了水土保持措施，水土流失得到防治。

## 14.4 地表水环境影响调查

本项目属于页岩气钻井工程，主要是施工期产生的影响，钻前及钻井阶段产生的废水以回用为主，无排放口。

本项目井场采取分区防渗措施，废水池、清水池、放喷池均采用钢筋混凝土结构。项目钻前工程产生的施工废水经沉淀处理后用于防尘洒水；钻井过程中剩余钻井废水处理后用于配制压裂液，不外排；压裂返排液回用于工区其他平台压裂工序，不外排；井队生活污水经旱厕收集处置后定期清掏农用。

项目钻井过程从开钻至二开直井段底部的茅口组采用纯清水钻井，对于有供水意义的含水层，钻井液均以清水为主，钻井液对水质基本没有影响，钻井施工期间周边居民取水点未受影响。

本项目基本落实了环境影响报告书中对水环境保护措施的相关要求，项目施工对周边地表水及地下水影响较小。

## 14.5 大气环境影响调查

本项目大气环境影响主要存在于施工期，目前施工已结束，钻井平台无废气排放。

本项目施工期采用了优质柴油，测试放喷阶段天然气引至放喷池燃烧，在采取相应大气污染防治措施后，工程施工期对周边环境敏感点影响较小。

## 14.6 声环境影响调查

项目施工期声环境影响较大，通过采取合理安排施工时间，设备基础降噪减震，通过功能置换等方式降低施工噪声对周边声环境敏感点的影响，取得了周边居民的谅解。目前施工已结束，噪声排放已结束，周边声环境恢复正常。

## 14.7 固体废物影响调查

平台钻井施工产生的普通钻井岩屑排入废水池内暂存。项目完钻后参照规范要求，对岩屑进行压实、无害化固化、加水泥盖覆土处理。油基钻屑返回地面后不落地，直接收集后运输至涪陵工区油基钻屑综合利用站脱油，含油率低于 0.3%后，交有资质单位资源化利用。施工过程中产生的废油回用配制油基钻井液。废水基钻井泥浆排入废水池，和岩屑一起固化填埋处理。钻井剩余油基钻井液储备用于下口井利用。化工料桶由厂家回收。生活垃圾送交至环卫部门处置。

194、195、198 岩屑固化池固化样浸出液各项指标均低于《污水综合排放标准》（GB8978-1996）一级标准，平台固化效果满足要求。

根据现场调查，固化池覆土，植物正在恢复过程中，建设单位应加强植物的养护，同时通知当地政府、农户，不得在固化池上部种植农作物。

本项目基本落实了环境影响报告书中对固体废物处置的相关措施，项目固体废物经处理后对周边环境影响较小。

## 14.8 环境风险影响调查

建设单位针对钻井、压裂、采气等页岩气开发全过程，编制了环境风险应急预案，并在生态环境主管部门备案；同时进行了应急物资储备，落实了环境风险防范措施，并定期对人员进行应急演练。根据现场调查，本项目钻井过程中未发生井喷风险及其他环境风险事故。

## 14.9 公众参与

根据调查结果，大部分公众认为对于已采取的环保措施和风险处置措施总体满意或基本满意，虽然认为钻井期间发生过噪声扰民，但建设单位采取了功能置换等声环境保护措施，降低了对居民的影响。总体认为工程建设对社会、环境、经济的影响是利大于弊，支持工程的建设。

## 14.10 调查结论及验收结论

涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程在建设过程中基本执行了各项保护规章制度，采取的污染防治措施、生态保护措施及环境风险防范措施基本有效，项目环境影响报告书和环境保护部门提出的意见和要求在工程实际中已得到落实，项目建设对生态环境没有产生明显的不利影响。通过采取工程防护和生态保护措施，有效的防治了水土流失的产生。因此，从环境保护角度分析，涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程符合竣工环境保护验收条件，建议通过本项目竣工环境保护验收。

**附件 1 环评批复文件**

# 重庆市南川区建设项目环境影响评价文件批准书

渝（南川）环准〔2016〕50 号

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司：

你单位报送在重庆市南川区水江镇建设的涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书》（以下简称“《报告书》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程环境影响报告书的技术审查意见》（以下简称“《审查意见》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告书》和《审查意见》中各项污染防治和生态保护措施。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程。194 平台位于南川区水江镇大顺村，195、198、200 平台位于南川区水江镇黄泥村。共部署 4 个钻井平台 15 口页岩气井，其中 194 平台部署 3 口井；195 平台部署 6 口井；198 平台部署 3 口井；200 平台部署 3 口井。井场配套建设废水池、清水池（压裂水池）、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机房、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格按照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，

1

杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在项目钻井期间，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基钻井泥浆和岩屑产生、贮存、转移和利用处置等情况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

重庆市南川区环境保护局

2016 年 8 月 9 日

抄 送：区环境监察支队，中煤科工集团重庆设计研究院有限公司。

2

附表中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程污染物排放标准及总量指标

一、废气

| 污染源 | 排放标准及标准号 | 污染因子 | 有组织排放 | | | 无组织排放浓度（mg/m³） | 总量指标（t/a） |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 排放口高度(m) | 浓度（mg/m³） | 速率限值（kg/h） | | |
| / | 《大气污染物综合排放标准》（GB16297-96）中二级标准 | / | / | / | / | / | / |

二、厂界噪声排放标准

| 排放标准及标准号 | 最大允许排放值 | | 备注 |
|---|---|---|---|
| | 昼间 db（A） | 夜间 db（A） | |
| 《建筑施工场界环境噪声排放标准》（GB12523-2011） | 70 | 55 | / |

三、固体废物

| 固体废物名称和种类 | | 固体废物产生量 | 固体废物主要成份 | 主要成份含量（%） | | 处置方式及数量 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 最高 | 平均 | 方式 | 数量 | 占总量% |
| 危险废物 | 废油 | 约 15t | 废油 | 100 | 100 | 由中国石油化工股份有限公司华东油气分公司收利用。 | 约 15t | 100 |
| | 化工料桶 | 约 12000 个 | 化工料桶 | 100 | 100 | 施工过程中产生的化工料桶由厂家或有资质的单位负责回收。 | 约 12000 个 | 100 |
| | 油基岩屑 | 约 3380 m³ | 油基岩屑 | 100 | 100 | 参照危险废物贮存、转运和处理处置的有关法规和规范处置。 | 约 3380m³ | 100 |
| | 油基泥浆 | 约 1056 m³ | 油基泥浆 | 100 | 100 | 参照危险废物贮存、转运和处理处置的有关法规和规范处置。 | 约 1056 m³ | 100 |
| 普通废物 | 清水岩屑 | 约 124642m³ | 清水岩屑 | 100 | 100 | 各井场完钻后，按照规范要求在池内添加水泥、石灰、固化剂等，并拌合均匀，进行固化处理。 | 约 124642m³ | 100 |
| | 生活垃圾 | 41.25t | 生活垃圾 | 100 | 100 | 井场、生活区各设 1 处临时垃圾收集点，交由环卫部门统一处置。 | 41.25 t | 100 |

2

# 重庆市南川区建设项目环境影响评价文件批准书

渝（南川）环准〔2016〕75 号

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司:

你单位报送在重庆市南川区水江镇黄泥村 5 组建设的涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书》（以下简称“《报告书》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》和《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程环境影响报告书的技术审查意见》（以下简称“《审查意见》”）的相关意见，请你单位认真落实《报告书》和《审查意见》中各项污染防治和生态保护措施。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程。项目共部署 3 口井，分别为大页 200-1HF、大页 200-2HF、大页 200-3HF 井。部署井型均为水平井，目的层为志留系龙马溪组页岩气层。项目采用标准井场设计，井场配套建设废水池、清水池（压裂水池）、放喷池、进场道路等设施，井场内设有办公活动板房、发电机房、动力机房、柴油罐、泥浆循环罐等。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

1

三、严格按照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

四、你单位在项目钻井期间，应委托相关单位开展项目的环境监理，按时向我局报送监理报告。

五、你单位在该项目钻井过程中，对产生的危险废物，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理,并定期向我局报告危险废物产生、贮存、转移和利用处置等情况。

六、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

七、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

附表:中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程污染物排放标准及总量指标

重庆市南川区环境保护局

2016 年 11 月 28 日

抄 送：区环境监察支队，中煤科工集团重庆设计研究院有限公司。

2

附表: 中国石油化工股份有限公司华东油气分公司涪陵页岩气田平桥南区 200 平台钻井工程污染物排放标准及总量指标

一、废气

| 污染源 | 排放标准及标准号 | 污染因子 | 有组织排放 | | | 无组织排放浓度（mg/m³） | 总量指标（t/a） |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 排放口高度(m) | 浓度（mg/m³） | 速率限值（kg/h） | | |
| / | 《大气污染物综合排放标准》(GB16297-96）中二级标准 | / | / | / | / | / | / |

二、厂界噪声排放标准

| 排放标准及标准号 | 最大允许排放值 | | 备注 |
|---|---|---|---|
| | 昼间 db（A） | 夜间 db（A） | |
| 《建筑施工场界环境噪声排放标准》(GB12523-2011） | 70 | 55 | / |

三、固体废物

| 固体废物名称和种类 | | 固体废物产生量 | 固体废物主要成份 | 主要成份含量（%） | | 处置方式及数量 | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 最高 | 平均 | 方式 | 数量 | 占总量% |
| 危险废物 | 废油 | 约 3t | 废油 | 100 | 100 | 由中石化重庆涪陵页岩气勘探开发有限公司回收利用。 | 约 3t | 100 |
| | 化工料桶 | 约 2400 个 | 化工料桶 | 100 | 100 | 施工过程中产生的化工料桶由厂家或有资质的单位负责回收。 | 约 2400 个 | 100 |
| | 油基岩屑 | 约 703 m³ | 油基岩屑 | 100 | 100 | 参照危险废物贮存、转运和处理处置的有关法规和规范处置。 | 约 703m³ | 100 |
| | 油基泥浆 | 约 1530m³ | 油基泥浆 | 100 | 100 | 参照危险废物贮存、转运和处理处置的有关法规和规范处置。 | 约 1530 m³ | 100 |
| 普通废物 | 清水岩屑 | 约 1047m³ | 清水岩屑 | 100 | 100 | 各井场完钻后，按照规范要求在池内添加水泥、石灰、固化剂等，并拌合均匀，进行固化处理。 | 约 1047m³ | 100 |
| | 生活垃圾 | 8.25t | 生活垃圾 | 100 | 100 | 井场、生活区各设 1 处临时垃圾收集点，交由环卫部门统一处置。 | 8.25 t | 100 |

3

# 重庆市南川区建设项目环境影响评价文件批准书

渝（南川）环准〔2017〕55号

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部：

你单位报送在重庆市南川区水江镇建设的焦页194-4HF井钻井工程建设项目环境影响评价文件审批申请表及《中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 194-4HF 井钻井工程建设项目环境影响报告书》（以下简称“《报告书》”）等相关材料收悉。按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，按照《中华人民共和国环境影响评价法》、《建设项目环境保护管理条例》等有关法律法规的规定，经研究认为，我局原则同意《报告书》的相关意见，请你单位认真落实《报告书》中各项污染防治和生态保护措施，并认真落实。

一、该建设项目的建设内容和建设规模为：焦页 194-4HF 井钻井工程建设项目。在已建的焦页 194 平台新增 1 口页岩气井，依托焦页 194 平台现有井场（尺寸 130m×70m），利用已建废水池、压裂水池、放喷池、进场道路等设施开展钻井施工。井场采用单钻机布局，完钻后将平台移交给压裂试气队伍进行压裂测试。压裂测试结束后，暂时关井，待集输管网工程建成后接入集气管网进行生产。

二、该建设项目应严格按照本批准书附件规定的排放标准及总量控制指标，不得突破。按环评要求，本项目生活污水和建设期废水不得外排，不设废水污染物排放总量指标。

三、严格按照环评要求建立健全环境保护管理体系，落实环保机构和责任人，并加强对职工的环境保护教育，提高环境保护意识，杜绝生态破坏和环境污染事件的发生。

1

四、你单位在该项目钻井过程中，对产生的油基钻井泥浆和岩屑，应根据重庆市环境保护局相关文件要求，按照国家和重庆市危险废物管理有关规定进行管理，并定期向我局报告油基钻井泥浆和岩屑产生、贮存、转移和利用处置等情况。

五、该项目建设必须严格执行环境保护设施与主体工程同时设计、同时施工、同时投入使用的环境保护“三同时”制度。项目竣工后，你单位必须按照规定程序申请环保验收。验收合格后，项目方能投入使用。

六、该项目的性质、规模、地点、采用的生产工艺，防治污染、生态保护与辐射安全防护措施发生重大变化的，你单位应当重新报批该项目的环境影响评价文件。

七、该项目在建设过程中，如需用火，必须符合林业部门的相关要求。

八、请区环境监察支队负责该项目环境保护日常监督管理工作。

附表：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司南川页岩气项目部焦页 194-4HF 井钻井工程建设项目污染物排放标准及总量指标

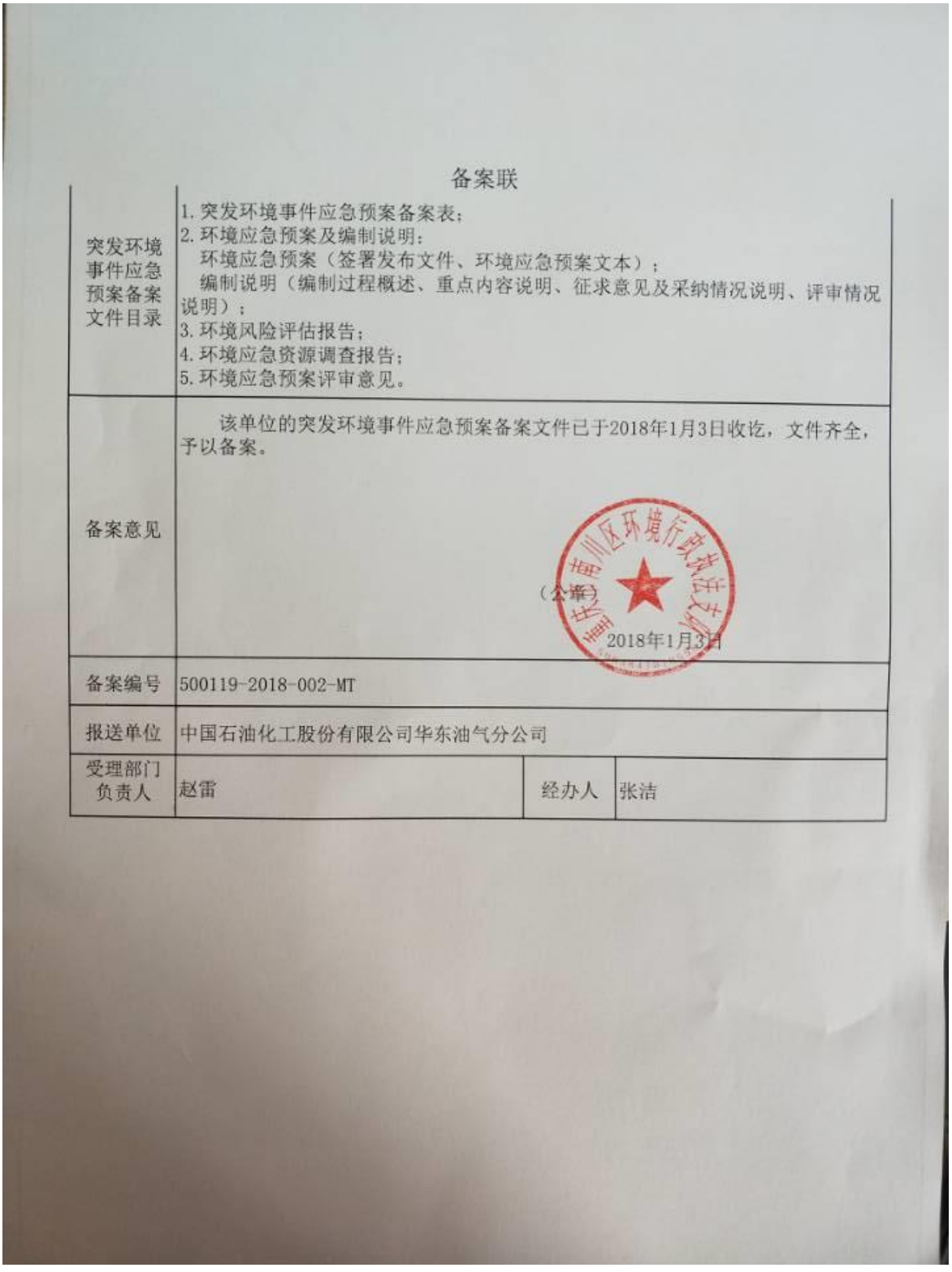
重庆市南川区环境保护局

2017 年 10 月 31 日

抄 送：区环境监察支队，中煤科工集团重庆设计研究院有限公司。

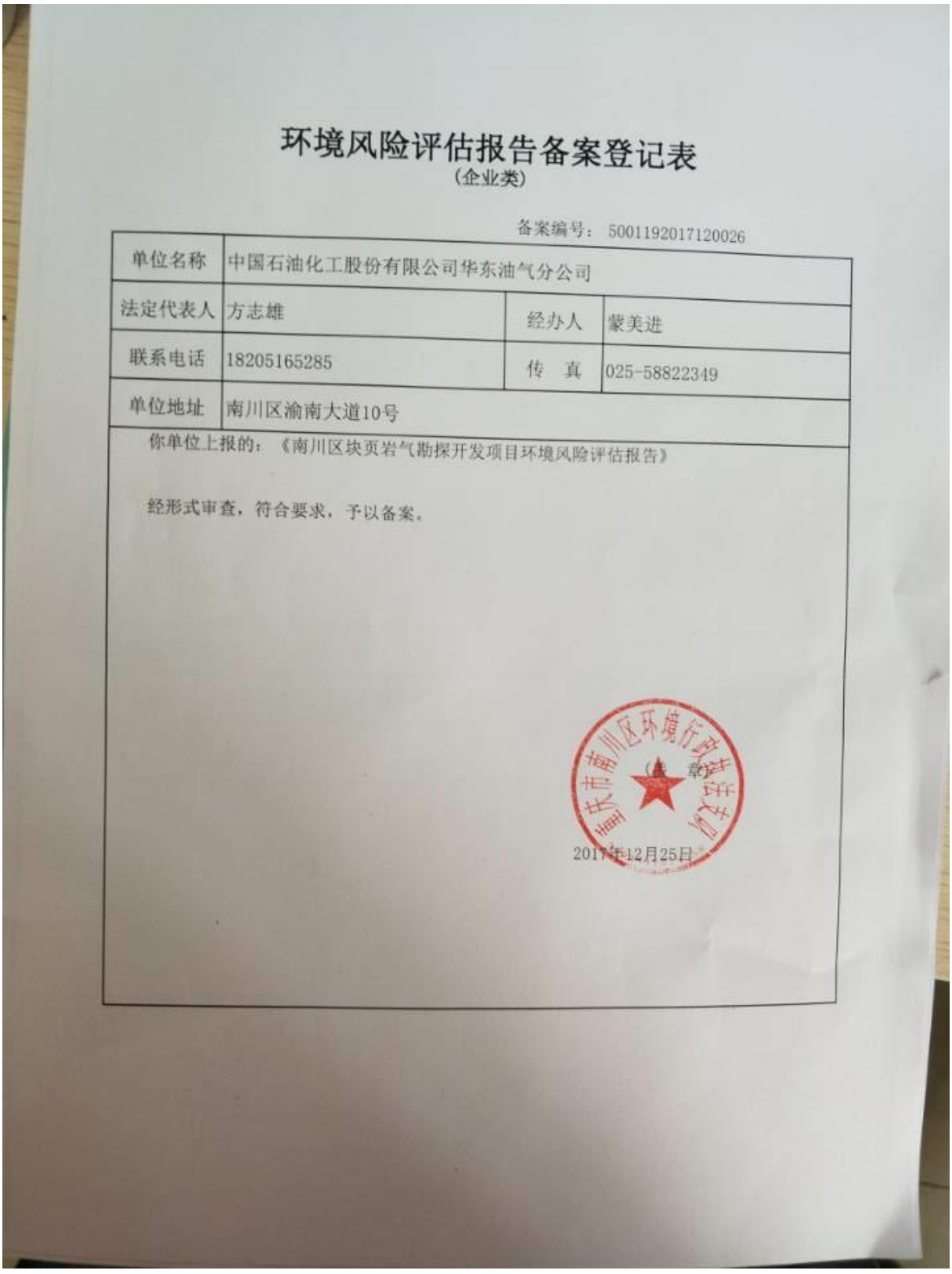
2

# 附件 2 应急预案备案、环境风险评估备案表



备案联

| | |
|---|---|
| 突发环境事件应急预案备案文件目录 | 1. 突发环境事件应急预案备案表；<br>2. 环境应急预案及编制说明：<br>环境应急预案（签署发布文件、环境应急预案文本）；<br>编制说明（编制过程概述、重点内容说明、征求意见及采纳情况说明、评审情况说明）；<br>3. 环境风险评估报告；<br>4. 环境应急资源调查报告；<br>5. 环境应急预案评审意见。 |
| 备案意见 | 该单位的突发环境事件应急预案备案文件已于2018年1月3日收讫，文件齐全，予以备案。<br>（公章）<br>2018年1月3日 |
| 备案编号 | 500119-2018-002-MT |
| 报送单位 | 中国石油化工股份有限公司华东油气分公司 |
| 受理部门负责人 | 赵雷 / 经办人 张洁 |



# 环境风险评估报告备案登记表

（企业类）

备案编号：500119201712002 6

| | | | |
|---|---|---|---|
| 单位名称 | 中国石油化工股份有限公司华东油气分公司 | | |
| 法定代表人 | 方志雄 | 经办人 | 蒙美进 |
| 联系电话 | 18205165285 | 传　真 | 025-58822349 |
| 单位地址 | 南川区渝南大道10号 | | |

你单位上报的：《南川区块页岩气勘探开发项目环境风险评估报告》

经形式审查，符合要求，予以备案。

（盖章）

2017年12月25日

## 附件 3 功能置换协议

NY-BC-16-034

# 租用黄泥村村民房屋协议(195#台)

甲方：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

乙方：南川区水江镇黄泥村村民委员会

由于甲方页岩气勘探开发建设需要，工程车辆需经过乙方所属村民金吉明民房边。由于金吉明家中父亲年老体弱，车辆通行造成的干扰对该父亲病情有影响。经甲乙双方协商，达成以下协议：

1、甲方出资租用乙方所属村民金吉明房屋，每月 1000 元，租用到平台建设、钻井、压裂施工结束。

2、甲方给乙方一次性支付半年的租用费：2016 年 7 月 1 日到 2016 年 12 月 31 日，租用房屋费用：6000 元（大写：陆仟元整）。

3、甲方到期后如需要继续租房，按相同标准继续租用，直到平台建设、钻井、压裂施工结束。

4、在施工期间乙方要做好村民协调工作，不得以任何理由拦路、阻工，如遇拦路、阻工等，将不在支付相关费用，并按相关治安处罚法进行处理。

5、本协议一式陆份，甲方四份、乙方二份，经双方签字盖章后生效。

甲方（盖章）：

签约代表：

执行代表：

乙方（盖章）：

签约代表：

执行代表：

日期 2016.11.25

NY-BC-16-032

194 平台

## 租用大顺村村民房屋协议书

甲方 ：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

乙方 ：南川区水江镇大顺村村民委员会

因甲方页岩气勘探开发建设需要，工程车辆需经过乙方所属村民李明见民房边。由于李明见夫妇年老体弱，车辆通行造成的干扰对该夫妇病情有影响。经甲乙方协商，达成以下协议：

一、 甲方出资租用乙方所属村民李明见房屋，每月 1500 元，租用一年，以签字日期开始计算。

二、 甲方给乙方一次性支付一年的租用费：2016 年 6 月 24 日-2017 年 6 月 23 日，租用房屋费用:18000 元(大写：壹万捌仟元整)。

三、 甲方一年后如需继续租用，按相同标准继续租用，直到平台建设、钻井、压裂施工结束；

四、 乙方要做好村民协调工作，不得以任何理由进行拦路、阻工，如再出现拦路、阻工行为，将不在支付相关费用，并按相关治安处罚法进行处理

五、 本协议一式陆份，甲方四份，乙方两份，签字盖章后生效。

甲方（盖章）：

签约代表：

执行代表：

2016 年 11 月 4 日

乙方：（盖章）

签约代表：

执行代表：

2016 年 11 月 4 日

NY-BC-17-045

# 租用黄泥村村民房屋协议（198号）

甲方 ：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

乙方：南川区水江镇黄泥村民委员会

由于甲方页岩气勘探开发建设需要，工程车辆需经过乙方所属村民屈兴素民房边。由于家中小孩太小，车辆通行造成的干扰对该小孩有影响等。经甲乙双方协商，达成如下协议：

一、临时租房位置：南川区水江镇黄泥村五社

1、甲方出资用乙方所属村民屈兴素房屋，经双方协商，2017 年 7 月 1 日-2017 年 12 月 29 日，按人计算每月 200 元/人，7-12 月份 4 人共计 4800 元。

2、1-6 月份少算了 2 人，经双方协商，补上 2400 元。

3、甲方给乙方一次性支付 7-12 月份的租用房费：合计 7200 元（大写：柒仟贰佰元整）。

4、在施工期间乙方要做好村民协调工作，不得以任何理由拦路、阻工，如遇拦路、阻工等，将不在支付相关费用，并按相关治安处罚法进行处理。

5、本协议一式六份，甲方四份，乙方二份，经双方签字盖章生效。

甲方（盖章）：

签约代表：

执行代表：

乙方（盖章）：

签约代表：

执行代表：

日期：2017 年 7 月 8 日

NY-BC-17-055

# 租用黄泥村村民房屋协议（1987年）

甲方 ：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

乙方：南川区水江镇黄泥村村民委员会

由于甲方页岩气勘探开发建设需要，工程车辆需经过乙方所属村民韦中秀村民民房边。由于村民家有老人年老体弱，车辆通行造成的干扰对老人身体健康有影响。经甲乙双方协商，达成如下协议：

一、甲方出资租用乙方所属村民韦中秀房屋，每月 750.00 元，租用三个月；共计 2250.00 元。

二、甲方给乙方两户村民一次性支付三个月的租用费：2017 年 8 月 15 日-2017 年 11 月 15 日，租用房屋费用共计：2250.00 元（大写：贰仟贰佰伍拾元整）。

三、甲方三个月后如需继续租用，按相同标准继续租用，直到平台建设、钻井、压裂施工结束。

四、在施工期间乙方要做好村民协调工作，不得以任何理由拦路、阻工，如遇拦路、阻工等，将不在支付相关费用，并按相关治安处罚法进行处理。

五、本协议一式六份，甲方四份，乙方二份，经双方签字盖章生效。

# 附件 4　验收监测报告

XMHB-JC-JL-检测-45

CMA
172212050399
2017.12.27-2023.12.26

## 重庆厦美环保科技有限公司

# 检　测　报　告

厦美【2019】第 YS81 号

委托单位：重庆乌江环保工程有限公司

受检单位：中国石油化工股份有限公司
华东油气分公司

检测类别：验收检测

报告日期：2019 年 4 月 9 日

（加盖业务专用章）

# 检测报告说明

1．本报告用于验收检测。

2．报告无本公司业务专用章、MA章和骑缝章无效。

3．报告出具的数据涂改无效。

4．报告无审核、签发者签字无效。

5．对检测报告若有异议，应于收到报告之日起十五日内向重庆厦美环保科技有限公司提出，逾期不予受理。但对不能保存的特殊样品，重庆厦美环保科技有限公司不予受理。

6．未经同意不得用于广告宣传。

7．未经同意，不得复制本报告；经同意复制的报告必须全文复制，复制的报告未重新加盖重庆厦美环保科技有限公司业务专用章无效。

地址：重庆市渝北区翠桃路 37 号 2 号楼 4 层 2 号

邮编：401123

电话：023-63054649

传真：023-63054649

E-mail: cqxmhb@126.com

受重庆乌江环保工程有限公司委托，重庆厦美环保科技有限公司于 2019 年 3 月 16-17 日对中国石油化工股份有限公司华东油气分公司周边的地下水、噪声进行了检测，于 2019 年 3 月 16 日对该公司周边的土壤进行了检测。噪声排入的区域属于 2 类功能区。

## 1．企业基本情况

**表 1 企业基本情况表**

| 单位名称 | | 中国石油化工股份有限公司华东油气分公司 | | 建厂日期 | 2016 年 10 月 |
|---|---|---|---|---|---|
| 单位所在地址 | | 重庆市南川区渝南大道 | | | |
| 联系人姓名 | | 包凯 | 电话 | 15828109767 | |
| 企业法人及代码 | | 方志雄 91320000746823636E | 所属行业 | 石油和天然气开采业 | |
| 登记注册类型 | | / | 规模 | 4 个页岩气平台 | |
| 生产情况 | 主要原料 | / | 每天工作时间 | 24h | 用水量（吨/月） / |
| | 主要产品 | 页岩气 | 季生产天数 | 90 | 用气量（$m^3$/月） / |
| 噪声 | 声源 | 钻井等 | | | |
| | 处理措施 | 基础减振 | | | |

## 2．检测点位及项目

**表 2 检测点位及项目一览表**

| 检测类别 | 检测点位名称和编号 | 检测频次 | 检测项目 |
|---|---|---|---|
| 地下水 | 194 平台西侧地下水出水点（F1）、195 平台西侧地下水出水点（F2）、198 平台西北侧地下水出水点（F3）、200 平台西侧地下水出水点（F4） | 1 次/天，2 天 | pH 值、氨氮、石油类、氯化物、挥发酚、总硬度、硫酸盐、耗氧量 |
| 土壤 | 194 平台井场上游（G1）、194 平台井场内（G2）、194 平台井场下游（G3）、195 平台井场上游（G4）、195 平台井场内（G5）、195 平台井场下游（G6）、198 平台井场上游（G7）、198 平台井场内（G8）、198 平台井场下游（G9）、200 平台井场上游（G10）、200 平台井场内（G11）、200 平台井场下游（G12） | 1 次/天，1 天 | pH、石油烃*、铅、六价铬* |

续表 2 检测点位及项目一览表

| 检测类别 | 检测点位名称和编号 | 检测频次 | 检测项目 |
|---|---|---|---|
| 噪声 | 194 平台场界大门处（C1）、距离 194 平台最近居民点（C2）、195 平台场界大门处（C3）、距离 195 平台最近居民点（C4）、198 平台场界大门处（C5）、距离 198 平台最近居民点（C6）、200 平台场界大门处（C7）、距离 200 平台最近居民点（C8） | 昼夜各 1 次/天，2 天 | 厂界噪声 |
| 备注 | 我公司无土壤：石油烃、六价铬项目资质，已将六价铬分包给通标标准技术服务有限公司重庆分公司，将石油烃分包给通标标准技术服务（上海）有限公司进行监测，其资质证书编号分别为“172220340001”（有效期为 2017 年 5 月 24 日到 2023 年 5 月 23 日）、“170900340938”（有效期为 2017 年 10 月 13 日到 2023 年 10 月 12 日），*表示分包项目。 | | |

## 3．检测分析方法

表 3 检测分析方法一览表

| 检测项目 | 检测方法 | 检测依据 |
|---|---|---|
| pH 值 | 便携式 pH 计法 | 《水和废水监测分析方法》（第四版）（3.1.6.2）国家环境保护总局（2002 年） |
| 氨氮 | 水质 氨氮的测定 纳氏试剂分光光度法 | HJ 535-2009 |
| 耗氧量 | 水质 高锰酸盐指数的测定 | GB/T 11892-1989 |
| 石油类 | 水质 石油类的测定 紫外分光光度法（试行） | HJ 970-2018 |
| 挥发酚 | 水质 挥发酚的测定 4-氨基安替比林分光光度法 | HJ 503-2009 |
| 总硬度 | 水质 钙和镁总量的测定 EDTA 滴定法 | GB/T 7477-1987 |
| 硫酸盐 | 水质 无机阴离子($F^-$、$Cl^-$、$NO_2^-$、$Br^-$、$NO_3^-$、$PO_4^{3-}$、$SO_3^{2-}$、$SO_4^{2-}$)的测定 离子色谱法 | HJ 84-2016 |
| 氯化物 | | |
| 厂界噪声 | 工业企业厂界环境噪声排放标准 | GB 12348-2008 |
| pH | 土壤 pH 的测定 | NY/T 1377-2007 |
| 铅 | 土壤质量 铅、镉的测定 石墨炉原子吸收分光光度法 | GB/T 17141-1997 |
| 石油烃* | 总石油烃 | USEPA 8015C-2007 |
| 六价铬* | 土壤中 $Cr^{6+}$分析分光光度法 | USEPA 3060A&7196A-1996 |

## 4．检测仪器

表 4 检测使用仪器一览表

| 检测项目 | 仪器名称及型号 | 仪器编号 | 备注 |
|---|---|---|---|
| pH 值 | 酸度计 F2 | B734545089 | 仪器在计量检定有效期内使用 |
| 氨氮 | 可见分光光度计 723S | 723S17018 | |
| 氯化物 | 离子色谱仪 ICS-600 | 17079033 | |
| 硫酸盐 | | | |
| 石油类 | 紫外可见分光光度计 UV-1800 | A11485533252CS | |
| 挥发酚 | 可见分光光度计 723S | 723S17018 | |
| 耗氧量 | 25.00mL 具塞滴定管 | 176040 | |
| 总硬度 | 50.00mL 具塞滴定管 | 176036 | |
| 厂界噪声 | 多功能声级计 AWA6228+ | 00309931 | |
| | 声校准器 AWA6221A | 1006997 | |
| pH | 酸度计 Bante 210 | 170815-002 | |
| 铅 | 原子吸收光谱仪 PinAAcle900T | PTDS17070202 | |
| 六价铬* | 紫外可见分光光度计 CARY-50 | CHEM-003-01 | |
| 石油烃* | 气相色谱仪-氢火焰离子检测器 Agilent7890B | CHEM-ENV004 | |

## 5．检测布点示意图

### 5.1 地下水检测布点示意图

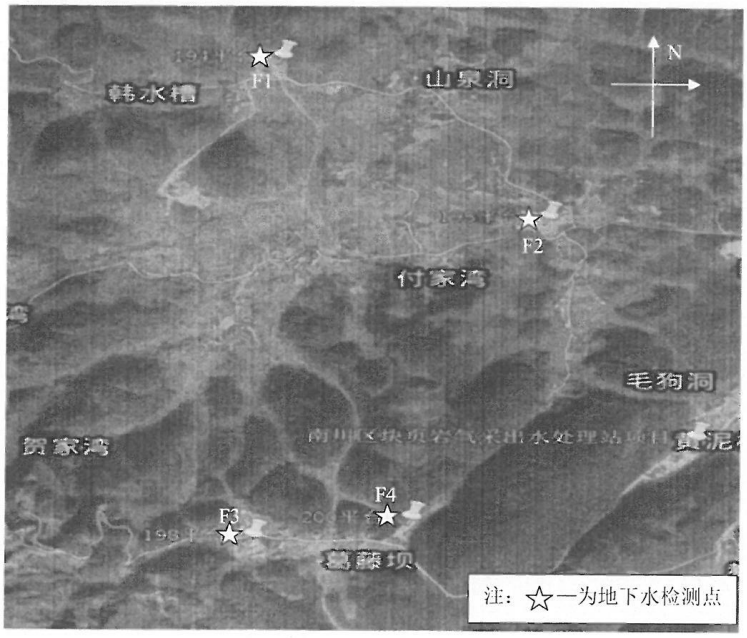



图 1 地下水检测布点示意图

## 5.2 土壤检测布点示意图

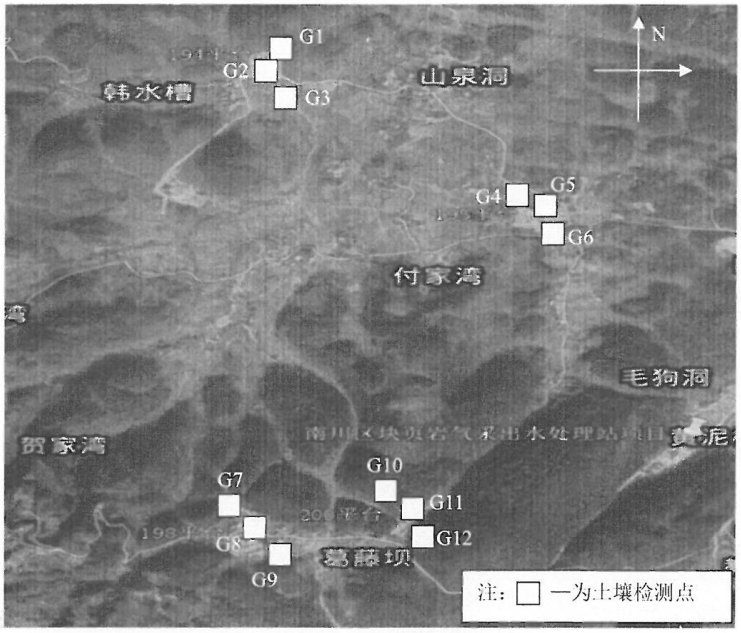



图 2 土壤检测布点示意图

## 5.3 噪声检测布点示意图

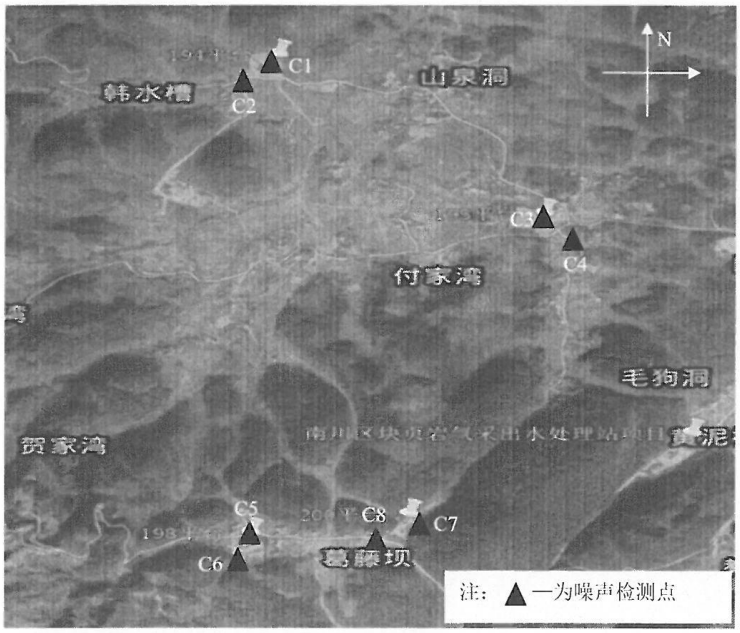



图 3 噪声检测布点示意图

## 6．检测工况

检测期间，中国石油化工股份有限公司华东油气分公司 4 个平台施工已结束。

## 7．检测结果

### 7.1 地下水检测结果

表 7 地下水（F1-F4）检测结果一览表

| 检测时间 | 检测位置及项目 | | F1 | F2 | F3 | F4 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 3 月 16 日 | pH 值 | 无量纲 | 7.27 | 7.24 | 7.19 | 7.21 |
| | 氨氮 | mg/L | 0.226 | 0.359 | 0.296 | 0.316 |
| | 挥发酚 | mg/L | 0.0003L | 0.0003L | 0.0003L | 0.0003L |
| | 耗氧量 | mg/L | 0.79 | 0.69 | 1.02 | 1.12 |
| | 氯化物 | mg/L | 4.54 | 4.31 | 4.52 | 4.49 |
| | 石油类 | mg/L | 0.04 | 0.02 | 0.02 | 0.03 |
| | 硫酸盐 | mg/L | 53.7 | 51.4 | 54.0 | 53.6 |
| | 总硬度 | mg/L | 214 | 211 | 220 | 218 |
| 3 月 17 日 | pH 值 | 无量纲 | 7.31 | 7.27 | 7.18 | 7.21 |
| | 氨氮 | mg/L | 0.215 | 0.342 | 0.283 | 0.308 |
| | 挥发酚 | mg/L | 0.0003L | 0.0003L | 0.0003L | 0.0003L |
| | 耗氧量 | mg/L | 0.74 | 0.77 | 1.06 | 1.14 |
| | 氯化物 | mg/L | 4.28 | 3.95 | 3.96 | 4.60 |
| | 石油类 | mg/L | 0.04 | 0.02 | 0.02 | 0.03 |
| | 硫酸盐 | mg/L | 51.0 | 47.2 | 47.3 | 54.2 |
| | 总硬度 | mg/L | 215 | 211 | 217 | 220 |
| 备注 | | | “L”表示未检出，检测结果以检出限加“L”表示 | | | |

## 7.2 土壤检测结果

表 6 土壤（G1-G12）检测结果一览表

| 检测时间 | 检测表观及项目 | | pH | 石油烃 | 铅 | 六价铬 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | 无量纲 | mg/kg | mg/kg | mg/kg |
| | 检出限 | | — | 55 | 0.1 | 0.50 |
| 3 月 16 日 | 黄棕 | G1 | 7.8 | 未检出 | 47.0 | 未检出 |
| | | G2 | 7.9 | 未检出 | 48.3 | 未检出 |
| | | G3 | 7.6 | 未检出 | 47.6 | 未检出 |
| | | G4 | 7.1 | 未检出 | 38.9 | 未检出 |
| | | G5 | 7.2 | 未检出 | 39.0 | 未检出 |
| | | G6 | 7.3 | 未检出 | 39.3 | 未检出 |
| | | G7 | 8.0 | 未检出 | 28.2 | 未检出 |
| | | G8 | 8.2 | 未检出 | 27.7 | 未检出 |
| | | G9 | 7.8 | 未检出 | 28.3 | 未检出 |
| | | G10 | 8.0 | 未检出 | 32.7 | 未检出 |
| | | G11 | 8.3 | 未检出 | 32.9 | 未检出 |
| | | G12 | 8.1 | 未检出 | 33.8 | 未检出 |
| 备注 | / | | | | | |

## 7.3 噪声检测结果

表 7 厂界噪声（C1-C8）检测结果一览表

| 检测时间 | 检测点位 | 检测结果 dB(A) | | | | 主要声源 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 昼间 | | 夜间 | | |
| | | 测量值 | 报出结果 | 测量值 | 报出结果 | |
| 3 月 16 日 | C1 | 52.3 | 52 | 44.6 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C2 | 51.2 | 51 | 45.1 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C3 | 50.2 | 50 | 45.3 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C4 | 51.1 | 51 | 45.6 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C5 | 50.9 | 51 | 45.6 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C6 | 49.9 | 50 | 45.0 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C7 | 50.8 | 51 | 46.1 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C8 | 50.9 | 51 | 46.2 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |

续表 7 厂界噪声（C1-C8）检测结果一览表

| 检测时间 | 检测点位 | 检测结果 dB(A) | | | | 主要声源 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| | | 昼间 | | 夜间 | | |
| | | 测量值 | 报出结果 | 测量值 | 报出结果 | |
| 3 月 17 日 | C1 | 50.7 | 51 | 44.6 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C2 | 50.5 | 50 | 45.7 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C3 | 49.8 | 50 | 45.7 | 46 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C4 | 51.0 | 51 | 44.7 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C5 | 50.9 | 51 | 45.3 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C6 | 50.0 | 50 | 45.3 | 45 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C7 | 50.9 | 51 | 44.0 | 44 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| | C8 | 50.7 | 51 | 44.0 | 44 | 昼间：少量机械噪声<br>夜间：环境背景噪声 |
| 参考标准限值 | | 昼间≤60dB，夜间≤50dB | | | | |
| 参考标准依据 | | 《工业企业厂界环境噪声排放标准》（GB12348-2008）表 1 的 2 类标准 | | | | |
| 检测结论 | | 本次检测，厂界噪声(C1-C8)的检测结果均达标 | | | | |
| 备注 | | / | | | | |

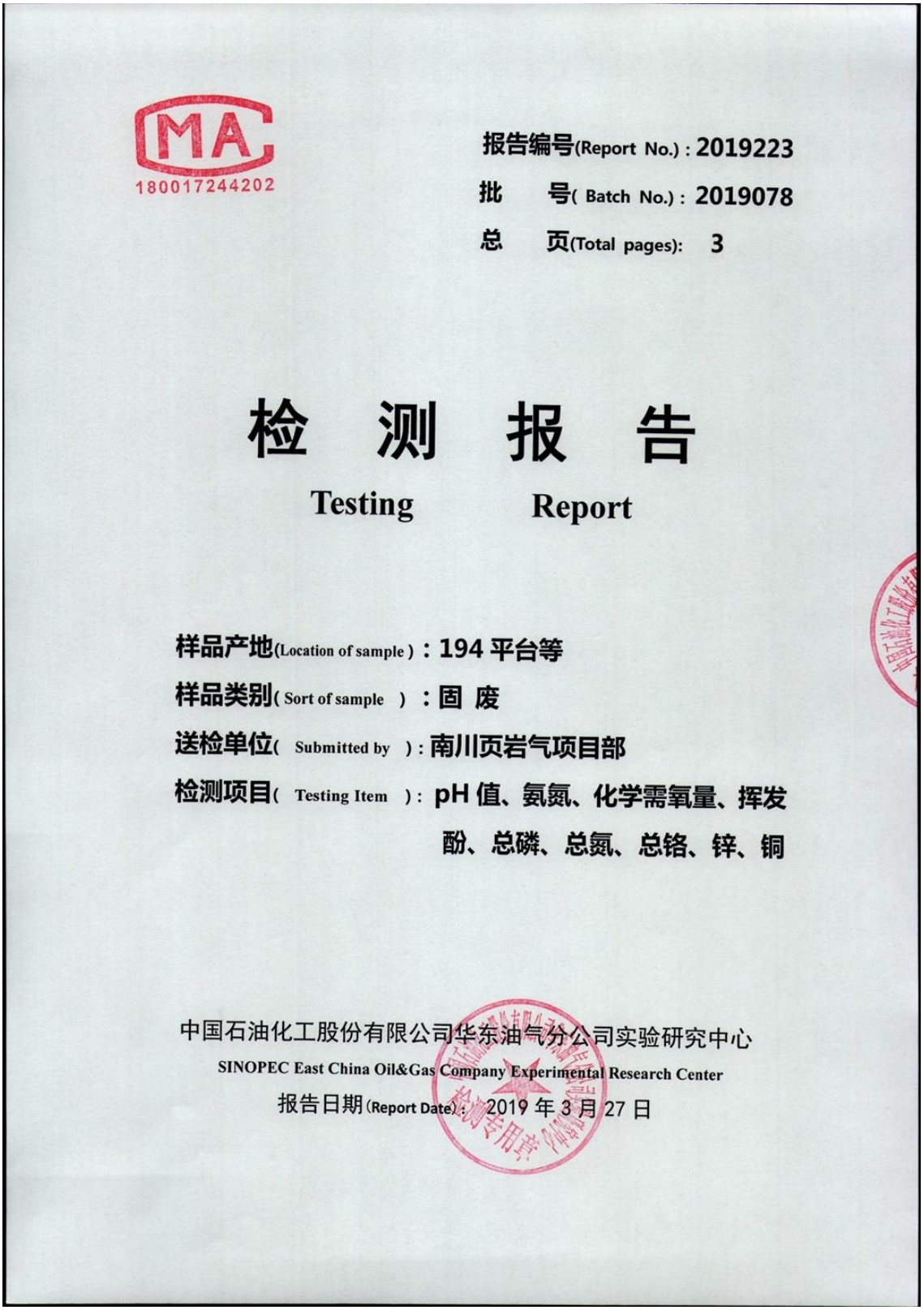
（以下空白）

编制：[illegible] 审核：[illegible] 签发：[illegible]

日期：2019 年 4 月 9 日 日期：2019 年 4 月 9 日 日期：2019 年 4 月 9 日

重庆厦美环保科技有限公司
业务专用章

# 附件 5　固化样监测报告



CMA
180017244202

报告编号(Report No.)：2019223
批　　号(Batch No.)：2019078
总　　页(Total pages)：3

## 检　测　报　告

## Testing　Report

样品产地(Location of sample)：194 平台等
样品类别(Sort of sample)：固 废
送检单位(Submitted by)：南川页岩气项目部
检测项目(Testing Item)：pH 值、氨氮、化学需氧量、挥发酚、总磷、总氮、总铬、锌、铜

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司实验研究中心
SINOPEC East China Oil&Gas Company Experimental Research Center
报告日期(Report Date)：2019 年 3 月 27 日

## 说　　明

1、报告无审核人员、批准人员签字无效，无“检测专用章”无效。

2、本检测报告部分复制（完整复制除外）无效。

3、报告由计算机打印，涂改无效。

4、用户对本中心检测结果若有异议，请在收到本中心检测报告15天（水等易变质样品5天）内，向本中心管理人员或综合办公室提出质量申诉（书面方式为宜）。

5、用户提出质量申诉时，请告知相应检测报告的编号。

6、委托检测仅对所送样品负责。

7、本检测报告包括封面、扉页、正文（附页）并盖检测专用章和骑缝章。

8、未盖 CMA 章的报告不具社会证明作用。

**中国石油化工股份有限公司华东油气分公司实验研究中心**

地址：扬州市邗沟路 50 号

邮编：225007

电话：0514-87621084

传真：0514-87621084

报告编号：2019223　　第 1 页　共 3 页

# 检　测　报　告

| | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|
| 委托单位 | 华东油气分公司南川页岩气项目部 | | 地　址 | / | |
| 送样人 | 包 凯 | 联系方式 | 15828109767 | 送样日期 | 2019-3-25 |
| 产品名称 | 固体废弃物 | 产品数量 | 2 | 原始编号 | 194 平台 1903 ～ 198 平台 1903 |
| 样品描述 | 样品状态符合检测要求 | | | | |
| 分析批号 | 2019078 | | 样品编号 | 20191895～20191896 | |
| 仪器型号 | PHS-3C<br>722 分光光度计<br>METTLER/XS204 分析天平<br>AA-800 原子吸收分光光度计 | | 仪器编号 | 201111S<br>201111N<br>201111Q<br>201111M | |
| 检测项目 | pH 值<br>氨氮<br>挥发酚<br>总磷<br>总氮<br>锌<br>铜<br>总铬<br>化学需氧量 | | 方法编号 | GB/T 6920-1986<br>HJ 535-2009<br>HJ 503-2009<br>GB/T 11893-1989<br>HJ 636-2012<br>HJ 786-2016<br>HJ 751-2015<br>HJ 749-2015<br>HJ 828-2017 | |
| 备　注 | | | CMA 标志章 | 使用☑　不使用☐ | |
| | | | CNAS 标志章 | 使用☐　不使用☑ | |
| 报告审核 | | 职　务 | 中心副主任 | 审核日期 | 2019 年 3 月 27 日 |
| 报告批准 | | 职　务 | 监测站站长 | 审核日期 | 2019 年 3 月 27 日 |

制　表：彭 柳　　校　对：靳雅夕

报告编号：2019223　　第 2 页 共 3 页

# 固体废弃物分析报告

| 分析批号 | 2019078 | 采样地点 | 194 平台 |
|---|---|---|---|
| 样品编号 | 20191895 | 原始编号 | 194 平台 1903 |

分析结果：

| 含油量 % | / | 水分 % | / |
|---|---|---|---|

浸出液分析结果：

| 项　　目 | 分析结果 | 对照标准值 | 备注 |
|---|---|---|---|
| pH 值 | 6.96 | 6～9 | 参照 GB8978-1996 污水综合排放标准中的一级标准执行。 |
| 化学需氧量 mg/L | 54 | 100 | |
| 氨氮 mg/L | 1.309 | 15 | |
| 总铬 mg/L | 0.11 | 1.5 | |
| 挥发酚 mg/L | ND | 0.5 | |
| 锌 mg/L | 0.08 | 2.0 | |
| 铜 mg/L | ND | 0.5 | |
| 总磷 mg/L | 0.026 | 0.1 | |
| 总氮 mg/L | 2.21 | / | |
| 氯化物 mg/L | 231 | / | |
| 硫化物 mg/L | 0.006 | 1.0 | |
| 石油类 mg/L | 0.04L | 5 | |
| | | | |

制表：彭 柳　　校对：　靳雅夕　　检测日期：2019 年 03 月 27 日

报告编号：2019223　　第 3 页 共 3 页

# 固体废弃物分析报告

| 分析批号 | 2019078 | 采样地点 | 198 平台 |
|---|---|---|---|
| 样品编号 | 20191896 | 原始编号 | 198 平台 1903 |

分析结果：

| 含油量 % | / | 水分 % | / |
|---|---|---|---|

浸出液分析结果：

| 项　　目 | 分析结果 | 对照标准值 | 备注 |
|---|---|---|---|
| pH 值 | 6.70 | 6～9 | 参照 GB8978-1996 污水综合排放标准中的一级标准执行。 |
| 化学需氧量 mg/L | 97 | 100 | |
| 氨氮 mg/L | 0.171 | 15 | |
| 总铬 mg/L | 0.08 | 1.5 | |
| 挥发酚 mg/L | 0.04L | 0.5 | |
| 锌 mg/L | 0.08 | 2.0 | |
| 铜 mg/L | ND | 0.5 | |
| 总磷 mg/L | 0.068 | 0.1 | |
| 总氮 mg/L | 1.65 | / | |
| 氯化物 mg/L | 178 | / | |
| 硫化物 mg/L | 0.005L | 1.0 | |
| 石油类 mg/L | 0.04L | 5 | |
| | | | |

制表：彭 柳　　校对：　靳雅夕　　检测日期：2019 年 03 月 27 日

文件编号：KT/QR5.10-30-02

CMA
160008241406

ilac-MRA

CNAS
中国认可
国际互认
检测
TESTING
CNAS L0509

# 检 测 报 告

INSPECTION REPORT

报告编号：BGCQ 环监 2017 年第（J067）号

委 托 方 ： 重庆科泓石油技术有限公司

受 检 单 位 ： 焦页195平台

样 品 名 称 ： 固化样

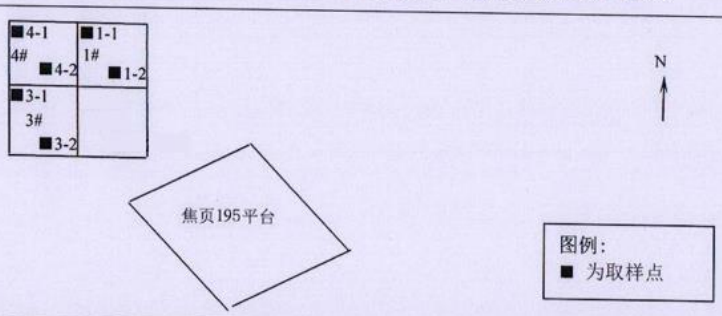
检 测 类 别 ： 委托检测

**四川科特石油工业井控质量安全监督测评中心**

**川庆钻探工程有限公司安全环保质量监督检测研究院**

BGCQ 环监 2016 年（J067）号　　共 2 页　第 1 页

# 检 测 报 告

| | | | |
|---|---|---|---|
| 任务来源 | 重庆环监字[2017]第 J017 号 | 监测类别 | 委托检测 |
| 样品来源 | 焦页195平台 | 样品名称 | 固化样 |
| 采样位置 | 固化池 1#、2#、3#池 | 采（送）样日期 | 2017 年 10 月 25 日 |
| 采（送）样人 | 杨海、孟华宾 | 分析日期 | 2017 年 10 月 25 日 |
| 样品编号 | CQ2017J0064，CQ2017J0065，CQ2017J0066 | 分 析 人 | 乐琼、仇黎萍等 |
| 现场情况 | 该平台 1#、2#、3#固化池于 2017 年10月19日固化完毕，池深 5 米，已封盖覆土。采用机械钻至固化表层下 2.5 米处混合取样抽检，样品为黄褐色较干固体。 | | |
| 采样布点图 |  | | |

| 序号 | 分析项目 | 分析方法/标准 |
|---|---|---|
| 1 | pH 值(无量纲) | 玻璃电极法 GB 6920-1986 |
| 2 | 化学需氧量（mg/L） | 重铬酸盐法 GB 11914－1989 |
| 3 | 悬浮物（mg/L） | 重量法 GB 11901－1989 |
| 4 | 石油类（mg/L） | 红外分光光度法 HJ 637-2012 |
| 5 | 六价铬（mg/L） | 二苯碳酰二肼分光光度法 GB/T 7467－1987 |
| 6 | 硫化物（mg/L） | 气相分子吸光光谱法 HJ/T 200-2005 |
| 7 | 氟化物（mg/L） | 硝酸银滴定法 GB 11896－1989 |
| 8 | 色度（倍） | 稀释倍数法 GB 11903-1989 |

BGCQ 环监 2016 年（J067）号　　共 2 页　第 2 页

# 检 测 报 告（续表）

| 样品表观描述 | 该固化样经预处理后均呈微黄色液体。 | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 序号 | 分析项目 | 分析结果 | | | 标准限值 | 检出限 |
| | | 1#池 | 2#池 | 3#池 | | |
| 1 | pH 值(无量纲) | 8.85 | 8.43 | 8.58 | 6~9 | 0.01(pH) |
| 2 | 化学需氧量（mg/L） | 63.8 | 97.5 | 90.4 | <100 | 5 |
| 3 | 悬浮物（mg/L） | 18 | 24 | 21 | <70 | 4 |
| 4 | 石油类（mg/L） | ND | 0.07 | 0.35 | <5 | 0.04 |
| 5 | 六价铬（mg/L） | 0.008 | 0.011 | 0.011 | <0.5 | 0.004 |
| 6 | 硫化物（mg/L） | 0.032 | 0.014 | ND | <1.0 | 0.005 |
| 7 | 氯化物（mg/L） | 86 | 116 | 79 | — | 2 |
| 8 | 色度（倍） | 16 | 32 | 16 | <50 | — |

| | |
|---|---|
| 评价依据 | GB 8978-1996《污水综合排放标准》一级标准。 |
| 监测环境与主要监测设备 | 监测环境无异常因素。<br>主要监测设备有：天平、分光光度计、酸式滴定管、红外测油仪等 |
| 监测结论 | 经对重庆科泓石油技术有限公司焦页 195 平台 1#、2#、3#池浸泡液检测数据分析，分析项目均符合 GB8978-1996《污水综合排放标准》一级标准的相关项目要求。 |
| 备　注 | 1、分析项目氯化物在 GB8978-1996《污水综合排放标准》一级标准中无相关要求。<br>2、“ND”表示分析结果低于方法检出限。 |

批准：　　审核：陈世宏　　编制：

日期：2017年10月25日　　2017年10月25日　　2017年10月25日

检验检测专用章 (4-3)

文件编号：KT/QR5.10-301-01

CMA 2013001406J

ilac-MRA CNAS 中国认可 国际互认 检测 TESTING CNAS L0509

# 检 测 报 告

INSPECTION REPORT

报告编号：BGCQ 环监 2016 年第（J061）号

委 托 方 ： 中石化江汉石油工程有限公司环保技术服务公司

受 检 单 位 ： 大页 195-2HF 井

样 品 名 称 ： 水基钻井液处理后固相

监 测 类 别 ： 委托检测

**四川科特石油工业井控质量安全监督测评中心**

**川庆钻探工程有限公司安全环保质量监督检测研究院**

# 注意事项

一. 涂改、增删、部分复制的报告无效。

二. 未盖检验检测专用章和骑缝章的报告无效。

三. 无主检人(或编制人)、审核人、批准人签字的报告无效。

四. 监督抽查结果报送质量监督部门；委托检验结果只发送委托方。

五. 如对结果有异议，请于收到报告之日起 15 日内提出，以便追溯复查。

六. 抽样检验合格不保证该批每个产品合格；送样检验只对来样负责，不对样品来源负责。

**承检单位信息：**

单位名称：川庆钻探工程有限公司安全环保质量监督检测研究院（重庆环境监测所）

地址：重庆市江北区大石坝大庆村石油钻探小区

邮编：400021　　联系电话：023－67351588（油网：351588）

传真：023－67351588（油网：351588）投诉电话：023－67351587（油网：357587）

**研究院信息：**川庆钻探工程有限公司安全环保质量监督检测研究院

地址：四川省广汉市绍兴路三段 11 号

邮编：618300　　联系电话：0838－5152031（油网：252031）

传真：0838－5152134（油网：252134）　投诉电话：0838－5150018（油网：250018）

网址：http://www.jkzj.com

**受检单位信息：**

地址：中石化江汉石油工程有限公司环保技术服务公司

联系人:丁勇　　联系电话：13886961668

BGCQ 环监 2016 年（J061）号　　共 1 页　第 1 页

# 检 测 报 告

| | | | |
|---|---|---|---|
| 任务来源 | 重庆环监字[2016]第 J016 号 | 监测类别 | 委托检测 |
| 样品来源 | 大页 195-2HF 井 | 样品名称 | 水基钻井液处理后固相 |
| 采样位置 | — | 采（送）样日期 | 2016 年 08 月 03 日 |
| 采（送）样人 | 贺威 | 分析日期 | 2016 年 08 月 04 日 |
| 样品编号 | CQ2016J0057 | 分 析 人 | 乐琼、仇黎萍等 |
| 现场情况 | — | | |
| 样品表观描述 | 该水基钻井液处理后固相为重 2kg 的灰黑色颗粒物，经预处理后为浅黄色液体。 | | |
| 采样布点图 | — | | |

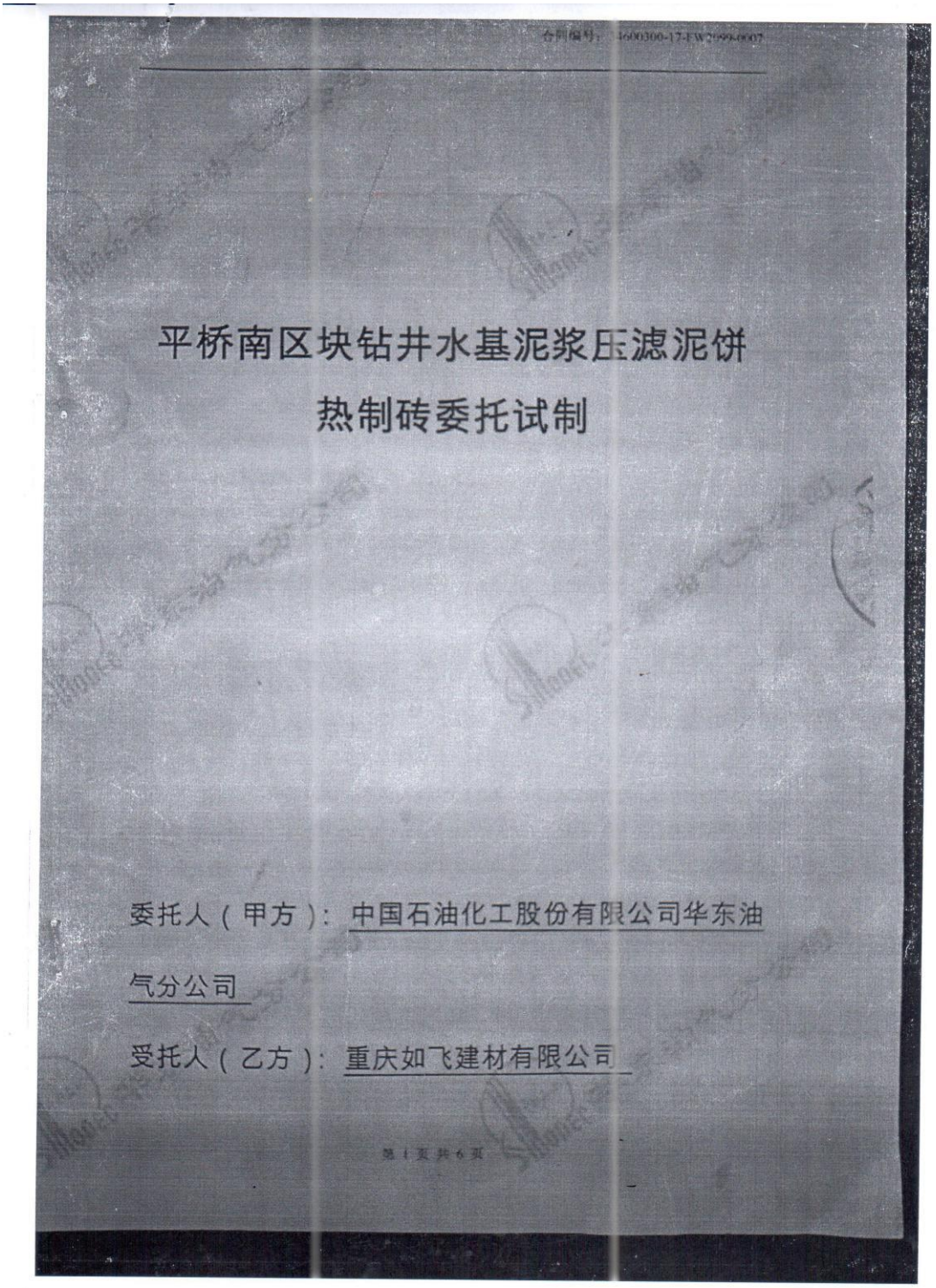
| 序号 | 分析项目 | 分析方法/标准 | 分析结果 | 检出限 |
|---|---|---|---|---|
| 1 | pH 值(无量纲) | 玻璃电极法 GB 6920-1986 | 7.79 | 0.01(pH) |
| 2 | 化学需氧量（mg/L） | 重铬酸盐法 GB 11914-1989 | 23.4 | 5 |
| 3 | 石油类（mg/L） | 红外分光光度法 HJ 637-2012 | ND | 0.04 |
| 4 | 六价铬（mg/L） | 二苯碳酰二肼分光光度法 GB 7467-1987 | 0.012 | 0.004 |

| | |
|---|---|
| 评价依据 | — |
| 监测环境与主要监测设备 | 监测环境无异常因素。<br>主要监测设备有：分光光度计、酸式滴定管、红外测油仪等 |
| 监测结论 | — |
| 备　注 | 该水基钻井液处理后固相为委托方自送样。 |

批准：　　审核：陈世宏　　编制：

日期：2016 年 8 月 8 日　　2016 年 8 月 8 日　　2016 年 8 月 8 日

## 附件 6 200 平台水基钻屑综合利用协议



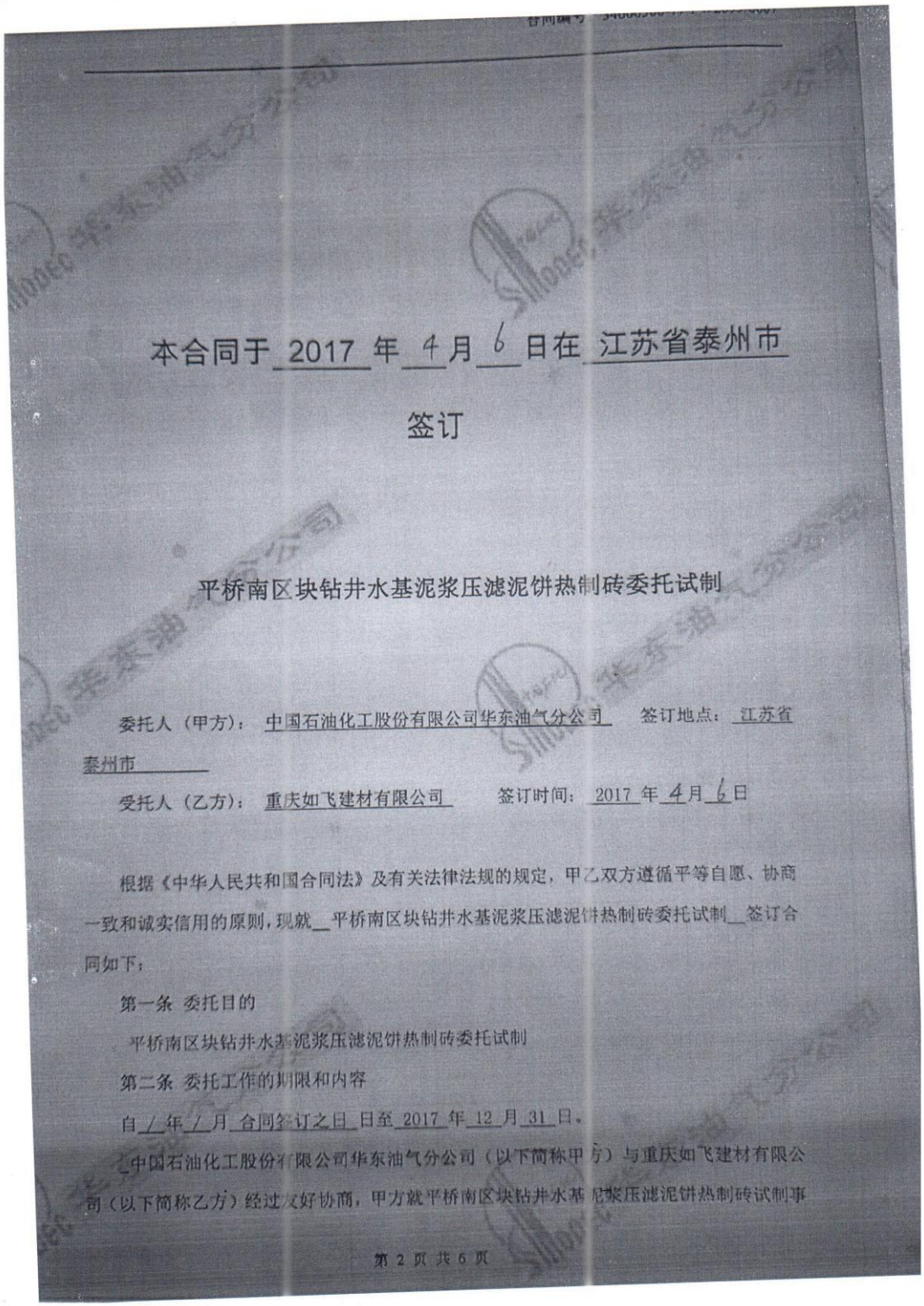
合同编号：4600300-17-EW2099-0007

平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖委托试制

委托人（甲方）：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

受托人（乙方）：重庆如飞建材有限公司

第 1 页 共 6 页



本合同于 2017 年 4 月 6 日在 江苏省泰州市

签订

平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖委托试制

委托人（甲方）：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司　签订地点：江苏省泰州市

受托人（乙方）：重庆如飞建材有限公司　签订时间：2017 年 4 月 6 日

根据《中华人民共和国合同法》及有关法律法规的规定，甲乙双方遵循平等自愿、协商一致和诚实信用的原则，现就__平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖委托试制__签订合同如下：

第一条 委托目的

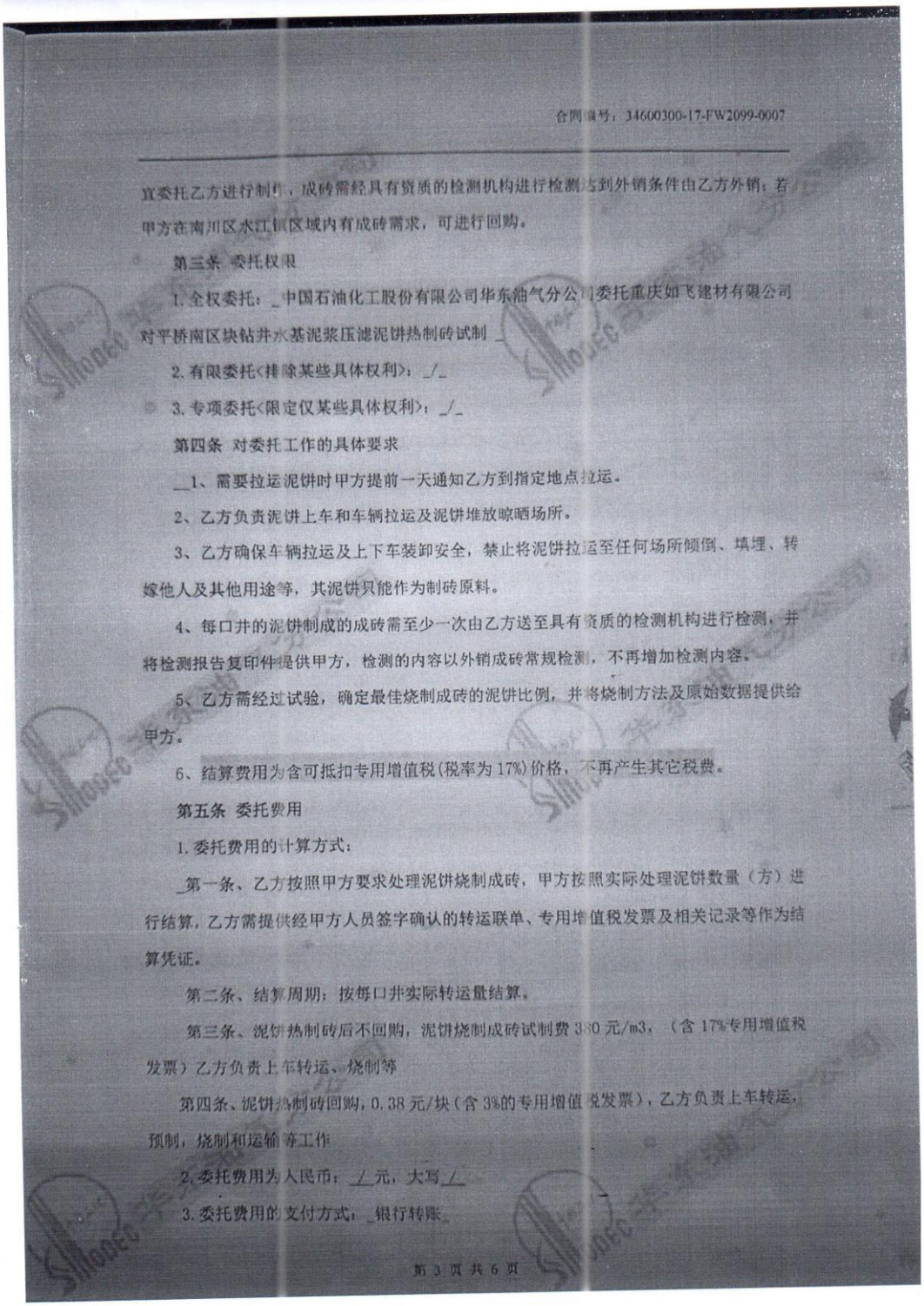
平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖委托试制

第二条 委托工作的期限和内容

自 / 年 / 月 合同签订之日 日至 2017 年 12 月 31 日。

中国石油化工股份有限公司华东油气分公司（以下简称甲方）与重庆如飞建材有限公司（以下简称乙方）经过友好协商，甲方就平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖试制事

第 2 页 共 6 页



合同编号：34600300-17-FW2099-0007

宜委托乙方进行制作，成砖需经具有资质的检测机构进行检测达到外销条件由乙方外销；若甲方在南川区水江镇区域内有成砖需求，可进行回购。

第三条 委托权限

1.全权委托：_中国石油化工股份有限公司华东油气分公司委托重庆如飞建材有限公司对平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖试制_

2.有限委托<排除某些具体权利>：_/_

3.专项委托<限定仅某些具体权利>：_/_

第四条 对委托工作的具体要求

__1、需要拉运泥饼时甲方提前一天通知乙方到指定地点拉运。

2、乙方负责泥饼上车和车辆拉运及泥饼堆放晾晒场所。

3、乙方确保车辆拉运及上下车装卸安全，禁止将泥饼拉运至任何场所倾倒、填埋、转嫁他人及其他用途等，其泥饼只能作为制砖原料。

4、每口井的泥饼制成的成砖需至少一次由乙方送至具有资质的检测机构进行检测，并将检测报告复印件提供甲方，检测的内容以外销成砖常规检测，不再增加检测内容。

5、乙方需经过试验，确定最佳烧制成砖的泥饼比例，并将烧制方法及原始数据提供给甲方。

6、结算费用为含可抵扣专用增值税(税率为17%)价格，不再产生其它税费。

第五条 委托费用

1.委托费用的计算方式：

_第一条、乙方按照甲方要求处理泥饼烧制成砖，甲方按照实际处理泥饼数量（方）进行结算，乙方需提供经甲方人员签字确认的转运联单、专用增值税发票及相关记录等作为结算凭证。

第二条、结算周期：按每口井实际转运量结算。

第三条、泥饼热制砖后不回购，泥饼烧制成砖试制费380元/m3，（含17%专用增值税发票）乙方负责上车转运、烧制等

第四条、泥饼热制砖回购，0.38元/块（含3%的专用增值税发票），乙方负责上车转运，预制，烧制和运输等工作

2.委托费用为人民币：_/_元，大写_/_

3.委托费用的支付方式：_银行转账_

第3页共6页

第六条 双方权利和义务

1. 委托工作完成后，乙方应向甲方提交一份书面的工作报告。

2. 乙方应严格遵循各项规定，严谨、正确、客观的进行委托工作。

3. 乙方在进行委托工作时，应对自身的不当或违法行为负责。

4. 乙方有权拒绝甲方提出的违法要求。

5. 乙方在进行委托工作时，发现存在可能损害或者即将损害甲方利益的情形，应及时将有关情况通知甲方。

6. 甲方应向乙方提供进行委托工作所必要的文件、资料；乙方在调查过程中向甲方提出合理的协助请求，甲方应予以配合。

7. 乙方应对工作中知悉的商业秘密保密。本义务在委托事项结束后，仍然有效。

8. 未经甲方书面明示许可，乙方不得将委托工作转委托给第三方。

9. 委托事项完成后，乙方应在 3 日内将所有甲方提供的文件、资料返还给甲方。

10. 其他：/

第七条 双方其他约定的事项

每口井的泥饼制成的成砖需至少一次由乙方送至具有资质的检测机构进行检测，检测费用由乙方承担

第八条 通知

甲方联系人：季毕军 地址：/ 电话：18115930018 传真：/

乙方联系人：郑本东 地址：重庆市南川区水江镇大溪居委二组 电话：13896775678 传真：____

第九条 不可抗力

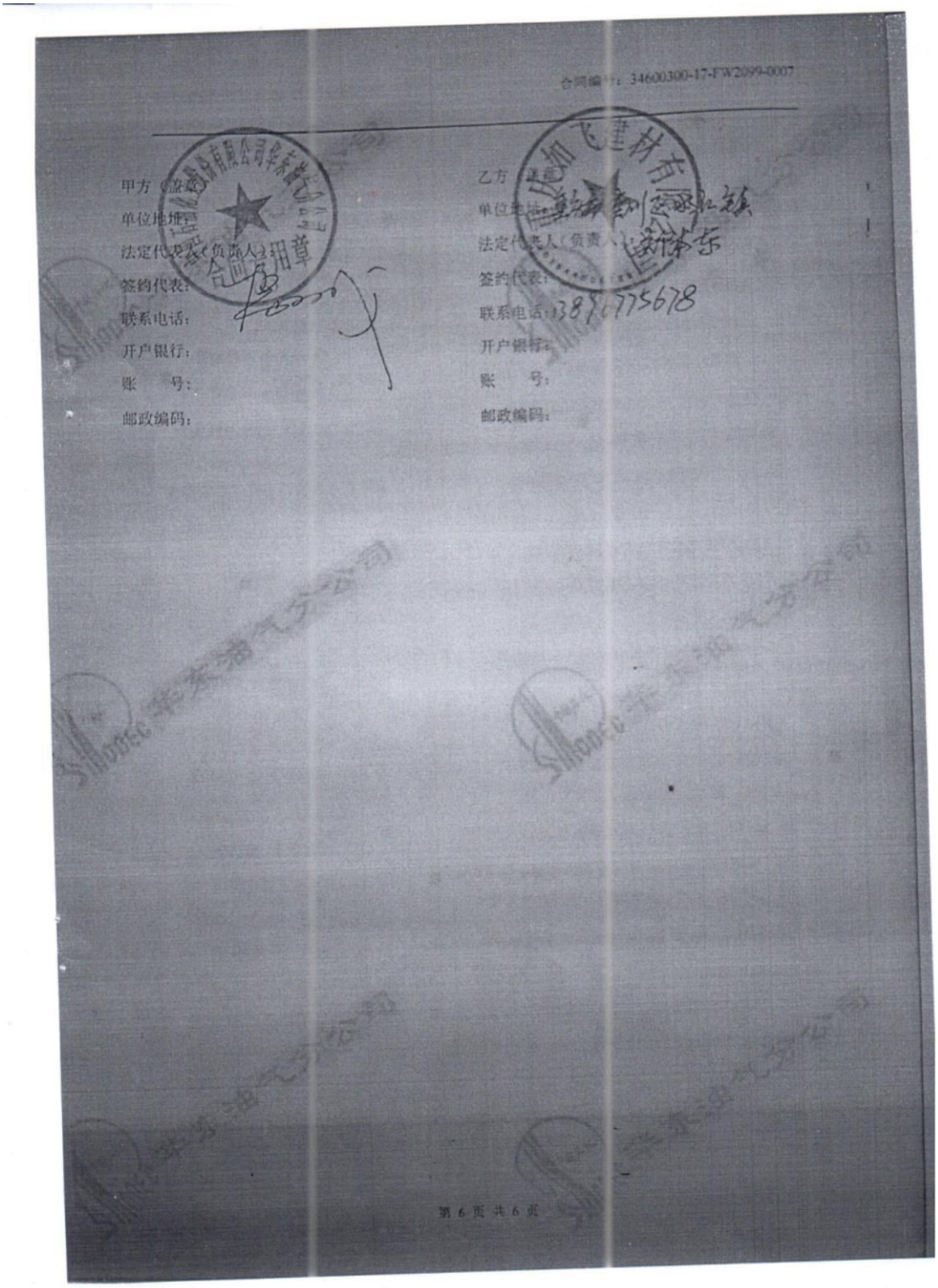
1. 甲乙双方的任何一方由于法定不可抗力因素不能履行本合同时，应在 48 小时内向对方通知，并应在 7 天内提供权威机关的书面证明。

2. 受不可抗力影响的一方或双方有义务采取措施，将因不可抗力造成的损失降低到最低限度。

第十条 合同解除与违约责任

1. 出现下列情形的，甲方有权解除本合同，乙方应承担 10000 元的违约金，乙方已收取的委托费用应予以返还：

（1）甲方有证据证明，乙方因自身过错，无法完成委托工作；



合同编号：34600300-17-FW2099-0007

甲方（盖章）：

单位地址：

法定代表人（负责人）：

签约代表：

联系电话：

开户银行：

账　　号：

邮政编码：

乙方（盖章）：

单位地址：

法定代表人（负责人）：

签约代表：

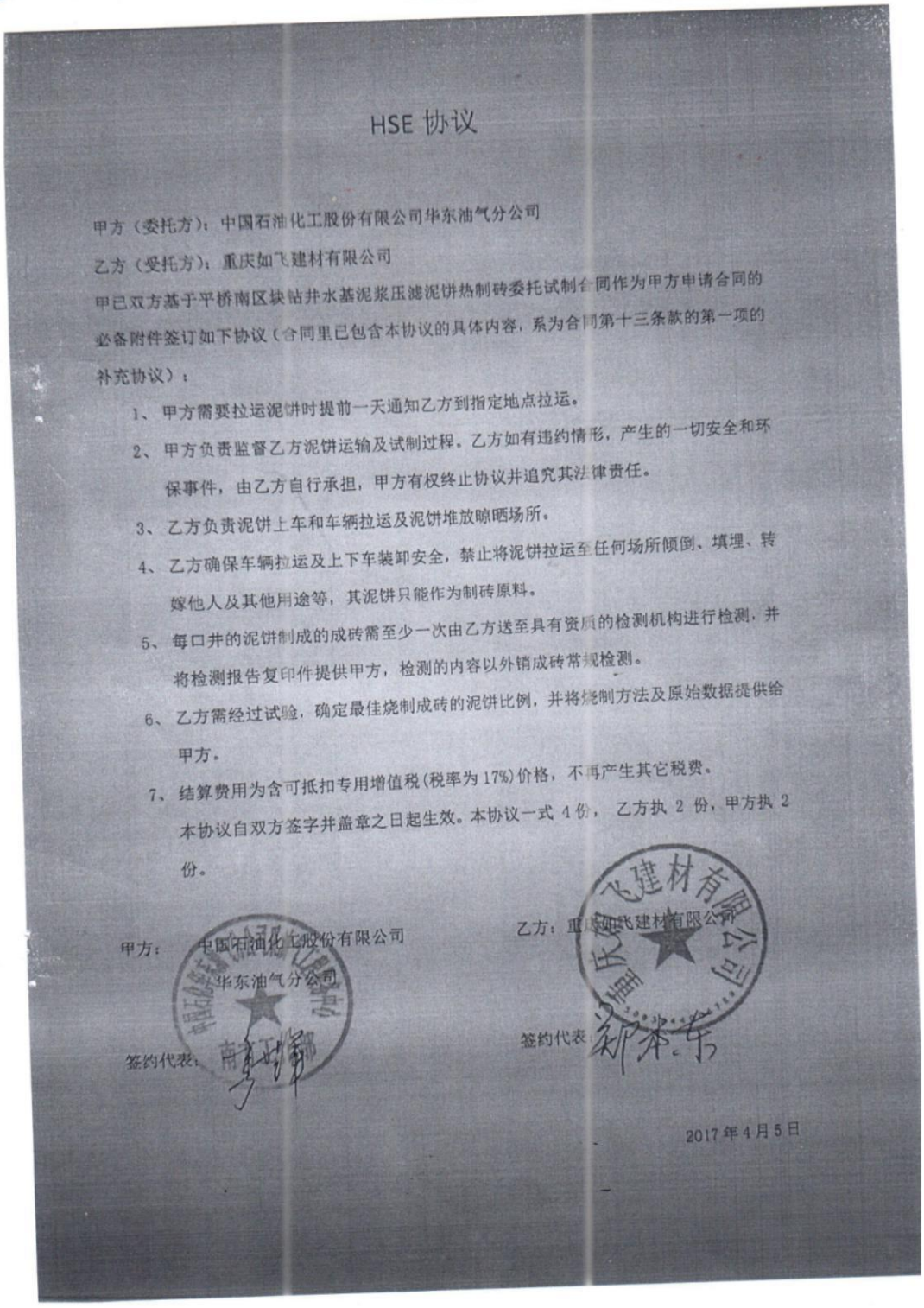
联系电话：

开户银行：

账　　号：

邮政编码：

第 6 页 共 6 页



# HSE 协议

甲方（委托方）：中国石油化工股份有限公司华东油气分公司

乙方（受托方）：重庆如飞建材有限公司

甲已双方基于平桥南区块钻井水基泥浆压滤泥饼热制砖委托试制合同作为甲方申请合同的必备附件签订如下协议（合同里已包含本协议的具体内容，系为合同第十三条款的第一项的补充协议）：

1、甲方需要拉运泥饼时提前一天通知乙方到指定地点拉运。

2、甲方负责监督乙方泥饼运输及试制过程。乙方如有违约情形，产生的一切安全和环保事件，由乙方自行承担，甲方有权终止协议并追究其法律责任。

3、乙方负责泥饼上车和车辆拉运及泥饼堆放晾晒场所。

4、乙方确保车辆拉运及上下车装卸安全，禁止将泥饼拉运至任何场所倾倒、填埋、转嫁他人及其他用途等，其泥饼只能作为制砖原料。

5、每口井的泥饼制成的成砖需至少一次由乙方送至具有资质的检测机构进行检测，并将检测报告复印件提供甲方，检测的内容以外销成砖常规检测。

6、乙方需经过试验，确定最佳烧制成砖的泥饼比例，并将烧制方法及原始数据提供给甲方。

7、结算费用为含可抵扣专用增值税(税率为17%)价格，不再产生其它税费。

本协议自双方签字并盖章之日起生效。本协议一式 4 份，乙方执 2 份，甲方执 2 份。

甲方：中国石油化工股份有限公司
华东油气分公司

签约代表：

乙方：重庆如飞建材有限公司

签约代表：

2017 年 4 月 5 日

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000001

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：_____（单位盖章）现场负责人签字_____

现场负责人联系电话_____

运输单位：_____（单位盖章）运输人签字_____

运输人联系电话：_____

接收单位：_____（单位盖章）

现场监理签字：_____油服中心环保项目部签字：_____

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

数量：90（方）

运输车辆牌号 _____运达地：_____

转移时间：2016年12月29日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：_____ 接收日期_____年___月___日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

单位负责人签字：_____（单位盖章） 日期：_____

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000005

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井70829（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：（单位盖章）

现场监理签字：油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他（注明）

数量：60（方）

运输车辆牌号：运达地：

转移时间：2017年1月5日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：接收日期：年月日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他（注明）

单位负责人签字：（单位盖章） 日期：

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档(白) ②由南川项目部存档(红) ③由泥饼接收单位存档(兰) ④由油服中心环保项目部存档(绿)

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000006

油服中心南方工作部（章）　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：_____（单位盖章）现场负责人签字_____

现场负责人联系电话_____

运输单位：_____（单位盖章）运输人签字_____

运输人联系电话：_____

接收单位：_____（单位盖章）

现场监理签字：_____油服中心环保项目部签字：_____

转运介质：泥饼☐ 岩屑☑

外运目的：☐ 制砖 ☐ 填埋 ☑ 其他_____（注明）

数量：30（方）

运输车辆牌号 _____运达地：_____

转移时间：2017年1月8日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：_____ 接收日期_____年___月___日

处置方式：☐ 制砖 ☐ 填埋 ☑ 其他_____（注明）

单位负责人签字：_____（单位盖章） 日期：_____

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000007

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东井70809　（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：　（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：　（单位盖章）

现场监理签字：　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：75（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：

转移时间：2017年1月12日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　接收日期＿＿年＿月＿日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000008

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：_____（单位盖章）现场负责人签字_____

现场负责人联系电话_____

运输单位：_____（单位盖章）运输人签字_____

运输人联系电话：_____

接收单位：_____（单位盖章）

现场监理签字：_____油服中心环保项目部签字：_____

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

数量：_____（方）

运输车辆牌号 _____运达地：_____

转移时间：_____年_____月_____日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：_____ 接收日期_____年____月____日

处置方式：☐ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

单位负责人签字：_____（单位盖章） 日期：_____

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）
②由南川项目部存档（红）
③由泥饼接收单位存档（兰）
④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000009

油服中心南方工作部（章）　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：_____（单位盖章）现场负责人签字_____

现场负责人联系电话_____

运输单位：_____（单位盖章）运输人签字_____

运输人联系电话：_____

接收单位：_____（单位盖章）

现场监理签字：_____油服中心环保项目部签字：_____

转运介质：泥饼☒ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

数量：_____（方）

运输车辆牌号 _____运达地：_____

转移时间：____年____月____日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：_____ 接收日期_____年____月____日

处置方式：☐ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

单位负责人签字：_____（单位盖章） 日期：_____

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000151

油服中心南方工作部（章） 焦页200-3HF 编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：200平台 （单位盖章）现场负责人签字：吴[illegible]

现场负责人联系电话：[illegible]

运输单位：_____（单位盖章）运输人签字：_____

运输人联系电话：_____

接收单位：[illegible]（单位盖章）

现场监理签字：[illegible] 油服中心环保项目部签字：[illegible]

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

数量：210（方）

运输车辆牌号 渝G1962[illegible] 运送地：[illegible]

转移时间：2017年 2月 6日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：[illegible] 接收日期 2017年 2月 6日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他_____（注明）

单位负责人签字：_____（单位盖章） 日期：_____

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白） ②由南川项目部存档（红） ③由泥饼接收单位存档（兰） ④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000021

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写 华东钻井200号甲

产生单位：华东钻井70829　（单位盖章）现场负责人签字：袁以龙

现场负责人联系电话：袁云

运输单位：＿＿＿＿＿＿＿＿（单位盖章）运输人签字：＿＿＿＿＿＿＿＿

运输人联系电话：＿＿＿＿＿＿＿＿

接收单位：[illegible]建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：谭纳华　油服中心环保项目部签字：李少军

转运介质：泥饼□ 岩屑□

外运目的：□ 制砖 □ 填埋 □ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：165（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：[illegible]建材有限公司

转移时间：2017 年 4 月 22 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：[illegible]　接收日期2017 年 4 月 22 日

处置方式：□ 制砖 □ 填埋 □ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）
②由南川项目部存档（红）
③由泥饼接收单位存档（兰）
④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目

## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000022

油服中心南方工作部（章）　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井70829　（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：　（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：　（单位盖章）

现场监理签字：　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼□ 岩屑□

外运目的：☑ 制砖 □ 填埋 □ 其他　（注明）

数量：132（方）

运输车辆牌号　运达地：

转移时间：2017 年 4 月 28 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　接收日期 2017 年 4 月 28 日

处置方式：□ 制砖 □ 填埋 □ 其他　（注明）

单位负责人签字：　（单位盖章）　日期：

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000019

油服中心南方工作部（章）　　·编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井70809　（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：　（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：[illegible]　（单位盖章）

现场监理签字：　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：66（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：[illegible]

转移时间：2017 年 5 月 2 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　接收日期2017 年 5 月 2 日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000104

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井7087号（焦页200-3）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：如飞建材有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：如飞建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：　　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：120（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017 年 5 月 8 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　　接收日期 2017 年 5 月 8 日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000102

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井70829（焦页2003）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：如飞建材有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：如飞建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：120（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017 年 5 月 14 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　接收日期 2017 年 5 月 14 日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章） 日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000103

油服中心南方工作部（章）　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：保靖井208-2（焦页200-3）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：如飞建材有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：如飞建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：　　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：120（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017 年 5 月 19 日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　　接收日期 2017 年 5 月 19 日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000101

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井7089（点火200-3井）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：[illegible]有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：[illegible]有限公司（单位盖章）

现场监理签字：[illegible]　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：72（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017年5月28日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：[illegible]　接收日期2017年5月28日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000105

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东钻井7082号（焦页200-3）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：如飞建材有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：如飞建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：　　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：120（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017年6月6日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：　　接收日期2017年6月6日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）
②由南川项目部存档（红）
③由泥饼接收单位存档（兰）
④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目

## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000023

油服中心南方工作部(章)　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华东油气[illegible]（单位盖章）现场负责人签字：[illegible]

现场负责人联系电话：

运输单位：[illegible]（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：[illegible]（单位盖章）

现场监理签字：[illegible]　油服中心环保项目部签字：[illegible]

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑制砖 ☑填埋 ☐其他＿＿＿＿（注明）

数量：78（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017年6月15日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：[illegible]　接收日期2017年6月15日

处置方式：☑制砖 ☐填埋 ☐其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

# 华东油气分公司平桥页岩气产建项目
## 水基泥浆泥饼 /岩屑转运处置联单 0000024

油服中心南方工作部（章）　　编号：

第一部分：南方工作部填写

产生单位：华钻井7829（焦石200-3）（单位盖章）现场负责人签字：

现场负责人联系电话：

运输单位：如飞建材有限公司（单位盖章）运输人签字：

运输人联系电话：

接收单位：如飞建材有限公司（单位盖章）

现场监理签字：[illegible]　油服中心环保项目部签字：

转运介质：泥饼☑ 岩屑☐

外运目的：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

数量：108（方）

运输车辆牌号＿＿＿＿运达地：＿＿＿＿

转移时间：2017年6月20日

第二部分：接收单位填写

接收人签字：[illegible]　接收日期 2017年6月20日

处置方式：☑ 制砖 ☐ 填埋 ☐ 其他＿＿＿＿（注明）

单位负责人签字：＿＿＿＿（单位盖章）　日期：＿＿＿＿

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，不得接收，并向当地环保部门报告。

①由泥饼转出单位存档（白）②由南川项目部存档（红）③由泥饼接收单位存档（兰）④由油服中心环保项目部存档（绿）

## 附件 7　环函[2005]203 号

# 【环保部】关于企业回收利用自身产生的危险废物是否属于危险废物经营活动的复函（环函[2005]203号）

2017-08-30 17:37

**关于企业回收利用自身产生的危险废物是否属于危险废物经营活动的复函**

**（环函[2005]203号）**

吉林省环境保护局：

你局《关于企业对其产生的危险废物进行回收利用是否属于从事危险废物经营活动的请示》（吉环文〔2005〕21号）收悉。经研究，现函复如下：

《中华人民共和国固体废物污染环境防治法》（以下简称《固体法》）第五十七条规定：“从事利用危险废物经营活动的单位，必须向国务院环境保护行政主管部门或者省、自治区、直辖市人民政府环境保护行政主管部门申请领取经营许可证。”

我们认为，回收利用企业内部产生的危险废物，不属于利用危险废物的经营活动。因此，对于回收利用内部产生的危险废物的企业，不要求领取危险废物经营许可证,但必须遵照危险废物申报登记、转移联单制度，将危险废物的产生、转移、利用及处置情况向环保主管部门进行申报和登记，并保证危险废物回收利用符合相应的环保标准，得到妥善无害化处置。

二○○五年五月三十一日

**附件 8 油基础钻屑转运联单/台账**

附件 8-1　194 平台

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002241

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油公司50512 电话：18315130979 产生平台井号：焦194-4H 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防坠落 发运人（本人签字）：吴勇军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：涪石 运输车辆车号：鄂J73588 司机（本人签字）：杨生 电话：15202317222<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597623401 运送地点：1号站 时间：2017 年 12 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石、白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921607 接收日期：2018 年 1 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002242

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油公司50512 电话：18315130979 产生平台井号：焦194-4H 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防坠落 发运人（本人签字）：吴勇军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：涪石 运输车辆车号：鄂J73588 司机（本人签字）：罗安 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597623401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石、白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921607 接收日期：2018 年 1 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002243

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 30J02HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达瑞 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝B01132挂 司机（本人签字）：王朝平 电话：15095876157<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13579436401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13888761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002244

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 30J02HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达瑞 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝B73538挂 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13579436401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13888761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002245

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油公司 ZJ512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦页194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐储存 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水。发运人（本人签字）：吴勇年 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73578 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13639689671<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423408 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 5 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002246

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油公司 ZJ512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐储存 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73578 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023615865<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423408 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

## 南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002247

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之星300以HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江达运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J7179 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13629689611<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村.<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869111668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

## 南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002248

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之星300以HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江达运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J7179 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村.<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869111668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002249

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化[illegible]HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、严禁明水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J73[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13659689671<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403801 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886916688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972902140 接收日期：2018 年 1 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002250

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化[illegible]HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、严禁明水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J73[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403801 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886916688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972902140 接收日期：2018 年 1 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002251

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰久普 JOJ12 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、电焊、雨雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张关平 电话：13789111131 拉运时间：2018 年 1 月 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽义达输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73595 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13629689671<br>押运员（本人签字）：邓启林 电话：13594634601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 回田村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 日 |

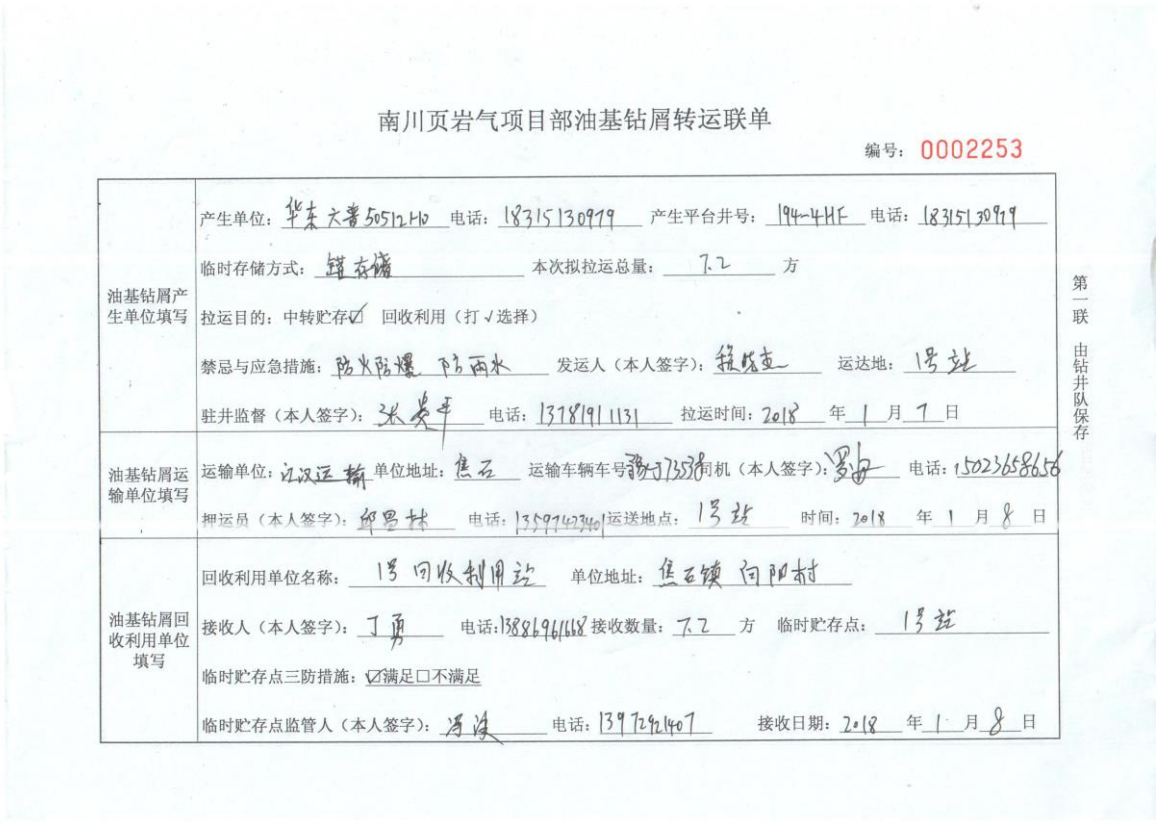
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002252

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰久普 JOJ12 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、电焊、雨雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张关平 电话：13789111131 拉运时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽义达输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73595 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13629689671<br>押运员（本人签字）：邓启林 电话：13594634601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 回田村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

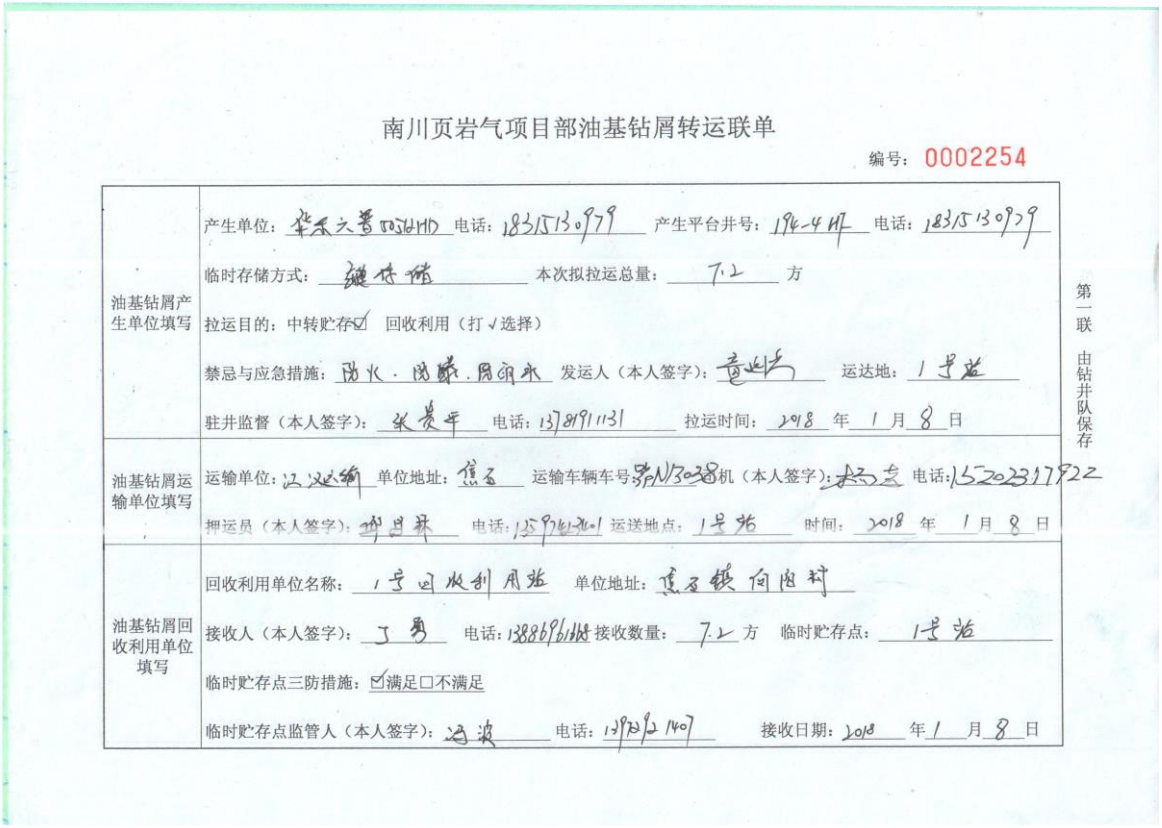


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002253

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：张晓东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13718191131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J73539 司机（本人签字）：罗安 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597427340 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002254

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐体储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：袁此东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13718191131 拉运时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫N13038 机（本人签字）：袁此东 电话：15023317822<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597427340 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002255

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐 存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible]72[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13689689621<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

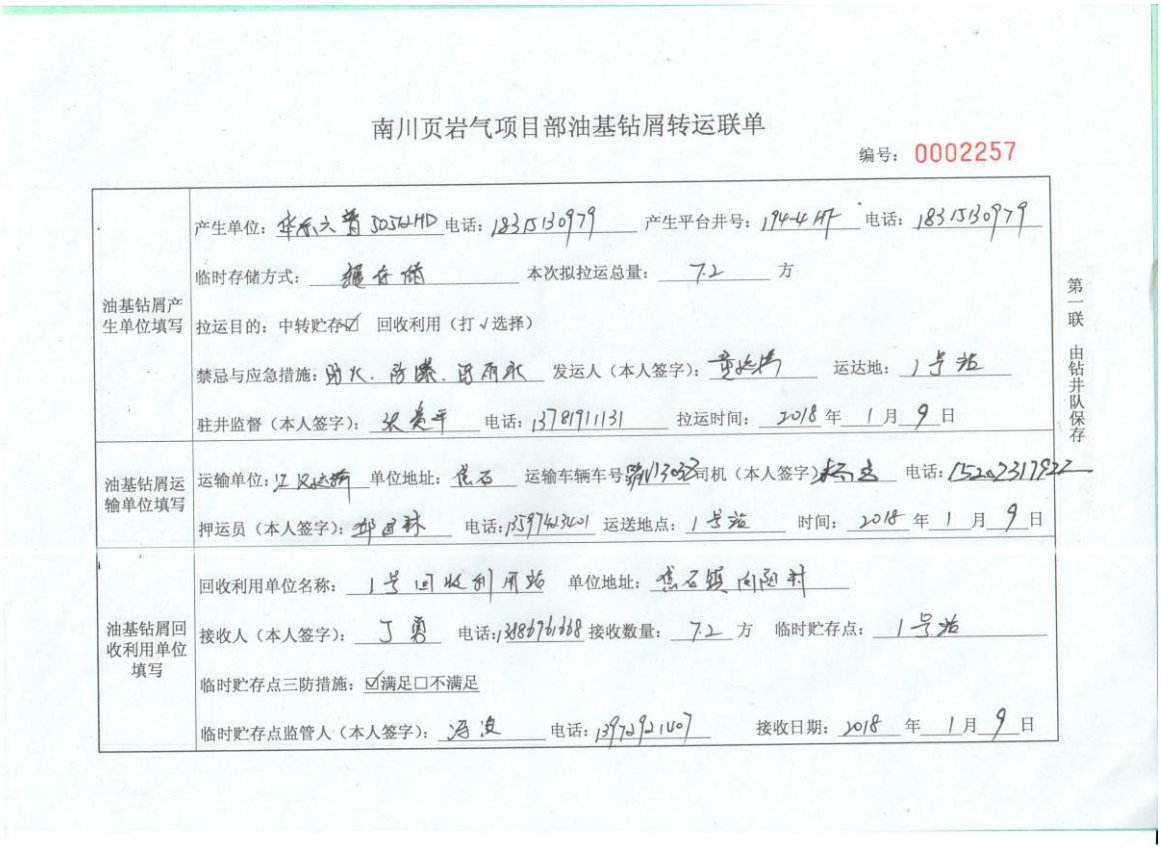
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002256

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]3[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002257

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大等30J2HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉达新 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223178[illegible]<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597413601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002258

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大等30J2HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉达新 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]75591 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13637689671<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597413601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002259

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰之普3012HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、闲杂人 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13780911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223217922<br>押运员（本人签字）：邓昌祥 电话：13796130401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881861818 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972021407 接收日期：2018 年 1 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002260

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰之普3012HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、闲杂人 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13780911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223217922<br>押运员（本人签字）：邓昌祥 电话：13796130401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881861818 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972021407 接收日期：2018 年 1 月 10日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002261

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文泰页JHD 电话：18515130979 产生平台井号：194-4H 电话：18515130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：涪石 运输车辆车号：[illegible]735挂 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13639688671<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13974139401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881911668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002262

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文泰页JHD 电话：18515130979 产生平台井号：194-4H 电话：18515130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝N13[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15203317522<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13974139401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881911668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002263

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜50-5-12HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明光、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317822<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13594024401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇西阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13720921407 接收日期：2018 年 1 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002264

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜50-5-12HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明光、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317822<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13594024401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇西阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13720921407 接收日期：2018 年 1 月 13 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002265

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华基之普3054HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽火运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N3333 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邹总林 电话：13594020401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13808961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪波 电话：13972901407 接收日期：2018 年 1 月 14 日 |

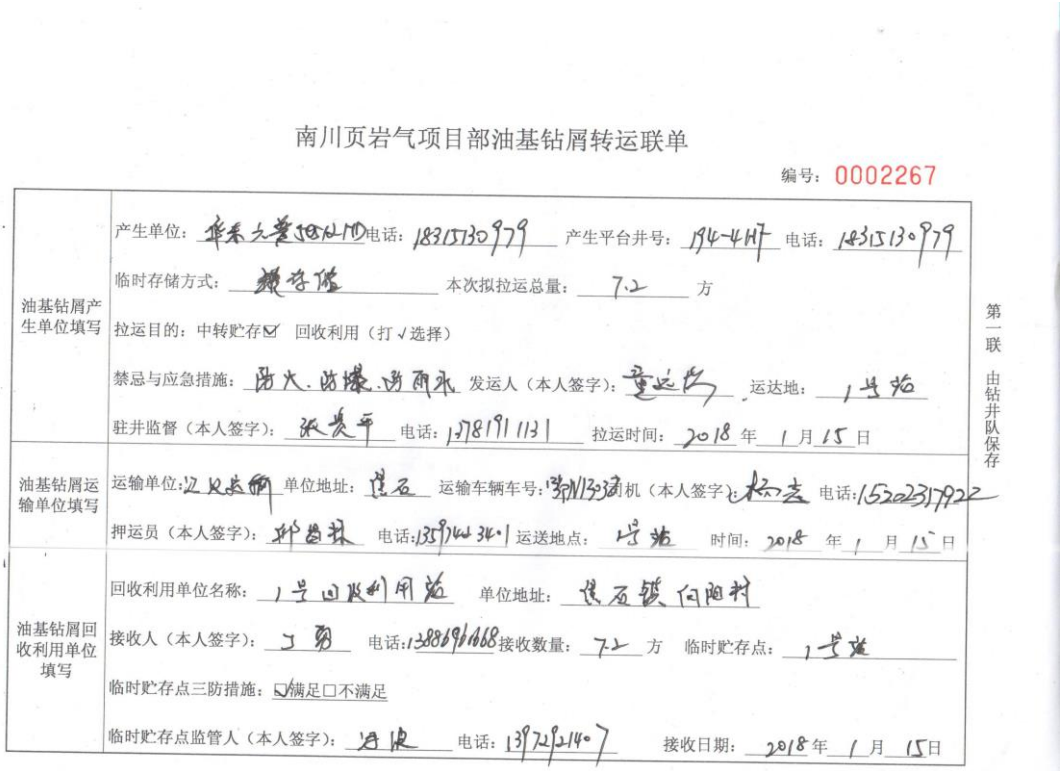
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002266

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华基之普3054HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽火运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N1303 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邹总林 电话：13594020401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13808961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪波 电话：13972901407 接收日期：2018 年 1 月 14 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002267

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文德 50512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦石194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽风运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13037司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423485 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 15 日 |

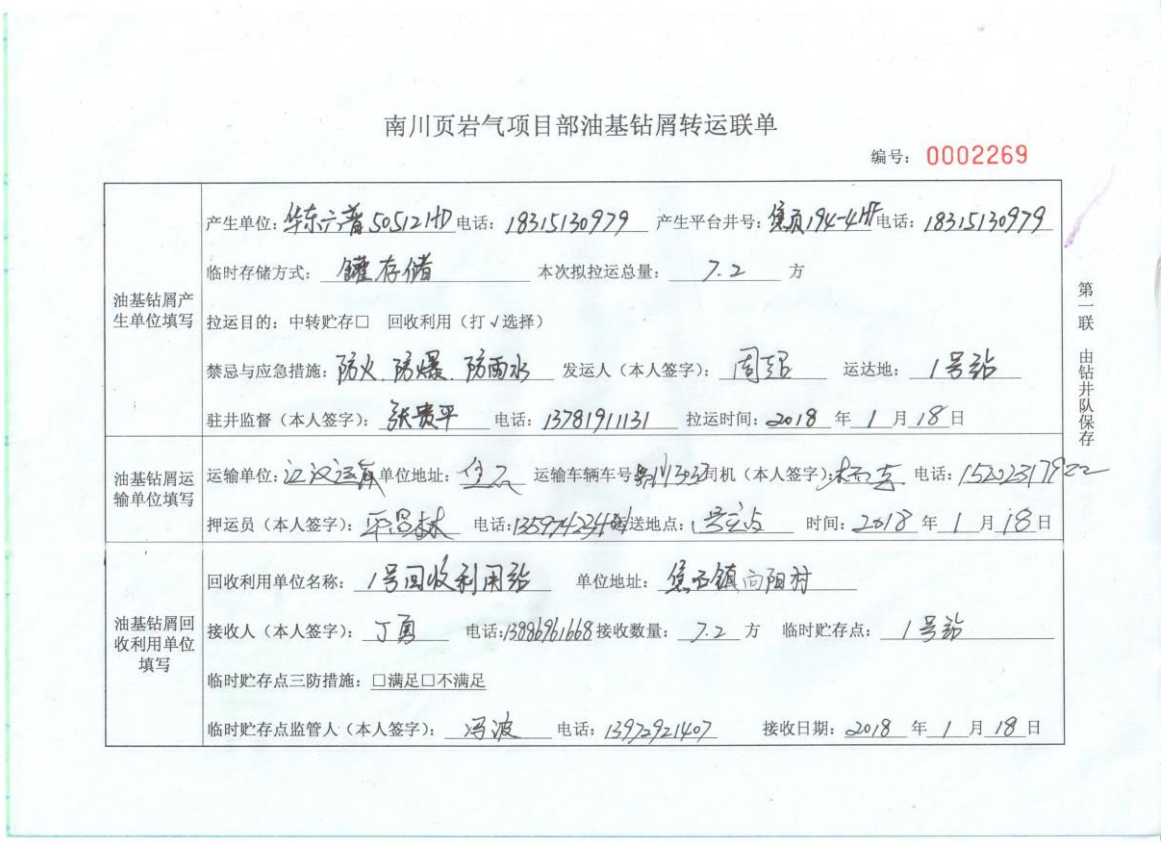
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002268

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文德 50512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦石194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：吴春华 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽风运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13037司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423485 送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002269

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：页页194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：周强 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：达汉运输 单位地址：分公 运输车辆车号：渝[illegible]司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223178[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13579[illegible] 送地点：号站 时间：2018 年 1 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：页岩镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002270

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：达汉运输 单位地址：页石 运输车辆车号：渝[illegible]司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223178[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13579[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：页石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002271

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童远共 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A13033挂 机（本人签字）：[illegible] 电话：15023178322<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886861668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 20 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002272

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：全罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆、防雨水 发运人（本人签字）：程晓东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：鄂A13276挂 机（本人签字）：[illegible] 电话：15182853303<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886861668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002273

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-HH 电话：18315130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防倒水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号池<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝F37282 司机（本人签字）[illegible] 电话：15181826007<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13570413001 运送地点：1号池 时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用池 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13888966668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号池<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002274

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-HH 电话：18315130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防倒水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号池<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 29 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝F73795 司机（本人签字）[illegible] 电话：13658689671<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13570413001 运送地点：1号池 时间：2018 年 1 月 29 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用池 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13888966668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号池<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 29 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002275

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普5051240 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓东 运达地：1井站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 2 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：位石 运输车辆号：渝J13038 司机（本人签字）：杨万玉 电话：15203178227<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1井站 时间：2018 年 2 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：鱼石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1井站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 2 月 1 日 |

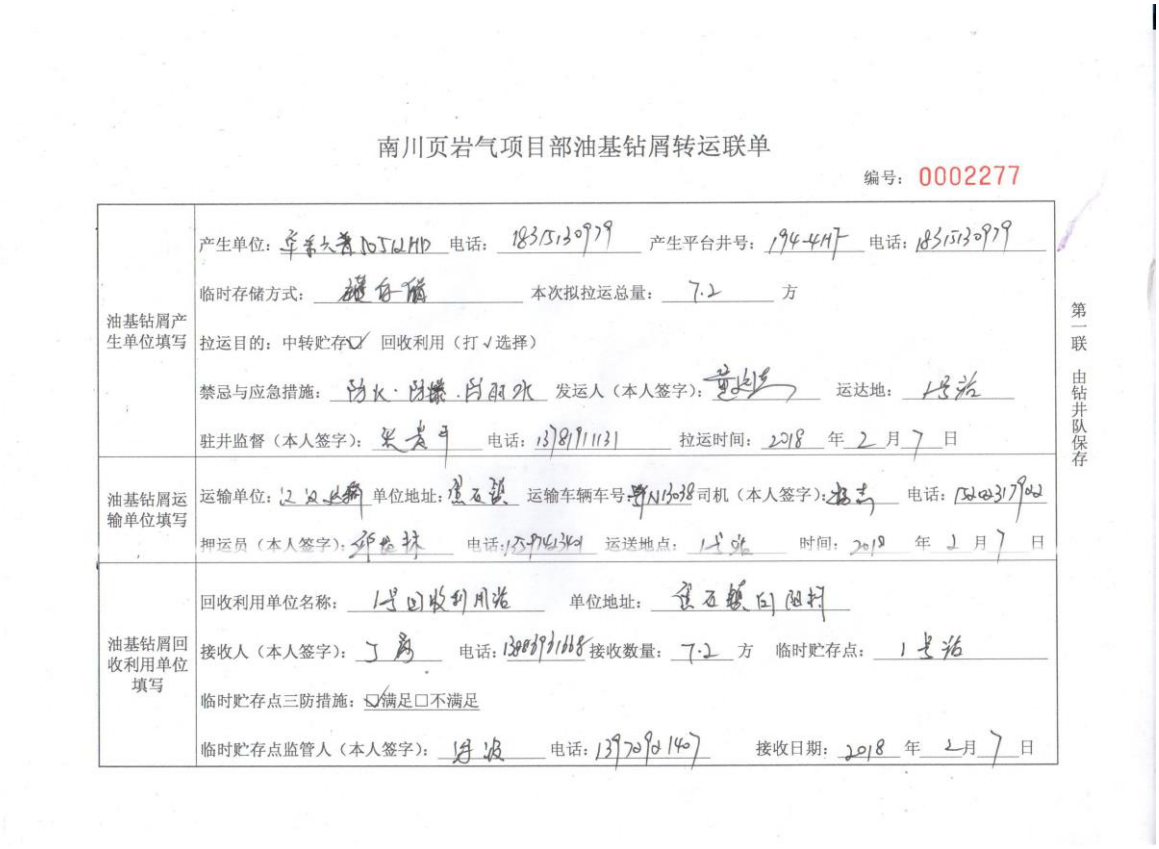
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002276

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普5051240报 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：童医洪 运达地：1井站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：鱼石 运输车辆号：渝J13038 司机（本人签字）：徐朝勇 电话：13659689671<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：鱼石、向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 2 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

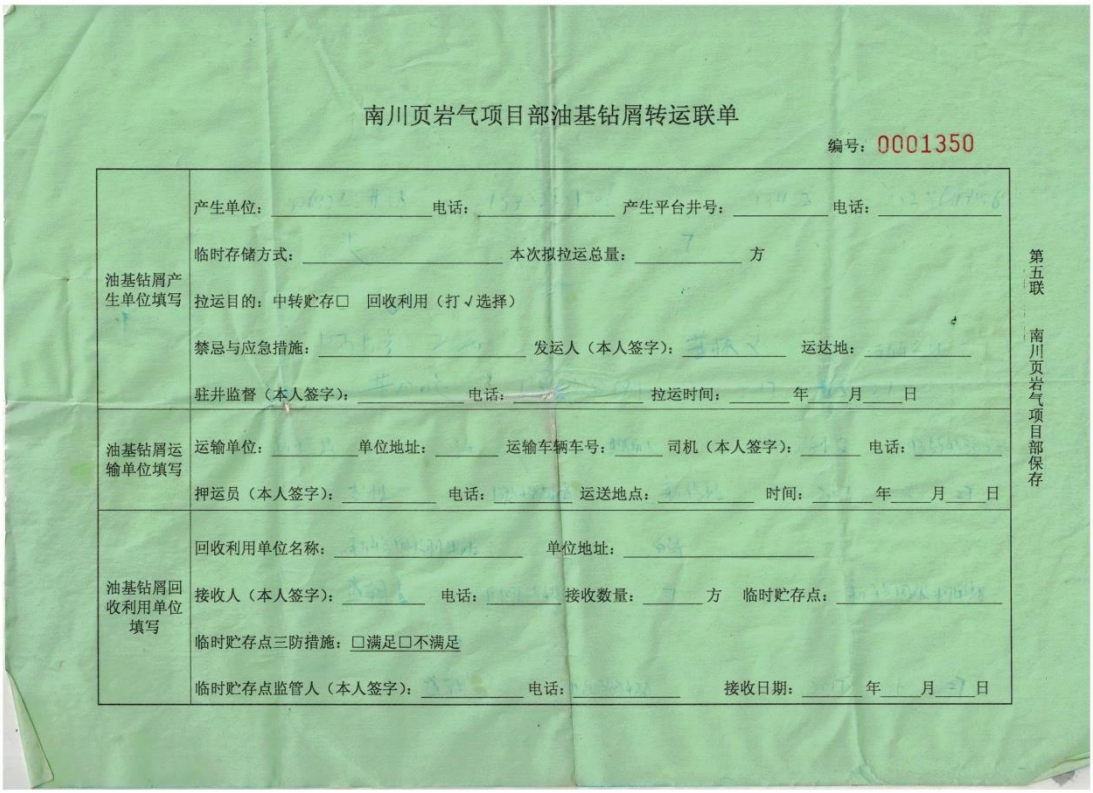


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002277

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-H7 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13891911131 拉运时间：2018 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13809911118 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13790901407 接收日期：2018 年 2 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

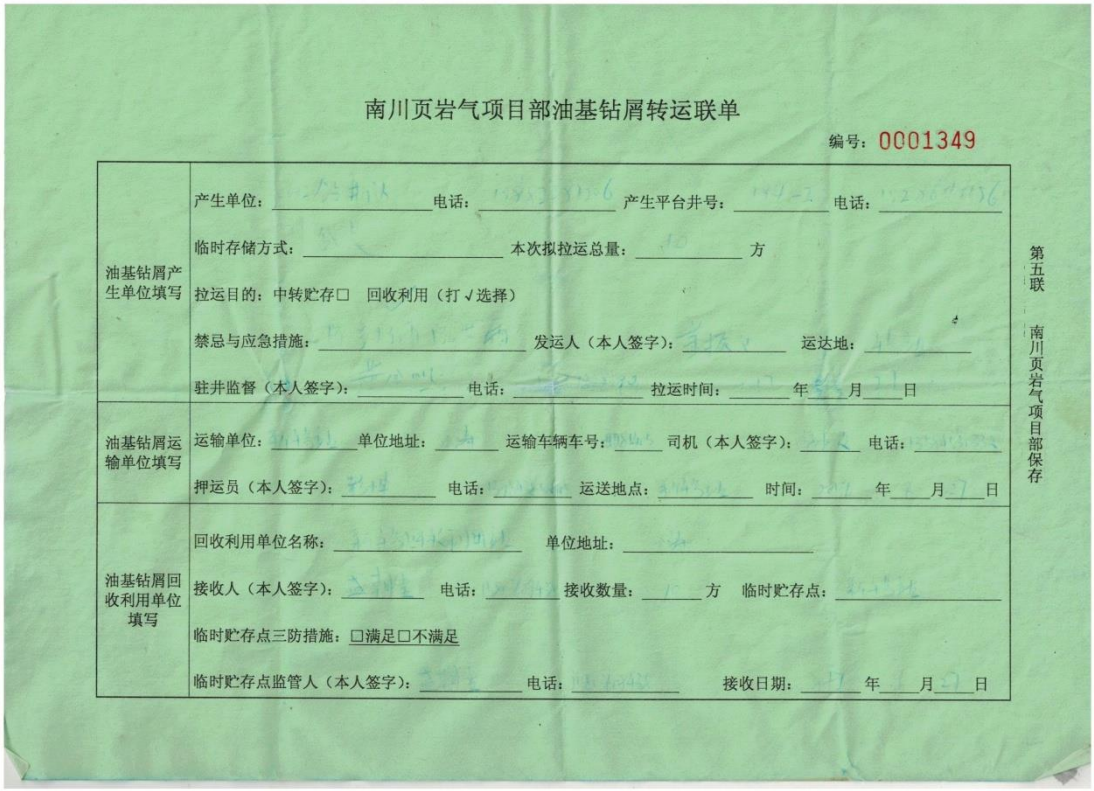


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001350

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____ 电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____ 年 月 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____ 单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____ 年 月 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____ 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____ 年 月 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

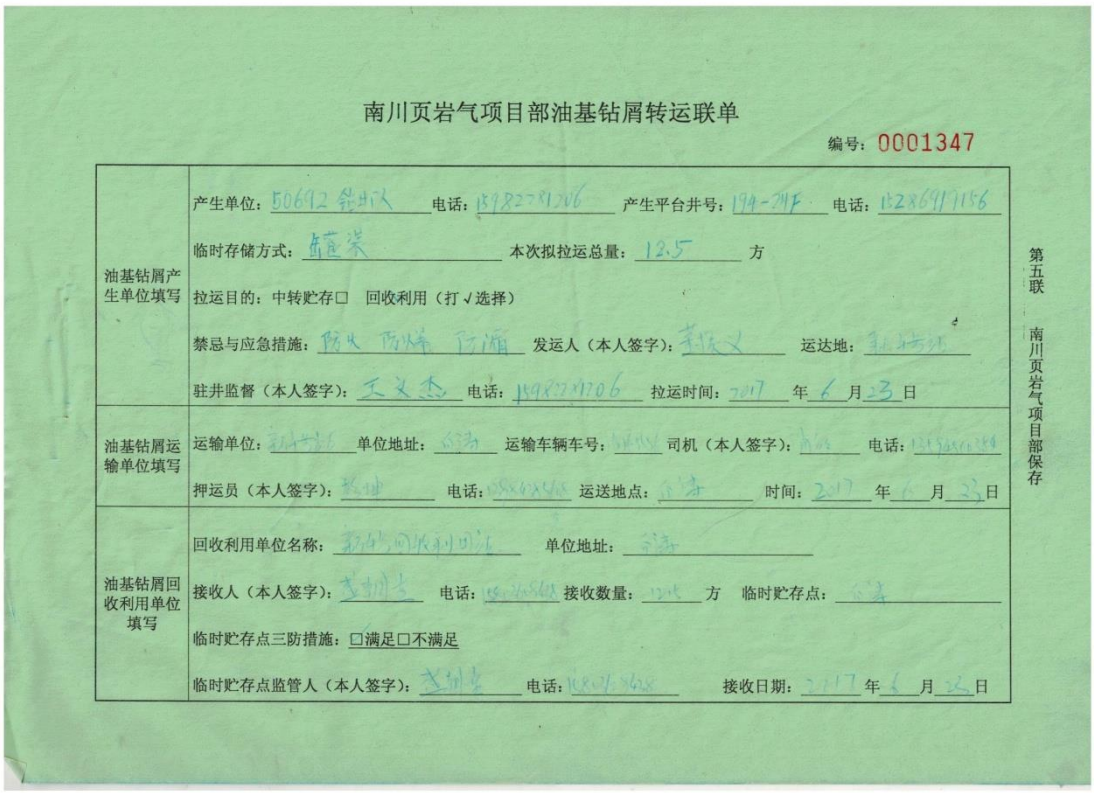


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001349

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

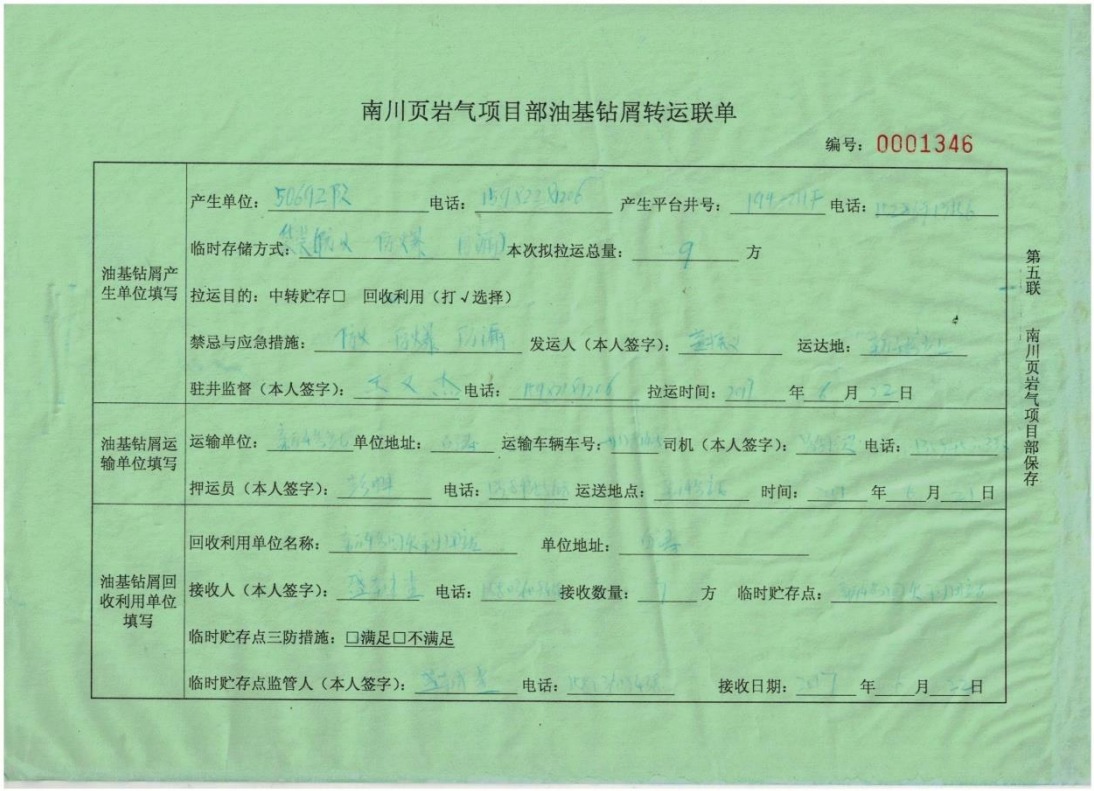


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001347

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50612 钻井队 电话：13782781706 产生平台井号：194-2HF 电话：13284911156<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：12.5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防滑 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：王文杰 电话：13782781706 拉运时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 23 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

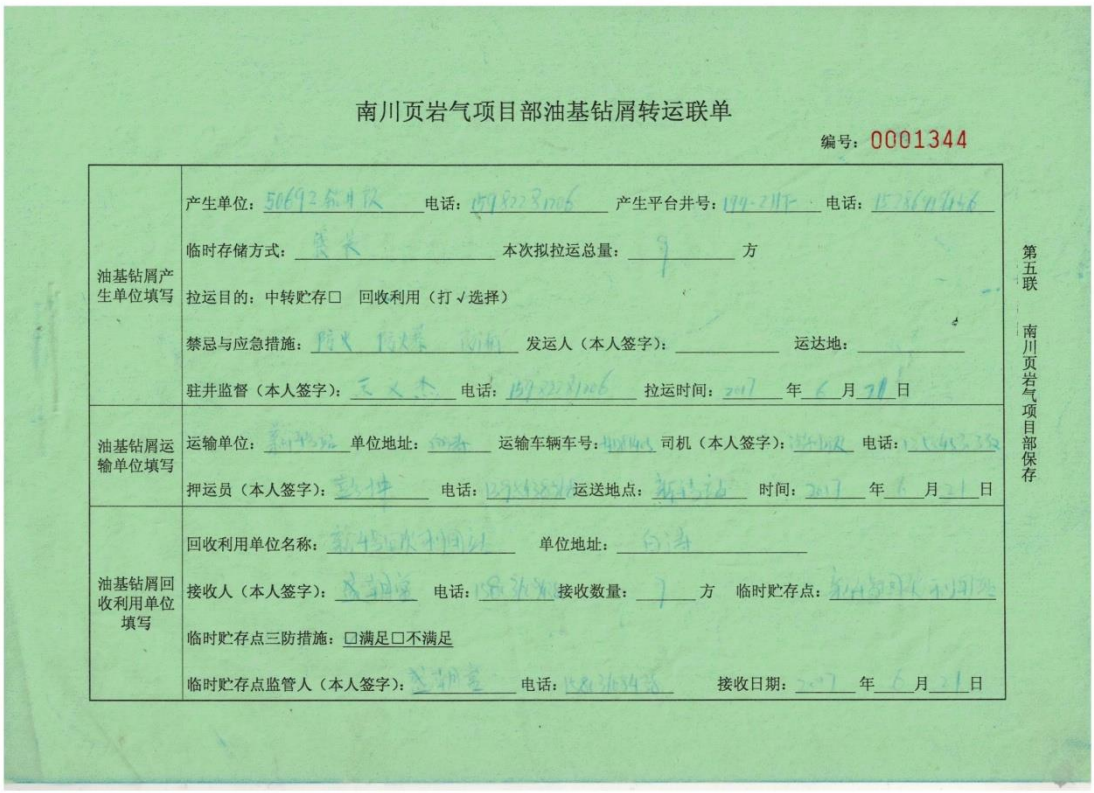


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001346

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 6 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：[illegible] 年 [illegible] 月 [illegible] 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：[illegible] 年 [illegible] 月 [illegible] 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

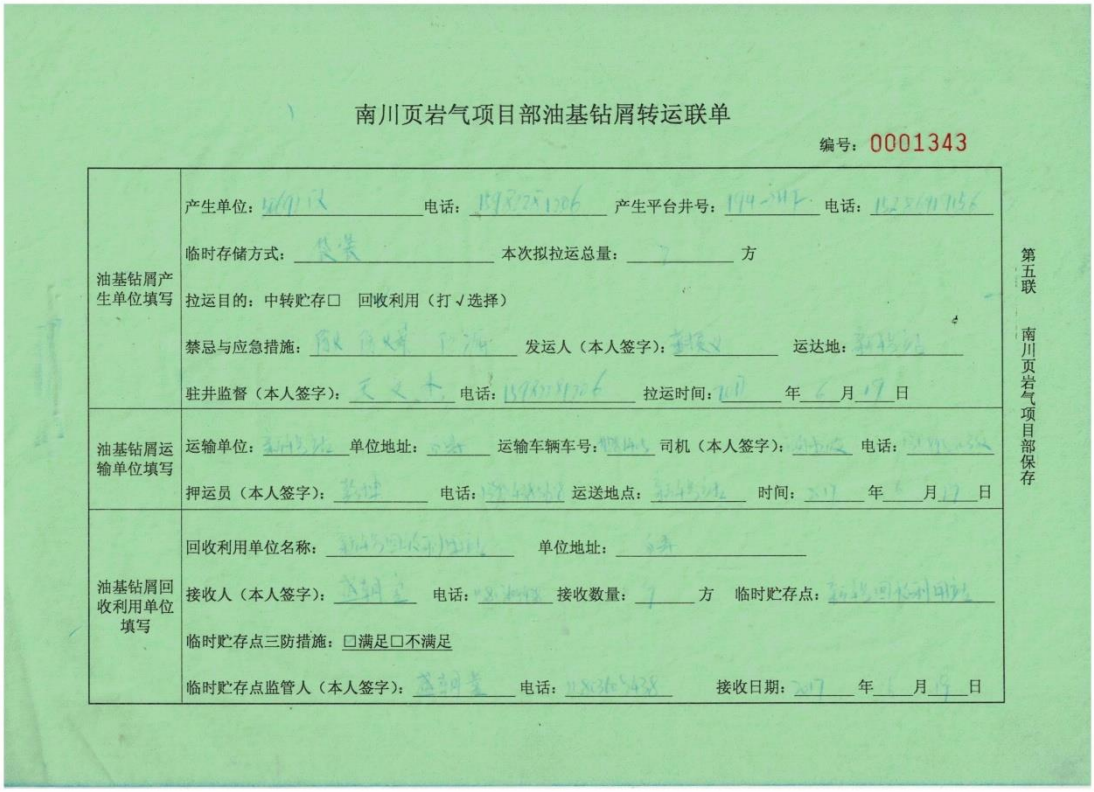


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001344

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 6 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：1 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：[illegible] 年 [illegible] 月 [illegible] 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

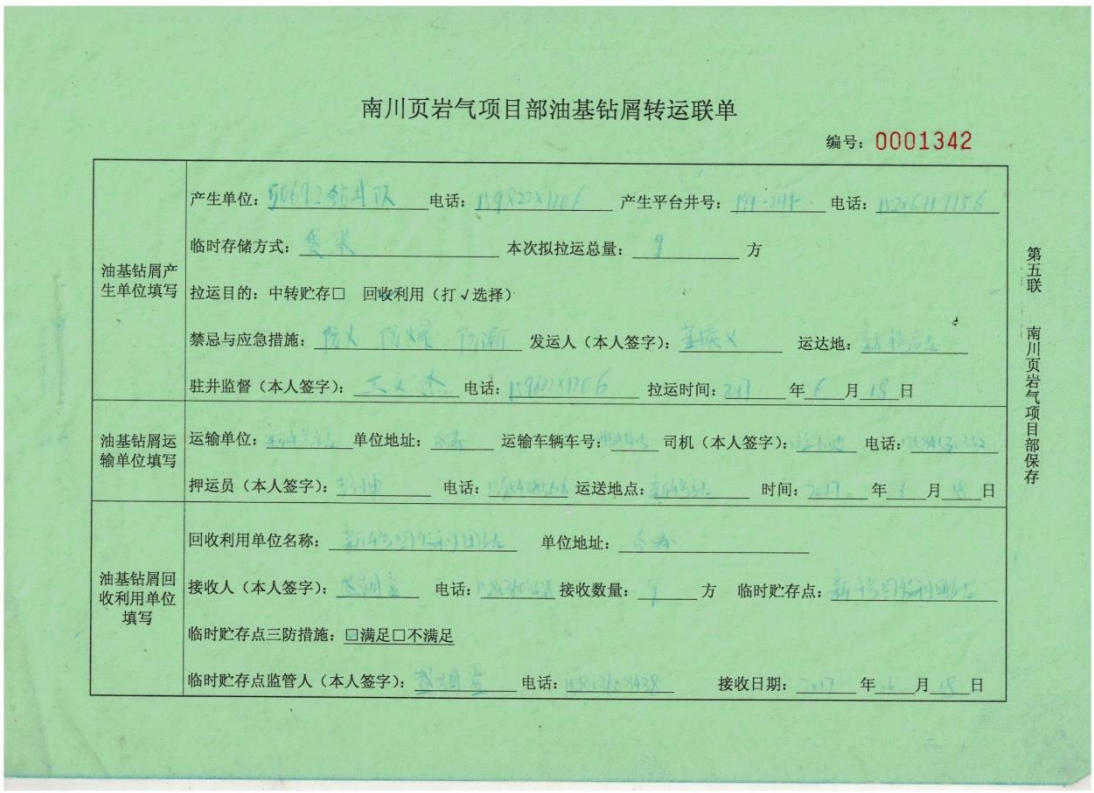


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001343

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____产生平台井号：_____电话：_____<br>临时存储方式：_____本次拟拉运总量：_____方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____发运人（本人签字）：_____运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____电话：_____拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____运输车辆车号：_____司机（本人签字）：_____电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____电话：_____运送地点：_____时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____电话：_____接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

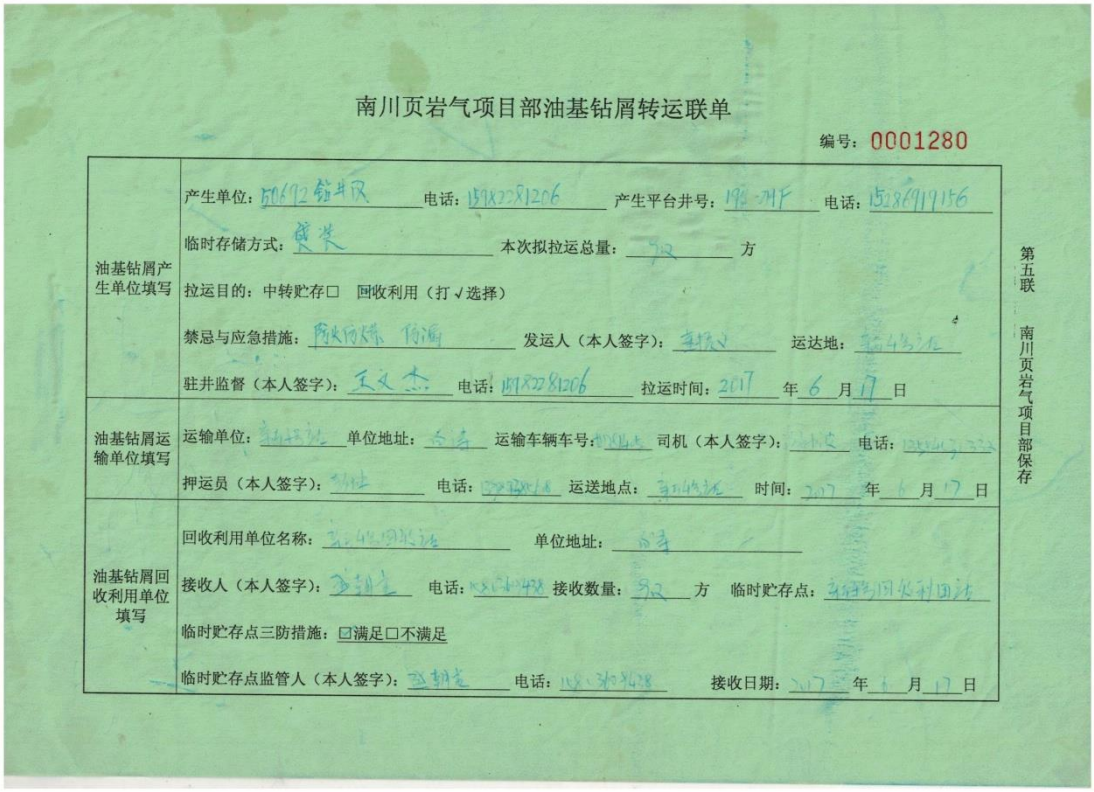


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001342

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____产生平台井号：_____电话：_____<br>临时存储方式：_____本次拟拉运总量：_____方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____发运人（本人签字）：_____运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____电话：_____拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____运输车辆车号：_____司机（本人签字）：_____电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____电话：_____运送地点：_____时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____电话：_____接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

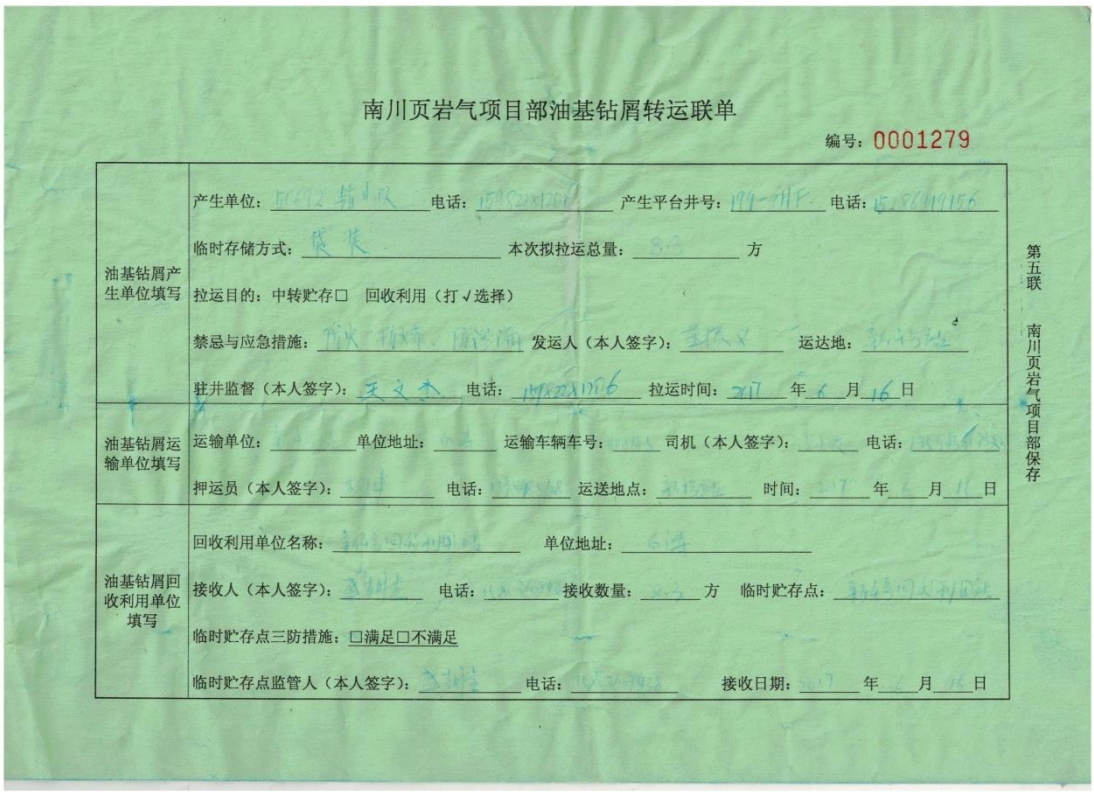


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001280

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible]钻井队 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：[illegible] 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：王文杰 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 6 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 17 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

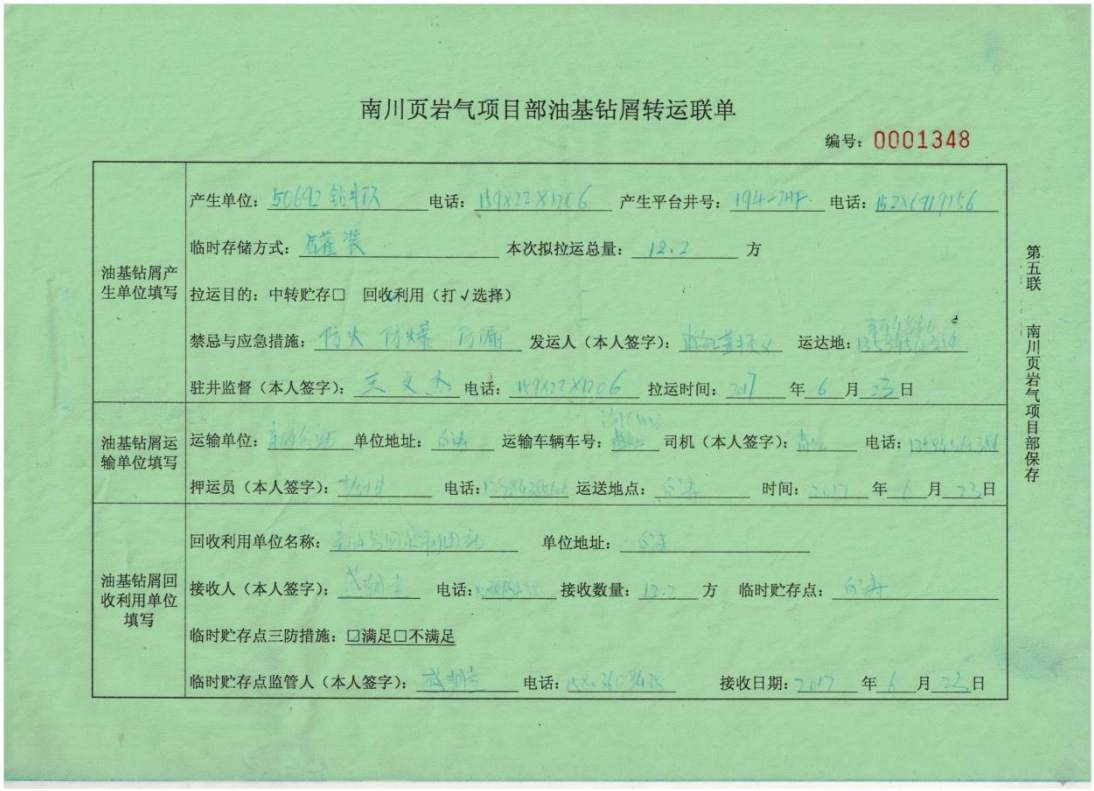


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001279

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible]钻井队 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：[illegible] 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：王文杰 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 6 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：[illegible] 年 6 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：[illegible] 年 6 月 16 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

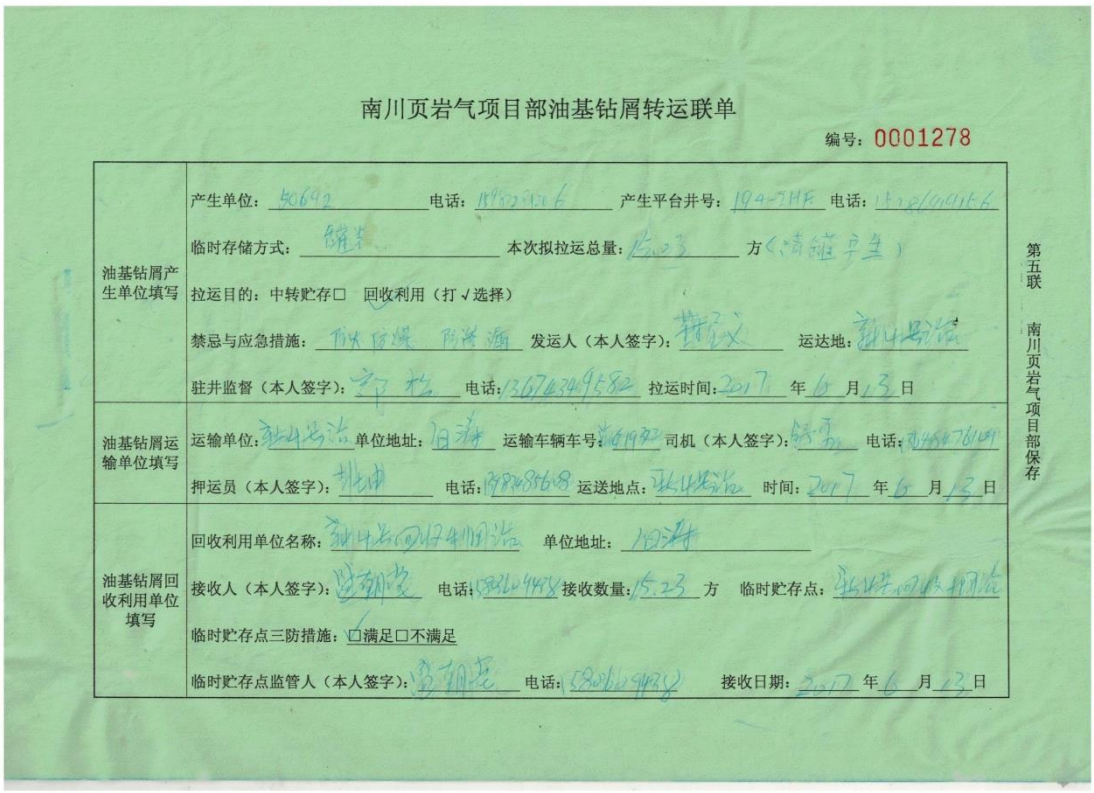


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001348

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692 钻井队 电话：18923X1706 产生平台井号：194-7HF 电话：1823(9)7156<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：12.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防滑 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：18923X1706 拉运时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：12.2 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 23 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

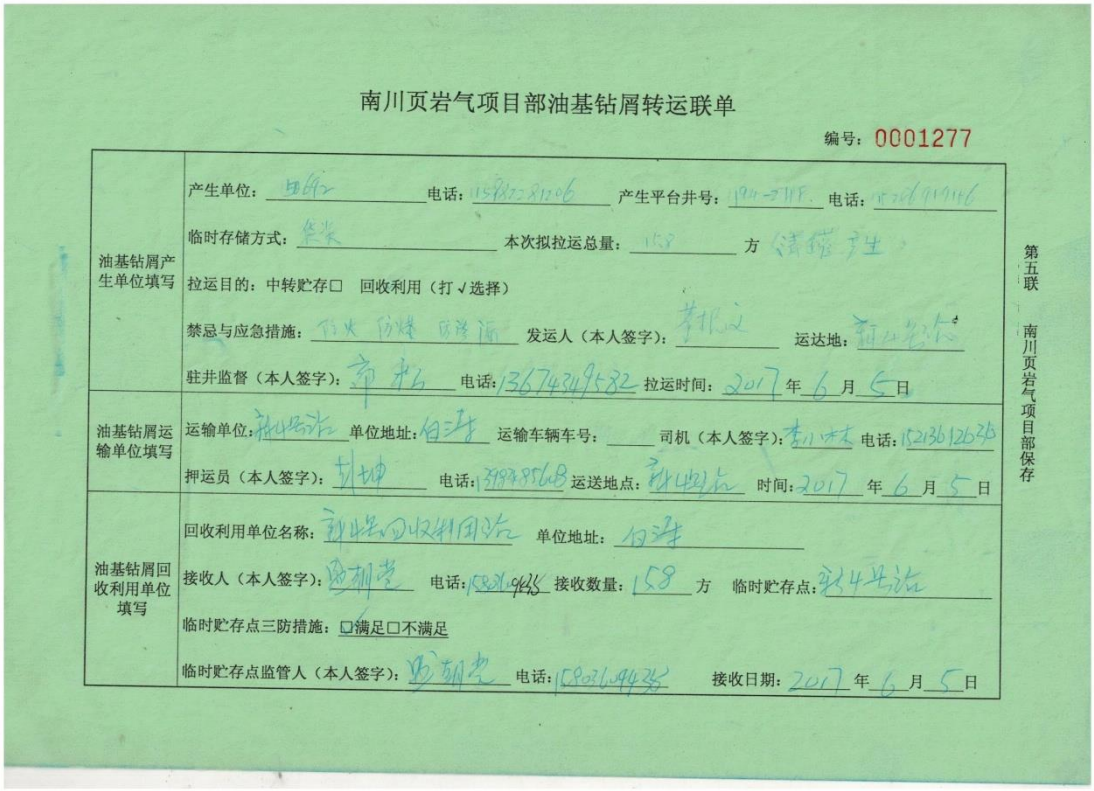


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001278

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692 电话：18923X1706 产生平台井号：194-7HF 电话：1823(9)7156<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：15.23 方（清罐产生）<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防滑 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13678349582 拉运时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：15.23 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 23 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

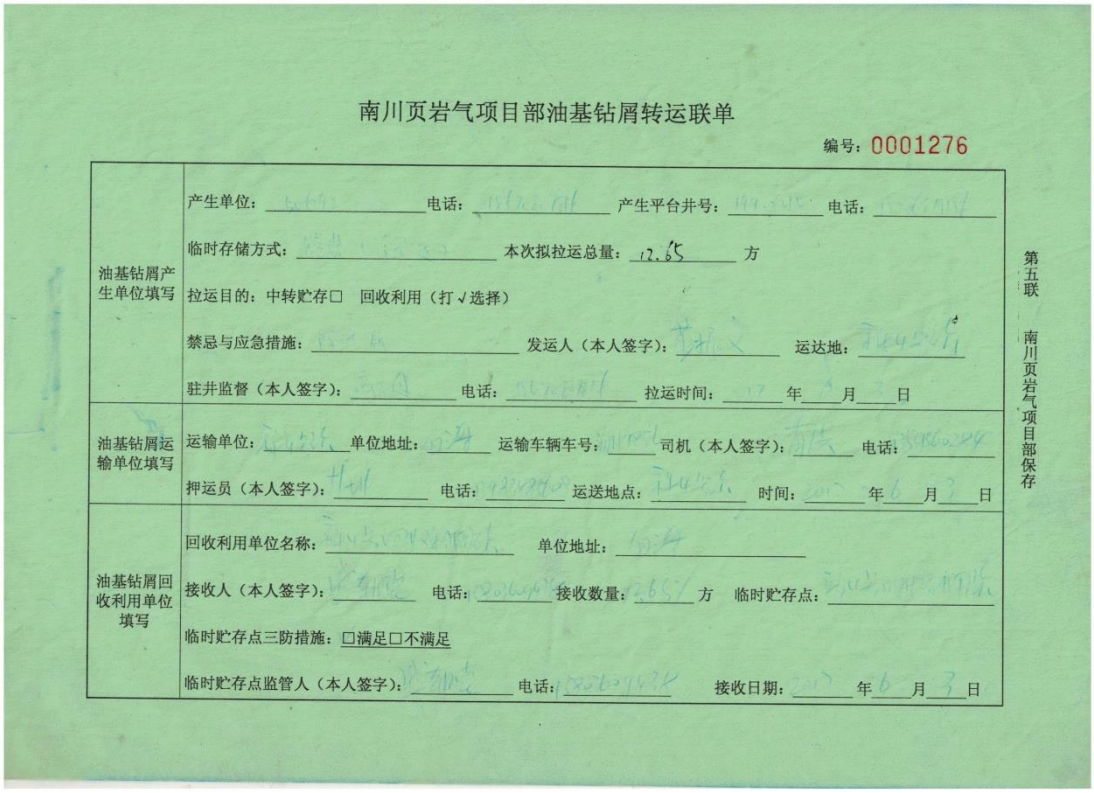


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001277

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：158 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13674345582 拉运时间：2017 年 6 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15236126346<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：158 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 5 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

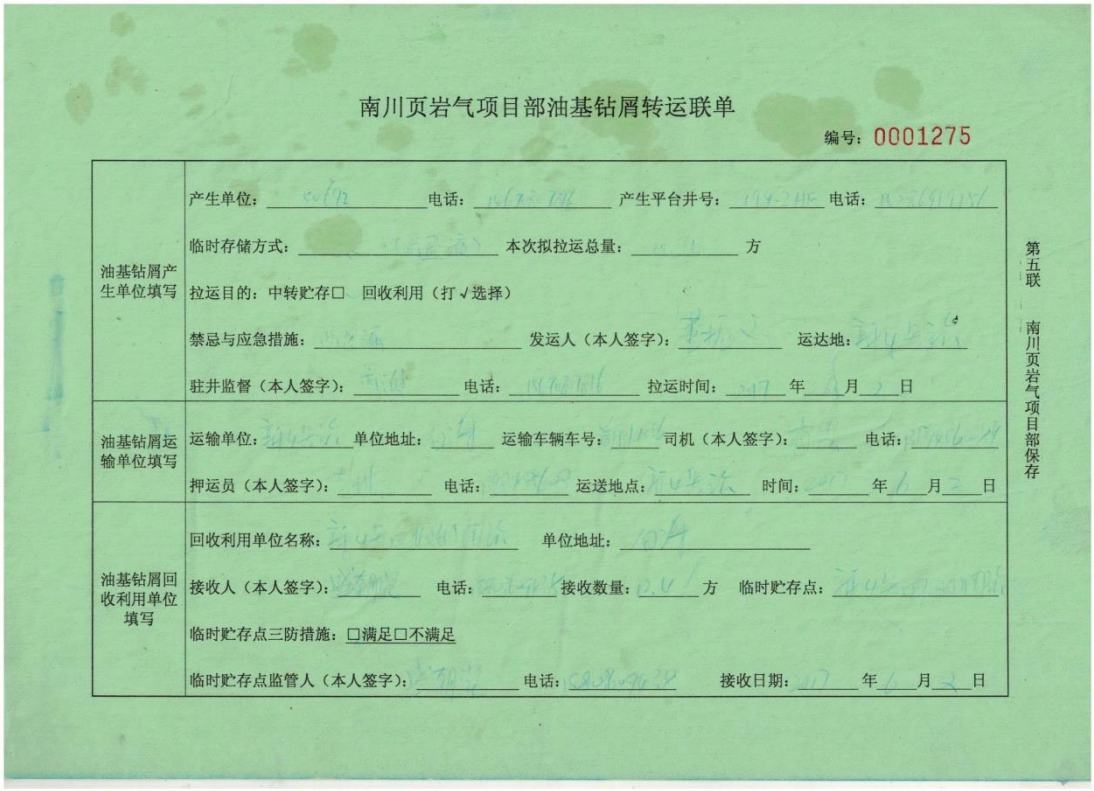


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001276

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：12.65 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 拉运时间：[illegible] 年 [illegible] 月 [illegible] 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：[illegible] 时间：[illegible] 年 6 月 [illegible] 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：[illegible] 年 6 月 [illegible] 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

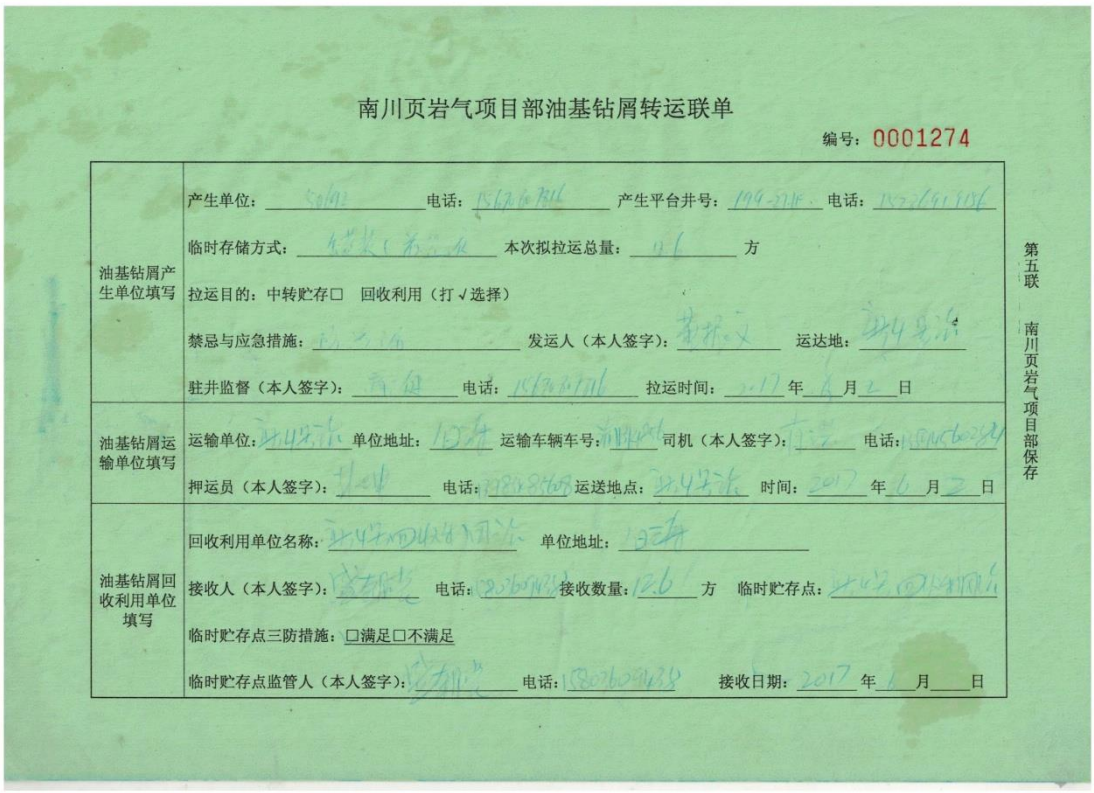


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001275

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

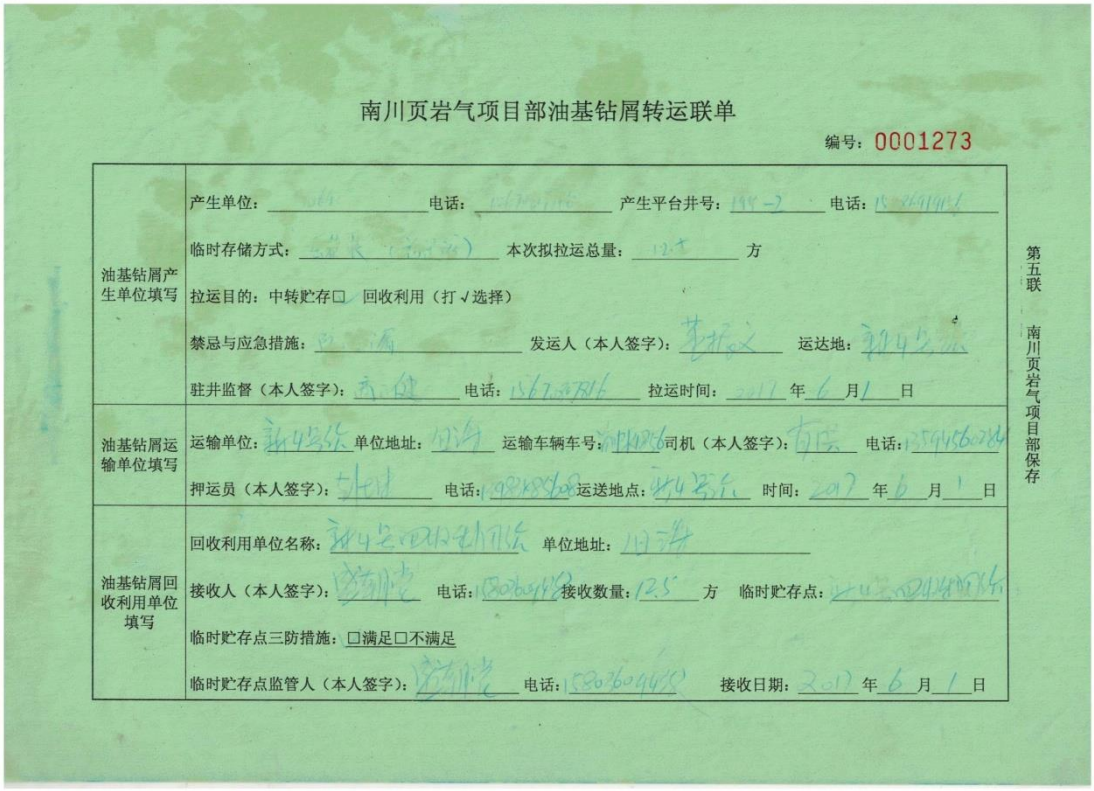


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001274

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

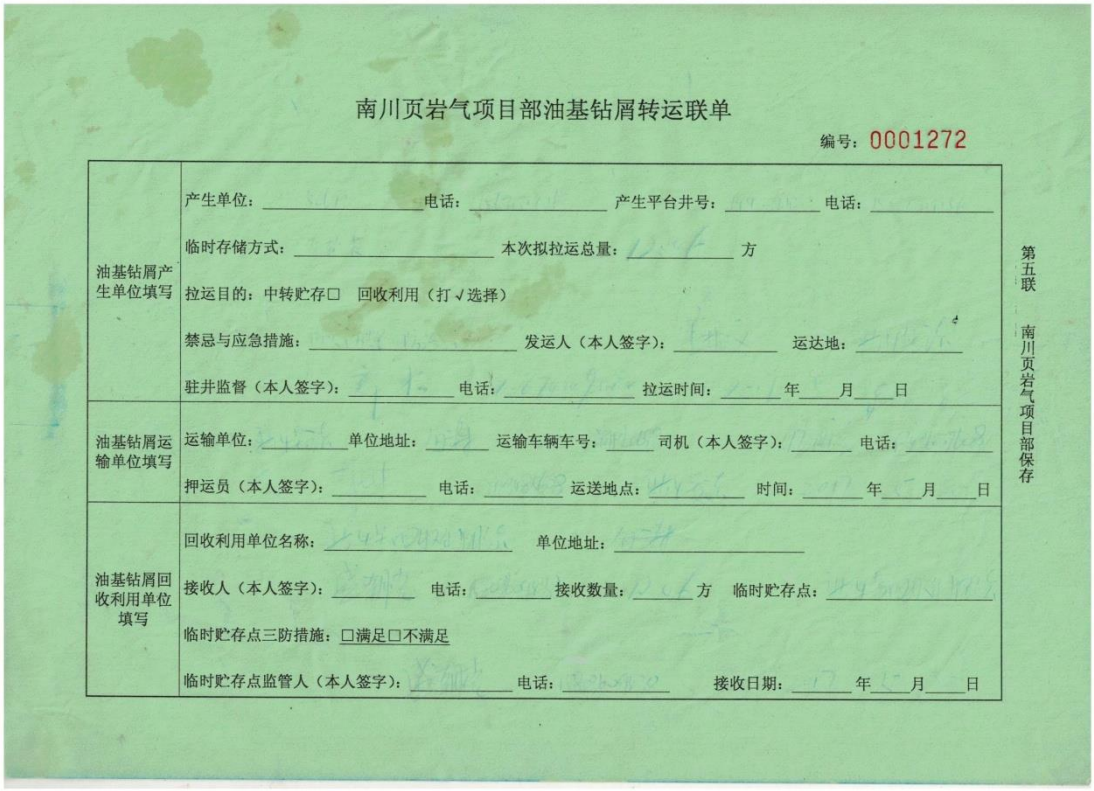


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001273

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____ 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

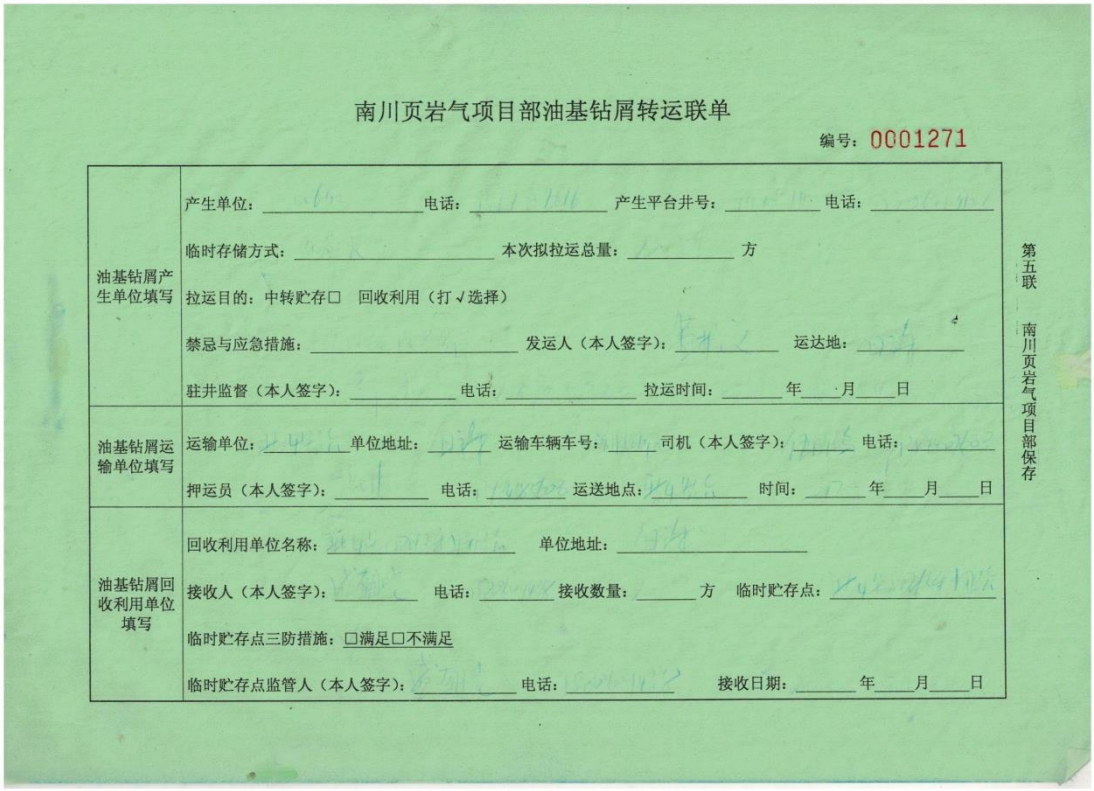


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001272

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____ 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

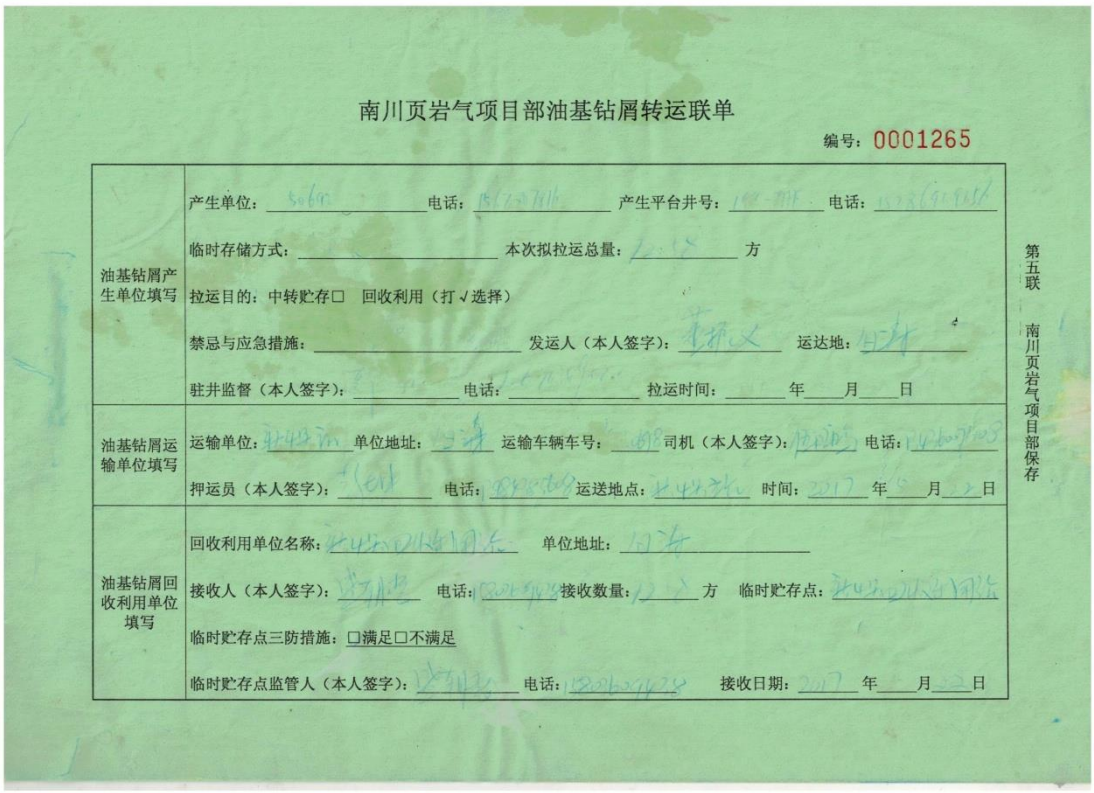


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001271

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

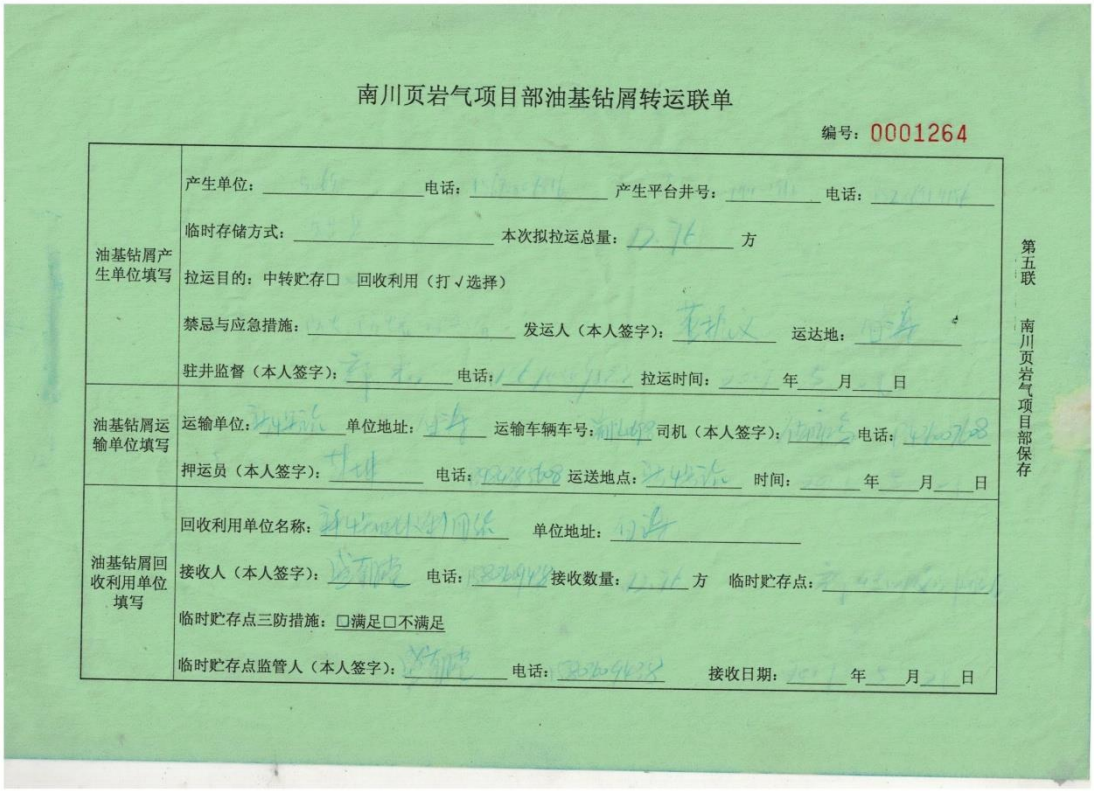


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001265

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

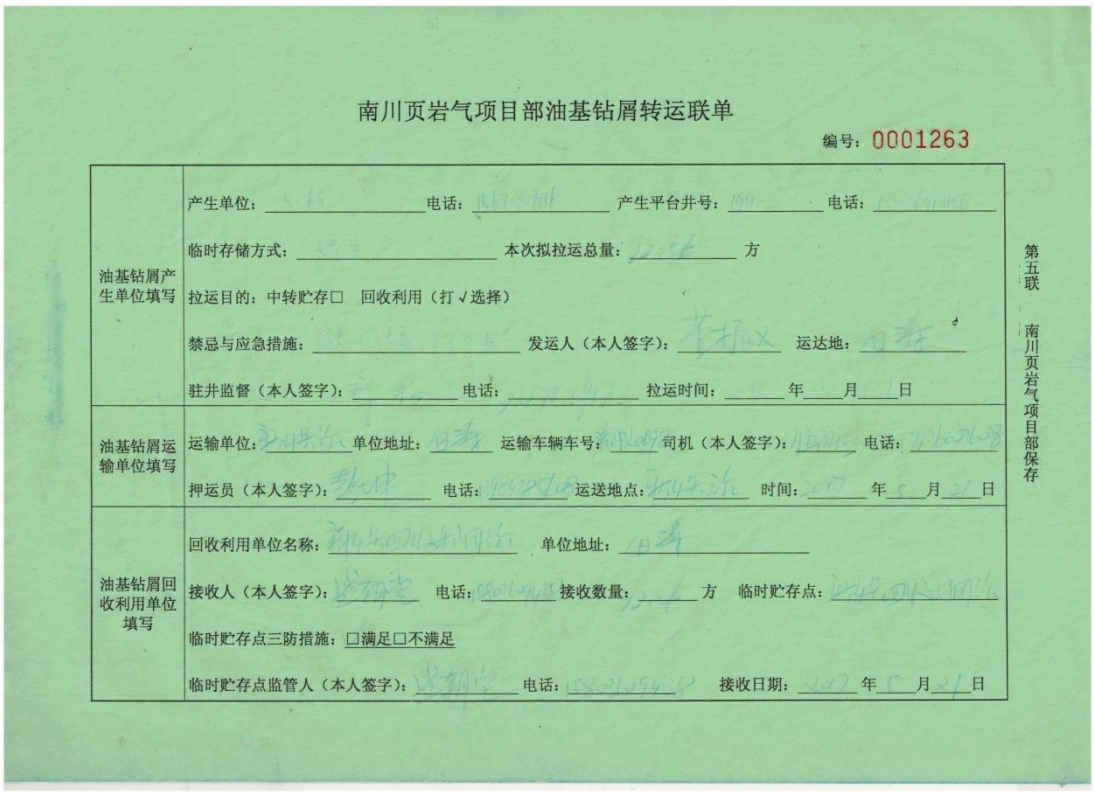


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001264

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

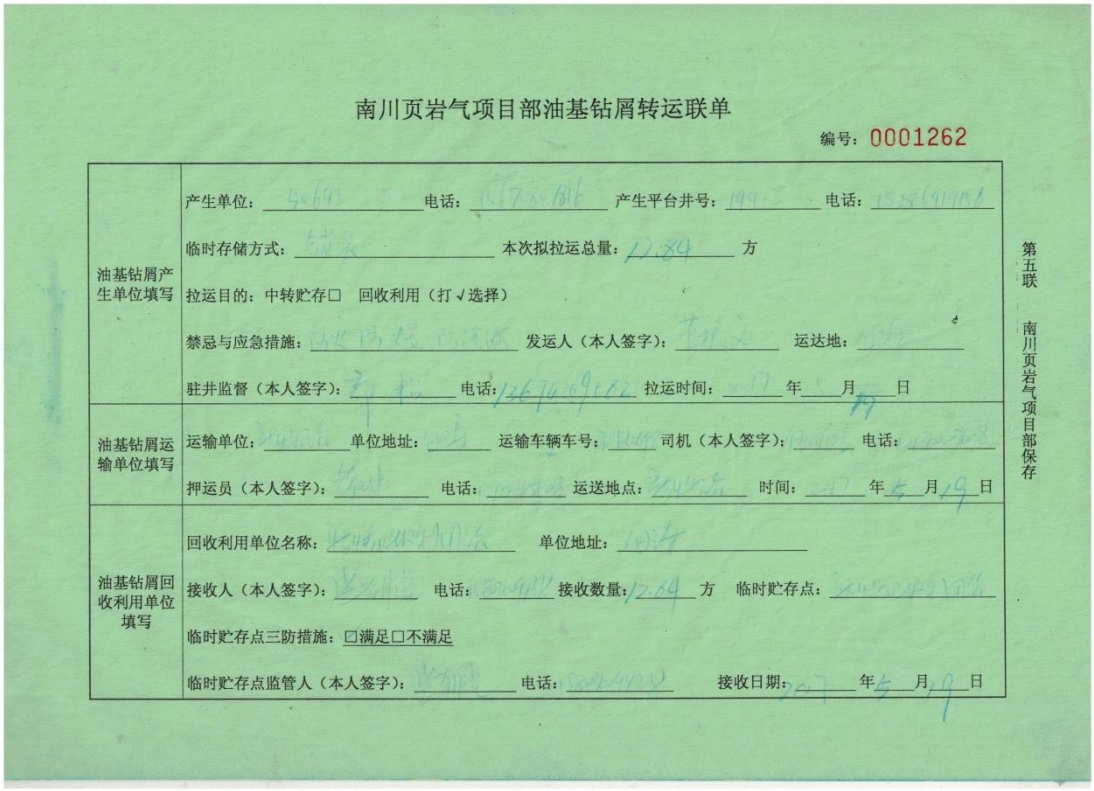


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001263

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

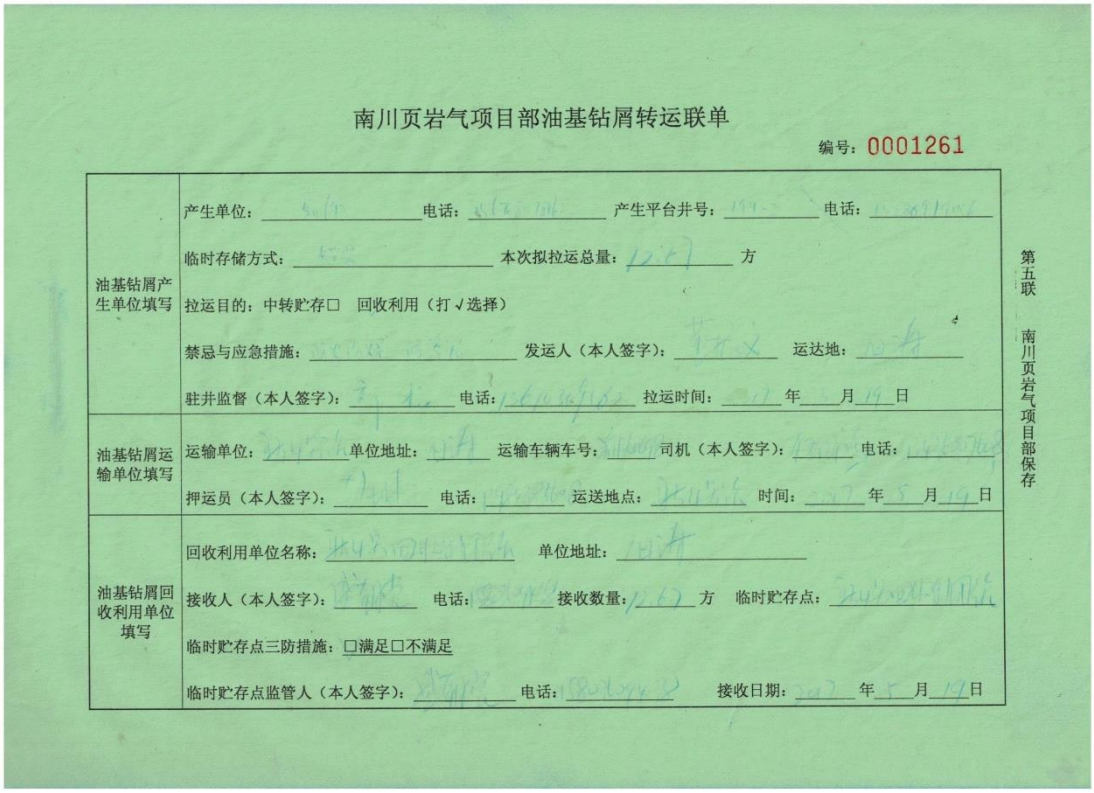


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001262

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____ 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

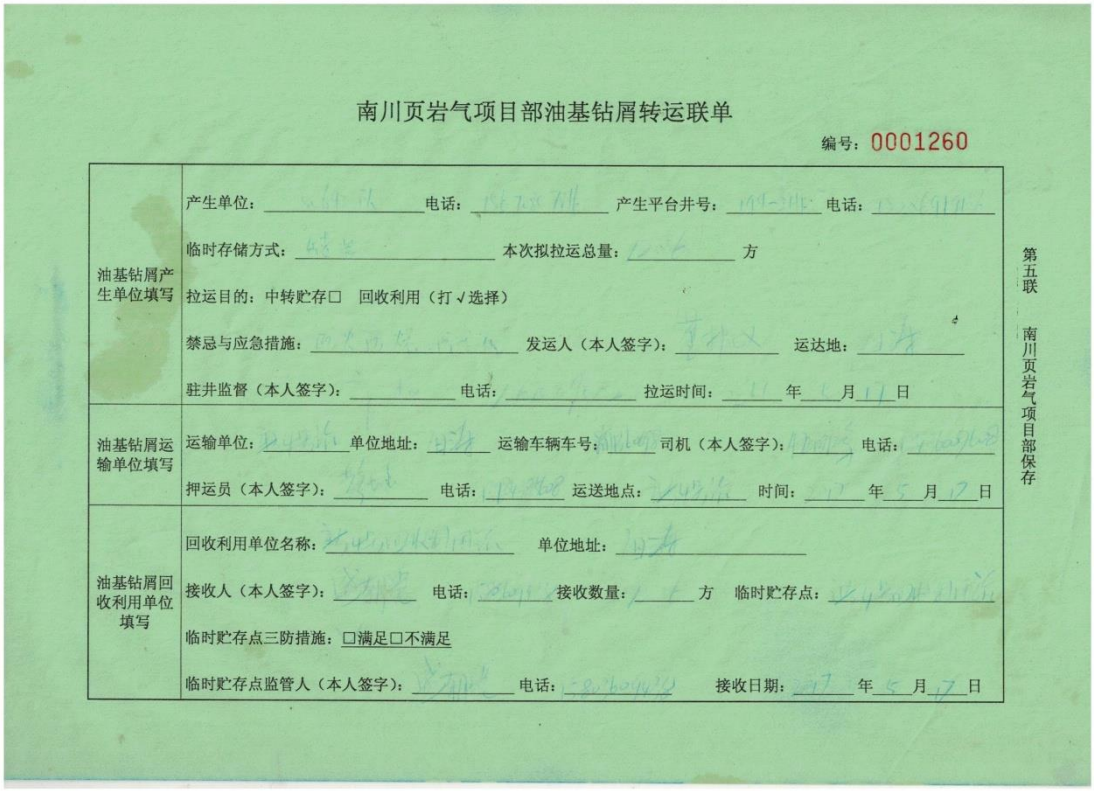


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001261

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____ 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年_____月_____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

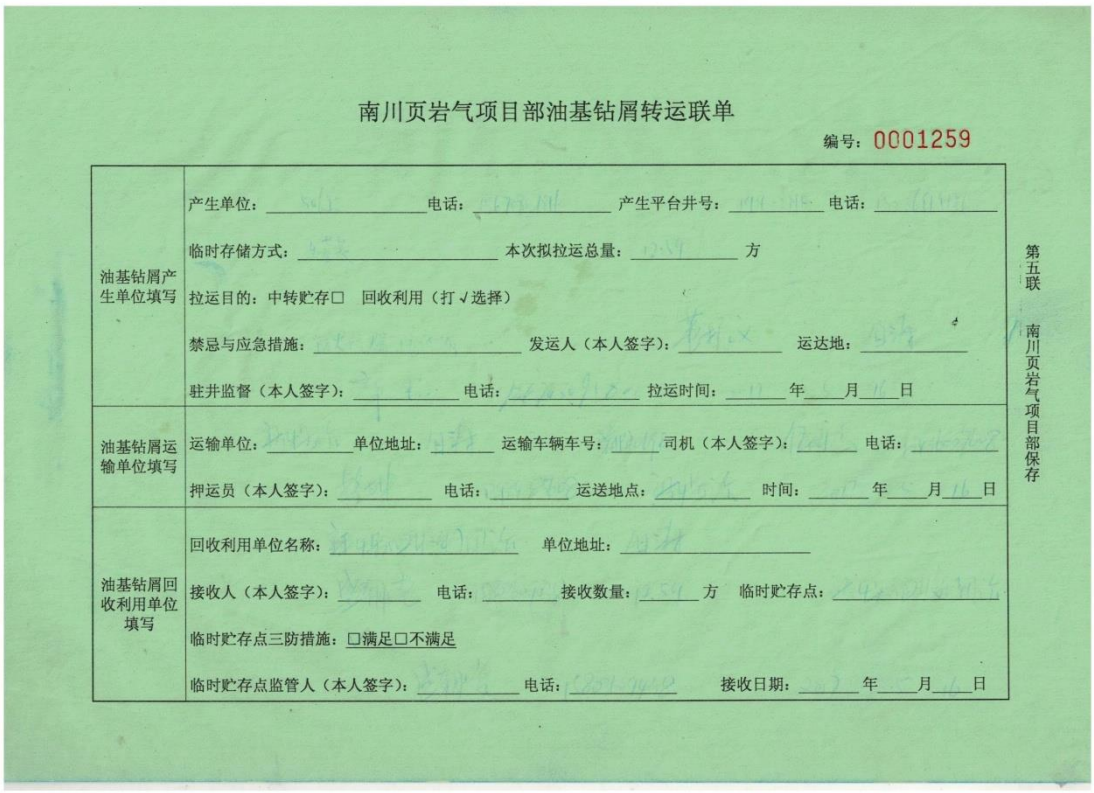


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001260

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

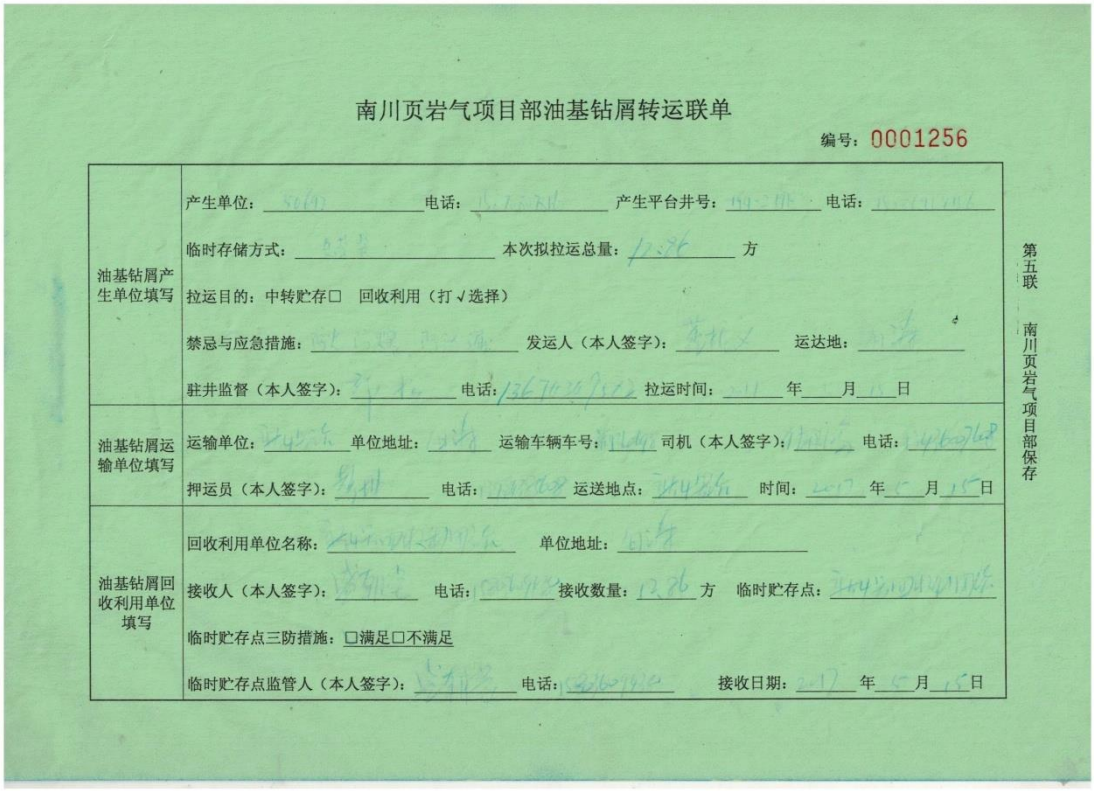


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001259

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

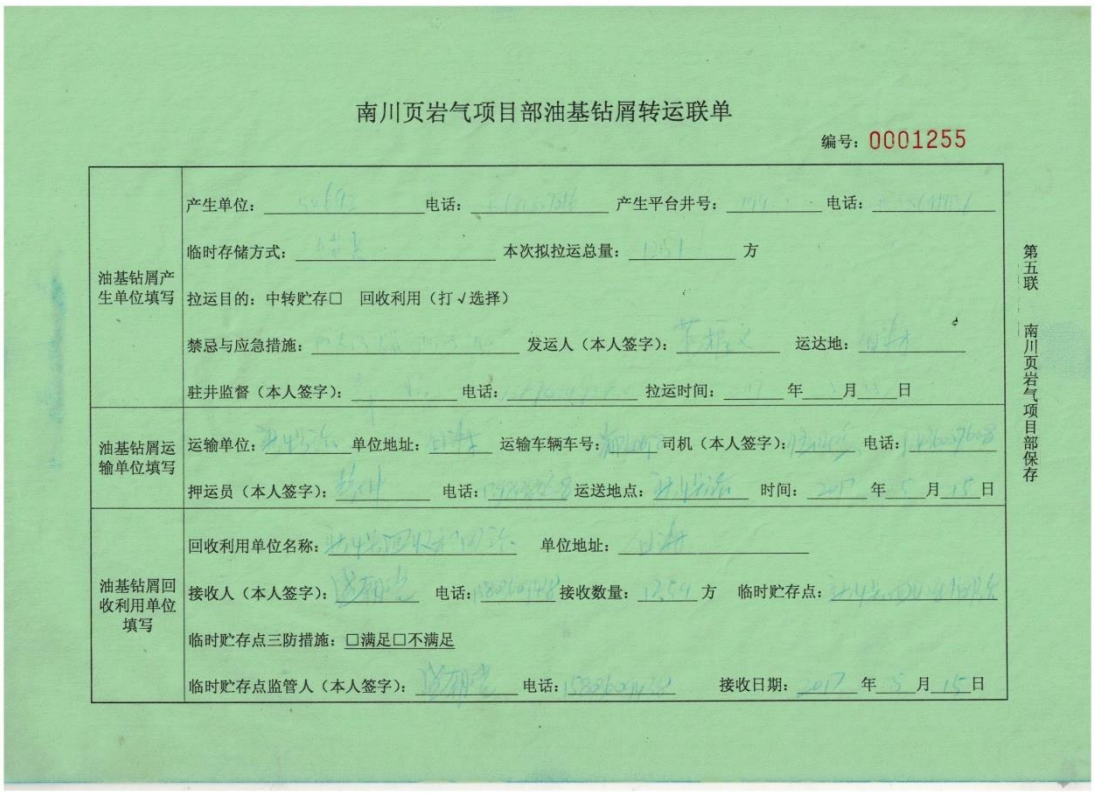


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001256

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____ 单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

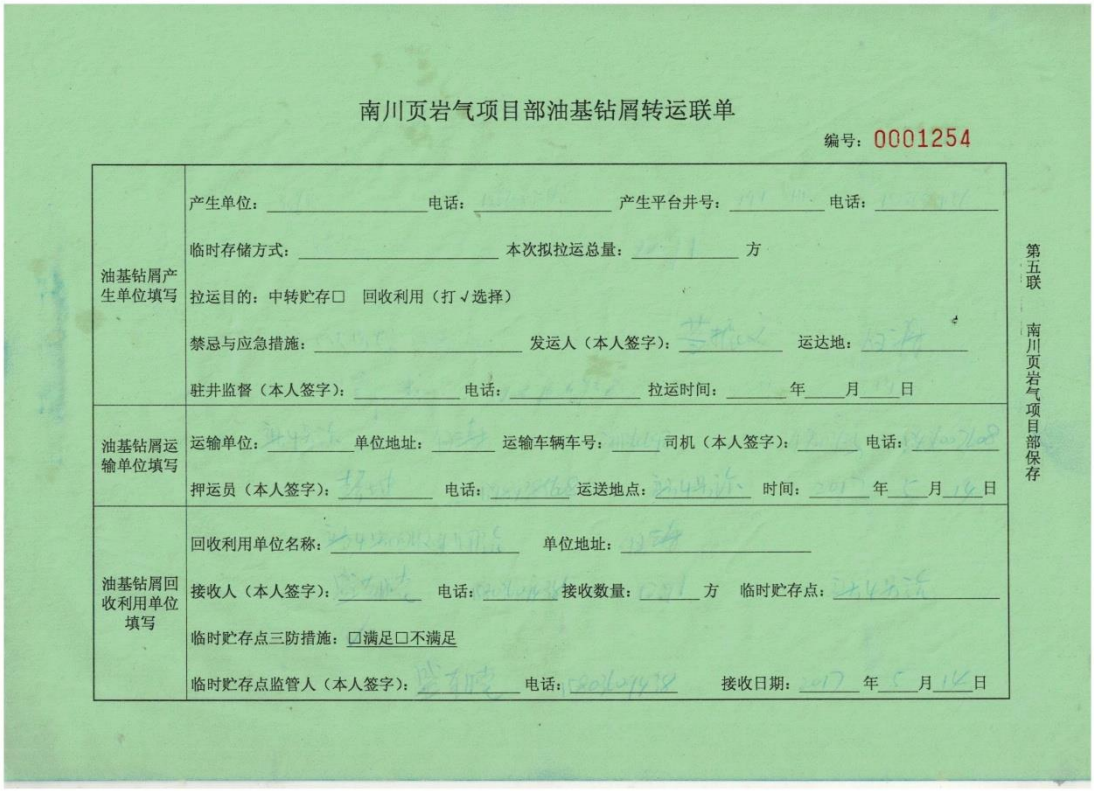


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001255

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

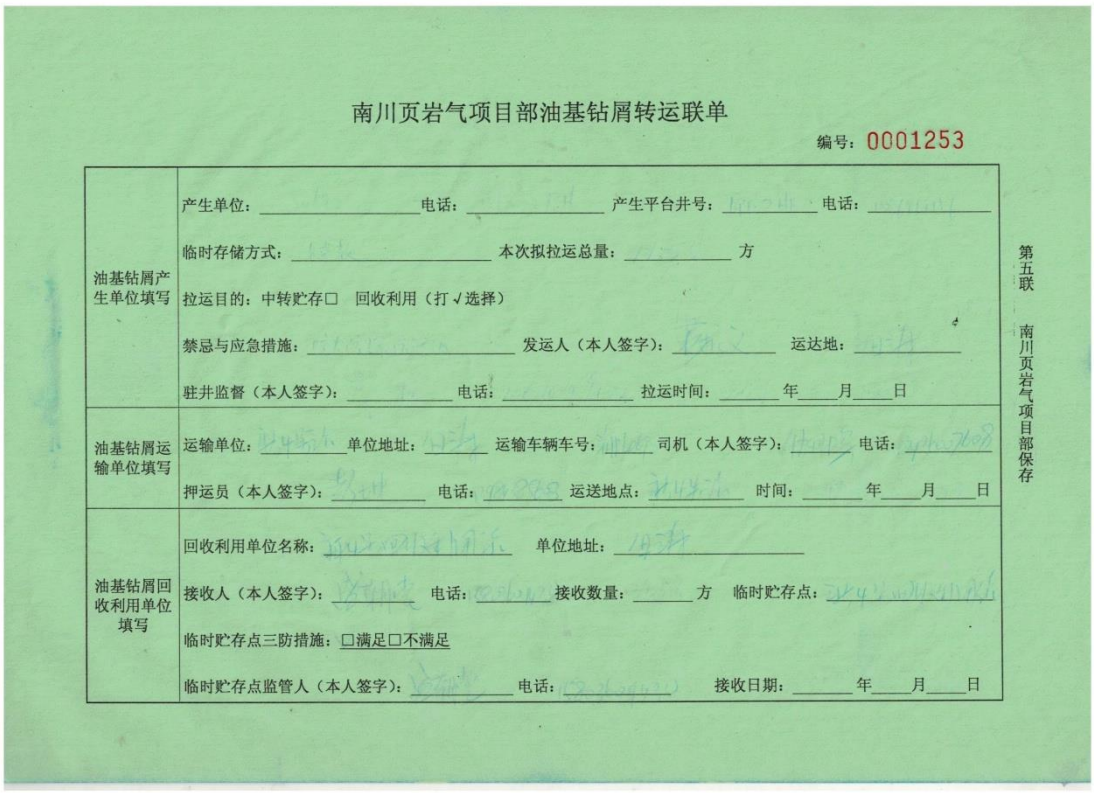


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001254

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

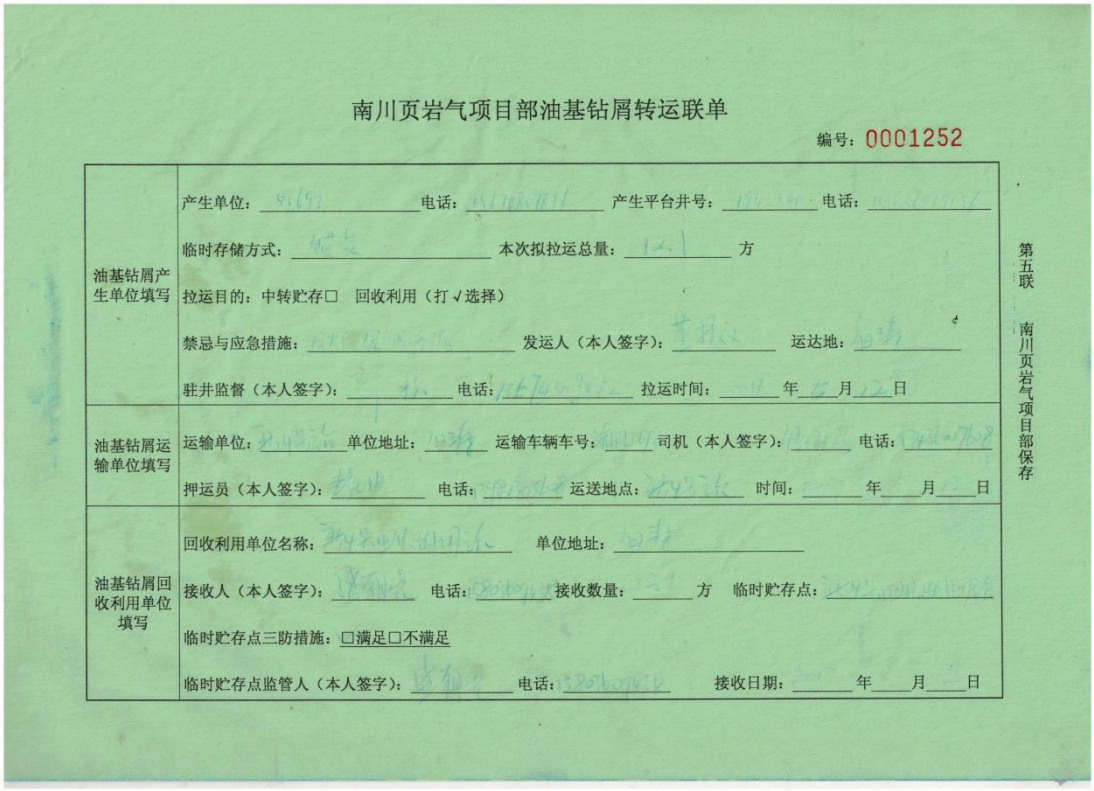


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001253

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____ 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

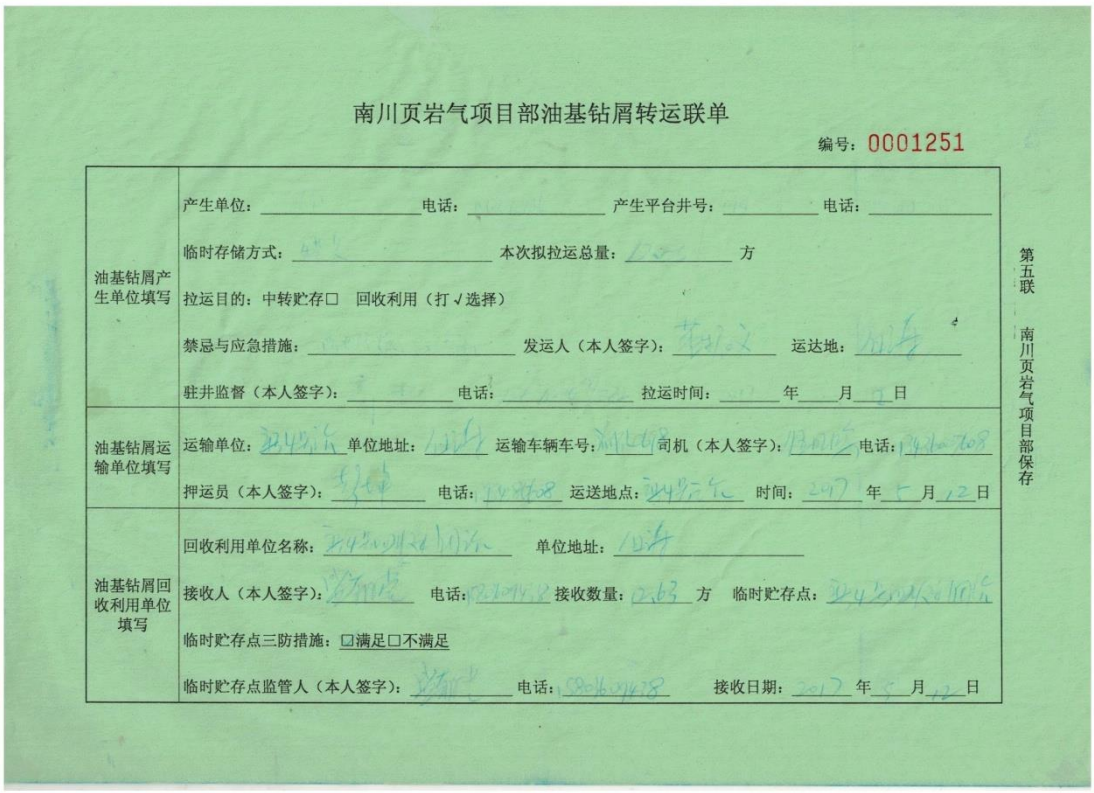


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001252

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

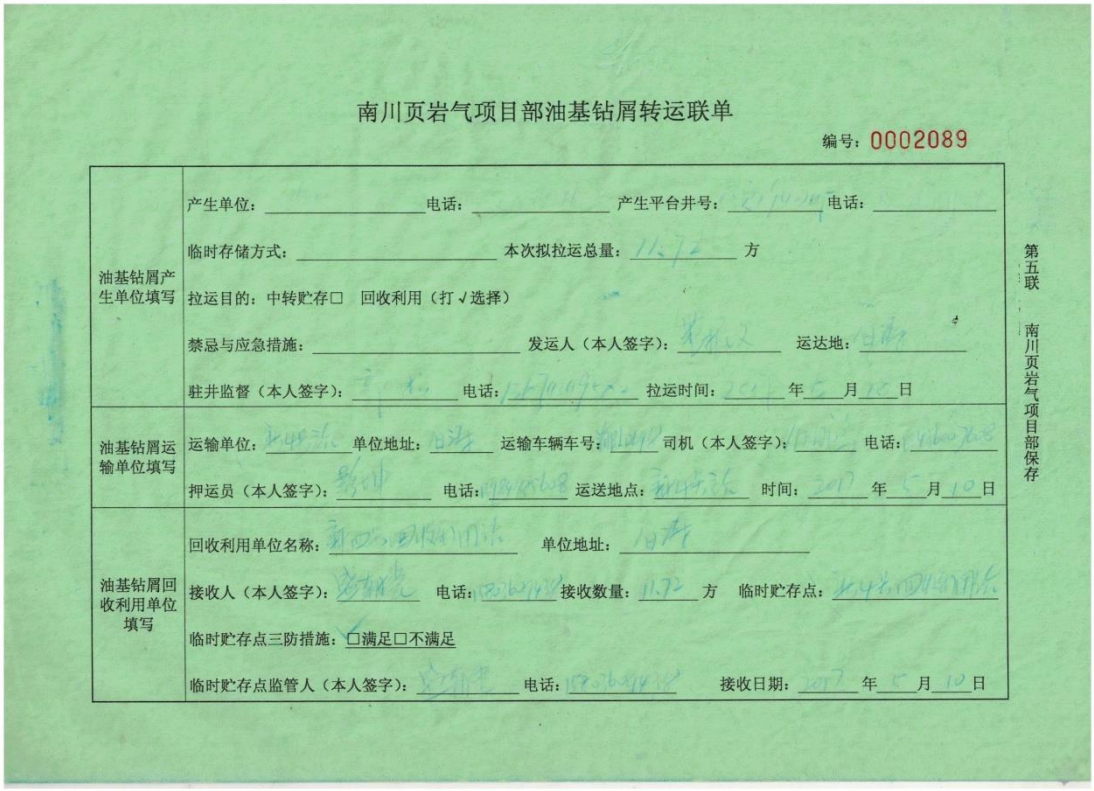


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0001251

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：_____方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____电话：_____ 拉运时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：_____年____月____日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____接收数量：_____方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____电话：_____ 接收日期：_____年____月____日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

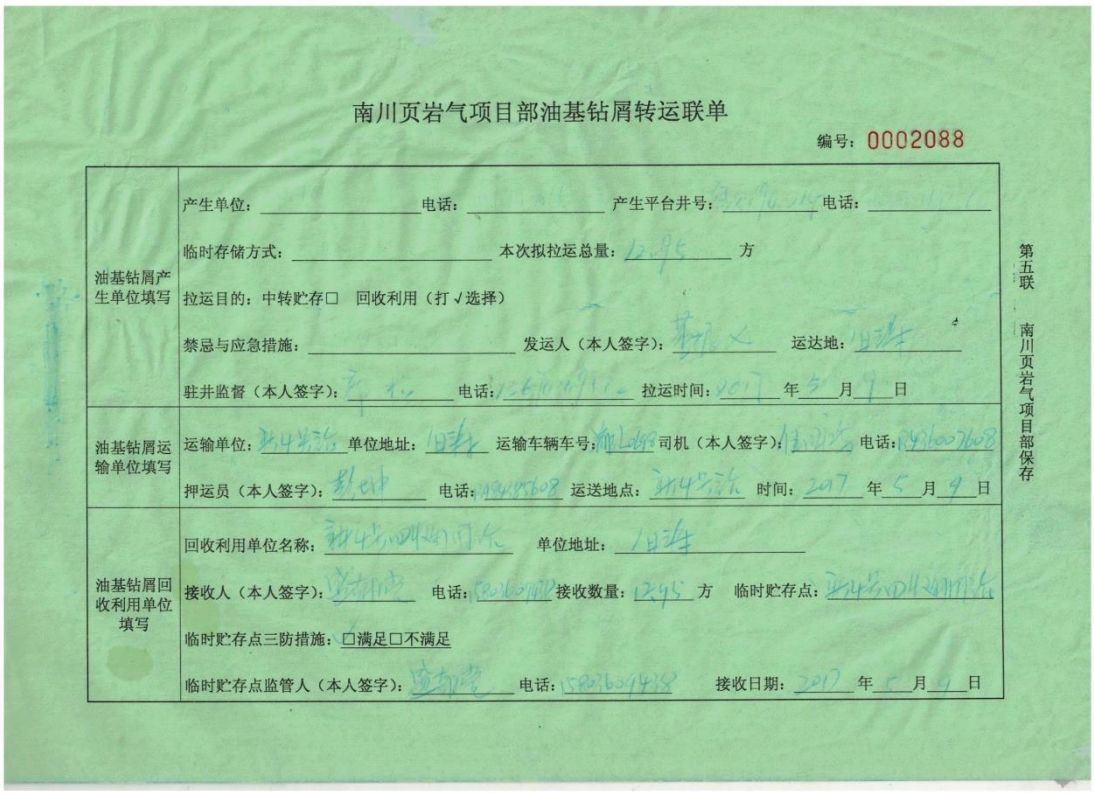


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002089

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：11.72 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：2017 年 5 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：2017 年 5 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：11.72 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：2017 年 5 月 10 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

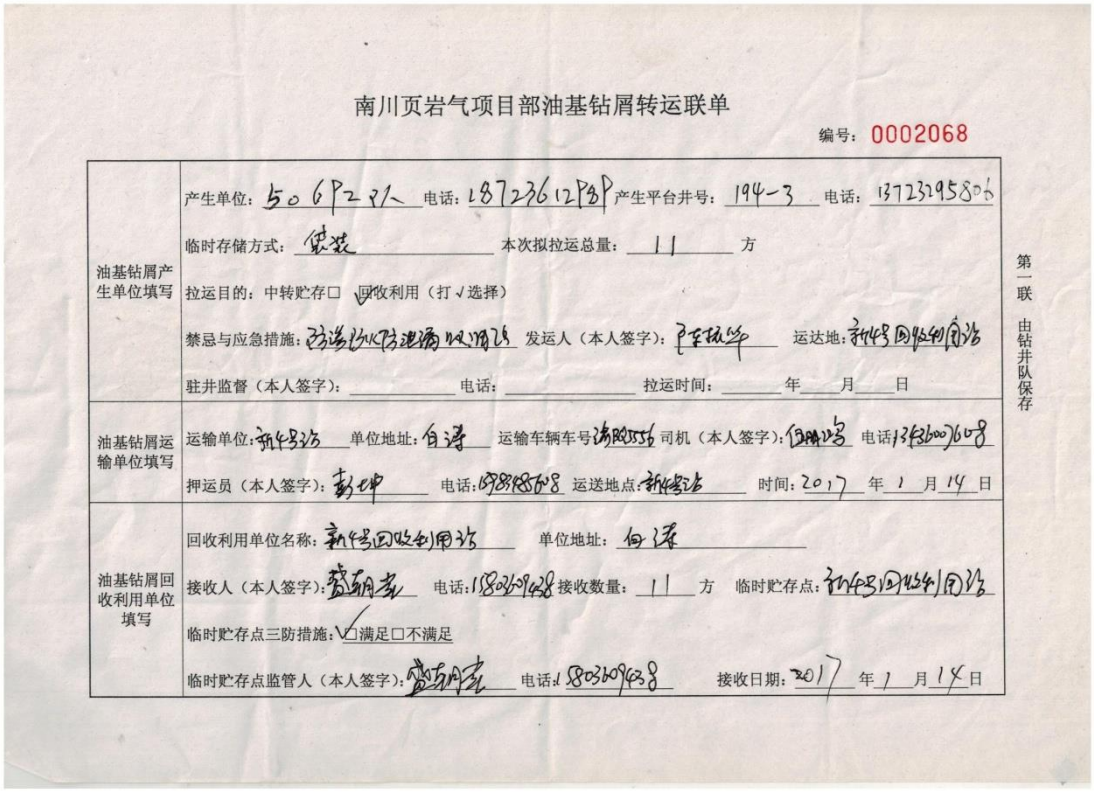


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002088

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：_____电话：_____ 产生平台井号：_____ 电话：_____<br>临时存储方式：_____ 本次拟拉运总量：12.45 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：_____ 发运人（本人签字）：_____ 运达地：_____<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：2017 年 5 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：_____单位地址：_____ 运输车辆车号：_____ 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：_____ 电话：_____ 运送地点：_____ 时间：2017 年 5 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：_____ 单位地址：_____<br>接收人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收数量：12.45 方 临时贮存点：_____<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：_____ 电话：_____ 接收日期：2017 年 5 月 9 日 |

第五联 南川页岩气项目部保存

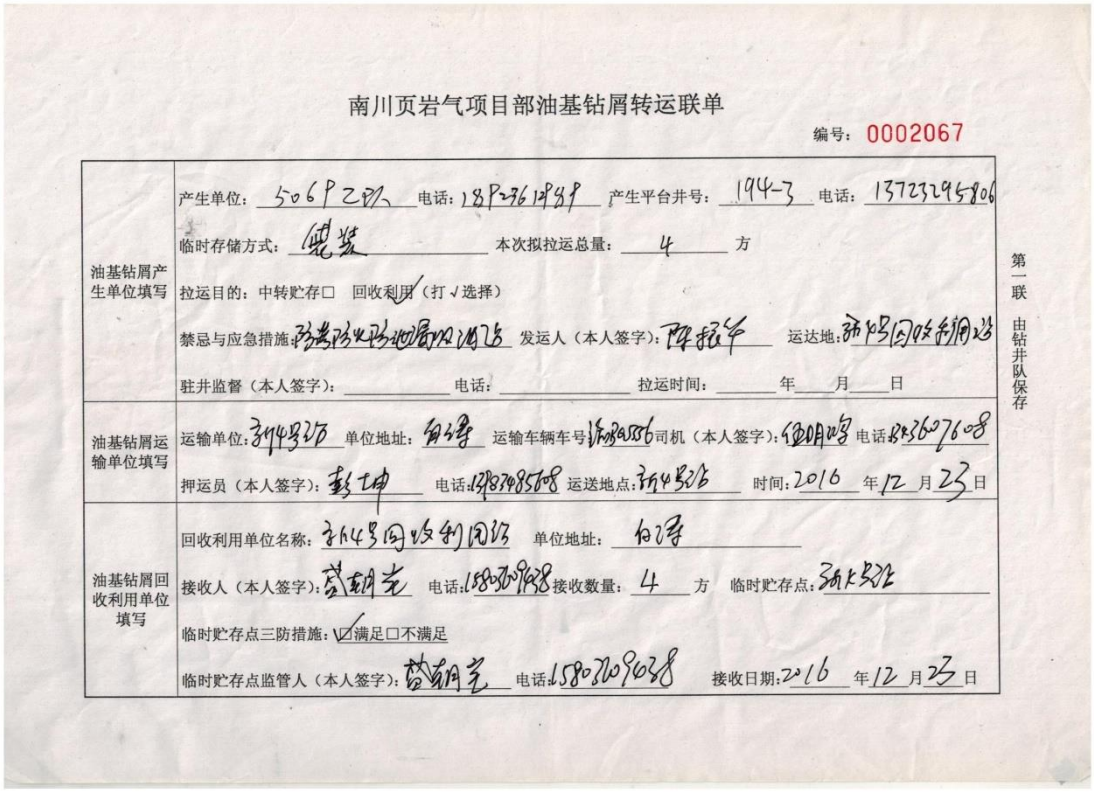


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002068

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506队 电话：18723612838 产生平台井号：194-3 电话：13723295806<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防泄漏吸湿防 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新华回收利用站<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间： 年 月 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新华运达 单位地址：自贡 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：[illegible] 运送地点：新华站 时间：2017 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新华回收利用站 单位地址：自贡<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：11 方 临时贮存点：新华回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 1 月 14 日 |

第一联 由钻井队保存

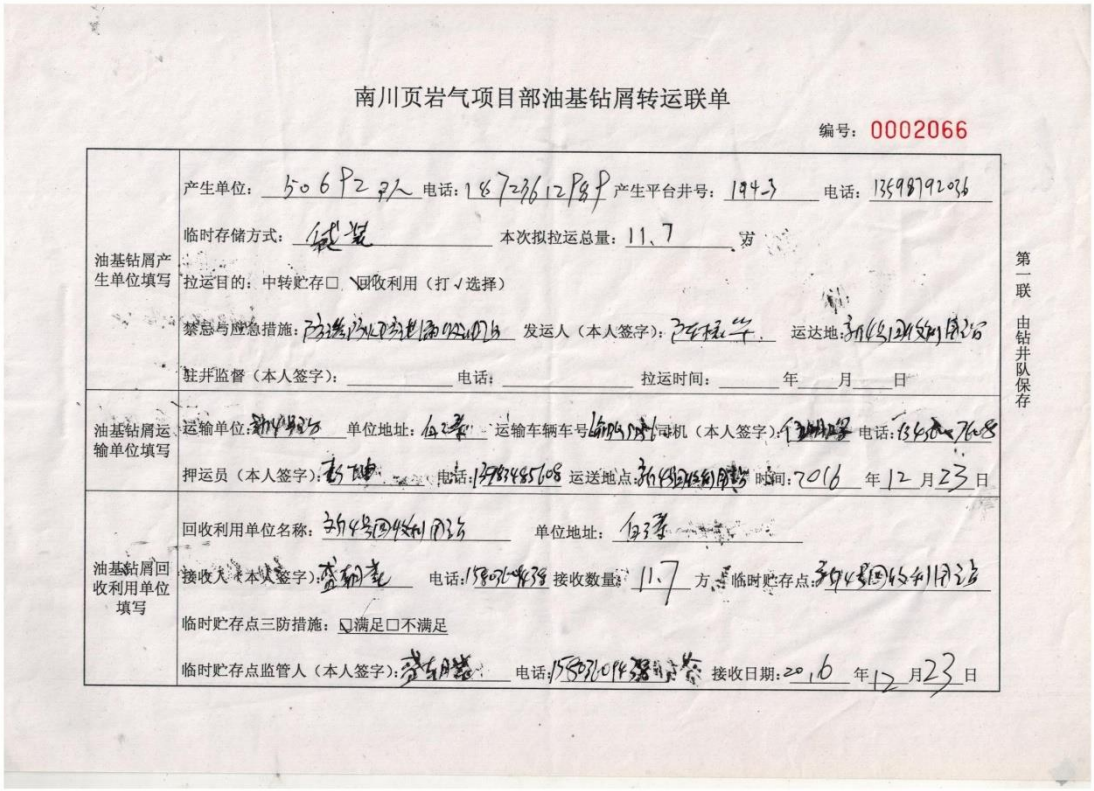


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002067

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506队 电话：18723612838 产生平台井号：194-3 电话：13723295806<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：4 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防泄漏吸湿防 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新华回收利用站<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间： 年 月 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新华运达 单位地址：自贡 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：[illegible] 运送地点：新华站 时间：2016 年 12 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新华回收利用站 单位地址：自贡<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：4 方 临时贮存点：新华站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2016 年 12 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

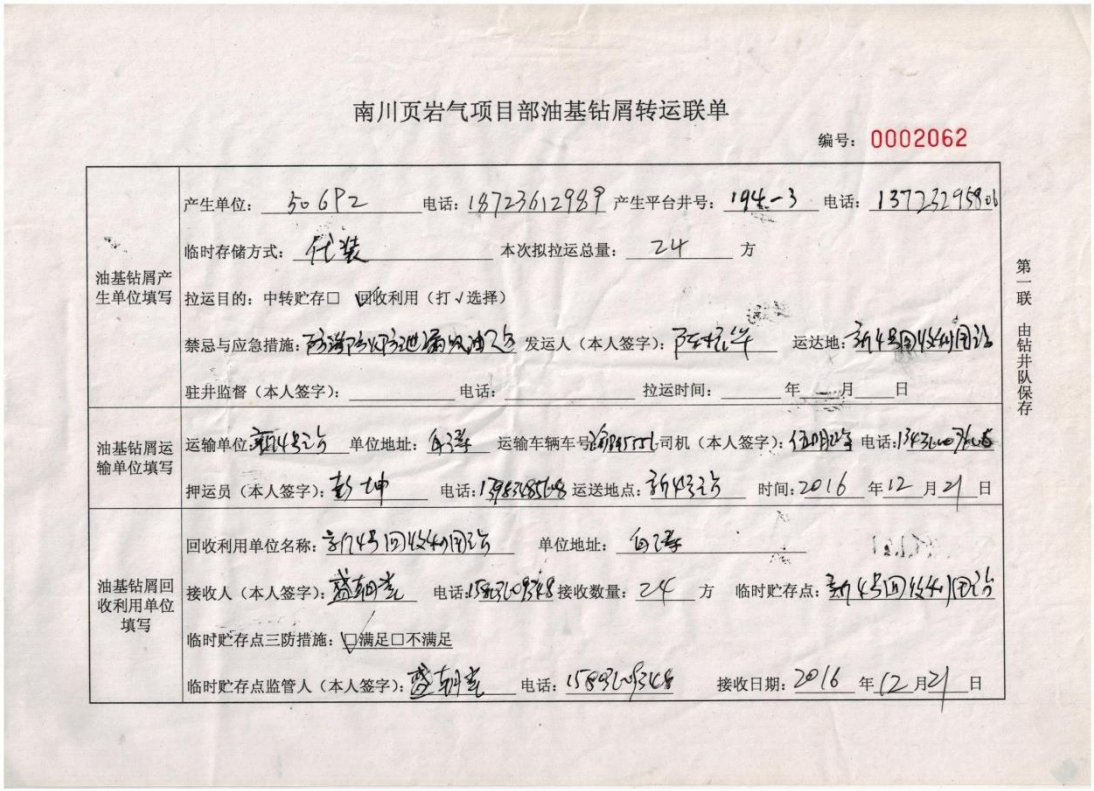


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002066

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2 井 电话：18723612989 产生平台井号：194-3 电话：13698792036<br>临时存储方式：储装 本次拟拉运总量：11.7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏风险可控 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新场回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新场站 单位地址：白马寨 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭飞坤 电话：13983485608 运送地点：新场回收利用站 时间：2016 年 12 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新场回收利用站 单位地址：白马寨<br>接收人（本人签字）：詹朝光 电话：15823[illegible] 接收数量：11.7 方 临时贮存点：新场回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：詹朝光 电话：15823[illegible] 接收日期：2016 年 12 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

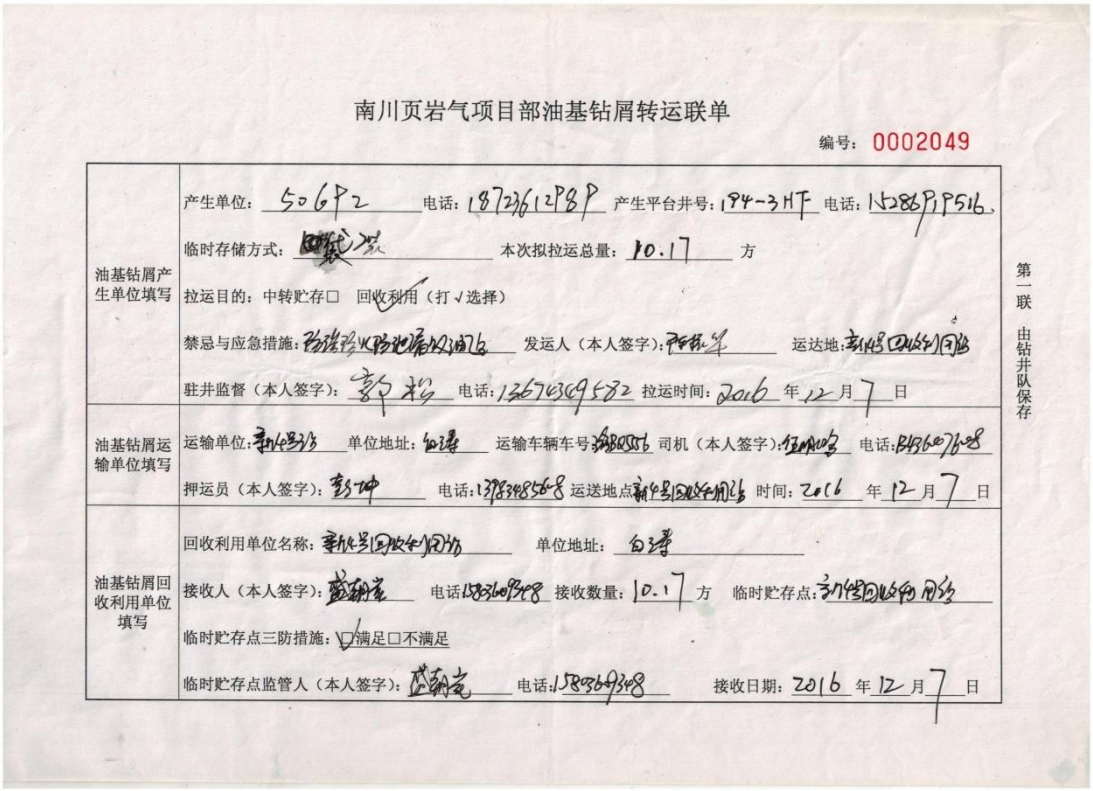


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002062

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2 电话：18723612989 产生平台井号：194-3 电话：13723229586<br>临时存储方式：储装 本次拟拉运总量：24 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏风险可控 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新场回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新场站 单位地址：白马寨 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭飞坤 电话：13983485608 运送地点：新场站 时间：2016 年 12 月 24 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新场回收利用站 单位地址：白马寨<br>接收人（本人签字）：詹朝光 电话：15823[illegible] 接收数量：24 方 临时贮存点：新场回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：詹朝光 电话：15823[illegible] 接收日期：2016 年 12 月 24 日 |

第一联 由钻井队保存

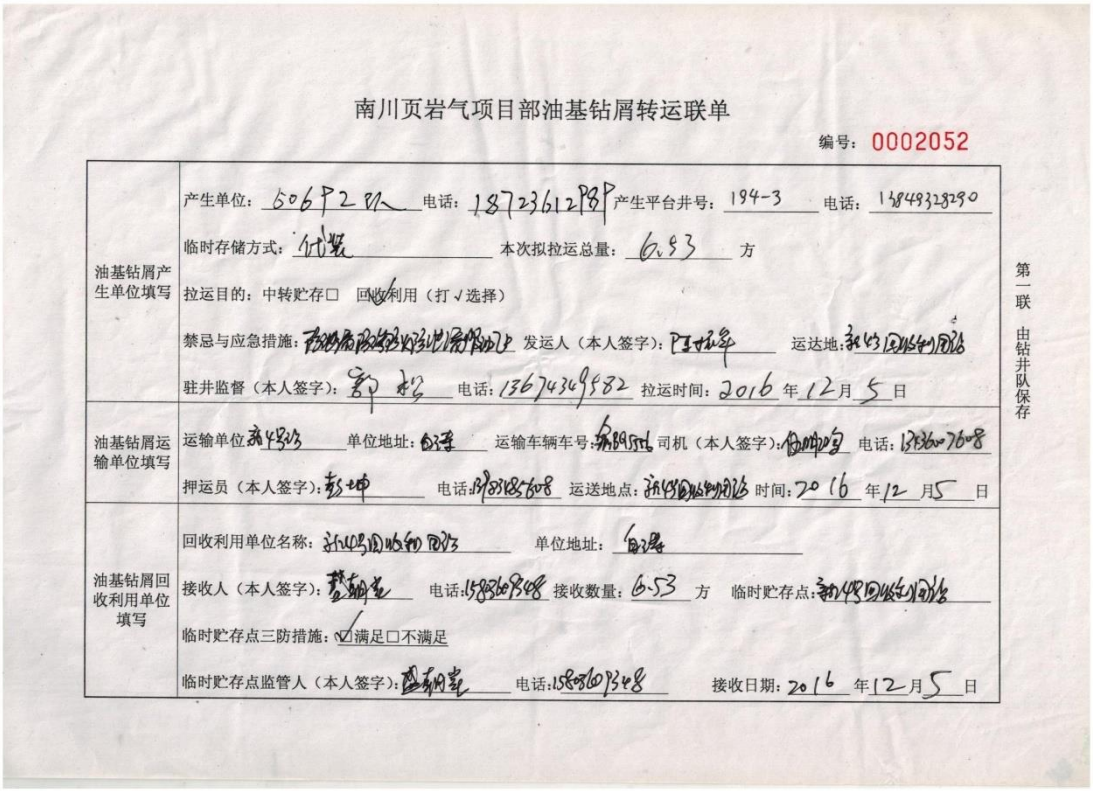


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002049

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2 电话：18723612P8P 产生平台井号：194-3HF 电话：1528695516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.17 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13674369582 拉运时间：2016 年 12 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：白涪 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983985608 运送地点：[illegible] 时间：2016 年 12 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：白涪<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15823609348 接收数量：10.17 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15823609348 接收日期：2016 年 12 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

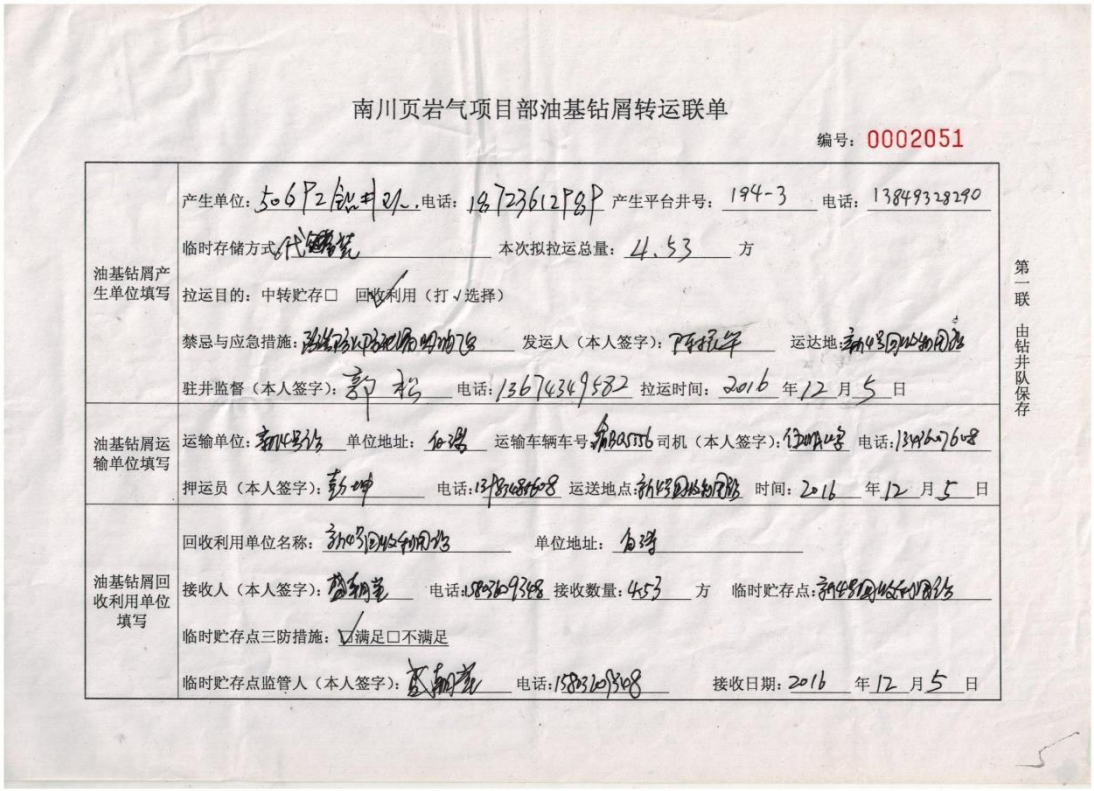


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002052

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2 电话：18723612P8P 产生平台井号：194-3 电话：18849328290<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：6.53 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13674369582 拉运时间：2016 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：白涪 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983985608 运送地点：[illegible] 时间：2016 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：白涪<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15823609348 接收数量：6.53 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15823609348 接收日期：2016 年 12 月 5 日 |

第一联 由钻井队保存

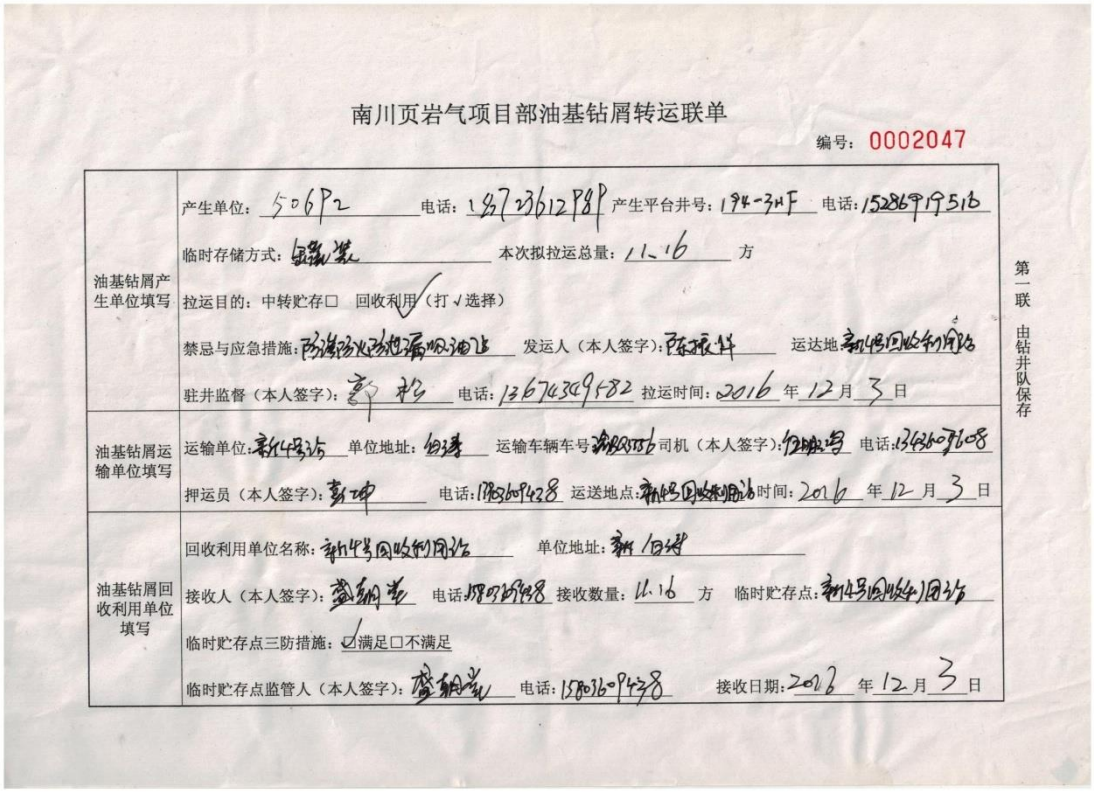


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002051

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2钻井队 电话：18723612787 产生平台井号：194-3 电话：13849328290<br>临时存储方式：代储罐 本次拟拉运总量：4.53 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防抛漏吸油毡 发运人（本人签字）：陈振华 运达地：新4号回收钻井队回场<br>驻井监督（本人签字）：彭松 电话：13674349582 拉运时间：2016 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涪 运输车辆车号：渝BA5536 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13436076[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13[illegible]8608 运送地点：新4号回收钻井队回场 时间：2016 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收钻井队回场 单位地址：白涪<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15830[illegible]308 接收数量：4.53 方 临时贮存点：新4号回收钻井队回场<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15830[illegible]308 接收日期：2016 年 12 月 5 日 |

第一联 由钻井队保存

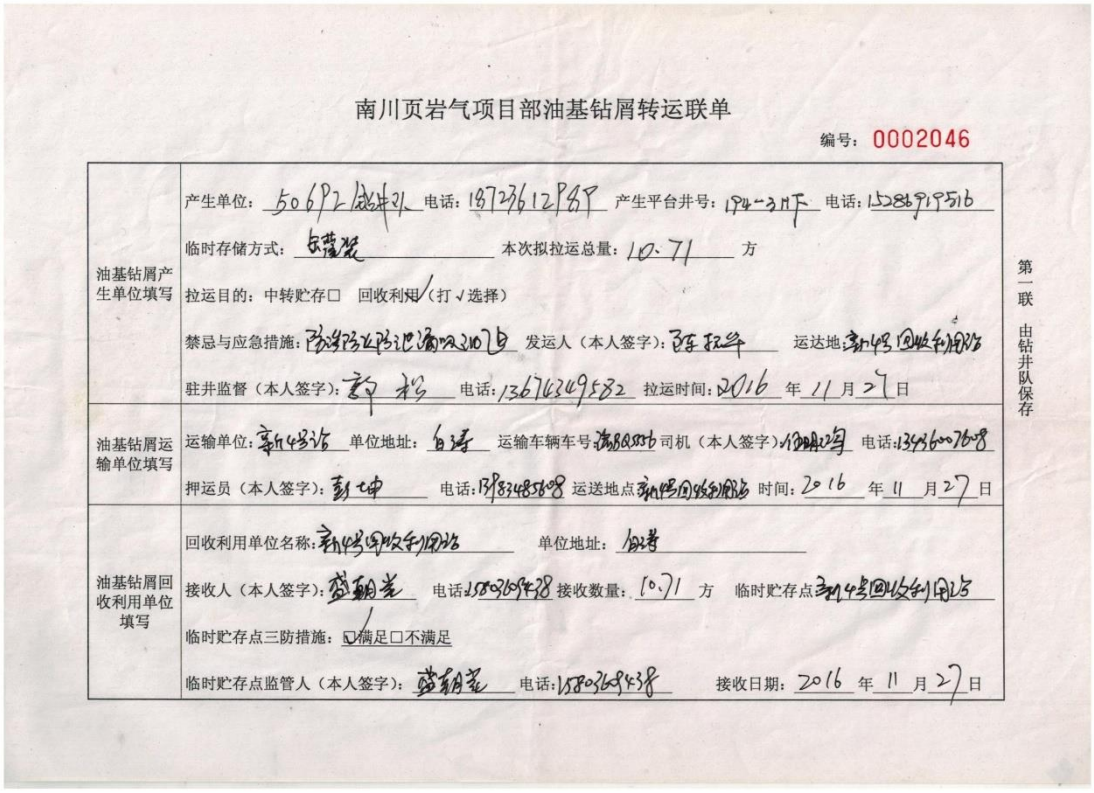


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002047

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506P2 电话：18723612787 产生平台井号：194-3H 电话：15286[illegible]516<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：11.16 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防抛漏吸油毡 发运人（本人签字）：陈振华 运达地：新4号回收钻井队回场<br>驻井监督（本人签字）：彭松 电话：13674349582 拉运时间：2016 年 12 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涪 运输车辆车号：渝BA5536 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13436[illegible]08<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：18[illegible]4428 运送地点：新4号回收钻井队回场 时间：2016 年 12 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收钻井队回场 单位地址：新4号站<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：18[illegible]4428 接收数量：11.16 方 临时贮存点：新4号回收钻井队回场<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15830[illegible]4428 接收日期：2016 年 12 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

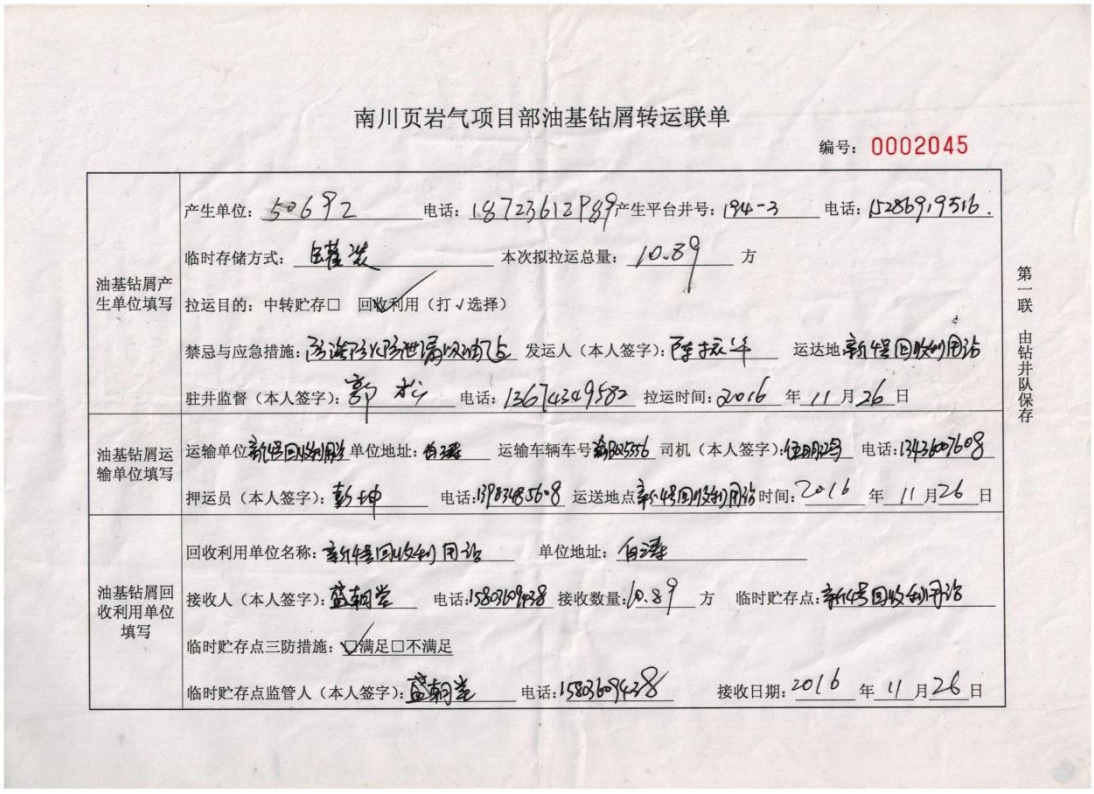


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002046

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692钻井队 电话：18723612887 产生平台井号：194-3井下 电话：15286919516<br>临时存储方式：储罐装 本次拟拉运总量：10.71 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏收油飞边 发运人（本人签字）：陈拉斗 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13676349582 拉运时间：2016 年 11 月 27 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涛 运输车辆车号：渝B00336 司机（本人签字）：何明均 电话：13436007608<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13834858508 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 27 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：蓝朝发 电话：15803609438 接收数量：10.71 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：蓝朝发 电话：15803609438 接收日期：2016 年 11 月 27 日 |

第一联 由钻井队保存

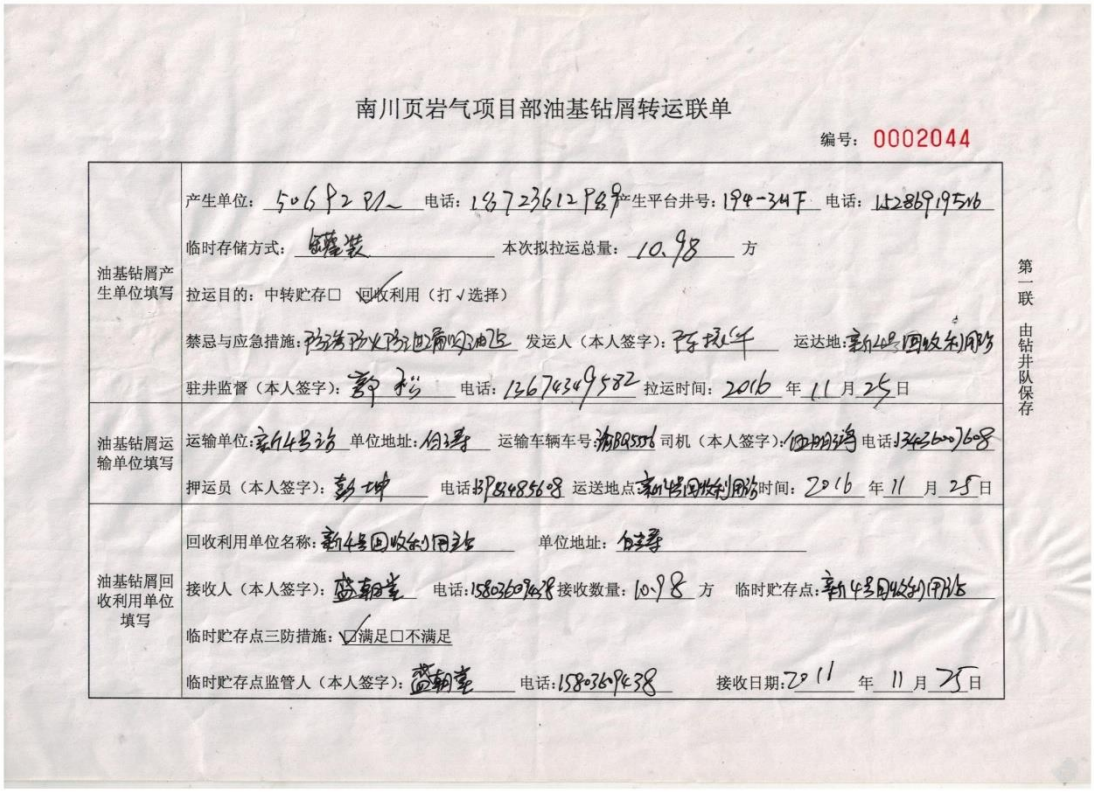


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002045

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692 电话：18723612887 产生平台井号：194-3 电话：15286919516.<br>临时存储方式：储罐装 本次拟拉运总量：10.89 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏收油飞边 发运人（本人签字）：陈拉斗 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13676349582 拉运时间：2016 年 11 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号回收利用站 单位地址：白涛 运输车辆车号：渝B00336 司机（本人签字）：何明均 电话：13436007608<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13834858508 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：蓝朝发 电话：15803609438 接收数量：10.89 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：蓝朝发 电话：15803609438 接收日期：2016 年 11 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

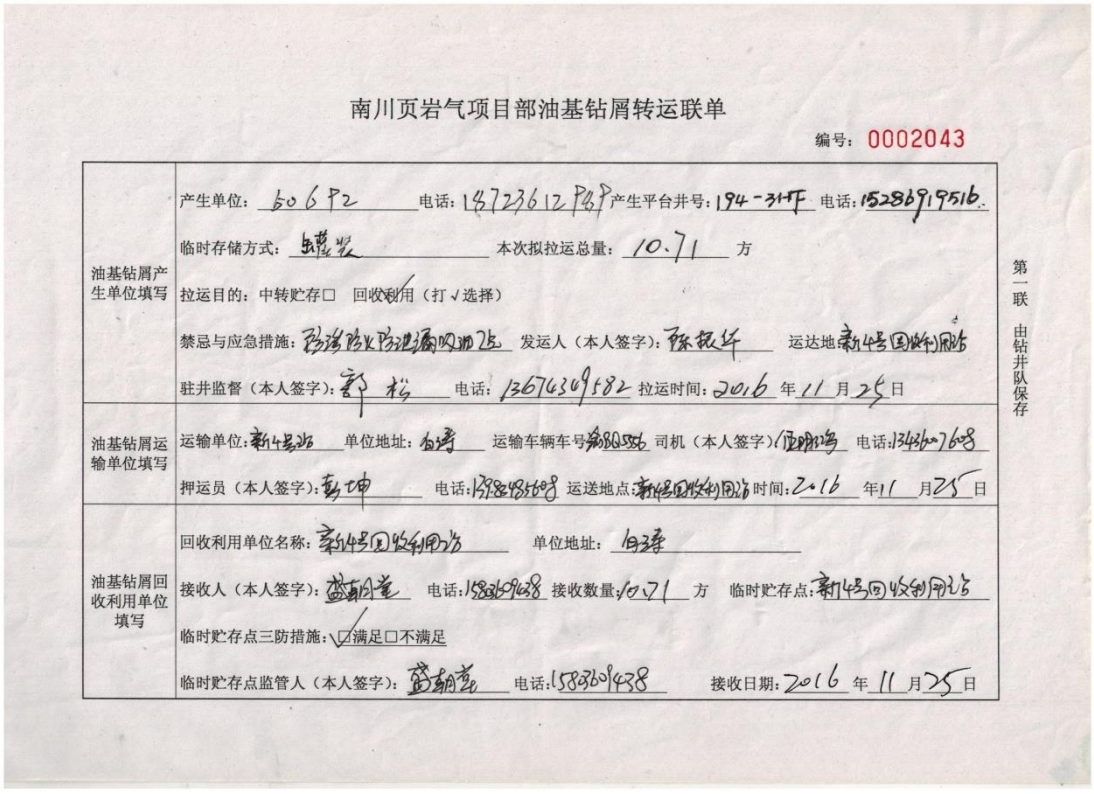


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002044

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506号2队 电话：18723612989 产生平台井号：194-3HF 电话：15288919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.98 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：张振华 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13674309582 拉运时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涛 运输车辆车号：渝B80556 司机（本人签字）：何朝海 电话：13436007698<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：18584856808 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803609638 接收数量：10.98 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803609638 接收日期：2011 年 11 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存

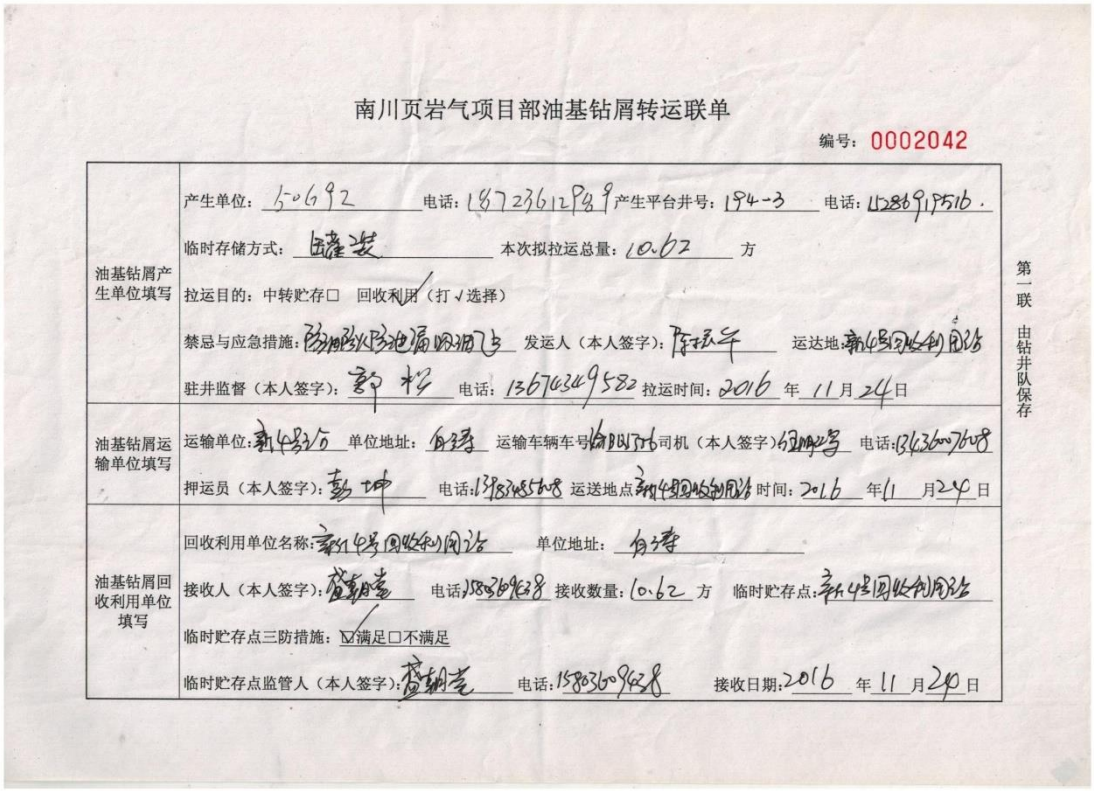


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002043

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506号2队 电话：18723612989 产生平台井号：194-3HF 电话：15288919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.71 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：张振华 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭彬 电话：13674309582 拉运时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涛 运输车辆车号：渝B80556 司机（本人签字）：何朝海 电话：13436007698<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：18584856808 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803609638 接收数量：10.71 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803609638 接收日期：2016 年 11 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存

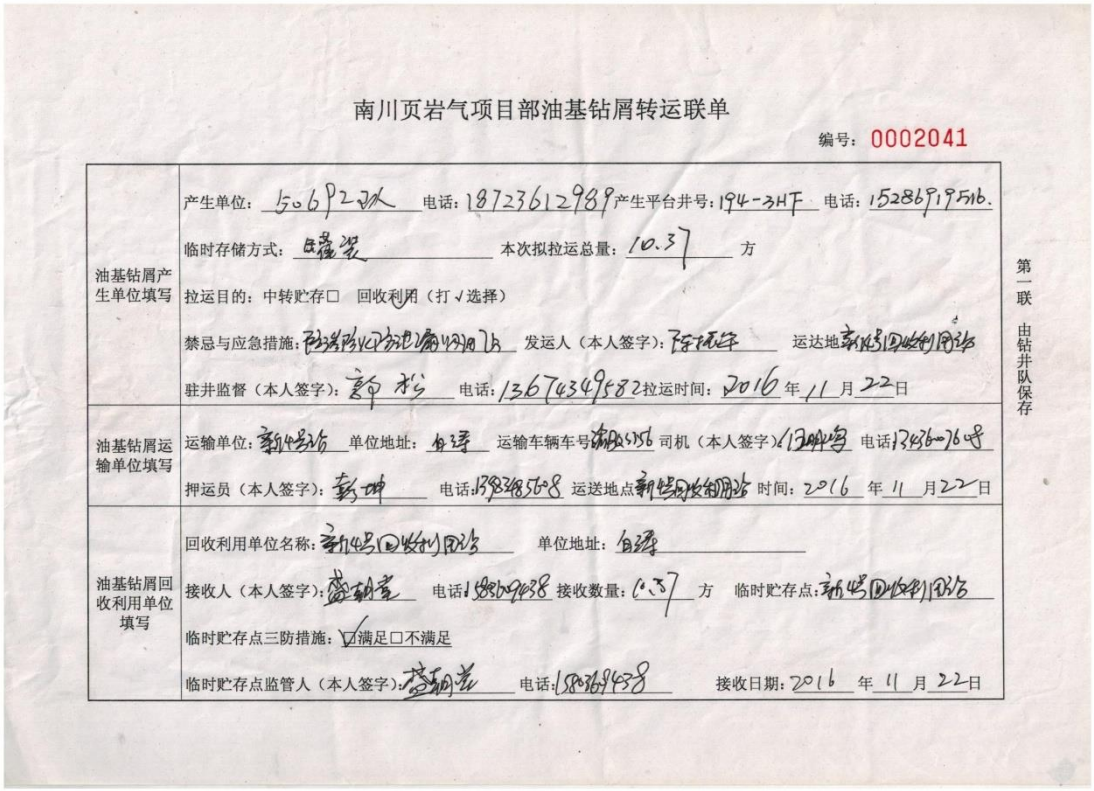


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002042

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：5-6#2 电话：18723612989 产生平台井号：194-3 电话：15286919516.<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.62 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防泄漏明细飞扬 发运人（本人签字）：陈祝平 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭松 电话：13676349582 拉运时间：2016 年 11 月 24 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白马寺 运输车辆车号：渝B四万16 司机（本人签字）：冯明学 电话：13636076498<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983485408 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 24 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白马寺<br>接收人（本人签字）：詹朝贵 电话：15803609638 接收数量：10.62 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：詹朝贵 电话：15803609638 接收日期：2016 年 11 月 24 日 |

第一联 由钻井队保存

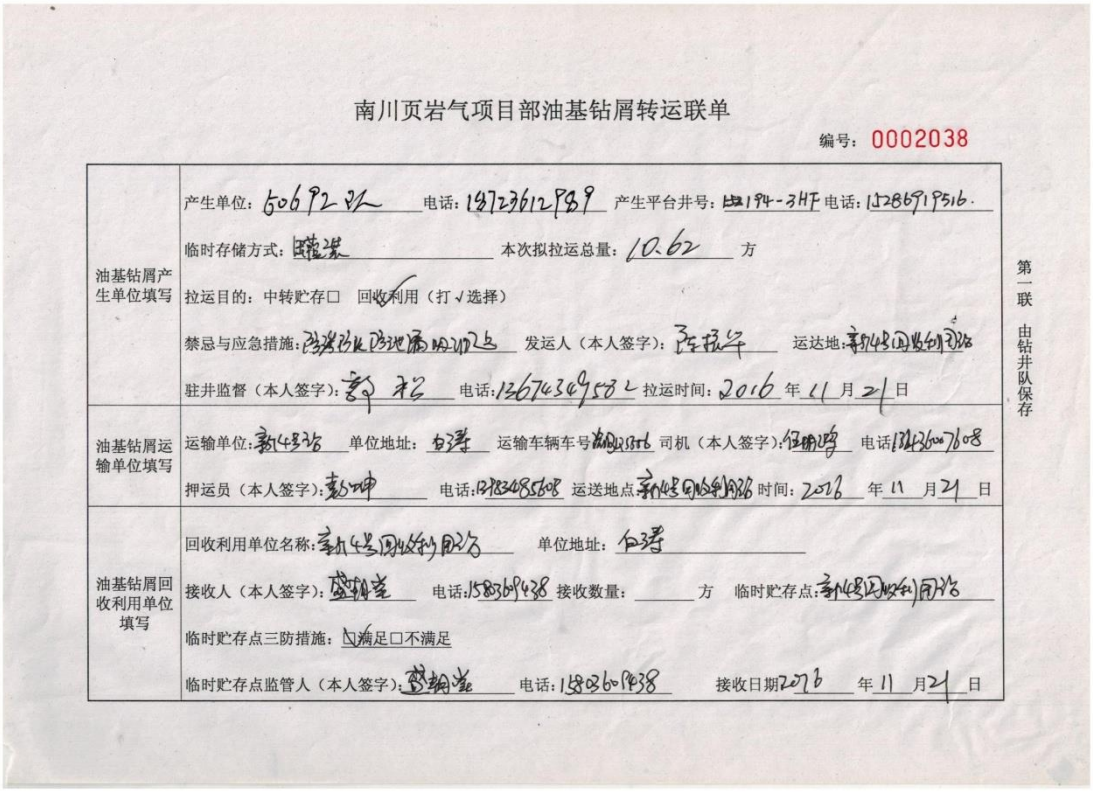


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002041

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：5-6#2水 电话：18723612989 产生平台井号：194-3HF 电话：15286919516.<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.37 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗防火防泄漏明细飞扬 发运人（本人签字）：陈祝平 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：郭松 电话：13676349582 拉运时间：2016 年 11 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白马寺 运输车辆车号：渝B03156 司机（本人签字）：冯明学 电话：13636076498<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983485408 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白马寺<br>接收人（本人签字）：詹朝贵 电话：15803609638 接收数量：10.37 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：詹朝贵 电话：15803609638 接收日期：2016 年 11 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存

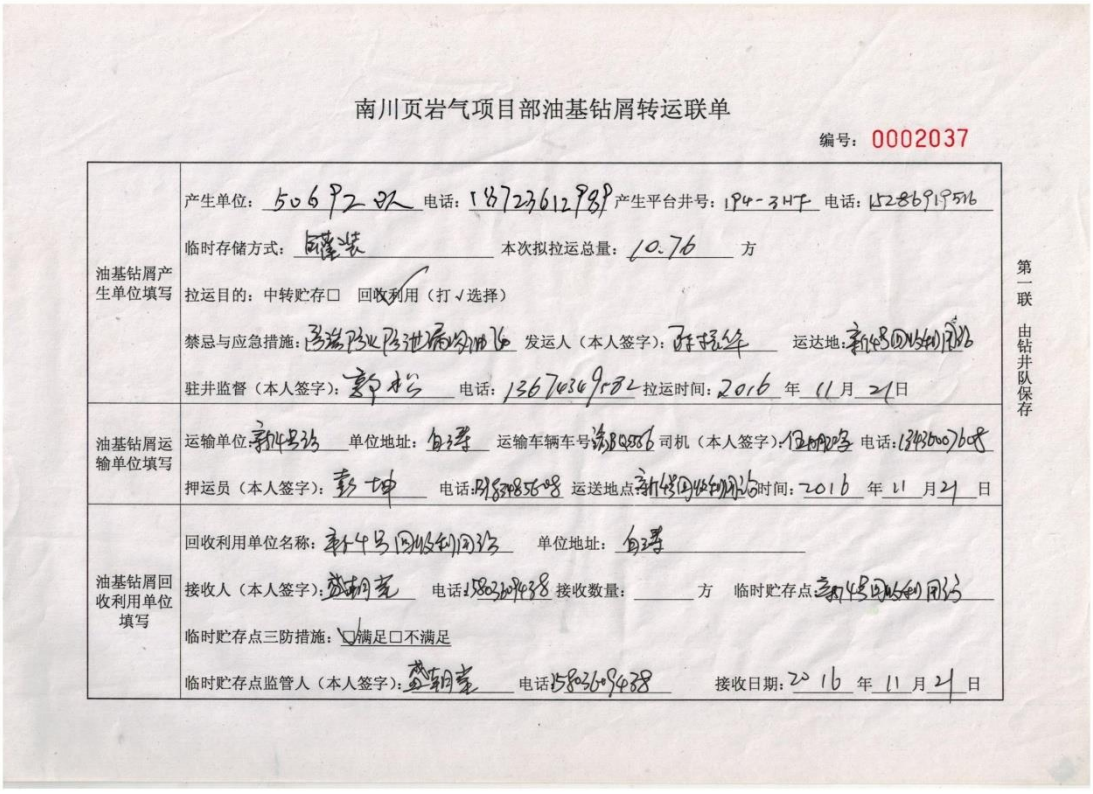


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002038

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506队 电话：18723612889 产生平台井号：194-3HF 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.62 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏劳保用品 发运人（本人签字）：王振华 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：彭书 电话：13674369582 拉运时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涛 运输车辆车号渝B08886 司机（本人签字）：任明涛 电话：13436007608<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13834858408 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803698638 接收数量：_____ 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803698638 接收日期：2016 年 11 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

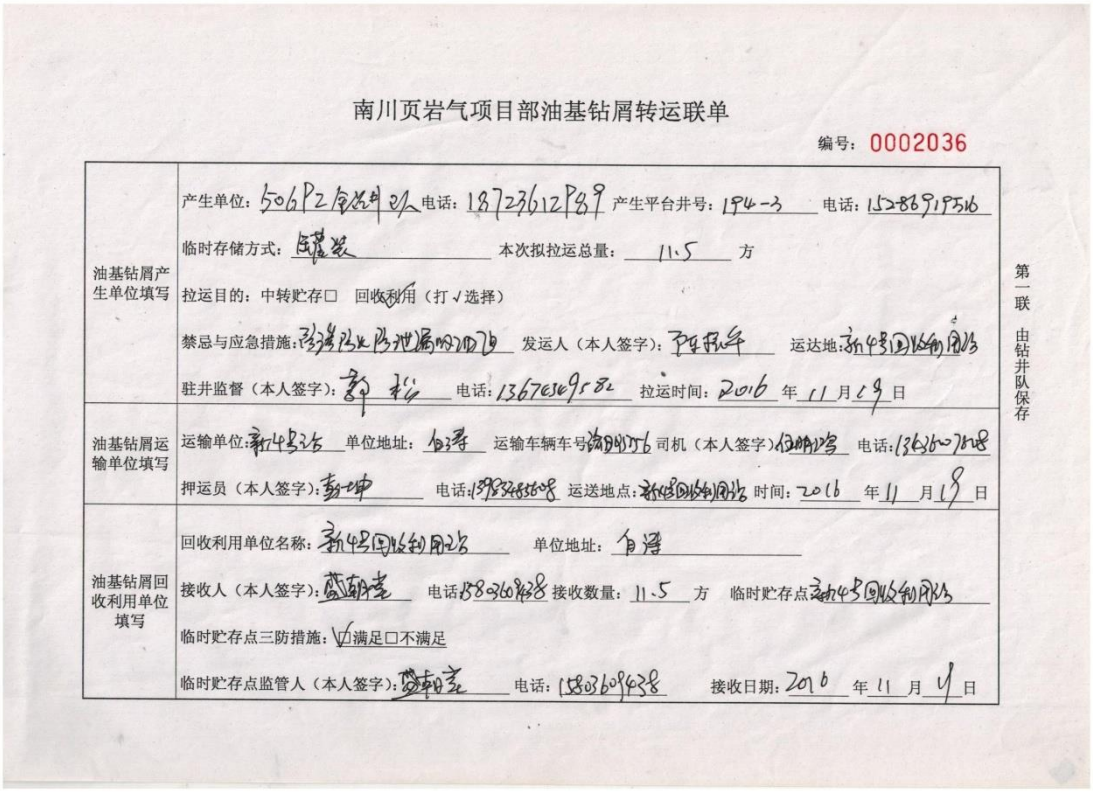


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002037

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：506队 电话：18723612889 产生平台井号：194-3HF 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.76 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防泄漏劳保用品 发运人（本人签字）：王振华 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：彭书 电话：13674369582 拉运时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白涛 运输车辆车号渝B08886 司机（本人签字）：任明涛 电话：13436007608<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13834858408 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白涛<br>接收人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803698638 接收数量：_____ 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：盛朝堂 电话：15803698638 接收日期：2016 年 11 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

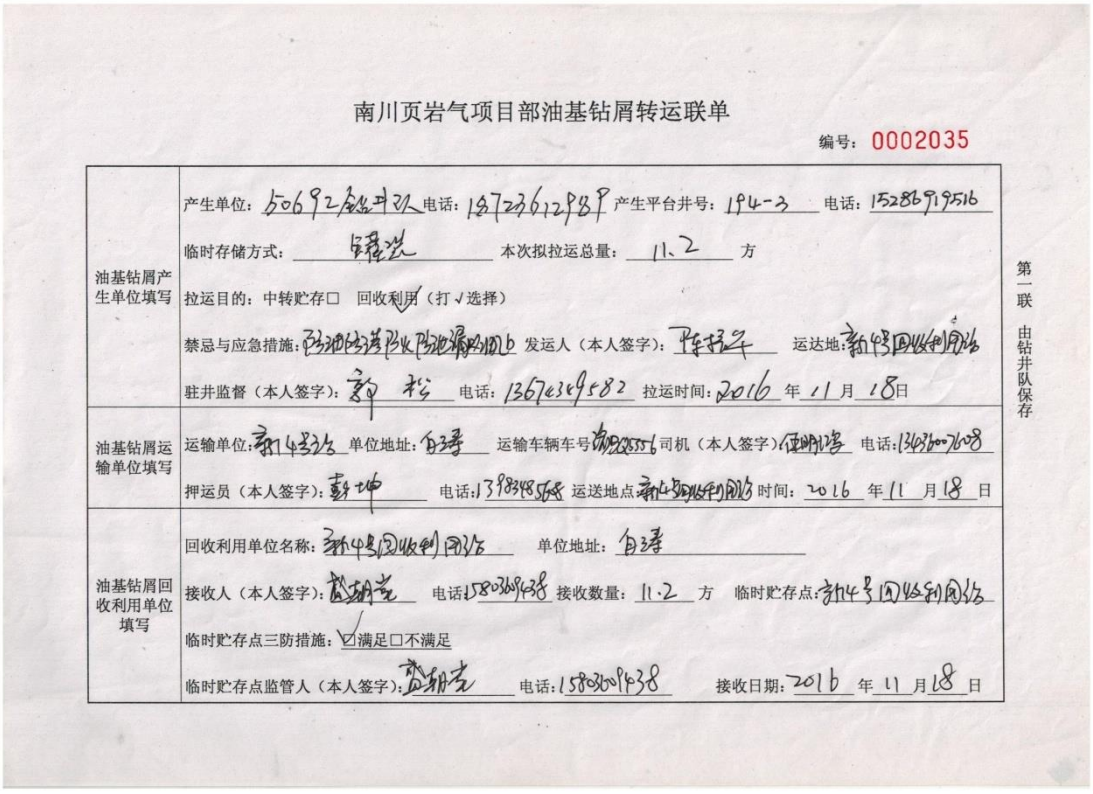


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002036

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692钻井队 电话：18723612989 产生平台井号：194-3 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11.5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗池 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13670869582 拉运时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白马 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13636077048<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：15823485808 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白马<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：18830608638 接收数量：11.5 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：18830608638 接收日期：2016 年 11 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

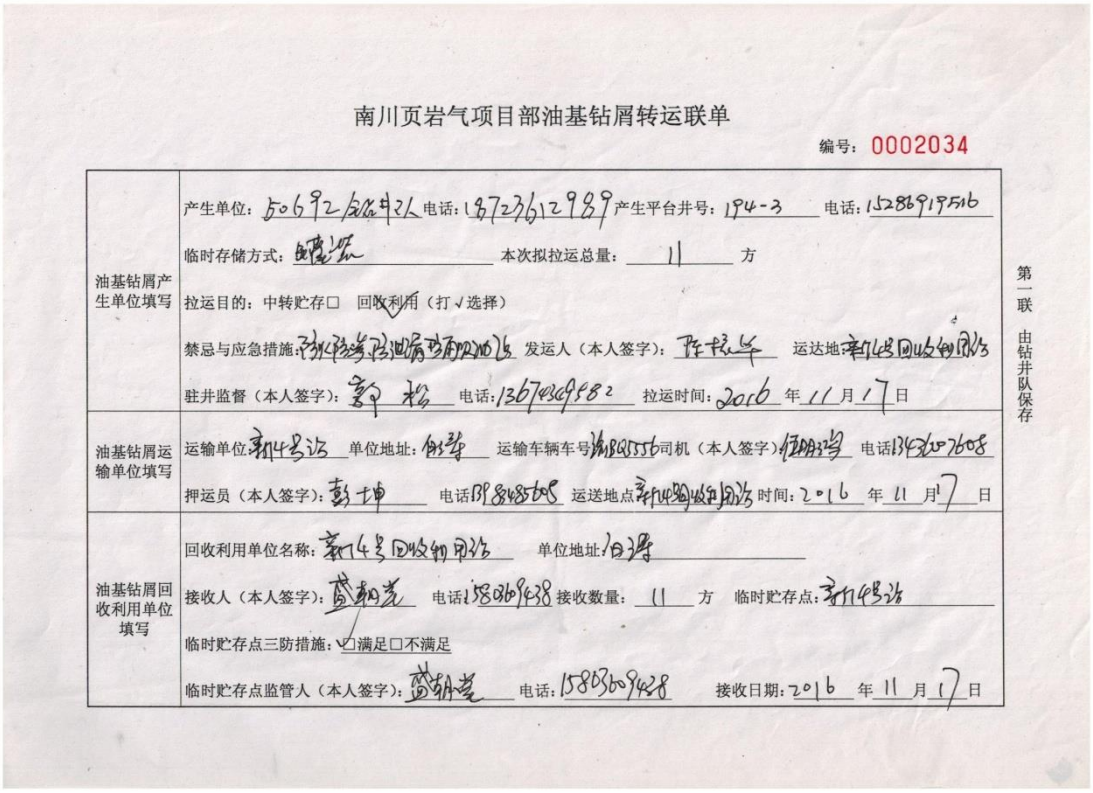


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002035

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692钻井队 电话：18723612989 产生平台井号：194-3 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防渗池 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13670369582 拉运时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号站 单位地址：白马 运输车辆车号：渝B[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13636077048<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983485808 运送地点：新4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新4号回收利用站 单位地址：白马<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：18830608638 接收数量：11.2 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：18830608638 接收日期：2016 年 11 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

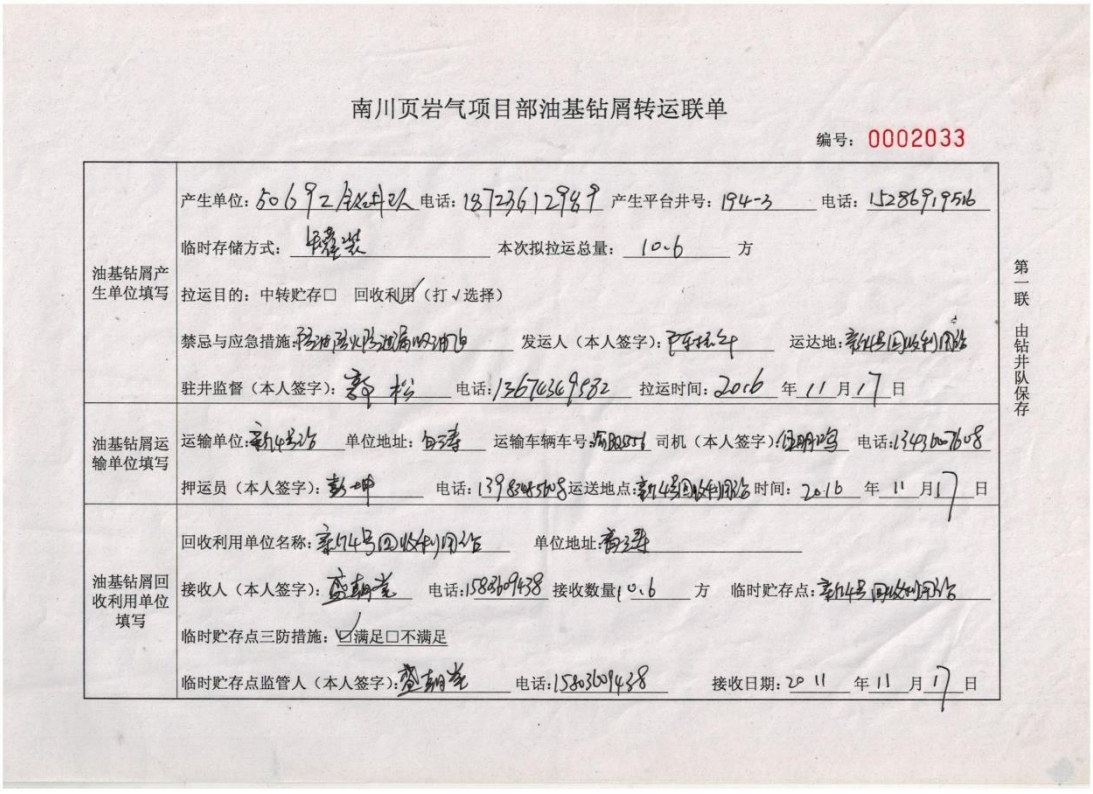


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002034

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692队井队 电话：13723612989 产生平台井号：194-3 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新14号回收钻屑场<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13670369882 拉运时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新14号站 单位地址：白马 运输车辆车号：渝B[illegible]司机（本人签字）：[illegible] 电话：13436207608<br>押运员（本人签字）：彭士坤 电话：18580485808 运送地点：新14号回收钻屑场 时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新14号回收钻屑场 单位地址：白马<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094438 接收数量：11 方 临时贮存点：新14号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094438 接收日期：2016 年 11 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

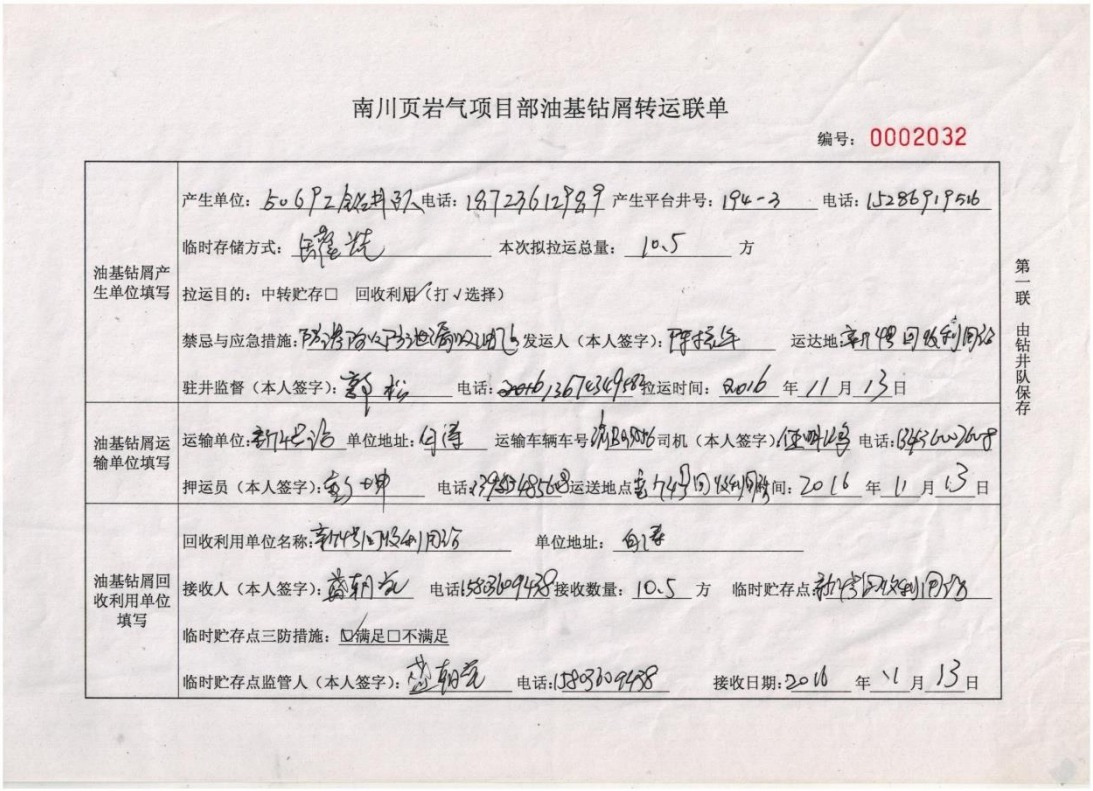


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002033

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50692队井队 电话：13723612989 产生平台井号：194-3 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：新14号回收钻屑场<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13670369882 拉运时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新14号站 单位地址：白马 运输车辆车号：渝B[illegible]司机（本人签字）：[illegible] 电话：13436207608<br>押运员（本人签字）：彭士坤 电话：18580485808 运送地点：新14号回收钻屑场 时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：新14号回收钻屑场 单位地址：白马<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094438 接收数量：10.6 方 临时贮存点：新14号回收钻屑场<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094438 接收日期：2016 年 11 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

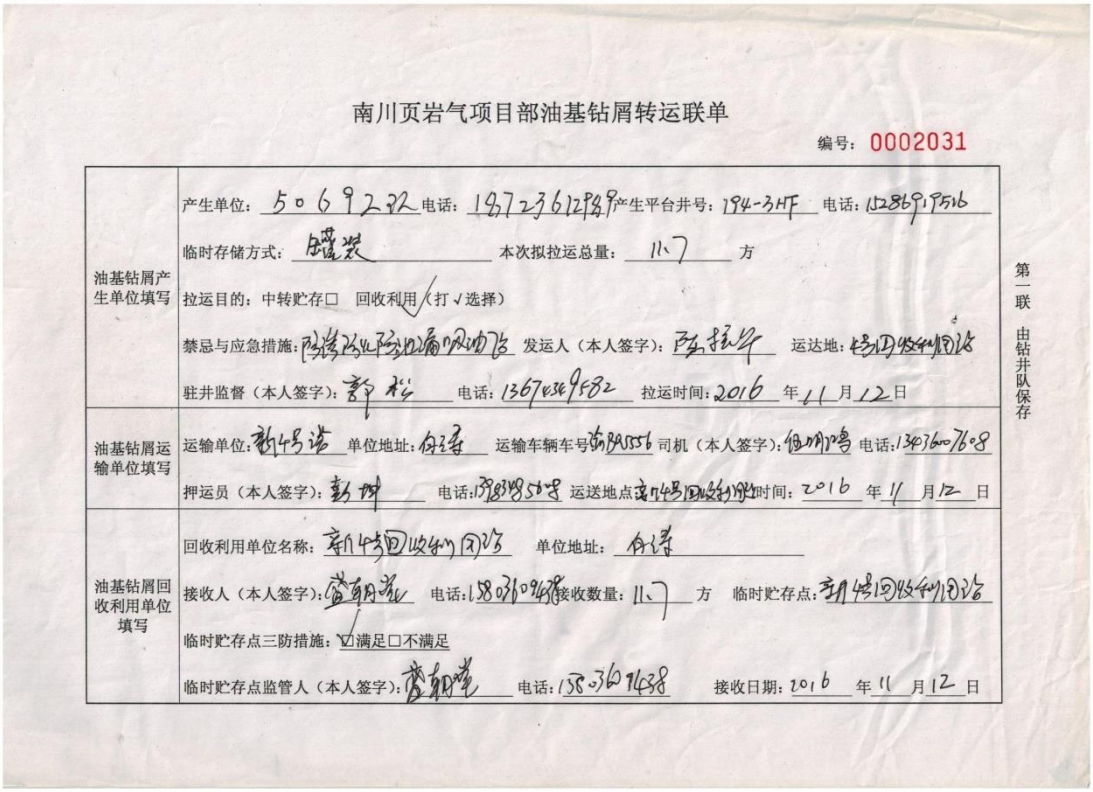


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002032

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：5069222 电话：18723612889 产生平台井号：194-3 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10.5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防静电漏吸物品 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：南川佛回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：彭松 电话：~~2016~~13675364588 拉运时间：2016 年 11 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号运 单位地址：白沙 运输车辆号渝B9X556 司机（本人签字）[illegible] 电话：13453[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983585688 运送地点：南4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：南4号回收利用站 单位地址：白沙<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094388 接收数量：10.5 方 临时贮存点：新4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094388 接收日期：2016 年 11 月 13 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002031

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：5069222 电话：18723612889 产生平台井号：194-3HF 电话：15286919516<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11.7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防滑防火防静电漏吸物品 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：南4号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：彭松 电话：13675369582 拉运时间：2016 年 11 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：新4号运 单位地址：白沙 运输车辆号渝B9X556 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13036078[illegible]<br>押运员（本人签字）：彭坤 电话：13983585688 运送地点：南4号回收利用站 时间：2016 年 11 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：南4号回收利用站 单位地址：白沙<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094388 接收数量：11.7 方 临时贮存点：南4号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：15836094388 接收日期：2016 年 11 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002241

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜JDQ-62HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-6HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防晒 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江河运输 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝F73538 司机（本人签字）：罗安 电话：15023658658<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597623401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石、阿阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921607 接收日期：2018 年 1 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002242

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜JDQ-62HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦页194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防晒 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江河运输 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝F73538 司机（本人签字）：罗安 电话：15023658658<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597623401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石、阿阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921607 接收日期：2018 年 1 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002243

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 30J12HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达瑞 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝B01132挂 司机（本人签字）：王朝平 电话：15095876157<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13579436401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13888161668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002244

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 30J12HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达瑞 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝B73538挂 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023658156<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13579436401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13888161668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002245

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油文普5052 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦页194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐储存 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水。发运人（本人签字）：吴勇年 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73578 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13639689671<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423408 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880961618 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 5 日 |

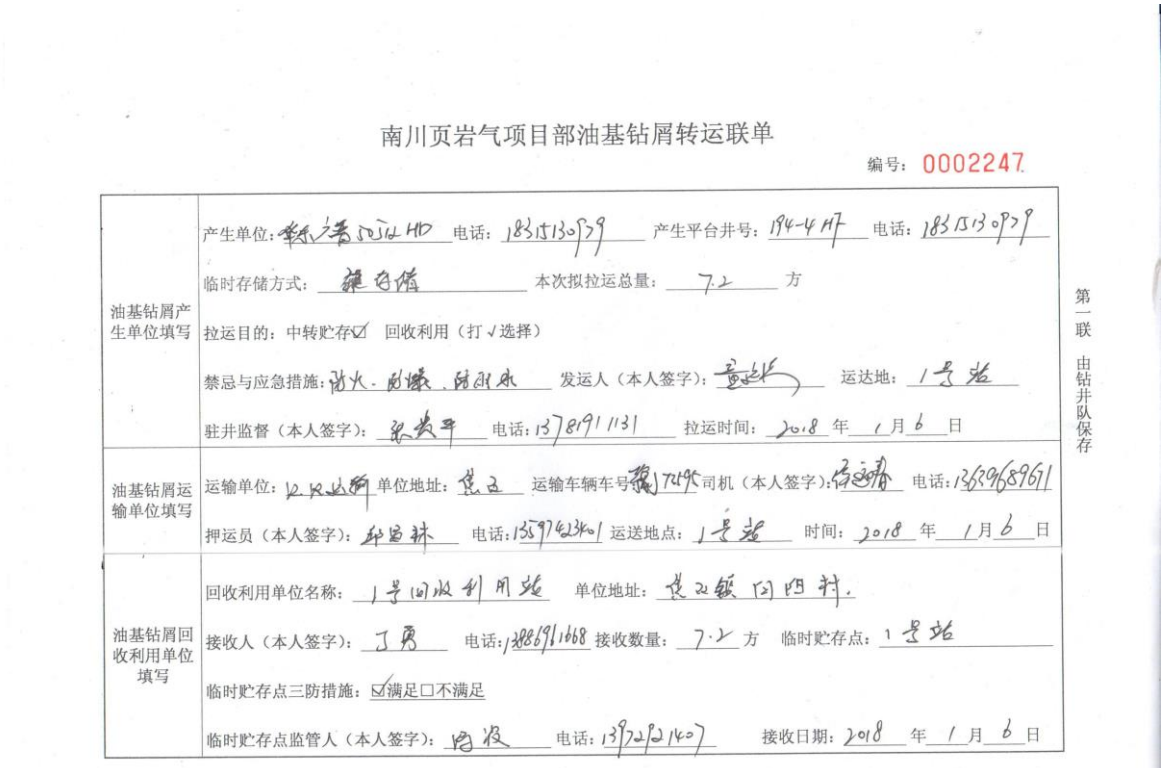
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002246

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华油文普5052 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐储存 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝J73578 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023615865<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423408 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880961618 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

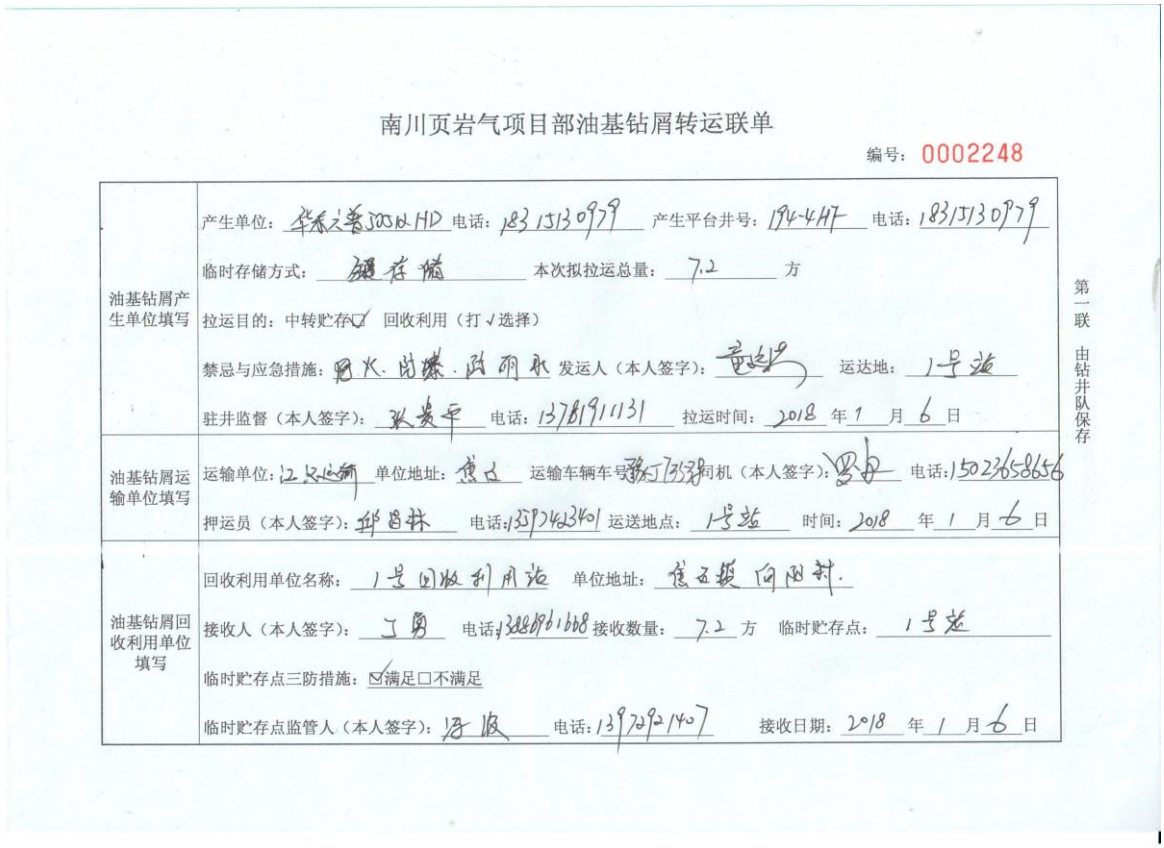


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002247

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华柴之星300从HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童达华 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J7179 司机（本人签字）：冯建涛 电话：13629689611<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村.<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869161668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002248

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华柴之星300从HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童达华 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J7179 司机（本人签字）：冯建涛 电话：13629689611<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村.<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869161668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002249

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、严禁明火 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13659689671<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13579203801 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886916688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002250

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、严禁明火 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽河达[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13579203801 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886916688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002251

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰久普 JOJ12 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、雨雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13789111131 拉运时间：2018 年 1 月 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽义达输 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝J73595 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13629689671<br>押运员（本人签字）：邓启林 电话：13594634601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]镇[illegible]村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 日 |

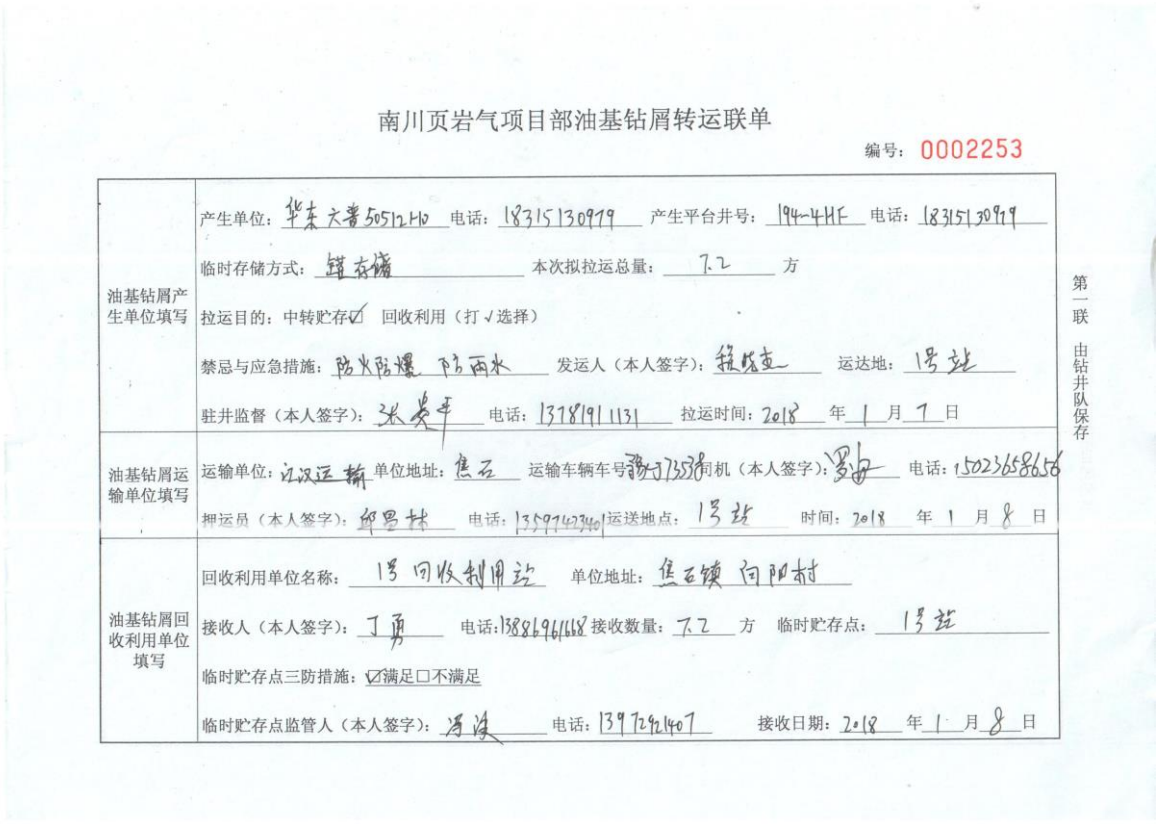
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002252

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华泰久普 JOJ12 HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、雨雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13789111131 拉运时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽义达输 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝J73595 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13629689671<br>押运员（本人签字）：邓启林 电话：13594634601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]镇[illegible]村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883761668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯浪 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

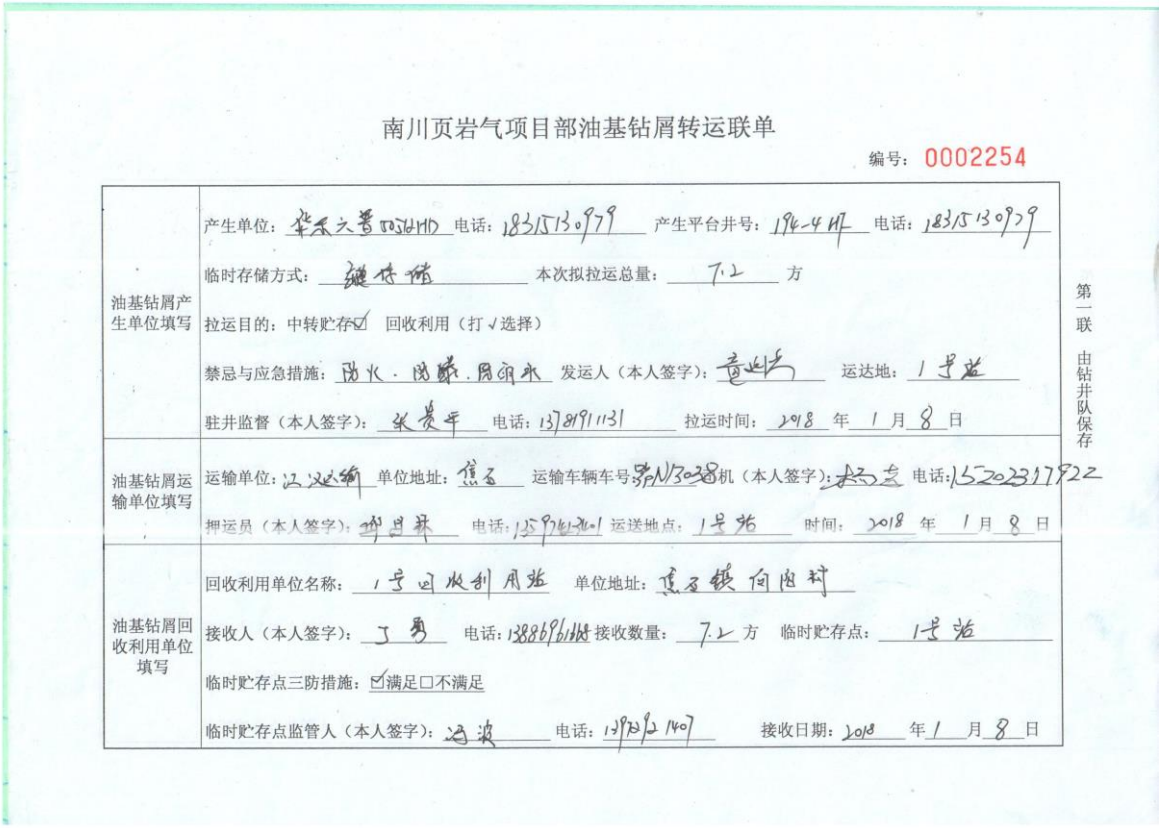


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002253

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普505平HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：张晓东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13718191131 拉运时间：2018 年 1 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫J73538 司机（本人签字）：罗安 电话：15023658656<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597463940 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002254

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普505HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐体储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火·防爆·防雨水 发运人（本人签字）：袁此东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13718191131 拉运时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：豫N13038 机（本人签字）：袁此东 电话：15023317822<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597463940 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002255

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐 存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13689689621<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

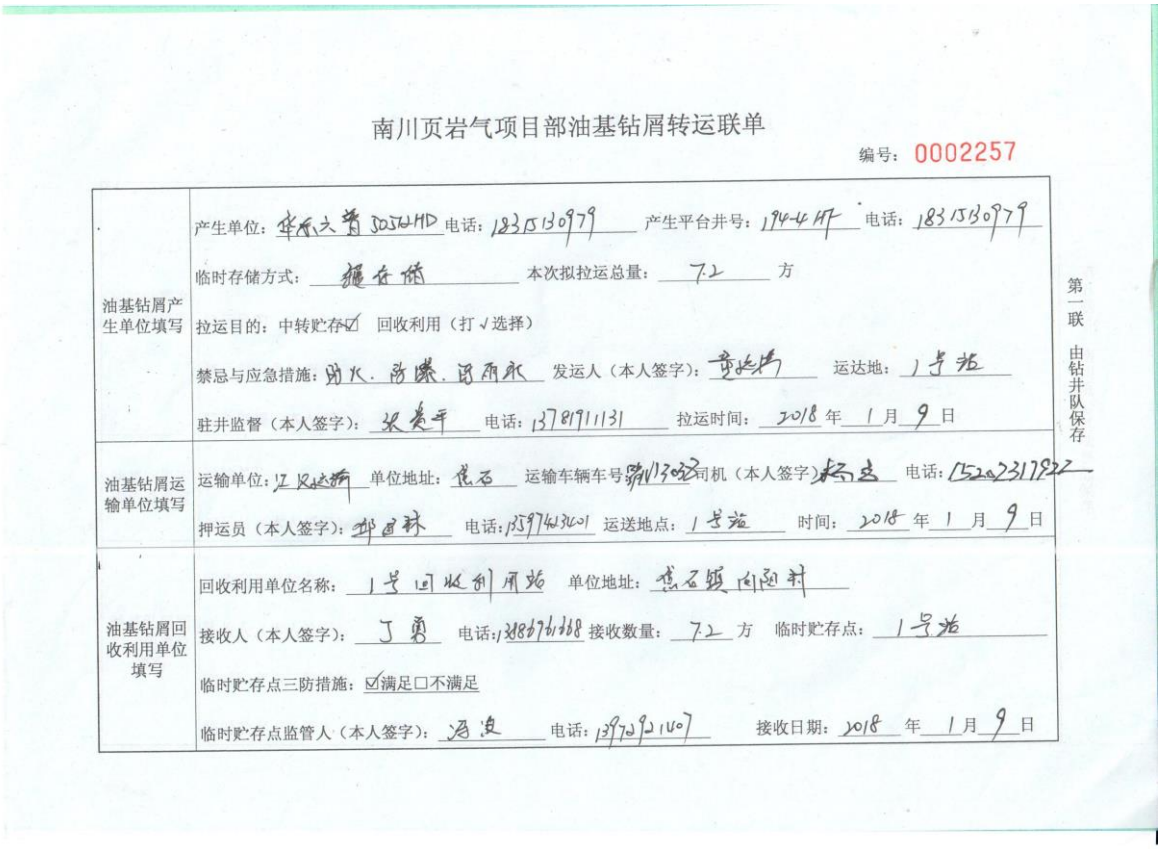
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002256

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317927<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002257

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大等30J2HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明烟、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉达新 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223178[illegible]<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597413601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880761688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002258

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大等30J2HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明烟、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉达新 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]75591 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13637689671<br>押运员（本人签字）：邓国林 电话：13597413601 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13880761688 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002259

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、闲杂人 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13780911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝N13938 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223217922<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13881861868 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002260

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、吸烟、闲杂人 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13780911131 拉运时间：2018 年 1 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝N13938 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223217922<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 10日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13881861868 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 10日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002261

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东公司JHD 电话：18515130979 产生平台井号：194-4H 电话：18515130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：宋贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：涪石 运输车辆车号：[illegible]735挂 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15639688671<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13974139401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881911668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002262

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东公司JHD 电话：18515130979 产生平台井号：194-4H 电话：18515130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：宋贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝N13[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15203317522<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13974139401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881911668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002263

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜5053(2H)电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明火器、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）[illegible] 电话：15202317822<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13594024401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇西印村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13720921407 接收日期：2018 年 1 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002264

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东之喜5053(2H) 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：明火、明火器、明雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317822<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13594024401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇西印村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13883961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13720921407 接收日期：2018 年 1 月 13 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002265

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华基之普3054HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：超存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童世军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽火运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝AU3933 司机（本人签字）：杨志 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邹忠林 电话：13594020401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13808961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪波 电话：13972901407 接收日期：2018 年 1 月 14 日 |

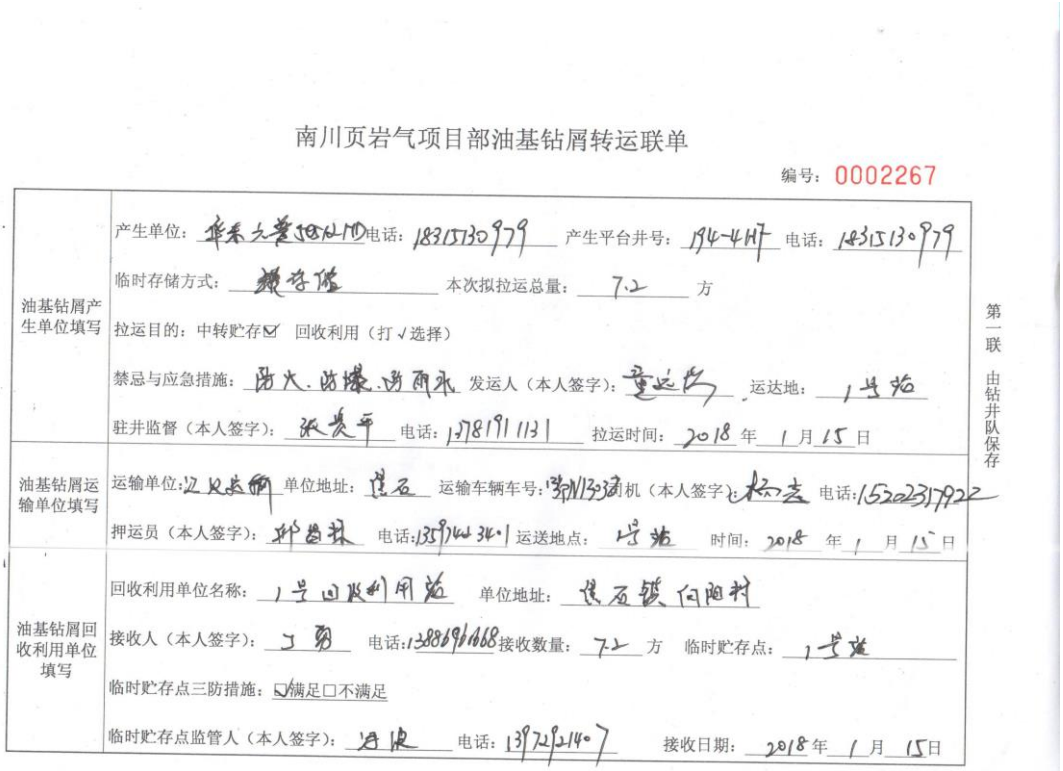
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002266

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华基之普3054HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：超存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童世军 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张发平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽火运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝AU3933 司机（本人签字）：杨志 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邹忠林 电话：13594020401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13808961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪波 电话：13972901407 接收日期：2018 年 1 月 14 日 |

第一联 由钻井队保存

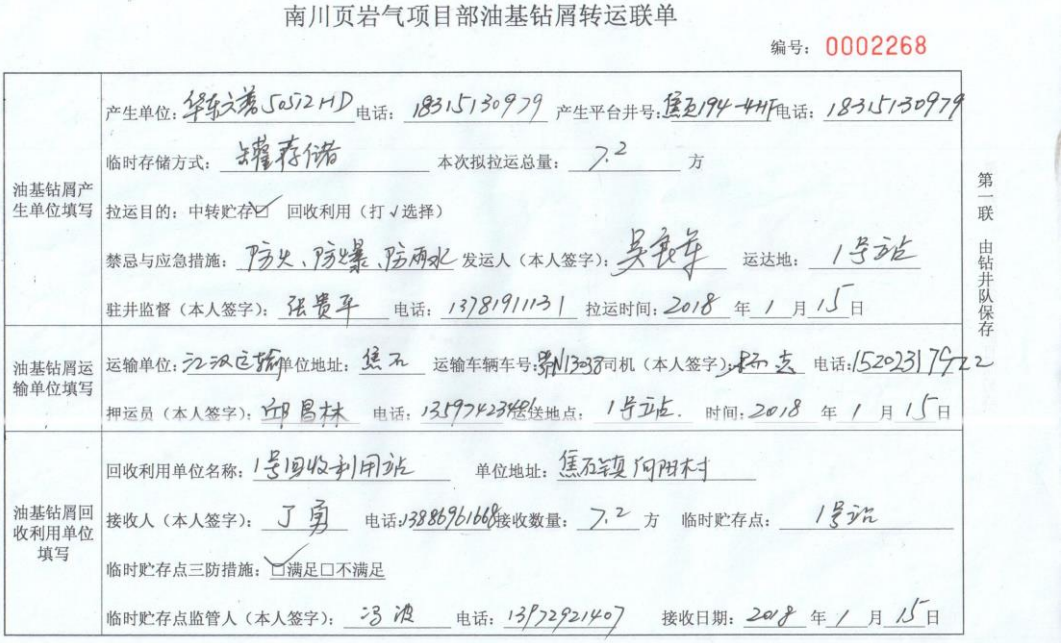


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002267

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文德 50512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦石194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽风运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13037司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423485 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

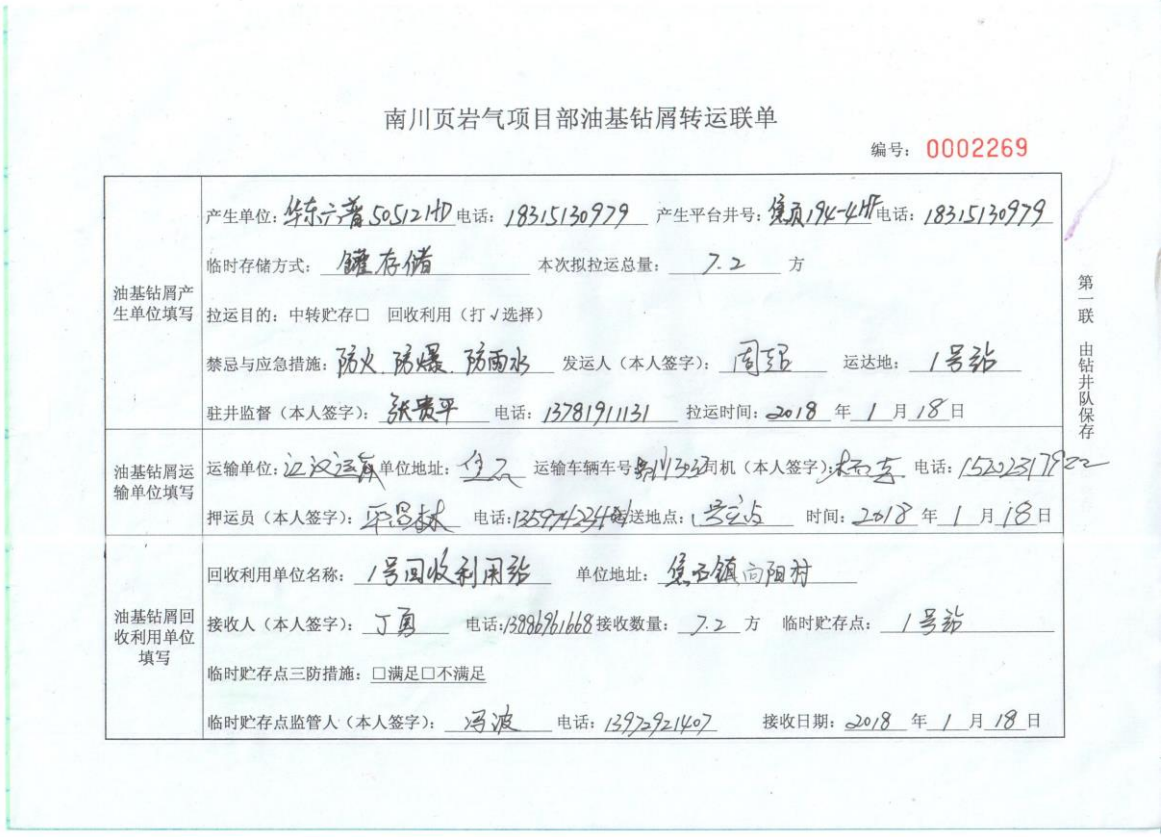


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002268

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东文德 50512 HD 电话：18315130979 产生平台井号：焦石194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：吴春华 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽风运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13037司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423485 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

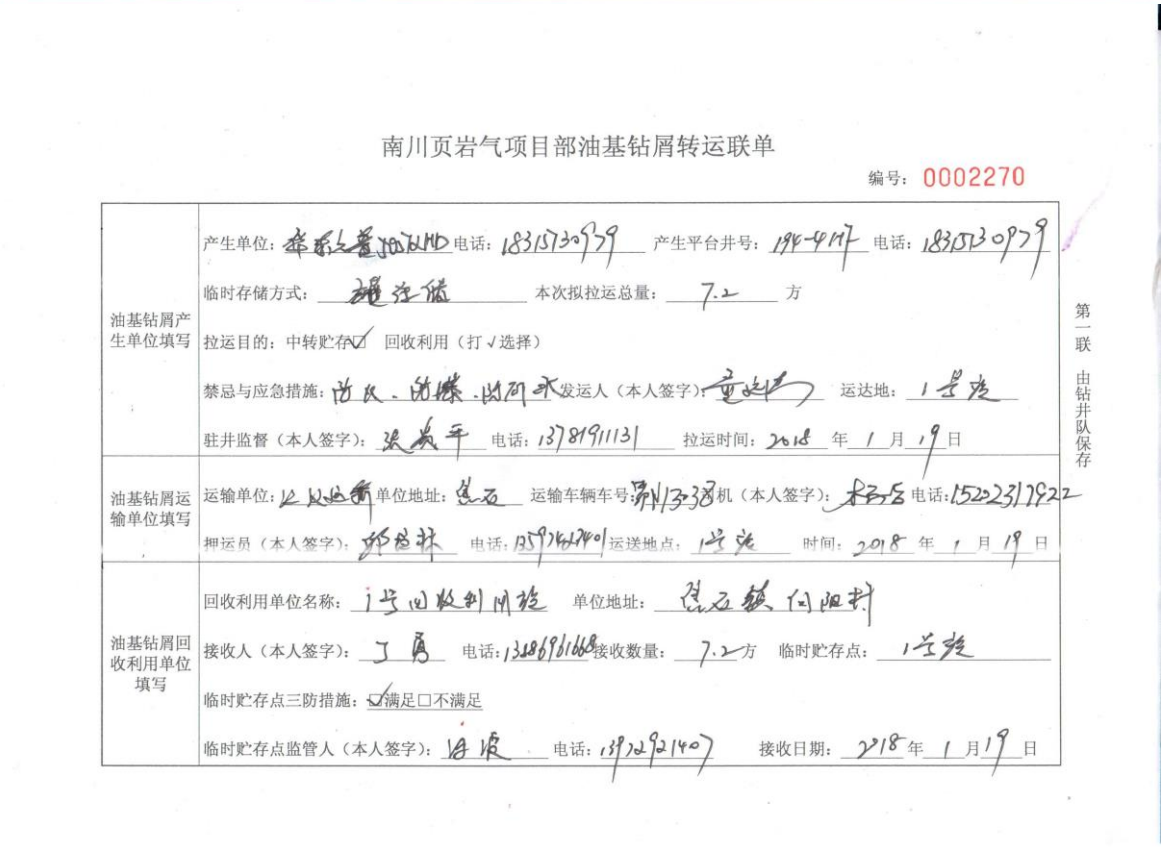


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002269

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：页页194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输有限公司 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 送地点：[illegible] 时间：2018 年 1 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002270

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普50512HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存√ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输有限公司 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝[illegible] 机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002271

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A13039挂 机（本人签字）：[illegible] 电话：15023178222<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886861668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 20 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002272

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东六普 505121HD 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆、防雨水 发运人（本人签字）：程晓东 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：鄂A13276挂 机（本人签字）：[illegible] 电话：15182853303<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886861668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2018 年 1 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002273

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-HH 电话：18315130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防倒水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝F37282 司机（本人签字）[illegible] 电话：15181826007<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13570413401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13888986668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002274

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：194-HH 电话：18315130979<br>临时存储方式：储存罐 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防倒水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：张英平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 1 月 29 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝F73795 司机（本人签字）[illegible] 电话：13658689671<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13570413401 运送地点：1号站 时间：2018 年 1 月 29 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13888986668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2018 年 1 月 29 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002275

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普 5051240 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓东 运达地：1井站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 2 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：涪石 运输车辆号：渝J73838 司机（本人签字）：杜万玉 电话：15203178227<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1井站 时间：2018 年 2 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1井站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 2 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002276

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东大普5051240报 电话：18315130979 产生平台井号：194-4HF 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：童医洪 运达地：1井站<br>驻井监督（本人签字）：张贵平 电话：13781911131 拉运时间：2018 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：涪石 运输车辆号：渝J73838 司机（本人签字）：徐朝勇 电话：13659689671<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2018 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石、向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2018 年 2 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

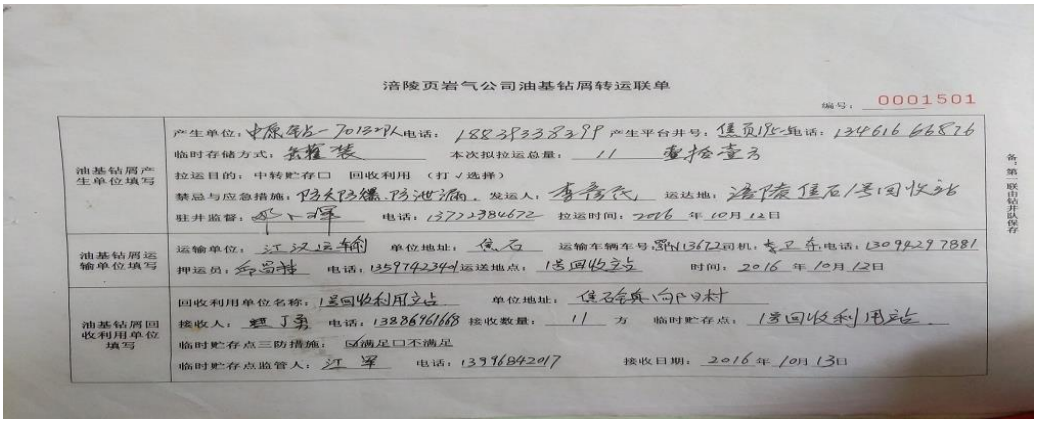
南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0002277

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18315130979 产生平台井号：1944H7 电话：18315130979<br>临时存储方式：罐存储 本次拟拉运总量：7.2 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13891111131 拉运时间：2018 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2018 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13889911118 接收数量：7.2 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13790901407 接收日期：2018 年 2 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

# 附件 8-2　195 平台

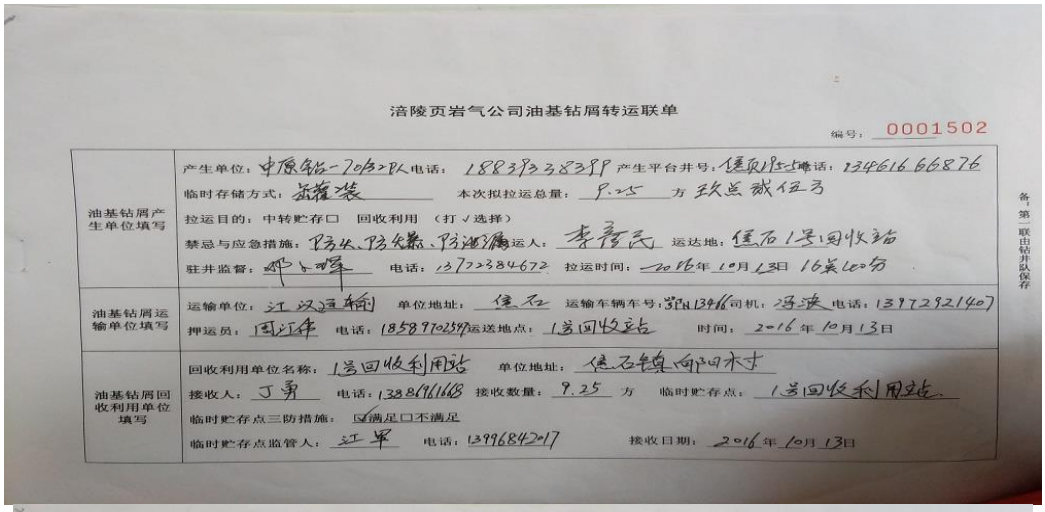


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001501

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原石油工程[illegible]队 电话：18838333838 产生平台井号：焦页18-电话：134616 66876<br>临时存储方式：罐储 本次拟拉运总量：11 重拉量方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏。 发运人：[illegible] 运达地：涪陵焦石1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2016 年 10 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输队 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂N13672 司机：[illegible] 电话：13094297881<br>押运员：[illegible] 电话：13597423441 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇兴旺[illegible]村<br>接收人：[illegible] 电话：13886761668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 10 月 13 日 |

各一联 由钻井队保存

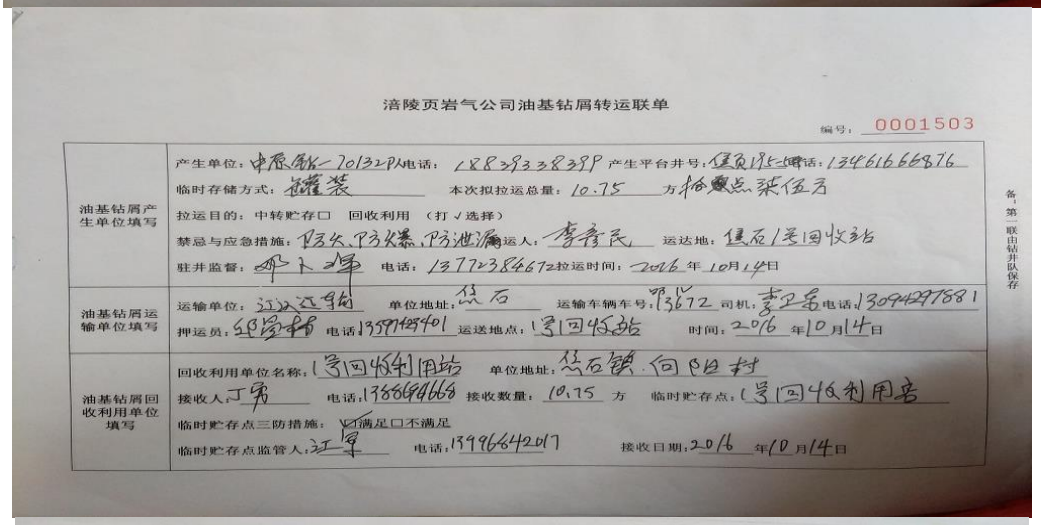


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001502

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338389 产生平台井号：焦页18-1 电话：13461666876<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：9.25 方 玖点贰伍方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防火墨、防泄漏 运人：李彦民 运达地：焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜厚 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月13日 16点40分 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂H13466 司机：冯波 电话：13972921407<br>押运员：周江华 电话：18589702547 运送地点：1号回收站 时间：2016年10月13日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳木寸<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9.25 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月13日 |

备注：第一联由钻井队保存

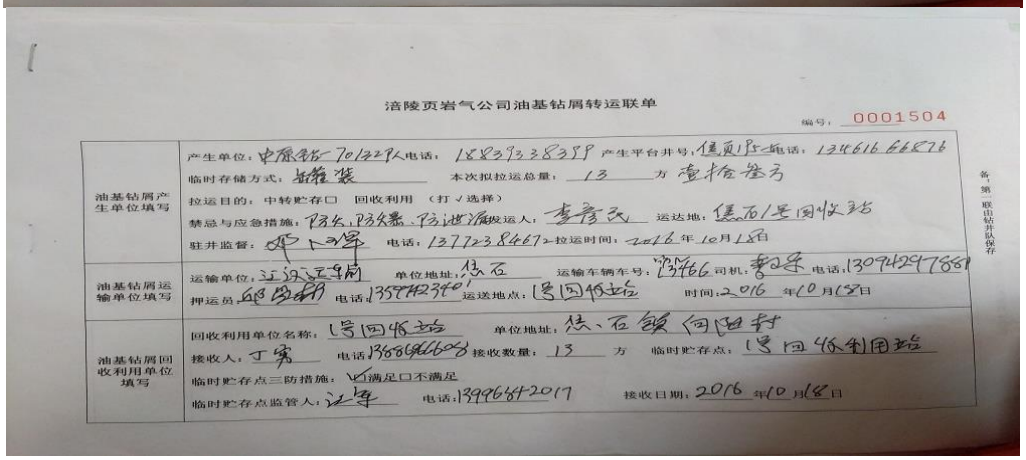


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001503

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338389 产生平台井号：焦页18-1 电话：13461666876<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：10.75 方 拾点柒伍方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防火墨、防泄漏 运人：李彦民 运达地：焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜厚 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月14日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂B3672 司机：李卫东 电话：13094297881<br>押运员：邱国林 电话：13597489401 运送地点：1号回收站 时间：2016年10月14日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10.75 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月14日 |

备注：第一联由钻井队保存

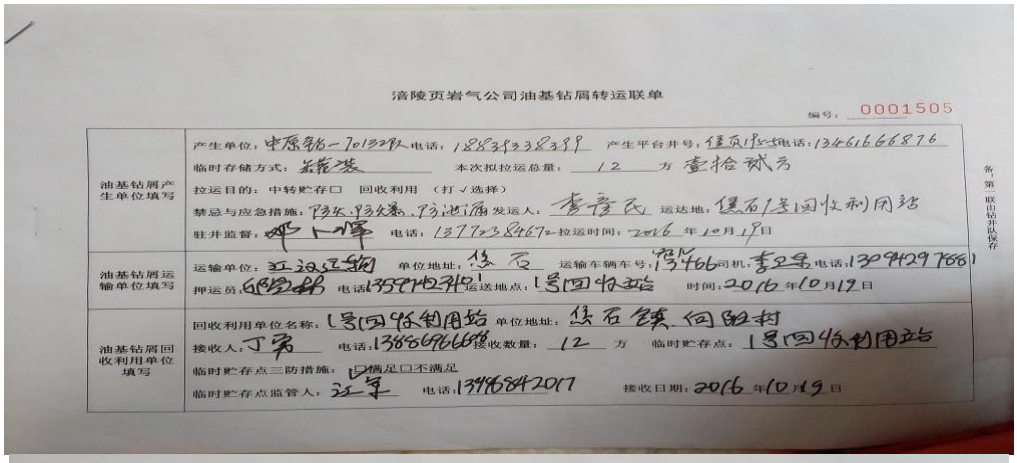


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001504

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338389 产生平台井号：焦页18-1 电话：13461666876<br>临时存储方式：袋装 本次拟拉运总量：13 方 壹拾叁方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防火墨、防泄漏 运人：李彦民 运达地：焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜厚 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月15日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂B3466 司机：李卫东 电话：13094297881<br>押运员：邱国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016年10月15日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：13 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月15日 |

备注：第一联由钻井队保存

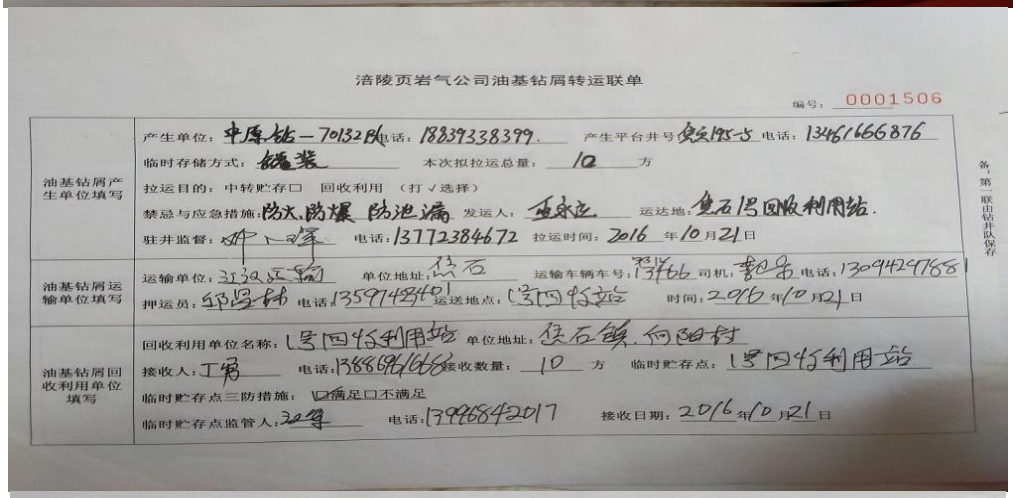


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001505

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：12 方 重检试为<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人：李学民 运达地：焦石1号回收利用站<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 10 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A466 司机：李卫东 电话：13094297661<br>押运员：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何咀村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 10 月 19 日 |

备：第一联由钻井队保存

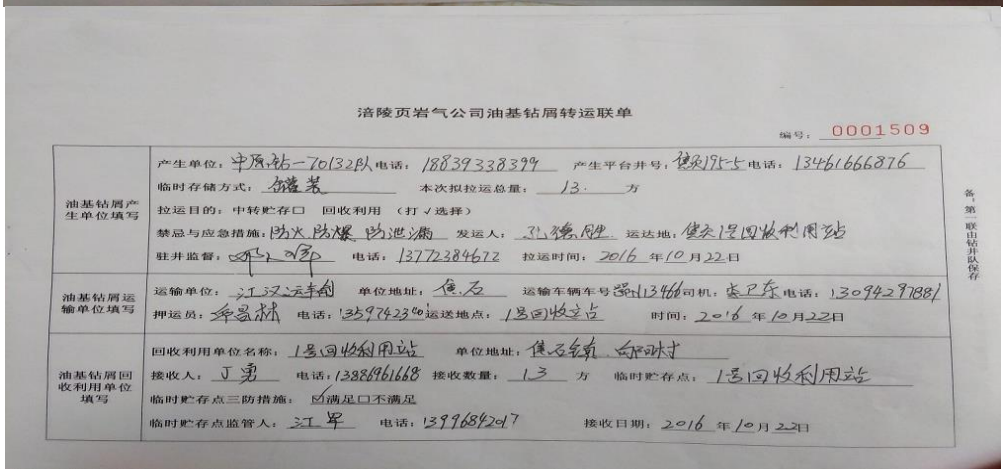


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001506

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆 防泄漏 发运人：李学民 运达地：焦石1号回收利用站.<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 10 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A466 司机：李卫东 电话：13094297661<br>押运员：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何咀村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 10 月 21 日 |

备：第一联由钻井队保存

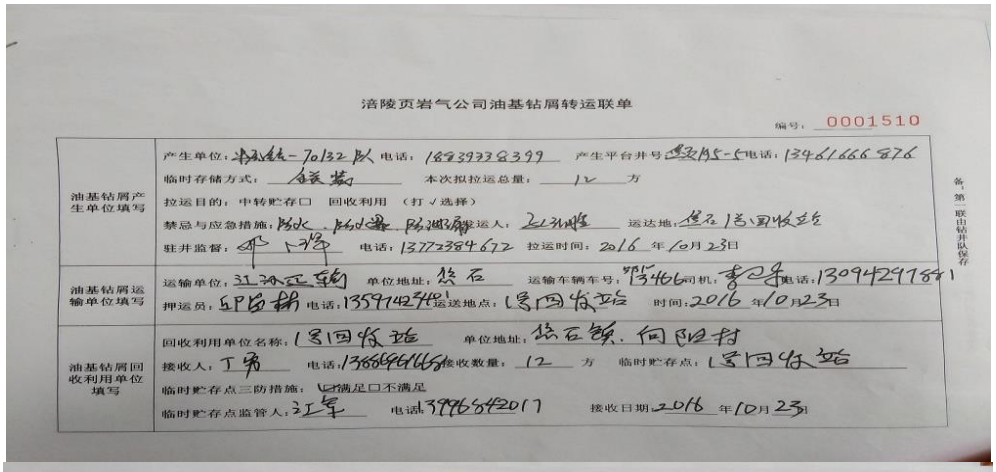


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001509

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：13 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防泄漏 发运人：孔繁胜 运达地：焦石1号回收利用站<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 10 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A1346 司机：李卫东 电话：13094297661<br>押运员：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何咀村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：13 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 10 月 22 日 |

备：第一联由钻井队保存

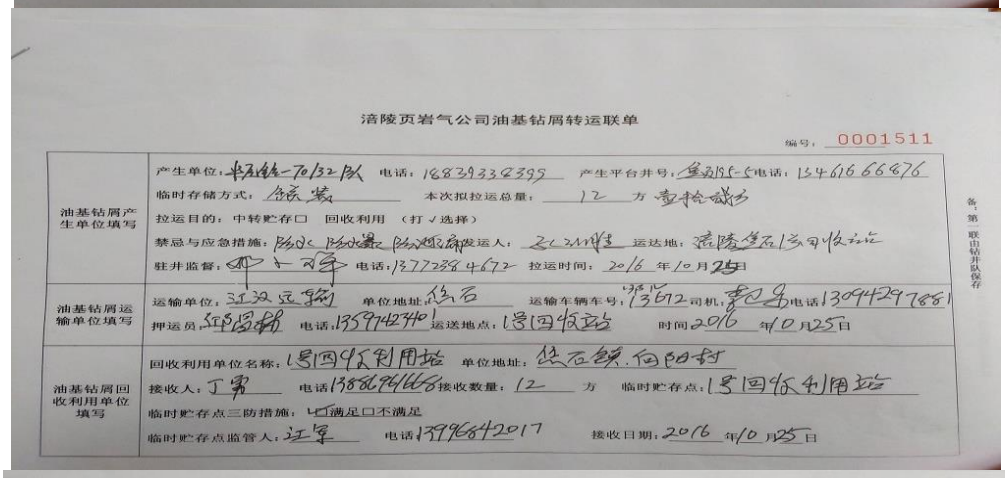


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001510

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：宝页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：储装 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防泄漏 发运人：刘兴胜 运达地：涪陵焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜海 电话：13772384672 拉运时间：2016 年10月23日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A3466 司机：李已华 电话：13094297881<br>押运员：邱国耕 电话：13597402401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年10月23日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.何田村<br>接收人：丁勇 电话：13686966668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年10月23日 |

备注：第一联由钻井队保存

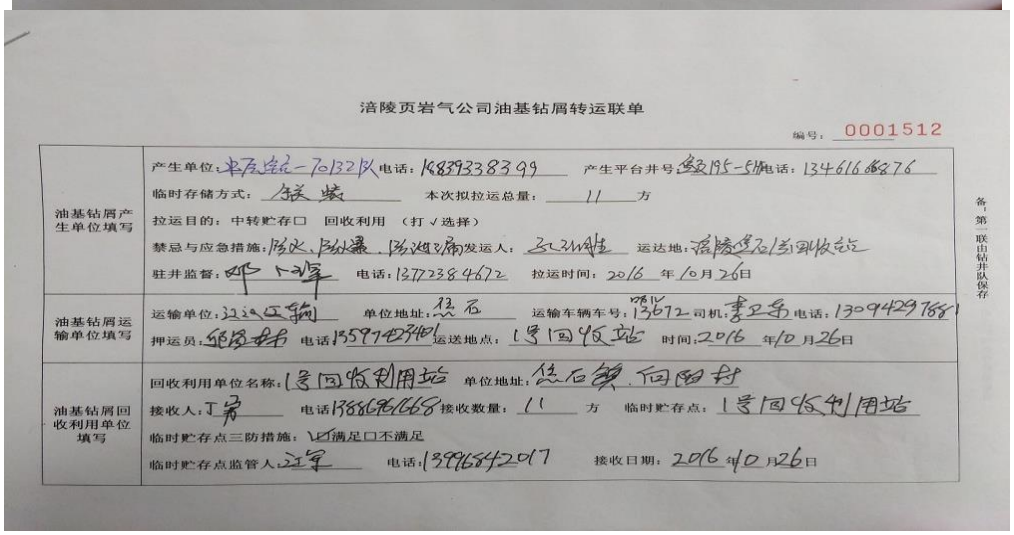


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001511

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338395 产生平台井号：宝页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：储装 本次拟拉运总量：12 方 实际拉运11方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防泄漏 发运人：刘兴胜 运达地：涪陵焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜海 电话：13772384672 拉运时间：2016 年10月25日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A3672 司机：李已华 电话：13094297881<br>押运员：邱国耕 电话：13597402401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年10月25日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何田村<br>接收人：丁勇 电话：13686966668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：□满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年10月25日 |

备注：第一联由钻井队保存

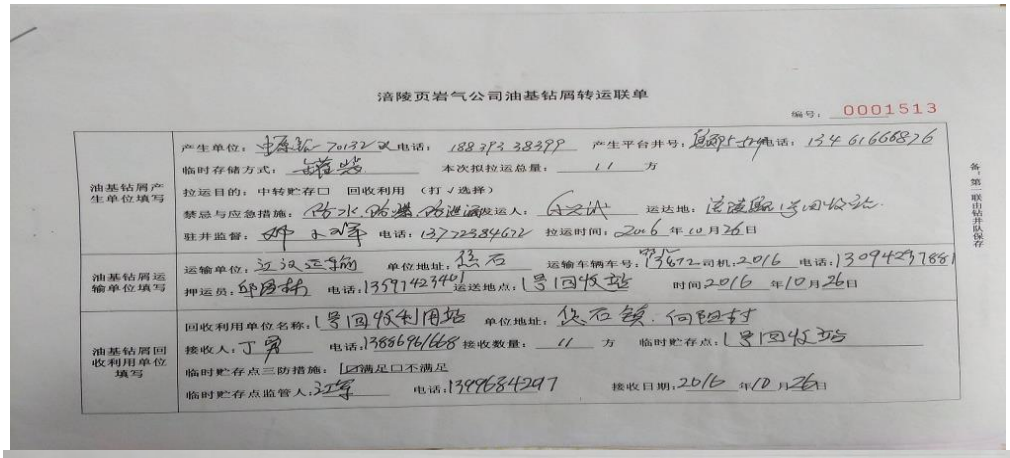


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001512

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：宝页195-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：储装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防水、防泄漏 发运人：刘兴胜 运达地：涪陵焦石1号回收站<br>驻井监督：邓卜海 电话：13772384672 拉运时间：2016 年10月26日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂A3672 司机：李已华 电话：13094297881<br>押运员：邱国耕 电话：13597402401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年10月26日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何田村<br>接收人：丁勇 电话：13686966668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：□满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年10月26日 |

备注：第一联由钻井队保存

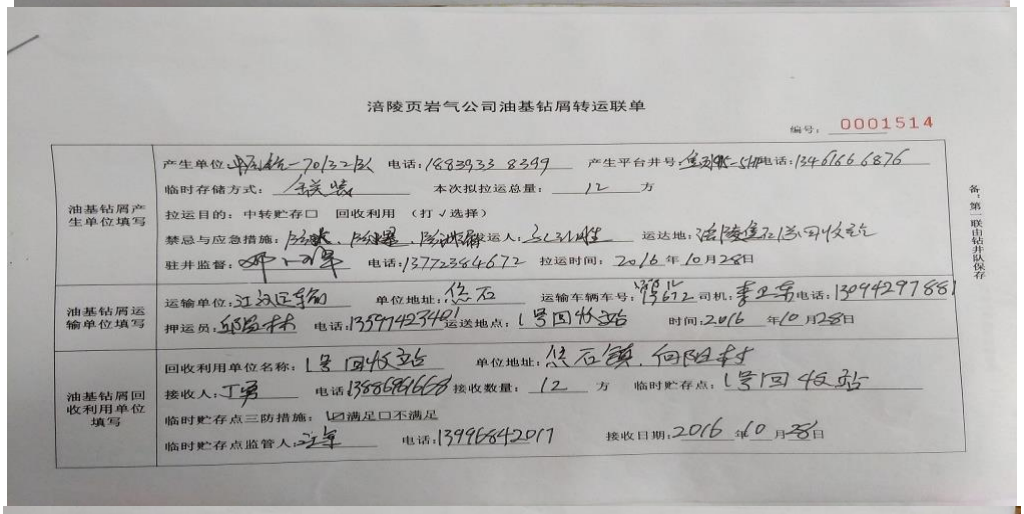


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001513

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页HS-6HP 电话：13461668676<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11方<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防爆、防泄漏 发运人：[illegible] 运达地：涪陵焦石坝1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月26日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]672 司机：2016 电话：13094297881<br>押运员：邹国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间2016年10月26日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇.何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13866961668 接收数量：11方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足口不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月26日 |

备：第二联由钻井队保存

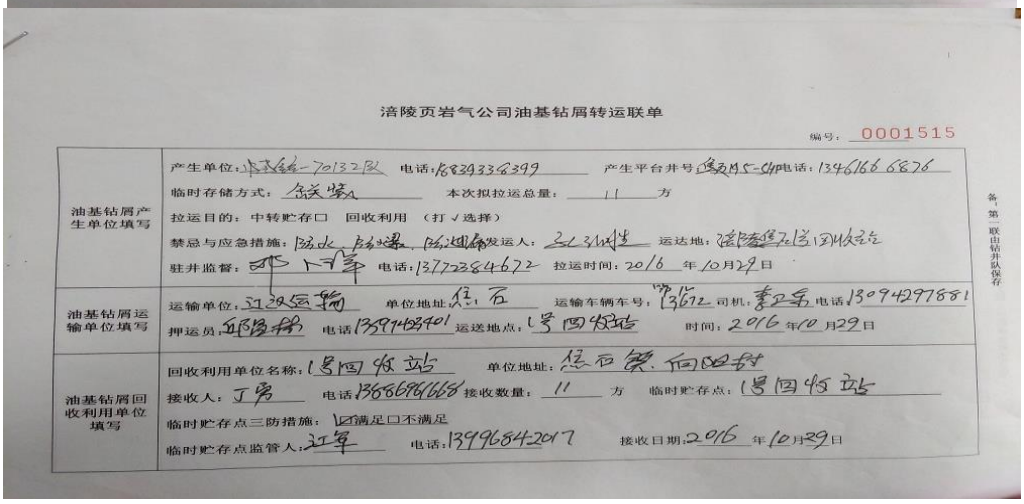


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001514

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页HS-6HP 电话：13461668676<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：12方<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防爆、防泄漏 发运人：[illegible] 运达地：涪陵焦石坝1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月28日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]672 司机：李卫东 电话：13094297881<br>押运员：邹国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016年10月28日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13866961668 接收数量：12方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足口不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月28日 |

备：第二联由钻井队保存

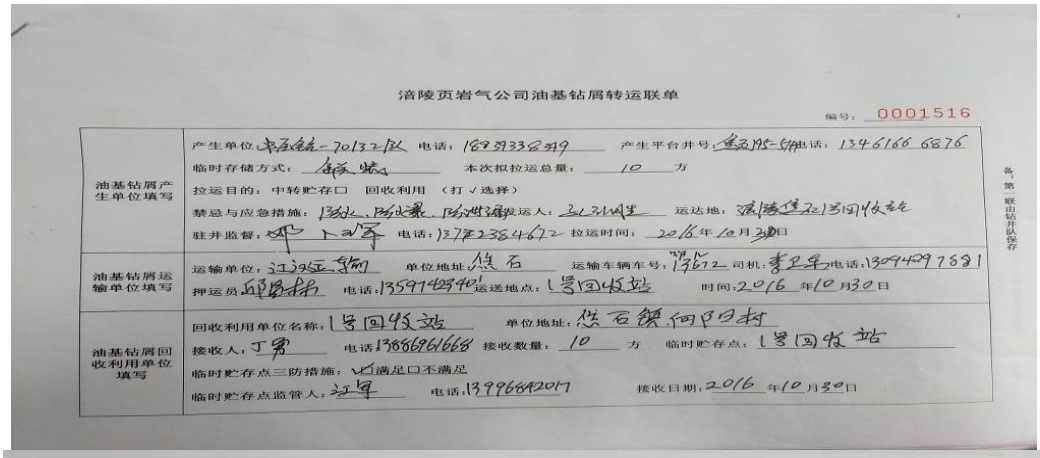


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001515

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页HS-6HP 电话：13461668676<br>临时存储方式：罐装 本次拟拉运总量：11方<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防爆、防泄漏 发运人：[illegible] 运达地：涪陵焦石坝1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016年10月29日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]672 司机：李卫东 电话：13094297881<br>押运员：邹国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016年10月29日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13866961668 接收数量：11方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足口不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016年10月29日 |

备：第二联由钻井队保存

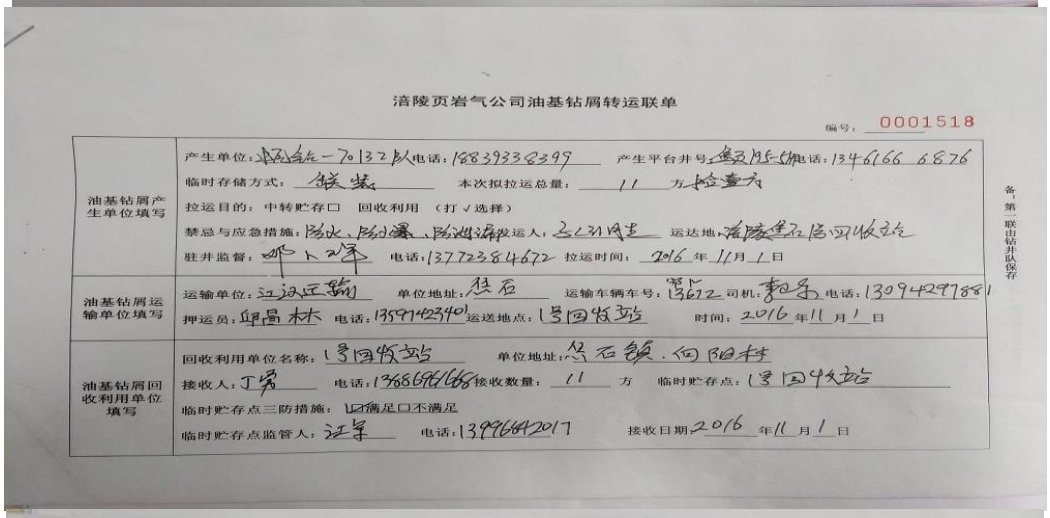


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001516

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建201H5-6HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防泄漏、防泄漏 发运人：乙仁川生 运达地：涪陵建五队回收站<br>驻井监督：邓卜习军 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 10 月 30 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂F6672 司机：李卫军 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 30 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13886966668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996642017 接收日期：2016 年 10 月 30 日 |

备：第一联由钻井队保存

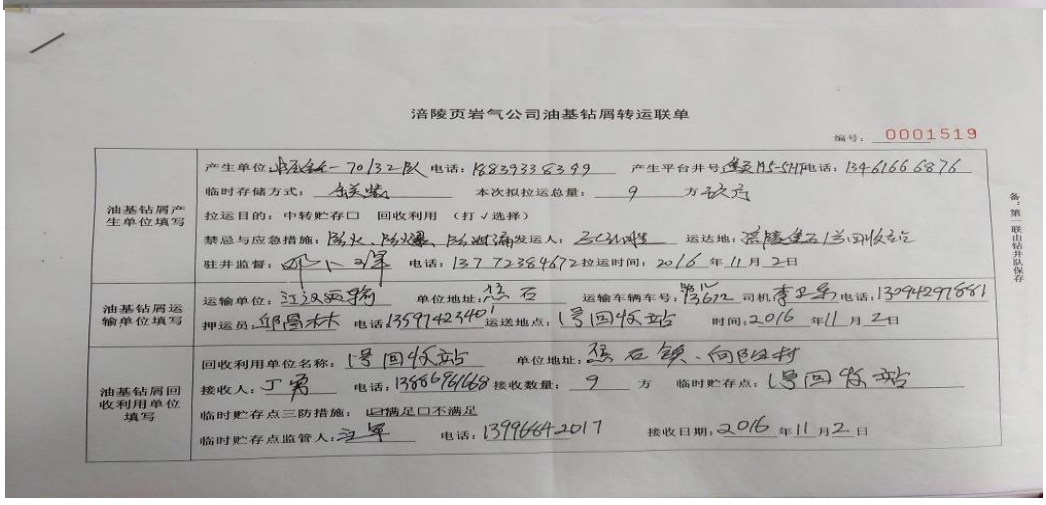


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001518

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建201H5-6HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：11 方 检查无<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防泄漏、防泄漏 发运人：乙仁川生 运达地：涪陵建五队回收站<br>驻井监督：邓卜习军 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂F6672 司机：李卫军 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇·何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13886966668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996642017 接收日期：2016 年 11 月 1 日 |

备：第一联由钻井队保存

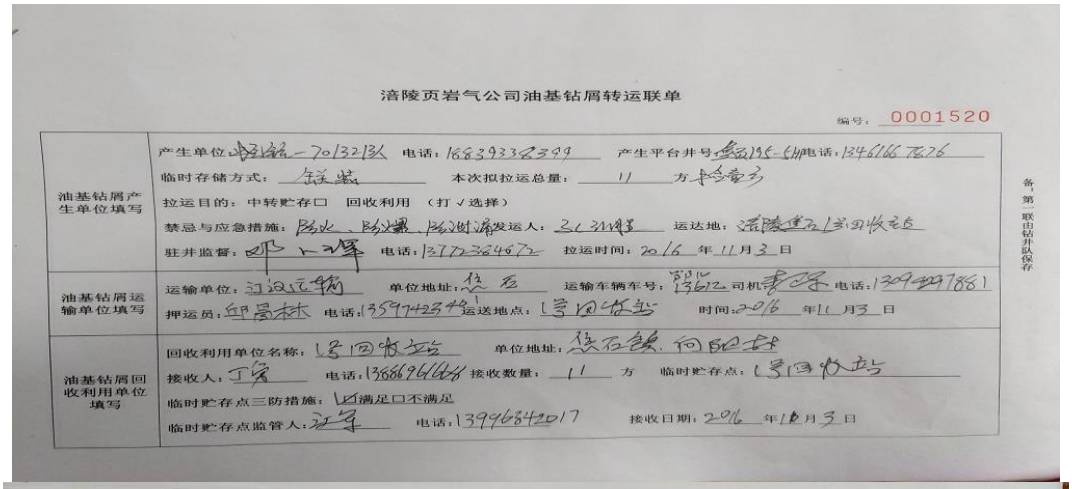


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001519

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建201H5-6HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：9 方 检查无<br>拉运目的：中转贮存口 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防泄漏、防泄漏 发运人：乙仁川生 运达地：涪陵建五队回收站<br>驻井监督：邓卜习军 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂F6672 司机：李卫军 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇、何阳村<br>接收人：丁勇 电话：13886966668 接收数量：9 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足 □不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996642017 接收日期：2016 年 11 月 2 日 |

备：第一联由钻井队保存

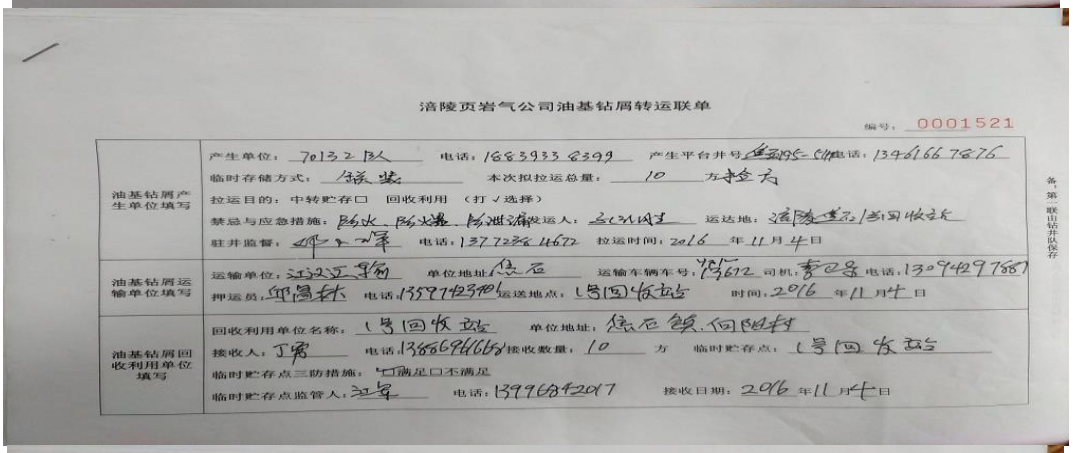


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001520

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：平桥南区-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页195-6HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：铁罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人：张洪峰 运达地：涪陵建工1号回收站<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂H3672 司机：李正东 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人：丁勇 电话：13686961646 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 3 日 |

备注：第一联由钻井队保存

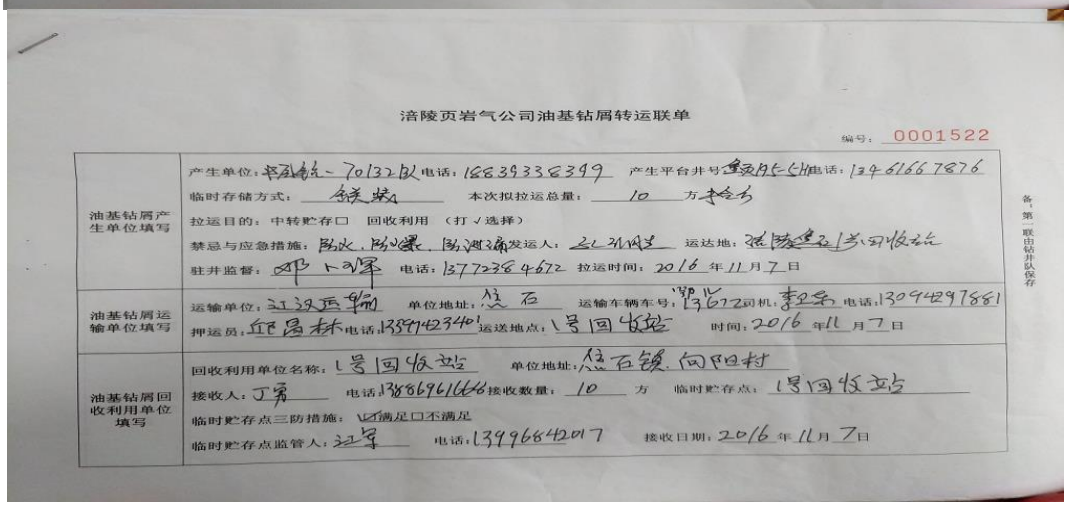


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001521

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：平桥南区-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页195-6HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：铁罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人：张洪峰 运达地：涪陵建工1号回收站<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂H3672 司机：李正东 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人：丁勇 电话：13686961646 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 4 日 |

备注：第一联由钻井队保存

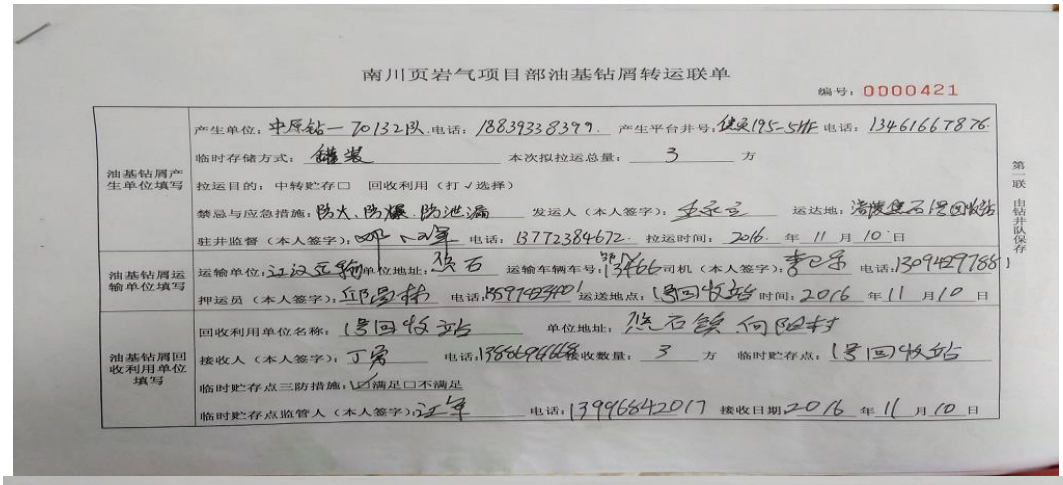


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001522

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：平桥南区-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：涪页195-6HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：铁罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人：张洪峰 运达地：涪陵建工1号回收站<br>驻井监督：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂H3672 司机：李正东 电话：13094297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人：丁勇 电话：13686961646 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 7 日 |

备注：第一联由钻井队保存

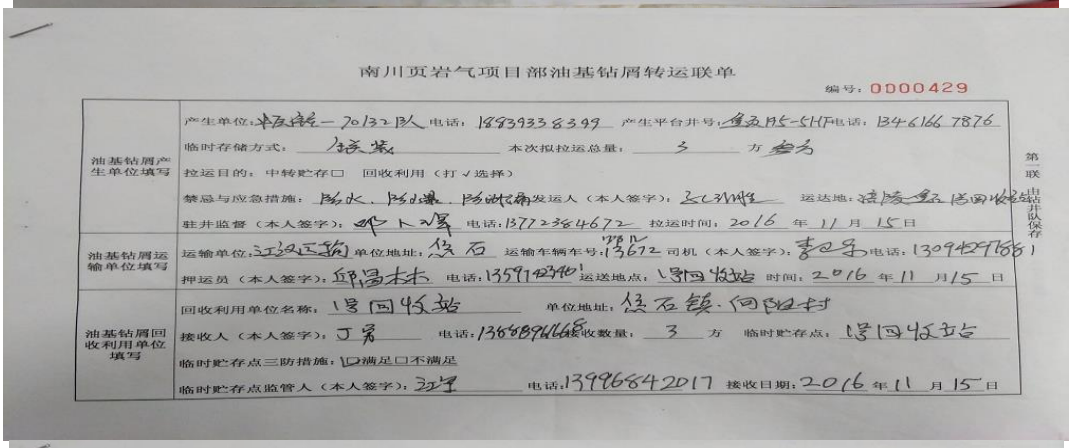


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000421

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：3 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人（本人签字）：王永吉 运达地：涪陵页岩气田回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉立钻 单位地址：涪石 运输车辆车号：[illegible]3466 司机（本人签字）：李已华 电话：13094247887<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：15997403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13868946666 接收数量：3 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

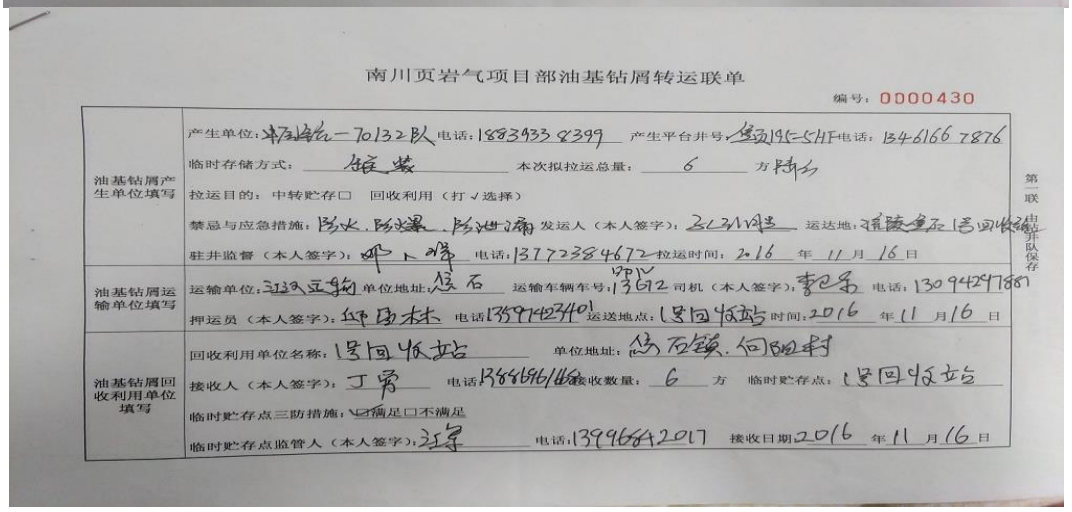


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000429

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：3 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气田回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉立钻 单位地址：涪石 运输车辆车号：[illegible]3672 司机（本人签字）：李已华 电话：13094247887<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13868946666 接收数量：3 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

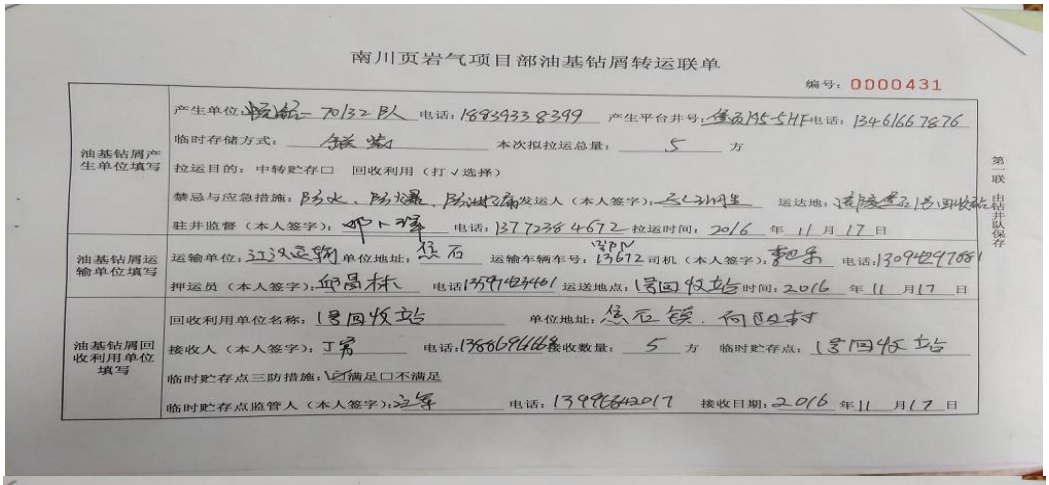


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000430

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：储罐 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气田回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉立钻 单位地址：涪石 运输车辆车号：[illegible]3692 司机（本人签字）：李已华 电话：13094247887<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13868946666 接收数量：6 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 16 日 |

第一联 由钻井队保存

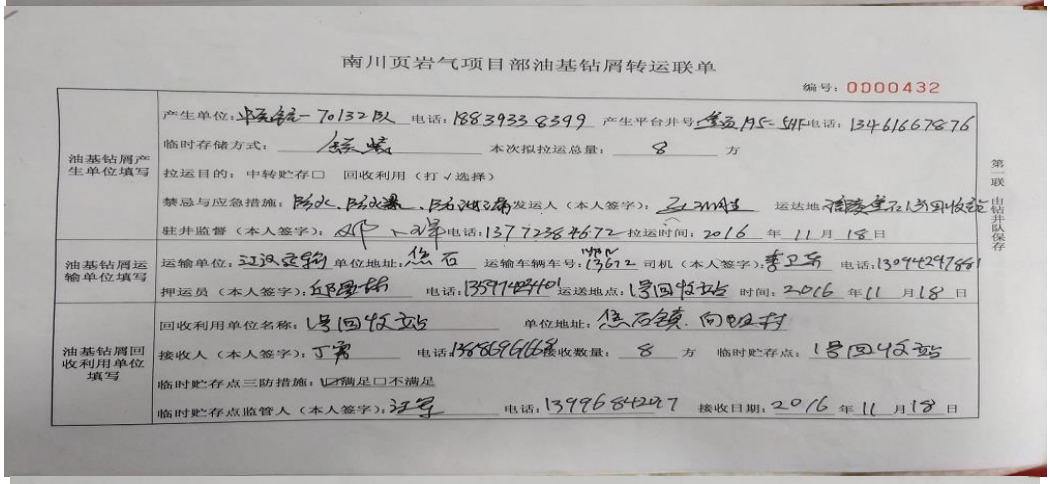


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000431

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18983338399 产生平台井号：建设195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：钢罐 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible]13672 司机（本人签字）：李如东 电话：13094229784<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597103461 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966668 接收数量：5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

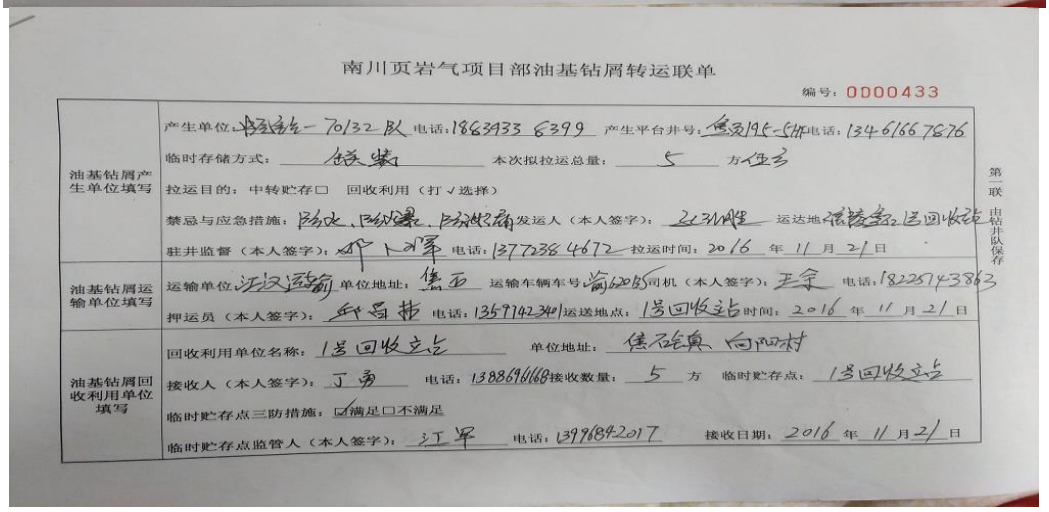


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000432

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18883338399 产生平台井号：建设195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：钢罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible]13672 司机（本人签字）：李如东 电话：13094229784<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597103461 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

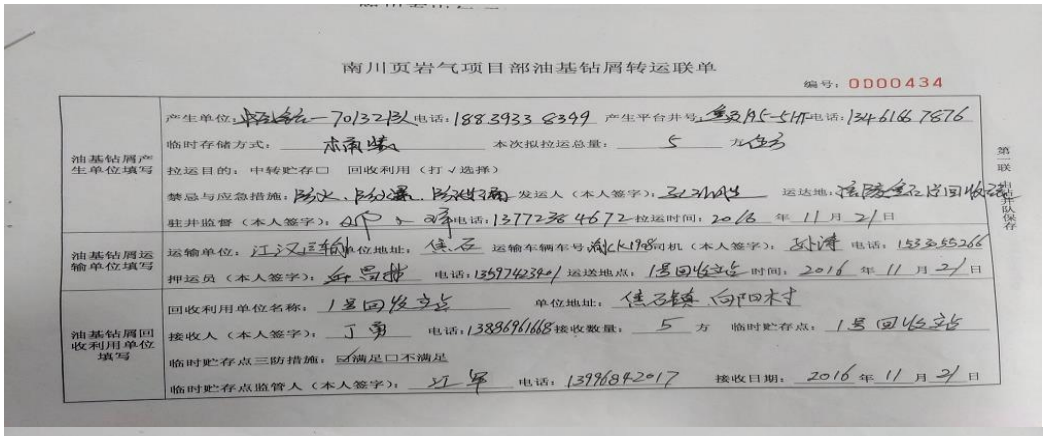


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000433

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18633338399 产生平台井号：焦页195-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：钢罐 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝G20855 司机（本人签字）：王全 电话：18225143863<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597142301 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966668 接收数量：5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

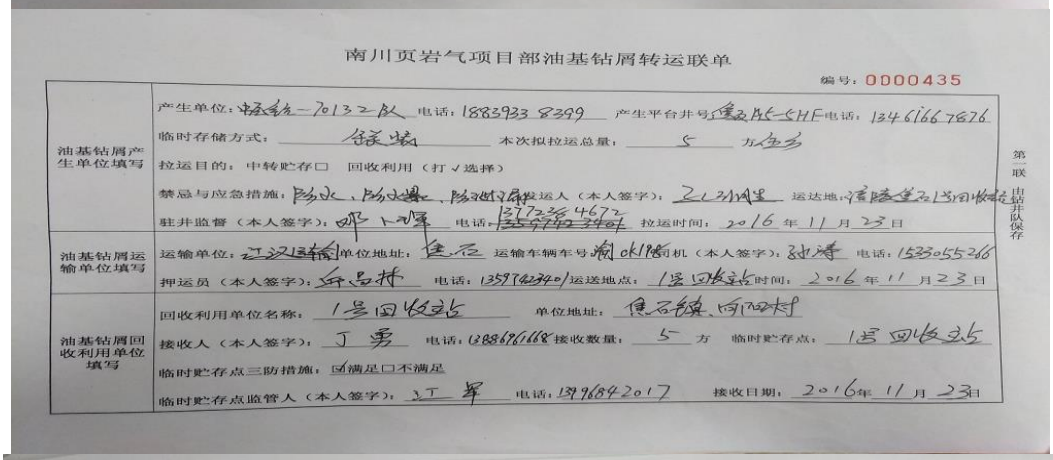


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000434

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：渝页HF-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：本南储 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝CK1966 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15320552266<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何四村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：王军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 11 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

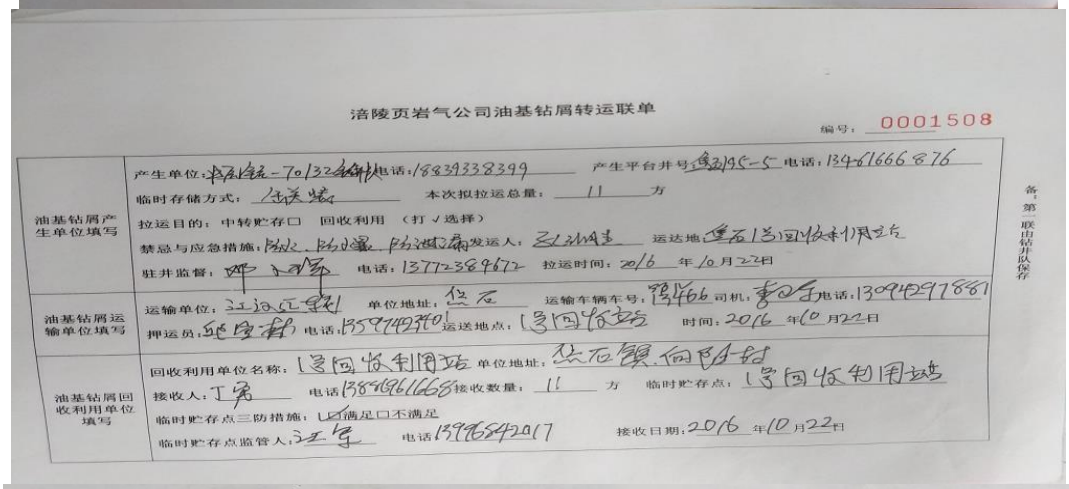


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000435

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338399 产生平台井号：渝页HF-5HF 电话：13461667876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：涪陵页岩气1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝CK1966 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15320552266<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何四村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：王军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 11 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

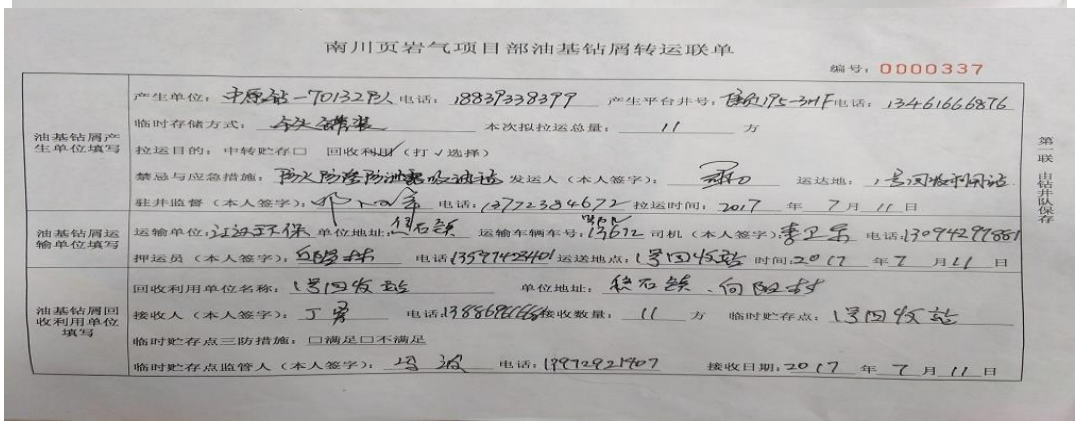


涪陵页岩气公司油基钻屑转运联单

编号：0001508

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132钻队 电话：18839338399 产生平台井号：渝页HF-5 电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用 （打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防泄漏 发运人：[illegible] 运达地：涪石1号回收利用站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 10 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝K1966 司机：李卫东 电话：13094259786l<br>押运员：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 10 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 何四村<br>接收人：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收利用站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：王军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 10 月 22 日 |

备：第一联 由钻井队保存

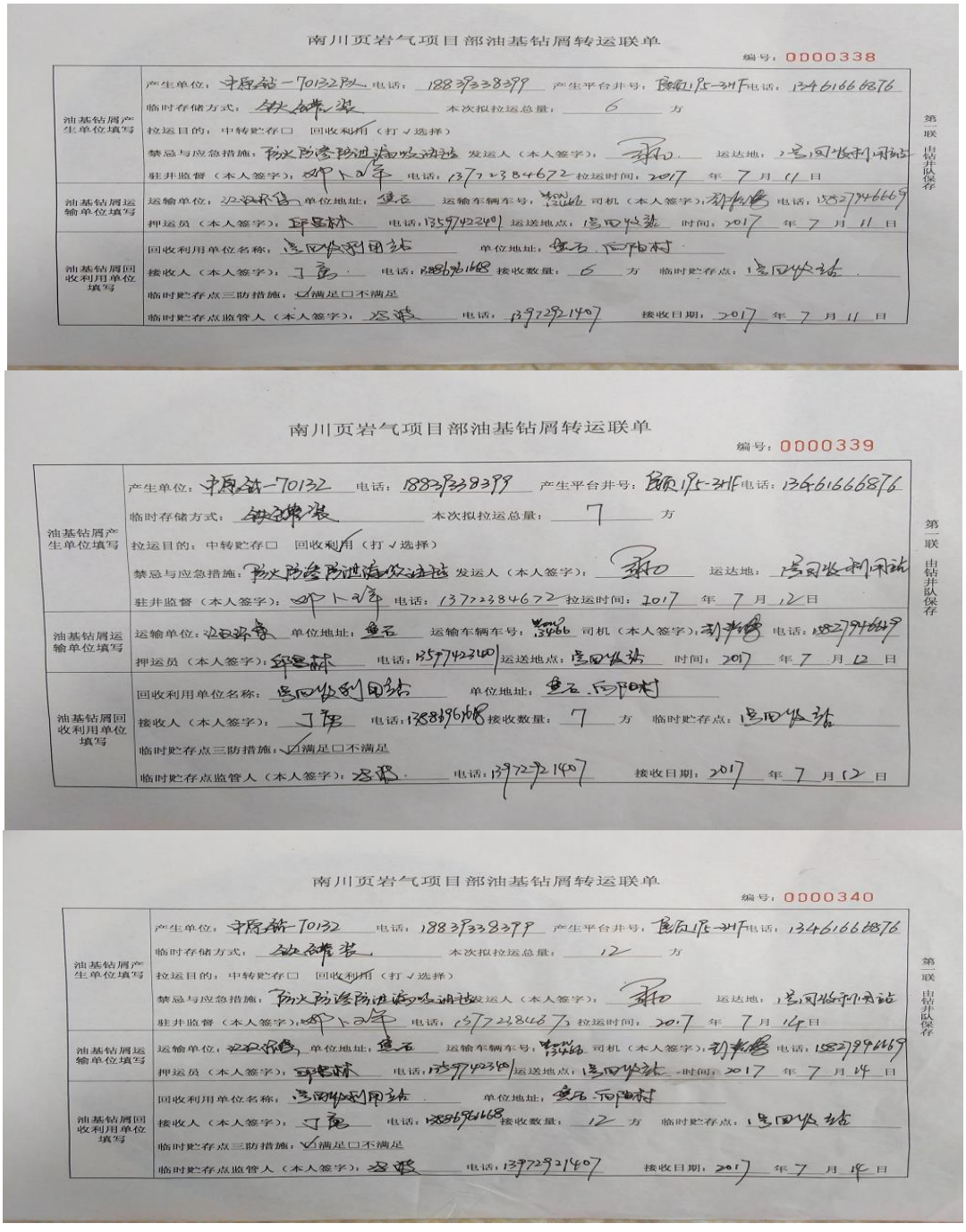


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000337

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石化-70132队 电话：18839338377 产生平台井号：[illegible]-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用□（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772338467 拉运时间：2017 年 7 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：[illegible]672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094259786l<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇、何四村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921907 接收日期：2017 年 7 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000338

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132队 电话：18837338379 产生平台井号：页岩1区-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏及油污染 发运人（本人签字）：<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：重石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13527746669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：焦页处站 时间：2017 年 7 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页处利用站 单位地址：重石 后阳村<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13896961668 接收数量：6 方 临时贮存点：焦页处站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000339

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：18837338379 产生平台井号：页岩1区-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏及油污染 发运人（本人签字）：<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：重石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13527746669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：焦页处站 时间：2017 年 7 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页处利用站 单位地址：重石 后阳村<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13896961668 接收数量：7 方 临时贮存点：焦页处站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 12 日 |

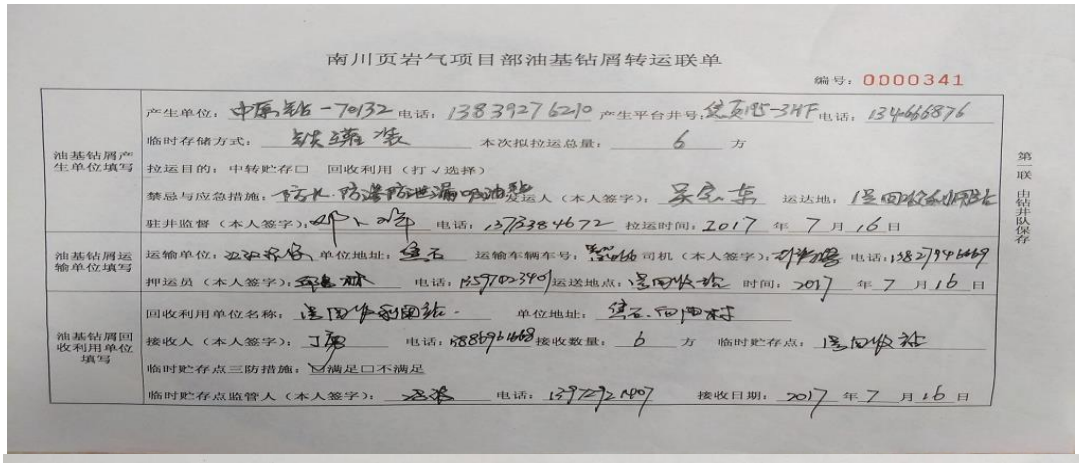
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000340

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：18837338379 产生平台井号：页岩1区-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏及油污染 发运人（本人签字）：<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772284673 拉运时间：2017 年 7 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：重石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13527746669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：焦页处站 时间：2017 年 7 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页处利用站 单位地址：重石 后阳村<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13896961668 接收数量：12 方 临时贮存点：焦页处站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 14 日 |

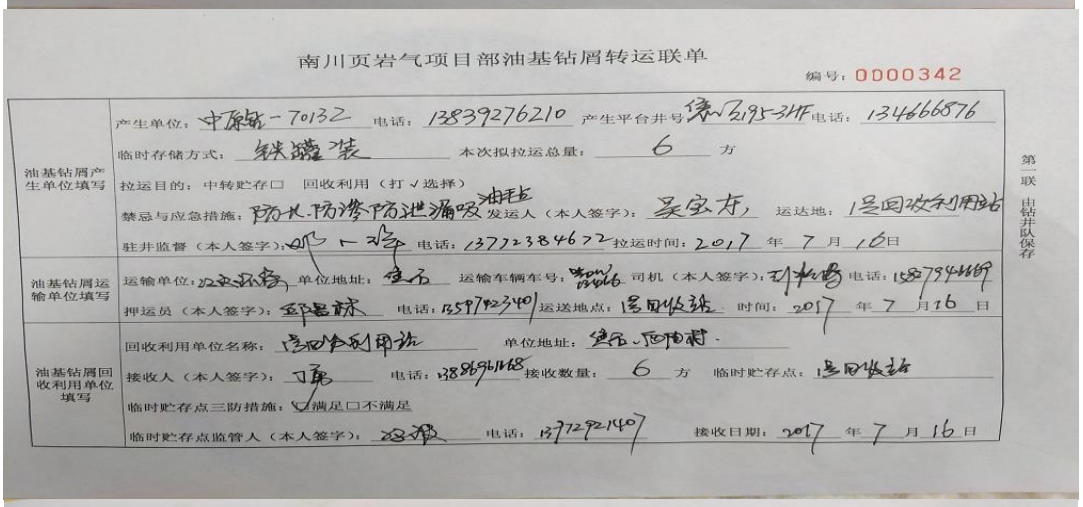
第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000341

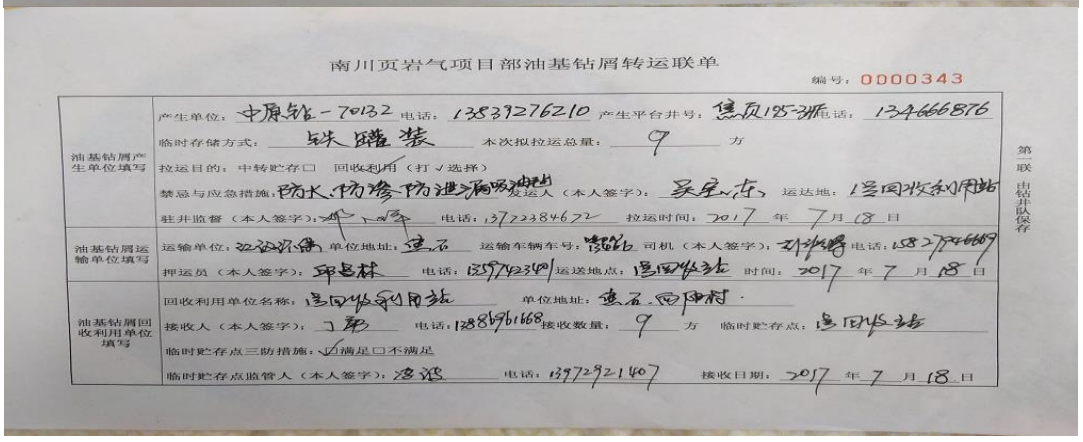
| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：焦页195-3HF 电话：13466668876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13723846772 拉运时间：2017 年 7 月 16 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]水务 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597023401 运送地点：涪陵回收站 时间：2017 年 7 月 16 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用站 单位地址：焦石-回甲村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：6 方 临时贮存点：涪陵回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 16 日 | |



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000342

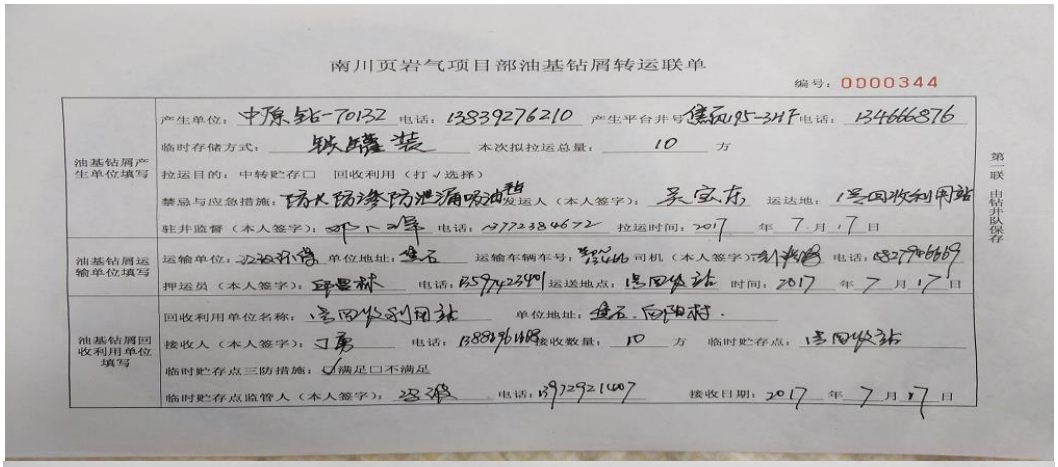
| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：焦页195-3HF 电话：13466668876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772238467 2 拉运时间：2017 年 7 月 16 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]水务 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597023401 运送地点：涪陵回收站 时间：2017 年 7 月 16 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用站 单位地址：焦石-回甲村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：6 方 临时贮存点：涪陵回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 16 日 | |



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000343

| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：焦页195-3HF 电话：13466668876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772238467 2 拉运时间：2017 年 7 月 18 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]水务 单位地址：涪石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597023401 运送地点：涪陵回收站 时间：2017 年 7 月 18 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用站 单位地址：焦石-回甲村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9 方 临时贮存点：涪陵回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 18 日 | |

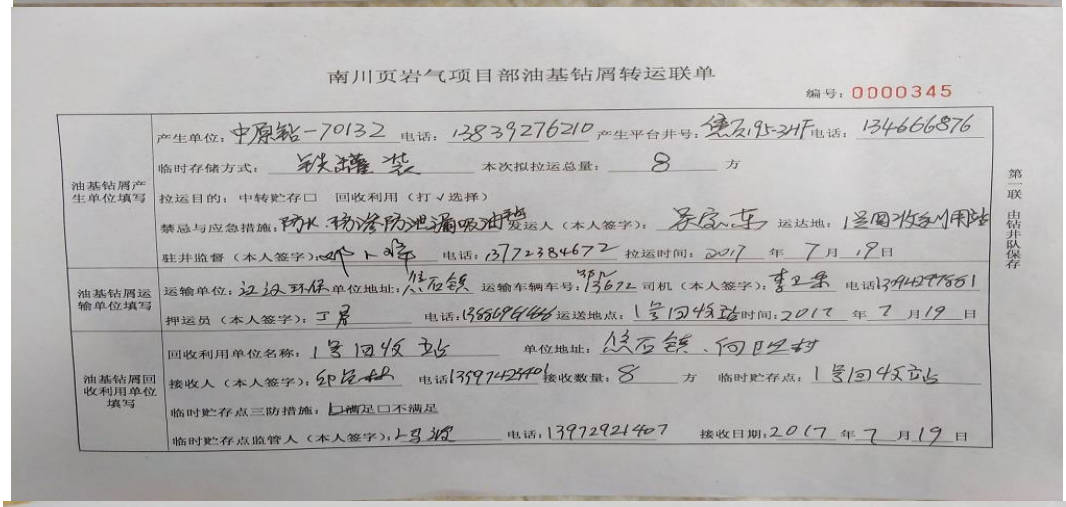


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000344

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：德元195-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽设环保 单位地址：垫石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827906869<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423901 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：垫石.何陌村.<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13881961188 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

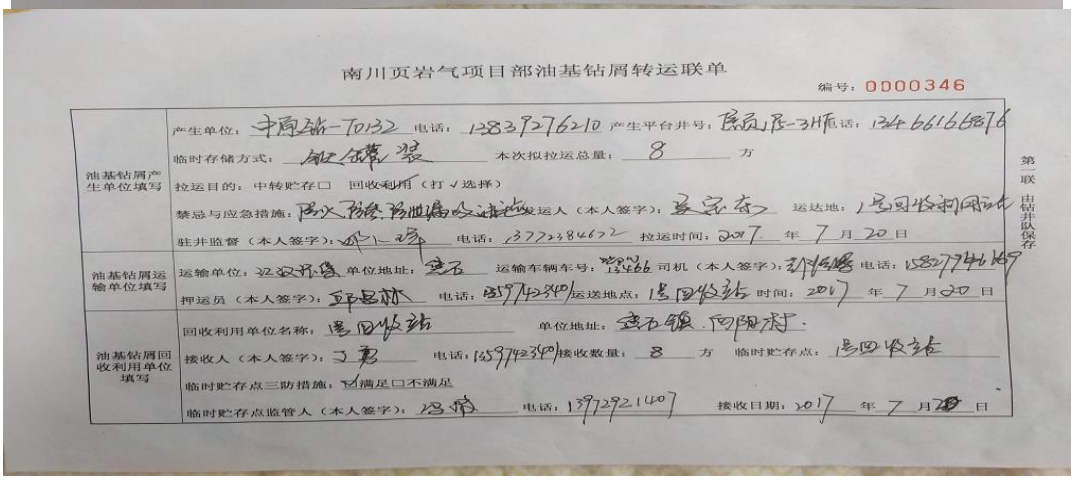


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000345

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：德元195-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽设环保 单位地址：垫石镇 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：李卫东 电话：13442778851<br>押运员（本人签字）：王勇 电话：13880961188 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：垫石镇.何陌村<br>接收人（本人签字）：邱兵林 电话：13997423901 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

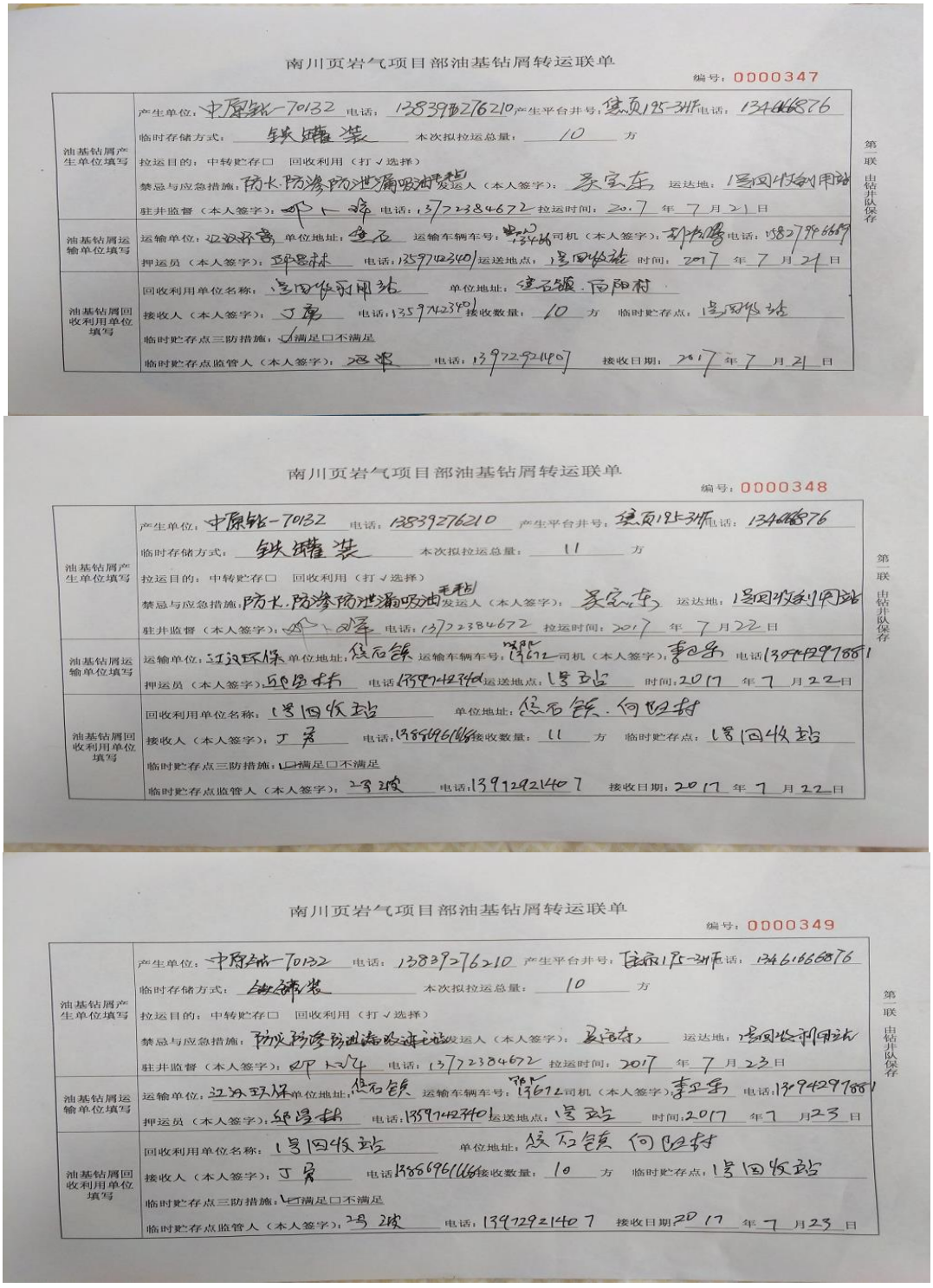


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000346

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：德元195-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：吴宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽设环保 单位地址：垫石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827746467<br>押运员（本人签字）：王勇 电话：13597423901 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：垫石镇.何陌村.<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13597423901 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 20 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000347

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：涪页195-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水.防渗防泄漏吸油毛毡 发运人（本人签字）：袁宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：鄂[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15827[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪石铁.何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13597423401 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000348

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：涪页18-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水.防渗防泄漏吸油毛毡 发运人（本人签字）：袁宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：鄂[illegible]672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13942997881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石铁.何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586961166 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 22 日 |

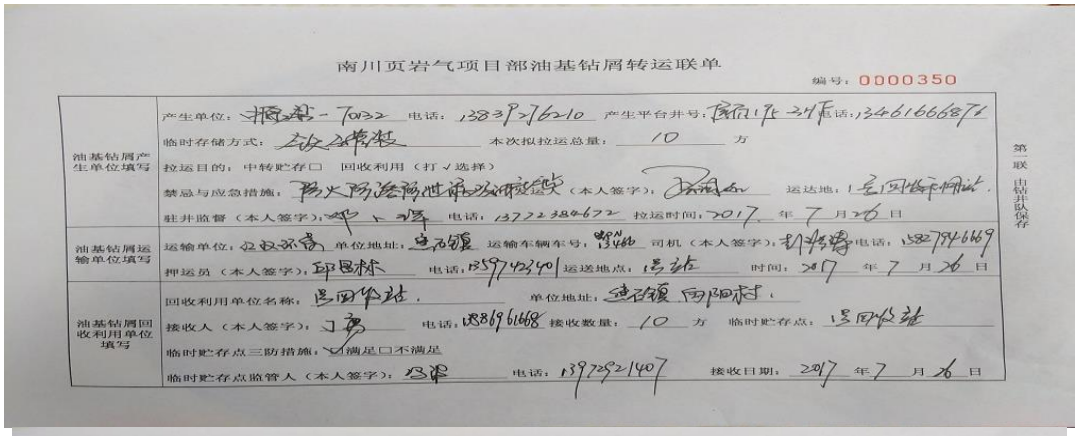
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000349

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻-70132 电话：13839276210 产生平台井号：涪页195-3HF 电话：13466876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水.防渗防泄漏吸油毛毡 发运人（本人签字）：袁宝东 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：鄂[illegible]672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13942997881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石铁.何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586961166 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

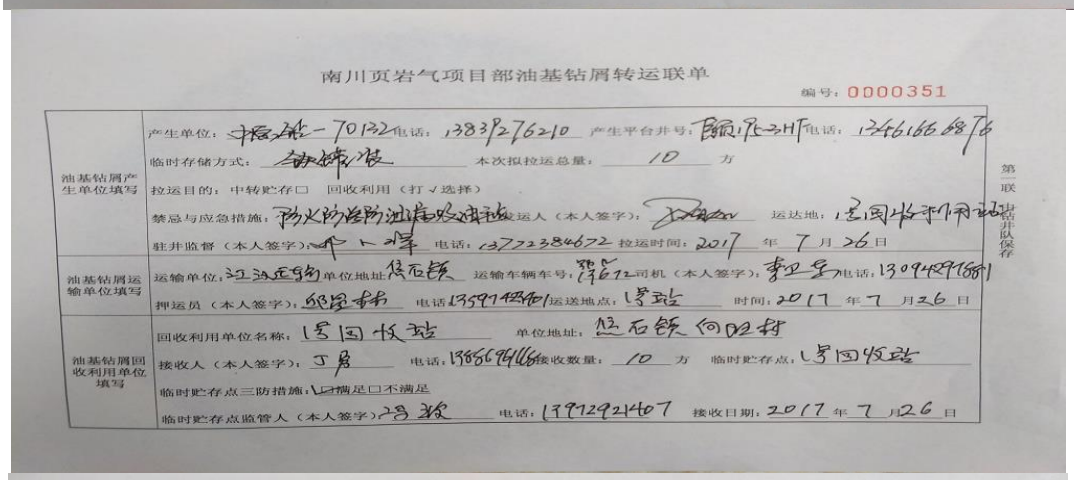


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000350

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：[illegible]电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible]（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597024401 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 7 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13869616688 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

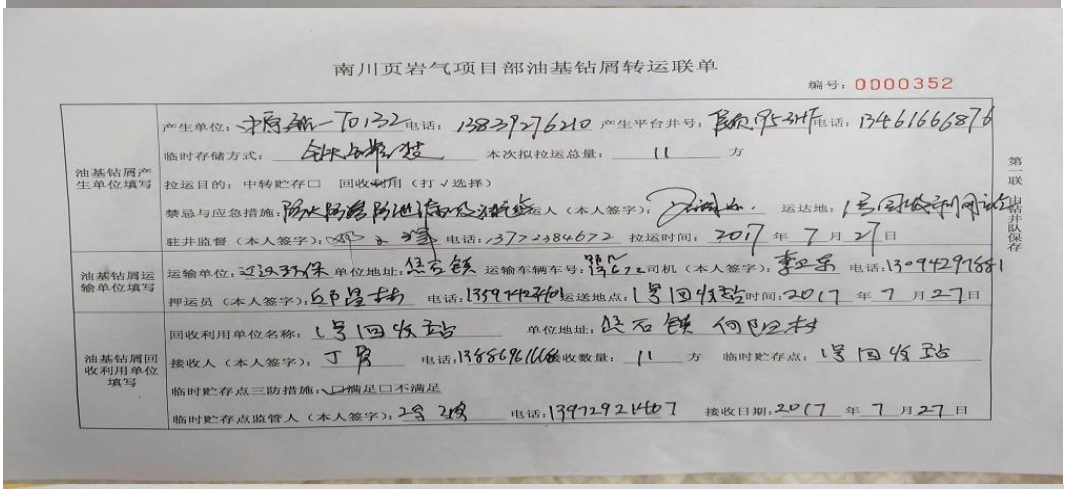


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000351

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：[illegible] 电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 运达人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13094297681<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597024401 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 7 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13869616688 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

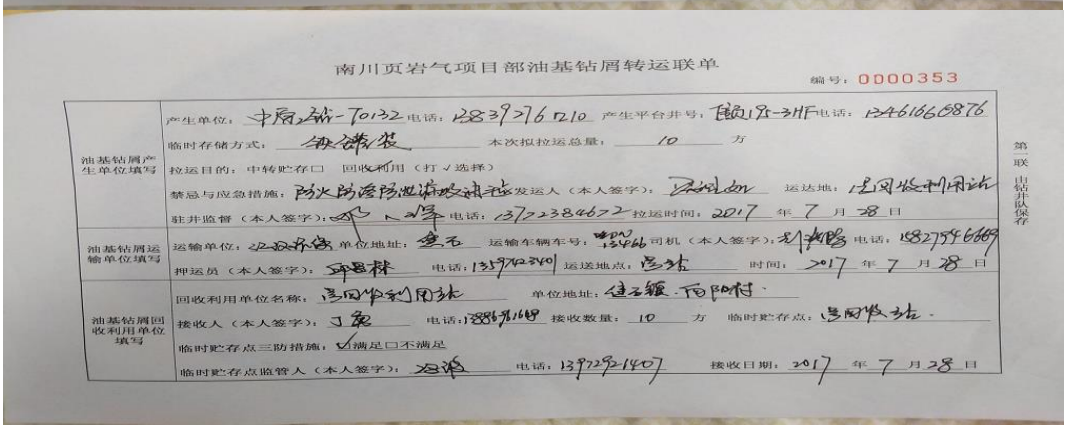


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000352

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：[illegible] 电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 运达人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 27 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13094297681<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597024401 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 7 月 27 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13869616688 接收数量：11 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 27 日 |

第一联 由钻井队保存

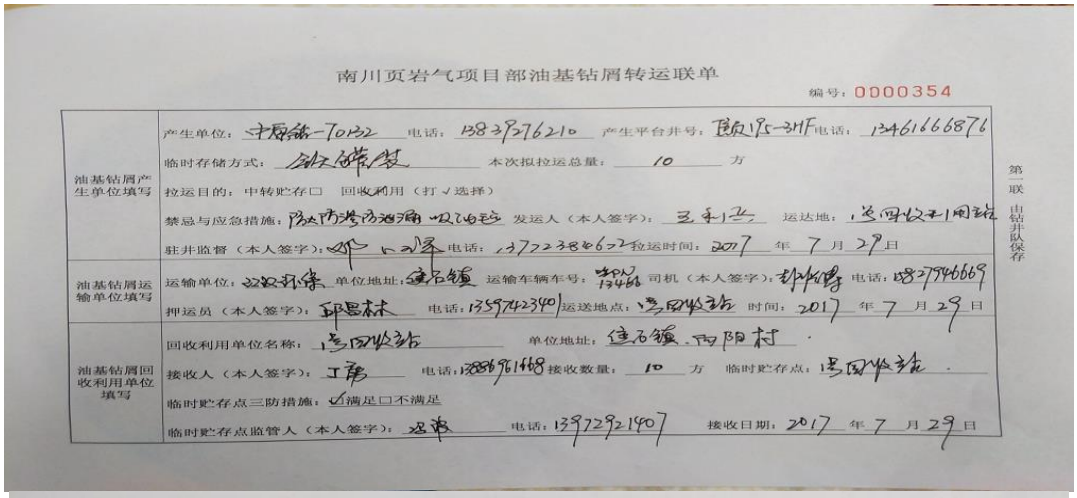


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000353

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：[illegible] 电话：13461666876<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 运达人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 7 月 28 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597024401 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 7 月 28 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13869616688 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 28 日 |

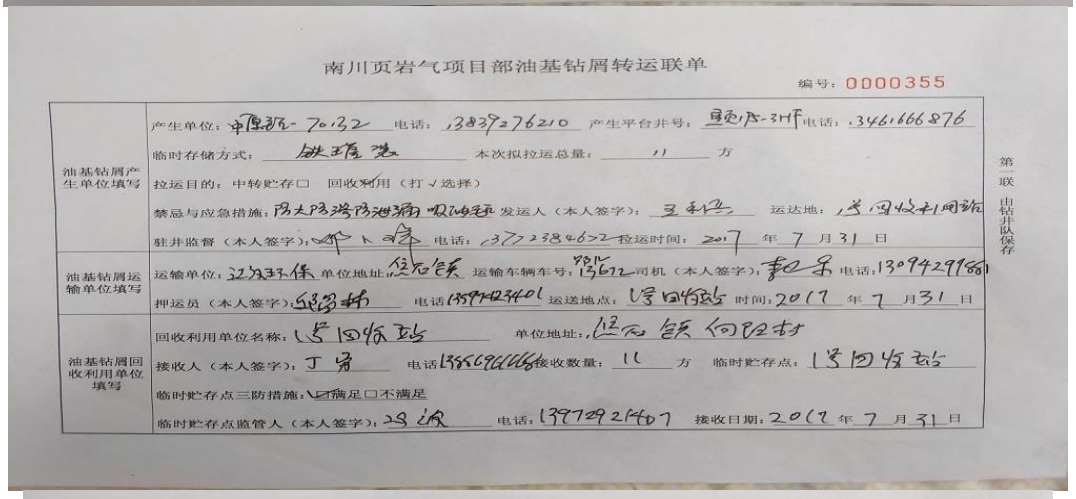
第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000354

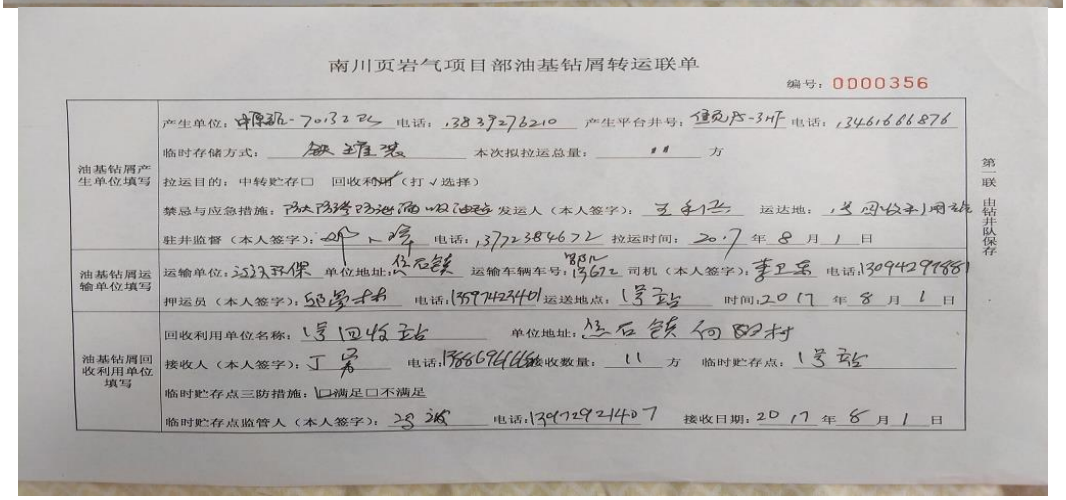
| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：页岩气-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772388672 拉运时间：2017 年 7 月 29 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建南镇 运输车辆车号：渝D 13466 司机（本人签字）：邹代勇 电话：08379466869<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：涪陵回收站 时间：2017 年 7 月 29 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收站 单位地址：建南镇 · 西阳村 ·<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961468 接收数量：10 方 临时贮存点：涪陵回收站 ·<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 29 日 | |



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000355

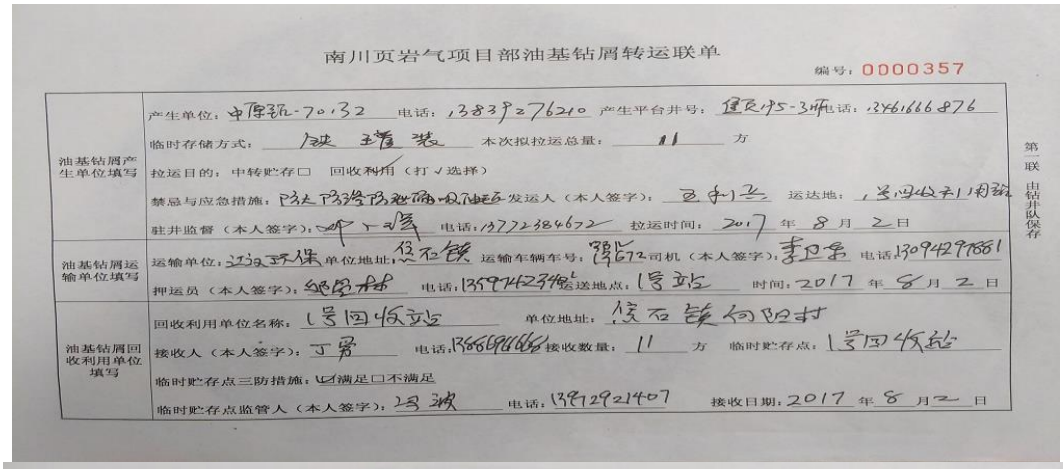
| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：页岩气-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772388672 拉运时间：2017 年 7 月 31 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建南镇 运输车辆车号：渝D 13672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094299881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 31 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：建南镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961468 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 31 日 | |



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000356

| | | |
|---|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原油-70132 电话：13837276210 产生平台井号：页岩气-3HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢制罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772388672 拉运时间：2017 年 8 月 1 日 | 第一联 由钻井队保存 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建南镇 运输车辆车号：渝D 13672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094299881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 1 日 | |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：建南镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961468 接收数量：11 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 1 日 | |

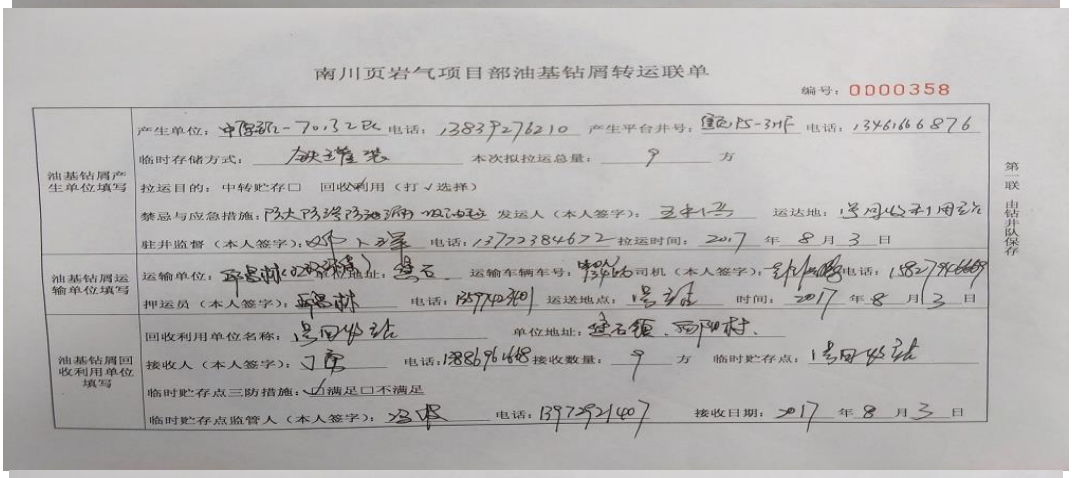


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000357

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70,32 电话：13837276210 产生平台井号：建页195-3HF 电话：13461668876<br>临时存储方式：缺土罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂E672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094279661<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597462396 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13661966666 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13912921407 接收日期：2017 年 8 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存

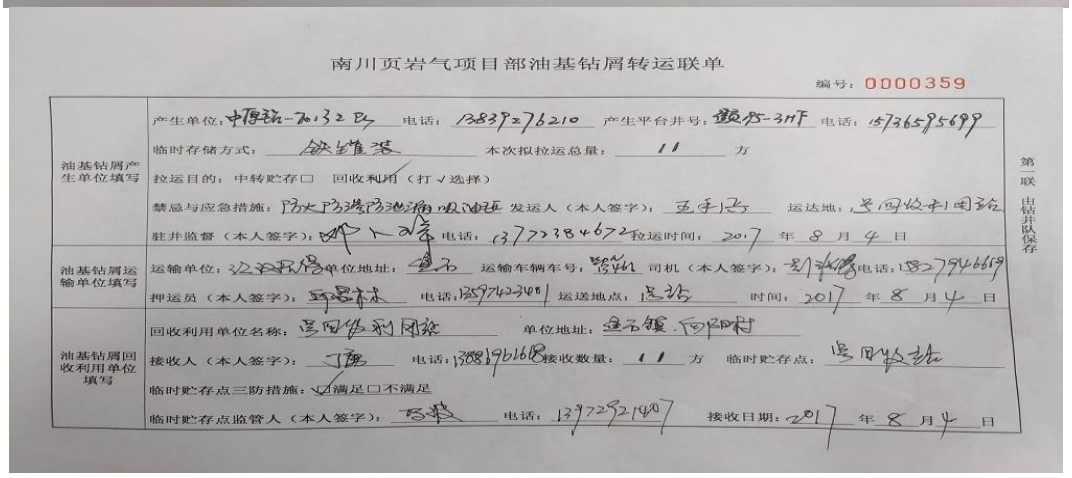


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000358

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70,32 电话：13837276210 产生平台井号：建页195-3HF 电话：13461668876<br>临时存储方式：缺土罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597402401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966668 接收数量：9 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13912921407 接收日期：2017 年 8 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

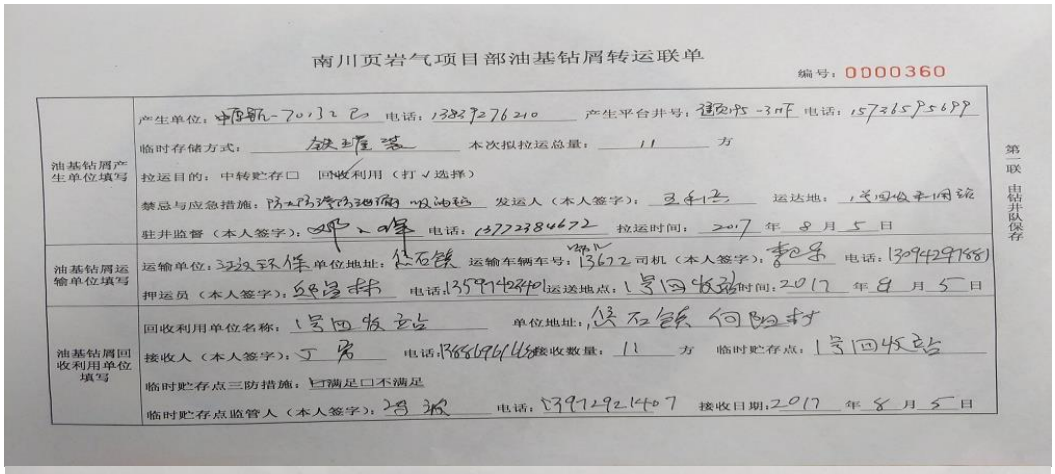


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000359

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70,32 电话：13837276210 产生平台井号：建页195-3HF 电话：15736585699<br>临时存储方式：缺土罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利云 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂E672 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597402401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵页岩气田 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966668 接收数量：11 方 临时贮存点：涪陵页岩气田<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 8 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

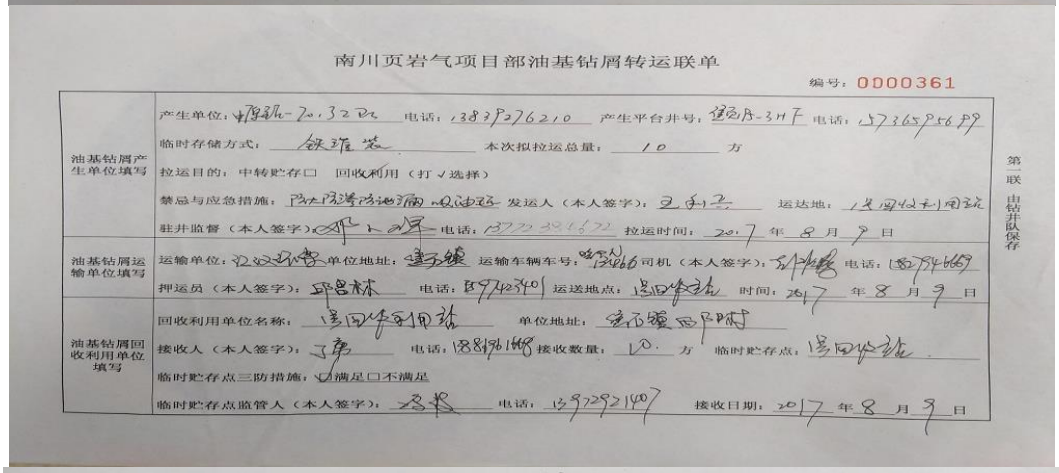


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000360

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132 电话：13823276210 产生平台井号：建页PS-3HF 电话：15736579599<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防地漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉汉环保 单位地址：建石镇 运输车辆车号：渝F13672 司机（本人签字）：李C乐 电话：13942979881<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597429401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：建石镇 何跑村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961688 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 5 日 |

第一联 由钻井队保存

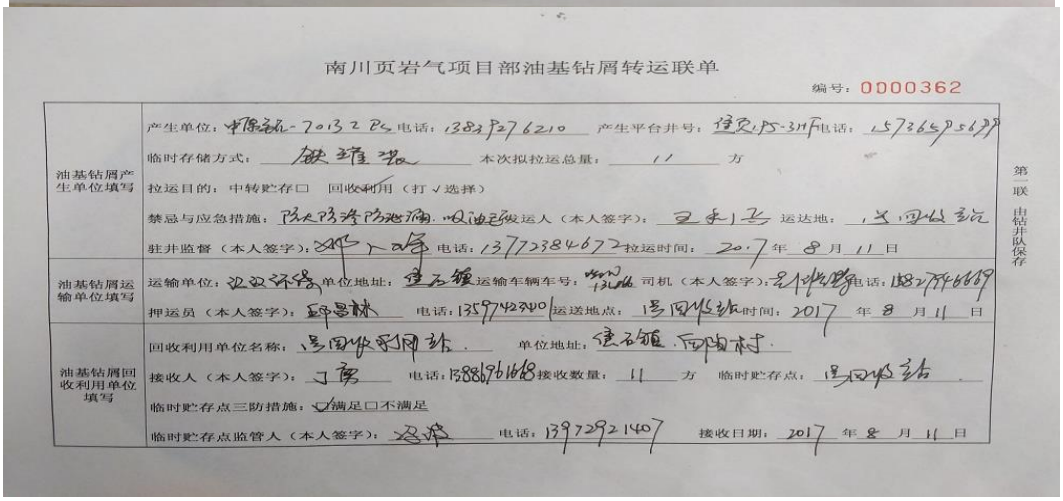


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000361

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132 电话：13823276210 产生平台井号：建页PS-3HF 电话：15736579599<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防地漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉汉环保 单位地址：建石镇 运输车辆车号：渝F13666 司机（本人签字）：张仲银 电话：18275746689<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597429401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石镇 何跑村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961688 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

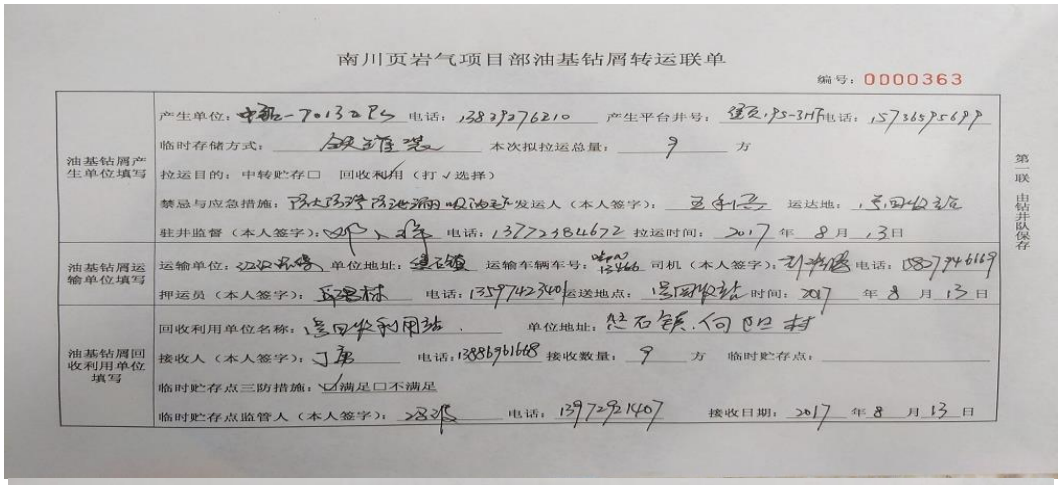


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000362

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132 电话：13823276210 产生平台井号：建页PS-3HF 电话：15736579599<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防地漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉汉环保 单位地址：建石镇 运输车辆车号：渝F13666 司机（本人签字）：张仲银 电话：18275746689<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597429401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石镇 何跑村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961688 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

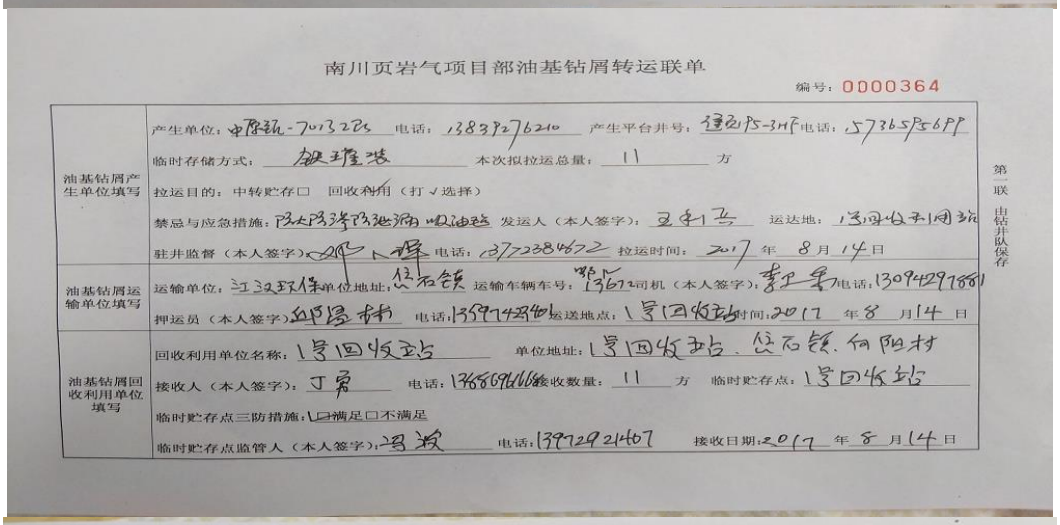


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000363

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PS 电话：13839276210 产生平台井号：建页HF5-3HF 电话：15736556PP<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：迈迪环保 单位地址：建石镇 运输车辆车号：渝N13566 司机（本人签字）：王利飞 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：总石镇.何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9 方 临时贮存点：<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 13 日 |

第二联 由钻井队保存

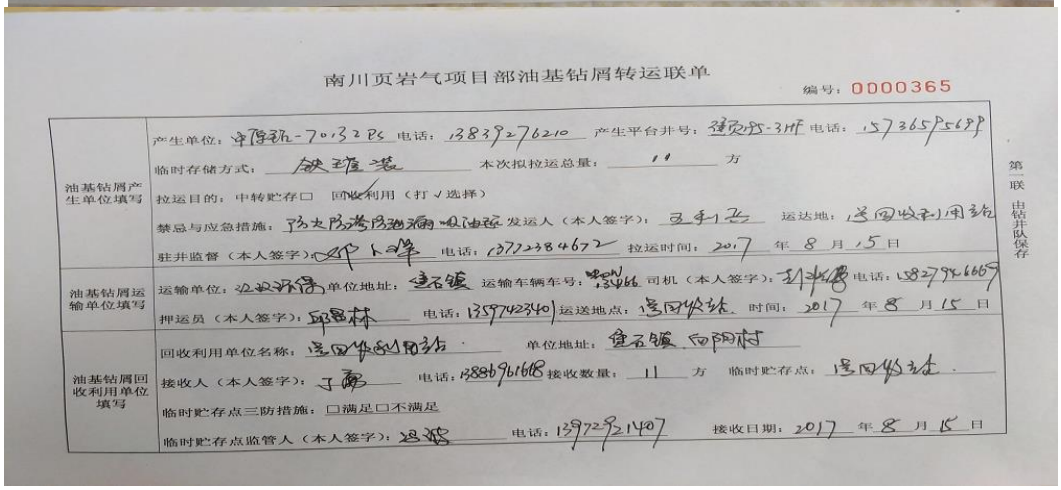


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000364

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PS 电话：13839276210 产生平台井号：建页HF5-3HF 电话：15736556PP<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：迈迪环保 单位地址：总石镇 运输车辆车号：渝N13672 司机（本人签字）：李卫军 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：1号回收站.总石镇.何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 14 日 |

第二联 由钻井队保存

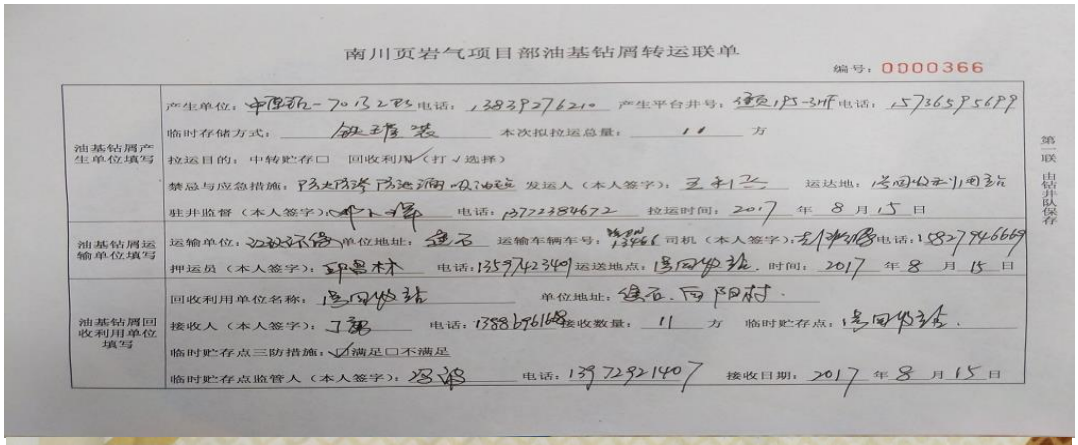


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000365

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PS 电话：13839276210 产生平台井号：建页HF5-3HF 电话：15736556PP<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜泽 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：迈迪环保 单位地址：建石镇 运输车辆车号：渝N13566 司机（本人签字）：王利飞 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：总石镇.何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 15 日 |

第二联 由钻井队保存

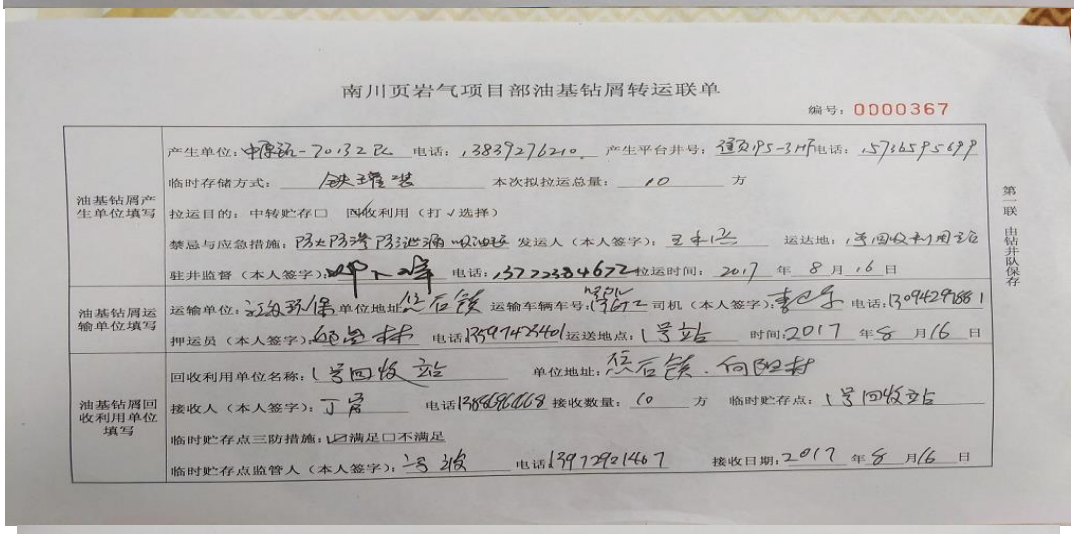


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000366

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70132队 电话：13837276210 产生平台井号：建页1HF-3HF 电话：15736575677<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防烫 防油漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：川环保 单位地址：垫石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18279466669<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：涪陵页岩气田平桥南区 时间：2017 年 8 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵页岩气田平桥南区 单位地址：垫石·何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761668 接收数量：11 方 临时贮存点：涪陵页岩气田平桥南区<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

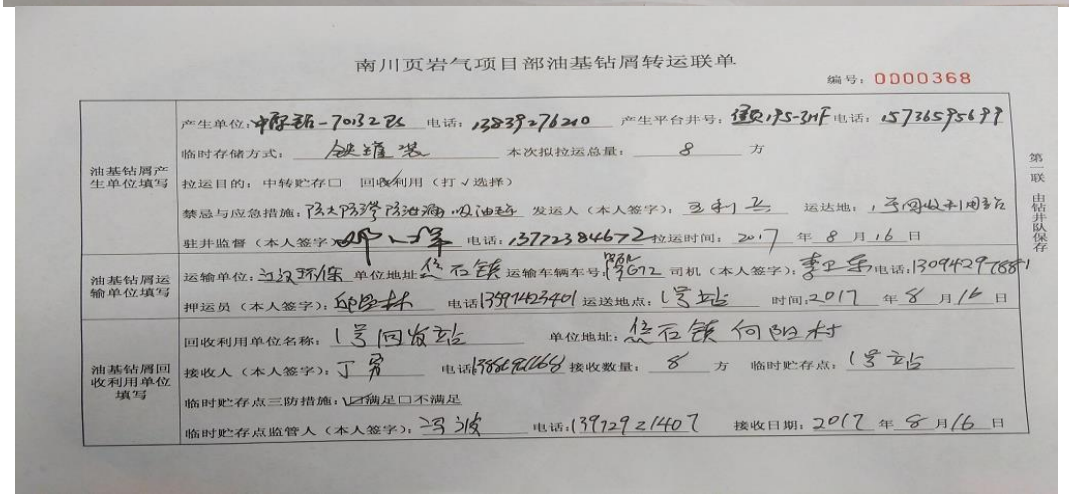


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000367

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70132队 电话：13837276210 产生平台井号：建页1HF-3HF 电话：15736575677<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防烫 防油漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：川环保 单位地址：垫石镇 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：李世华 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：垫石镇·何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 16 日 |

第一联 由钻井队保存

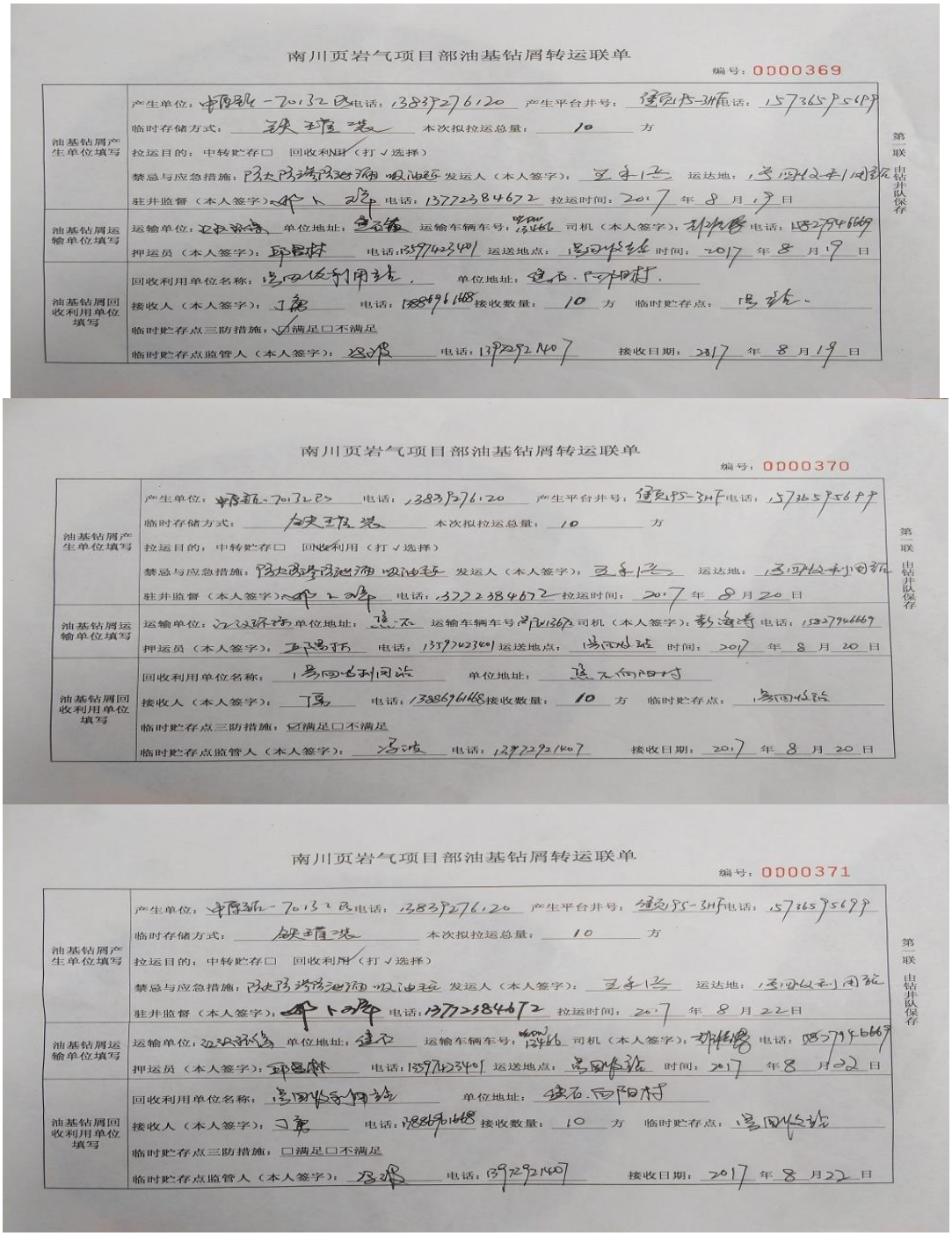


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000368

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原环-70132队 电话：13837276210 产生平台井号：建页1HF-3HF 电话：15736575677<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防烫 防油漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：川环保 单位地址：垫石镇 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：李世华 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：垫石镇·何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 16 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000369

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132号 电话：13837276120 产生平台井号：建页HF-3HF 电话：15736575699<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防毒防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王永红 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：卜卫军 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝D12466 司机（本人签字）：刘代勇 电话：18375746669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13979423401 运送地点：马回收利用站 时间：2017 年 8 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：马回收利用站 单位地址：建石·回阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：马站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000370

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132号 电话：13837276120 产生平台井号：建页HF-3HF 电话：15736575699<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防毒防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王永红 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：卜卫军 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝D12466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：18375746669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13979423401 运送地点：马回收站 时间：2017 年 8 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：马回收利用站 单位地址：建石·回阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：马回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 20 日 |

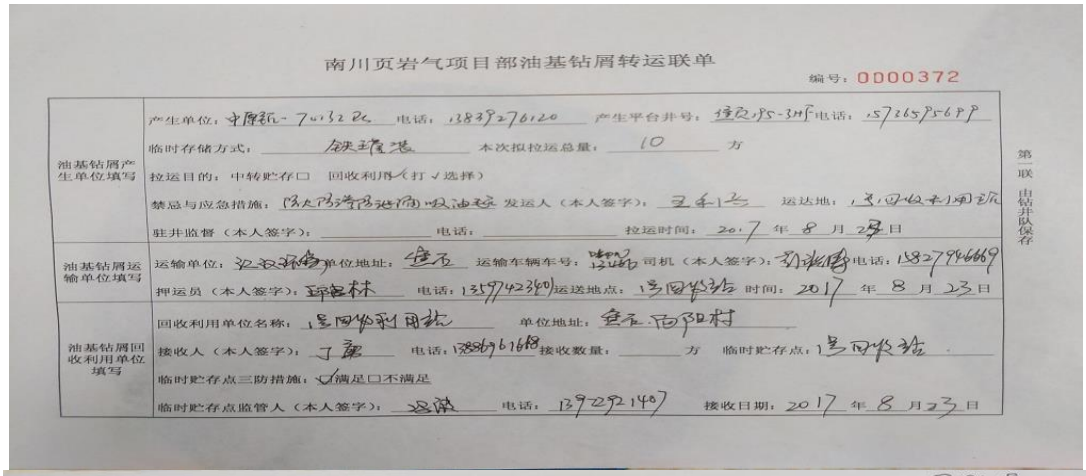
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000371

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132号 电话：13837276120 产生平台井号：建页HF-3HF 电话：15736575699<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防毒防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王永红 运达地：涪陵页岩气田平桥南区<br>驻井监督（本人签字）：卜卫军 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 8 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝D12466 司机（本人签字）：刘代勇 电话：18375746669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13979423401 运送地点：马回收站 时间：2017 年 8 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：马回收利用站 单位地址：建石·回阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：马回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 8 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存

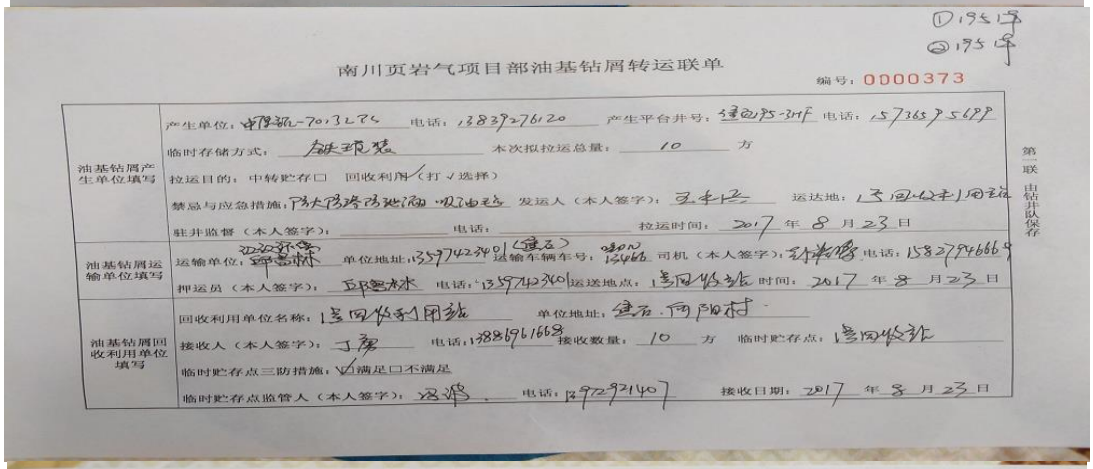


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000372

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70,32 电话：13837276120 产生平台井号：建页HS-3HF 电话：15736575688<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王东亮 运达地：涪陵回收利用基地<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间：2017 年 8 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂AQ1668 司机（本人签字）：刘兆勇 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱忠林 电话：13597423401 运送地点：涪陵回收利用基地 时间：2017 年 8 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用基地 单位地址：建石 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量： 方 临时贮存点：涪陵回收基地<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13772921407 接收日期：2017 年 8 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存



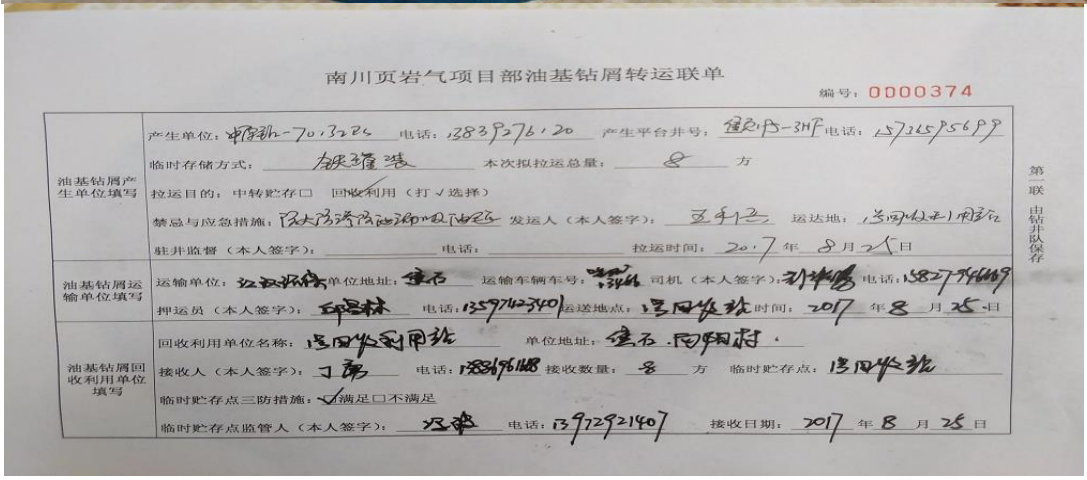
①195号
②175号

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000373

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70,32 电话：13837276120 产生平台井号：建页HS-3HF 电话：15736575688<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王东亮 运达地：涪陵回收利用基地<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间：2017 年 8 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂AQ1668 司机（本人签字）：刘兆勇 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱忠林 电话：13597423401 运送地点：涪陵回收利用基地 时间：2017 年 8 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用基地 单位地址：建石 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：涪陵回收基地<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13772921407 接收日期：2017 年 8 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

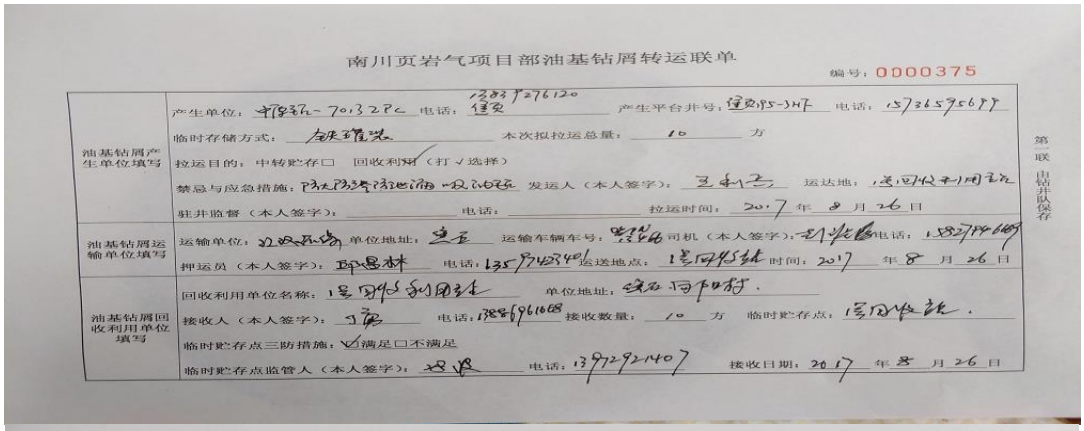


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000374

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70,32 电话：13837276120 产生平台井号：建页HS-3HF 电话：15736575688<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王东亮 运达地：涪陵回收利用基地<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间：2017 年 8 月 25 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂AQ1668 司机（本人签字）：刘兆勇 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱忠林 电话：13597423401 运送地点：涪陵回收利用基地 时间：2017 年 8 月 25 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵回收利用基地 单位地址：建石 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：涪陵回收基地<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13772921407 接收日期：2017 年 8 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存

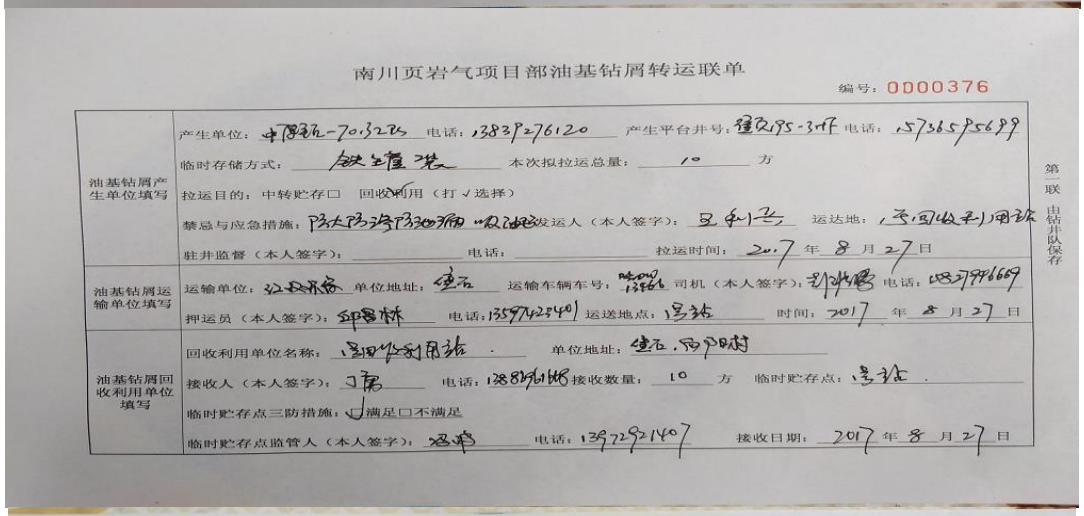


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000375

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石油-70,328 电话：1383[illegible]276120 产生平台井号：建页195-3HF 电话：15736[illegible]5689<br>临时存储方式：缺主罐池 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：2017 年 8 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：辽A13466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：15827946689<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石向严村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 8 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

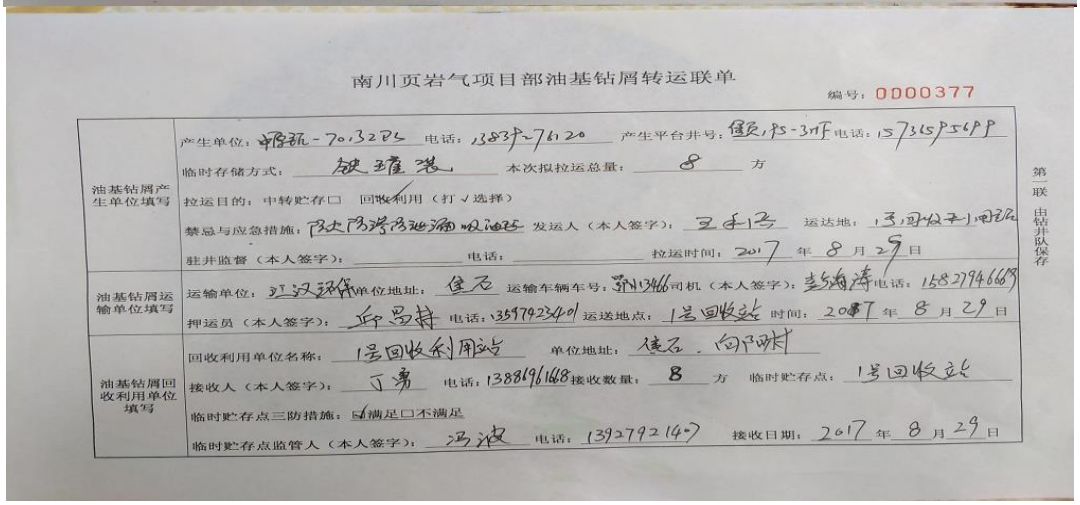


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000376

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石油-70,328 电话：1383[illegible]276120 产生平台井号：建页195-3HF 电话：15736[illegible]5689<br>临时存储方式：缺主罐池 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：2017 年 8 月 27 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：辽A13466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：15827946689<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 8 月 27 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石.向严村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 8 月 27 日 |

第一联 由钻井队保存

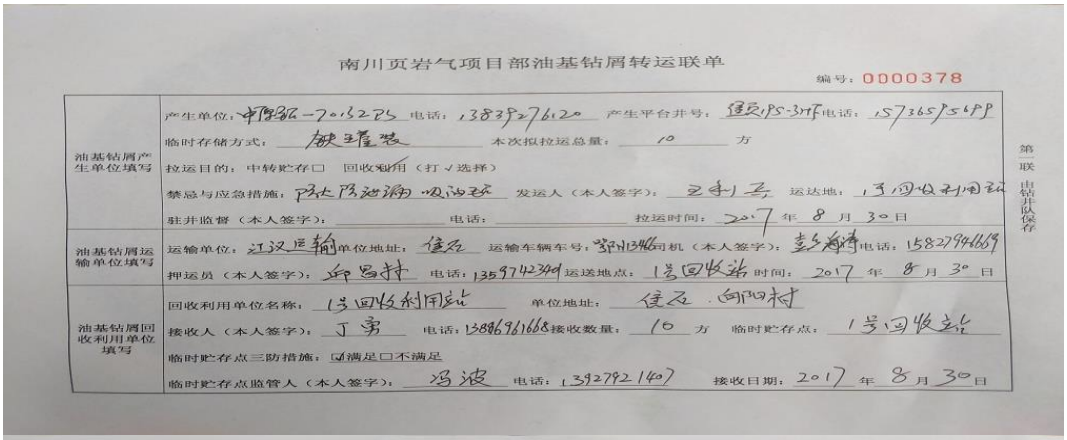


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000377

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中石油-70,328 电话：1383[illegible]76120 产生平台井号：建页195-3HF 电话：15736[illegible]5689<br>临时存储方式：缺主罐池 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油垫 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：2017 年 8 月 29 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉环保 单位地址：建石 运输车辆车号：辽A13466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：15827946689<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 29 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石.向严村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 8 月 29 日 |

第一联 由钻井队保存

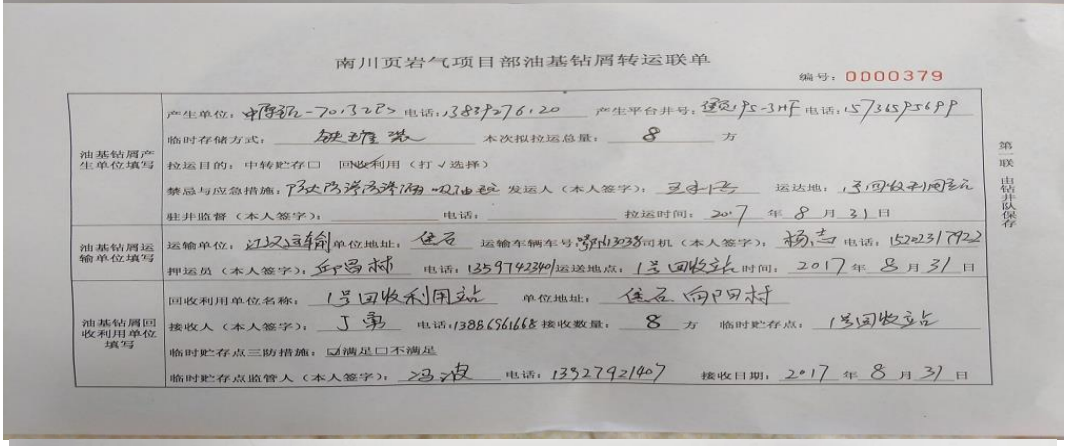


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000378

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PC 电话：13837276120 产生平台井号：建页1PS-3HF 电话：15736556PP<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溶解吸油垫 发运人（本人签字）：王中飞 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间：2017 年 8 月 30 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉运输 单位地址：建昌 运输车辆车号：鄂N13466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 30 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建昌向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 8 月 30 日 |

第一联 由钻井队保存

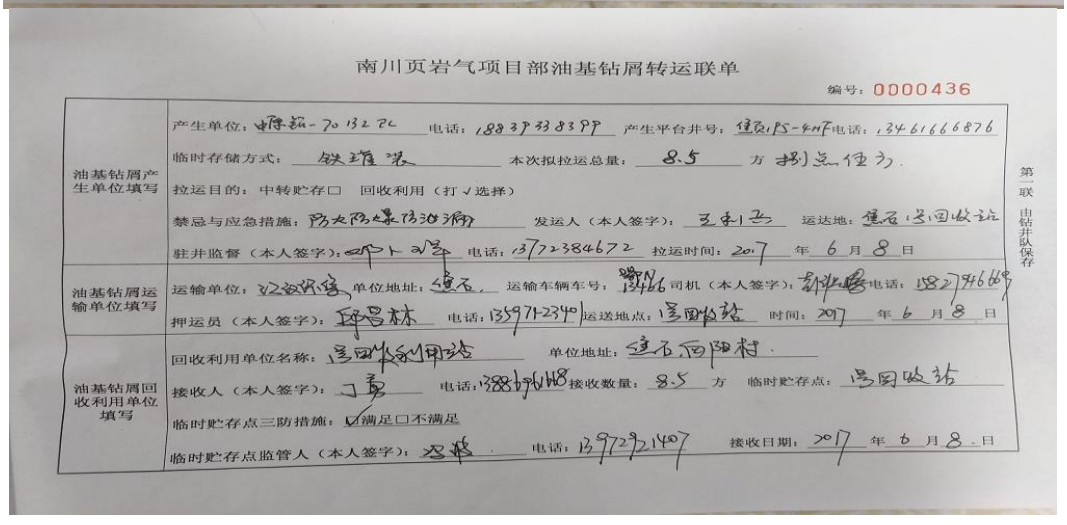


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000379

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PC 电话：13837276120 产生平台井号：建页1PS-3HF 电话：15736556PP<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溶解吸油垫 发运人（本人签字）：王中飞 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）： 电话： 拉运时间：2017 年 8 月 31 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉运输 单位地址：建昌 运输车辆车号：鄂N39339 司机（本人签字）：杨志 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 8 月 31 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建昌向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 8 月 31 日 |

第一联 由钻井队保存

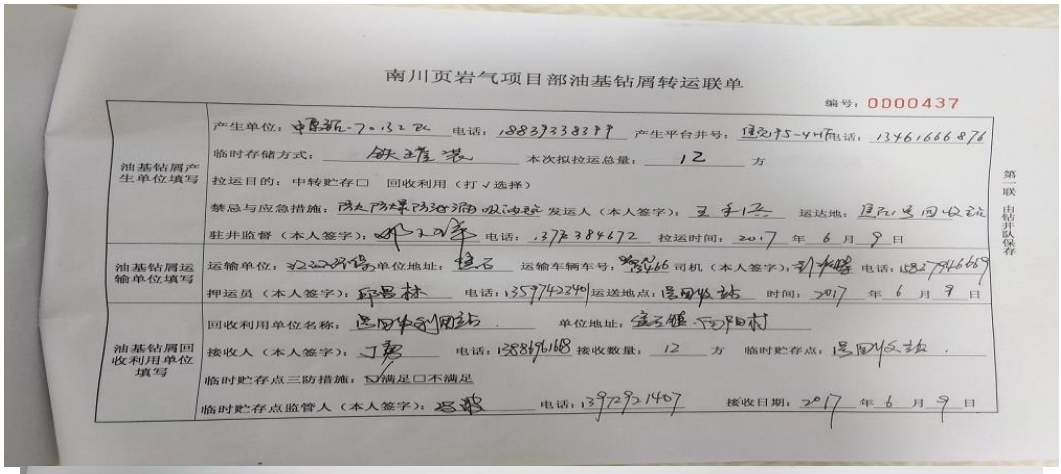


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000436

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中海油-70132PC 电话：18837383PP 产生平台井号：建页1PS-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：缺罐装 本次拟拉运总量：8.5 方 拟运往：建昌<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溶解 发运人（本人签字）：王中飞 运达地：建昌1号回收站<br>驻井监督（本人签字）： 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉运输 单位地址：建昌 运输车辆车号：鄂N13466 司机（本人签字）：彭海涛 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建昌向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8.5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13927921407 接收日期：2017 年 6 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

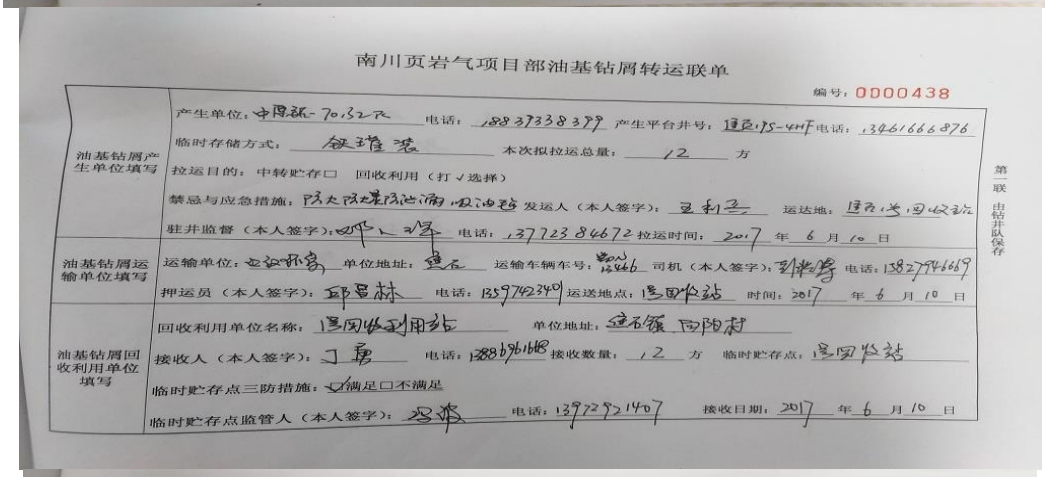


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000437

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132队 电话：18833733837 产生平台井号：建南175-4HF电话：13461666876<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溢漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：建南页岩气回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓飞 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环海 单位地址：垫石 运输车辆车号：渝AG3466 司机（本人签字）：刘长银 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13577423240 运送地点：建南收站 时间：2017 年 6 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建南收利用站 单位地址：建石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：建南收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

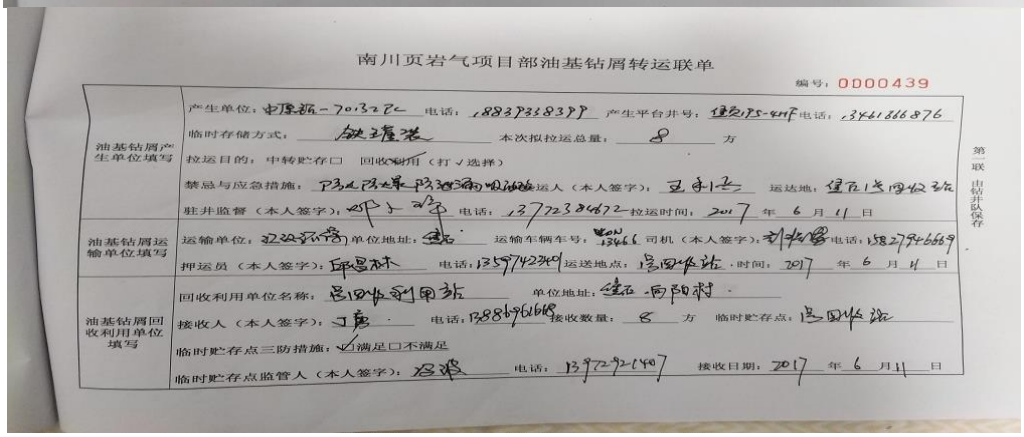


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000438

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132队 电话：18833733837 产生平台井号：建南175-4HF电话：13461666876<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溢漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：建南页岩气回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓飞 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环海 单位地址：垫石 运输车辆车号：渝AG3466 司机（本人签字）：刘长银 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13577423240 运送地点：建南收站 时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建南收利用站 单位地址：建石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：建南收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

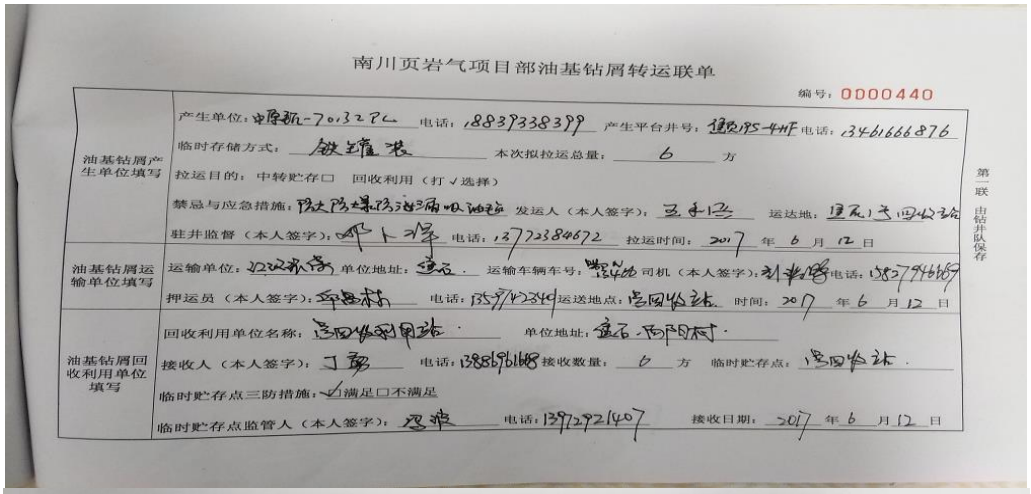


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000439

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中国石化-70132队 电话：18833733837 产生平台井号：建南175-4HF电话：13461666876<br>临时存储方式：缺土罐池 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防溢漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利飞 运达地：建南页岩气回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓飞 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：重庆环海 单位地址：垫石 运输车辆车号：渝AG3466 司机（本人签字）：刘长银 电话：13827946669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13577423240 运送地点：建南收站 时间：2017 年 6 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建南收利用站 单位地址：建石 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：建南收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

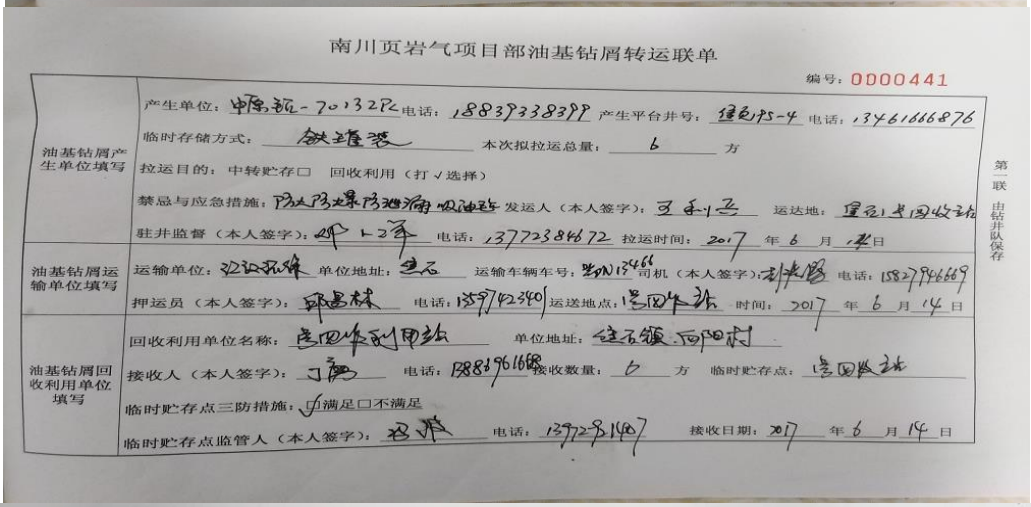


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000440

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132PL 电话：18837338399 产生平台井号：建201S-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防油漏吸油垫 发运人（本人签字）：王长江 运达地：建石川东回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂K[illegible] 司机（本人签字）：刘长胜 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邓思林 电话：13597402400 运送地点：建回收站 时间：2017 年 6 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建回收利用站 单位地址：建石·两阳村·<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：6 方 临时贮存点：建回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 6 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

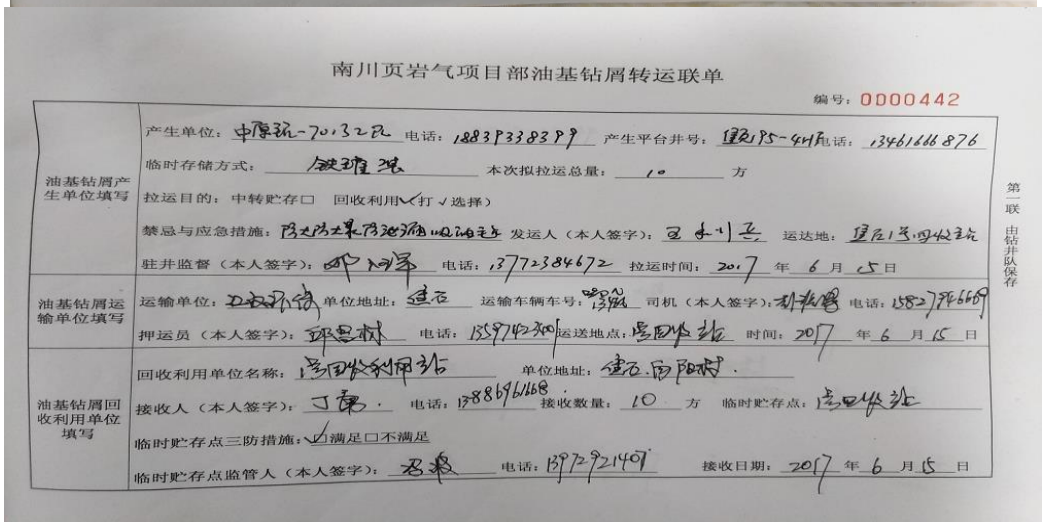


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000441

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132PL 电话：18837338399 产生平台井号：建201S-4 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防油漏吸油垫 发运人（本人签字）：王长江 运达地：建石川东回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 14 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂K[illegible] 司机（本人签字）：刘长胜 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邓思林 电话：13597402400 运送地点：建回收站 时间：2017 年 6 月 14 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建回收利用站 单位地址：建石镇·两阳村·<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18886961668 接收数量：6 方 临时贮存点：建回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 6 月 14 日 |

第一联 由钻井队保存

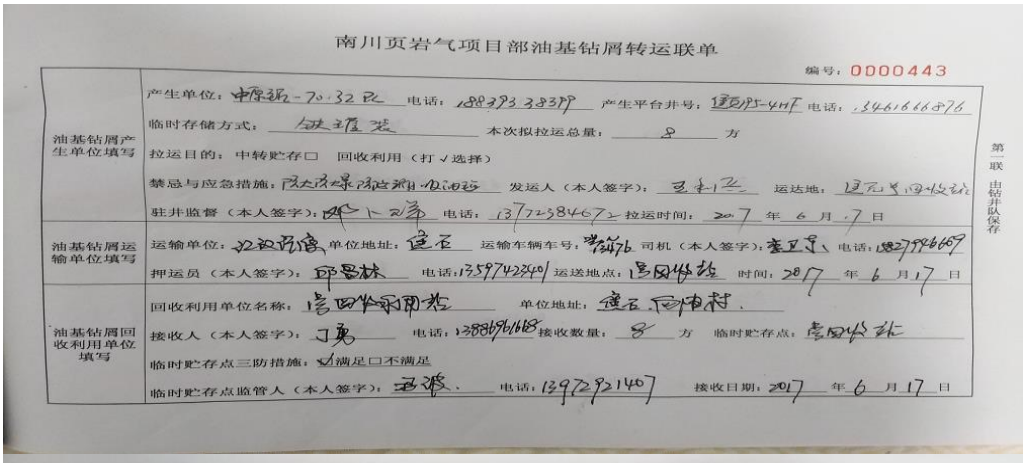


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000442

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新-70132PL 电话：18837338399 产生平台井号：建201S-4H 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防油漏吸油垫 发运人（本人签字）：王长江 运达地：建石川东回收站<br>驻井监督（本人签字）：邓卜洋 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：汉江环保 单位地址：建石 运输车辆车号：鄂K[illegible] 司机（本人签字）：刘长胜 电话：15827946669<br>押运员（本人签字）：邓思林 电话：13597402400 运送地点：建回收站 时间：2017 年 6 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：建回收利用站 单位地址：建石·两阳村·<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：建回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 6 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

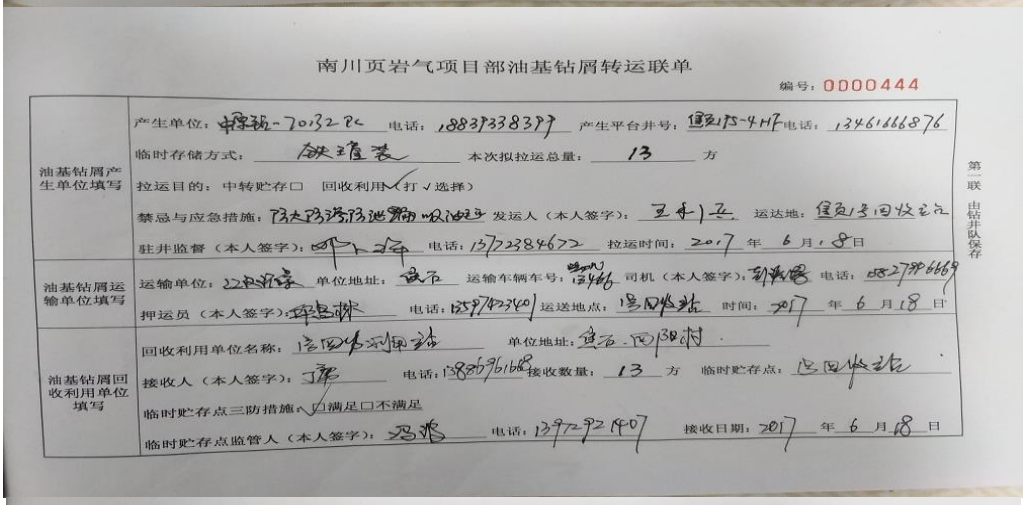


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000443

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原独-70.32 PL 电话：18837338377 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王永江 运达地：建页3号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江达环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AF76 司机（本人签字）：李卫军 电话：13827996669<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：焦页收站 时间：2017 年 6 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页收利用站 单位地址：建石 白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：焦页收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

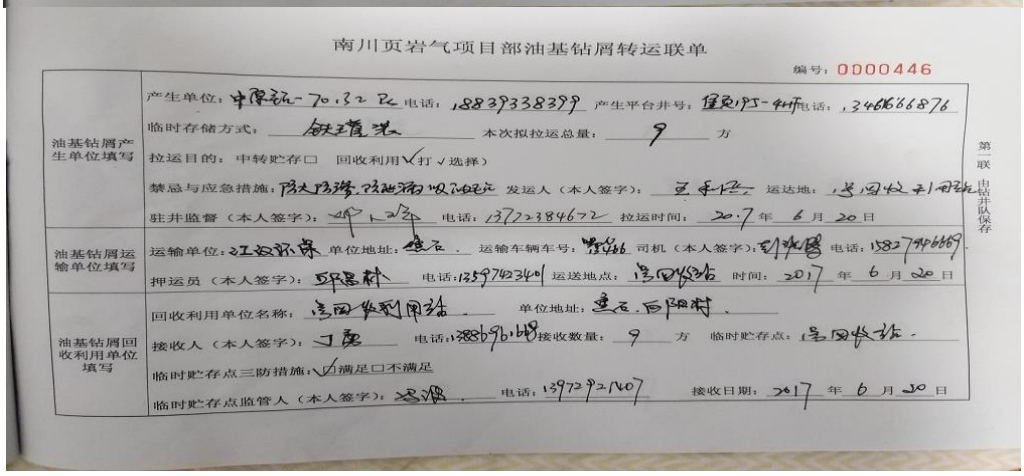


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000444

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原独-70.32 PL 电话：18837338377 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：13 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王永江 运达地：建页3号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江达环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AF446 司机（本人签字）：刘秋雷 电话：13827996669<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：焦页收站 时间：2017 年 6 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页收利用站 单位地址：建石 白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：13 方 临时贮存点：焦页收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

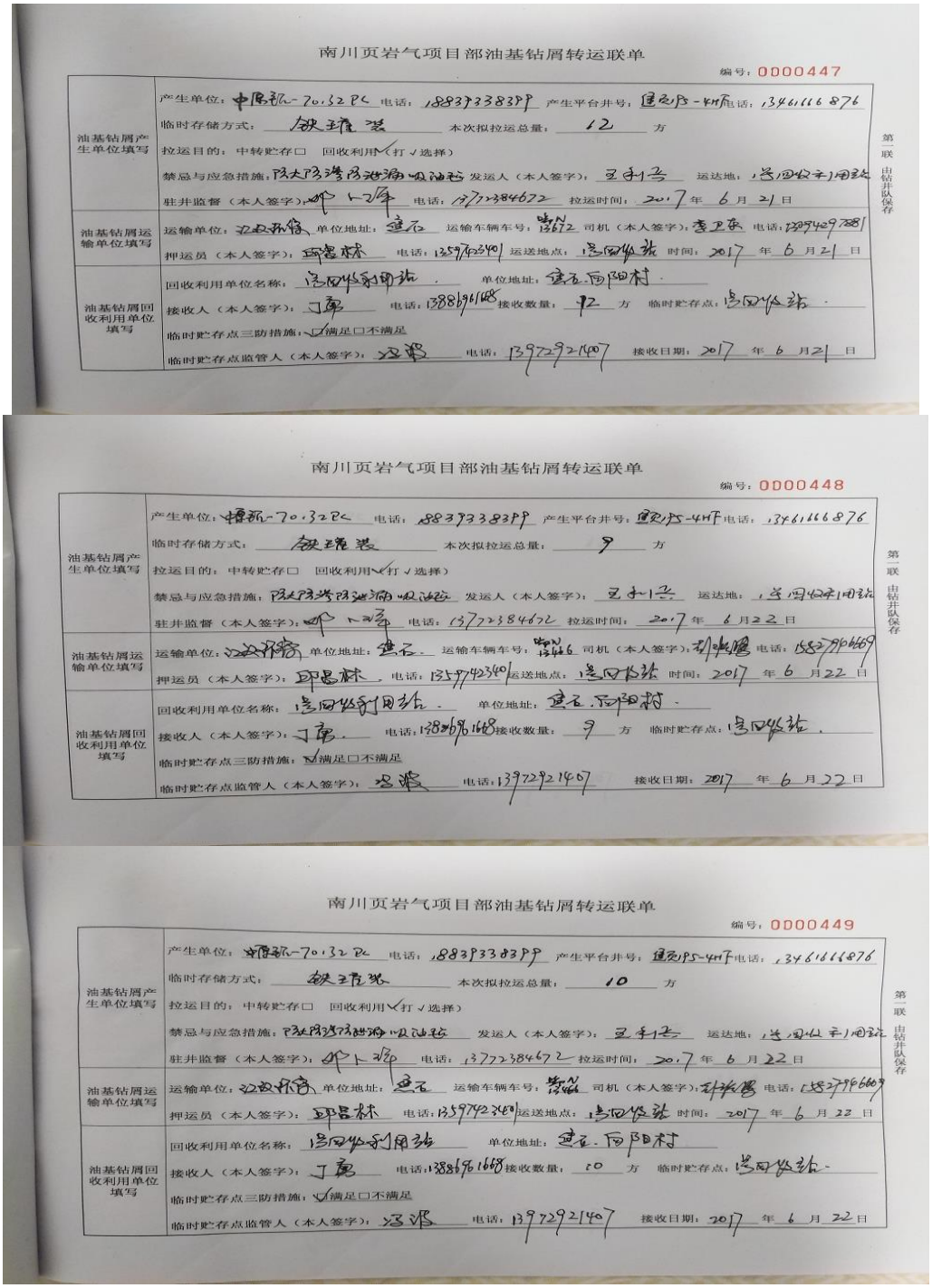


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000446

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原独-70.32 PL 电话：18837338377 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：钢铁罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏吸油垫 发运人（本人签字）：王永江 运达地：焦页3号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江达环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AF446 司机（本人签字）：刘秋雷 电话：13827996669<br>押运员（本人签字）：邱恩林 电话：13597423401 运送地点：焦页收站 时间：2017 年 6 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：焦页收利用站 单位地址：建石 白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9 方 临时贮存点：焦页收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 20 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000447

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原孤-70.32PC 电话：18837338388 产生平台井号：建南JP5-4HF 电话：13461166876<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：涪陵油气田页岩油钻井队保存<br>驻井监督（本人签字）：卜刚 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：双龙环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AV13872 司机（本人签字）：李卫东 电话：13594297881<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：涪陵公司 时间：2017 年 6 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵公司利用站 单位地址：建石.丁阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：12 方 临时贮存点：涪陵公司<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 21 日 |

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

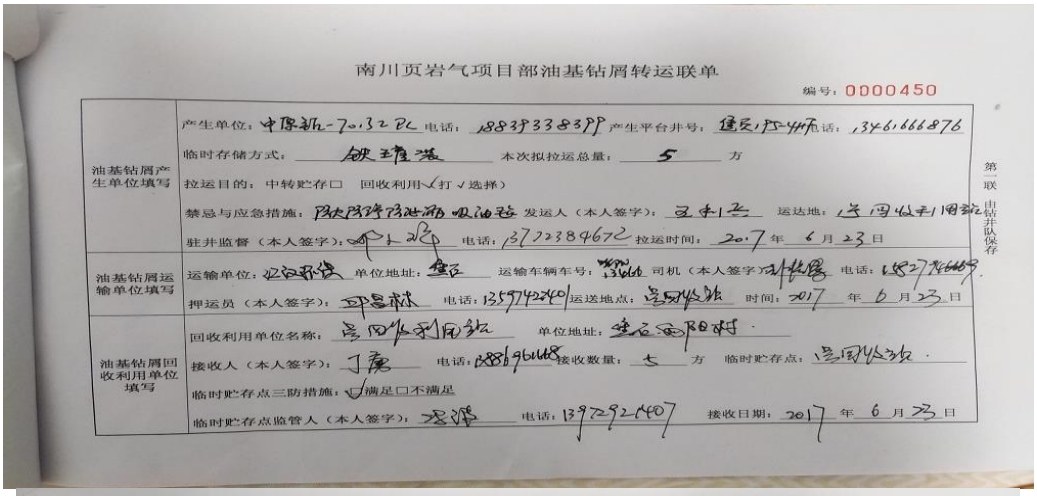
编号：0000448

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原孤-70.32PC 电话：18837338388 产生平台井号：建南JP5-4HF 电话：13461166876<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：涪陵油气田页岩油钻井队保存<br>驻井监督（本人签字）：卜刚 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：双龙环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AV13876 司机（本人签字）：刘映明 电话：15823796669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：涪陵公司 时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵公司利用站 单位地址：建石.丁阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：9 方 临时贮存点：涪陵公司<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 22 日 |

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000449

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原孤-70.32PC 电话：18837338388 产生平台井号：建南JP5-4HF 电话：13461166876<br>临时存储方式：钢罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏吸油毡 发运人（本人签字）：王利亭 运达地：涪陵油气田页岩油钻井队保存<br>驻井监督（本人签字）：卜刚 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：双龙环保 单位地址：建石 运输车辆车号：渝AV13876 司机（本人签字）：刘映明 电话：15823796669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：涪陵公司 时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：涪陵公司利用站 单位地址：建石.丁阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：10 方 临时贮存点：涪陵公司<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 22 日 |

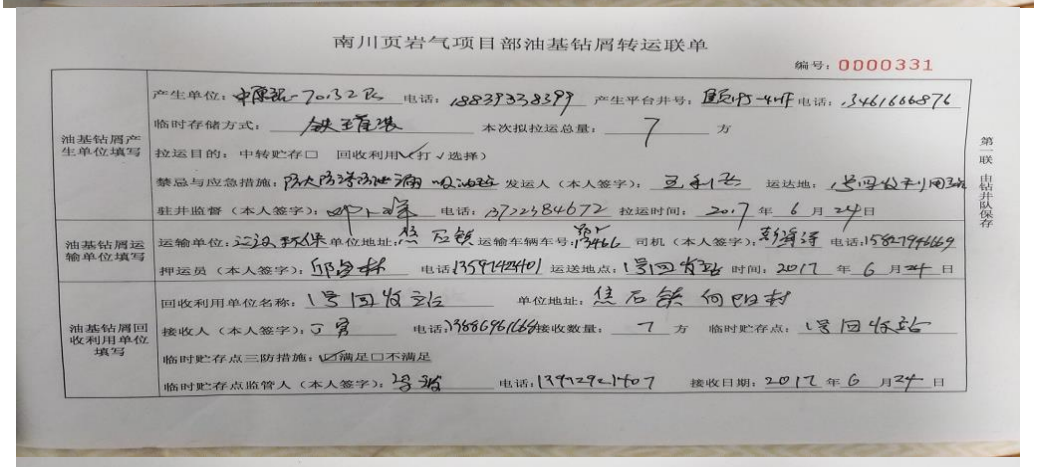


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000450

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邱[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：亚洲环保 单位地址：垫江 运输车辆车号：渝K13660 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：建石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18819611668 接收数量：七 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 23 日 |

第一联 由钻井队保存

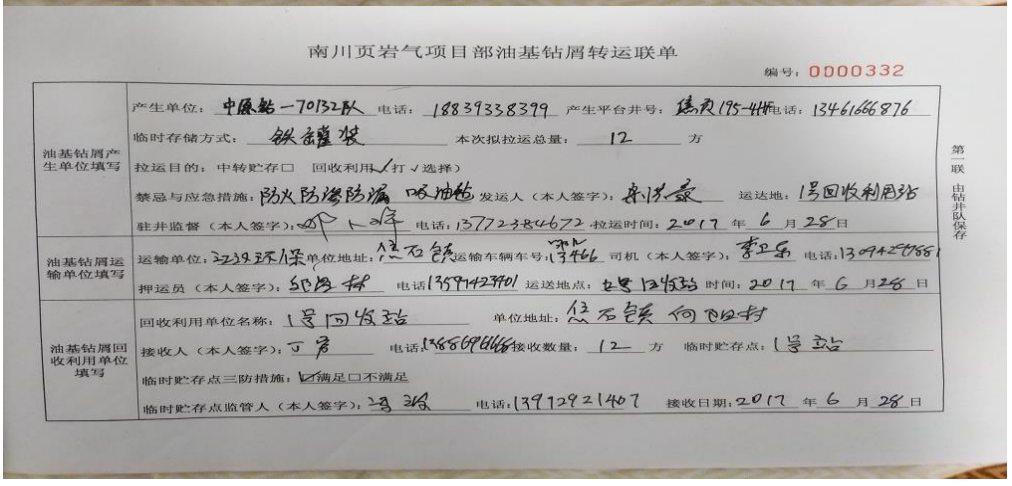


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000331

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：王利云 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邱昌林 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 24 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：亚洲环保 单位地址：垫江铁 运输车辆车号：渝K13466 司机（本人签字）：彭海洋 电话：15823794669<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 24 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：建石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869761668 接收数量：7 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 24 日 |

第一联 由钻井队保存

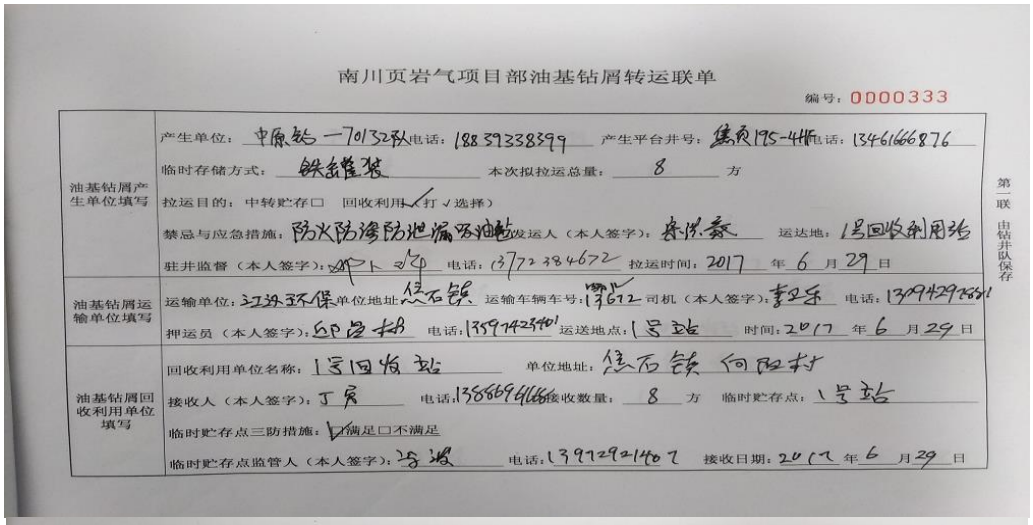


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000332

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原新一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：建页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁罐装 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防漏 吸油毡 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：邱昌林 电话：13722384672 拉运时间：2017 年 6 月 25 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：亚洲环保 单位地址：垫江铁 运输车辆车号：渝K13466 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 25 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：建石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18869761668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯涛 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000333

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁桶灌装 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：安洪豪 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 29 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：[illegible]672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13949297881<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2017 年 6 月 29 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石铁 何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586994666 接收数量：8 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 29 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000334

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁桶灌装 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：安洪豪 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 6 月 30 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：[illegible]3466 司机（本人签字）：李卫东 电话：13949297881<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 30 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石铁、何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 30 日 |

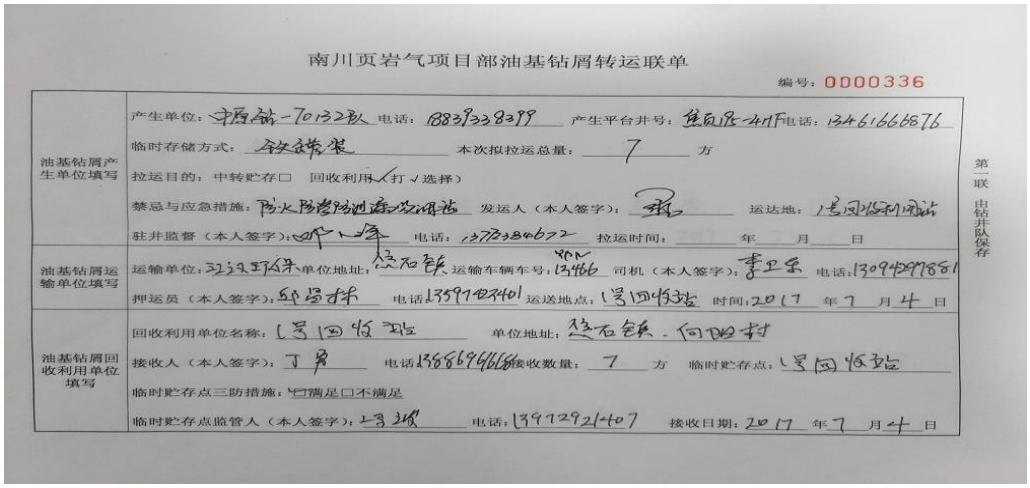
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000335

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原钻一70132队 电话：18839338399 产生平台井号：焦页195-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：铁桶灌装 本次拟拉运总量：2 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防渗防泄漏 吸油毡 发运人（本人签字）：安洪豪 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2017 年 7 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：涪石铁 运输车辆车号：[illegible]4116 司机（本人签字）：李卫东 电话：13949297881<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石铁、何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586994666 接收数量：2 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存

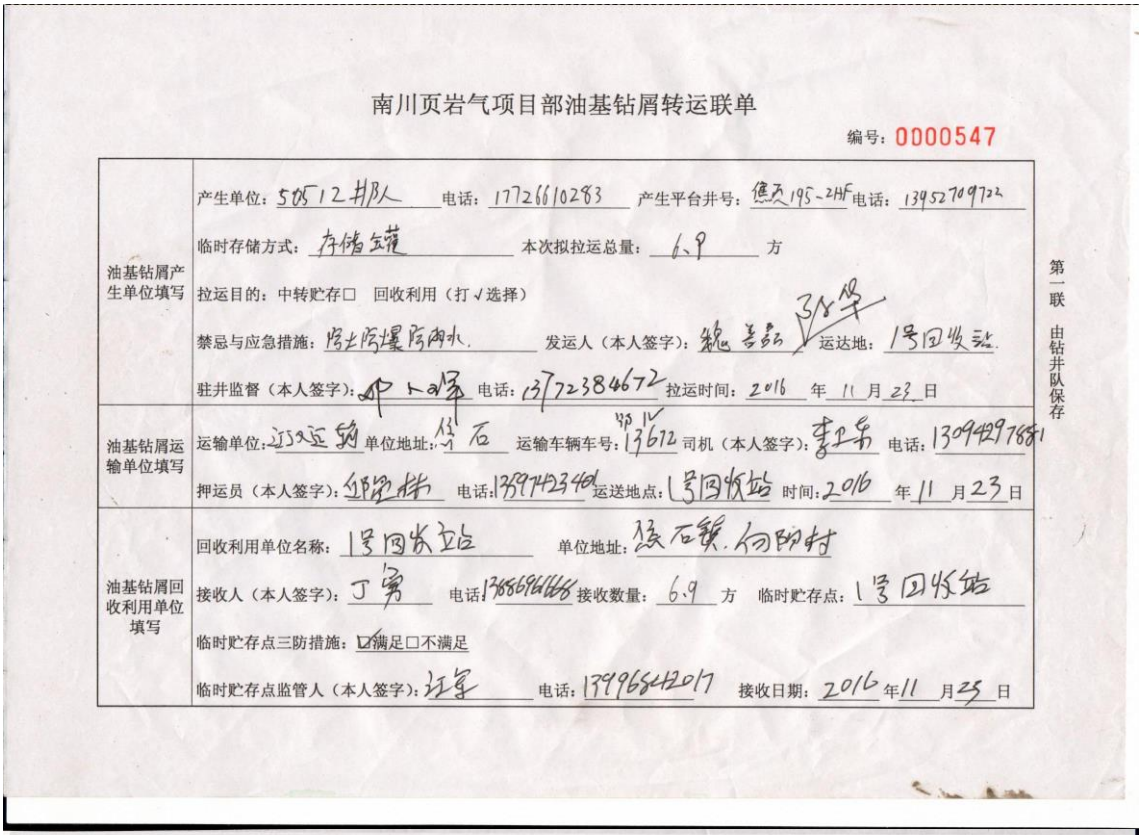


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000336

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：中原油-70132队 电话：18839338389 产生平台井号：焦页18-4HF 电话：13461666876<br>临时存储方式：全效密闭罐 本次拟拉运总量：7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防泄漏应急预案 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收利用站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13723840672 拉运时间：　年　月　日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：涪陵区江东乡单位地址：涪陵区焦石镇 运输车辆车号：川A13466 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094897881<br>押运员（本人签字）：邱学林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪陵区焦石镇-何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13686946666 接收数量：7 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 7 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

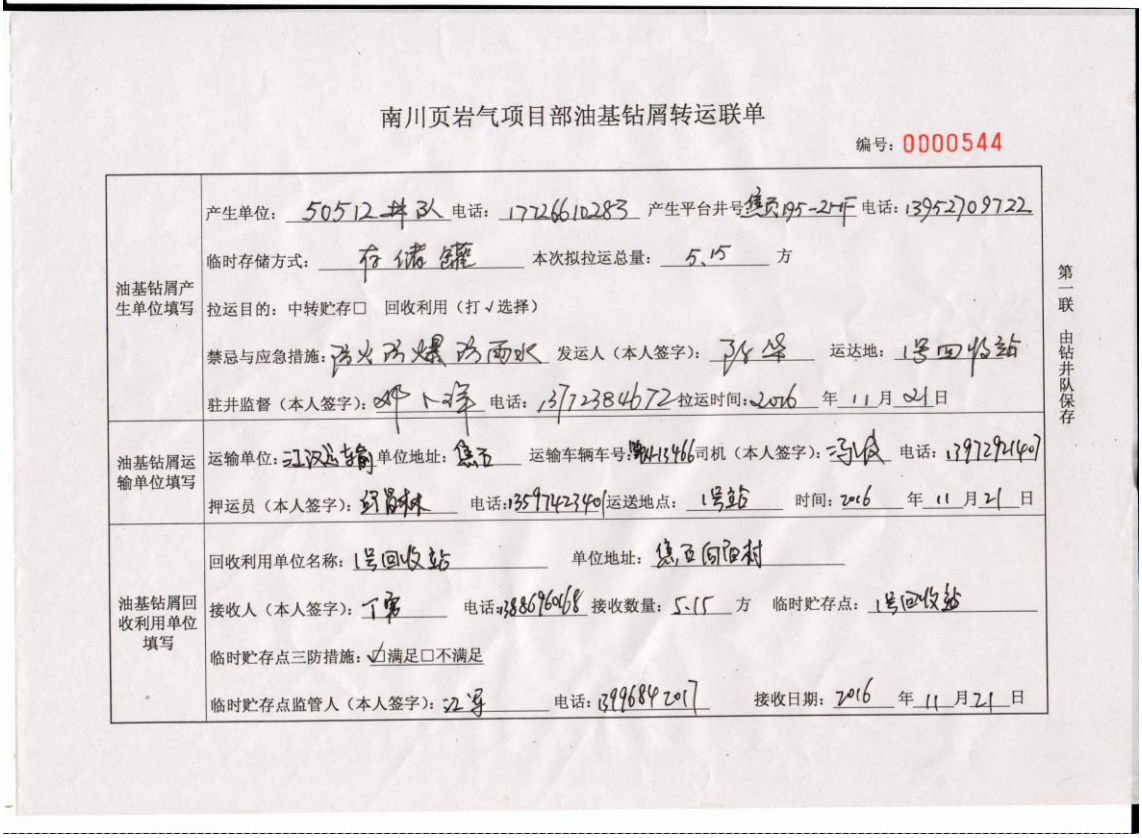


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000547

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6.9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：污水污染污雨水 发运人（本人签字）：38号 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：卜 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：涪石 运输车辆车号：鄂K13672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邹荣林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：涪石镇.何时村<br>接收人（本人签字）：丁军 电话：13886960668 接收数量：6.9 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存

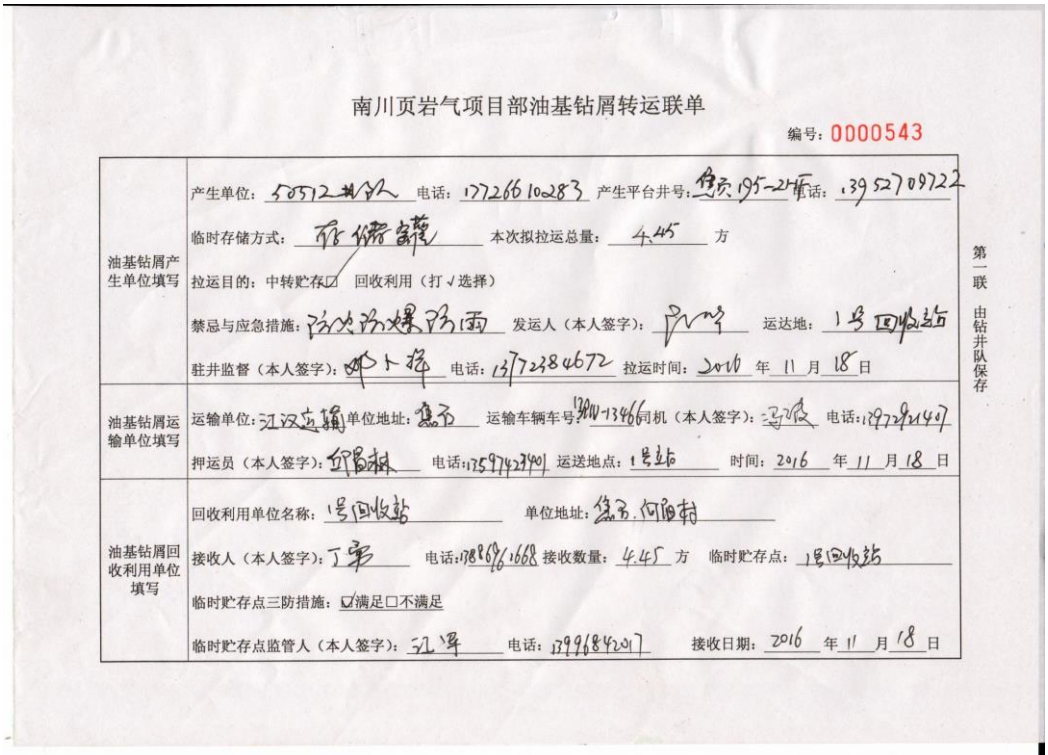


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000544

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：5.15 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：污水污染污雨水 发运人（本人签字）：38号 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：卜 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦页 运输车辆车号：鄂K13466 司机（本人签字）：冯俊 电话：13972941607<br>押运员（本人签字）：邹荣林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2016 年 11 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦页向阳村<br>接收人（本人签字）：丁军 电话：13886960668 接收数量：5.15 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

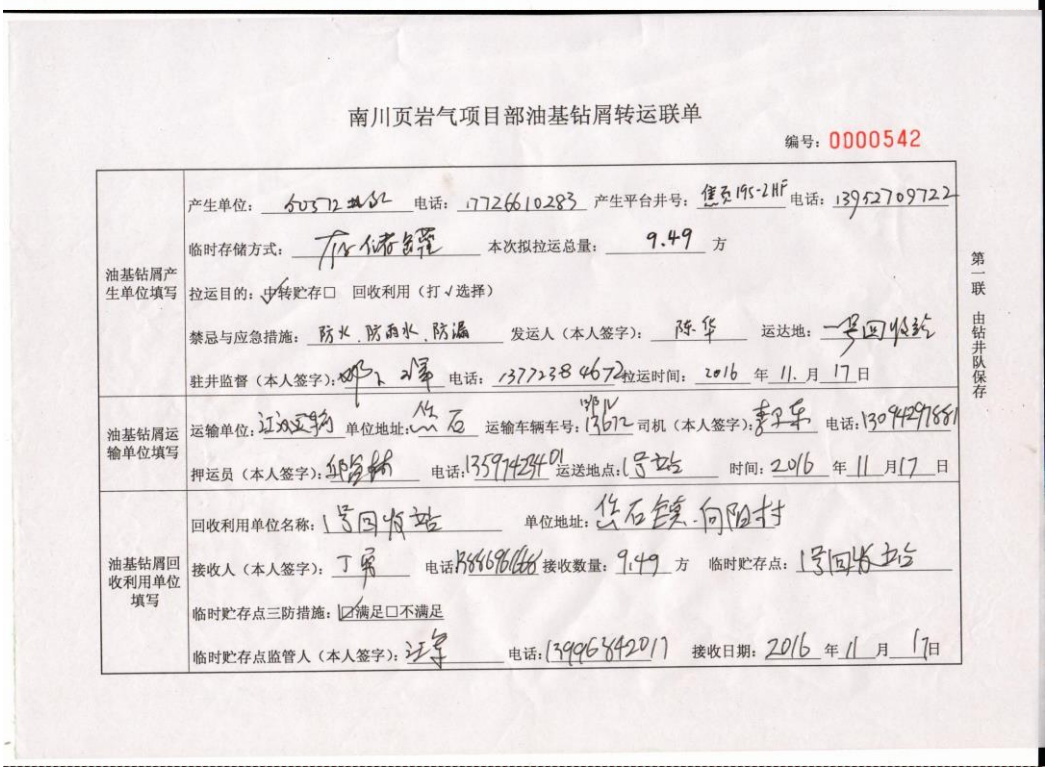


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000543

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：58512 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：4.45 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝M-13466 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2016 年 11 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石.何阳村<br>接收人（本人签字）：丁军 电话：18883961668 接收数量：4.45 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

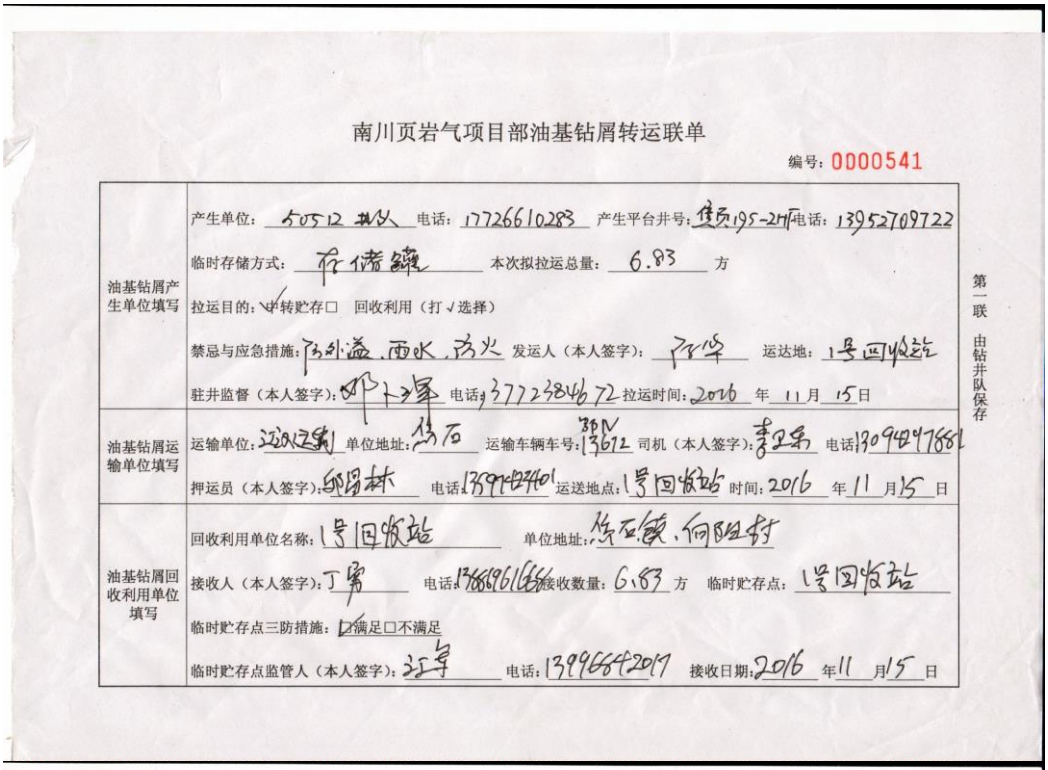


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000542

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：58512 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：9.49 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火.防雨水.防漏 发运人（本人签字）：陈华 运达地：一号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝M13672 司机（本人签字）：李子东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2016 年 11 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.何阳村<br>接收人（本人签字）：丁军 电话：18883961668 接收数量：9.49 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

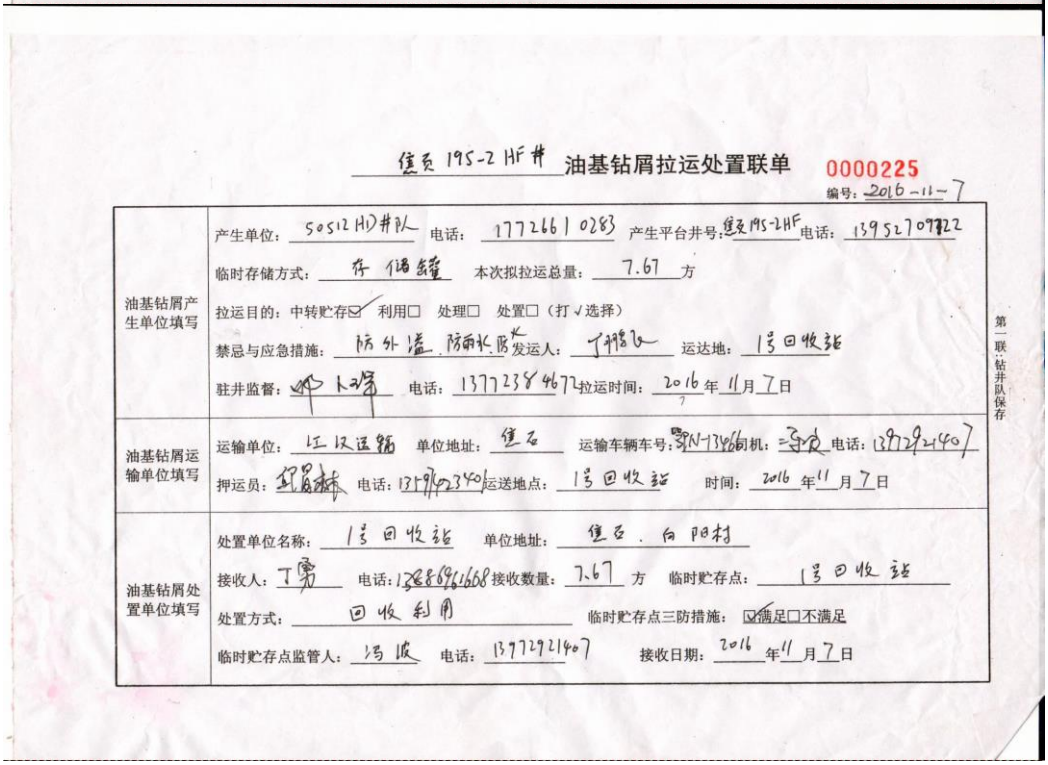


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000541

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512 井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6.83 方<br>拉运目的：☑转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防外溢、雨水、防火 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂N13672 司机（本人签字）：李卫东 电话13094847681<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话13994824401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇、白阳村<br>接收人（本人签字）：丁雷 电话：13688961668 接收数量：6.83 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996642017 接收日期：2016 年 11 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

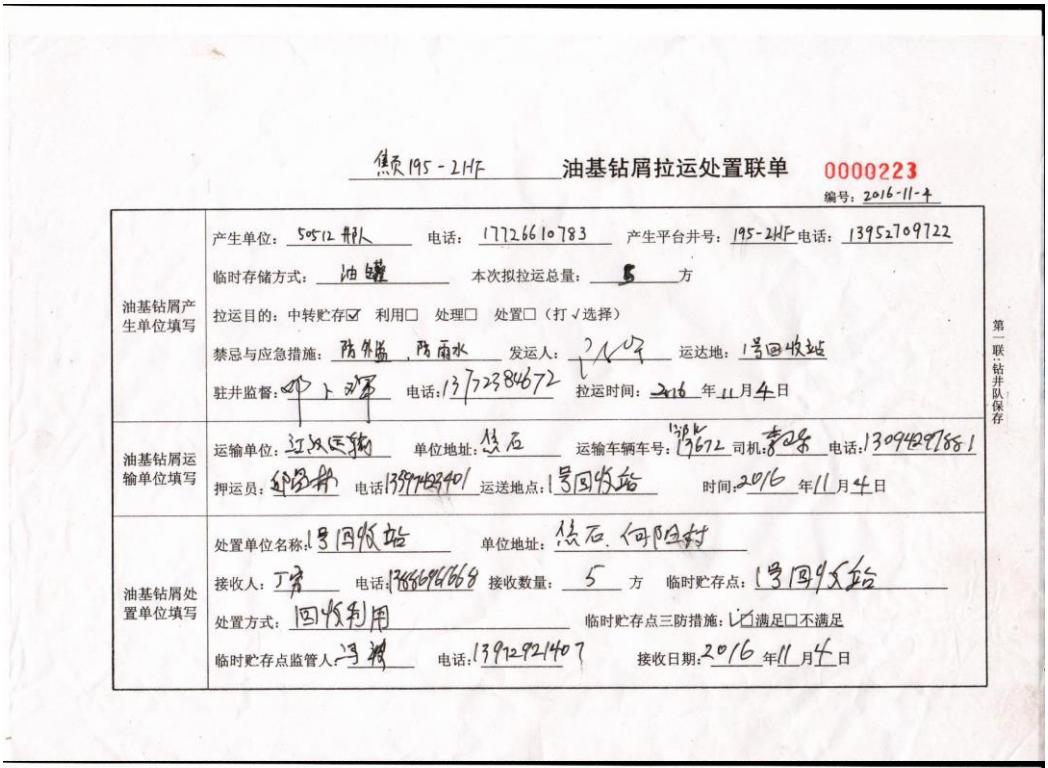


焦页 195-2 HF 井 油基钻屑拉运处置联单 0000225

编号：2016-11-7

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512 HD#队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：7.67 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 利用□ 处理□ 处置□（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防外溢、防雨水、防火 发运人：丁雷 运达地：1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂N-13966 司机：李东 电话：13994824407<br>押运员：邓昌林 电话：13994824401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 7 日 |
| 油基钻屑处置单位填写 | 处置单位名称：1号回收站 单位地址：焦石、白阳村<br>接收人：丁雷 电话：13688961668 接收数量：7.67 方 临时贮存点：1号回收站<br>处置方式：回收利用 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：冯波 电话：13772921407 接收日期：2016 年 11 月 7 日 |

第一联：钻井队保存

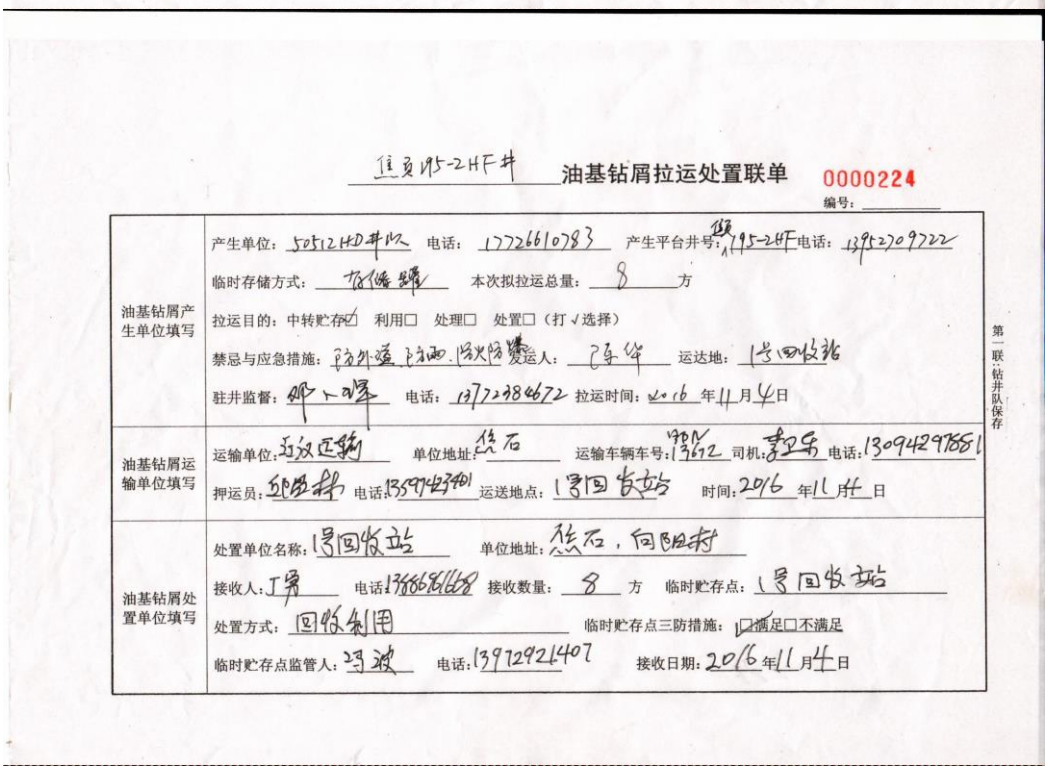


焦页195-2HF 油基钻屑拉运处置联单 0000223

编号：2016-11-4

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512 钻队 电话：17726610783 产生平台井号：195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：油罐 本次拟拉运总量：5 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 利用□ 处理□ 处置□（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防外溢，防雨水 发运人：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：正汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible]672 司机：[illegible] 电话：13094297881<br>押运员：[illegible] 电话：13970492401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑处置单位填写 | 处置单位名称：1号回收站 单位地址：焦石.何阳村<br>接收人：丁宾 电话：13686986668 接收数量：5 方 临时贮存点：1号回收站<br>处置方式：回收利用 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：冯波 电话：13972921407 接收日期：2016 年 11 月 4 日 |

第一联 钻井队保存

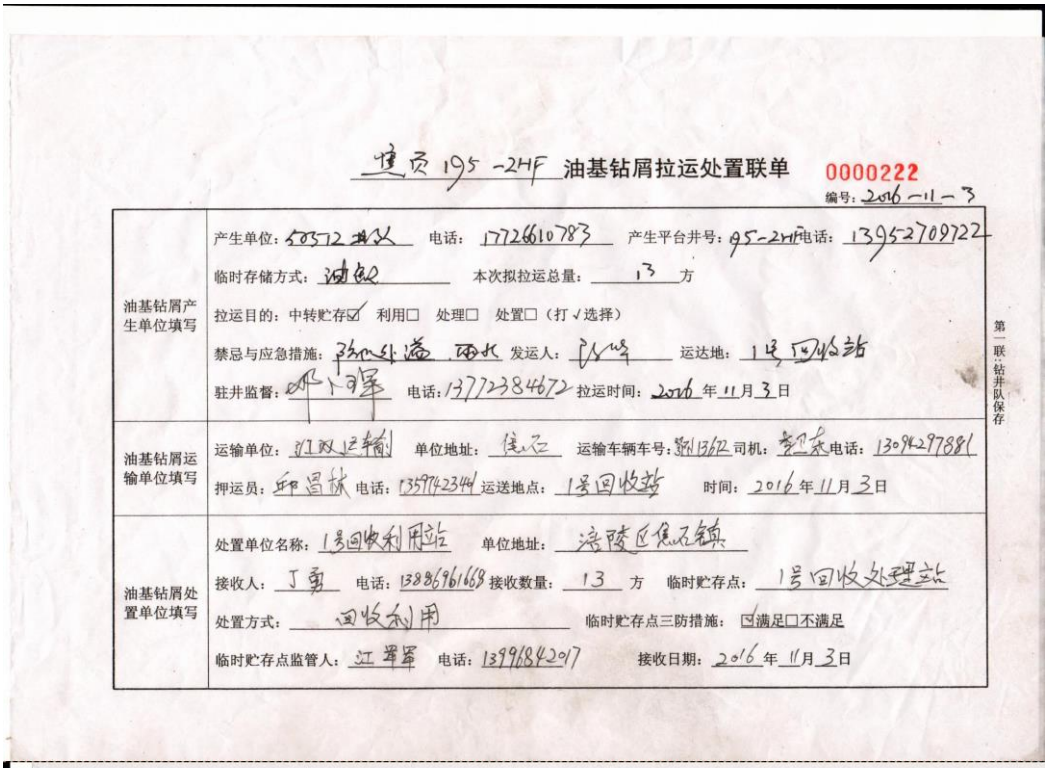


焦页195-2HF井 油基钻屑拉运处置联单 0000224

编号：

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512HD井队 电话：17726610783 产生平台井号：焦195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 利用□ 处理□ 处置□（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：正汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible]672 司机：[illegible] 电话：13094297881<br>押运员：[illegible] 电话：13970492401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 4 日 |
| 油基钻屑处置单位填写 | 处置单位名称：1号回收站 单位地址：焦石，何阳村<br>接收人：丁宾 电话：13686986668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>处置方式：回收利用 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：冯波 电话：13972921407 接收日期：2016 年 11 月 4 日 |

第一联 钻井队保存



页 195-2HF 油基钻屑拉运处置联单 0000222

编号：2016-11-3

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505122井队 电话：17726610783 产生平台井号：195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：油缸 本次拟拉运总量：13 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 利用□ 处理□ 处置□（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]13672 司机：[illegible] 电话：13084297881<br>押运员：邱昌林 电话：13597423440 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 3 日 |
| 油基钻屑处置单位填写 | 处置单位名称：1号回收利用站 单位地址：涪陵区焦石镇<br>接收人：J勇 电话：13886961668 接收数量：13 方 临时贮存点：1号回收处理站<br>处置方式：回收利用 临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人：江军军 电话：13997684017 接收日期：2016 年 11 月 3 日 |

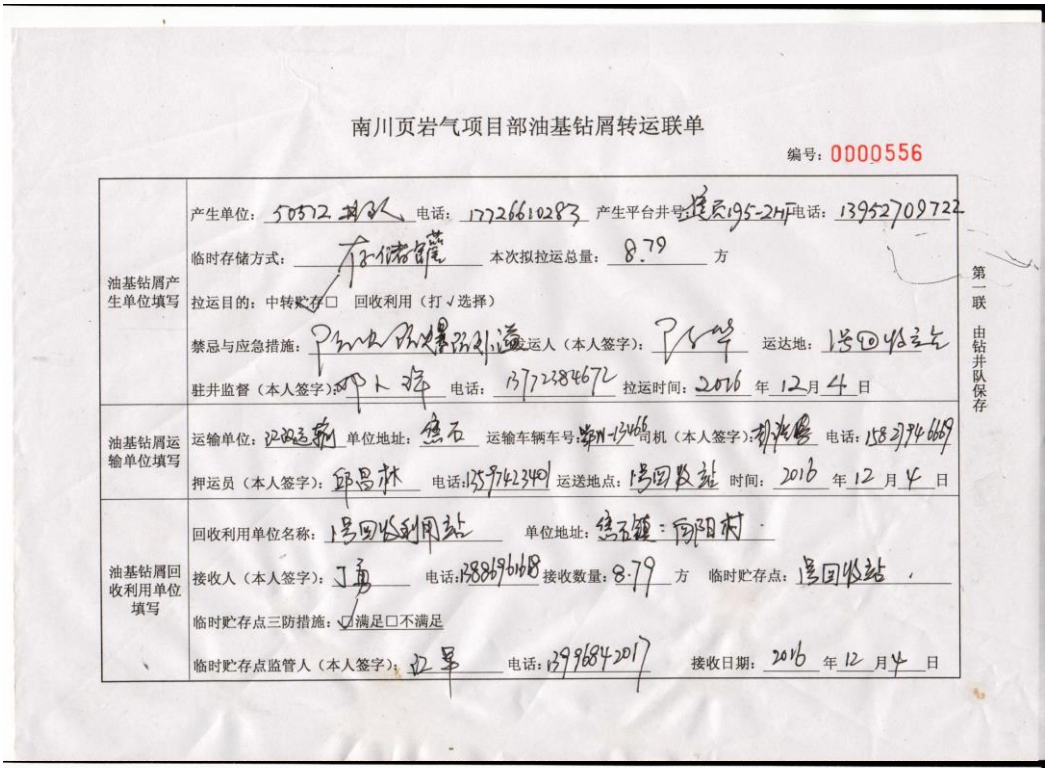
第一联 钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000557

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505122井队 电话：17726610283 产生平台井号：涪195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐储存 本次拟拉运总量：6.97 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]13486 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15823754889<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423440 运送地点：1号回收站 时间：2013 年 12 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石<br>接收人（本人签字）：J勇 电话：13886961668 接收数量：6.97 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13997684017 接收日期：2013 年 12 月 5 日 |

第一联 由钻井队保存

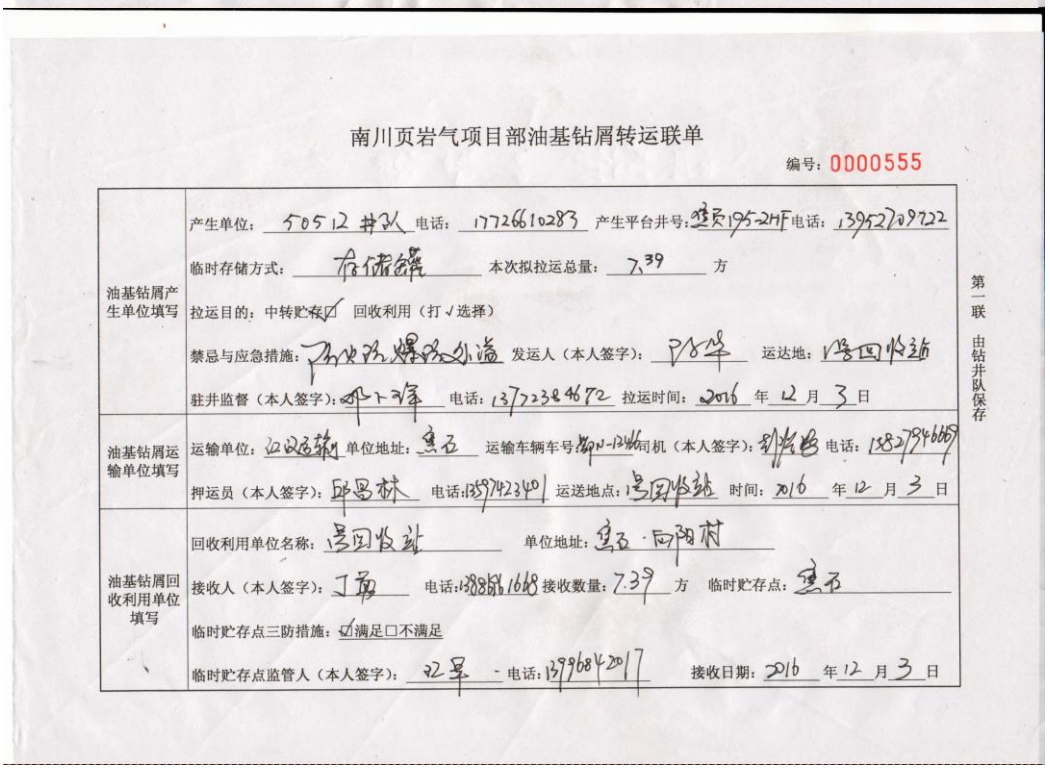


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000556

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512井队 电话：17726610283 产生平台井号：涪页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8.79 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁吸烟及明火 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772284672 拉运时间：2016 年 12 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝M-12466 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15823794669<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 12 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇·向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：8.79 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13796842017 接收日期：2016 年 12 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

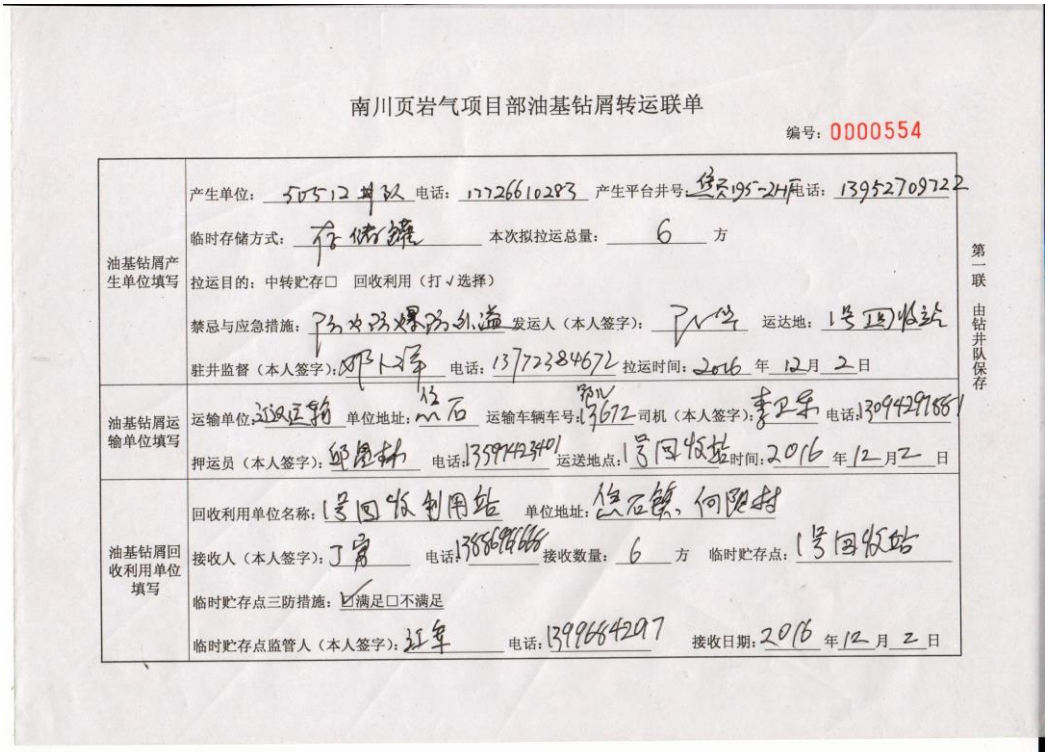


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000555

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50512井队 电话：17726610283 产生平台井号：涪页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：7.39 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁吸烟及明火 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772284672 拉运时间：2016 年 12 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝M-12466 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15823794669<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 12 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石·向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13881961668 接收数量：7.39 方 临时贮存点：焦石<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13796842017 接收日期：2016 年 12 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

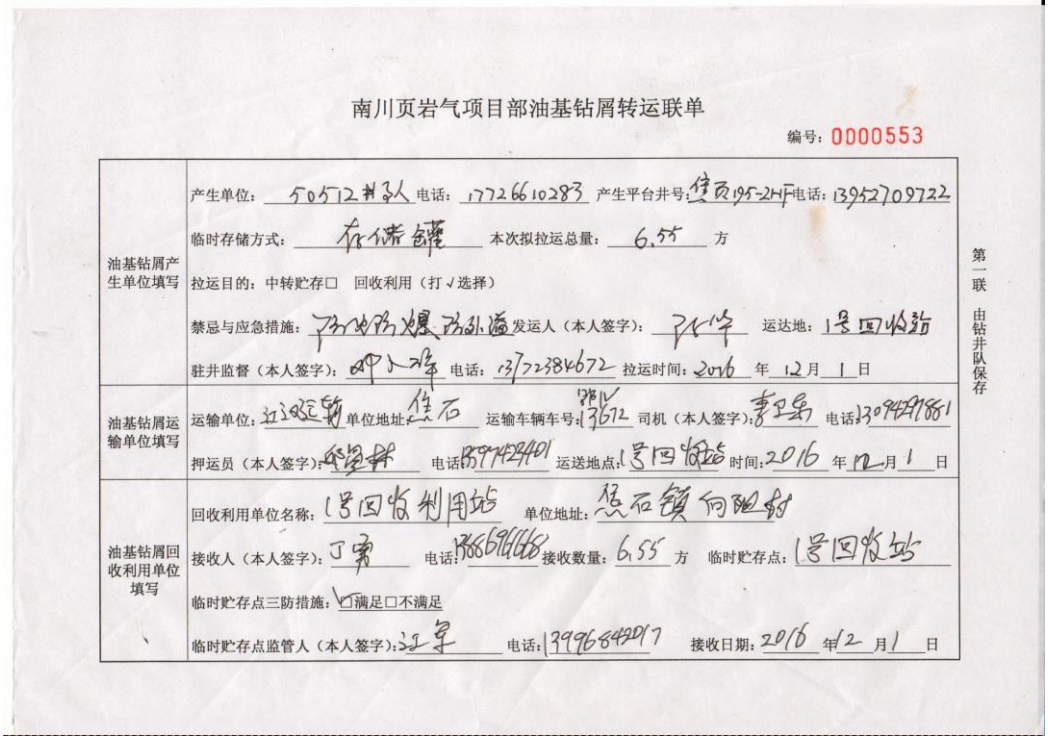


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000554

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁吸烟 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 12 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：焦石 运输车辆号：渝F3672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱忠林 电话：13594423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 12 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇，何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13866966666 接收数量：6 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996649297 接收日期：2016 年 12 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000553

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6.55 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁吸烟 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 12 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：焦石 运输车辆号：渝F3672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱忠林 电话：13594423401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 12 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13866966666 接收数量：6.55 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军 电话：13996649297 接收日期：2016 年 12 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000552

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505队井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6.83 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防刺漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13723846772 拉运时间：2016 年 11 月 30 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝G[illegible]2 司机（本人签字）：李卫东 电话：13942978881<br>押运员（本人签字）：邱忠钦 电话：13594434491 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 30 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18680946668 接收数量：6.83 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 11 月 30 日 |

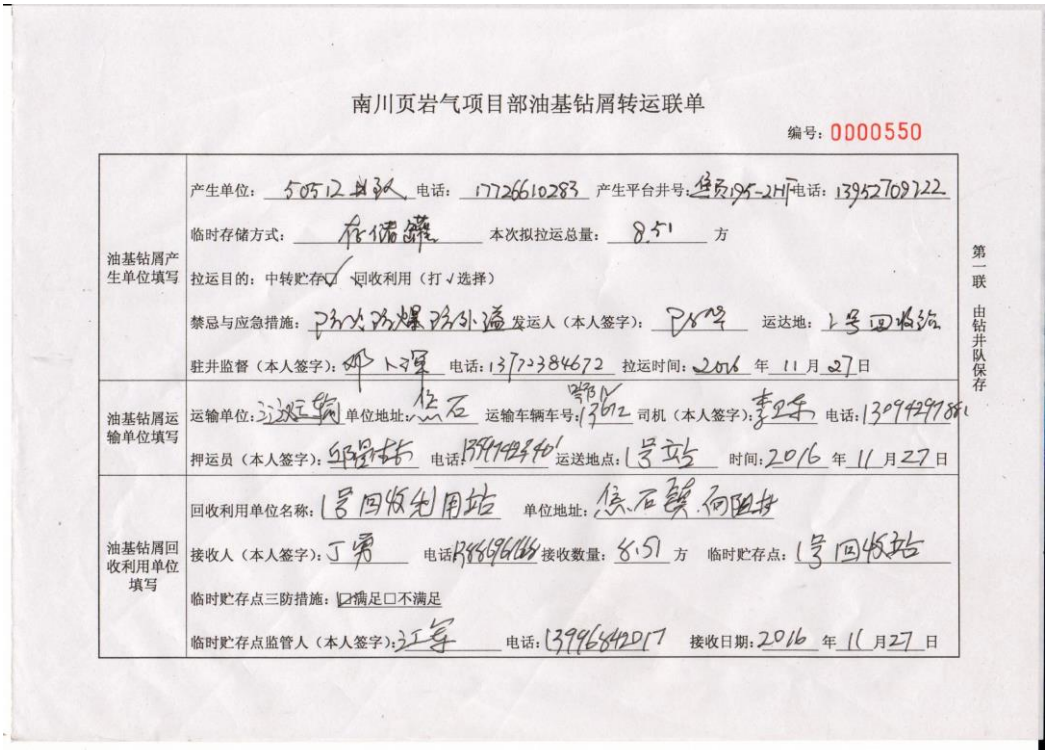
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000551

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505队井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：7.53 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防刺漏 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13723846772 拉运时间：2016 年 11 月 29 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible] 司机（本人签字）：彭胜涛 电话：18279466669<br>押运员（本人签字）：邱忠钦 电话：13594434491 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 29 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：18680946668 接收数量：7.53 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13796842017 接收日期：2016 年 11 月 29 日 |

第一联 由钻井队保存

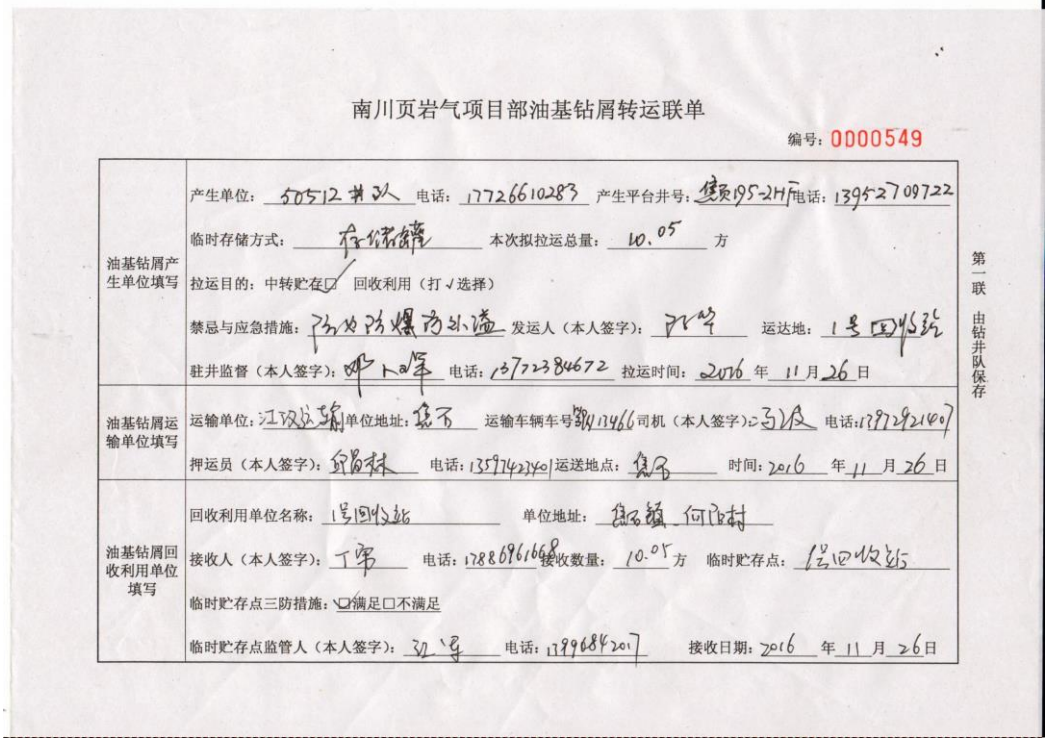


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000550

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8.51 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：邱卜军 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 27 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]2 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号站 时间：2016 年 11 月 27 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：17886961668 接收数量：8.51 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 27 日 |

第一联 由钻井队保存

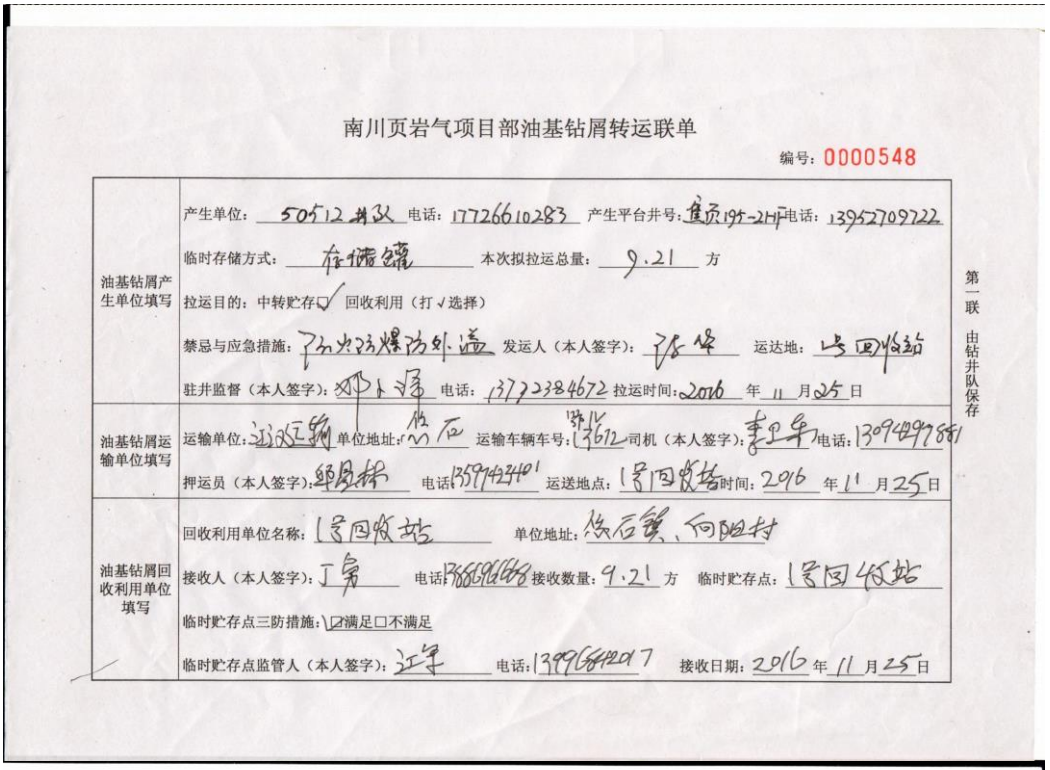


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000549

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储储罐 本次拟拉运总量：10.05 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防外溢 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：邱卜军 电话：13772384672 拉运时间：2016 年 11 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂[illegible]1466 司机（本人签字）：马良 电话：13972921607<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：焦石 时间：2016 年 11 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：17886961668 接收数量：10.05 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存

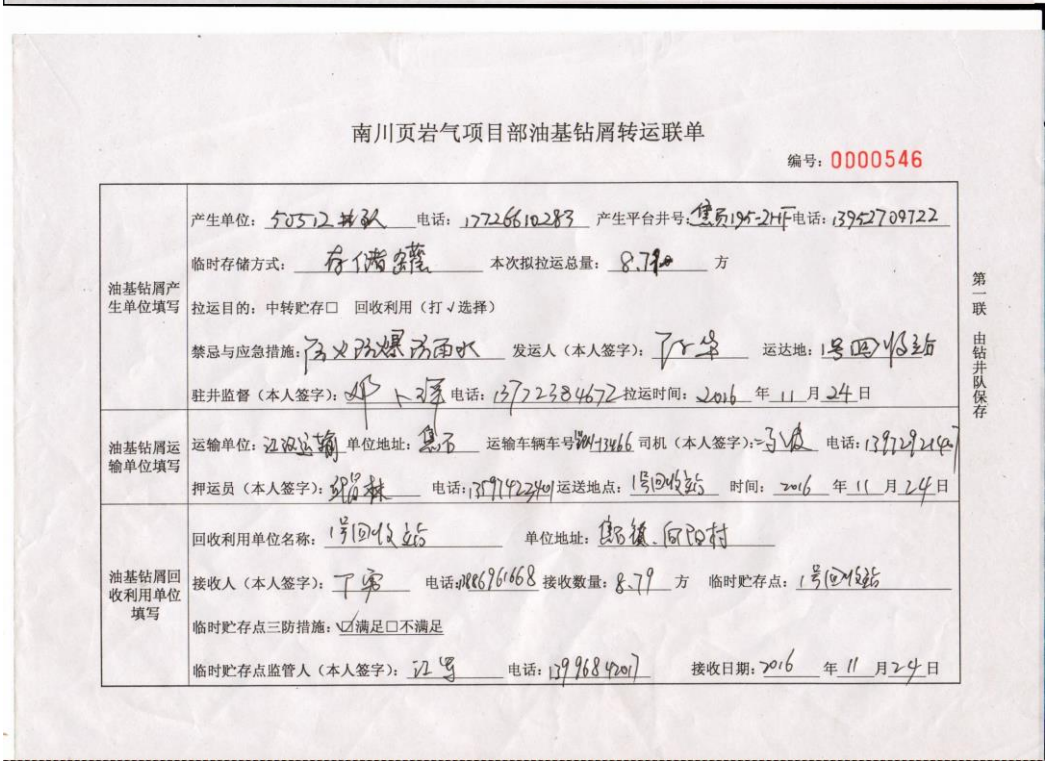


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000548

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：9.21 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁火种爆炸物带入 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：[illegible]石 运输车辆车号：渝[illegible]7672 司机（本人签字）：李[illegible]平 电话：13094897881<br>押运员（本人签字）：邹[illegible]林 电话：13594923401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 25 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇、何阳村<br>接收人（本人签字）：丁[illegible] 电话：18680961668 接收数量：9.21 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 25 日 |

第一联 由钻井队保存

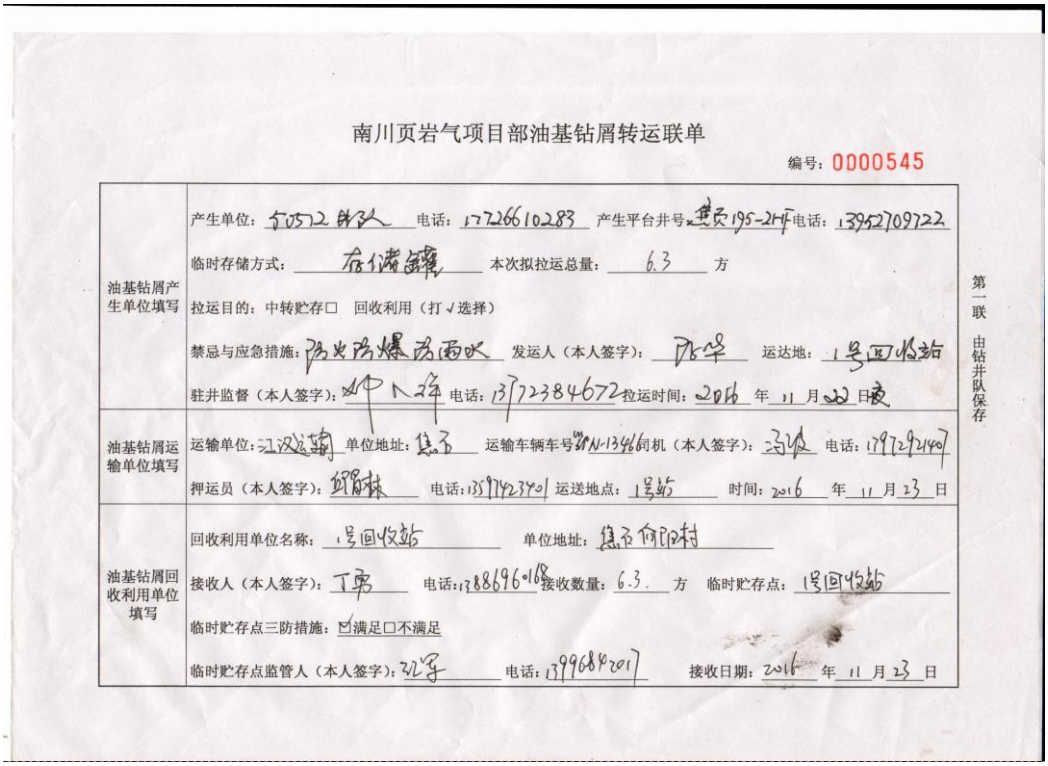


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000546

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：505-12井队 电话：17726610283 产生平台井号：焦页195-2HF 电话：13952709722<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8.79 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：严禁火种爆炸物带入 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：13722384672 拉运时间：2016 年 11 月 24 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运达运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]3466 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13922924[illegible]<br>押运员（本人签字）：邹[illegible]林 电话：13594923401 运送地点：1号回收站 时间：2016 年 11 月 24 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇、何阳村<br>接收人（本人签字）：丁[illegible] 电话：18680961668 接收数量：8.79 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2016 年 11 月 24 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000545

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：50572 钻队　电话：17726610283　产生平台井号：焦页195-2HF　电话：13942709722<br>临时存储方式：存储罐　本次拟拉运总量：6.3 方<br>拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆西面风　发运人（本人签字）：陈华　运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：13723846772　拉运时间：2016 年 11 月 22 日夜 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输　单位地址：焦石　运输车辆车号：鄂N-13961　司机（本人签字）：冯波　电话：17972921407<br>押运员（本人签字）：邱明林　电话：13971423401　运送地点：1号站　时间：2016 年 11 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站　单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇　电话：13888961018　接收数量：6.3 方　临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓军　电话：13996842017　接收日期：2016 年 11 月 23 日 |

第一联　由钻井队保存

油基钻屑发运台账（钻井队）

| 施工单位 | 填报日期 | 井号(平台) | 施工队号 | 油基钻屑发运情况 | | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 发运量/m3 | 接收治理单位 | | | |
| 华东六普 | 2017.3.8 | 焦页195-1HF | 50512HD | 10.19 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.9 | 焦页195-1HF | 50512HD | 7.53 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.10 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6.97 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.10 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8.23 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.11 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6.35 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.11 | 焦页195-1HF | 50512HD | 9.63 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.13 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6.83 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.13 | 焦页195-1HF | 50512HD | 7.03 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.14 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6.2 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.14 | 焦页195-1HF | 50512HD | 5.43 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.15 | 焦页195-1HF | 50512HD | 10 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.16 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8.51 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.15 | 焦页195-1HF | 50512HD | 10.2 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.17 | 焦页195-1HF | 50512HD | 10.2 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.17 | 焦页195-1HF | 50512HD | 5.37 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.18 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8.8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.18 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6.39 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.19 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.3.20 | 焦页195-1HF | 50512HD | 7.53 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.03.25 | 焦页195-1HF | 50512HD | 6 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.04.03 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8.1 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 陈华 | 部国祥 |
| 华东六普 | 2017.04.09 | 焦页195-1HF | 50512HD | 3 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.12 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.17 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.19 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.22 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.23 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.24 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| 华东六普 | 2017.04.25 | 焦页195-1HF | 50512HD | 8 | 焦石镇向阳村1#回收利用站 | | 崔世岭 | 时明勇 |
| | | | | 222.49 | | | | |

**附件 8-3 198 平台**

# 油基钻屑发运统计报表（钻井队）

| 施工单位 | 填报日期 | 井号(平台) | 施工队号 | 油基钻屑发运情况 | | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 发运量 | 接收治理单位 | | | |
| 中原钻二 | 2017/11/23 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | 含油泥3方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/11/26 | 焦页198-1 | 70617队 | 9 | 江汉农林处 | 含油泥4方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/11/29 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/11/30 | 焦页198-1 | 70617队 | 16 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/2 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/4 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | 含水泥塞11方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/5 | 焦页198-1 | 70617队 | 8 | 江汉农林处 | 含油泥3方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/8 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | 含水泥塞11方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/11 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/20 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2017/12/28 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/1 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | 堵漏剂7方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/6 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | 含油泥3方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/7 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/12 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/16 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | 堵漏剂3方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/17 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/19 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/20 | 焦页198-1 | 70617队 | 11 | 江汉农林处 | 堵漏剂3方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/1/28 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | 堵漏剂11方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/2 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/4 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/10 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/11 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/13 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/15 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/19 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/21 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/22 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/2/28 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 中原钻二 | 2018/3/3 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/5 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/7 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/20 | 焦页198-1 | 70617队 | 9 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/20 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/25 | 焦页198-1 | 70617队 | 10 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/26 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/26 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/31 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/3/31 | 焦页198-1 | 70617队 | 8 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/4 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | 堵漏剂5方 | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/5 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/6 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/7 | 焦页198-1 | 70617队 | 12 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/7 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/8 | 焦页198-1 | 70617队 | 13 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 2018/4/9 | 焦页198-1 | 70617队 | 9 | 江汉农林处 | | 郝洪涛 | 胡宏 |
| | | | | 531 | | | | |

# 油基钻屑发运统计报表（钻井队）

| 施工单位 | 填报日期 | 井号(平台) | 施工队号 | 油基钻屑发运情况 | | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 发运量 | 接收治理单位 | | | |
| 中原钻二 | 2017/8/8 | 198-2HF | 70617队 | 9 | 新4号回收站 | 含7方油泥 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/10 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 含堵漏剂3方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/13 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 含堵漏剂8方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/16 | 198-2HF | 70617队 | 15 | 新4号回收站 | 含堵漏剂4方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/17 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/21 | 198-2HF | 70617队 | 14 | 新4号回收站 | 堵漏剂14方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/23 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/24 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站(3433) | 堵漏剂10方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/25 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站 | 堵漏剂9方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/26 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/8/30 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/2 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | 含堵漏剂2方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/4 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | 堵漏剂11方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/6 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 堵漏剂10方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/8 | 198-2HF | 70617队 | 12 | 新4号回收站 | 堵漏剂12方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/13 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 堵漏剂10方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/15 | 198-2HF | 70617队 | 13 | 新4号回收站 | 堵漏剂13方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/17 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 含堵漏剂2方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/18 | 198-2HF | 70617队 | 13 | 新4号回收站 | 含油泥3方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/20 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/9/24 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | 含堵漏剂5方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/1 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | 堵漏剂11方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/2 | 198-2HF | 70617队 | 9 | 新4号回收站 | 堵漏剂 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/4 | 198-2HF | 70617队 | 9 | 新4号回收站 | 含堵漏剂3方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/4 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 含堵漏剂4方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/5 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | 含堵漏剂4方 | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/6 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/12 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/13 | 198-2HF | 70617队 | 13 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/15 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |

| | | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 中原钻二 | 2017/10/16 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/19 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/23 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/24 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/25 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/27 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/10/30 | 198-2HF | 70617队 | 8 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/11/8 | 198-2HF | 70617队 | 10 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/11/10 | 198-2HF | 70617队 | 11 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 2017/11/14 | 198-2HF | 70617队 | 14 | 新4号回收站 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| | | | | 438 | | | | |



油基钻屑发运统计报表（钻井队）

| 施工单位 | 填报日期 | 井号(平台) | 施工队号 | 油基钻屑发运情况 | | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 发运量 | 接收治理单位 | | | |
| 中原钻四 | 2016/12/7 | 焦页198-3HF | 70617队 | 8 | 4号回收站 | 含油基泥浆 | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/9 | 焦页198-3HF | 70617队 | 8 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/10 | 焦页198-3HF | 70617队 | 22 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/13 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/14 | 焦页198-3HF | 70617队 | 9 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/15 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/16 | 焦页198-3HF | 70617队 | 9 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/17 | 焦页198-3HF | 70617队 | 11 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/19 | 焦页198-3HF | 70617队 | 9 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/20 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/22 | 焦页198-3HF | 70617队 | 9 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/24 | 焦页198-3HF | 70617队 | 7 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/27 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/29 | 焦页198-3HF | 70617队 | 9 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/30 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2016/12/31 | 焦页198-3HF | 70617队 | 8 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/14 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/15 | 焦页198-3HF | 70617队 | 10 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/21 | 焦页198-3HF | 70617队 | 8 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/22 | 焦页198-3HF | 70617队 | 20 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/23 | 焦页198-3HF | 70617队 | 20 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 中原钻四 | 2017/1/24 | 焦页198-3HF | 70617队 | 20 | 4号回收站 | | 郝洪涛 | 李永 |
| 合计 | | | | 247方 | | | | |

填写说明：1）油基钻屑发运数据每天填写上报；2）同一口井（或者平台）可能同时向多个治理单位发运，注意按多行填写；

**附件 8-4　200 平台**

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000781

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829 号队 电话：18320508538 产生平台井号：焦页200-4HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用√（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：黄志华 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温明华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运投运输 单位地址：焦石镇 运输车辆号：鄂K13612 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 3 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586961666 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 3 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000782

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829 号队 电话：18320508538 产生平台井号：焦页200-4HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：黄志华 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温明华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 4 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：运投运输 单位地址：焦石镇 运输车辆号：鄂K13612 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 4 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586961666 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 4 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000783

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829 中队　电话：18323050638　产生平台井号：焦页200-1HF　电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐　本次拟拉运总量：12.5 方<br>拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：15131745309　拉运时间：2017 年 2 月 5 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输　单位地址：焦石镇　运输车辆车号：渝B 13466　司机（本人签字）：李卫东　电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邹勇钢　电话：13597423401　运送地点：1号回收站　时间：2017 年 2 月 5 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站　单位地址：焦石镇何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇　电话：13880961668　接收数量：12.5 方　临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军　电话：13996642017　接收日期：2017 年 2 月 5 日 |

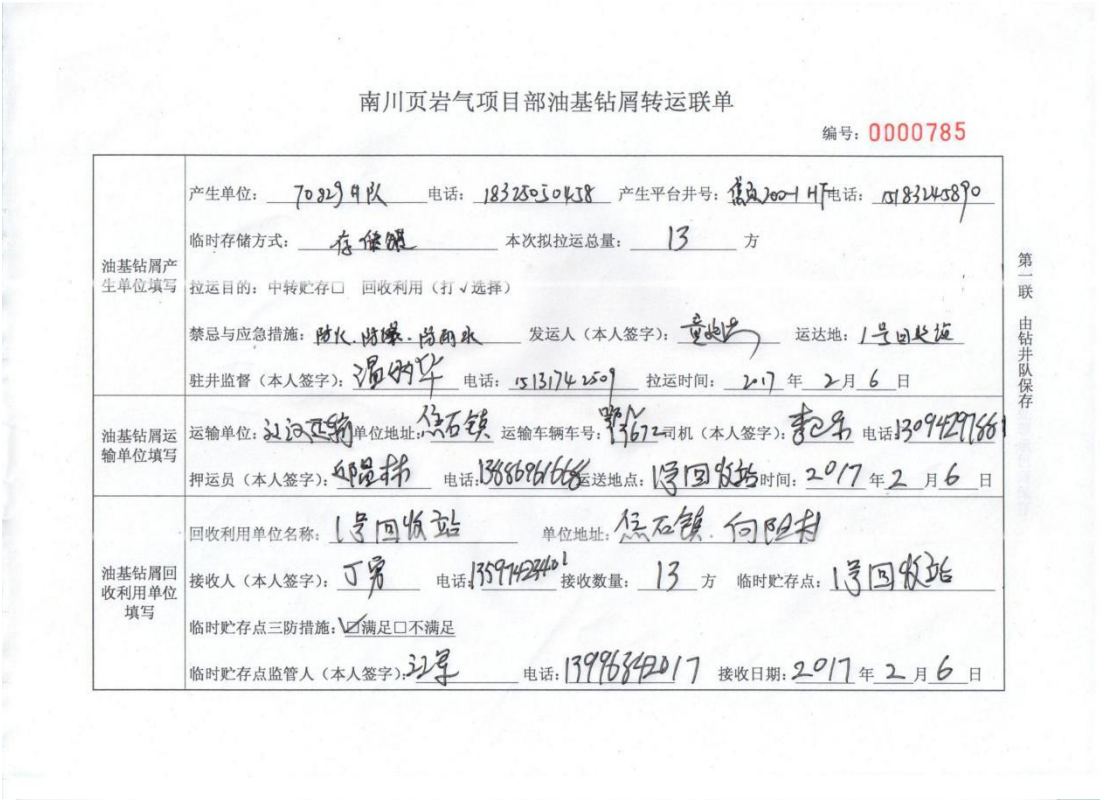
第一联　由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000784

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829 中队　电话：18323050638　产生平台井号：焦页200-1HF　电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐　本次拟拉运总量：13 方<br>拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：15131745309　拉运时间：2017 年 2 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输　单位地址：焦石镇　运输车辆车号：渝B 13672　司机（本人签字）：李卫东　电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邹勇钢　电话：13597423401　运送地点：1号回收站　时间：2017 年 2 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站　单位地址：焦石镇、何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇　电话：13880961668　接收数量：13 方　临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪军　电话：13996642017　接收日期：2017 年 2 月 6 日 |

第一联　由钻井队保存

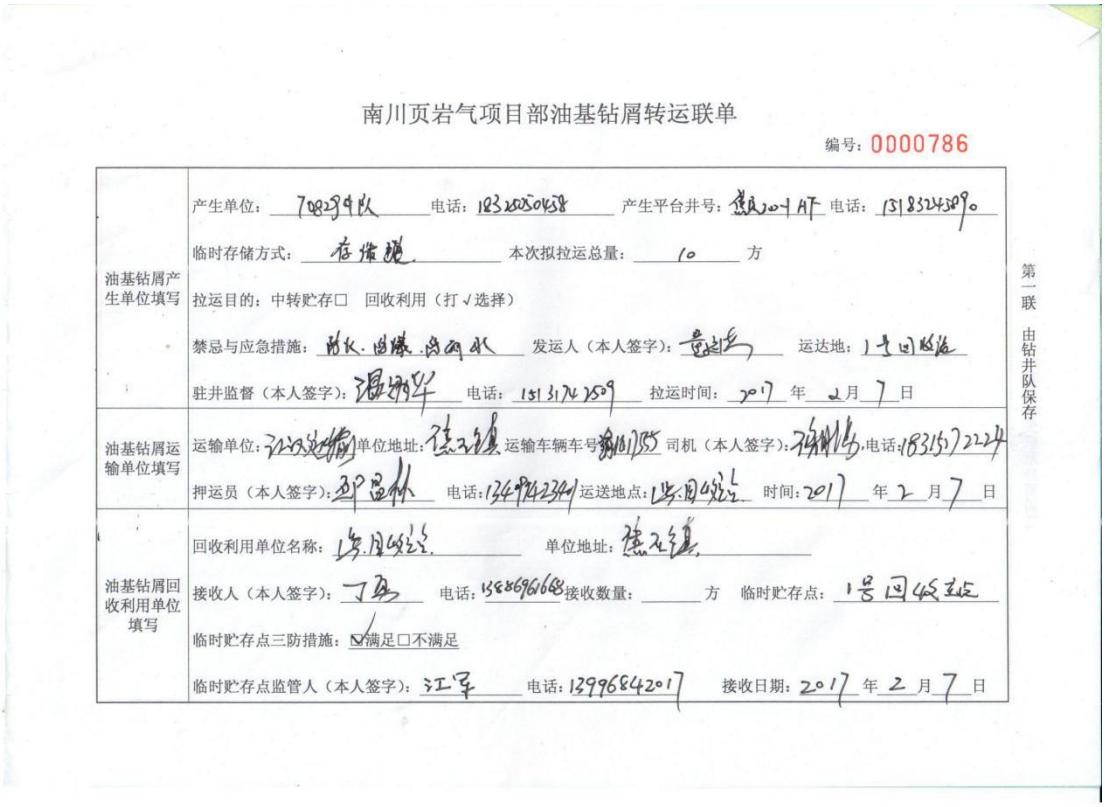


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000785

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829号队 电话：18325050438 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：13183243890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：13 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：童超华 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温钢华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂A67[illegible]2 司机（本人签字）：李[illegible] 电话13094297[illegible]<br>押运员（本人签字）：邓[illegible] 电话：13886961668 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇·何时村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13597423401 接收数量：13 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 6 日 |

第一联 由钻井队保存

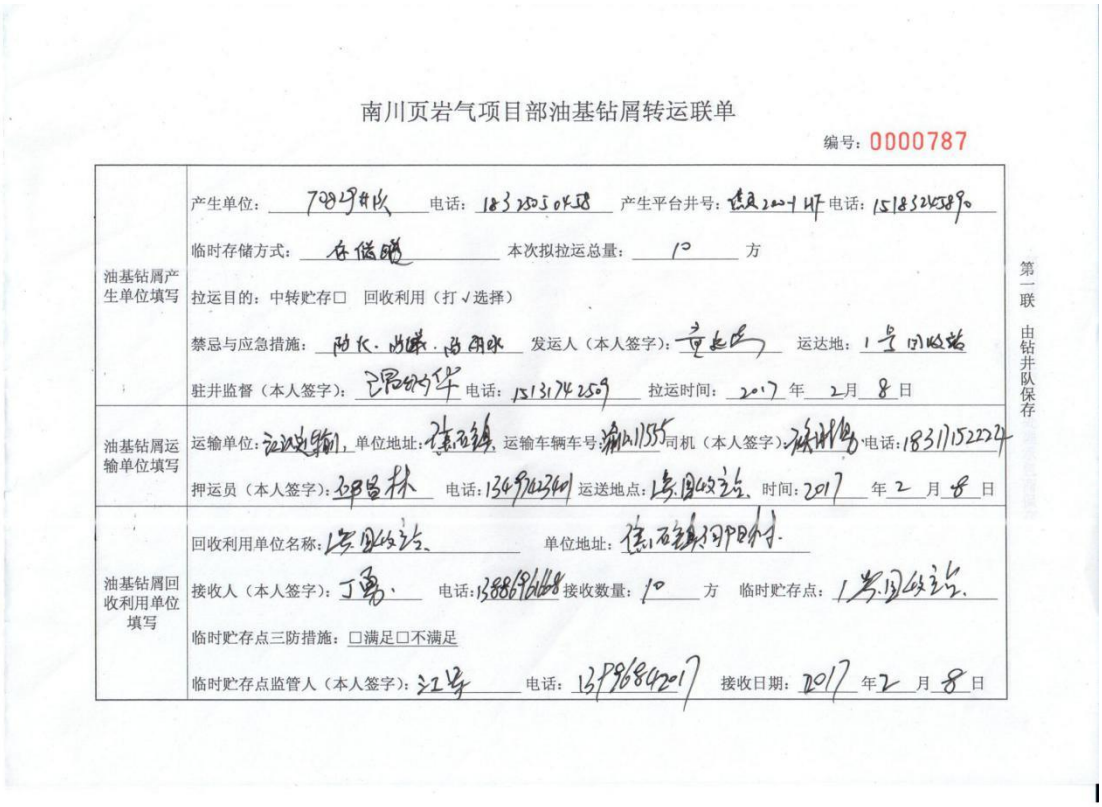


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000786

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829号队 电话：18325050438 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：13183243890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防明水 发运人（本人签字）：童超华 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温钢华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂A01755 司机（本人签字）：张[illegible] 电话：18315172224<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13429412341 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：15886961668 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

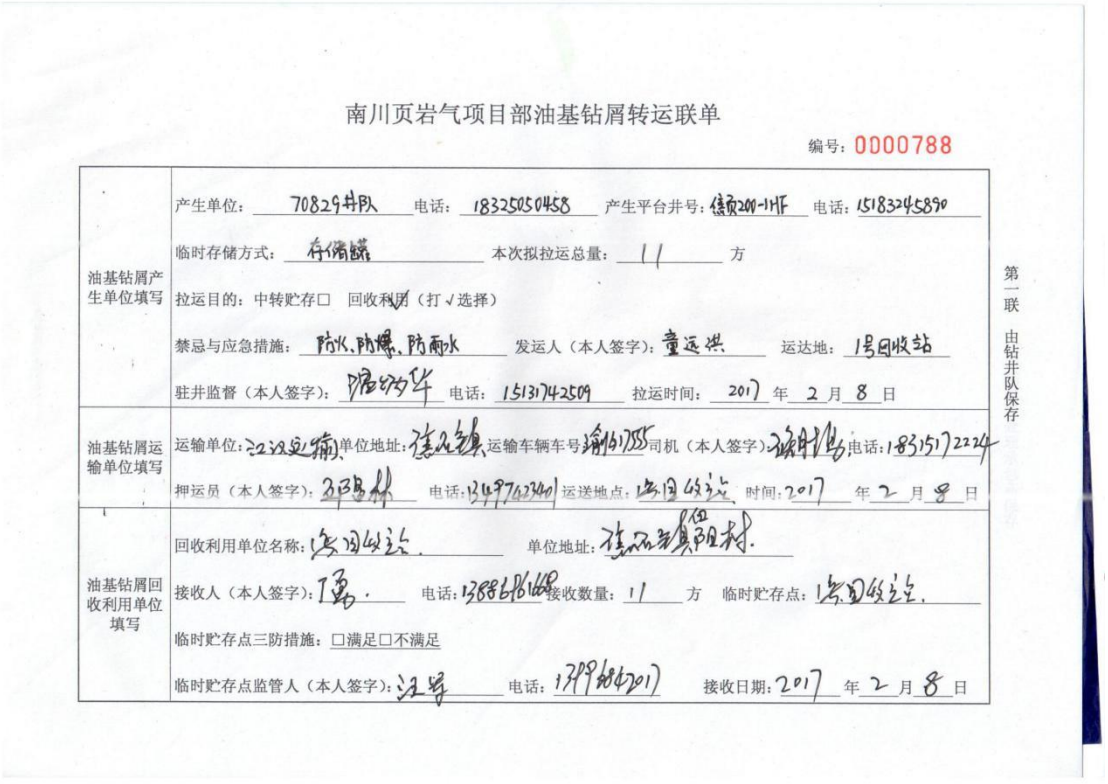


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000787

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：德页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童运洪 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：陈纷华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]，单位地址：德[illegible]，运输车辆车号：渝A11555 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18311522224<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13697423601 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：德[illegible]<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886486688 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪华 电话：13798684201 接收日期：2017 年 2 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

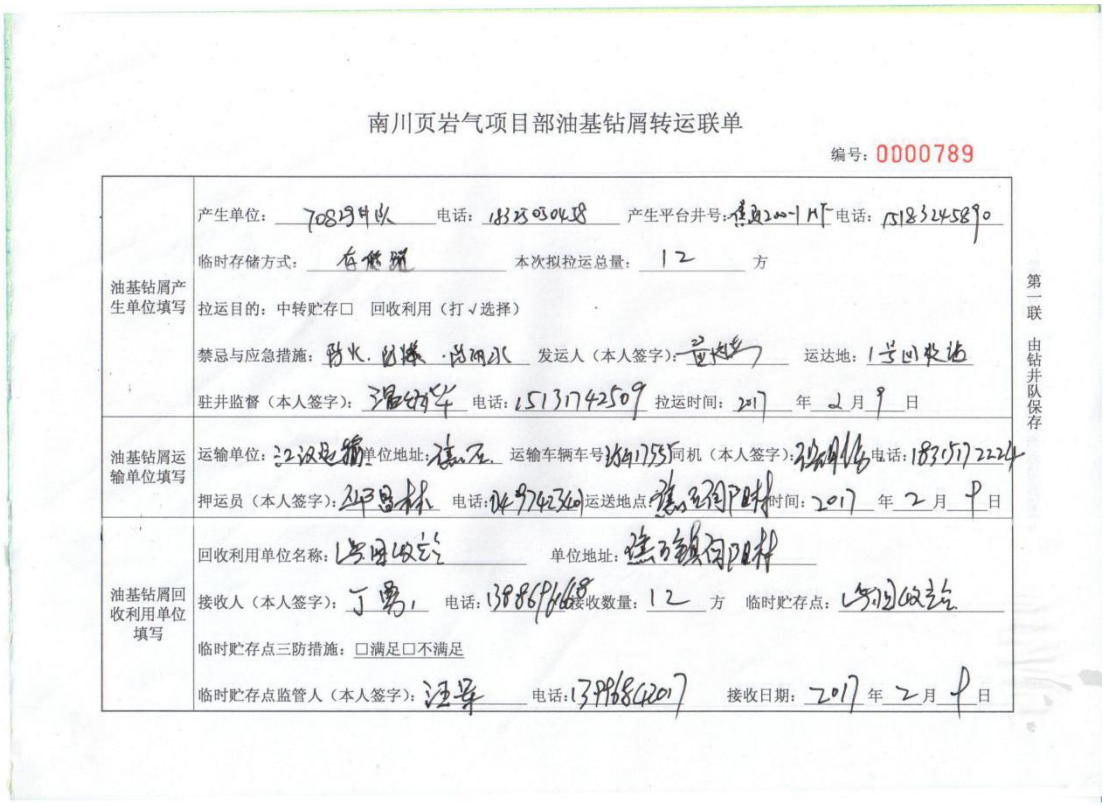


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000788

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：德页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童运洪 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：陈纷华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]，单位地址：德[illegible]，运输车辆车号：渝A11555 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18311522224<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13697423601 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：德[illegible]<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886486688 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：汪华 电话：13798684201 接收日期：2017 年 2 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

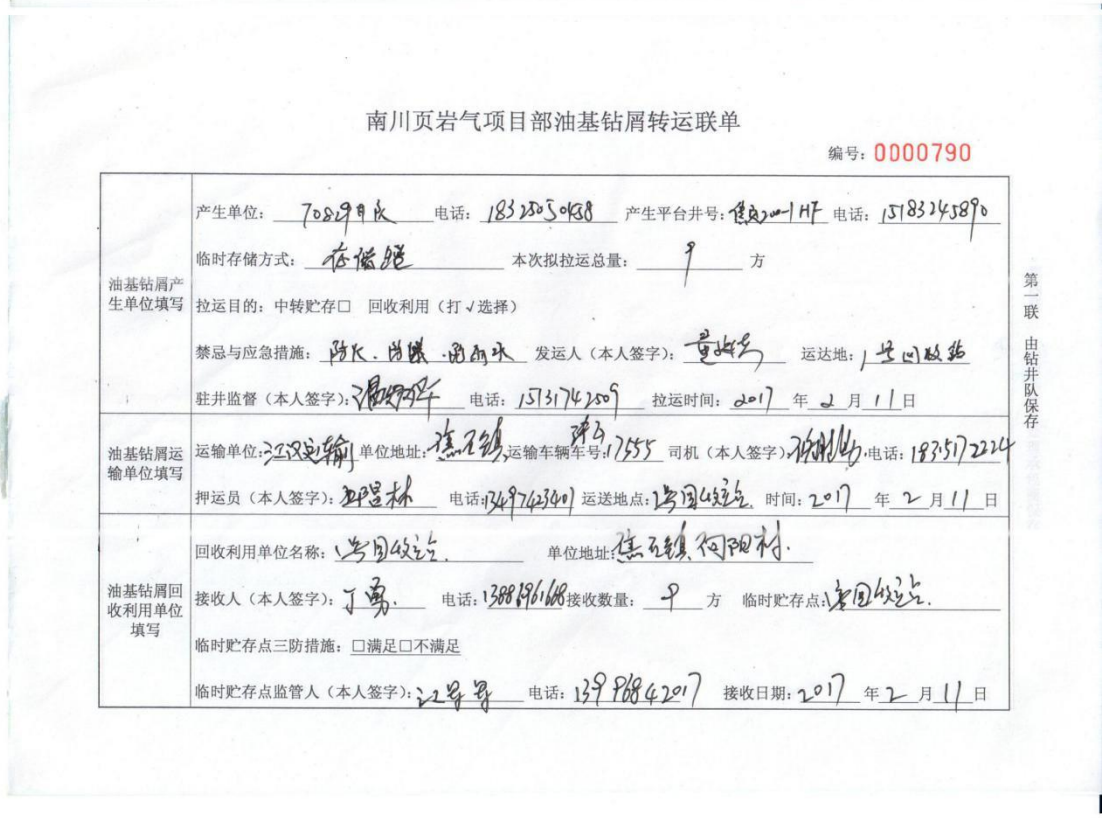


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000789

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：708号队 电话：18323050438 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：在储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 9 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝H17555 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18351722[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13497423401 运送地点：焦石镇何湖村 时间：2017 年 2 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇何湖村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886[illegible]668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13998842017 接收日期：2017 年 2 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

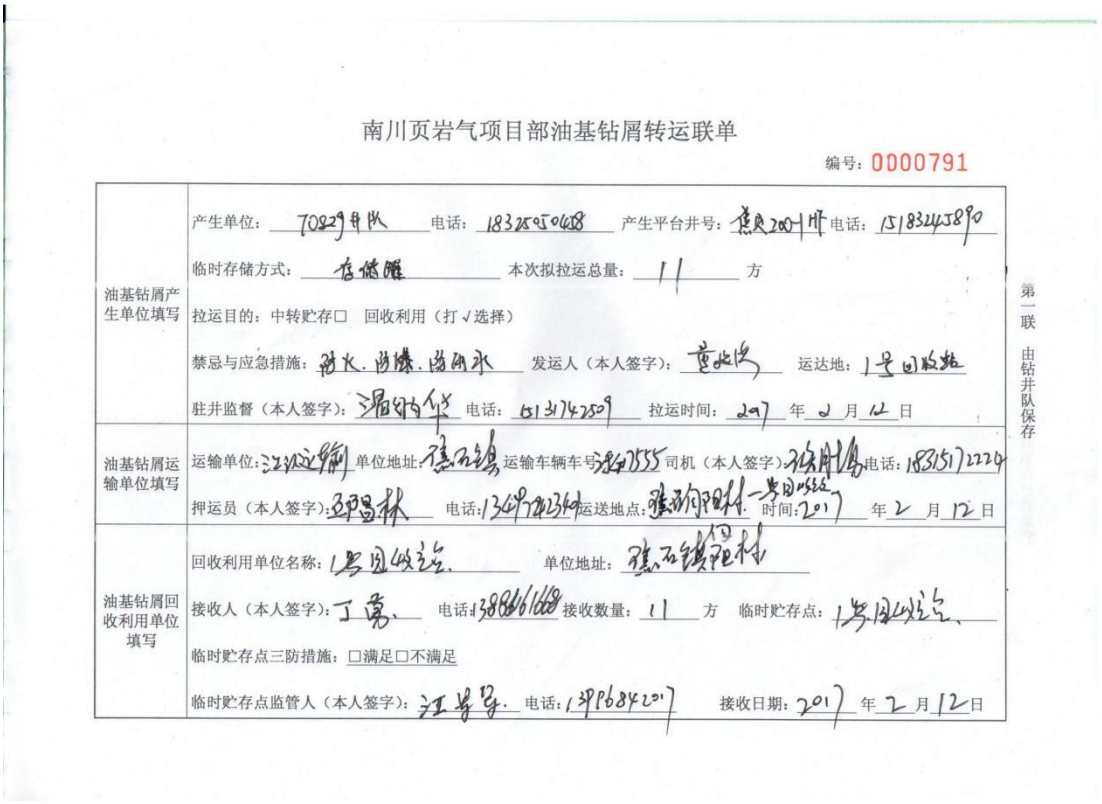


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000790

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：708号队 电话：18323050438 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：在储罐 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝H17555 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18351722[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13497423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇何湖村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886[illegible]668 接收数量：9 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13998842017 接收日期：2017 年 2 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

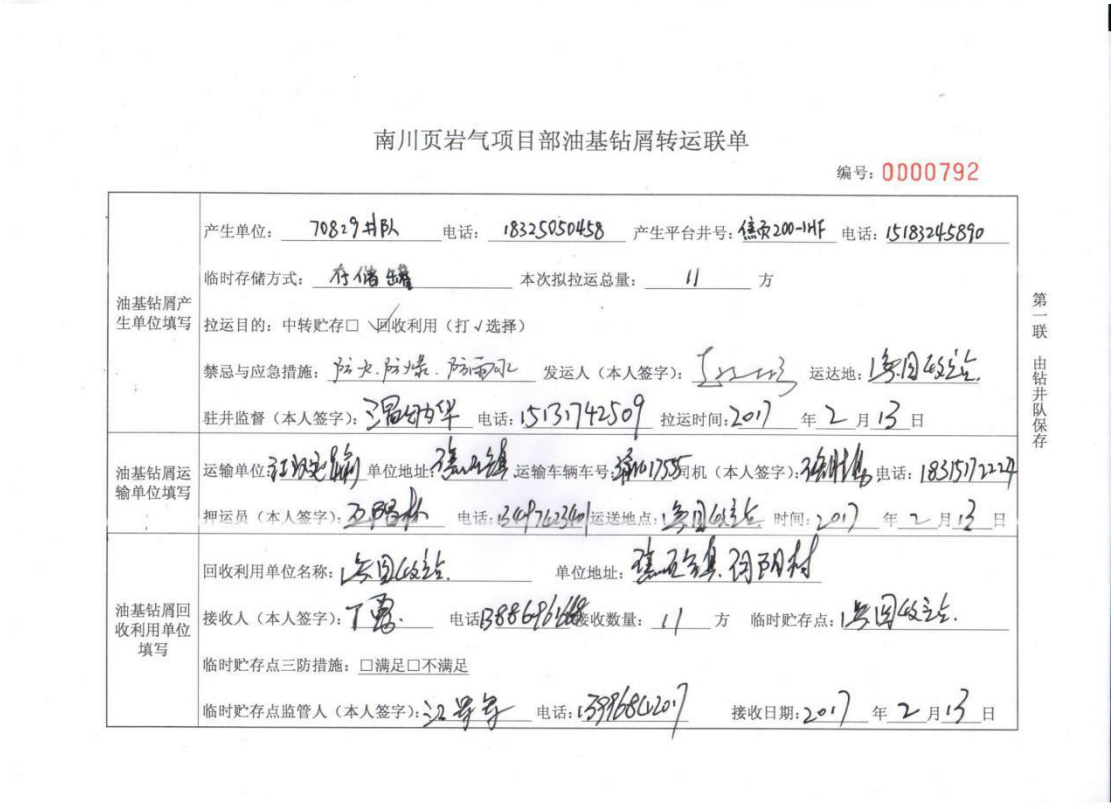


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000791

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队　电话：18325050458　产生平台井号：焦页200-1HF　电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐　本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：15137142509　拉运时间：2017 年 2 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]　单位地址：[illegible]　运输车辆车号：渝D[illegible]　司机（本人签字）：[illegible]　电话：18315172224<br>押运员（本人签字）：[illegible]　电话：13487203647　运送地点：[illegible]　时间：2017 年 2 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站　单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：丁勇　电话：13886161688　接收数量：11 方　临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible]　电话：13986842017　接收日期：2017 年 2 月 12 日 |

第一联　由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000792

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队　电话：18325050458　产生平台井号：焦页200-1HF　电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐　本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□　回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水　发运人（本人签字）：[illegible]　运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible]　电话：15137142509　拉运时间：2017 年 2 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]　单位地址：[illegible]　运输车辆车号：渝D[illegible]　司机（本人签字）：[illegible]　电话：18315172224<br>押运员（本人签字）：[illegible]　电话：13487203647　运送地点：1号回收站　时间：2017 年 2 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站　单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：丁勇　电话：13886161688　接收数量：11 方　临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible]　电话：13986842017　接收日期：2017 年 2 月 13 日 |

第一联　由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000793

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：童远供 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝A11555 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18315772241<br>押运员（本人签字）：邓忠林 电话：18696723401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886981188 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☐满足☐不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江华 电话：13996847017 接收日期：2017 年 2 月 16 日 |

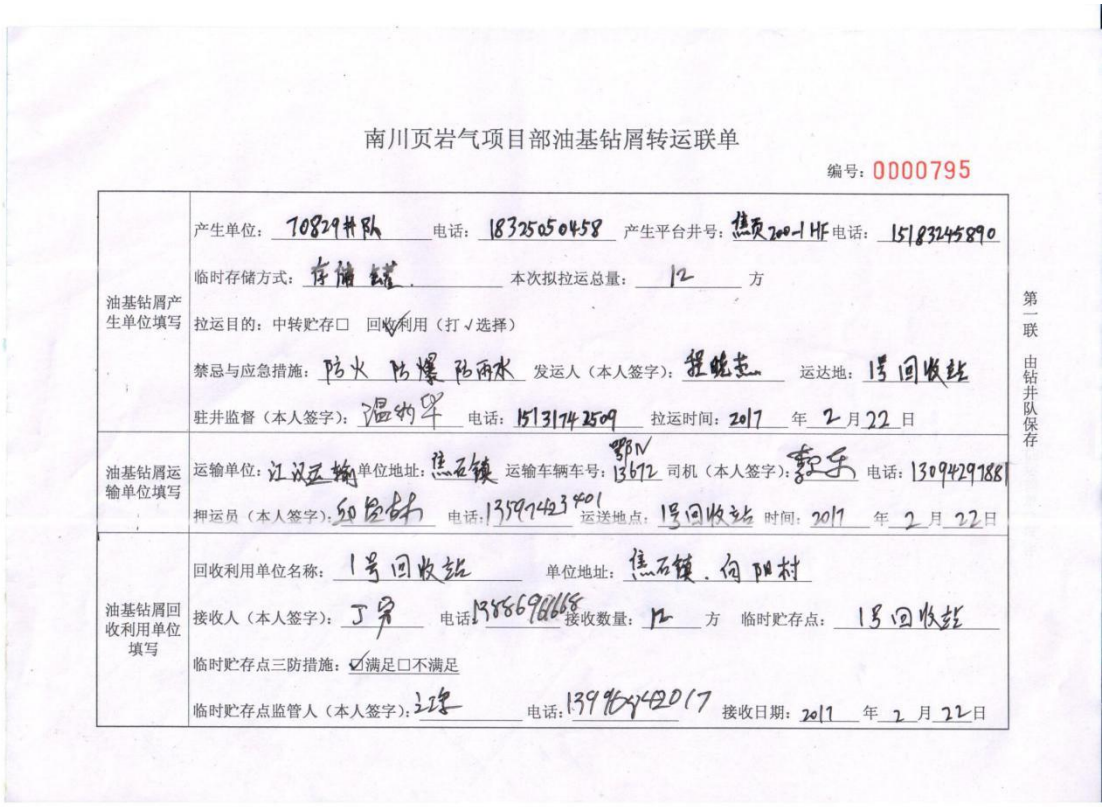
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000794

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70824井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存☐ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓贵 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝A[illegible]72 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15823946669<br>押运员（本人签字）：邓忠林 电话：18696723401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886981188 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足☐不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江华 电话：13996847017 接收日期：2017 年 2 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

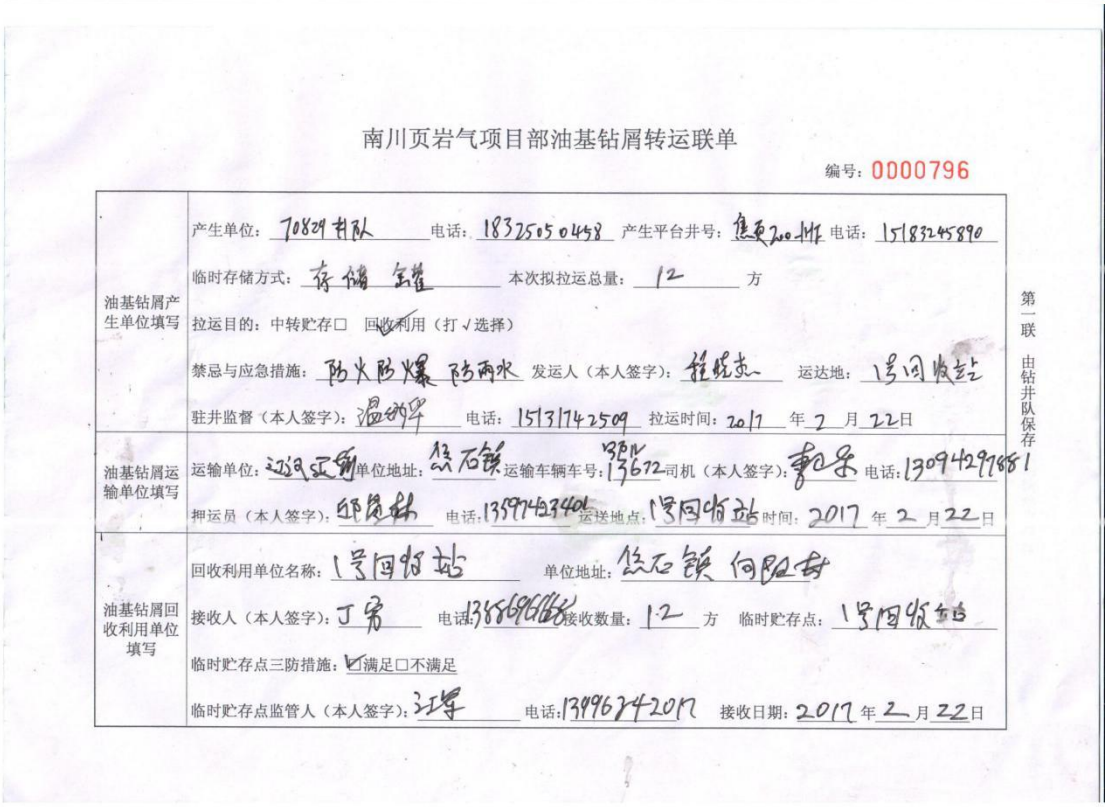


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000795

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓志 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温钢军 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂N13672 司机（本人签字）：彭乐 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇·向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586986868 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996374207 接收日期：2017 年 2 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000796

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓志 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温钢军 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂N13672 司机（本人签字）：彭乐 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13586986868 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996374207 接收日期：2017 年 2 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000797

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：7084井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页2-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：6 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓忠 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：冯世华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 23 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝BL5168 司机（本人签字）：包勇 电话：13883744787<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13997423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 23 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石.向阳村.<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886761668 接收数量：6 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 23 日 |

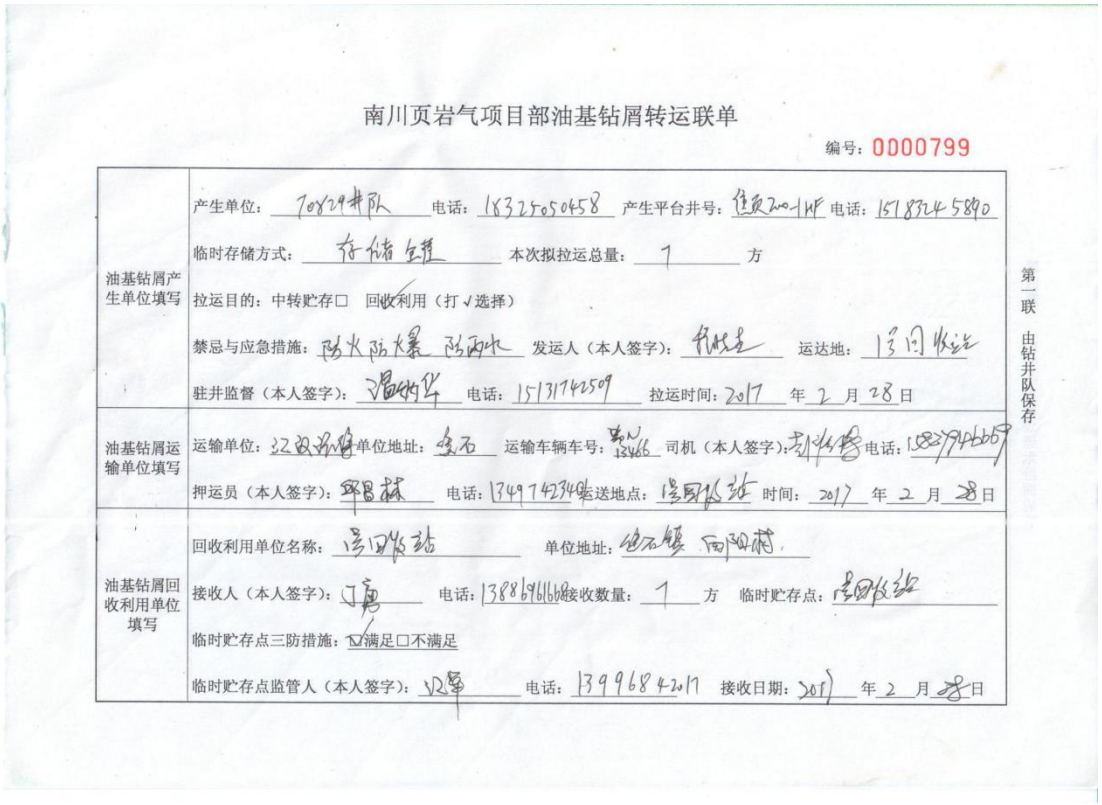
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000798

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：7084井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页2-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓忠 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：冯世华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 26 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝BL5672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297681<br>押运员（本人签字）：邱国林 电话：13594268401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 2 月 26 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886766661 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996542017 接收日期：2017 年 2 月 26 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000799

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：建页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储池装 本次拟拉运总量：7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 2 月 28 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13497423408 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 2 月 28 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13881961668 接收数量：7 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2017 年 2 月 28 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000800

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：建页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储池装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible]单位地址：[illegible] 运输车辆车号：渝BL5[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13437007608<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13497423408 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13881961668 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000801

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：7084钻井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐装 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝B15169 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱显林 电话：13497423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 2 日 |

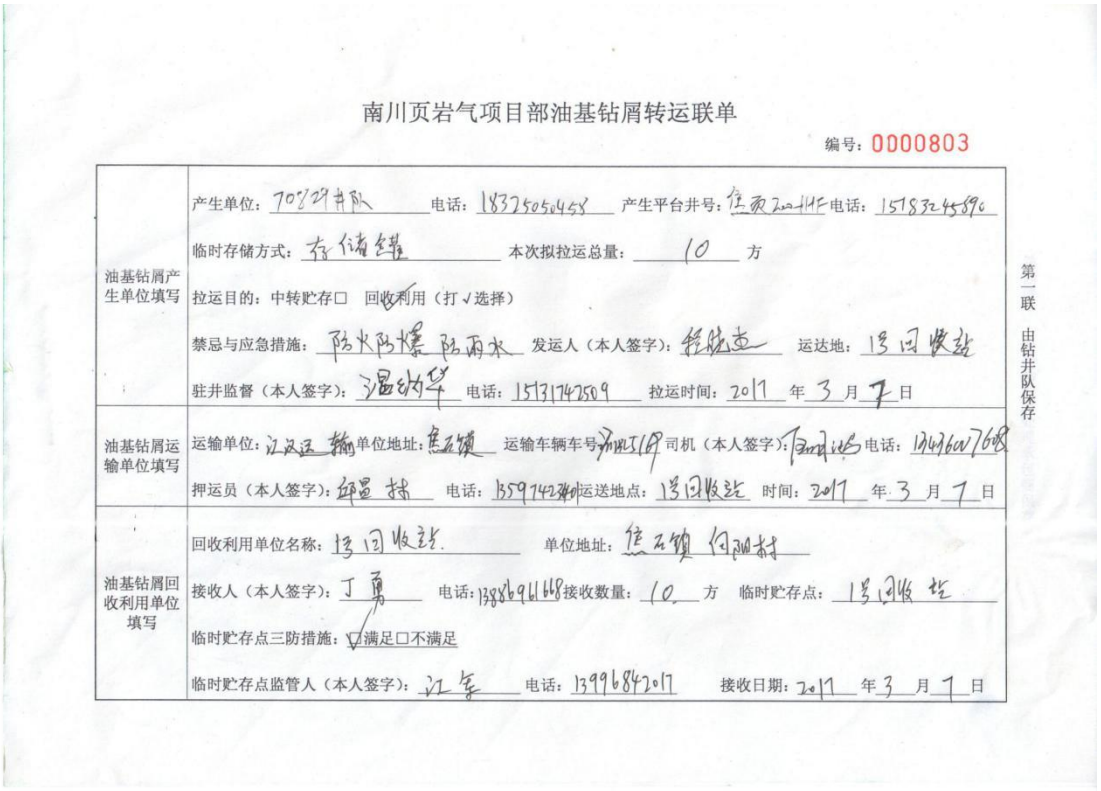
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000802

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：7084钻井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐装 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝B15169 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13094297881<br>押运员（本人签字）：邱显林 电话：13497423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 2 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 2 日 |

第一联 由钻井队保存

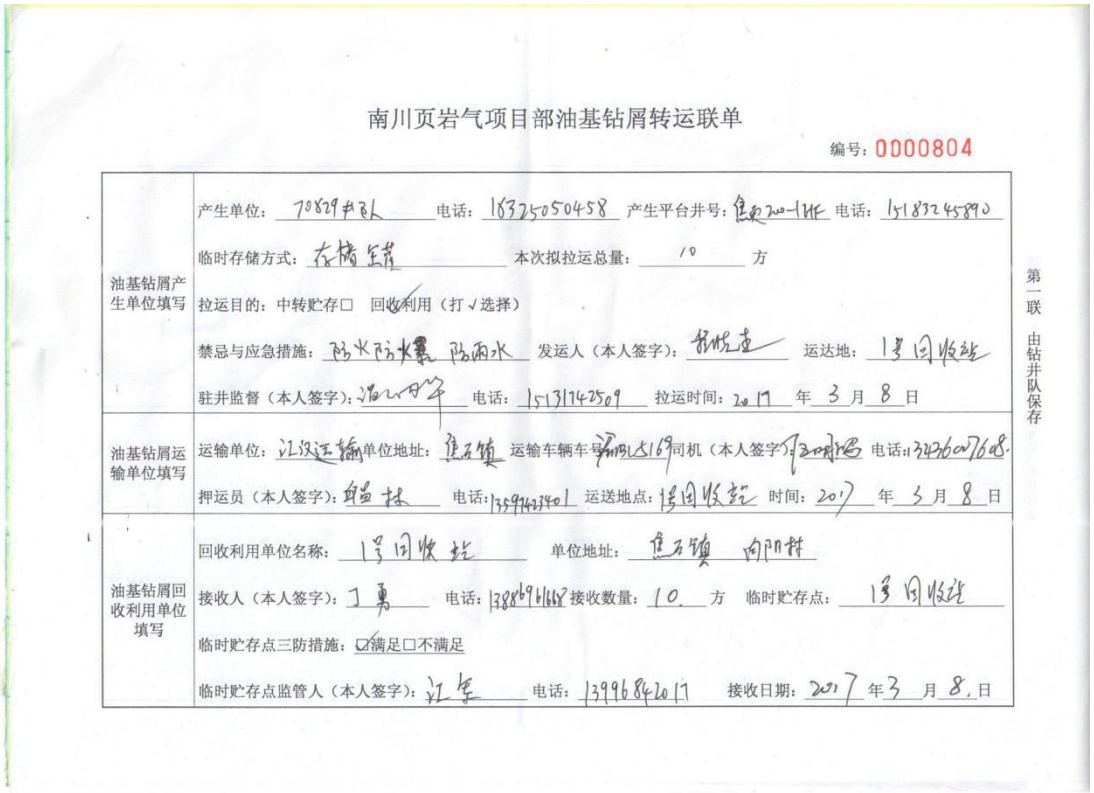


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000803

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18375050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓波 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温纳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝BL5169 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13467607688<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何加村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996847017 接收日期：2017 年 3 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

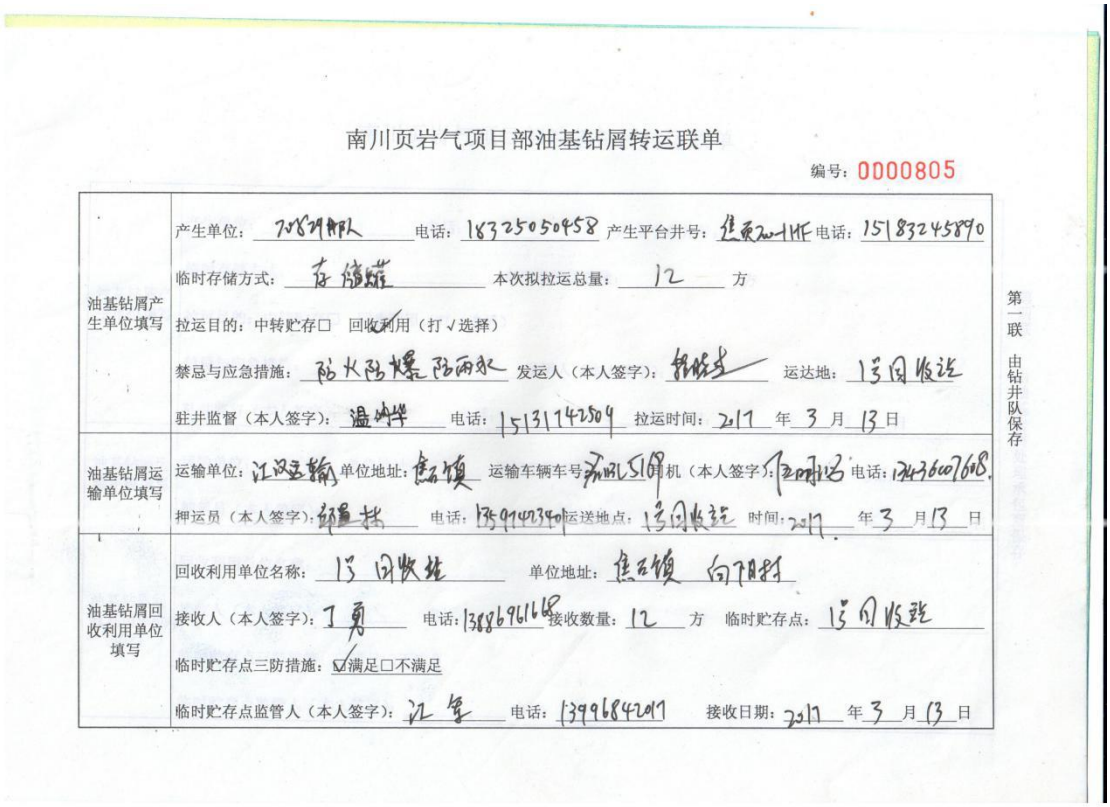


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000804

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18375050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓波 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温纳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝BL5169 司机（本人签字）：[illegible] 电话：13467607688<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何加村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996847017 接收日期：2017 年 3 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

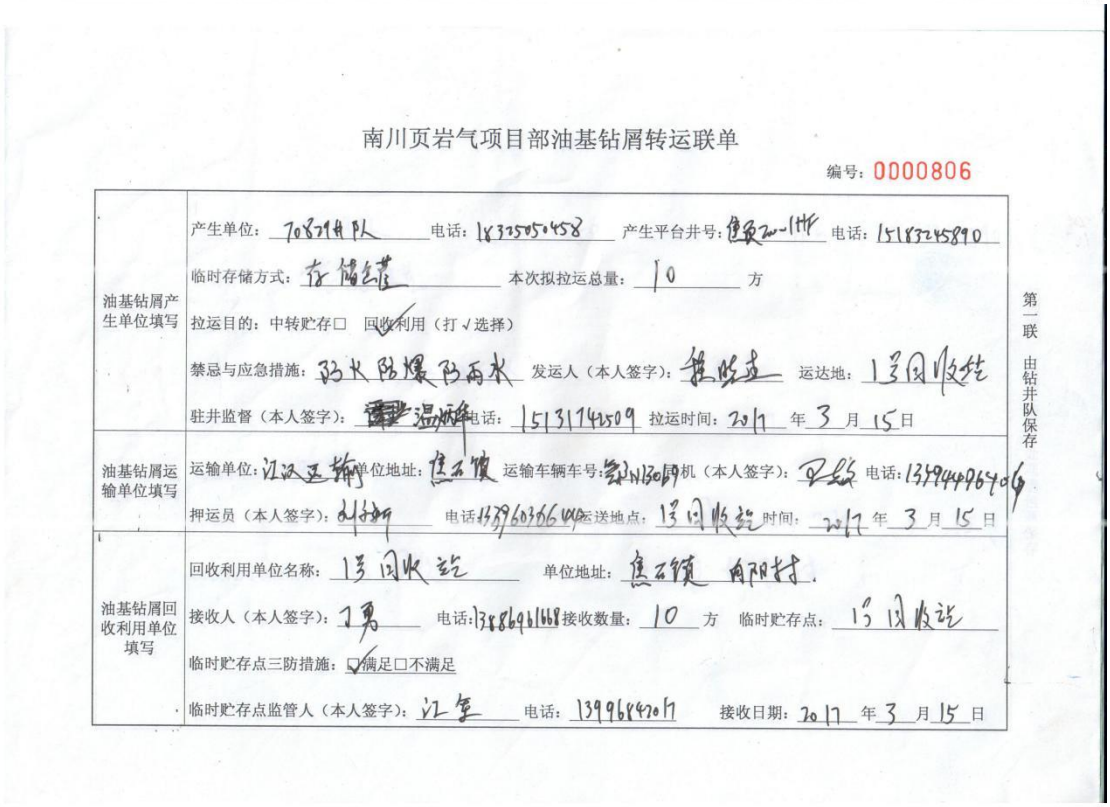


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000805

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：708分队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页2-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝[illegible]挂机（本人签字）：[illegible] 电话：13436007608<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13594037340 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 13 日 |

第一联 由钻井队保存

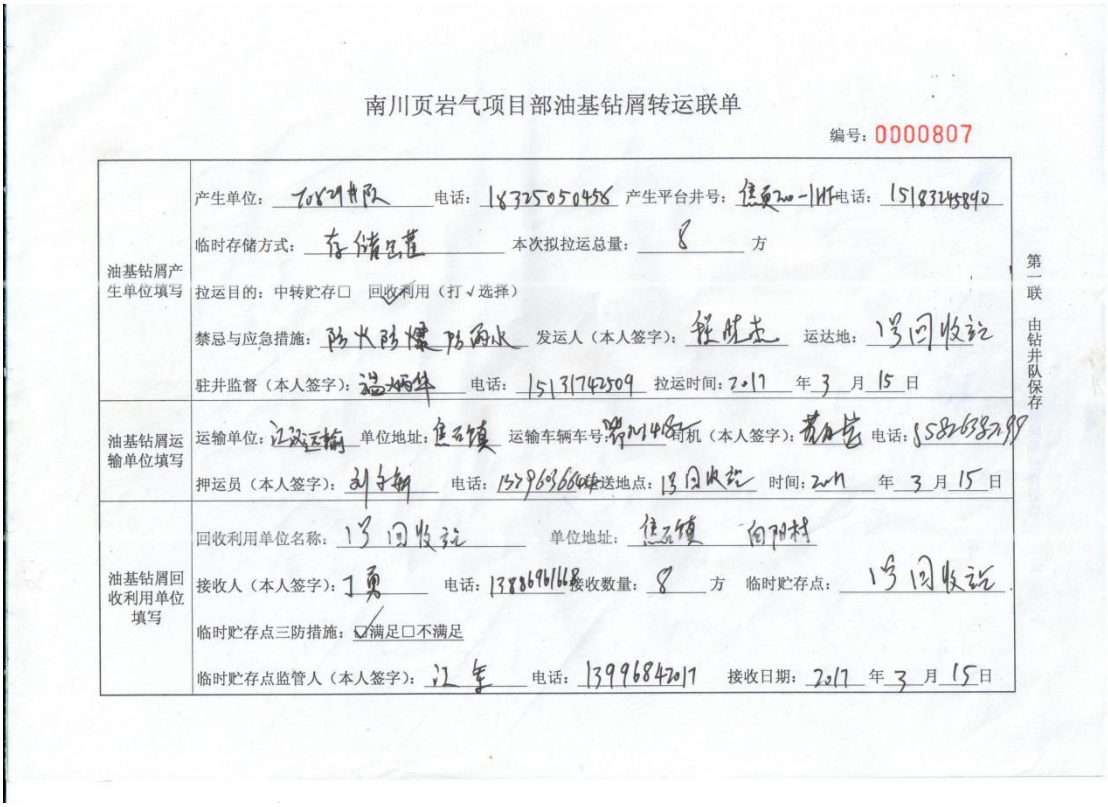


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000806

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：708分队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页2-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝N13059 挂机（本人签字）：[illegible] 电话：13594490646<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13796036600 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江[illegible] 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

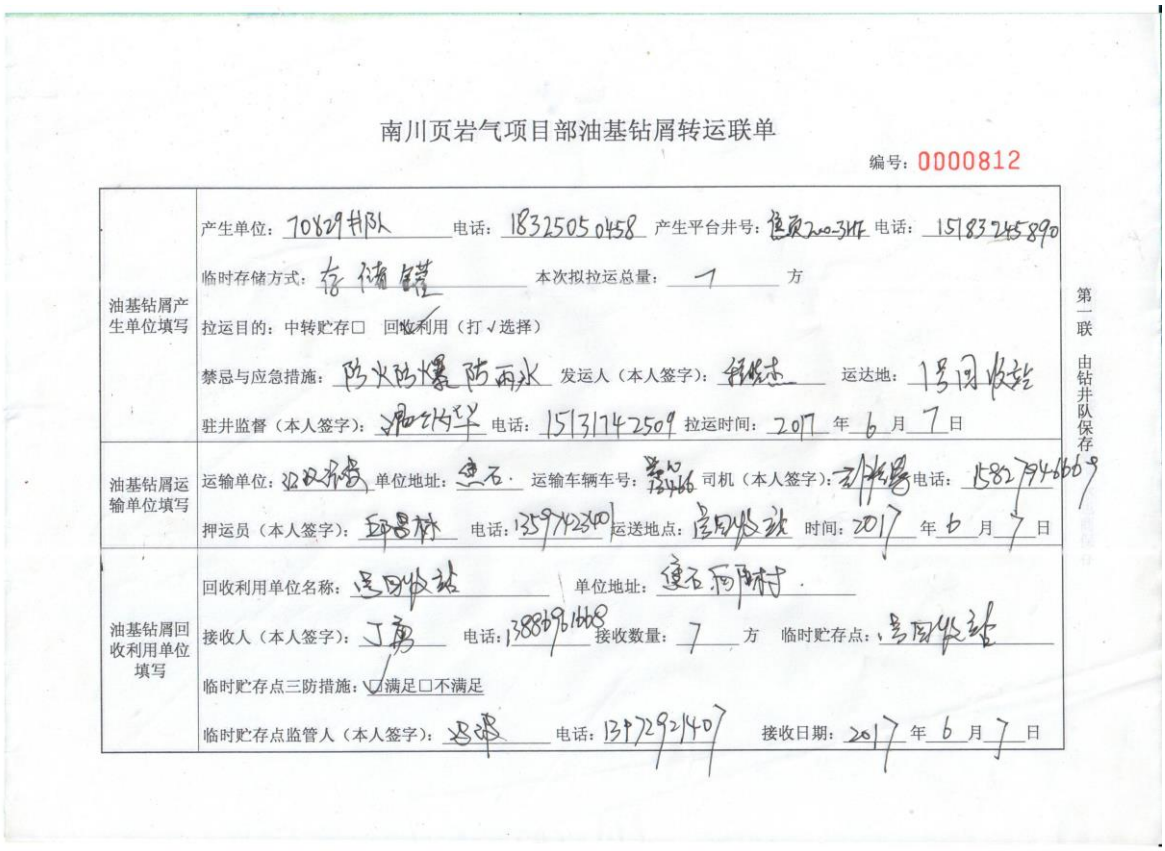


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000807

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-1HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：程晓志 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 3 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝M4[illegible]司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：刘子新 电话：15299[illegible]送地点：1号回收站 时间：2017 年 3 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：江军 电话：13996842017 接收日期：2017 年 3 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

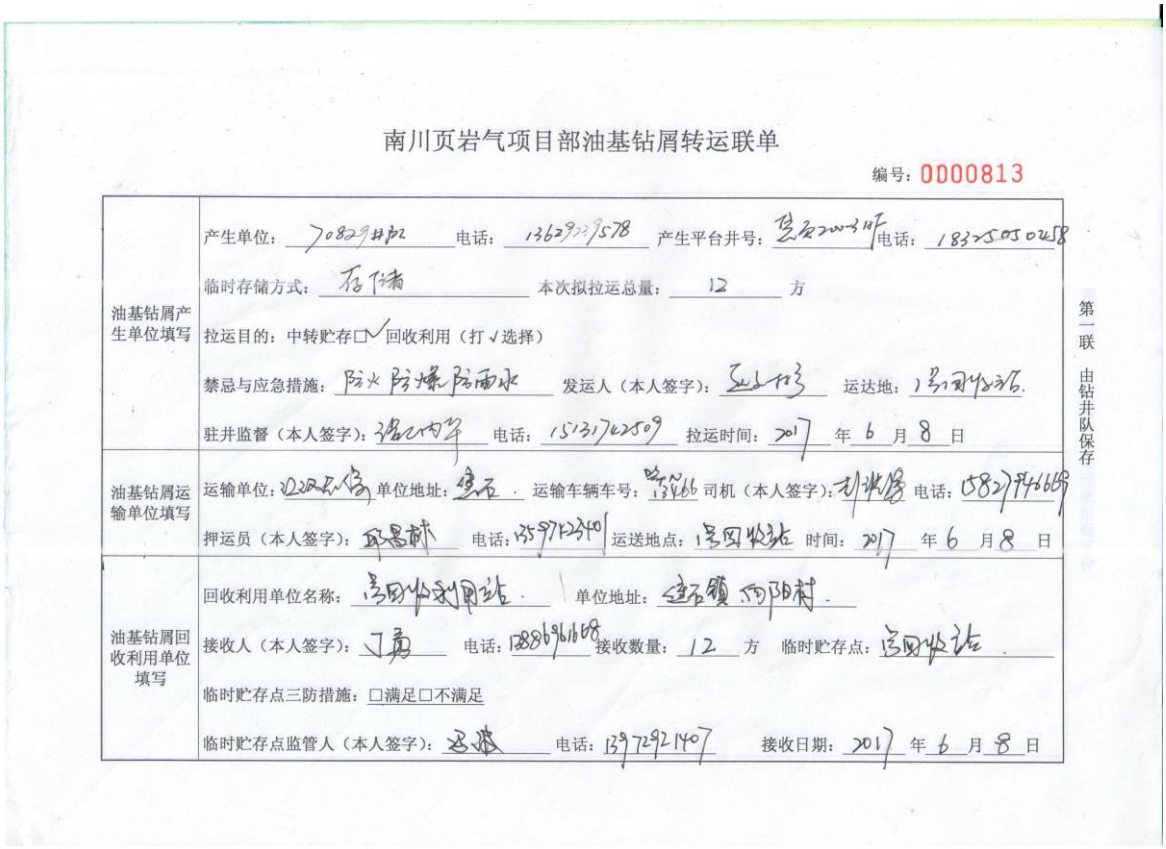


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000812

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：15183245890<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：7 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：程晓志 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 7 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：速石 运输车辆车号：渝M2[illegible]6 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13597[illegible]运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 7 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：速石 白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：7 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：王军 电话：13772921407 接收日期：2017 年 6 月 7 日 |

第一联 由钻井队保存

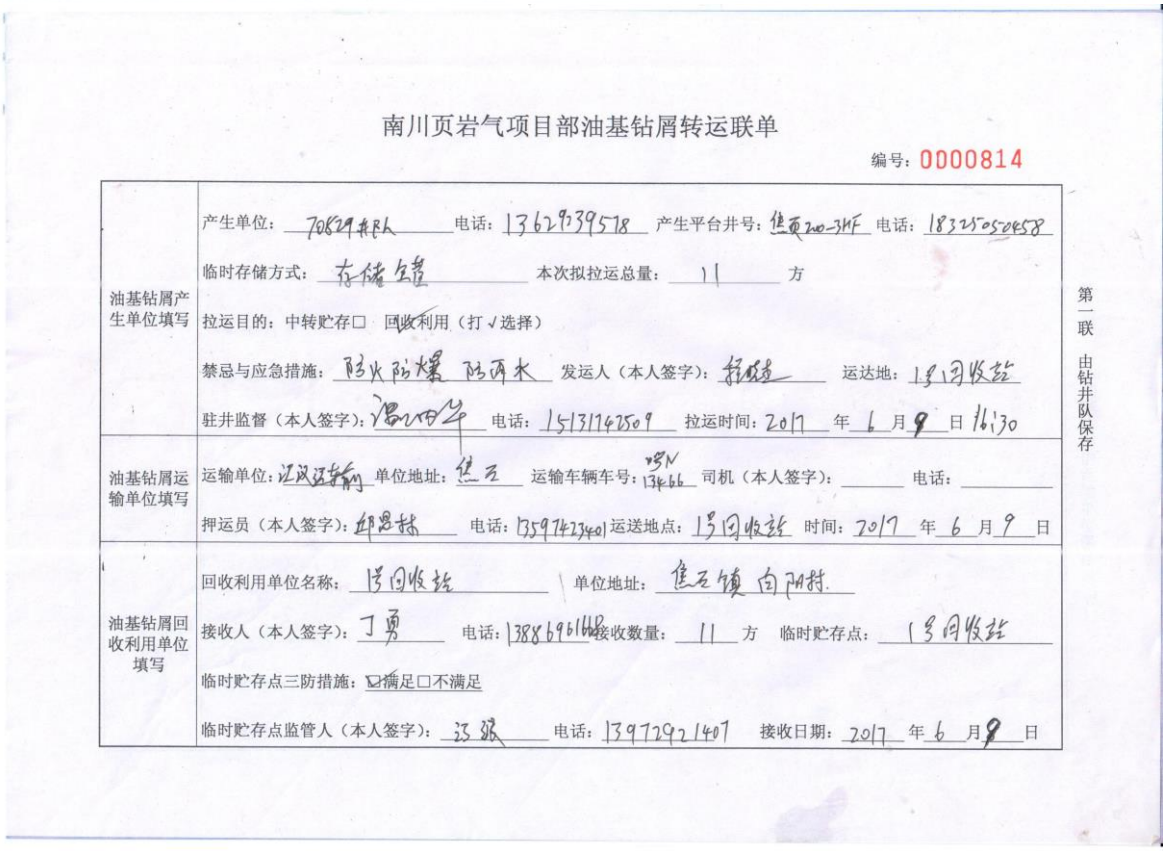


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000813

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：13629395578 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050258<br>临时存储方式：存储 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131762509 拉运时间：2017 年 6 月 8 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 8 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：□满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 8 日 |

第一联 由钻井队保存

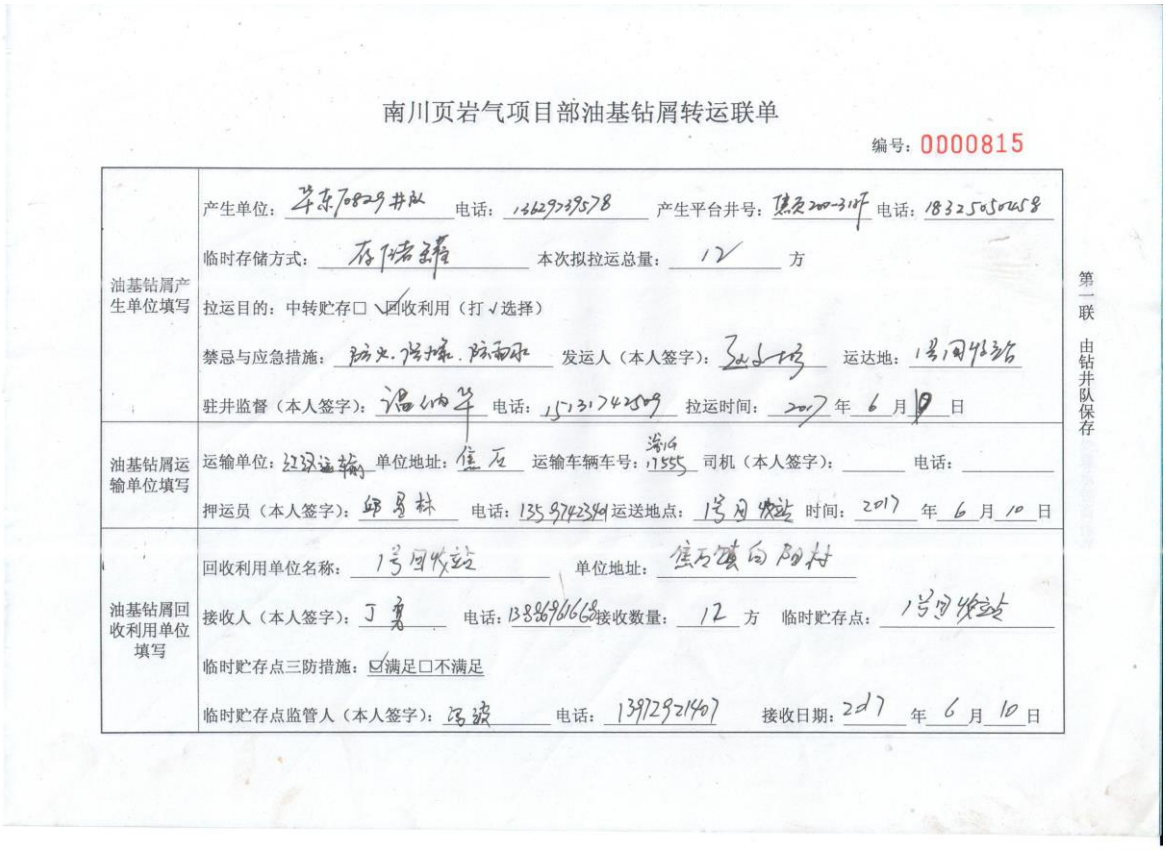


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000814

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：70829井队 电话：13629395578 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050258<br>临时存储方式：存储 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131762509 拉运时间：2017 年 6 月 9 日 16:30 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 9 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 9 日 |

第一联 由钻井队保存

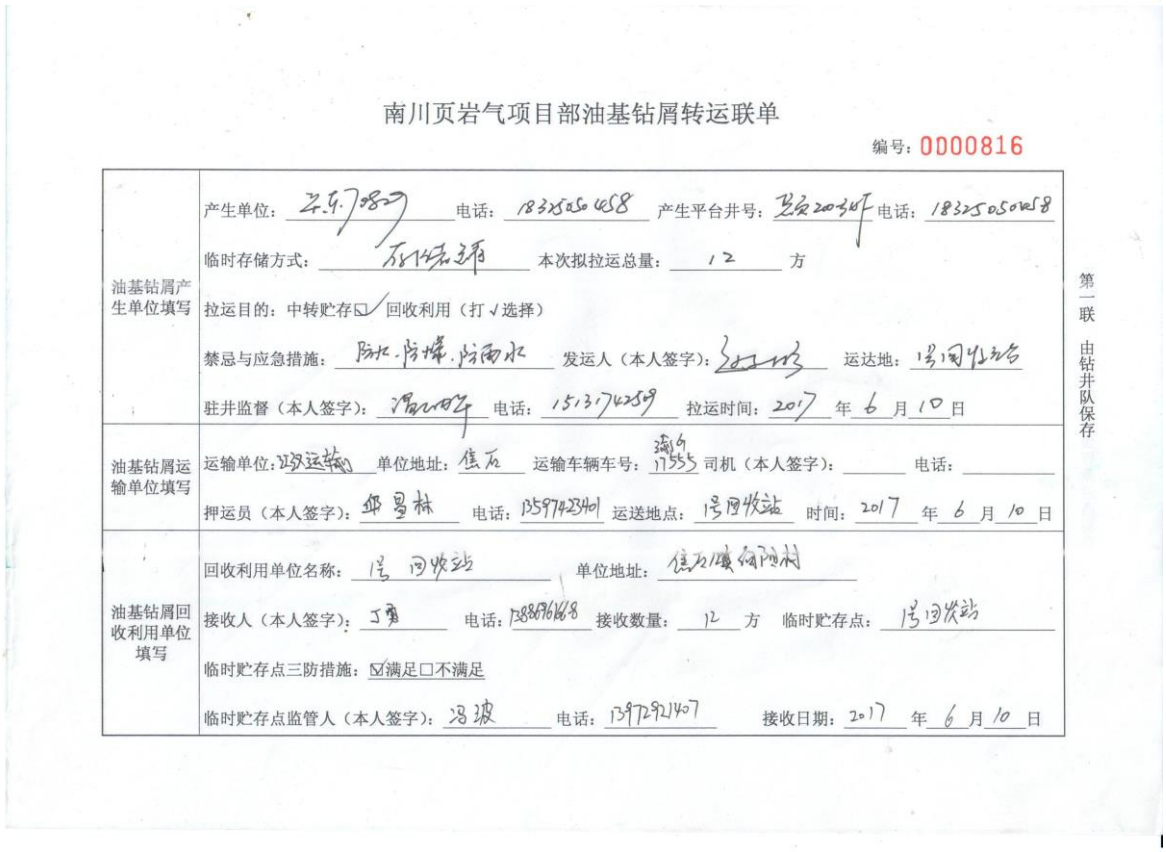


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000815

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：平东7-8-29井队 电话：13629735578 产生平台井号：焦石200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐转 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：涪A17555 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：邱易林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966[illegible] 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

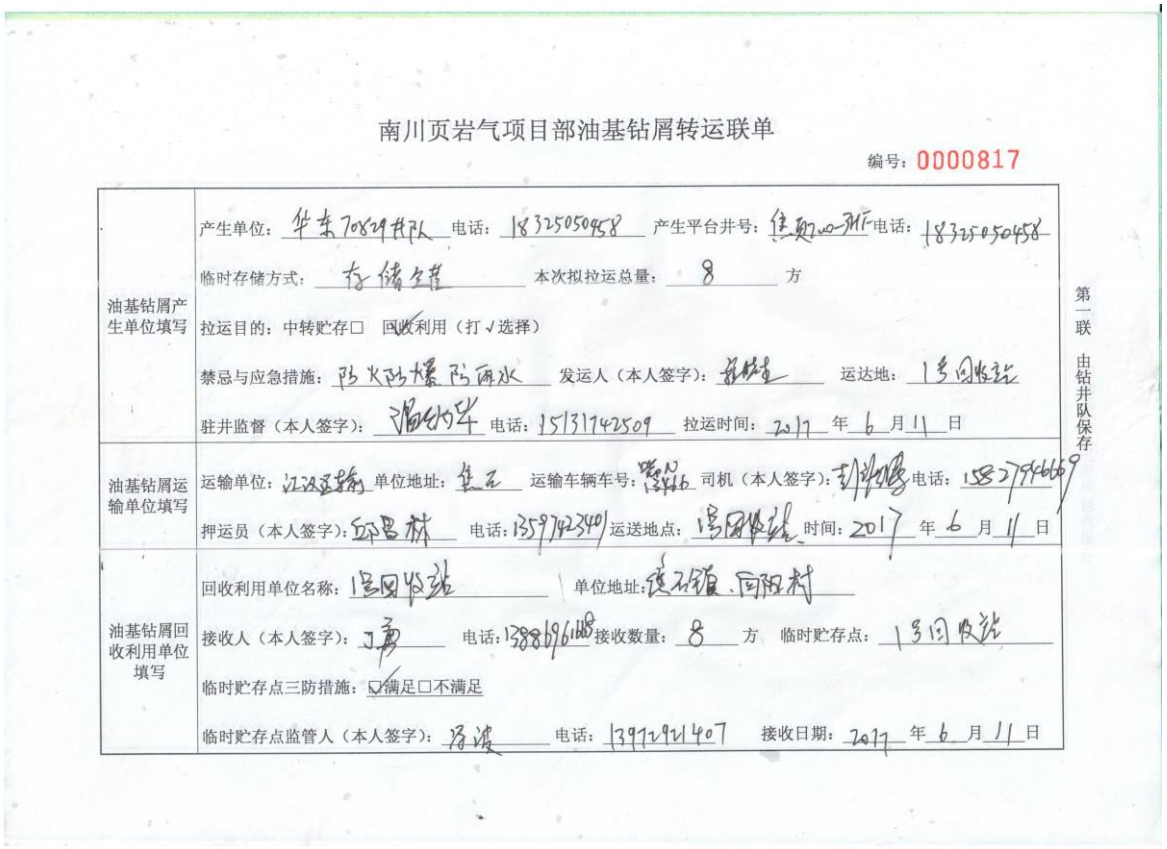


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000816

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：平东7-8-29 电话：18325050458 产生平台井号：焦石200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐转 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：涪A17555 司机（本人签字）：_____ 电话：_____<br>押运员（本人签字）：邱易林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 10 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇白阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886966[illegible] 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 10 日 |

第一联 由钻井队保存

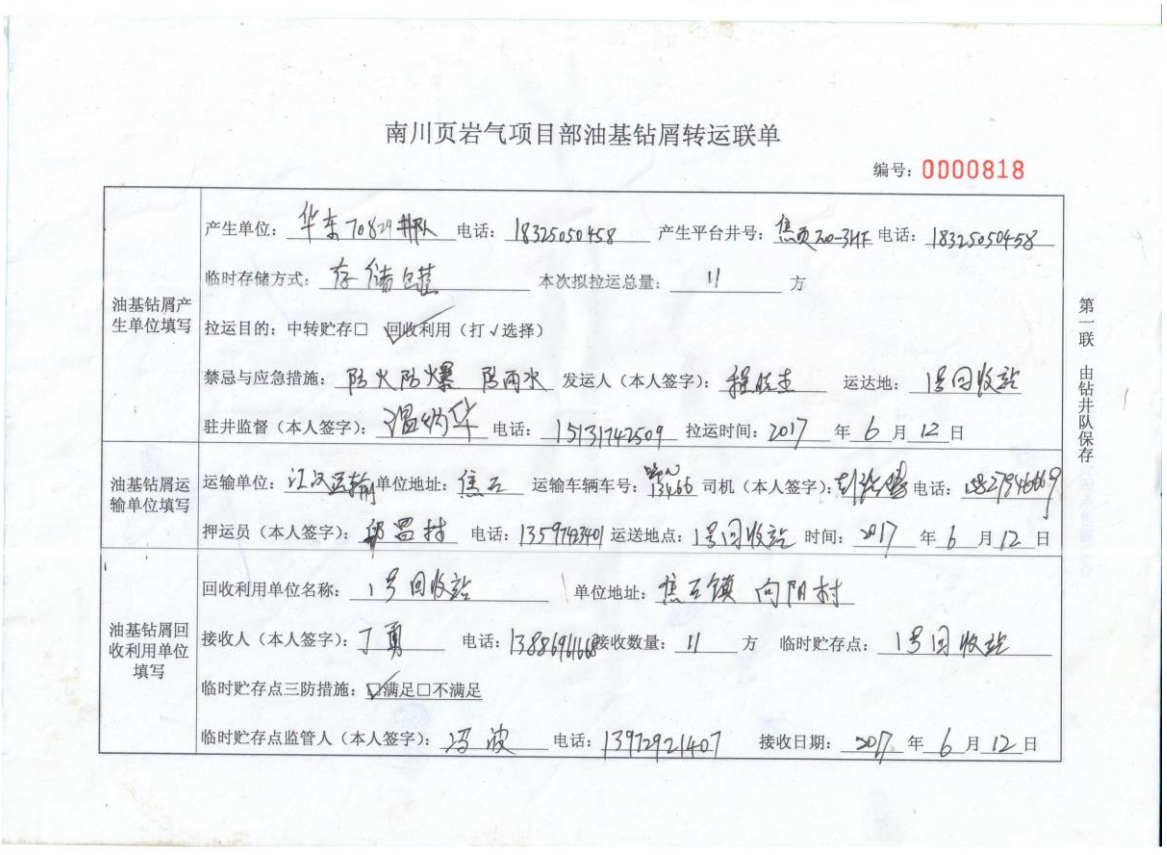


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000817

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东708-3H井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页20-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储仓库 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 11 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 11 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961168 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 11 日 |

第一联 由钻井队保存

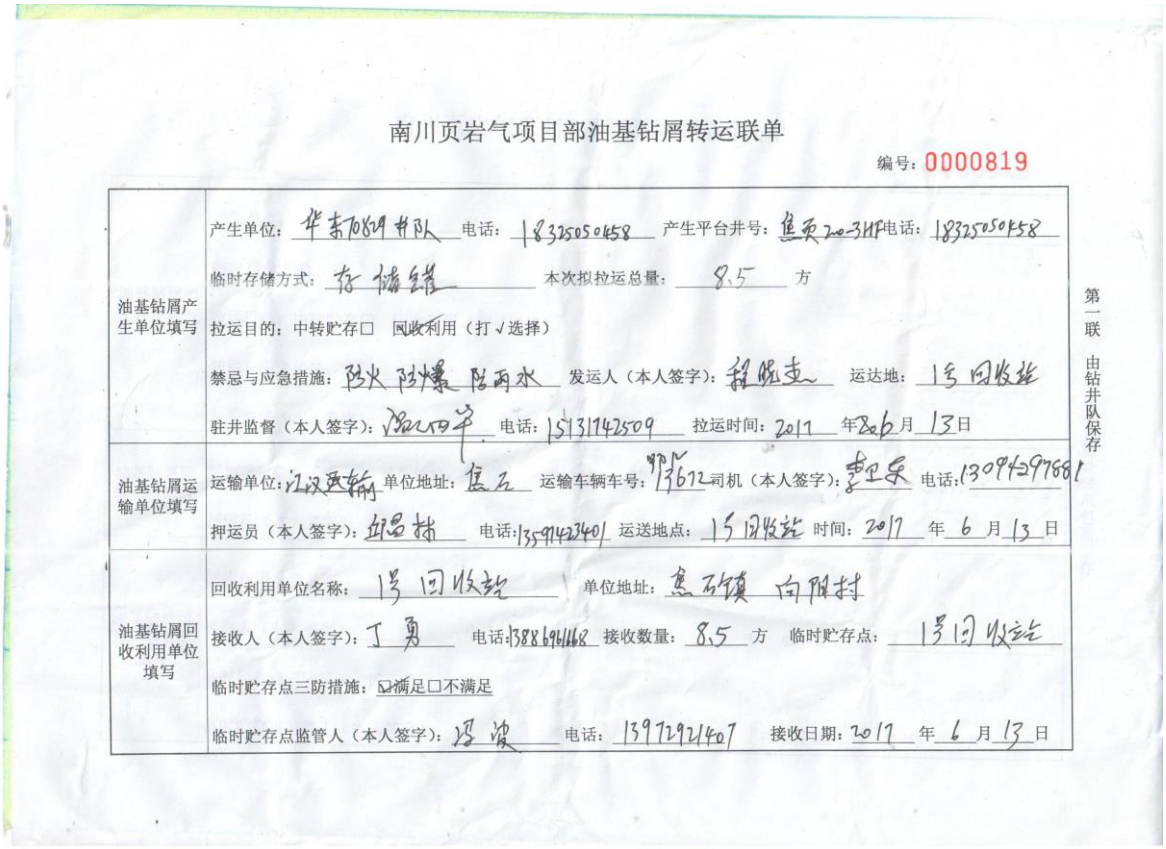


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000818

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东708-3H井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页20-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储仓库 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邹昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961168 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

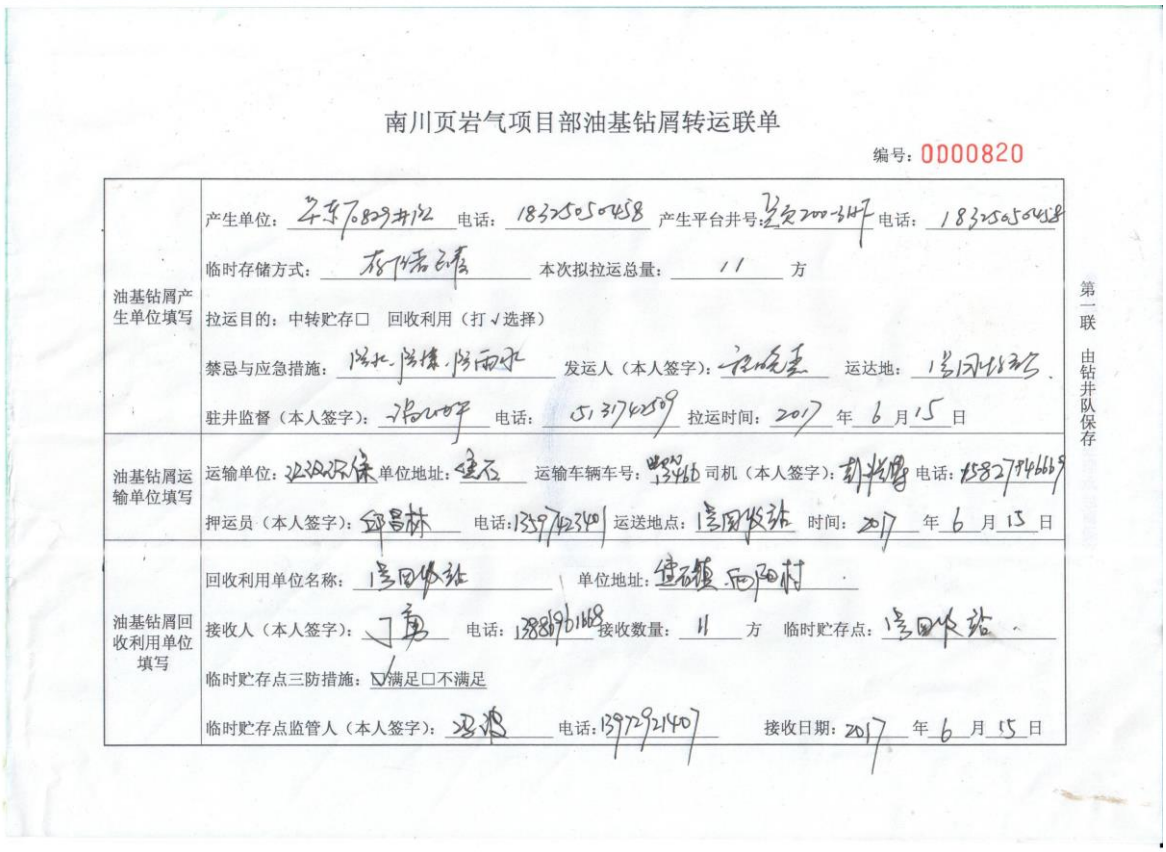


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000819

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东709井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8.5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程银走 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 13 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂F5672 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094297681<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 13 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8.5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 13 日 |

第一联 由钻井队保存

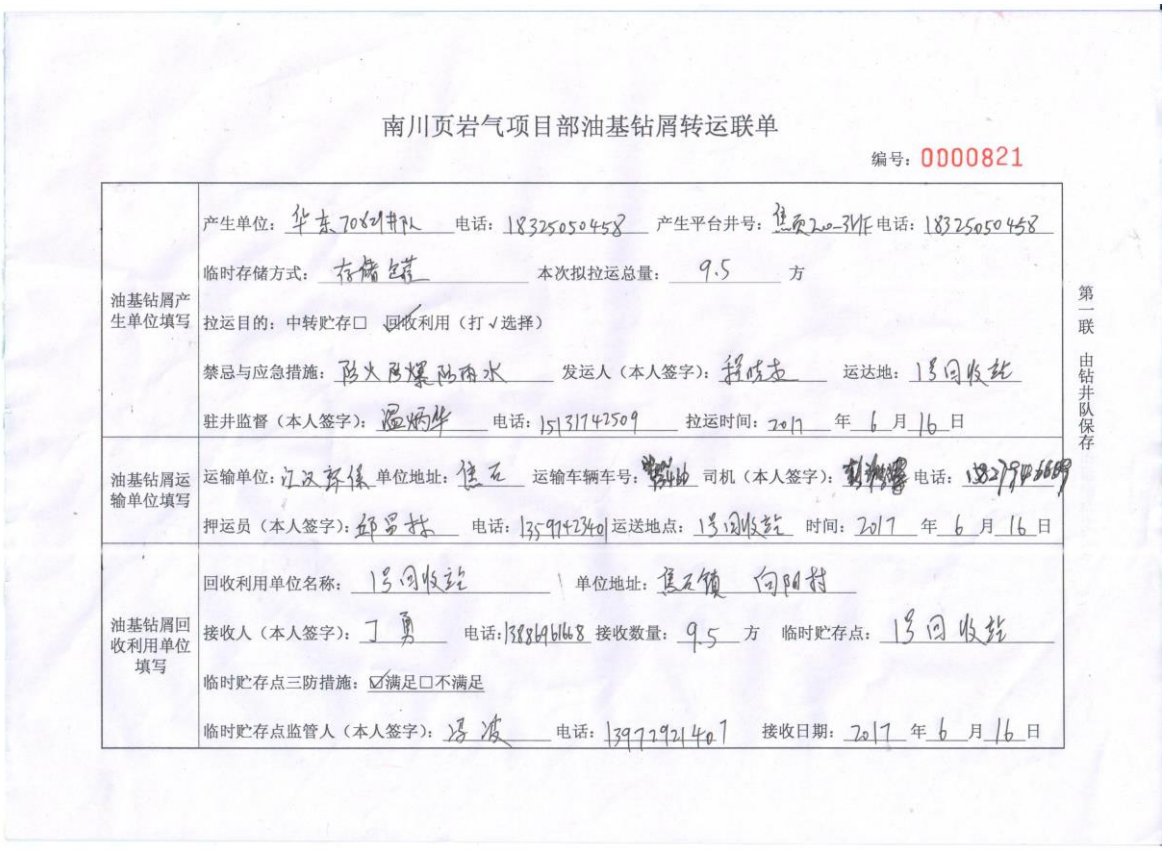


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000820

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东709井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：程银走 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 15 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂F5672 司机（本人签字）：胡光明 电话：15827946699<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 15 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：邓波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 15 日 |

第一联 由钻井队保存

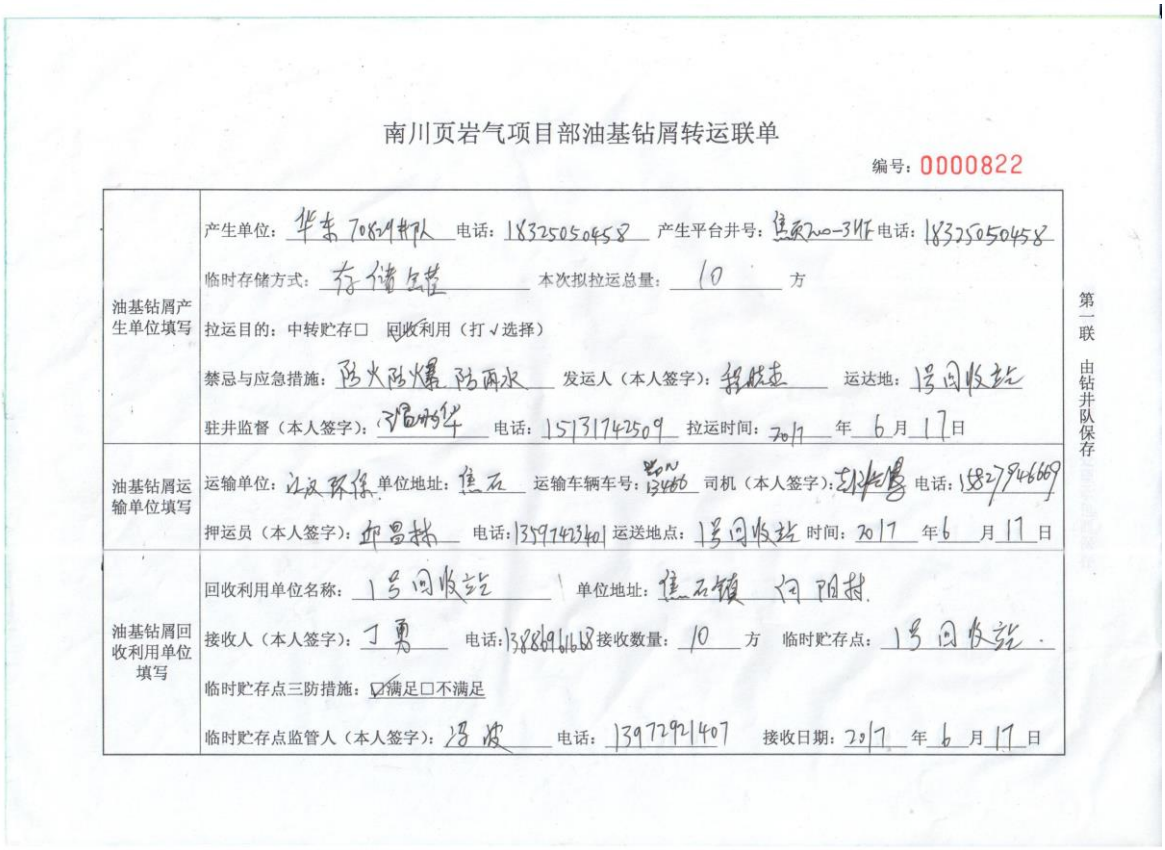


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000821

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70801井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储仓储 本次拟拉运总量：9.5 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：程晓龙 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 16 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 16 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13884916668 接收数量：9.5 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 16 日 |

第一联 由钻井队保存

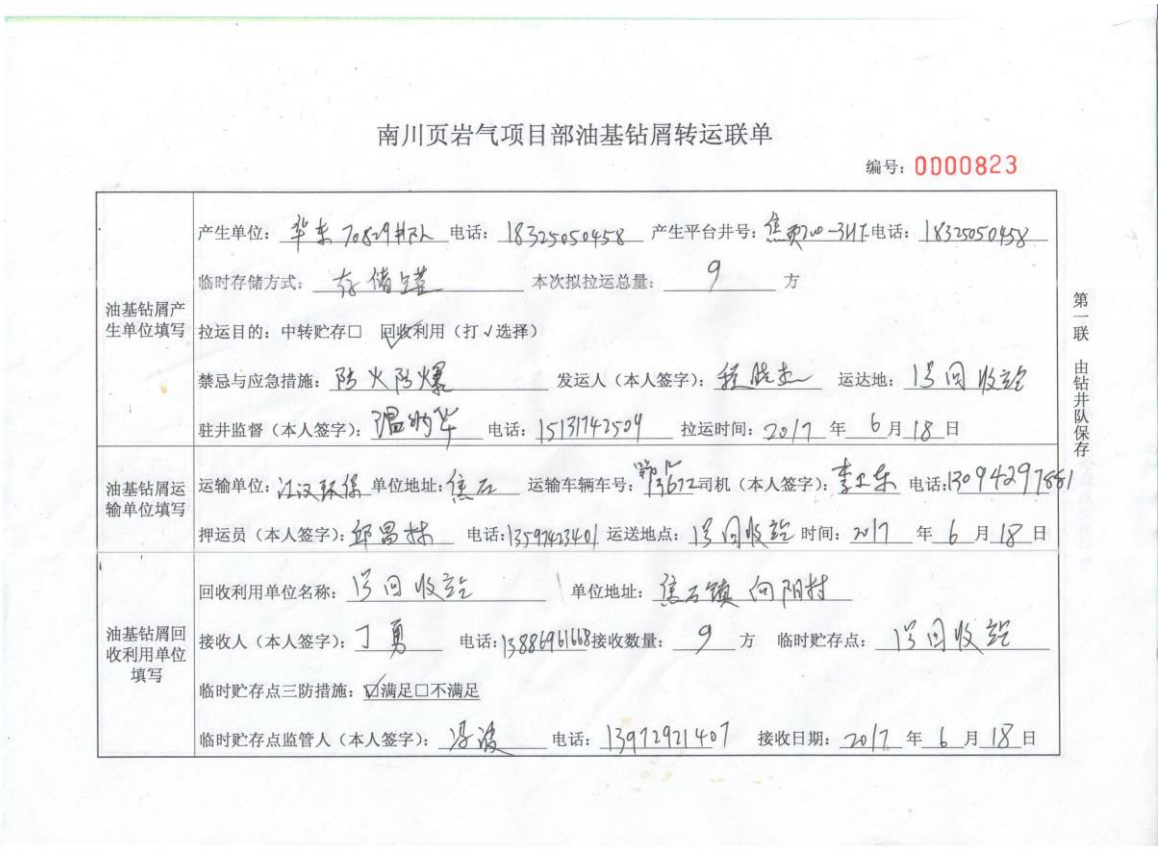


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000822

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70801井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储仓储 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆防雨水 发运人（本人签字）：程晓龙 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 17 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 6 月 17 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13884916668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 17 日 |

第一联 由钻井队保存

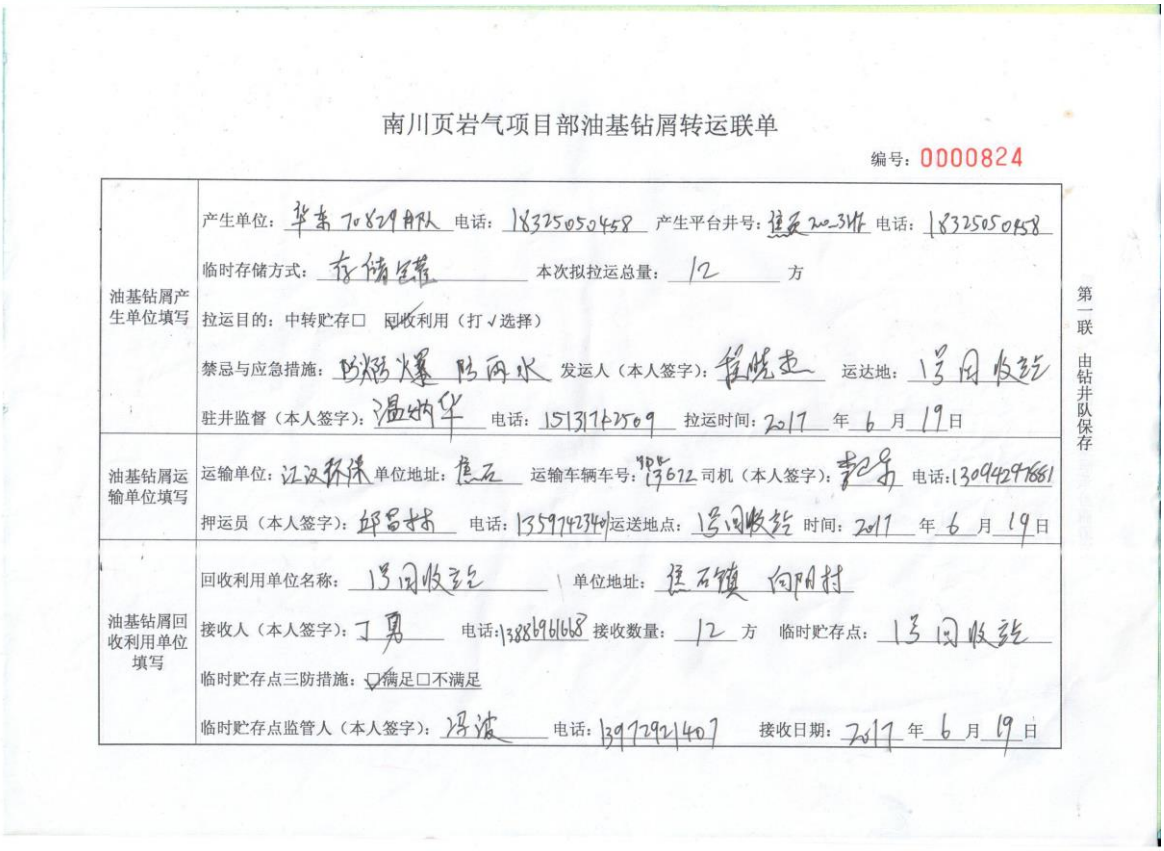


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000823

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70-9井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页20-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：9 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火防爆 发运人（本人签字）：程晓忠 运达地：污回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂G3672 司机（本人签字）：李红乐 电话：13094297661<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：污回收站 时间：2017 年 6 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：污回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：9 方 临时贮存点：污回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000824

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70-9井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页20-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防烟火爆 防雨水 发运人（本人签字）：程晓忠 运达地：污回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石 运输车辆车号：鄂G3672 司机（本人签字）：李红乐 电话：13094297661<br>押运员（本人签字）：邱昌林 电话：13597423401 运送地点：污回收站 时间：2017 年 6 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：污回收站 单位地址：焦石镇 向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：污回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000825

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18325050458 产生平台井号：[illegible] 电话：18325050458<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：16 方<br>拉运目的：中转贮存□ √回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13594142740 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13880961668 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 22 日 |

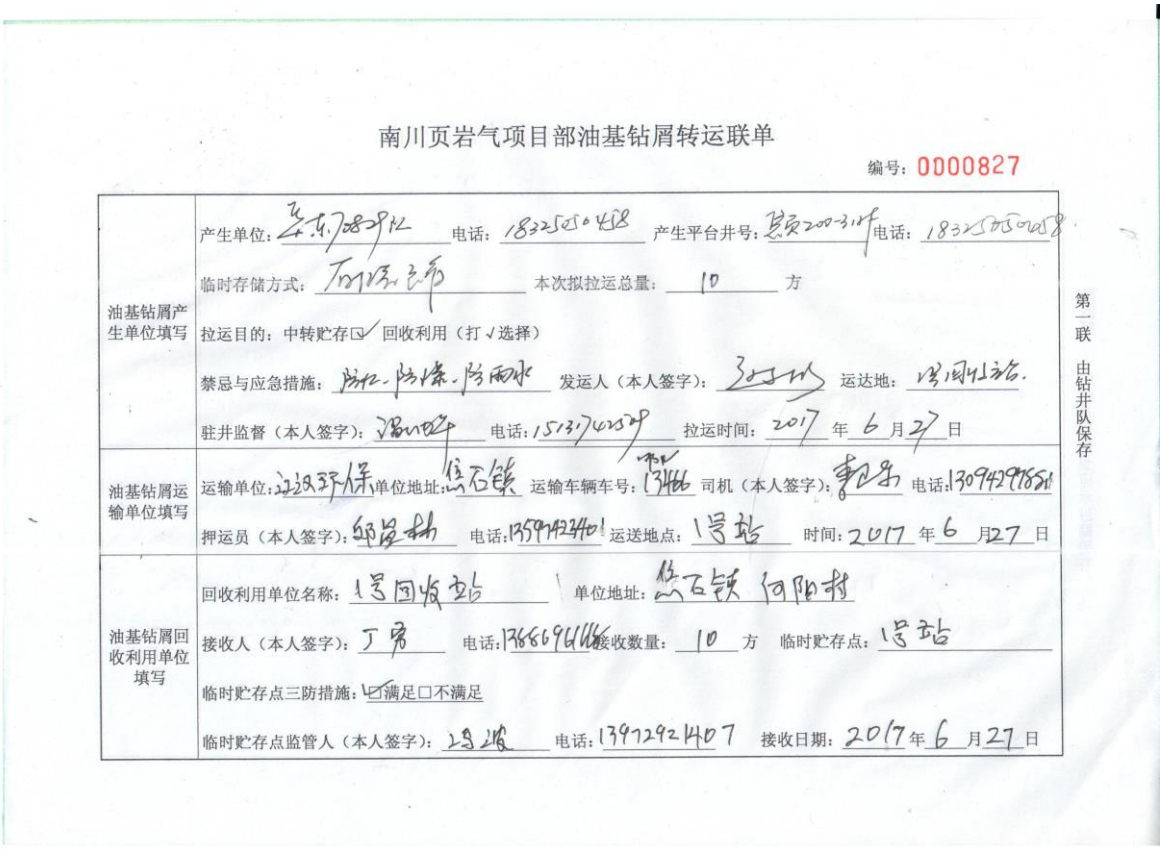
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000826

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：18325050458 产生平台井号：[illegible] 电话：18325050458<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：温心竹 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13594142740 运送地点：[illegible] 时间：2017 年 6 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：[illegible] 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：13880961668 接收数量：10 方 临时贮存点：[illegible]<br>临时贮存点三防措施：√满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：13972921407 接收日期：2017 年 6 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存

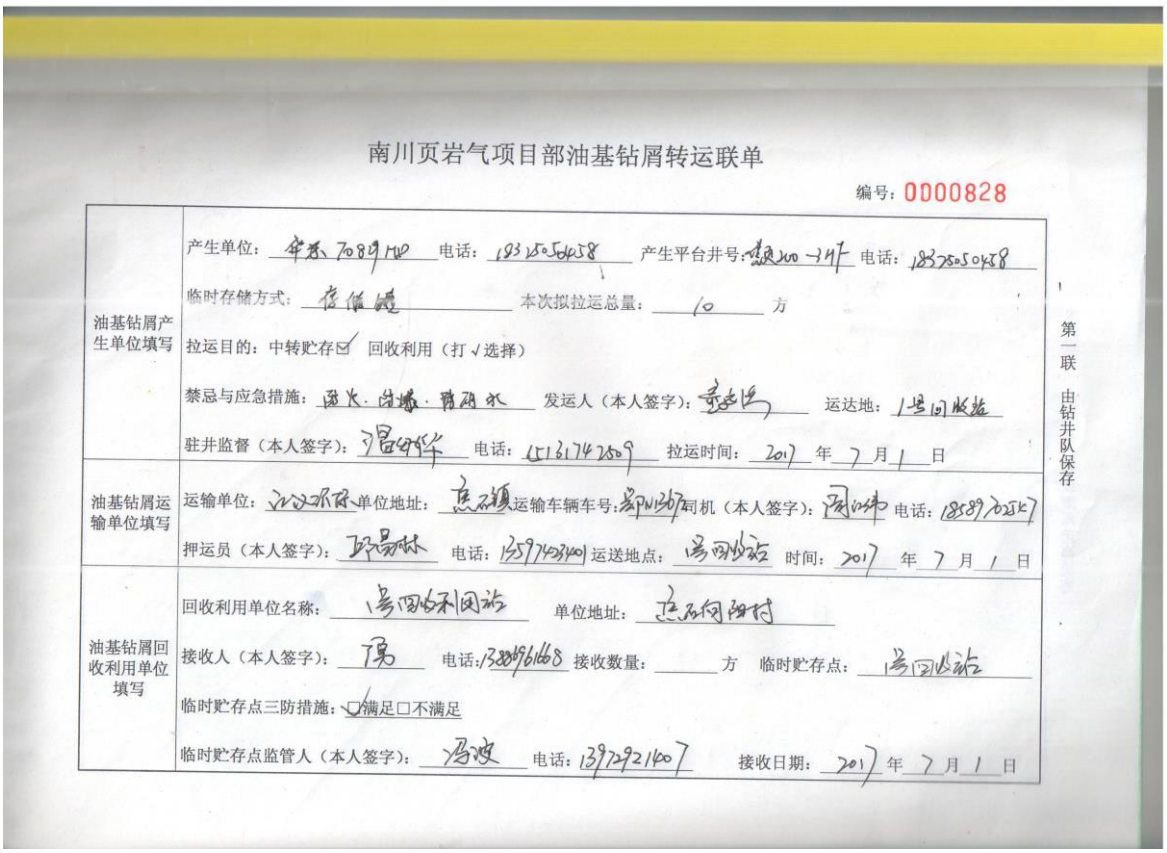


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000827

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发人（本人签字）：[illegible] 运达地：[illegible]<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 6 月 27 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号站 时间：2017 年 6 月 27 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：10 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 6 月 27 日 |

第一联 由钻井队保存

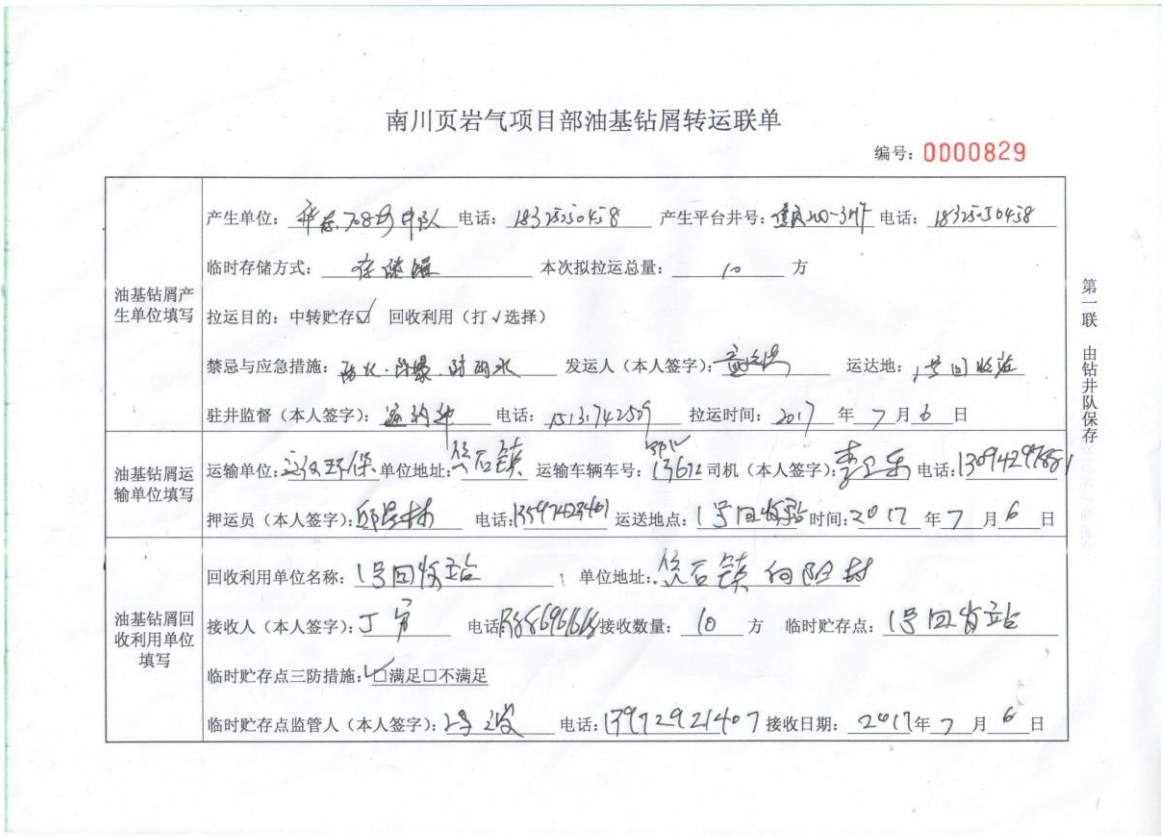


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000828

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：[illegible] 电话：[illegible] 产生平台井号：[illegible] 电话：[illegible]<br>临时存储方式：[illegible] 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：[illegible] 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 拉运时间：2017 年 7 月 1 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：[illegible] 单位地址：[illegible] 运输车辆车号：[illegible] 司机（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible]<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 1 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收利用站 单位地址：[illegible]<br>接收人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收数量：[illegible] 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：[illegible] 电话：[illegible] 接收日期：2017 年 7 月 1 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000829

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东708号中队 电话：18325050458 产生平台井号：建页HD-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：10 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温均华 电话：15131782555 拉运时间：2017 年 7 月 6 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂C 13612 司机（本人签字）：李卫东 电话：13094299881<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597403461 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 6 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：15826966668 接收数量：10 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 6 日 |

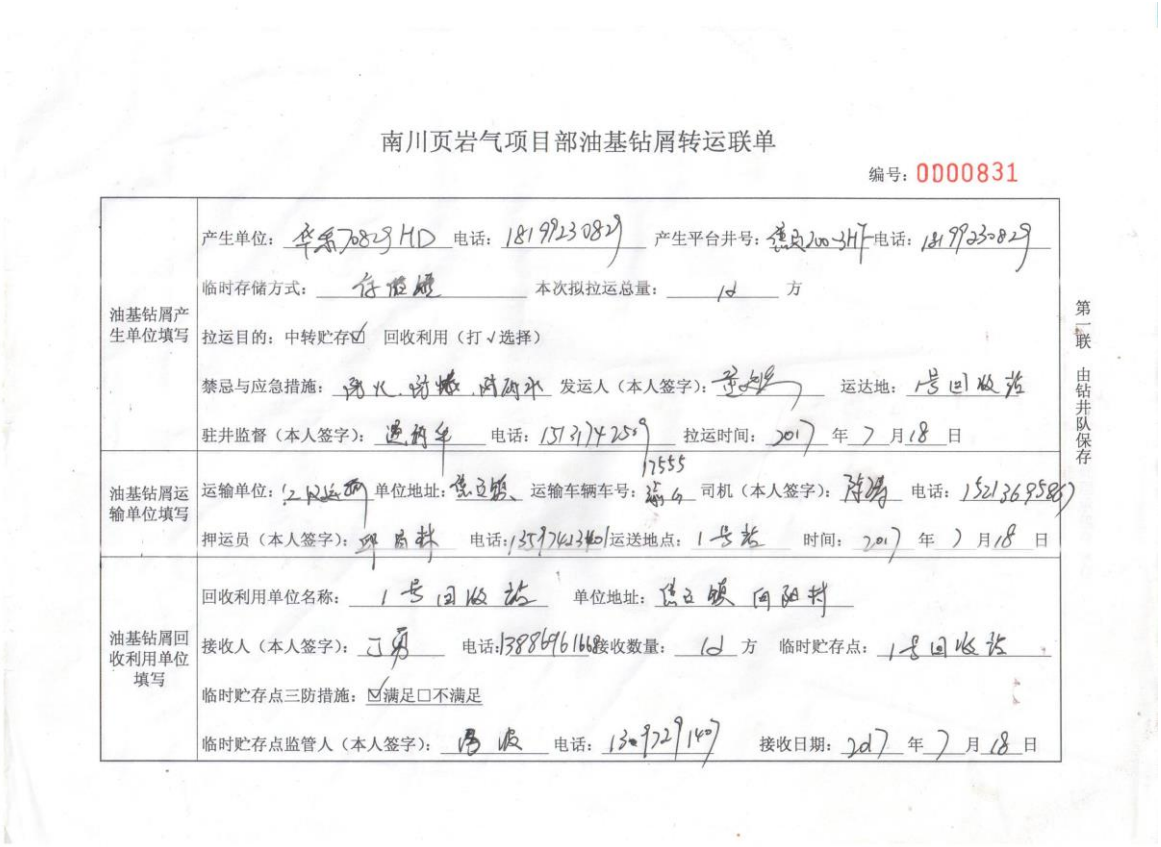
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000830

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东708号井队 电话：18325050458 产生平台井号：焦页70-3HF 电话：18325050458<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：11 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防爆 防雨水 发运人（本人签字）：[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温均华 电话：15131782509 拉运时间：2017 年 7 月 12 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉环保 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：鄂C 13612 司机（本人签字）：陈涛 电话：15243695867<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597403401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 12 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇 何阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：15826966668 接收数量：11 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13772921407 接收日期：2017 年 7 月 12 日 |

第一联 由钻井队保存

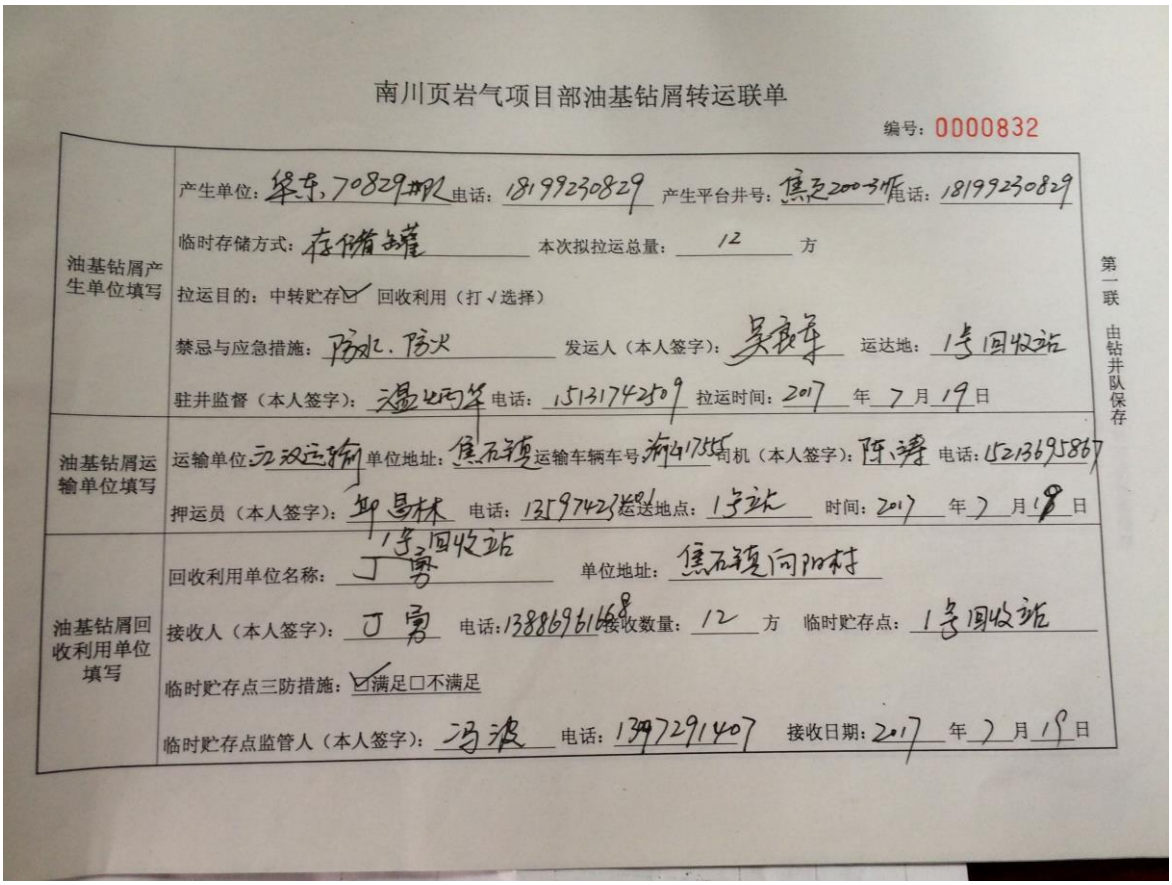


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000831

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829 HD 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防爆、防雨水 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温明华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 18 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝A17555 司机（本人签字）：陈涛 电话：15213695867<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423981 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 18 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972291407 接收日期：2017 年 7 月 18 日 |

第一联 由钻井队保存

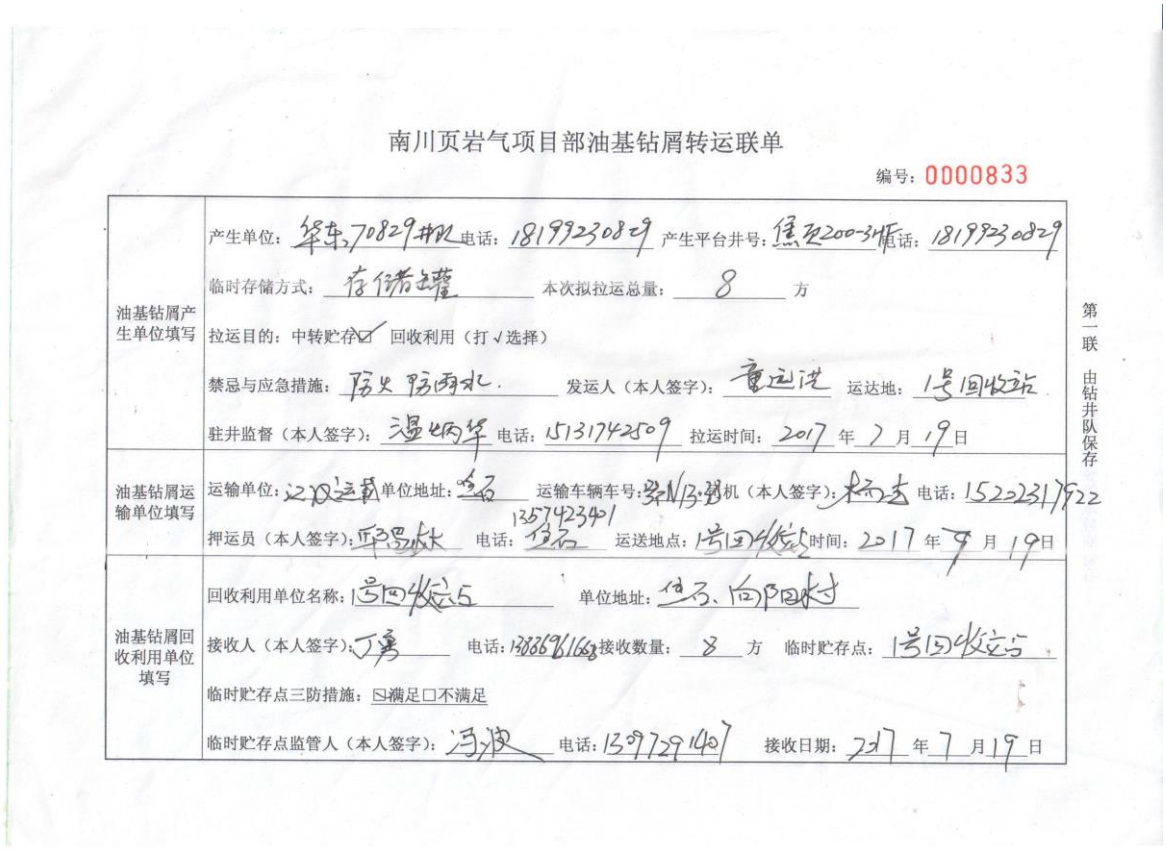


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000832

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829#HD 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防水、防火 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温明华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝A17555 司机（本人签字）：陈涛 电话：15213695867<br>押运员（本人签字）：邓昌林 电话：13597423981 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13972291407 接收日期：2017 年 7 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

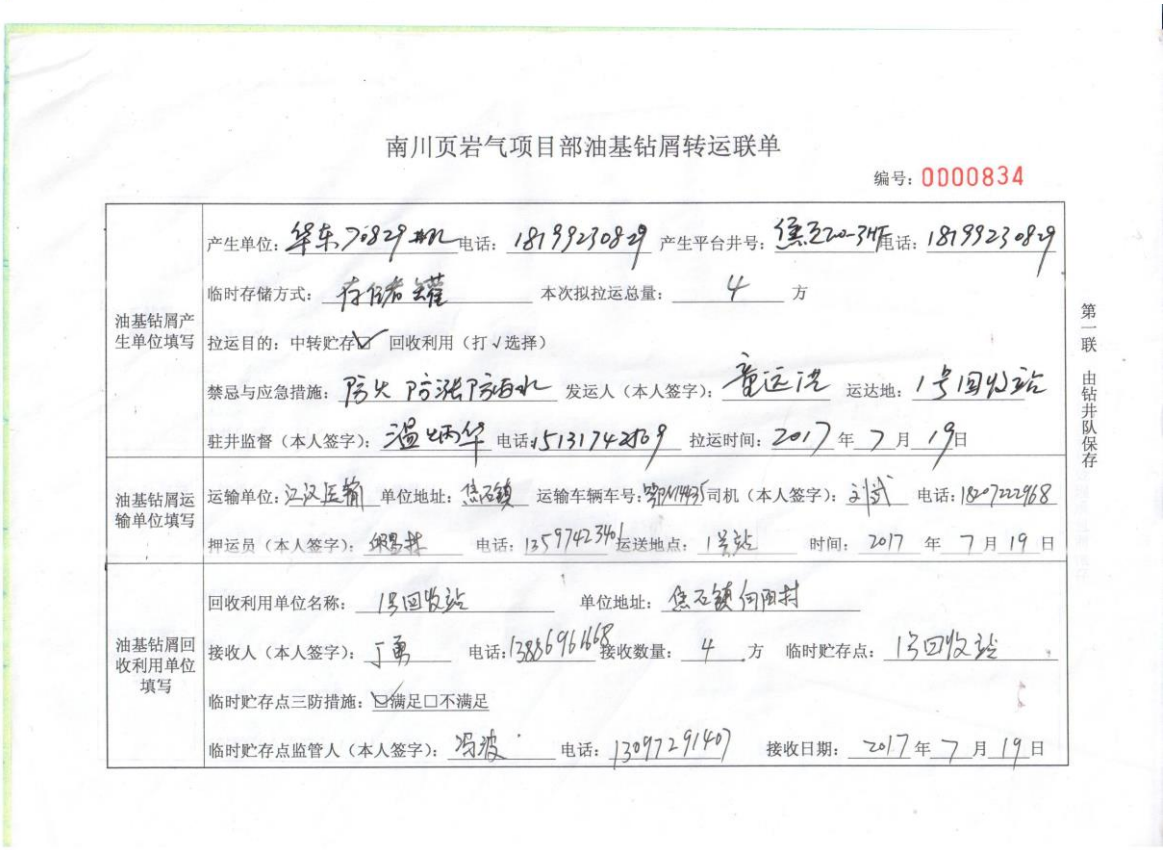


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000833

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829井队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防雨水. 发运人（本人签字）：童远洪 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742809 拉运时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝A11493 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223176722<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13574234901 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石、向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13097291407 接收日期：2017 年 7 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000834

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829井队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：4 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火 防洪防雨水 发运人（本人签字）：童远洪 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：温炳华 电话：15131742809 拉运时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：辽汉运输 单位地址：焦石镇 运输车辆车号：渝A11493 司机（本人签字）：[illegible] 电话：18072229968<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13574234901 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 19 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石镇向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：4 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13097291407 接收日期：2017 年 7 月 19 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000835

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东.70829井队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储池罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：潘七两华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 20 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]038 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15223179222<br>押运员（本人签字）：[illegible] 电话：13571[illegible]240 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 20 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石.向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13097291407 接收日期：2017 年 7 月 20 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000836

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东.70829井队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储池罐 本次拟拉运总量：12 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：潘七两华 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝[illegible]17545 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15213895860<br>押运员（本人签字）：邹[illegible]杜 电话：13571923401 运送地点：1号站 时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：12 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13097291407 接收日期：2017 年 7 月 21 日 |

第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000837

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存□ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：谢世炳 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13338 司机（本人签字）：赵志 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13574223401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 21 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石、向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13597291407 接收日期：2017 年 7 月 21 日 |

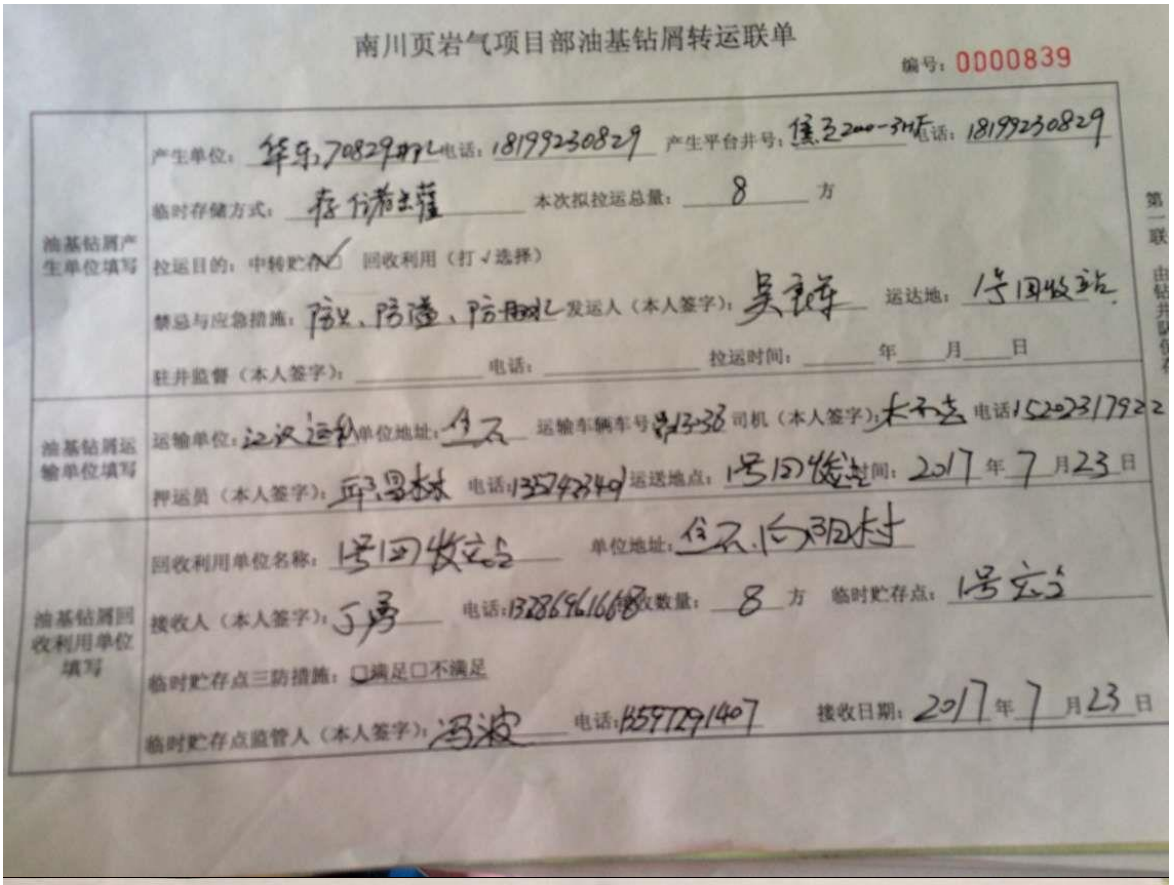
第一联 由钻井队保存

南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000838

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829队 电话：18199230829 产生平台井号：焦页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴良军 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：谢世炳 电话：15131742509 拉运时间：2017 年 7 月 22 日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运输 单位地址：焦石 运输车辆车号：渝N13338 司机（本人签字）：赵志 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邱思林 电话：13574223401 运送地点：1号回收站 时间：2017 年 7 月 22 日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：焦石、向阳村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13886961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号回收站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13597291407 接收日期：2017 年 7 月 22 日 |

第一联 由钻井队保存

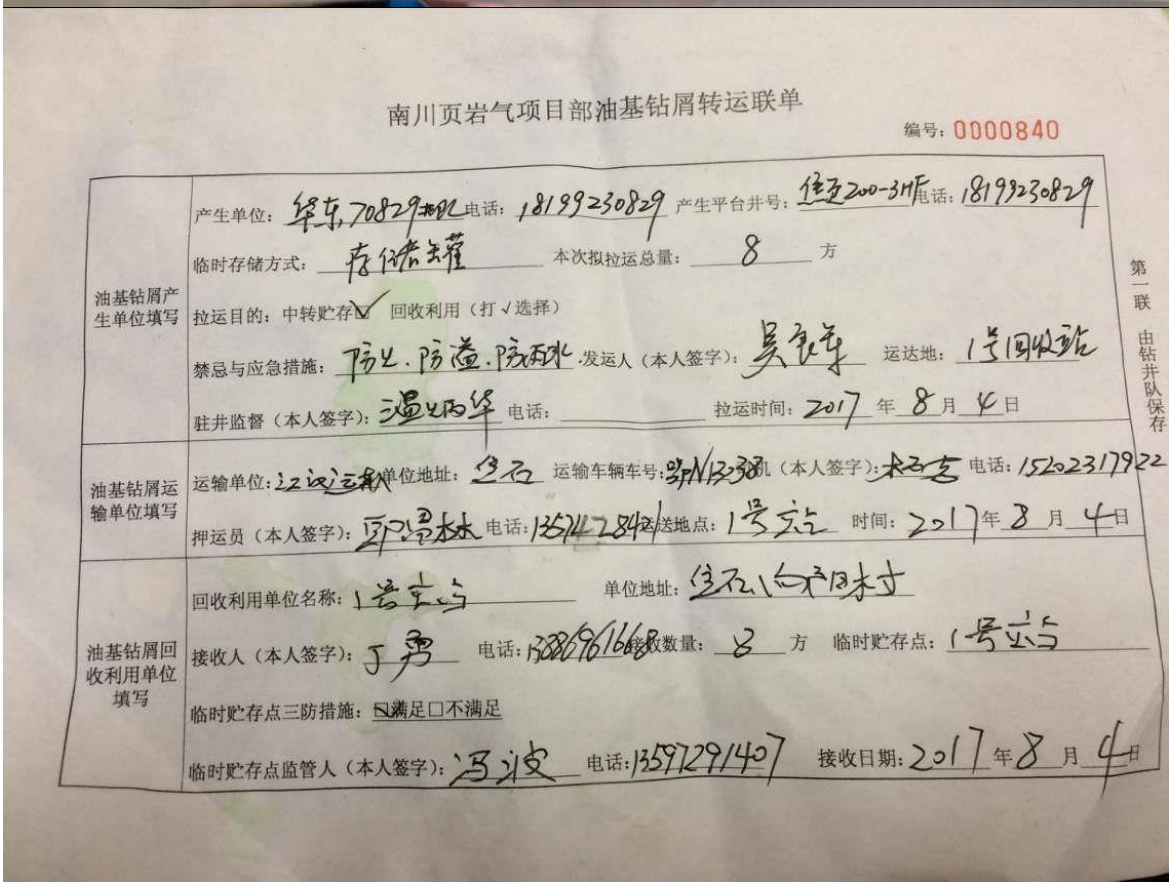


南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000839

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829部队 电话：18199230829 产生平台井号：佳页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：_____ 电话：_____ 拉运时间：_____年_____月_____日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运队 单位地址：丰石 运输车辆车号：鄂N13238 司机（本人签字）：[illegible] 电话15202317922<br>押运员（本人签字）：邱[illegible]林 电话：13579239407 运送地点：1号回收站 时间：2017年7月23日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号回收站 单位地址：丰石白羽村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13286961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13597291407 接收日期：2017年7月23日 |

第一联 由钻井队保存



南川页岩气项目部油基钻屑转运联单

编号：0000840

| | |
|---|---|
| 油基钻屑产生单位填写 | 产生单位：华东70829部队 电话：18199230829 产生平台井号：佳页200-3HF 电话：18199230829<br>临时存储方式：存储罐 本次拟拉运总量：8 方<br>拉运目的：中转贮存☑ 回收利用（打√选择）<br>禁忌与应急措施：防火、防溢、防雨水 发运人（本人签字）：吴[illegible] 运达地：1号回收站<br>驻井监督（本人签字）：[illegible] 电话：_____ 拉运时间：2017年8月4日 |
| 油基钻屑运输单位填写 | 运输单位：江汉运队 单位地址：丰石 运输车辆车号：鄂N13238 司机（本人签字）：[illegible] 电话：15202317922<br>押运员（本人签字）：邱[illegible]林 电话：13579239407 运送地点：1号站 时间：2017年8月4日 |
| 油基钻屑回收利用单位填写 | 回收利用单位名称：1号站 单位地址：丰石白羽村<br>接收人（本人签字）：丁勇 电话：13286961668 接收数量：8 方 临时贮存点：1号站<br>临时贮存点三防措施：☑满足□不满足<br>临时贮存点监管人（本人签字）：冯波 电话：13597291407 接收日期：2017年8月4日 |

第一联 由钻井队保存

**附件 9 废油利用台账**

焦页194-1HF井废油处置台账

| 序号 | 日期 | 废油产生量（m3） | 处置方式 | 处置单位 | 处置量（m3） | 记录人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2017/1/26 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 2 | 2017/3/10 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 3 | 2017/3/15 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 4 | 2017/3/21 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 5 | 2017/3/26 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 6 | 2017/4/1 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 7 | 2017/4/3 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 8 | 2017/4/10 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 9 | 2017/4/13 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 10 | 2017/4/18 | 0.3 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.3 | 雷汉平 | |
| 11 | 2017/4/20 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 12 | 2017/4/23 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |

焦页194-2HF井废油处置台账

| 序号 | 日期 | 废油产生量（m3） | 处置方式 | 处置单位 | 处置量（m3） | 记录人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2017/2/6 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 2 | 2017/2/10 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 3 | 2017/2/16 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 4 | 2017/2/21 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 5 | 2017/2/27 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 6 | 2017/5/3 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 7 | 2017/5/8 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 8 | 2017/5/10 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 9 | 2017/5/13 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 10 | 2017/5/17 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 11 | 2017/5/20 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 12 | 2017/5/23 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |

焦页194-3HF井废油处置台账

| 序号 | 日期 | 废油产生量（m3） | 处置方式 | 处置单位 | 处置量（m3） | 记录人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 2016/7/15 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 2 | 2016/7/27 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 3 | 2016/8/6 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 4 | 2016/8/11 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 5 | 2016/8/19 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 6 | 2016/8/23 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 7 | 2016/8/26 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 8 | 2016/8/29 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 9 | 2016/9/3 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 10 | 2016/9/10 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 11 | 2016/9/19 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 12 | 2016/9/26 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 13 | 2016/10/7 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 14 | 2016/10/10 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 15 | 2016/10/13 | 0.3 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.3 | 雷汉平 | |
| 16 | 2016/10/18 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 17 | 2016/10/21 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 18 | 2016/10/23 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 19 | 2016/10/28 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 20 | 2016/11/4 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 21 | 2016/11/11 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 22 | 2016/11/16 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |

| | | | | | | | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 23 | 2016/11/19 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 24 | 2016/11/23 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 25 | 2016/11/29 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 26 | 2016/12/6 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 27 | 2016/12/10 | 0.2 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.2 | 雷汉平 | |
| 28 | 2016/12/15 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 29 | 2016/12/17 | 0.3 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.3 | 雷汉平 | |
| 30 | 2016/12/20 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |
| 31 | 2016/12/26 | 0.1 | 配油基泥浆用 | 50692队 | 0.1 | 雷汉平 | |

## 现场废油使用确认单

由华东六普钻井 50512 井队施工的焦页 194-4HF 井，施工期间设备维护保养产生废油 6 桶，因生产需要用作润滑剂入井 6 桶。

特此证明。

钻井液公司：谢小东

2018 年 2 月 3 日

# 设备废弃油类处置情况说明

我队在施工过程中产生的设备废弃油类只有废弃机油，已作为钻井液润滑剂处理，详见下表：

50512HD井队废油处理明细

| 序号 | 油品 | 产生日期 | 产生量 | 处理方式 | 处理日期 | 处理量 | 确认人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 废油 | | | 加泥浆 | 2017.2.26 | 4桶 | 陈华 |
| 2 | 废油 | | | 加泥浆 | 2017.2.27 | 3桶 | 陈华 |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |
| | | | | | | | |

特此说明！

50512HD 钻井队

2017 年 4 月 27 日

198-1HF井废油处置统计报表（吨）

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 废油处置 | | | | | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 产生量 | 处置量 | 处置单位 | 回收量 | 处置方式 | | |
| 中原钻二 | 70617队 | 2017/5/1 | 焦页198-1HF | 0.4 | 0 | | 0 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 70617队 | 2017/5/6 | 焦页198-1HF | 0.6 | 0 | | 0 | | 郝洪涛 | 刘长江 |
| 中原钻二 | 70617队 | 2017/11/25 | 焦页198-1HF | 0 | 0.6 | 70617队 | 0 | 配油基泥浆使用 | 寿高松 | 胡宏 |
| 中原钻二 | 70617队 | 2018/1/6 | 焦页198-1HF | 0.2 | 0.2 | 70617队 | 0 | 配油基泥浆使用 | 寿高松 | 胡宏 |

现场废油使用确认单

70829井队施工的焦页200-11HF/焦页200-21HF井设备维护保养产生废油 6 桶，因生产需要作为润滑剂入井 6 桶。

特此证明。

钻井液公司：耿东

2017年 6月25日

说明：每桶约 166.6kg。

**附件 10 化工料筒回收协议或证明**



废化工料桶及包装物台账(个)

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 废化工料桶 | | | 包装物 | | | 填报人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | |
| 中原西南 | 50692 | 2017/3/25 | 焦页194-1HF | 50L | 490 | 490 | 0.3*0.6 | 5000 | 5000 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2017/4/25 | 焦页194-1HF | 50L | 100 | 100 | 0.3*0.6 | 1200 | 1200 | 张国强 |

废化工料桶及包装物台账(个)

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 废化工料桶 | | | 包装物 | | | 填报人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | |
| 中原西南 | 50692 | 2017/2/27 | 焦页194-2HF | 50L | 480 | 480 | 0.3*0.6 | 4900 | 4900 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2017/5/27 | 焦页194-2HF | 50L | 110 | 110 | 0.3*0.6 | 1300 | 1300 | 张国强 |

废化工料桶及包装物台账(个)

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 废化工料桶 | | | 包装物 | | | 填报人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| | | | | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | 规格容积 | 产生量 | 回收量 | |
| 中原西南 | 50692 | 2016/7/26 | 焦页194-3HF | 50L | 20 | 20 | 0.3*0.6 | 1000 | 1000 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2016/8/26 | 焦页194-3HF | 50L | 400 | 400 | 0.3*0.6 | 4300 | 4300 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2016/9/26 | 焦页194-3HF | 50L | 400 | 400 | 0.3*0.6 | 4600 | 4600 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2016/10/26 | 焦页194-3HF | 50L | 300 | 300 | 0.3*0.6 | 3900 | 3900 | 张国强 |
| 中原西南 | 50692 | 2016/11/26 | 焦页194-3HF | 50L | 100 | 100 | 0.3*0.6 | 1300 | 1300 | 张国强 |

HDZJ/HSE-6.13-3

# 危险品采购及出入库记录

单位：[illegible] 50512 井队 （焦页 194-4HF 井） 编号：

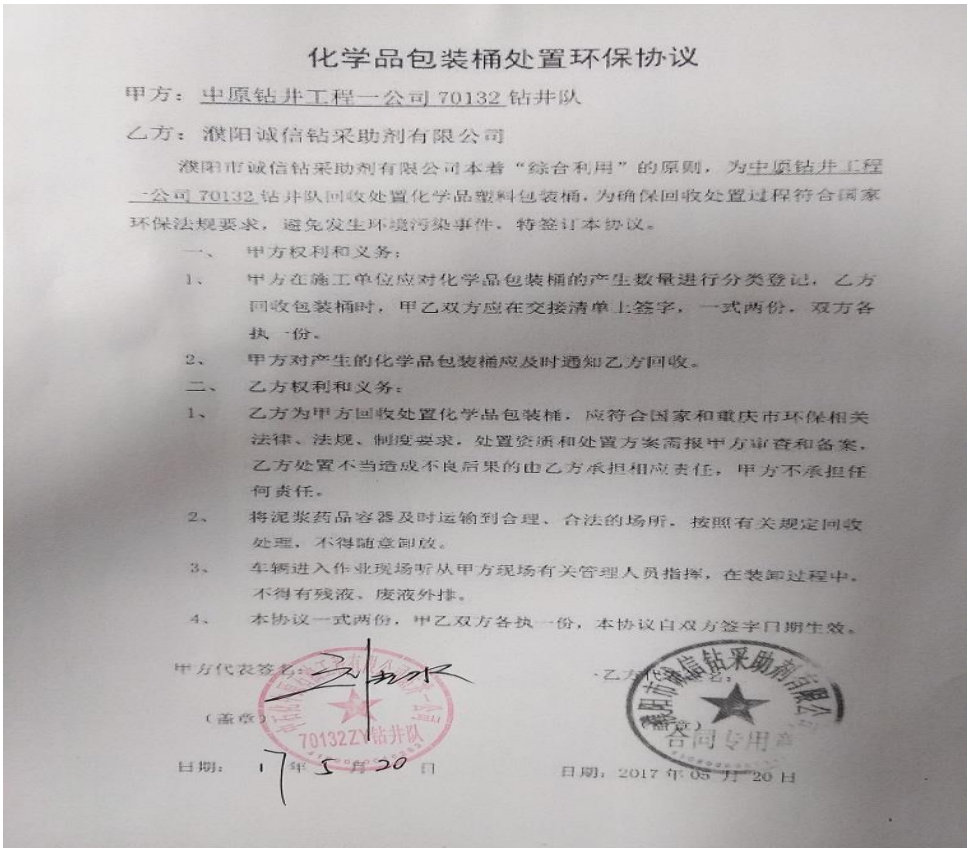
| 危险品名称 | 规格型号 | 供货单位 | 进（出）货数量 | 进（出）货日期 | 验证数量 | 验证方式及人员 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 化工废料桶（乳化剂） | 25KG/桶 | 荆州嘉华 | （回收）634 桶 | 2018.2.4 | 634 | 清点 宣远洪 |
| 化工废料桶（沥青） | 25KG/桶 | 荆州嘉华 | （回收）207 桶 | 2018.2.4 | 207 | 清点 宣远洪 |
| | | | | | | |



焦页 195 平台化工料桶转运台账

队号： 70132ZY 钻井队 2016 年

| 序号 | 日期 | 转运化工料桶量（个） | 转运方式 | 处置单位 | 记录人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|
| 1 | 9 月 7 日 | 80 | 厂家收集转运 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | 李守峰 | |
| 2 | 9 月 17 日 | 210 | 厂家收集转运 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | 李守峰 | |
| 3 | 9 月 20 日 | 80 | 厂家收集转运 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | 李守峰 | |
| 4 | 9 月 25 日 | 120 | 厂家收集转运 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | 李守峰 | |
| | | | | | | |
| | | | | | | |
| 合计 | | 490 | | | | |



化学品包装桶处置环保协议

甲方：中原钻井工程一公司 70132 钻井队

乙方：濮阳诚信钻采助剂有限公司

濮阳市诚信钻采助剂有限公司本着“综合利用”的原则，为中原钻井工程一公司 70132 钻井队回收处置化学品塑料包装桶，为确保回收处置过程符合国家环保法规要求，避免发生环境污染事件，特签订本协议。

一、 甲方权利和义务：

1、 甲方在施工单位应对化学品包装桶的产生数量进行分类登记，乙方回收包装桶时，甲乙双方应在交接清单上签字，一式两份，双方各执一份。

2、 甲方对产生的化学品包装桶应及时通知乙方回收。

二、 乙方权利和义务：

1、 乙方为甲方回收处置化学品包装桶，应符合国家和重庆市环保相关法律、法规、制度要求，处置资质和处置方案需报甲方审查和备案，乙方处置不当造成不良后果的由乙方承担相应责任，甲方不承担任何责任。

2、 将泥浆药品容器及时运输到合理、合法的场所，按照有关规定回收处理，不得随意倒放。

3、 车辆进入作业现场听从甲方现场有关管理人员指挥，在装卸过程中，不得有残液、废液外排。

4、 本协议一式两份，甲乙双方各执一份，本协议自双方签字日期生效。

甲方代表签名：

（盖章）

日期：17 年 5 月 20 日

乙方代表签名：

（盖章）

日期：2017 年 05 月 20 日

# 化学品包装桶处置环保协议

甲方：中原钻井工程二公司 70617 钻井队

乙方：濮阳诚信钻采助剂有限公司

濮阳市诚信钻采助剂有限公司本着“综合利用”的原则，为中原钻井工程二公司 70617 钻井队焦页 198 平台回收处置化学品塑料包装桶，为确保回收处置过程符合国家环保法规要求，避免发生环境污染事件，特签订本协议。

一、 甲方权利和义务：

1、 甲方在施工单位应对化学品包装桶的产生数量进行分类登记，乙方回收包装桶时，甲乙双方应在交接清单上签字，一式两份，双方各执一份。

2、 甲方对产生的化学品包装桶应及时通知乙方回收。

二、 乙方权利和义务：

1、 乙方为甲方回收处置化学品包装桶，应符合国家和重庆市环保相关法律、法规、制度要求，处置资质和处置方案需报甲方审查和备案，乙方处置不当造成不良后果的由乙方承担相应责任，甲方不承担任何责任。

2、 将泥浆药品容器及时运输到合理、合法的场所，按照有关规定回收处理，不得随意卸放。

3、 车辆进入作业现场听从甲方现场有关管理人员指挥，在装卸过程中，不得有残液、废液外排。

4、 本协议一式两份，甲乙双方各执一份，本协议自双方签字日期生效。

甲方代表签名：[illegible]　　乙方代表签名：濮阳市诚信钻采助剂有限公司

（盖章）　　（盖章）

日期：2017 年 4 月 3 日　　日期：2017.04.03 日

# 包装物统计报表

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 包装物 | 规格容积 | 到场量 | 使用量 | 剩余量 | 临时存放点 | 回收个数 | 回收单位名称 | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 中原钻二 | 70617队 | 2018/3/11 | 焦页198-1HF | 主乳化剂 | 40kg/桶 | 525 | 500 | 25 | 井场 | 500 | 诚信钻采助剂有限公 | | 李卫东 | 郝洪涛 |
| | | | | 辅乳化剂 | 40kg/桶 | 525 | 500 | 25 | 井场 | 500 | 诚信钻采助剂有限公 | | 李卫东 | 郝洪涛 |
| | | | | 润滑剂 | 25kg/桶 | 600 | 480 | 120 | 井场 | 480 | 诚信钻采助剂有限公 | | 李卫东 | 郝洪涛 |
| | | | | PL | 25kg/桶 | 240 | 200 | 40 | 井场 | 200 | 诚信钻采助剂有限公 | | 李卫东 | 郝洪涛 |

## 包装物统计报表

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 包装物 | 规格容积 | 到场量 | 使用量 | 剩余量 | 临时存放点 | 回收个数 | 回收单位名称 | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 中原钻三 | 70617队 | 2017/11/2 | 焦页198-2HF井 | 聚合物乳液PL | 25kg/桶 | 0 | 0.5 | 0.9 | 井场 | 20 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 液体润滑剂CGY | 25kg/桶 | | 1.5 | 3 | 井场 | 60 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 阳离子聚胺 | 25kg/桶 | | 0 | | 井场 | 0 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 钻井液用絮凝剂 | 25kg/桶 | | 0 | 1.1 | 井场 | 0 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 主乳化剂 | 25kg/桶 | 5 | 3.7 | 1.3 | 井场 | 148 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 辅乳化剂 | 25kg/桶 | 5 | 2.6 | 2.4 | 井场 | 104 | 诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |

## 包装物统计报表

| 施工单位 | 施工队号 | 填报日期 | 井号(平台) | 包装物 | 规格容积 | 到场量 | 使用量 | 剩余量 | 临时存放点 | 回收个数 | 回收单位名称 | 备注 | 填报人 | 审核人 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 中原钻四 | 70617队 | 2016/12/29 | 焦页198-3 | 低粘聚合物乳液 | 25kg/桶 | 8 | 7.6 | 0.4 | | 304 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 钻井液用高分子抑制剂 | 50kg/桶 | 2 | 2 | 0 | | 80 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 阳离子聚胺抑制剂 | 25kg/桶 | 2 | 2 | 0 | | 80 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 消泡剂 | 25kg/桶 | 2.5 | 2 | 0.5 | | 80 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 润滑剂CGY | 25kg/桶 | 13 | 13 | 0 | | 520 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 主乳化剂液体 | 50kg/桶 | 0.36 | 0.36 | 0 | | 8 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 辅乳化剂液体 | 50kg/桶 | 0.36 | 0.36 | 0 | | 8 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 液体乳化剂 | 180kg/桶 | 1.08 | 1.08 | 0 | | 7 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |
| | | | | 液体提粘剂 | 25kg/桶 | 0.3 | 0.3 | 0 | | 16 | 濮阳诚信钻采助剂有限公司 | | 范亚伟 | 郝洪涛 |

HDZJ/QHSE-6.13-3

## 危险品采购及出入库记录

单位：华东7082井队(200-1H井)

| 危险品名称 | 摆放点 | 入库数量 | 出货数量 | 出货日期 | 验证方式及结论 | 现场剩余 | 责任人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 化工废料桶 | 药剂房旁 | 92 | 92 | 2017.3.12 | 目测.数量确 | 0 | 姜长洪 | 润滑剂；7家回收 |
| 化工废料桶 | 药剂房旁 | 102 | 102 | 2017.3.12 | 目测.数量确 | 0 | 姜长洪 | 沥青；7家回收 |

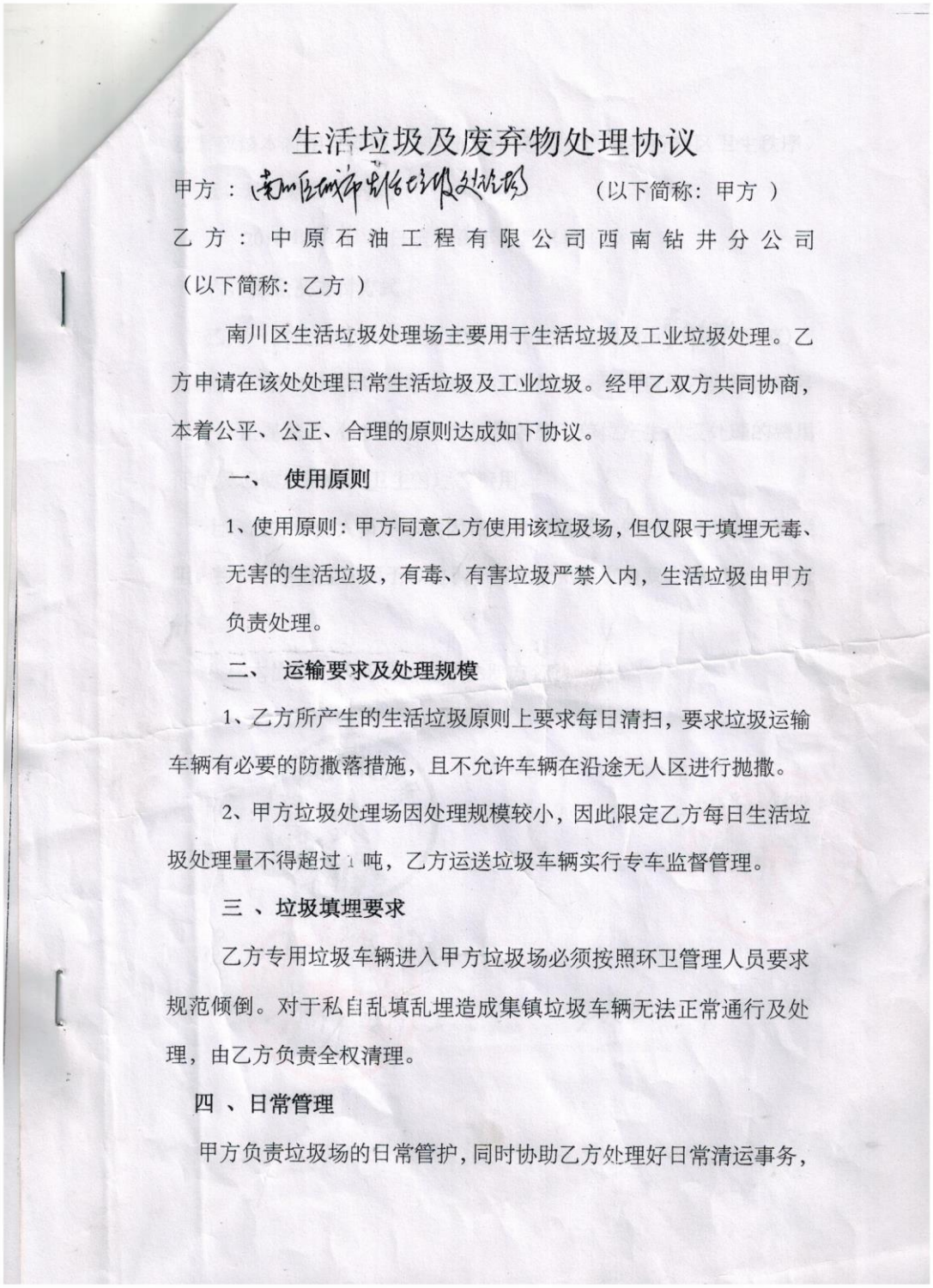
HDZJ/QHSE-6.13-3

## 危险品采购及出入库记录

单位：华东7082井队(200-2H井)

| 危险品名称 | 摆放点 | 入库数量 | 出货数量 | 出货日期 | 验证方式及结论 | 现场剩余 | 责任人 | 备注 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 化工废料桶 | 药剂房旁 | 220 | 220 | 2017.7.7 | 目测.数量确 | 0 | 姜长洪 | 润滑剂.7家回收 |

**附件 11　生活垃圾处置协议**



# 生活垃圾及废弃物处理协议

甲方：南川区城市管理局生活垃圾处理场　（以下简称：甲方）

乙方：中原石油工程有限公司西南钻井分公司（以下简称：乙方）

南川区生活垃圾处理场主要用于生活垃圾及工业垃圾处理。乙方申请在该处处理日常生活垃圾及工业垃圾。经甲乙双方共同协商，本着公平、公正、合理的原则达成如下协议。

**一、 使用原则**

1、使用原则：甲方同意乙方使用该垃圾场，但仅限于填埋无毒、无害的生活垃圾，有毒、有害垃圾严禁入内，生活垃圾由甲方负责处理。

**二、 运输要求及处理规模**

1、乙方所产生的生活垃圾原则上要求每日清扫，要求垃圾运输车辆有必要的防撒落措施，且不允许车辆在沿途无人区进行抛撒。

2、甲方垃圾处理场因处理规模较小，因此限定乙方每日生活垃圾处理量不得超过 1 吨，乙方运送垃圾车辆实行专车监督管理。

**三 、垃圾填埋要求**

乙方专用垃圾车辆进入甲方垃圾场必须按照环卫管理人员要求规范倾倒。对于私自乱填乱埋造成集镇垃圾车辆无法正常通行及处理，由乙方负责全权清理。

**四 、日常管理**

甲方负责垃圾场的日常管护，同时协助乙方处理好日常清运事务，

双方应该本着相互支持，相互配合的态度共同维护好辖区卫生秩序。

**五、垃圾场租用时间**

2016 年 9 月 1 日至 2016 年 11 月 30 日

**六、租金及支付方式**

乙方一次性支付甲方租金 1500 元（大写：人民币壹仟伍佰元整），自协议签订 15 日内以转账方式一次性付清，甲方应给乙方提供账号及开具正规发票，该费用为乙方所属各施工单位产生垃圾处理的费用即垃圾场使用补偿、卫生管理等费用。

**七：乙方单位人员、车辆因在垃圾场运送、处理垃圾时，如被拦阻、拦车，甲方应出面予以协调，其他未见事宜由双方协商一致另行补充。**

**八：本协议一式两份，由甲乙双方各执一份。**

甲方：

代表人：

乙方：

代表人：

2016 年 9 月 1 日

# 垃 圾 处 置 协 议

甲方：南川区城市垃圾处理场（以下简称甲方）

乙方：中石化华东石油工程有限公司六普钻井公司南方项目部

（以下简称乙方）

经甲乙双方友好协商，本着平等互利的原则，就中石化华东石油工程有限公司六普钻井公司南方项目部及下属井队所产生的垃圾处置达成如下协议，双方共同遵守。

一、乙方将垃圾运至甲方处置场进行无害化处理，甲方对其提供有偿服务，处置费用为3000元（大写：叁仟元整）/月。

二、乙方于每月向甲方交纳处置费用。

三、在处置过程中的垃圾收运由乙方自行负责，甲方只负责进场后的处置。

四、甲方接受和处理乙方进入场内的所有垃圾。

五、乙方垃圾运输车辆和人员进入甲方处置场后，必须听从甲方现场管理人员的指挥；若乙方违反甲方现场管理规定造成的一切后果由乙方负责。

六、本协议未尽事宜，双方另行协商。

七、本协议一式两份，甲、乙双方各执一份，自签字之日起生效。

甲方：

南川区城市生活垃圾处理场

签字（盖章）：

2017 年 8 月 23 日

乙方：

六普钻井公司南方项目部

签字（盖章）：

2017 年 8 月 23 日

# 钻探平台垃圾处理合同

甲方：重庆市南川区水江保洁有限公司（以下简称：甲方）
乙方：中石化中原石油工程有限公司钻井一公司西南项目部（以下简称：乙方）

南川区水江镇生活垃圾中转站位于水江镇古城居委六组境内，主要用于收集镇生活垃圾中转处理。乙方申请将日常生活垃圾转运到此处。经甲乙双方共同协商，本着公平、公正、合理的原则达成如下合同。

一、中转站地点及使用原则：

1、中转站地点：水江镇中转站位于水江镇古城居委六组境内。

2、使用原则：甲方同意处理乙方产生的日常生活垃圾，但仅限于无毒、无害的生活垃圾，有毒、有害垃圾（含建筑垃圾）严禁入内，如乙方私自混有有毒、有害垃圾造环境污染等所产生的法律问题及经济责任由乙方全权负责，与甲方无关。

二、运输要求及处理规模

1、乙方所产生的生活垃圾原则上应进行日清日扫，要求垃圾运输车辆有必要的防撒落措施，且不允许车辆在沿途无人区进行抛撒。

2、甲方垃圾中转站因处理规模较少，因此限定乙方每日生活垃圾处理量不超过 1 吨，乙方钻井队《垃圾车辆入场作业通行证》由甲方负责核发，同时甲方负责协调相关车辆进出水江镇垃圾中转，实行专车、专证监督管理。

三、垃圾处理要求：

乙方专用垃圾车辆进入甲方垃圾中转站，必须按照环卫管理人员要求卸车，不允许乱扔、乱放等情况发生。对于私自丢弃垃圾造成垃圾中转站车辆无法正常通行及处理，由乙方负责全权清理。

四、日常管理：

乙方自行将垃圾运送到水江镇垃圾中转站，由甲方协调中转站接收处理；甲方协助乙方处理好日常清运事物，双方本着互相支持、配合的态度共同维护好辖区卫生秩序。

五、垃圾中转站使用时间：

2016 年 7 月 27 日至 2017 年 7 月 26 日。

六、费用及支付方式：乙方一次性支付甲方 2600 元（大写贰仟陆佰元整）。甲方应给乙方开具正规发票，该费用为乙方所属钻井队垃圾处理的所有费用，即垃圾中转站的使用、卫生管理等费用。

七、乙方单位人员、车辆因在垃圾运送、处理垃圾时，如被拦阻、拦车，甲方应当出面予以协调，其他未见事宜由双方协商一致另行补充。

八、违约责任

本合同经双方签字后生效，如一方违约应付给守约方违约金 1000 元，并承担因违约带来的法律责任及经济责任。

九、本合同一式四份，由甲方双方各执两份。

甲方：重庆市南川区水江保洁有限公司
经办人：

乙方：中石化中原石油工程有限公司钻井一公司西南项目部
经办人：

签订日：2016 年 7 月 27 日

# 198 平台生活垃圾回收协议

甲方：中原 70617 队（198 平台）

乙方：[illegible]

内容：甲方因工作需要，与南川区水江镇民就生活垃圾的回收签订以下协议

1、乙方必须保证甲方的生活垃圾的回收，回收量需双方验收一致。

2、乙方回收量要甲乙方单次确认后，才能作为结算的依据。每次结算以月底双方确认的数量为准。

3、乙方每月的回收次数必须保证甲方的要求，如遇到上级领导检查，乙方须按甲方的要求及时回收垃圾。

4、乙方垃圾回收过程中，涉及的任何工农、安全问题，甲方概不负责。

5、本协议自 2016 年11月 1 日算起，至甲方完工搬离为止，期间乙方不得以任何理由更改协议。

6、此协议一式两份，甲乙双方各执一份。

甲方签字：[illegible]

乙方签字：[illegible]

2016 年11月 1 日

焦页 200 平台固废垃圾处理说明

由华东石油工程有限公司六普钻井分公司 70829 钻井队承钻的 200 平台（焦页 200-1HF 井、200-3HF 井）自 2016 年 11 月 28 日开始施工至 2017 年 7 月 7 日施工结束，施工期间所产生的固废垃圾转运至水江垃圾处理站处理（附水江镇人民政府核发的垃圾车辆入场作业通行证）。

特此说明。

华东 70829 井队

2017.7

附垃圾车辆入场作业通行证



**附件 12　公众参与调查表**

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓　名 | 冉[illegible]元 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 53 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 平顺2组 | | | 联系电话 | 15213646414 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　☑农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持　　☑反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　○噪声　○固废　☑其他无饮用水　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　☑发生过房屋被震坏.　　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊　　☑利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 岩军 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 35 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 南川水江黄泥村4组 | | | 联系电话 | 18523091908 | | |
| 从事职业 | ○干部 √工人 ○农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：195 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 √其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √发生过噪声 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 杨光秀 | 性 别 | 女 | 年 龄 | 66 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 黄泥村4组 | | | 联系电话 | 15922836179 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 √农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：195 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 √其他房屋漏水 ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √发生过12次 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 郑世平 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 65岁 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 黄泥村4组 | | | 联系电话 | 17782062592 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ◐农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：195 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>◐支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ◐其他房屋漏水 ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ◐发生过噪声 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◐基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◐基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>◐利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

多平台放炮影响，房屋漏水。

道路扬尘大，道路损坏。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 陈德 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 44 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 大顺2组 | | | 联系电话 | 13847111530 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　✓农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>✓支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　✓噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　○发生过窗户玻璃损坏，围墙　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　✓基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　✓基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>✓利大于弊　　○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

没有人理，窗子玻璃损坏，围墙要裂

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 宋正洛 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 77 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 大顺二组 | | | 联系电话 | 15095837942 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ◎农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>◎支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>◎废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ◎发生过 房屋要动投坏、调解不理采，田被毁坏 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◎基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◎基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊 ◎利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓　名 | [illegible] | 性 别 | 男 | 年　龄 | 43 | 文化程度 | |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 重庆市南川区水江镇大田村3组 | | | 联系电话 | [illegible] | 17725103669 | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　●农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>●支持　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　●噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　○发生过震动、噪声　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　●基本满意　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　●基本满意　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊　●利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

我家收用震动时田坝震裂 房屋震坏 窗子玻璃震坏，没有人理

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 李[illegible] | 性别 | 男 | 年龄 | 29 | 文化程度 | 大专 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 平桥东南[illegible] | | | 联系电话 | 18996863[illegible] | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ○农民 ○教师 ○学生 ☑其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持 ☑反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气 ☑废水 ☑噪声 ☑固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ☑发生过_____ ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ○基本满意 ☑不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ○基本满意 ☑不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊 ☑利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

生产震动房屋有影响，废气严重。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 宋明华 金传林 | 性 别 | 女 | 年 龄 | 67 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 大山头村2组 | | | 联系电话 | 13996774606 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ◉农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>◉支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ◉噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ○发生过房屋震动 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◉基本满意 ◉不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◉基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊 ◉利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？农民应该人理
房屋损坏，

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 陈德建 | 性别 | 男 | 年龄 | 45 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 大顺村2组 | | | 联系电话 | 18315107835 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ◎农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>◎支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>◎废气 ○废水 ◎噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ◎发生过噪声污染和扬尘 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◎基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◎基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊 ◎利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 王六启 | 性别 | 男 | 年　龄 | 66 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 莱溪乡保12号 | | | 联系电话 | | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　☑农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　☑发生过放喷池火焰烧了坟　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊　　☑利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

道路被损坏

井场影响周边雨水排放

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 李贤平 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 44 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | | | | 联系电话 | | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　☑农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气　○废水　☑噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　☑发生过 噪声_____　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊　　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 李世国 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 64 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 焦浪村3组 | | | 联系电话 | 17756997960 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 √○农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√○支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 √○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √○发生过 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √○基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ○基本满意 √○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√○利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

主要噪声污染大，同时期距离房屋加装消音到。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 宋正平 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 64 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 大顺乡村二组 | | | 联系电话 | 18423529298 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　●农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：196 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>●支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>●废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　●发生过 噪音　　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　●基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　●基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>●利大于弊　　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓　名 | 陈[illegible]中 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 63 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 木顺乙组 | | | 联系电话 | 17725102257 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　①农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>①支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>①废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　①发生过房屋被震坏　　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　①基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　①基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>①利大于弊　　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 余明贵 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 65 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 武X乡 X六土 | | | 联系电话 | 18225161689 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　☑农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持　　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　☑发生过 高压噪动　　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>☑满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊　　○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？ 农民反应不理

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 李华发 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 56 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 大顺农村二组 | | | 联系电话 | 15023564 0726 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 √农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>√废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √发生过噪声 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？<br>运输车辆灰尘大 | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓名 | 谈邦泽 | 性别 | 女 | 年龄 | 69 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 19936401313 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ☑农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ☑发生过 噪声扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 杨德发 | 性别 | 男 | 年龄 | 56 | 文化程度 | 中学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 长顺林二组 | | | 联系电话 | 17702794688 | | |
| 从事职业 | ○干部 ☑工人 ○农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ☑其他运输车辆扬尘 ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ☑发生过噪声过大 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ○基本满意 ☑不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？<br>房屋受振动影响裂缝. | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 杨涛平 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 28 | 文化程度 | 中专 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 重庆南岸区水口镇大坝村2组110号 | | | 联系电话 | 13594578602 | | |
| 从事职业 | ○干部　☑工人　○农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194# | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　○噪声　○固废　☑其他 水土　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　☑发生过_____　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　☑基本满意　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　☑基本满意　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 韦宗祥 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 69 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 黄泥村4组 | | | 联系电话 | 17323430009 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　√农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：195 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√支持　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　○噪声　○固废　√其他种植扬尘　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　√发生过噪声_____　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　√基本满意　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　√基本满意　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊　○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

房屋漏水

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 石敏 | 性 别 | 女 | 年　龄 | 26 | 文化程度 | 中专 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 彭水南收水12镇太龙村2组1103 | | | 联系电话 | 18315352725 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　○农民　○教师　○学生　✓其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>✓支持　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气　○废水　○噪声　○固废　✓其他 水土　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　✓发生过_____　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　✓基本满意　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　✓基本满意　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>✓利大于弊　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓名 | 李安伟 | 性别 | 男 | 年龄 | 44 | 文化程度 | 高中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 大顺村二组 | | | 联系电话 | 13908252767 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ○农民 ○教师 ○学生 ✓其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>✓支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ✓其他灰尘过大 ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ✓发生过 噪音扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>✓利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

减少运输车辆损坏

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 黄中孝 | 性别 | 女 | 年龄 | 68 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村6组 | | | 联系电话 | 18716829541 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ✓农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：195 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持 ✓反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ✓其他运输车辆扬尘 ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ✓发生过噪音扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>○利大于弊 ✓利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

噪音放炮影响有裂口

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 金正梅 | 性 别 | 女 | 年　龄 | 56 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | 长凯村二组 | | | 联系电话 | 18716876242 | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　◎农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调　查　内　容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>◎支持　○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>◎废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　◎发生过噪声　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　◎基本满意　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　◎基本满意　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>◎利大于弊　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 秦小平 | 性别 | 男 | 年龄 | 57 | 文化程度 | 高中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥科立洞 | | | 联系电话 | 13896682555 | | |
| 从事职业 | ○干部 ☑工人 ○农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持 ☑反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ☑发生过_____ ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | 燃烧物有无有害？ |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓　名 | 杨中秋 | 性 别 | 男 | 年　龄 | 65 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地　址 | | | | 联系电话 | | | |
| 从事职业 | ○干部　○工人　☑农民　○教师　○学生　○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持　　☑反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气　○废水　○噪声　○固废　○其他_____　○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过　　☑发生过 噪声扰民　　○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意　　☑基本满意　　○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊　　○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？<br>施工建设中震动和噪声太大 | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓名 | 任华礼 | 性别 | 女 | 年龄 | 77 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 13896602196 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 √农民 ○教师 ○学生 ○其他____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>√支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>√废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √发生过噪声扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓 名 | 李平志 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 76 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 15213623831 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ☑农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调 查 内 容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>☑废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：施工地离房屋不足50米<br>○未发生过 ☑发生过 噪声大 震动大 距离太近 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

工程建设对房屋震动较大，距离太近，院坝地面被震裂。门柱被震坏，应修复损坏的路面。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓名 | 郑开德 | 性别 | 男 | 年龄 | 71 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 13388966749 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ☑农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ☑无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ☑发生过 噪声扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

乡村道路破坏未修复，夜间施工扰民。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓名 | 陈岑 | 性别 | 女 | 年龄 | 46 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 15213638855 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ○农民√ ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持 ○反对√ |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响√ |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ◉发生过 夜间施工 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◉基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ◉基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>◉利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

影响周边居民饮水，施工过程灰尘较大，公路泥土较多，夜间施工噪声扰民。

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

## 涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程
## 竣工环境保护验收调查公众意见调查表

| 姓 名 | 卢方正 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 71 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 黄泥村三组 | | | 联系电话 | 15123653251 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ☑农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序 号 | 调 查 内 容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>☑支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ☑无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>☑未发生过 ○发生过_____ ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ☑基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>☑利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 李文池 | 性别 | 男 | 年龄 | 71 | 文化程度 | 小学 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 大顺村二组 | | | 联系电话 | 18623502396 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ✓农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：194 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>✓支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>○废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ✓无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ○发生过_____ ✓不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>✓利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 黄国明 | 性别 | 男 | 年龄 | 74 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 黄泥村五组 | | | 联系电话 | 15908353859 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ✓农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：200 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>✓支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>✓废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 ✓发生过 采音扰民 ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 ○基本满意 ✓不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 ✓基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>✓利大于弊 ○利小于弊 |

您对工程建设有什么意见和建议？

担心废气及燃烧物对人体有害

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓名 | 舒先科 | 性别 | 男 | 年龄 | 50 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地址 | 荣昌五组 | | | 联系电话 | 13225156886 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ○农民 ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>○支持 √ ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>√废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>○未发生过 √发生过_____ ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>○满意 √基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>√利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。

**涪陵页岩气田平桥南区 194、195、198、200 平台钻井工程**
**竣工环境保护验收调查公众意见调查表**

| 姓 名 | 卢[illegible]彦 | 性 别 | 男 | 年 龄 | 54 | 文化程度 | 初中 |
|---|---|---|---|---|---|---|---|
| 地 址 | 黄旗村 | | | 联系电话 | 1895305307 | | |
| 从事职业 | ○干部 ○工人 ○农民 √ ○教师 ○学生 ○其他_____ | | | | | | |
| 钻井平台 | 距离您房屋最近的钻井平台是（填写平台编号）：198 | | | | | | |
| 调查内容 | 请您在所选答案前圈内涂黑或画“√” | | | | | | |

| 序号 | 调查内容 |
|---|---|
| 1 | 您对本项目建设的态度是：<br>●支持 ○反对 |
| 2 | 本项目建成后，对您影响较大的是：<br>●废气 ○废水 ○噪声 ○固废 ○其他_____ ○无影响 |
| 3 | 项目在施工及试运行中是否发生扰民和污染事件：<br>●未发生过 ○发生过_____ ○不清楚 |
| 4 | 对该项目现已采用的环保设施，您的总体满意度是：<br>●满意 ○基本满意 ○不满意_____ |
| 5 | 对该项目现已采用的风险处置措施，您的总体满意度是：<br>●满意 ○基本满意 ○不满意_____ |
| 6 | 本项目对社会、环境、经济的影响是：<br>●利大于弊 ○利小于弊 |
| 您对工程建设有什么意见和建议？ | |

说明：您如果对工程建设持否定态度，请在最后一栏处写出原因，并留下详细地址和联系电话，否则将不予采纳。