

附件一：

# 四川省财政厅 文件 四川省能源局

川财投〔2014〕34号

签发人：陈 炜 张绍军

---

## 四川省财政厅 四川省能源局关于申请 2013年度页岩气开发利用补贴资金的请示

财政部、国家能源局：

四川省页岩气资源丰富，根据国土资源部的全国页岩气资源潜力调查评价及有利区优选成果，四川省页岩气资源量约为27.50万亿立方米，占全国的20.46%，页岩气可采资源量可达4.42万亿立方米，占全国的17.67%，资源量和可采资源量均居全国第一。

在财政部和国家能源局等中央部委的大力支持下，四川省页

岩气勘探开发利用工作已取得了显著成效,创造了多项国内第一。截至 2013 年底,四川省已钻完页岩气井 36 口,压裂 31 口,2013 年 1 月 1 日至 2013 年 12 月 31 日共开发利用 5070 万立方米,其中中石油西南油气田分公司宁 201-H1、威 201、威 201-H1、威 201-H3、威 202 等 5 口井 2013 年度共开发利用 1456 万立方米;中石油和壳牌合作区块阳 201-H2、坛 101H、古 205-H1 等 3 口井 2013 年度共开发利用 3426 万立方米;中国石油浙江油田分公司昭 104、YSLH1-1 等 2 口井 2013 年度共开发利用 188 万立方米。

根据财政部、国家能源局《关于出台页岩气开发利用补贴政策的通知》(财建[2012]847 号)文件精神,中国石油西南油气田分公司、中国石油浙江油田分公司向宜宾、泸州、内江三市财政和发改(能源)部门上报了其 2013 年页岩气开发利用数量,以及录井、岩心分析数据、测井、压裂施工数据、压后监测数据和试采数据等勘探资料(见附件)。三个市财政局和发展改革委分别对有关数据进行了初核并转报(见附件),我们组织地质、采气、储运专家采取书面审查、现场审核、查阅原始凭证等方式进行了审核并形成了鉴定意见(见附件)。西南油气田分公司宁 201-H1、威 201、威 201-H1、威 201-H3、威 202 等 5 口井;中石油和壳牌合作区块阳 201-H2、坛 101H、古 205-H1 等 3 口井;中国石油浙江油田分公司昭 104、YSLH1-1 等 2 口井达到了申请国家页岩气开发利用补助的标准,分别申请页岩气开发利用财政补贴

资金 582.21 万元、1370.4 万元、75.2 万元，合计 2027.81 万元。

现予转报，请审核。

特此请示。

- 附件：1. 四川省 2013 年度页岩气开发利用补贴资金申请表  
2. 四川省 2013 年度页岩气开发利用补贴资金申请资料



四川省2013年度页岩气开发利用补贴资金申请表

开发利用单位	所在地	页岩气井编号	时间期限	开发利用量 (万立方米)	补助标准(元/立方)	申请补助资金 (万元)	备注
中国石油浙江油田公司西南采气厂	四川省筠连县沐爱镇沿河村1组	YSLH1-1井	2013年1月1日-2013年12月31日	160	0.4	64.00	
中国石油浙江油田公司西南采气厂	四川省筠连县沐爱镇沿河村1组	昭104井	2013年1月1日-2013年12月31日	28	0.4	11.20	
中国石油西南油气田分公司	四川省宜宾市珙县上罗镇	宁201-H1	2013年1月1日-2013年12月31日	757	0.4	302.80	
中国石油西南油气田分公司	四川省内江市威远县新场镇	威201-H1	2013年1月1日-2013年12月31日	301	0.4	120.21	
中国石油西南油气田分公司	四川省内江市威远县新场镇	威201-H3	2013年1月1日-2013年12月31日	133	0.4	53.20	
中国石油西南油气田分公司	四川省内江市威远县新场镇	威201	2013年1月1日-2013年12月31日	15	0.4	6.00	
中国石油西南油气田分公司	四川省内江市威远县新场镇	威202	2013年1月1日-2013年12月31日	250	0.4	100.00	
中国石油西南油气田分公司	四川省泸州市泸县牛滩镇	古205-H1	2013年1月1日-2013年12月31日	232	0.4	92.80	富顺永川合作项目
中国石油西南油气田分公司	四川省泸州市泸县百和镇	坛101H	2013年1月1日-2013年12月31日	248	0.4	99.20	富顺永川合作项目
中国石油西南油气田分公司	四川省泸州市泸县玄滩镇	阳201-H2	2013年1月1日-2013年12月31日	2946	0.4	1178.40	富顺永川合作项目
合计				5070		2027.81	



# 关于昭 104 井、YSLH1-1 井等 2 口井 页岩气鉴定意见

四川省财政厅、四川省发展与改革委员会：

受四川省财政厅、四川省发展与改革委委托，西南石油大学和成都理工大学相关专家对中石油浙江油田的昭 104 井、YSLH1-1 井等 2 口井天然气生产井进行了专业技术鉴定。根据中石油浙江油田分公司提供的钻井与录井、井下岩心、岩心地质分析（岩矿、TOC 等）、测井曲线、压裂工艺与试井产能、井口计量数据等基础资料，结合现场实地查勘。专家组经过综合分析，一致认为：

一、2 口井产出的天然气都赋存于烃源岩内。有机质含量为 2.43%-3.5%，均大于 1%；吸附气含量 22%-54%，均大于 20%。

二、2 口井生产目的层均为龙马溪组和筇竹寺组下部的优质泥页岩，该层段岩性为黑色页岩，无厚层粉砂岩夹层。

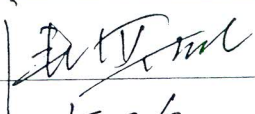
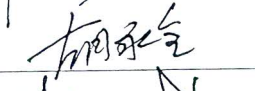
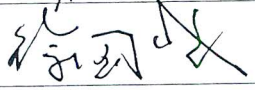
三、按照财政部、国家能源局《关于出台页岩气开发利用补贴政策的通知》（财建[2012]847 号）文件的规定，中石油浙江油田提交鉴定的 2 口井，符合页岩气的界定条件，属于页岩气井。

四、2013 年 4 月 2 日-3 日，专家组对申请页岩气补贴的页岩气井的生产工艺流程、计量设备、远程数据传送等进

行了现场审核。中石油浙江油田提交鉴定的页岩气井按照国家标准配备有专门的计量装置、计量准确、台账规范。

五、核实中石油浙江油田 2013 年页岩气开发利用量为 188 万立方米。

专家组成员：

单 位	姓 名	签 名
西南石油大学	唐洪明	
西南石油大学	胡永全	
成都理工大学	徐国盛	

## 关于宁 201-H1 井、威 202 井、阳 201-H2 井、坛 101H、古 205-H1 井等 8 口井 页岩气鉴定意见

四川省财政厅、四川省发展与改革委员会：

受四川省财政厅、四川省发展与改革委委托，西南石油大学和成都理工大学相关专家对中石油西南油气田分公司的威 201 井、威 201-H1 井、威 201-H3 井、威 202 井，宁 201-H1 井，中石油和壳牌合作区块的阳 201-H2 井、坛 101H、古 205-H1 井，共计 8 口井天然气生产井进行了专业技术鉴定。根据中石油西南油气田分公司、中石油与壳牌合作区块提供的钻井与录井、岩心分析（包括矿物组分、TOC 等）、测井曲线、压裂工艺与试井产能、微地震监测数据、井口计量数据等基础资料，结合现场实地查勘。专家组经过综合分析，一致认为：

一、8 口井产出的天然气都赋存于烃源岩内。有机质含量为 2.78%-3.5%，均大于 1%；吸附气含量 22%-54%，均大于 20%。

二、8 口井生产目的层均为龙马溪组和筇竹寺组下部的优质泥页岩，该层段岩性为黑色页岩，无粉砂岩和碳酸盐岩夹层。

三、按照财政部、国家能源局《关于出台页岩气开发利

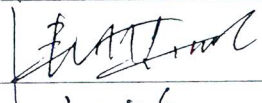
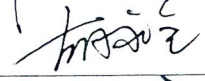


用补贴政策的通知》(财建[2012]847号)文件的规定,西南油气田分公司、中石油与壳牌合作区块提交鉴定的8口井,符合页岩气的界定条件,属于页岩气井。

四、2013年4月2日-3日,专家组对申请页岩气补贴的页岩气井的生产工艺流程、计量设备、远程数据传送等进行了现场审核。各公司提交鉴定的页岩气井均按照国家标准配备有专门的计量装置、计量准确、台账规范。

五、经核实,2013年页岩气利用产量如下:中石油西南油气田分公司宁201-H1井、威201井、威201-H1井、威201-H3井、威202井等5口井页岩气开发利用量为1456万立方米,中石油和壳牌合作区块阳201-H2井、坛101H、古205-H1井3口井开发利用量为3427万立方米。

专家组成员:

单 位	姓 名	签 名
西南石油大学	唐洪明	
西南石油大学	胡永全	
成都理工大学	徐国盛	