

# 四川盆地自流井構造 天然气开采的研究

胡 碩 善著

石油工业出版社

# 四川盆地自流井構造 天然气开采的研究

胡 磯 善著

江苏工业学院图书馆  
藏书章

石油工业出版社

# 第四 盆地自流井鑄造

這是一部專門研究我國四川天然氣礦藏的著作。作者根據歷史資料，考證了我國四川盆地自流井鑄造氣田開始開發的年代以及利用天然氣作為制鹽燃料的沿革；並根據所得產量數據估計該氣田裂縫性岩層單位體積的儲氣量，從而推算其他類似構造的氣田的儲量。書中引有許多古籍中的記載，其中包括關於我們祖先在油氣鑽采上驚人創造的資料。

本書可供從事天然氣開採及研究工作的工程技術人員參考。

統一書號：15037·241

四川盆地自流井鑄造

天然氣開採的研究

胡鶴善著

\*

石油工業出版社出版(地址：北京六鋪炕石油工業部十号楼)

北京市書刊出版業營業登記證字第083號

北京市印刷一廠排印 新華書店發行

\*

787×1092 $\frac{1}{16}$ 開本 \* 印張4 $\frac{1}{8}$  \* 97千字 \* 印1—2,100冊

1957年5月北京第1版第1次印刷

定價(11)1.00元

## 出版者的話

我国四川是世界著名产气地区之一，根据史料也証明是世界上开采天然气最早的地区；而自流井構造的天然气，则是四川盆地各气田中最先大规模被采出煎煮食鹽的。

但是，四川盆地自流井構造的天然气，究竟是什么时候开始被开发利用的，当时的情况怎样，历年所經過的变迁如何，以及在鑽井采气方面曾采取过哪些技术措施等等，我們都只能在史籍中偶尔見到一些片断的記載，而从来沒有人作过系統的整理研究工作。因此，我們所知道的，也只是一些籠統模糊的概念。

本書作者根据他所掌握的資料，考証了自流井構造的开发历史，認為該地开始鑽井是在晋朝，大量利用天然气則始于宋。这种說法，在沒有获得更可靠的考証以前，應該認為是可以成立的。至于作者在鑽井技术方面所作的引証，則不仅为我们提供了很宝贵的史料，而且肯定了我們祖先在世界鑽井技术方面的偉大貢献。

对于油气田的开发和开采，最重要的是儲量估計問題。四川盆地自流井構造已証明是一个裂縫性气田，这种气田的儲量計算，是一个复杂的、至今还没有完全解决的問題。作者在分析历史产气資料之后，求出了自流井構造石灰岩裂縫性气層儲气体积佔岩層总体积的百分比，这种計算方法恰和苏联 A. A. 特拉菲姆克院士所提出的不謀而合。同时，作者还根据这个数字，对比和估計了类似气田的儲量，作为今后开发这些新气田的参考——这無疑也是一个大胆的、有价值的嘗試。

但是，作者所搜集的資料是否可靠、全面，考証方法是否合理，都还有待广大讀者提出意見。同时，关于自流井構造气藏的驅动类型，裂縫性儲气層的有效厚度和分佈范围，以及計算裂縫容积时是否应当考慮水所佔的容积等問題，目前各学者还存在一些不同的看法。另外，在应用自流井構造的資料去对比其他类似气田的儲量这个問題上，也有人抱持不同的見解。所有这些，都是关键問題，还需要我們繼續研究的。

# 目 录

## 出版者的话

## 序 言

第一节	自流井構造天然气开采的历史演变.....	6
第二节	自流井構造天然气累計产量的研究.....	26
第三节	自流井構造嘉陵江石灰岩裂縫地層單位 体积儲气量的研究.....	48.
第四节	自流井構造 79 口現存重要气井天 然 气 生产情况的研究.....	53
第五节	自流井構造天然气井及天然气灶，炭灶 的演变情况.....	59
第六节	自流井構造現在天然气的生产情况.....	62
第七节	苏联 A. A. 特拉菲姆克院士关于裂縫性 油瀦儲量估計的學說.....	65.
第八节	应用自流井構造裂縫性單位地層儲气量 对比試算同类气田的储量.....	71
第九节	自流井構造研究結果对裂縫性气田開發 的啓示和討論.....	77
第十节	結語.....	81
<b>附 录</b>		
1.	中心試驗室气体分析綜合報告表(摘要) .....	84
2.	自流井气田天然气产量的研究。儲量的初步討論摘要 .....	90
3.	自流井火灶瓦斯流量的測定 .....	114

## 序 言

石油和天然气工业，对于现代任何一个国家，都有极大的国民经济意义。虽然这个工业的蓬勃兴起，只是近100年以来的事情，但如追溯既往，尤其是在天然气的开发和利用上，我们勤劳而聪明的祖先，却有着极其辉煌的成就。古书有云：“…西蜀去海远，而鑿井求鹽。人無淡食之憂。自秦以来，代有盛衰，迄今二千余年。虽曰地利使然，然造物之生成，人工之奇巧，真有令人不可思議者。…”（川鹽紀要）“川鹽載籍可征者，斷自秦始，秦孝文王以李冰为蜀守，冰察地脈，知有鹹泉，于广都县穿鑿鹽井……遂擅大利。”（川鹽概略）这就是說，两千二百年前，中国人已經發明了与近代油气田鑽探上頓鑽原理相同的冲击鑽法，在深井中采取滷水。

由于这一伟大发明，我们祖先仅在四川一地便鑽鑿了十万口左右100—1000公尺的深井。据1915年的記載，当时全川井数共有64,987口（川鹽紀要）。通过这些井的鑽探，开发了人类历史上最早最大的天然气田——自流井背斜構造。但是历代統治阶级，只知道利用这里的天然气煎鹽，从而剥削致富，而对天然气开采情况，沒有留下任何記載，致使中国人在油气开采历史上極其偉大的貢獻，未能發出应有的光輝。

解放以来，在中国共产党和人民政府的正确领导下，在好些新的構造上进行了大规模的近代化鑽探工作，發現不止一層的新的天然气層位。这便更有力地証明了四川盆地天然气儲藏的丰富。

我国發展国民经济的第一个五年計劃（1953—1957）中說道：“在甘肃、新疆、四川和青海等地区大力地进行地質工作和鑽探工作，尽可能地获得更多的天然石油的储量……”

“注意天然煤气資源的勘察和利用。”

因此，四川天然气田的开发，已成为我国发展国民经济的一个重大任务。近年来某些新构造的鑽探虽然証明了那里天然气蕴藏量的丰富，但“丰富”的含义仅仅是一个概念，要想正规开发和大量利用天然气，必须先提出接近事实的储量。

一般常见的具有典型粒间孔隙的層狀油气田，根据鑽井所取得的各项录井、岩心分析和試油、試气資料，不难提出比較可靠的储量。

对于气田，常用下列兩种方法从事储量計算(茲3)。

### 1. 容积法：

$$\text{公式 } V = F h \Phi f (P_a - P_0 a_0) K$$

$V$ ——計算时气田的天然气储量，公尺<sup>3</sup>（标准状态下的体积）；

$P_a$ ——計算时平均气層絕對压力，大气压；

$a$ ——計算时的天然气偏差系数， $a = \frac{1}{Z}$ ， $Z$ —— $P$ 时天然气的压缩系数；

$P_0$ ——气田的剩余气層絕對压力，大气压；

$a_0$ —— $P_0$ 时的偏差系数， $a_0 = \frac{1}{Z_0}$ ， $Z_0$ —— $P_0$ 时天然气的压缩系数；

$f$ ——气層温度系数；

$F$ ——气層储气面积，平方公尺；

$h$ ——气層储气有效厚度，公尺；

$\Phi$ ——气層储气有效孔隙率百分数；

$K$ ——天然气开采效率，在0.9—1之間。

在这个方法中，面积  $F$  可从探边井来确定，有效厚度  $h$  是孔隙部分的厚度，可从电测和岩心分析来确定。苏联 И. О. 勃罗得教授所著“石油及天然气地質学原理”一書中說道：“層狀天然油(气)瀦是在相当大的面积上，頂上和底下均为渗透性坏的岩層所限制的储油(气)層，这种油(气)的特性是在相当大的面积內，岩層厚度和岩性成分保持不变。”也就是说，正常的油气田有显

著而稳定的有效厚度，即使厚度有所变化或变化很大，也可用等厚圖求出厚度的平均值或可采用剖面圖解积分法求出。至于孔隙率 $\phi$ ，也可根据多次岩心分析的結果，求出合用的平均值。

但是在石灰岩構成的油气田中，正如苏联“油田开采”[Ⅲ, 5]中所說，“石灰岩(和白云岩)的特征是其孔隙分佈極不均匀，实际上沒有孔隙度；大塊致密的岩石，常常具有因溶解、白云化而造成之空洞及密聚的裂縫。在这种情况下，从任何岩石体积关系定出孔隙度，換言之，即根据某一井所取出的岩样来确定孔隙度而引用到其他不管什么面积上都是不对的。由于石灰岩的構造在很短的距离中都可能有很大的变化……說到石灰岩的平均孔隙度，只是假定性的……而且用普通方法估計含油之总容积，也是不可能的。”

四川某一構造的鑽探結果證明，在三疊紀嘉陵江石灰岩气層中，情况基本上与上述的符合，而且还要复杂。

試取該構造嘉陵江石灰岩中  $TC_{1-2}$  天然气的情况來說明這個問題[Ⅲ, 4] “ $TC_{1-2}$ ”。

### 一、証实該層为新的具有工業价值的气層。

甲井測試本層結果，气層压力 97.15 大气压，無阻流量每日 60,500 立方公尺。

乙井測試本層結果，气層压力 71 大气压，無阻流量每日 17,000 立方公尺。

丙井  $TC_1$ (嘉 25—25 層)單獨測試結果，气層压力 122.5 大气压，無阻流量每日 3454 立方公尺。

### 二、該气層特征。

(1) 岩心录井：岩心放于水中，見气泡自層理間隙中冒出，当岩性变化和具有碎屑狀組織时，層理裂縫則較發育。在鑽进中漏失泥漿(甲井)，而岩性一致沒有層理时，即無气显示。

(2) 岩層物理性質：孔隙率一般为 1—2%，个别砂岩高达 13%，層理發育处达 7—9%，滲透率均小于 1 千分达西。虽然孔隙率、滲透率均低微，但却产有大量天然气。

(3) 各井压力产量極不一致，根据上述数字，該構造各井在本層的压力相差达 50 个大气压(乙、丙兩井)，产量相差最大达 50,000 多立方公尺(甲、丙兩井)。同时，还有其他一些气井，有的鑽达气層仅含微量气体，有的則是干層。

(4) 气層与構造的关系不大：这可以从各井中  $TC_1$  頂部的海拔高度不同以及各井产气量不一致得到証明。

(5) 軸心部分的井产量甚大，該層試氣結果証明有工業价值的三口井甲、乙、丙都在長軸上。

(6) 天然气和水的性質，本層天然气中  $CO_2 + H_2S$  均小于 1%，一般在 0.5% 左右，比重 0.61—0.62，水性屬第三类水，水中溶解的  $H_2S$  亦少，水矿化度大氯离子含量 17,000 PPm。

(7) 本層頂底有不滲透的地層：如  $TC_2$  底部的嘉 21—22 層，为致密頁岩，这个層可能把  $TC_1$  和  $TC_2$  分开。

另在  $TC_3$  底部有厚石膏層，可以隔絕  $TC_2$ 、 $TC_3$  層。

嘉 26 層以下为致密泥灰岩，可作为底層。

### 三、对 $TC_1$ 、 $TC_2$ 的看法：

$TC_1$  層为含泥質的碳酸鹽地層，实际上は滲透性微弱的。但由于層理間隙和喀斯特作用的裂縫而造成不規則的滲透率，并由于頂底有不滲透層而使上下地層互不連通，因此，初步認為它是帶狀裂縫性气層。 $TC_2$  因为資料尚少，本身是否可以独立成为气層，还待新資料方能肯定。

如果要計算儲量的話，立即遇到下面几个困难：

(1) 生产井只在長軸上，兩翼是干井或水井，找不出  $A$ 、 $B$  面积  $F$ 。

(2) 有些井  $TC_1$ 、 $TC_2$  均产气，有些井只  $TC_1$  嘉 25—26 产气，而有些井根本不产气，也就找不到有效厚度  $h$ 。

(3) 孔隙率一般为 1—2%，个别高达 13%，層面發育处 7—9%，平均孔隙率是多少？不知道。

(4) 气層压力相差悬殊，不可能求出合理的平均气層压力。因此，某構造虽共鑽完二十余口井，并証明有工业价值的天然气

产量，但却始终无法应用正常的容积法算出近乎实际的储量。

## 2. 压力降法[IV, 3]:

除了容积法外，对于不知道面积、厚度、孔隙率的气田，可根据天然气产量和压力降落的关系来计算储量。

$$\text{公式} \quad V = \frac{(Q_2 - Q_1)(P_2 a_2 - P_1 a_1)}{P_1 a_1 - P_2 a_2},$$

式中  $Q_2$ ——气田或气井开始生产到第 2 时期的累积产量；  $P_2$ 、

$a_2$ ——相应的气层压力和偏差系数；

$Q_1$ ——气田或气井开始生产到第 1 时期的累积产量；  $P_1$ 、

$a_1$ ——相应的气层压力和偏差系数。

由上式观察，可见应用本式时须有长期的压力和产量的统计资料。上述构造上仅有一口井可以采用这种方法，同时，这种方法不适用于有水驱的气田，而该井气层是否受有水驱，尚待研究。

对于不规则的气田，把各口井用压力降方法求出的储量相加，虽也能求出全部气田的储量，但计算时应先确切知道动力驱动范围。

由此可见，用压力降落法目前只能求出该构造一口井气层动力场范围内的近似储量。

而该构造甲、乙、丙各井，既缺乏长期产气的资料，动力场亦不清楚，所以无法用压力降法进行计算。

总之，像这种由石灰岩组成的裂缝性气田，用容积法和压力降法来计算储量，是不可能的或是有困难的。

鑽了很多井有大量进尺而提不出储量，当然会大大地阻碍勘探开发工作的进展。所以解决裂缝性气田储量问题，是目前四川石油工作者的一个迫切的问题。同时，四川还有许多其他构造，都是以嘉陵江石灰岩地层为主要勘探对象，它们很可能一样也是裂缝性气田，所以，这类构造储量的解决，正是给查明四川盆地天然气资源打下基础的正确道路。

除了容积法和压力降法以外，还没有见到过适用于石灰岩裂缝性气田储量计算的方法。

作者根据已發現的史料，并在四川石油勘探局自流井專題研究队(110队)三年来在自流井現場取得的地質成果的基础上，提出根据自流井構造的天然气开采情况，解决嘉陵江石灰岩裂縫性气田的計算方法。下面就是关于研究的几項成果。

总的說來，作者从事此項研究工作，主要具有下列兩個目的：

一、研究自流井構造的天然气開發历史、演变和累积产氣量……以証明我国在油气鑽探工程上的光輝成就。

二、利用上述研究成果，解决四川盆地三疊紀嘉陵江石灰岩裂縫性气田的儲量問題。

## 第一节 自流井構造天然气开采的历史演变

### 1. 四川盆地發現及利用天然气的时代

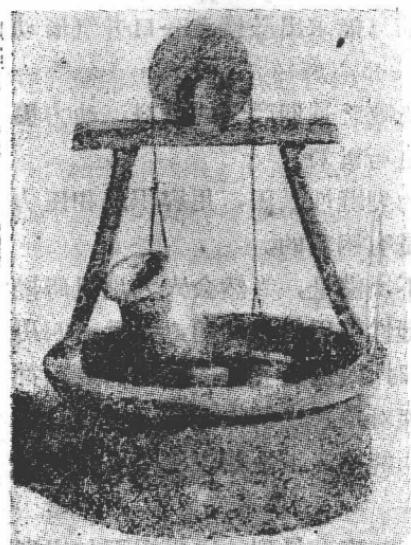


圖 1 陶井，从汉墓出土的冥器，表示当时用滑车汲水的井

晋朝人常璩所著的“华陽國志”是現在保存的描写公元347年(晋穆帝永和3年)以前四川情況可信的史籍。

光緒戊寅二酉山房版本卷36頁写道：“周灭后，秦孝文王(公元前250年左右)以李冰为蜀守，冰能知天文地理……乃壅江作堋，穿郫江、检江……又灌溉三郡，开稻田，于是蜀沃野千里，号为陆海，旱则引水浸潤，雨则杜塞水門。故記曰：水旱从人，不知飢饉，时無荒年，天下謂之天府也……又識齐水脈，穿广都鹽井

諸陂池，蜀于是盛有养生之饒焉……。”

这便是人类历史上最偉大的水利工程家兴修都江堰，化水灾为水利，变四川为天府之国的生动記載。

更值得注意的是，李冰已經有“識齐水脈”的地質知識，而且創造了深井鑽鑿法，在广都（据明曹学佺“蜀中广記”“广都今双流”）鑽穿鹽井（今人考証：广都为今成都、华陽、双流一帶）。

自从鑽井采滷方法發明以后，我們的祖先即在四川大規模进行此項工作。据“川鹽紀要”历代产鹽的州县（古名）1915年已湮灭者为：

秦：成都、华陽、双流、峨眉、成远、安岳、蒲江、資陽、

洪雅；內江、罗江、太平；

汉：什邡、瀘州、隆昌、長寧、宋：荣昌、涪州、仪隴、大竹、

邛州、石泉、松潘；南溪、达县；

晋：巫山、江安、梓潼；明：定远、雅州、城口；

唐：巴县、璧山、宜宾、蘆山，清：台州、銅梁。

而 1915 年尚存的产鹽地有：

犍为：始于秦，清同治、光緒

鹽源：始于汉；

时（公元1870年左右）盛产于五 邓关：（富順屬）始于汉；

通桥；

資中：始于唐；

乐山：始于秦； 大足：始于清；

簡陽：始于汉；

云阳：在宋代以前便已产鹽； 忠县：始于汉；

开县：始于唐； 万县：始于清；

乐至：始于唐； 射蓬：蓬中、蓬遂、射洪；

大宁：始于唐； 始于唐；

彭水：始于唐； 南閬：（南部、閬中）始于唐；

綿陽：始于唐； 三台：始于汉；

井仁：始于汉； 中江：始于秦。

奉节：始于隋；

西鹽：（西充、鹽亭）始于唐；

当然，在上述地区，鑽井时遇到了怎样的情况，已难作詳細考証，但根据目前四川地質構造淺鑽，在許多構造鑽进白堊紀地

層時，都發現有相當數量的天然氣造成井噴。如某一淺井在1955年9月噴氣時，曾進行簡單試氣，證明每日能產1500立方公尺。地質學上常採用以今論古的方法，因此可以想見，上述各地鑿井時必然遇到了天然氣。

大量史料証實了這種推斷，同時還發現了我們祖先創立“石油”“油井”諸名辭的年代，更令我們引以自豪的，是中國人民不但在深井鑽鑿上開世界之首，而且遠在兩千年前便科學地利用了天然氣，一千年前第一次用石油做成了炭黑。

詩人往往是最熱愛人民、熱愛祖國的，一千六百年前，晉朝人左思所作的蜀都賦有“火井沉熒于幽泉，高焰飛燭于天垂”之句，公元656年唐人李善註解這句話（見“文選註”）“蜀都有火井，在臨邛縣，欲出其火，先以家火投之，須臾隆隆如雷聲，焰出通天，光輝十里，以筒盛接，有光無灰”。

最近，從“華陽國志”卷三12頁看到“……臨邛縣郡西南二百里本有邛民………有火井，夜時，光映上昭，民欲其火先以家火投之，頃許如雷聲，火焰出，通耀數十里以竹筒盛其光藏之，可拽行終日不滅也（按即利用天然氣盛於筒中，作照明用）。井有二（原書加註“疑有誤”）水取井火煮之，一斛水得五斗鹽，家火煮之，得無几也。”

這就是說，在漢末晉初，四川盆地發現了天然氣，並且合理地利用了天然氣。

隋唐間，這兒曾建置過“火井縣”（見“方輿紀要”）。

明、曹學佺“蜀中廣記”（欽定四庫全書卷25）說道：“……蜀郡臨邛縣，有火井，漢室之隆則炎赫弥熾，暨桓靈之際（按漢桓帝、漢靈帝起於公元147止於公元189）火勢漸微，諸葛亮一瞰而更盛（按劉備稱漢中王為公元219年，諸葛亮卒於公元234年）”。如此說來，臨邛火井確在漢末發現，而且前后延燒了100年光景。

在唐朝，我們沒有找到四川盆地天然氣的線索。

近人楊寬在“古代四川的井鹽生產”（科學大眾1955年8月號）曾說：“四川井鹽………可以分為兩個階段，第一階段是從戰

国时代起，直到北宋庆历年間（公元 1041—1048年），这个阶段的鹽井是口徑比較大的淺井。从北宋庆历以后，进入第二个阶段，这阶段鹽井是口徑小的深井”。不知楊寬的原始根据是甚么？楊寬說：“庆历年間所發明的深井鑽整器，鋒刃是圓狀的，所整的井口只有碗那么大，井穴可以鑽整几十丈深。”这句話和“蜀中广記”所說：“志林云，庆历皇祐以来，蜀始开筒井，用圓刃鑽，如盤大，深者数十丈……”相同。但，这書并未提到庆历以前井很淺的事。

宋沈括正是皇祐年代的人（沈括公元1031—1095年），这位精通数学、天文，由化石創立地層沉积的偉大科学家，曾留給我們一部丰富淵博的著作——“夢溪筆談”。为了考証庆历年間四川鹽井的深淺及天然气的情况，曾仔細閱讀了这部令中国人引以为榮的古代科学名著。

首先，从沈括对于“陵州鹽井”的記載，知道宋初陵州（今仁寿、井研一帶）鹽井已深五百余尺。这样說来，当时的井早已很深。果然，在“元和郡县志”（唐宪宗——公元 806—820 年时的著作），已有“隋富世县……有富世鹽井，井深 250 尺以达鹽泉”，發現隋唐时四川的井已深数十丈。

“夢溪筆談”上并沒有找到天然气的旁証，仅在“陵州鹽井”中見到“……岁久井干摧敗，屢欲新之，而井中陰氣襲人，入者輒死……”陰气是指的什么呢？

虽然，天然气的証据，沒有从“夢溪筆談”中找到，但見到極生动的一段：“鄜延境內有石油，旧說高奴县出脂水，即此也，生于水际，沙石与泉水相杂，悄悄而出。……但烟甚濃，所霑幄幕皆黑，予疑其烟可用，試扫其煤以为墨，黑光如漆，松墨不及也，遂大为之……此物后必大行于世，自予始为之，蓋石油至多，生于地中無窮……”。从此，“石油”二字在我国古書上出現。而沈括制造碳黑的情形，預見碳黑的未来，和对中国地下石油蘊藏丰富的信心，永远令今天从事石油的工作者，感念不置。

曹学佺是明万历进士，天啓間官广西參議（万历始于 1573 年，

天啓終于 1627 年), 故他所著的“蜀中廣記”大約是公元 1600 年左右的著作。這本書里公然有“火井、油井”一章, 請看他对“油井”的描写:

“通志云, 国朝正德末年(公元 1521 年)嘉州开鹽井, 偶得油水, 可以照夜, 其光加倍, 沃之以水, 則焰弥甚, 扑之以灰則灭, 作雄硫氣, 土人呼为雄黃油, 亦曰硫黃油, 近复开出数井, 官司主之, 此是石油, 但出于井尔, 盖由与产雄硫石脂諸处源脈相通故有此物, 益部談資油井嘉眉、青神、井研、洪雅、犍为諸县有之, 居人皆用以燃灯, 官長夜行, 則以竹筒貯而当炬, 一筒可行数里, 价減常油之半, 而光明無異。予以辛亥齋捧过犍为, 得井油少許, 令人試之, 信然, 但其性暴烈, ……傳火之时, 稍不及避, 則焚其手……。”

至于天然气, “蜀中廣記”“火井油井”中記着:

“王逸少与周益州(年代待考)書: 彼鹽井火井皆有否? 足下目見不为欲广異聞……。”又說: “方輿云, 長江县火井在客館鎮之北二里伏龍山下……”“蓬池火井在县西南三十里, 水涸时投火其中, 焰从地出……。”

这样看来, 公元 1600 年以前, 四川盆地的天然气已很普遍, 并且与井鹽一样, 驰名远近了。

“蜀中廣記”还引載了一次公元 1202 年(宋宁宗、嘉泰壬戌年)四川發現天然气的記載“陆游跋火池碑云①: 予昔在征西幙府, 尝得小校言, 火山軍池枯燥, 不可鉏犁, 及地不及尺, 烈火隨出……夜讀蜀彭君火井碑, 乃知天地間何所不有……。”  
不 是 萍 县 志: 物产篇“陆游曰: 蜀食井鹽, 僂井太宁, 犹是大穴, 若萍州則井絕小, 仅容一筒……又詩: 煮井入茫下麦迟(註: 萍多鹽井②)秋冬收薪茅甚急。知小井茅火煎之。”

① 根据宋陆游“渭南文集”題为“跋火井碑”而非“跋火池碑”因知“蜀中廣記”在此錯一字。

② 萍县的鹽井自古即在今天自流井構造貢井一帶。

可見，在公元 1200 年左右，四川雖又發現了天然氣，但主要產鹽地却還是以茅柴作燃料。

公元 1200 年，足跡廣布川西的陸放翁對於“火井”，還在感嘆“天地間何所不有！”但在公元 1600 年前已很普遍，足証四川開始大規模用天然氣煎鹽是十一世紀到十五世紀之間的宋末或元初。崇縣志：“食貨篇：元初，州治荒廢（同書沿革篇：宋志稱：端平三年……元兵破成都，川南蕩析矣……元趙漫稱三卯錄云：蜀民就死，五十人為一聚，以刃一一刺之，積其尸，至暮，疑不死，復一一刺之，成都城中得尸一百四十萬，城外猶不計，元興，蜀州縣降廢几半……蜀禍奇慘矣）。至元（公元 1300 年左右）間，襄漢流民，移羣聚居，私鑿鹽井。此則全縣皆井，不限貢井一區……。洪武間（公元 1368—1398 年明太祖）……歲办鹽七十二萬五千五百斤。宏治間（公元 1488—1505 年明孝宗）歲办鹽九十九萬五千八百七十八斤，井多少不詳。……”是不是這一批因戰亂流亡的勞動者——“襄漢流民”大規模“私鑿鹽井”，而把天然氣大量开发利用了呢？我們說這是非常可能的。

公元 1600 我國天然氣制鹽已很發達，除了明著“蜀中廣記”外，更可靠的証據是公元 1637 年（明崇禎丁丑）江西人宋應星所作的“天工開物”。他不但留下了文字，還留下了圖畫，使 300 年後的二十世紀，無可置疑的承認了偉大的中國人大量利用天然氣的歷史事實。

以下各節再作專門敘述。



圖 2 四川鹽井及火井（公元 1637 年）



圖 2a 中古代鑽井取鹽情況

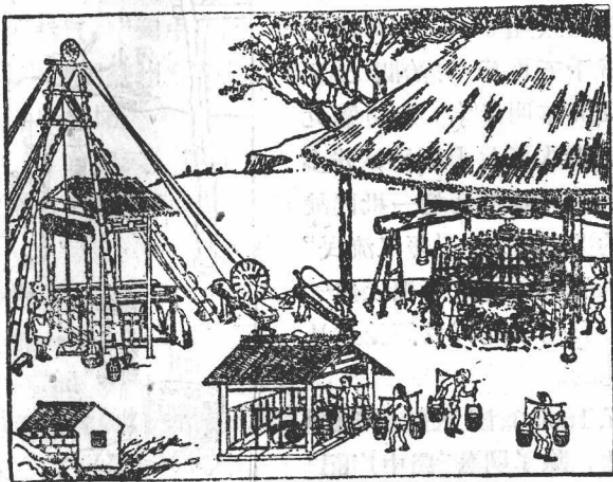


圖 3 畜力汲湏圖(天工开物)

## 2. 自流井構造开始鑿井的时代及其沿革

华阳国志载“江阳郡(郡治在今瀘州)江阳县……有富义鹽井”。

富顺县志和荣县县志对上述史料有过考证。

富顺县志指出汉朝江阳县，就是今天瀘州、富顺、荣县、隆昌等境。这个地区的一部分“隋富世县，貞观二十三年(唐太宗年