

机密★长期

大庆油田统计资料汇编

1960—1994

大庆石油管理局
一九九五年八月

机密

大庆油田统计资料汇编

江苏工业学院图书馆
藏书章

页数：

印数：1500

编号：584

编委会和编辑人员名单

一、编委会名单：

主任：周家俊

副主任：张世琪

编辑委员：(以姓氏笔划为序)

王远奎 王学东 乌孟谦 李凤林 张士
军 高振江 周树祥 曹广仁 萧致亮

二、编辑部工作人员名单：

总编辑：吕泽有

编辑人员：(以姓氏笔划为序)

王桂荣 刘 军 刘会来 任志伟 李密
林 李秀荣 杜文艺 孟昭平 吴松德
邵常毅 郑玉忠 郑连荣 周春丽

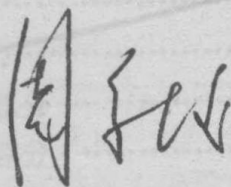
统计制图：孟昭平 杜文艺

序

为迎接大庆油田开发建设三十五周年和原油稳产 5000 万吨以上二十年,充分反映三十五年来大庆经济发展的光辉成就和巨大变化,我们编辑了《大庆油田统计资料汇编》一书,向油田建设三十五年献礼。

本书力求运用历史唯物主义和辩证唯物主义的观点,坚持实事求是的原则,进一步继承和发扬自力更生、艰苦奋斗的精神,继承和发扬讲求科学、“三老四严”的好作风,以“爱国、创业、求实、奉献”为准绳,通过翔实的统计资料,忠实地记述三十五年来大庆油田的经济发展的实际情况,反映党的十一届三中全会以来实行改革,开放后取得的成果:

本书以数字描述为主,配以反映建设成就的统计图和文字综述。全书共分四大部分:第一部分:统计图,共 34 幅,形象地反映了三十五年来的成就,第二部分:文字部分:简要反映三十五年来的历史进程和取得的伟大成就,第三部分:统计资料,共设 117 种,分为油田综合情况 52 种,局属二级单位基本情况表 47 种,全国各油田基本情况 17 种,世界部分产油国原油产量情况表 1 种,第四部份为主要统计指标解释。本书所列统计资料是经过认真筛选的,力求以尽可能少的版面,提供尽可能多的信息,能够通过主要指标对比,系统地清晰地反映油田各条战线、各行各业的发展变化,做到图、文、数并茂,从这个意义上讲,这是一本油田开发建设以来信息量大,内容全面,较为丰富的一本有重要参考价值的资料书。



一九九五年八月

目 录

一、统计图

二、综述

腾飞的三十五年

——大庆油田经济建设和发展成就综述	(1)
-------------------	-----

三、统计资料

(一) 综合

企业概况	(15)
------	------

主要生产建设指标	(18)
----------	------

(二) 地质勘探

石油天然气探明地质储量	(26)
-------------	------

地震工作量及技术经济指标	(28)
--------------	------

地震勘探效果	(32)
--------	------

(三) 石油钻井

钻井工作量完成	(34)
---------	------

钻井技术经济指标	(38)
----------	------

钻井时效	(42)
------	------

(四) 基本建设

固定资产投资经济效益指标	(44)
--------------	------

石油勘探建设总工作量	(46)
------------	------

石油勘探建设总工作量分类	(50)
--------------	------

石油勘探建设总工作量按资金来源分	(52)
------------------	------

石油勘探建设总工作量按工程内容分	(54)
------------------	------

利用外资项目一览表	(60)
-----------	------

油田矿区建设按主要用途完成及构成情况	(64)
--------------------	------

自营施工企业完成经济指标情况	(68)
油田建设实物量完成情况	(72)
油田新增各种能力	(88)
建材产品产量完成情况	(92)
自营施工企业获国家、省、部级优质工程明细表	(96)
自营施工企业获省、部级优质产品明细表	(100)
建材产品产量分品种规格完成情况	(102)

(五) 油田生产

油田主要生产能力	(108)
油田生产井口数	(134)
油田生产情况	(138)
油田开发综合数据	(146)
油田生产主要技术经济指标	(150)
井下作业工作量完成情况	(154)
历年天然气工业产气量、外输气量	(156)

(六) 石油化工

产品产量	(160)
分装置油气处理能力、原油处理量、轻烃产量	(164)
油田化学助剂厂各项指标	(172)
主要产品生产能力	(174)

(七) 供水发电

供水能力及供水量	(176)
发电量及供电量	(178)
通信业务量及业务总量	(180)

(八) 交通运输

交通运输	(182)
------------	-------

(九) 多种经营

多种经营系统历年主要指标完成情况	(184)
------------------------	-------

(十) 油田主要设备

油田主要设备.....	(190)
-------------	-------

(十一) 职工队伍、工资

油田单位职工人数与工资.....	(194)
劳动生产率.....	(196)
油田主要专业队伍人数.....	(198)
企业干部基本情况.....	(200)
各类专业技术人员基本情况.....	(204)

(十二) 物资供应

三大材储备与消耗.....	(212)
---------------	-------

(十三) 财务指标

主要财务指标.....	(216)
-------------	-------

(十四) 科研文教卫生

科技成果获奖项目.....	(228)
专利项目.....	(232)
职工培训情况.....	(236)
中小学校基本情况.....	(238)
医疗卫生事业主要指标一览表.....	(240)

(十五) 农副业

农副业生产、生产供给	(242)
------------------	-------

(十六) 局属二级单位基本情况

物探公司.....	(250)
钻井一公司.....	(252)
钻井二公司.....	(254)
钻井三公司.....	(256)
试油试采公司.....	(258)
测井公司.....	(260)
钻井技术服务公司.....	(262)
地质录井公司.....	(264)
大庆射孔弹厂.....	(266)

油田建设公司.....	(268)
油田安装公司.....	(270)
公路工程公司.....	(272)
建筑材料公司.....	(274)
采油一厂.....	(276)
采油二厂.....	(278)
采油三厂.....	(280)
采油四厂.....	(282)
采油五厂.....	(284)
采油六厂.....	(286)
采油七厂.....	(288)
采油八厂.....	(290)
采油九厂.....	(292)
采油十厂.....	(294)
采油十一厂.....	(296)
天然气公司.....	(298)
井下作业公司.....	(300)
输油管理处.....	(302)
油田化学助剂厂.....	(304)
供水公司.....	(306)
大庆热电厂.....	(308)
龙凤热电厂.....	(310)
供电公司.....	(312)
通信公司.....	(314)
潜油电泵技术服务公司.....	(316)
运输公司.....	(318)
客运公司.....	(320)
第一总机械厂.....	(322)
第二机械厂.....	(324)

房产公司.....	(326)
物资供应处.....	(328)
生产测井研究所.....	(330)
勘探开发研究院.....	(332)
油田建设设计院.....	(334)
采油工艺研究所.....	(336)
钻井研究所.....	(338)
实业公司.....	(340)
农工商总公司.....	(342)

(十七) 附表

我国原油产量天然气产量在世界的位次.....	(344)
全国各油田工业总产值完成情况.....	(345)
全国各油田企业增加值完成情况.....	(346)
全国各油田原油产量完成情况.....	(348)
全国各油田天然气产量完成情况.....	(350)
全国各油田年末原油生产能力完成情况.....	(352)
全国各油田年末天然气配套能力完成情况.....	(354)
全国各油田统配原油商品率完成情况.....	(356)
全国各油田企业原油自用率完成情况.....	(358)
全国各油田原油损耗率完成情况.....	(360)
全国各油田企业(工业)固定资产原值完成情况.....	(362)
全国各油田企业(工业)固定资产净值完成情况.....	(364)
全国各油田原油成本完成情况.....	(366)
全国各油田天然气成本完成情况.....	(368)
全国各油田石油钻井进尺完成情况.....	(370)
全国各油田石油钻井完成井口数完成情况.....	(372)
全国各油田钻井综合成本完成情况.....	(374)
世界部份产油国原油产量.....	(376)
四、主要统计指标解释	(377)

腾飞的三十五年

——大庆油田经济建设和发展成就综述

大庆油田是我国重要的石油能源基地,也是世界上为数不多的特大型油田之一。经过三十五年来的开发建设,使这里沉睡的荒原拔地而起成为北方一座崭新的石油城,她象一颗灿烂的明珠,镶嵌在富饶美丽的松嫩平原上,为我国的社会主义经济建设作出了举世瞩目的成就,为我国现代化建设做出了巨大的贡献。

基本情况

大庆油田位于黑龙江省西部,松嫩平原中部,地处哈尔滨,齐齐哈尔之间。从1960年投入开发,现在已经有萨尔图、喇嘛甸、杏树岗、葡萄花、龙虎泡、宋芳屯、朝阳沟、榆树林、头台等14个不同规模的油气田,其面积3000平方公里。滨洲铁路横贯东西,让通铁路穿越南北,哈大公路通往省城,输油管道直通秦皇岛港,管理局机关所在地处在龙南、乘风、宏伟化工区之间,是全局指挥生产建设和职工文化生活的中心。

随着油田生产建设的迅猛发展企业规模不断扩大,目前,全油田共有67个二级单位,职工总数为25.07万人。已探明含油面积2994.5平方公里,石油地质储量51.7亿吨,投入开发面积1728.25平方公里,动用石油地质储量46.3亿吨。建各种站2999座,建各类井3.5万口。拥有固定资产原值442亿元,净值220亿元。从1976年原油产量上5000万吨以来,连续稳产20

年,油田开发以来截止 1995 年底已累计生产原油 13.49 亿吨,出口原油 3.08 亿吨,创汇 440 亿美元,各种利税上交 1439 亿元,为国家给大庆油田投资的 41 倍。

大庆油田坚持以油为主,多元开发方针,着眼于长远和未来,大力发展多元经济,油田综合经济迅速崛起。初步形成了石油化工、机电、建材、医药、生物工程、纺织、食品加工等多元经济产业和实体,从而形成了一业为主、油气并举、实业起步、科技治富的经济发展新格局,为油田长期稳定发展奠定了坚实的基础。

历史进程

1955 年,国家开始组织松辽盆地的石油普查。1958 年相继成立松辽石油勘探大队,进行大规模的石油勘探工作。1959 年 9 月 26 日,正当建国十周年前夕,32118 钻井队在大同镇西北部打的 3 号探井既松基三井喷出了工业价值的油流,发现了我国第一座大油田,一举摘掉了中国“贫油”的帽子。为纪念这个大喜大庆的日子,取名为“大庆油田”。从此,石油职工汇聚大庆,揭开了气壮山河的石油大会战的壮丽篇章。

大庆油田走过的历程可分为三个主要阶段:“两论”起家,艰苦创业为第一阶段(1960—1963 年)。在这一阶段,正是我国国民经济暂时困难时期,参加石油会战的广大职工头顶青天、脚踏荒原,以毛泽东同志的《矛盾论》、《实践论》为指导,坚持以高度革命精神和严格科学态度相结合,探明油田的含油面积和地质储量,进行大规模油田开发试验,建设 100 多平方公里的原油生产基地,4 年生产原油 1166 万吨,生产天然气 6.84 亿立方米,1963 年建成大庆石油化工总厂,当年加工原油 11.2 万吨,汽、柴、煤、重油,总产量达 2.6 万吨。从此结束了我国使用“洋油”的历史。

排除干扰,全面开发为第二阶段(1964—1975)。这一阶段排除了“文化大革命”的干扰,全面开发和完善萨尔图油田,生产原油 1459 万吨,生产天然气 10.3 亿立方米,石油化工生产得到巩

固和发展,原油加工量达 177.3 万吨,汽、柴、煤、重油总产量达 140.2 万吨;先后开发建设杏树岗油田和喇嘛甸油田,使原油产量以每年 28% 的速度递增,到 1975 年年底,当年生产原油 4626 万吨。12 年累计生产原油 2.62 亿吨,生产天然气 182.5 亿立方米,加工原油 4284 万吨,汽、煤、柴、润总产量达 2200 万吨。

解放思想,高产稳产为第三阶段(1976—1995 年),这一阶段,油田的广大职工认真执行改革、开放、搞活的方针,解放思想,深化改革。在老油田产量逐年递减的情况下,建成了新的石油生产基地。1976 年原油产量上 5000 万吨以来,大庆油田发展又进入了一个新阶段,20 年间,累计生产原油 10.75 亿吨,生产天然气 518.37 亿立方米,分别相当于前 16 年的 3.7 倍和 3.3 倍,这期间,油田不但保持了稳产,而且还逐年稳中有升,外围勘探也不断有所发现,并形成了一定规模,替代产业迅猛发展,人民生活逐年有所改善,职工保持了旺盛斗志,在走有中国特色的社会主义大道上奋勇向前。

举世瞩目的成就

大庆油田的诞生,开辟了中国石油史上的新纪元,揭开了中国石油史上的崭新一页。35 年来,大庆油田的广大干部职工在党中央的领导下,经过艰苦卓绝的奋斗,写下了一部崭新的石油发展史,创造了举世瞩目的业绩:

1、石油勘探为油田发展篆刻凝重的诗篇

大庆油田从开始在松辽盆地进行石油地质普查到发现,仅用了五年时间,这在中国石油勘探史上,是前所未有的创举,它不仅扭转了石油工业的被动局面,加速了中国石油工业发展的进程,而且丰富和发展了石油地质理论,有力地破除了中国陆相地层“贫油”的观点,改变了对中国石油资源的评价。三十五年来,大庆油田在长垣及外围地区先后发现了不同类型的油气田 35 个,已探明含油面积 2994.5 平方公里,石油地质质量 51.7 亿吨,投入开发面积 1728.25 平方公里,动用石油地质储量 46.3

亿吨,地质勘探累计完成二维地震测线 214970 万公里,三维地震测线 29081.1 平方公里,特别是“七五、八五”期间,累计完成二维地震测线 121245.8 公里,是前 30 年(1955 年—1985 年)的 1.16 倍,资料优级品率由 50%提高到 65%以上。累计完成探井 1874 口,进尺 329.88 万米,探井固井质量合格率、优质率均创历史最好水平。完成测井条件米 2.2 亿万米,相当于绕地球 5.5 圈,探井解释资料齐全准,达到了 100%,勘探的业绩为大庆油田的持续稳产高产创造了条件,为石油工业发展做出了突出的贡献。

2、石油钻井为保证油田生产谱写壮美的交响

35 年来,油田钻井队伍一直是油田建设的“火车头”,攻坚克难,为开发好大庆油田,保持油田持续高产稳产做出了重大贡献。1960 年到 1994 年累计钻井 32948 口,进尺 4156.38 万米,占全国钻井总数的 21.83%,是旧中国 42 年的 460 倍,相当于钻透 4697 座珠穆朗玛峰,相当于钻穿地球 3.2 次,广大钻井职工创造了许多中国和世界石油钻井史上的新纪录。最突出的成绩有:1202 钻井队于 1961 年 11 月 29 日以年钻井进尺 31746 米的全国新成绩,超过了当时苏联格林尼亚功勋钻井队创造的年钻井进尺 31300 米的世界纪录。1205、1202 钻井队于 1966 年双双登上年钻井进尺 10 万米的台阶,超过了当时美国卡德尔——辛普王牌钻井队保持的年钻井进尺 90325 米的世界纪录,从 1984 年以来屡建功勋的钻井队伍在利用新技术上又有新的突破,完成定向丛式井 260 口,定向井、斜直井水平目前达到月三开三完水平,水平井完成 2 口,各项技术水平在全国处于领先地位。

3、欣欣向荣的油田建设为油田描绘出美丽的蓝图

35 年来,全油田共完成固定资产投资 648 亿元,累计建成原油生产产能 10560.43 万吨,建成各种站 2999 座,大型油库 6 座,建成各种油水井 35743 套,建成各种管线 5.1 万公里,新建

路面 3896 公里,特别是近几年来相继建成了以大庆热电厂、聚合物工程、大庆龙虎泡水源工程等大型重点工程十几项,同时还先后建成了甲醇、油气处理、碳黑等三个化工厂点,这些项目的建设为油田开发和保证稳产奠定了强大的物质基础。在保证生产的同时,人民生活条件不断改善,到 1994 年底已建成各类建筑 2132.77 万平方米,其中住宅 946 万平方米,居住区配套 191 万平方米,工业队点 319 万平方米,办公及公用设施 149 万平方米,一个具有一定规模经济、辐射力强,社会功能齐全,生活舒适方便,环境更加清洁优美的现代化石油矿区展现在人们的面前。

4、原油产量持续高产稳产为国家经济建设树起一座历史的丰碑

35 年来,原油产量保持了较高的增长速度,为国家经济建设做出了巨大贡献。从 1960 年到 1966 年,原油产量由年产 97 万吨上升到年产 1060.9 万吨,年平均递增率 28%,原油产量已占全国原油产量的 72.96%。为我国实现全部石油产品自给自足做出突出贡献。10 年动乱中,原油产量年增长速度不减,到 1976 年年产量高达 5030.3 万吨。占全国原油总产量的 57.72%,为支撑当时濒于崩溃边缘的国民经济做出了贡献。从 1976 年原油产量上到 5000 万吨以来,原油产量始终保持在 5000 万吨以上,从而保证我国原油产量从 1978 年开始继续突破一亿吨,使我国的原油产量由解放初占世界第二十九位跃居世界第 5 位。到 1995 年,已累计生产原油 13.49 亿吨,出口原油 3.08 亿吨,创外汇 440 亿美元,累计天然气工业产气量 668.5 亿立方米。累计上交利税 1439 亿元,相当于国家同期投资的 41 倍。

35 年来,油田开发严格从陆相沉积的地质特点出发,保持和合理利用驱动能量,反复认识,多次布井,依靠科学技术进步,搞好分层开采,实现了长期稳定高产。取得较好的开发效果。一是油田始终保持有充足的能量,生产能力旺盛,可采储量不断增

加。“六五”期间每年可采储量增加 5000 万吨左右,到 1994 年,动用地质储量 46.04 亿吨,可采储量 20.06 亿吨。二是注入水利用率比较高,“六五”期间地下存水率 51.2%,比国外同类型油田相同含水期的存水率要高。三是稳产时间长,年产油在 5000 万吨以上,已保持二十年。近几年,围绕高含水后期稳产难度,全面实施了“稳油控水”的开发方针,坚持进行注水结构,产业结构调整,到 1994 年,注水井分注率达到 72.3%,主要开发区块基础井网采油井产液量占总产液量的 61.6%,较好实现了“3、6、9、10”工作的目标。

5、方兴未艾的油田化工为油田经济发展增光添色

油田化工的兴起和发展历史虽然不长,但起点高,发展快,效益好,到 1994 年建成油田化工企业厂点 79 家,生产产品品种达 1000 多种。

大庆化学助剂厂是主要生产油田三次采油所需的聚合物——聚丙烯酰胺,以及汽油、柴油、煤油、丙烯和丙烯腈等产品的石油化工企业,该厂 1988 年 3 月一期工程破土动工,到 1989 年底提前一年就实现了试压、试运、生产和产品质量等四个投产一次成功,创造了石油化工史上在冬季 -30°C 以下开工的先例,生产出了 90#、70# 汽油,0#、 -10°C 、 -20°C 、 -30°C 柴油,液化气,丙烯和重油燃料等 9 种产品,实现了系列化精细化工产品的生产过程,已建成了 100 万吨的常减压装置和 15 万吨的催化裂化装置,60 万吨的重油催化装置和 15 万吨气体分馏装置。1992 年该厂二期工程——聚合物工程破土动工,该项工程是中国石油天然气总公司,也是大庆油田开发以来的一项重大工程,该厂本着建设速度要快,建设水平要高,工艺技术先进,建设投资要合理的指导思想,追求速度和效益的完美结合,目前正进入整个工程——收尾阶段,其中大部分建成并投入使用,聚合物工程全部建成后,将有 64 个设计单元,形成 7 套炼油生产装置和 6 套化工生产装置,每年可生产聚丙烯酰胺 5 万吨/年,煤油 5

万吨/年,丙烯 5 万吨/年,丙烯腈 5 万吨/年,硫铵 0.6 万吨/年,乙腈 0.2 万吨/年,丙酮腈醇 1.5 万吨/年,该厂在 1995 年全部装置建成投产后,可生产 20 多种石油化工产品,年产值可达 30 多亿元,将成为世界上最大的聚丙烯酰胺生产基地。

局技术开发实业公司从 1987 年成立以来,先后建成了甲醇、油气处理、碳黑等三个化工厂点,可生产近 30 种油气化工产品,其中甲醇厂是大庆第一座天然气化工厂,从 1989 年创建并投产,1992 年甲醇二期工程上马,1993 年又投入甲胺工程和合成胺工程两个项目,现已具备年生产甲醇 6 万吨,甲醛 2 万吨,乌洛托品 1 千吨,脲醛树脂 1 千吨,甲胺 5 千吨,合成胺 6 万吨的实际生产能力,该厂依靠原料、技术、装备、质量和价格等各方面优势以及良好的售前售后服务,使产品迅速打入国内市场,尤其甲胺等下游产品的不断开发和投产,该厂产品的市场前景更加广阔,经济效益不断提高,碳黑厂是大庆唯一的生产和销售橡胶碳黑的专业厂家,年生产量为 2500 吨,其中天然气半补强碳黑 1500 吨,N330 碳黑 100 吨,产品经国家碳黑质量检测中心检测全部达到国家优质产品水平、产品为橡胶主要补强剂用于各种天然胶、合成胶的填充,深受广大用户欢迎、产品供不应求。油气处理厂在原污油处理厂的基础上,1992 年至 1994 年先后投产了两套原油处理装置,目前,年原油处理能力已达到 250 万吨,生产轻烃 7.5 万吨。化工企业的兴起和壮大,现在挤身于油田经济建设行列,成为油田重要的支柱企业之一,为油田经济长期发展奠定了基础。

6、不断发展的油田生产保障系统,为油田经济的腾飞奠定了坚实的基础

(1)油田供水谱写新篇章。油田供水根据管理局提出的稳油控水,以水保油的方针,坚持“开源与节流并重”,多方面挖掘潜力,确保了油田“安全、连续、优质供水”。经过三十五年的建设和发展,油田供水系统日臻完善。到 1994 年底先后建成供水水源

24 座,供水井 921 口,铺设供水管线 2010 公里,综合日供水能力达到 119.78 万吨。1994 年,全年实际完成供水量达到 34357 万吨,完成计划供水的 100.81%,创历史最高水平,实际售水量 26977 万吨,供水商品率达 88.9%,水质综合合格率达 99.6%,管网压力合格率达 99.23%,近几年来,为了更好地为油田提供优质生活用水,1990 年与加拿大卡尔加里市合作,兴建了日处理能力 5 万吨的东风水厂,为了增加油田后备储量,确保油田长远发展用水的需要,先后组织完成了高西油田,新站油田的水文地质勘探和供水水文地质设计,完成了头台和宋二联油田的供水井钻凿,确保了外围油田开发用水的需要;尤其是 1994 年承担了全省近年来建设规模最大,投资最多、涉及面最广的大型水利工程——大庆龙虎泡水源工程和黑龙江省中部引嫩扩建工程,该项工程一方面为油田稳产三次采油提供充足优质的低矿化度水源,更重要的是改善龙江西部自然环境建设绿色走廊起着关键的作用。两项工程合计完成投资 9.6 亿元,完成渠道扩建 97 公里,46 座构筑物,中引渠道一年之内按期送水,创下了全省供水建设史上的先例。

(2)发电供电跃上新台阶。35 年来为保证油田生产所需的电力,不断加强供电管理,挖掘潜力,提高效益,尤其近几年来为了突破“瓶颈”制约,大力发展油田基本建设,使油田的发电供电跃上了新台阶,到 1994 年底,油田总供电量为 771915 万千瓦时,年用电突破 70 亿大关,油田自发电量 405020 万千瓦时,其中:大庆热电厂克服设备新人员新、技术工艺复杂的因素,加强管理,年发电量达 28.5 亿千瓦时,是前三年发电量的总和,发电标准煤耗 346 克/千瓦时,比计划降低 8.37%;龙凤热电厂在限发调峰和停机备用的情况下仍完成发电量 7.12 亿千瓦时,是年计划的 107.6%;发电标准耗煤量 426 克/千瓦时,较计划降低 7.0%。供电公司在加强供电质量管理和节电措施的完善,通过制定系统供电方案,供用电配置和电网的技术改进,提高了功率