

苏联油气田手册

上册（苏联欧洲部分） [苏]C.И.马克西莫夫 主编



石油工业出版社

120978
TE12-62
002

苏联油气田手册

上册

(苏联欧洲部分)

[苏]C. И. 马克西莫夫 主编
吴永甫 译



石油0111498

5470/17



石油工业出版社

(京)新登字 082 号

内 容 提 要

《苏联油气田手册》分为上、下两册,上册为苏联欧洲部分。

本手册给出了苏联的油田和油藏、气田和气藏、凝析气田和凝析气藏的资料,描述这些油、气田和油、气藏时,均按含油气省和含油气区进行,并考虑了建立在构造、岩性-岩相和地球化学条件、油气藏分布规律和烃类相态基础上的区划。有关油、气田资料以表格的形式列出,并列出了流体的物理-化学参数,还附有含油气省和含油气区的分布图、各典型油、气田的构造图和柱状剖面图。

本书适于从事油气田地质研究、地质普查和勘探的专业人员使用。

苏联油气田手册

上册

(苏联欧洲部分)

[苏]С.П. 马克西莫夫 主编

吴永甫 译

石油工业出版社出版

(北京安定门外安华里二区一号楼)

纺织工业出版社印刷厂排版

北京市燕山联营印刷厂印刷

新华书店北京发行所发行

787×1092毫米 16开本 38 $\frac{1}{2}$ 印张 975千字印 1—1,800

1992年6月北京第1版 1992年6月北京第1次印刷

ISBN 7-5021-0670-7/TE·637

定价:18.95元

序 言

在苏联境内,大约已发现油田和气田近 2500 个,油、气藏 11000 多个。本手册中共描述了 2400 个油、气田和 11000 个油、气藏。这些油、气田是根据传统的油气地质区划,按油气省、独立油气区描述的。

石油储量超过 90% 的称为油田,天然气储量超过 90% 的称为气田,石油储量超过天然气储量的称为油气田,天然气储量超过石油储量的称为油气田;气藏中稳定凝析油的原始含量 $> 30\text{g}/\text{m}^3$ 的称凝析气田;而凝析油气田兼具气藏、凝析气藏、凝析油气藏和其它油气藏的特征。

手册中对油、气田的发现历史、地质构造和含油气性、烃类的地球化学特征等都做了简单介绍。

手册对有关封闭的构造形态;产油、气层;油、气田流体类型;油、气藏总数;初探井;油、气藏的发现及其开发状况的资料加以系统化并汇编成表。

手册中仍以表格的形式列出了已发现油、气藏的以下特征:产层的时代及其符号、流体相态、油、气藏类型、储层岩性、圈闭高度、产层顶面埋藏深度以及它们的总厚度、油-水(气-水)界面和油-气界面的绝对标高、油(气)藏高度(单指其含气和含油的部分)、储层的孔隙度和渗透率、原始地层压力、地层温度、气油比和油、气产量。对具有复杂断块构造的油、气藏,引用了地质-地球物理参数的变化范围,或按主要烃类储量所在的主断块,引用了这些参数的平均值。

本手册内包含有一些可供油气地质基础研究用的资料。手册中所列资料,对解释区域地质构造有关新概念的产生,揭示新的含油气区类型、新的区域性含油气层系类型、新的油气圈闭类型,以及对解决其它极重要的地质问题均有帮助。

这项工作完全符合苏共中央委员会 4 月(1985 年)全体会议的决议精神。中央全会确定了在科技进步的基础上对国家国民经济进行根本改造的方针,此方针在苏共二十七次代表大会上通过。

《苏联油气田手册》由上、下两册组成。上册主要描述苏联欧洲部分的油、气田和油、气藏,下册主要描述苏联亚洲部分的油、气田和油、气藏。我们把滨里海含油气省的油、气田列入上册,而把北高加索-曼格什拉克含油气省和南里海含油气省的油、气田列入下册,因为这些含油气省部分位于苏联的欧洲部分,部分位于苏联的亚洲部分。

上册共描述了大约 1400 个油、气田和 7000 多个油、气藏。

本手册是在 C. П. 马克西莫夫教授指导下,由苏联地质部全苏石油地质勘探科学研究所的研究员 C. П. 马克西莫夫、Г. А. 格拉迪舍娃、B. E. 热列兹尼亚克、A. M. 莫克霞科娃、B. C. 舍延等主要作者完成的。

C. П. 马克西莫夫写了序言和概论。

作者和编辑将感谢读者提出批评性意见和要求,有关对手册再版时改进内容方面的意见和要求请寄往:莫斯科,热心路 36 号,105118,ВНИГНИ。

目 录

引言	(1)
本手册中常用缩略语	(6)
本手册插图的图例	(8)
波罗的含油区的油田	(9)
蒂曼-伯朝拉含气油省的油、气田	(17)
伏尔加-乌拉尔含气油省的油、气田	(49)
滨里海含气油省的油、气田	(384)
第聂伯-普里皮亚特含油气省的油、气田	(440)
沃伦-波多尔独立含油气带的气田	(514)
前喀尔巴阡含气油区和外喀尔巴阡拗陷油、气田	(517)
滨黑海-克里木油气区的油、气田	(548)
黑海含气油区的油、气田	(559)
油、气田名称俄-中对照表	(562)

引 言

油气地质区划是为了把地球沉积壳按油气地质特征划分为不同区域的一种综合研究方法。

油气地质区划是以油、气田的空间分布规律及其形成条件为基础的。目前,有两种油气地质区划方法:一种是划分为含油气盆地,另一种是划分为含油气省、区和带。其实,含油气盆地和含油气省的边界一般是不重合的。含油气盆地的划分是以构造运动方式和沉积条件为基础,而含油气省、区和带的划分是以其现代的大地构造位置和地质结构为基础。由于油气田普查所揭示油气聚集条件的共性具有极重要意义,因此我们向读者提供的手册中均以油气地质区划为基础,把它作为含油气省、区和带的划分原则,并按这些区域的级别对油、气、田进行描述。

应该提出, A. A. 巴基罗夫曾不止一次地指出,“油、气田”这一术语按其含义是不正确的,而应该用“油气聚集地”一词来代替。因为,它的原意并不是指石油和天然气的产生地,而是指这种矿产的自然聚集地。但这一术语曾在科学文献和勘探工作实践中得到沿袭应用,因此本手册的作者仍采用“油、气田”这一术语。

含油气(或可能含油气)省、区和带的分布是由一些最基本的构造单元决定的,这些基本的构造单元决定了油、气和凝析气的潜在资源,地下油气的生成、保存的油气田数目、烃类的储量和质量。

在大多数含油(气)省、区和带,不仅发现有油、气田,而且发现有凝析气田。气藏和凝析气藏常具油环。因此,在一个油、气田中可以是单相的烃类系统,也可以是二相和三相的烃类系统。

按油(气)藏数目,油(气)田可以是单油(气)藏的或多油(气)藏的。根据烃类的相态,可把油气田分为油田、油气田、气油田、凝析油气田、凝析气油田。

在苏联境内,共划分出 13 个油气省和油气省, 7 个独立油气区和油气区(见图 1 和表 1)。本手册中对位于苏联欧洲部分(上册)和亚洲部分(下册)含油气省、区的油、气田进行了描述。

在苏联境内,有许多最大型和大型的构造单元,这些构造单元现在被认为是油气远景不大的区域、尚未进行定量评价或评价远景最小的区域。手册中没有反映这些构造单元,这些构造单元的沉积盖层厚度只有 1~3km,局部地区可达 4~4.5km。麦津斯基、莫斯科、锡尔达里亚等台向斜,库兹涅茨和米努辛斯克盆地,高加索和乌拉尔的一些复向斜以及许多山间盆地都属于上述构造。石油板块构造理论方面的研究和地质勘探表明,在这些区域某些地区的地下有可能发现油、气聚集。

表 1 苏联含油气省和含油气区

含油气省、独立含油气区和独立含油气带	面积 (km ²)	沉积盖层 最大厚度 (km)	手册中统计 的油、气田数
东欧地台和乌拉尔山前边缘地槽			
第聂伯-普里皮亚特含油气省	100	20	147
普里皮亚特含油气区	33	6	9

续表

含油气省、独立含油气区和独立含油气带	面积 (km ²)	沉积盖层 最大厚度 (km)	手册中统计 的油、气田数
第聂伯-顿涅茨含油气区	67	20	118
蒂曼-伯朝拉含油气省(陆上)	350		72
伊日马-伯朝拉含油气区	116	4	24
伯朝拉-科尔斯含油气区	43	8	23
涅烈伊韦尔-莫烈尤含油气区	42	10	18
北乌拉尔山前含油气区	90	12	7
伏尔加-乌拉尔含油气省	700	12	919
鞑靼含油气区	100	5	165
上卡马含油气区	47	8	75
彼尔姆-巴什基尔含油气区	70	8	96
麦列克斯-阿勃杜林含油气区	40	6	92
乌菲姆-奥伦堡含油气区	38	10	54
中伏尔加含油气区	120	6	261
南乌拉尔山前含油气区	100	12	81
下伏尔加含油气区	70	5.5	95
彼里海含油气省	500	22	107
伏尔加格勒-卡腊恰加纳克含油气区	46	9	15
达别克-扎尔卡梅斯含油气区	64	8	11
南恩巴含油气区	94	13	60
阿斯特拉罕-卡尔梅斯含油气区	67	11	10
中彼里海含油气区	212	22	5
布扎钦独立含油气带	17	8	6
波罗的独立含油气区	100	3.5	26
沃伦-波多尔独立含油气带	30	7.0	2

西伯利亚地台和维尔霍扬斯克山前边缘带

勒拿-通古斯含油气省	2640		
北通古斯远景含油气区	400	8	20
南通古斯远景含油气区	180	6	—
拜基特含油气区	150	6	—
卡坦加含油气区	220	4.5	1
涅博-博罗莫宾含油气区	335	3	13

续表

含油气省、独立含油气区 和独立含油气带	面积 (km ²)	沉积盖层 最大厚度 (km)	手册中统计 的油、气田数
西维柳伊远景含油气区	106	12	—
北阿尔丹远景含油气区	395	4	—
沿萨彦岭-叶尼塞远景含油气区	135	8	—
安加拉-连斯克含油气区	170	4	1
阿纳巴尔远景含油气区	500	4	—
图鲁汉-诺里尔斯克独立含油气带	55	6	1
勒拿-维柳伊含油气省	315		
维尔霍扬斯克山前含油气区	195	14	8
维柳伊含油气区	120	14	—
叶尼塞-阿纳巴尔含油气省	405		14
叶尼塞-哈坦加含油气区	280	15	12
勒拿-阿纳巴尔含油气区	125	8	2

欧亚中部地台和边缘地阶

西西伯利亚含油气省	14152		346
亚马尔含油气区	111.2	6	13
格丹含油气区	84.5	9	5
纳德姆-普尔含油气区	165.6	8	46
普尔-塔兹含油气区	173.7	9	14
沿乌拉尔含油气区	112.7	2	58
弗罗洛夫含油气区	203.5	6	23
中鄂毕含油气区	160.3	4.5	112
凯梅索威含油气区	139.7	3.5	34
瓦休甘含油气区	78.3	3	37
裸图金含油气区	186	3	6
阿姆含油气省	1415.5		121
科彼特山前含油气区	55	7	
别乌尔杰希克-希文含油气区	37	4	9
外纳古兹含油气区	38	5	5
查尔朱含油气区	40	5	49
布哈拉含油气区	31	2	30
穆尔加勒含油气区	90	7	14

续表

含油气省、独立含油气区 和独立含油气带	面积 (km ²)	沉积盖层 最大厚度 (km)	手册中统计 的油、气田数
巴达希斯-卡拉比尔含气区	25	3	4
中央卡拉库姆独立含气带	9	2	9
滨里海-克里木含油气区	80	8	21
北高加索-曼格什拉克含油气省	360		281
英多洛-库班含油气区	24	12	72
亚述海-耶伊斯克含气区	34	6	18
东乌班含气区	40	8	27
斯塔夫罗波尔含气区	20	3	12
东高加索山前含油气区	60	8	72
捷列克-里海含油气区	95	12	38
中央海远景观含油气区	65	8	
南曼格什拉克含油气区	74	9	
普罗斯洛夫独立含油气带	10	3	18
北乌斯久尔特独立含油气区	240	5	9
楚河-萨雷苏独立含气区	150	6	3
图尔盖含油气区	60	5	1

活动构造带

南里海含油气省	212		
科贝斯坦-库林含油气区	71	20	99
南里海洼地远景含油气区	35	20	—
阿普歇隆-青里巴尔汉含油气区	29	20	55
西土库曼含油气区	76	15	13
喀尔巴阡山前独立含油气区	20.8	12	65
黑海独立含油气区	10	8	3
苏尔罕-瓦赫什独立含油气区	70	15	24
费尔干纳独立含油气区	38	10	46
鄂毕茨克含油气省	1200		57
萨哈林含油气区	340	7	
鄂毕茨克-塔察加含油气区	280	7	1

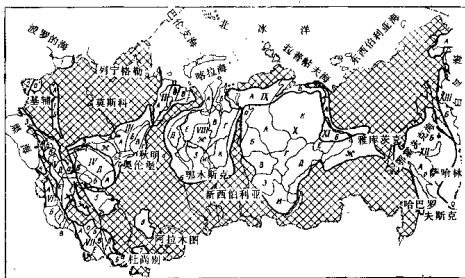


图1 苏联含油气省和含油气区分布图

(全苏石油地质勘探科学研究所研究人员根据苏联地质部、石油工业部、天然气工业部的资料编制而成, 1984年)

- 1—第聂伯-普里皮亚特含油气省; A—普里皮亚特含油气区; B—第聂伯-顿涅茨含油气油气区; 1—蒂曼-伯朝拉含油气省; A—伊日马-伯朝拉含油气区; B—伯朝拉-科尔温含油气区; B—霍烈韦尔-莫烈尤含油气区; A—北乌拉尔山前含油气区; B—伏尔加-乌拉尔含油气省; A—鞑靼含油气区; B—上卡马含油气区; B—彼尔姆-巴什基尔含油气区; A—南乌拉尔山前含油气区; A—麦列克斯-阿勃杜林含油气区; B—乌菲姆-奥伦堡含油气区; K—中伏尔加含油气区; B—下伏尔加含油气区; B—滨里海含油气省; A—延列克-扎尔卡梅斯含油气区; B—南恩巴含油气区; B—阿斯特拉罕-卡尔梅斯基含油气区; A—伏尔加格勒-卡拉恰伊含油气区; A—中滨里海含油气区; B—布扎独立含油气带; V—北高加索-曼格什拉克含油气省; A—英多格-库班含油气区; B—亚速海-耶伊斯克含油气区; B—东库班含油气区; A—斯塔夫罗波尔含油气区; A—东高加索山前含油气区; B—捷列克-里海含油气区; K—中央里海远聚含油气区; B—南曼格什拉克含油气区; A—普罗梅斯洛夫独立含油气带; B—南里海含油气省; A—科贝斯坦-库林含油气区; B—南里海洼地远聚含油气区; B—阿普歇隆-普里巴里汉含油气区; A—西土库曼含油气区; B—阿姆含油气省; A—科彼特山前含油气区; B—别乌尔杰希克-希文含油气区; B—外索古兹含油气区; A—查尔含油气区; A—布哈拉含油气区; B—穆尔加勃含油气区; K—巴达希斯-卡拉比尔含油气区; A—中央卡拉库姆独立含油气带; B—西西伯利亚含油气省; A—亚马尔含油气区; B—格丹含油气区; B—纳德姆-普尔含油气区; A—普尔-塔兹含油气区; A—裕乌拉尔含油气区; B—弗罗格含油气区; K—中鄂毕含油气区; B—凯梅索威含油气区; A—瓦休甘含油气区; K—派图金含油气区; B—叶尼塞-阿纳巴含油气省; A—叶尼塞-哈坦含油气区; B—勒拿-阿纳巴含油气区; K—勒拿-通古斯卡含油气省; A—北通古斯卡远聚含油气区; B—南通古斯卡远聚含油气区; B—拜基特含油气区; A—卡坦加含油气区; A—涅博-博图奥宾含油气区; B—西维柳伊远聚含油气区; K—北阿尔丹远聚含油气区; B—萨雷彦岭-叶尼塞远聚含油气区; A—安加拉-连斯克含油气区; K—阿纳巴远聚含油气区; A—图普汉-诺里尔斯克独立含油气带; B—勒拿-维柳伊含油气省; A—维尔霍扬斯克山前含油气区; B—维柳伊含油气区; A—鄂毕含油气省; A—萨哈林含油气区; B—鄂毕茨克-堪察加含油气区; B—滨太平洋(千岛-阿留申)含油气省; A—阿纳德尔含油气区; B—东堪察加远聚含油气区; 独立油气区: 1—波罗的含油气区; 2—喀尔巴阡山前含油气区和外喀尔巴阡增地; 3—滨黑海-克里木含油气区; 4—黑海含油气区; 5—北乌斯久尔特含油气区; 6—苏尔罕-瓦赫什含油气区; 7—费尔干纳含油气区; 8—

楚河-伊雷苏含油气区; A—沃伦-波多独立含油气带。注: 凡未列入上述含油气省、区的含油气区均用细线表示

本手册中常用缩略语

油气地质区划

ГНО——含油气区
ГНП——含油气省
ГНР——含油气带
ГО——含气区
ЗНГ——气油聚集带
НГО——含气油区
ННП——含气油省
ННР——含气油带
НО——含油区
ПНГО——含气油远景区
Тy——重烃

油、气田、油、气藏(按流体分类)

Г——气田(气藏)
ГК——凝析气田(凝析气藏)
ГН——油气田(油气藏)
Н——油田(油藏)
НГ——气油田(气油藏)
НГК——凝析气油田(凝析气油藏)

油、气田状况

ВР——已采空
КС——暂停开采
КСР——开发后期
НСР——开发初期
ПР——准备投入开发
РБ——钻探期
ССР——开发中期

油、气藏类型

ББ——与生物凸起有关的油、气藏
ЛО——岩性圈闭油、气藏
ЛЭ——岩性遮挡油、气藏

М——块状油、气藏

П——层状油、气藏

С——穹窿状油、气藏

СЭ——地层遮挡油、气藏

ТН——构造断裂油、气藏

ТЭ——构造遮挡油、气藏

ЭШ——盐株遮挡油、气藏

例如:МПСТН——块状-层状穹窿构造断层油、气藏, ПСТЭ 和 ЛЭ——层状穹窿构造油、气藏和岩性遮挡油、气藏。

岩性

АЛ——粉砂、粉砂岩

АН——硬石膏

АР——泥岩、泥页岩

БГ——沥青质粘土岩

ГЛ——粘土岩

ГР——圆石砾岩

ГС——泥质页岩

К——碳酸盐岩

КН——砾岩

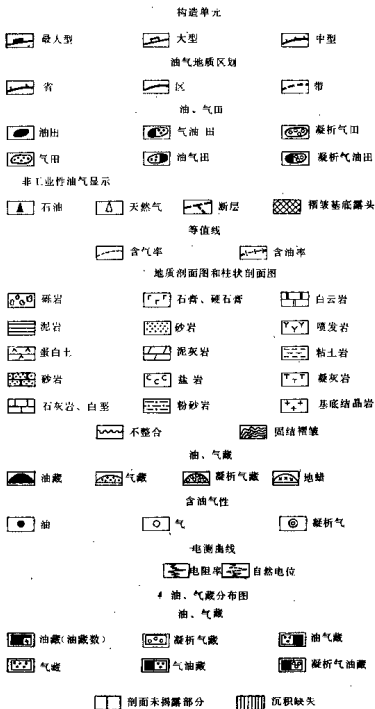
КР——硅质岩

П——砂、砂岩

ПК——火成岩

РК——礁成碳酸盐岩

本手册插图的图例



波罗的含油区的油田

波罗的含油区位于波罗的台向斜(图2),其中充填有元古代和寒武纪的陆源沉积,奥陶纪碳酸盐岩、志留纪的泥质碳酸盐岩、泥盆和下石炭世的陆源沉积、陆源-碳酸盐岩沉积,二叠纪的膏盐沉积,以及中生代和新生代的陆源-碳酸盐岩沉积。基底在陆上埋深为1~3km,向波罗的海方向呈阶状倾伏。

本区的石油普查-勘探工作始于1963年。第一阶段(1963~1968年)在中寒武统、奥陶系和志留系地层中发现了三个小油田——基巴尔泰、古谢夫和库尔基加;以后几年,又发现了许多油田,其中包括克腊斯诺博尔、乌沙科夫、西克腊斯诺博尔油田。

据统计,本区内共发现26个油田,其中14个位于加里宁格勒州,11个位于立陶宛苏维埃社会主义共和国,一个位于拉脱维亚苏维埃社会主义共和国。表2中列出了这些油田的一般资料。

中寒武统(杰伊梅纳群)是工业性含油层系,从奥陶系和下志留统中获得了油流。油田属于为断层所复杂化的短轴背斜(图3)或呈复杂化的单斜层构造。

据统计全含油区共有29个油藏,表3是这些油藏的特征表。图4是油、气藏按地层组合和构造单元的分布图。

中寒武统的原油密度不大(0.810~0.860g/cm³),其特点是轻质馏分收率较高(达60%)。是低硫(0.1%~0.4%)、含蜡(达9.6%)、低胶质(2%~6%)原油,按其性质属于烷烃-环烷(烃)石油。原油中芳烃含量为7%~13%。加尔格日代隆起带油田的原油最轻,利耶帕亚-库尔基加长垣的原油最重。从古谢夫长垣和利耶帕亚-库尔基加长垣上奥陶统中获得的原油较重,密度达0.890g/cm³。伴生气的组分和含量:甲烷20.4%~55.7%、重烃22.4%~60.4%、氮气1.8%~51.6%、二氧化碳0.2%~3.2%。

波罗的台向斜的主要含油远景层系是中寒武统和下泥盆统地层。该台向斜东缘志留系和奥陶系碳酸盐岩中的礁块圈闭是油气普查的主要对象,在那里已发现新的石油聚集带。

表2 波罗的含油区油田的一般资料

油田	构造类型	产层时代	油藏数目	年 份			油田状况
				开始钻 探井	发 现	开 始 开 发	
波罗的台向斜							
利耶帕亚-库尔基加长垣							
库尔基加	短轴背斜	O ₃ 、O ₁ 、Є ₂	3	1962	1963	—	KC
捷列沙伊长垣							
普伦格	短轴背斜	Є ₂	1	1966	1966	—	KC
库尔什即斯							
加尔格日代隆起带							
阿勃林格	短轴背斜	Є ₂	1	1976	1976	—	PB

续表

油田	构造类型	产层时代	储藏数目	年份			油田状况
				开始钻 探井	发 现	开 始 开 发	
有扎伊奇亚伊	短轴背斜	E_2	1	1972	1972	—	KC
什尤帕尔亚伊	短轴背斜	E_2	1	1966	1966	—	KC
南什尤帕尔亚伊	短轴背斜	E_2	1	1967	1968	—	HP
维利基奇亚伊	短轴背斜	E_2	1	1969	1969	—	HP
杰格里亚伊	短轴背斜	E_2	1	1971	1972	—	KC
波茨亚伊	短轴背斜	E_2	1	1976	1976	—	PB
萨库恰伊	短轴背斜	E_2	1	1976	1977	—	PB
希拉列凸起							
希拉列	短轴背斜	E_2	1	1975	1976	—	KC
博利沙科夫长垣							
斯拉夫	短轴背斜	E_2	1	1972	1973	—	KC
格列米亚奇长垣							
斯拉文	短轴背斜	E_2	1	1971	1971	—	PB
加耶沃	短轴背斜	E_2	1	1976	1977	—	PB
亚戈德诺耶	短轴背斜	E_2	1	1972	1973	—	KC
加里宁格勒长垣							
克腊斯诺博尔	短轴背斜	E_2	1	1968	1968	1975	HCP
西克腊斯诺博尔	短轴背斜	E_2	1	1970	1970	1976	HCP
杰伊明	短轴背斜	E_2	1	1978	1977	1981	HCP
北克腊斯诺博尔	短轴背斜	E_2	1	1974	1975	—	PB
马林诺沃	短轴背斜	E_2	1	1975	1975	1976	HCP
乌沙科夫	短轴背斜	E_2	2	1969	1969	1972	HCP
伊萨科夫	短轴背斜	E_2	1	1972	1973	1977	HCP
维谢洛夫	短轴背斜	E_2	1	1972	1973	—	PB
南加里宁格勒长垣							
拉杜什金	短轴背斜	E_2	1	1970	1971	1982	HCP
古谢夫凸起							
古谢夫	构造凸起	S_1, O_2	1	1962	1964	—	KC
基巴尔泰	构造阶地	S_1, O_2	1	1954	1964	—	KC

表3 波罗的海的含油区油田的地质特征

油 产 层 时 代	油 藏 类 型	储层 岩性	圈闭 高度 (m)	产层顶 面深度 (m)	产层 总厚 (m)	油水界面 绝对标高 (m)	油藏 高度 (m)	有效 孔隙度 (%)	渗透率 ($10^{-15}m^2$)	原始 地层压力 (MPa)	原始 地层温度 (°C)	气油比 (m^3/t)	初产量 (t/d)
拉脱维亚自治共和国													
库尔迪加													
上奥陶统	II, C10	K	75	830	6	—	—	—	3~6	—	—	—	—
下奥陶统	II, C	II	75	965	0.3	-953	—	—	84	—	—	—	1
中奥武统	II, C	II	75	992	4	-961	5.6	20	700	—	25	—	3
立陶宛自治共和国													
普伦格													
中奥武统	II, C	II	6	1736	5	-1637	2	12	140.3	—	50	—	—
阿勒林格													
中奥武统	II, C19	II, A, J	45	2102	11	-2008	15	7	17.6	21.8	88	—	8.1
韦扎伊奇亚伊													
中奥武统	II, C19	II, A, J	36	2050	8	-2006	29	5	40.3	22.7	74.5	48.8	22.7
什尤帕尔亚伊													
中奥武统	II, C19	II, A, J	50	1960	16	-1970	30	6	8.5	21.7	82.5	55.3	2.7
南什尤帕尔亚伊													
中奥武统	II, C19	II, A, J	40	1960	17	-1970	32	8	7.5	21.9	84	63.8	45.9
德利基奇亚伊													
中奥武统	II, C19	II, A, J	50	1938	22	-1970	39	7.3	25	22.2	85	42.5	123.8
杰格涅亚伊													
中奥武统	II, C19	II, A, J	36	1950	17.5	-1975	36	6	2	21.3	82	63	12.8

续表

油 产 层 时 代	油藏 类型	储层 岩性	盖层 高度 (m)	产层顶 面深度 (m)	产层 总厚 (m)	潜水界面 绝对标高 (m)	油藏 高度 (m)	有效 孔隙度 (%)	渗透率 (10^{-10}m^2)	原始 地层压力 (MPa)	原始 地层温度 ($^{\circ}\text{C}$)	气油比 (m^3/t)	初产量 (t/d)
波茨亚伊	ПСТЗ	П, А, Л	30	1962	18	-1975	25	7	4.5	21.8	86	45.9	3.4
中寒武统													
萨什恰伊	ПСТЗ	П, А, Л	...	2014	20	-2045	33	6	7.2	22.5	86	...	10.5
中寒武统													
希拉列	ПСТЗ	П, А, Л	>49	1995	10.8	-1970	49	6.2	1	20.8	83	27.2	1.5
中寒武统													
梅巴尔泰	ПДЮ	К	5.5	1157	5.5	-	...	6.3	≤36.3	...	25	...	0.3
下志留统、上奥陶统													
加里丁塔勒州													
斯拉夫													
中寒武统	ПС	П, А, Л	31	1937	5	-1932	5	10.6	89	22.1	75	18.3	15
斯拉夫													
中寒武统	ПС	П	30	2082	...	-2071	12	10	317	23.9	98	13.3	62
加那瓦													
中寒武统	ПСТЗ	П	30	2295	4	-2294	7	10	-	25.5	70	...	36.7
亚戈德诺耶													
中寒武统	ПДЮ	П, А, Л	...	2689	13	-	...	4	1	28.2	92	...	1.9
克腊斯塔博尔													
中寒武统	ПСТЗ	П	72	1918	25	-1913	25	13	224	21.8	65	10.1	181
西克斯塔博尔													