

04886

327

中國西北区
陸相油气田的形成及其分佈規律

(初稿)

(二)

中国科学院兰州地质研究所

1959. 10. 1.

目 录

第二篇 陆相油气田的形成和分布规律.....	229
第五章 含油气情况及油气水的变化规律.....	229
第一节 含油气情况.....	229
第二节 油、气、水的性质和特征.....	252
第六章 储油(气)岩.....	265
第一节 储油(气)岩类型.....	266
第二节 储油(气)岩的分布规律.....	272
第七章 油气藏及油气田类型.....	281
第一节 油气藏类型及其特征.....	281
第二节 油气田类型及其特征.....	295
第八章 陆相地层中石油的生成.....	307
第一节 陆相沉积中油气生成的条件.....	307
第二节 各时代生油岩系.....	325
小 结.....	355
第九章 陆相油气田的形成.....	357
第一节 油、气远移问题的探讨.....	357
第二节 油气聚集条件.....	369
第三节 油气田形成的实例.....	381
小 结.....	386
第十章 陆相地层中油气田的分布规律.....	391
概述	391
第一节 中国西北区油气田分布的基本规律.....	394
第二节 含油气盆地中油气田的空间分布规律.....	410
小 结	425

第二篇 陆相油气田的形成和分布规律

第五章 含油气情况及油气水的变化规律

第一节 含油气情况

随着我国石油勘探事业大规模的进展，各地区特别是西北地区发现了大量油田和油气显示。这些油气田和油气显示几乎分布在中国西北区所有的主要盆地中。从现在已经发现的油田和油气显示来看，绝大部分位于陆相的中、新生代地层中。

中国西北部已经发现油气田的盆地有：准噶尔、塔里木、吐鲁番、柴达木、嘉峪关、民和、鄂尔多斯等。已经发现油气显示的地区除上述盆地外，尚有潮水、中口子、祁连山北麓东段（中卫、中宁一带）六盘山等地区。

中国西北区油气田的分布，不仅在地理位置上和地层时代上非常广泛，在产状类型上也极丰富。兹略述如下：

一液体油泉。

石油由岩石孔隙或裂隙中流到地表，就形成油泉。常与水井随出现，呈油花漂浮于水面。各主要含油盆地都有分布。不少地区在油泉附近挖坑取油。如塔里木盆地草原边缘的塔克拉克油苗，该区石油并同矿化水从老第三纪地层中流出。人工挖掘，每周约可获得原油20公斤。油水比约1:60。

二含油砂岩

含油砂岩为各含油盆地中最常见的一种油气显示。即砂岩孔隙中含有原油。含油多时则成为湿油砂，少时则成干油砂。后者往往只能嗅觉，有时须在紫外光照射下方可知；前者肉眼即可识别。它们在平面上的延展范围极不相同。如准噶尔台块、克孜勒依——乌尔禾区，沿古生代褶皱山系分布的中生代地层中，含油砂岩延伸可达数公里至数十公里。鄂尔多斯台同科东胜台山上的日晕系油砂，东西向断续延伸可达百余公里。而另外一种情况下则延伸范围狭小。如在某些断层附近的含油砂岩或含油的小透镜体砂岩即是如此。

三泥火山

外圈呈截锥状，高由数米至数十米。泥砂并随着水、石油、天然气等

噴出；有的現已停止活動，為死泥火山，僅存遺跡——如泥火山噴發形成的角砾岩，或已經熄滅的泥火山口等。（照片1）

泥火山一般見于構造活動比較強烈或斷層比較發育的地區。在烏魯木齊山前的各凹部、塔什川前山帶和山谷脊樺凹等地區均有發現，其中以烏魯木齊山前物貢的西部較為發育，成為泥火山群。一般都與油氣直接有關，即吐魯番盆地西端發現的一個泥火山，與油氣的關係目前還不清楚，估計可能有關。那裡只有水及泥砂噴出。現將准噶爾盆地的烏魯木齊山前泥火山概述如下：

本區泥火山的分布極為普遍。西部的托斯台——吉爾加斯區尤為集中。多成群出現，在幾十萬公頃內可有數十個泥火山分布。有些泥火山已經停止噴發，僅有泥土小丘而無水、石油、天然氣及泥砂噴出，為死泥火山。馬東剎拉河以東分佈着很多泥火山，在綠色無層理的泥丘上有大小不等的水坑。大者直徑可達1.5米，小者1—2厘米，一般深度1米左右，少數可達4.5米以上。有的坑中充滿水，上浮油花，並每隔20—30秒鐘冒出氣泡一次；有的則殘留一個干噴口，而無油氣、水流等噴出。根據組成小丘的綠色泥土

来看，喷发物系来自渐新统(Pg_3)。

北阿尔泰山脉西段有处有两个泥火山，一个高5·5米，底径1·8米，顶径1米，深2米；另一个高6·3米，底径2·5米，顶径1·5米，深1·5米。皆有淤泥、石油和天然气喷出，天然气每隔1——2秒钟冒出一次。

上述泥火山皆位于断层附近。

四、沥青丘

储油构造遭受破坏，大量石油外溢，由于氧化的结果就形成了一个沥青外壳，远观之为一黑色山丘。如克拉玛依(即黑油山之意)沥青丘就是这样形成的。沿北克拉玛依构造轴线，有20余个沥青丘，作东西向延伸，总长约5公里，宽不到1公里，高3·5米到5米不等，分布在侏罗纪底部及上三迭纪顶部的地层中。其上为石油粘结的泥砂质沥青外壳所复盖，有些地区现在仍有液体原油及天然气溢出。(照片2)

位于北克拉玛依构造上的沥青丘最大，南北长约500米，东西长约450米，高3·5米，园丘状。丘顶有两个油泉，伴有天然气及盐水。其旁钻井深40余米，未遇见上三迭纪克拉玛依系，即达古生界变质岩()。

五、油浸砂岩

石油沿断裂上升至地表，第四纪风砂粘结而逐渐扩大而成。常见于青河冲积带之上，如柴木沟地冷湖IV号、开得米里克、油墩子、茫崖

等有斜构造上都有分布。外壳薄而，内部为软页岩。例如开特米里克背斜构造上有长300米，高1—15米的一排油浸砂层，可闻到油味。外具油层，有的混有硫黄及地腊。看此证明系原泊油层与伴生盐水、天然气流出地表与风砂堆积而成。

六、沥青、地腊脉

巨大的沥青地腊脉皆分布在断层带上。岩石节理裂隙内的沥青脉则比较细。准噶尔盆地北部，乌尔禾地区风成的沥青脉最为著名。该沥青脉见于白垩纪地层中，几乎垂直的切过平缓的白垩纪地层。主脉共七条，走向40—55度，最长延伸可达1000米，最短的约400米，最大宽度1.2米。沥青质纯，性脆易碎，表面光滑，贝壳断口。现正土法开采。

地腊脉在柴达木盆地分布较为广泛，多见于背斜顶部，断层和节理发育的地方。例如油泉子背斜构造带大部分断层节理内都充填有黑色沥青与地腊之混合体。由构造带至黄瓜沟高点一带，面积约100平方公里。沥青、地腊的分布和厚度变化都很大，有的1—2厘米，有的超过1米，最长达1000米。多埋于泥岩及泥灰岩中，在地形上凸起成为黑色条带状。黄瓜沟高点之地腊脉，一般为淡黄棕色，透明或半透明状，断口不规则，曝晒后变软。

七、天然气泉

多见于断层节理附近，常与油泉或水泉伴生，气泡自水泉中冒出。如库车边缘地带的喀拉托开背斜带中部中新形成的气泉，水由岩层中徐徐流出。同时气泡也间歇性的冒出。

八、灰岩晶洞或裂隙中的油苗

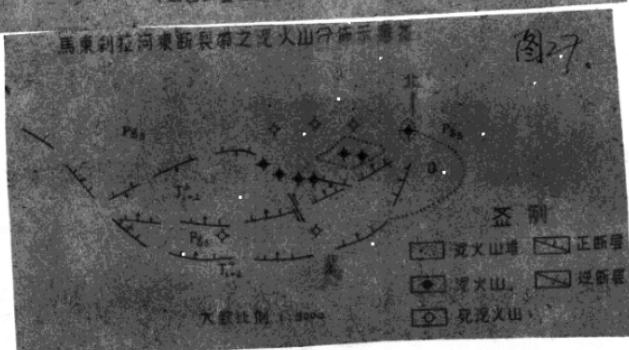
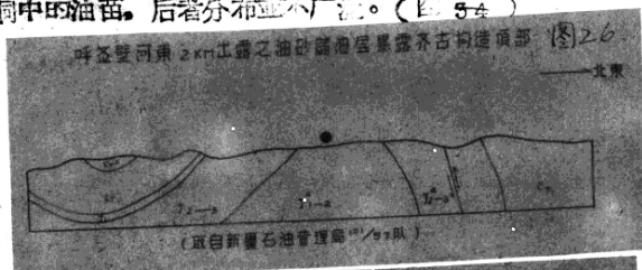
在灰岩晶洞或裂隙中，有油涌或沥青细脉。如祁连山北部祁山前冲积的土壤地区，石炭系灰岩晶洞中的油苗及准噶尔、柴达木等盆地的冲积、中生统石灰岩中的油苗。

九、其它

包括除上述以外的任何油气显示，如环烷酸、溴、碘、分散沥青、硫等。这些显示在各含油盆地中都有所存在。

大量油气苗的出露是构造活动的结果。根据构造因素（也考虑岩性因素）可将油气苗划分为三类：
（一）侵蝕油苗：由于以地壳上升为主的构造运动，使含油岩层遭受侵蝕出露于地表形成油苗。

属于这种成因类型的有含油砂岩、含油岩层中的液体油泉、沥青丘及灰晶洞中的油苗。后者分布并不广泛。（图 26）



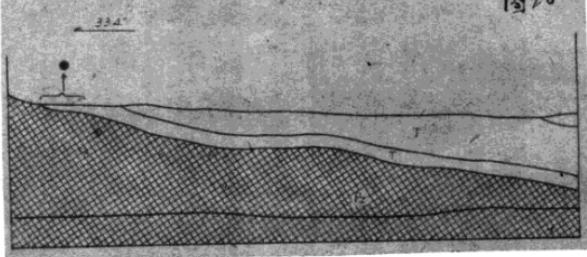
（二）断裂油苗：由于断裂活动，使石油、天然气从含油地层上升至地表形成油气苗。（图 27）

这种类型的油气苗产状最多，包括泥火山、液体油泉、天然气泉、沥青包及沥青地盾眼等。某些含油砂岩也属这种类型。

（三）超复不整合油苗：含油气层中的石油和天然气沿超复不整合面上升至地表而形成的油气苗。主要以大片含油砂岩为代表。液体油泉很

少。(图 36)

准噶尔盆地克孜玛依深底河的油砂(不整合油苗) 1328



應該指出。不少油气苗的出露是上述三种或两种原因共同作用的結果。特別第三种成因类型經常和第一种成因类型一同出現。但为了表明油气苗的分布与构造迁移等的关系，所以在这种情况下，仍然把它划入第三类。

現将中国西北部各主要盆地含油气情况分述如下：

一柴达木盆地

柴达木盆地中油气露头的分布以茫崖山前拗陷最为广泛，大风山凸及冷湖——馬海台凹次之。三湖台凹由于第四紀下沉較深，复蓋較甚，地面尚未发现可靠的油气显示。

从已知的油气苗来看，主要分布在盆地边缘地区，几乎全部油苗皆位于背斜轴部及其两翼。

油气苗的产状类型很多，主要有：

1.液体油泉

2.油浸砂岩

3.油浸砂包

4.地脂、泥膏脈

5.天然气泉

6.灰岩晶洞油苗

7.螢光反应及地面水中含环烷酸、溴、碘等

8.其它间接标志，如硫化氢等

本盆地以大量的地脂脈分布为其特点。

从地层时代上来看，大量油气苗主要集中分布于第三紀地层中，亦为各油田之主要生产层。其中尤以中新統(N_2)为最多。白堊紀与侏罗紀地层中的油气苗或油气层仅分布于北部的冷湖——馬海台凹中。

現将盆地內含油气露头略述如下：

(一) 茫崖山前拗陷

油气苗广泛地分布于拗陷內很多背斜构造上，皆出現在第三紀地层中。

靠近阿尔金山的背斜构造，如破水泉、千柴沟、狮子沟、阿哈提、油砂山等背斜构造，在背斜轴部除有沥青地腊脉外，因位于盆地边缘岩性较粗，出露地层较老，故主要为油浸砂岩。在勒老第三纪地层中皆有广泛的油气苗。砂水泉及千柴沟等背斜构造上，在老第三系（Pg）的灰岩晶洞及介壳化石裂隙内，还见到液体原油及沥青。靠近盆地中南部的背斜如油泉子、油墩子、茫崖、盐山、开特米里克及土林沟等构造，岩性较细，油气苗多与各种裂隙有关，其中充填有沥青地腊脉或为液体原油，沿裂隙流出。如与风砂粘结时就形成大小不等的油浸砂包。油气苗主要产于中新统（N₁）中，上新统（N₂）亦有分布。

不难看出，靠近拗陷边部的油气苗，为侵蚀及断裂成因类型。靠近拗陷中心的油气苗则主要为断裂成因类型。井下油气显示，主要在中新统，其次为渐新统。很多油田生产层为中新统，只有少数油气田如：七个泉油气田，为上新统的生产层。

（二）大风山台凸

地表油苗见于红沟子、南樊山及尖顶山等背斜构造上，产状与上述地区相同。红沟子背斜构造上的油苗出自渐新统及中新统，为油浸砂岩、沥青、地腊脉，石灰岩晶洞中含沥青。南樊山、油墩子及尖顶山背斜构造上的油气苗产自中新统，主要为沥青地腊脉，灰岩晶洞中亦有黑色沥青。

油苗以断裂成因为主，次为侵蚀而成。

本区南樊山及尖顶山为工业油田，生产层为中新统，小梁山为气田，气层属更新统。

在红沟子、大风山、碾山、红三号1号背斜构造的井下，皆发现了油气显示。时代多为渐新统和中新统。

（三）冷湖——马海台凹

本区面积大，背斜构造多，但油气苗的分布却较茫崖山前拗陷少。在冷湖—郭博探区，油气苗的分布和断裂节理有关。在冷湖Ⅰ、Ⅱ、Ⅲ、Ⅳ号及郭博探区1号背斜构造上，油苗呈沥青、地腊脉、油浸砂岩、液体温泉及天然气泉出现。

些油田生产中中新统。而冷湖Ⅲ号背斜构造的油苗则产自上新统。所有苗均属同一成因类型。鱼卡西部构造、路乐河、马海尔秀、园顶山及鱼卡都位于构造上。油苗多出自白垩系，也见于侏罗系及第三系，属侵蝕及裂隙成因类型。

冷湖——马海台凹已发现冷湖Ⅲ、Ⅳ、Ⅴ油田，鱼卡油田及马海气田。冷湖Ⅲ号油田的生产层为侏罗系及渐新统；冷湖Ⅳ号及Ⅴ号皆为中新统（渐新统地层中亦见有少量油砂层）；鱼卡油田的生产层为白垩系；马海田的气层为中新统。在渐新统曾发现强烈的气侵。

此外，在鄂博模1号、Ⅱ号背斜构造上，于中新统地层中也有油气显示，如油花、天然气及油花等。在路乐河背斜构造井下于侏罗系及白垩系见到油层。海尔秀构造的白垩系也见到油层。在南陵丘构造中新统的顶部及上新统的底都会遇到气侵。

在三湖台凹区，仅在盐湖构造更新统中发现气层，並在上新统中见到油气显示。德令哈台凹中，至今尚未发现油气显示。

可以看出，盆地西部油苗以第三系中新统最多，东部除第三系外，在白垩及侏罗系中尚有大量油苗，並为主要的储油层。在马海、柴旦区，地表虽有油气显示，但井下更新统及上新统中，却有大量的天然气，並形成气田。难看出，柴达木盆地含油气层广布于不同时代地层中，都有可供勘探的储油

二鄂尔多斯盆地

油气苗出露于盆地边缘，尤以盆地东南部分布最广。在盆地北部的乐胜凸，油气苗呈东西向或窄条状分布。盆地西部地表岩石仅有萤光显示，无油苗出露。边缘很多背斜构造在钻井过程中，都发现了大量的油层。盆地中部于第四纪黄土复盖，钻井较少，目前尚未发现油气显示。

油气苗以上三迭系延长统为最多，其次为下侏罗系延安统，下白垩系保康及上二迭系石千峰统。在前寒武系变质岩中也见到少量的油气。

从分布的油气苗来看，其产状和成因类型是很多的，隨地而異，茲略述

如下：

(一) 陕北台凹东南部

油气苗主要分布在邠县、宜君、黄陵及延长延安一带，向北逐渐消失。由西南向东北延展。油气苗产自上三迭系延长统、下侏罗系延安统，主要集中在分布于东部的三延地区（延长、延安、延川）。南部也见有三迭系的油苗，在分县水濂洞上侏罗系延安统有含油砂岩及天然气泉。白垩系油苗仅见于栒邑、马兰，为充填于砂岩裂隙中的沥青。

油气苗的产状主要有液体原油，含油或油浸砂岩、沥青脉、天然气泉、硫化氢泉水等，出自不同成因的岩石裂隙及砂岩透镜体中。每个油苗的出露范围一般都很狭小，由于岩性致密，岩石的渗透性差，所以液体原油主要产在岩石裂隙。岩性因素对油苗的产状起了决定性的作用。油苗分布不受背斜构造的控制，既见于背斜轴部的裂隙中，如地台南部分油苗；也见于大单斜带上的裂隙中，如地台东缘三延地区的油苗。属于这些裂隙的有构造裂隙、风化节理、岩层层面、砂层的斜层理等。井下和地表相似，油气主要出自于岩石裂隙中。在三延地区，由于地层平缓，构造活动较弱，在150—200米以下，钻井资料证明，石油主要储集于岩层层面、裂隙及砂岩层理中，风化节理的储油作用已经减小。早已发现的延长永坪油田即是如此。聚园油田透镜状砂岩储油的意义亦取多隙储油为大。南部在七里镇及四郎庙背斜构造上，于下侏罗系及上三迭系发现有不少的储油层，由于岩性致密，产量甚微，尚未发现工业性油流。

(二) 陕北台凹西部

地表无直接油气苗，但各系地层中皆有不同程度的萤光显示，有胶质沥青与油质沥青，以前者为主。含沥青的岩石分布很普遍。在很多地区，三迭系至白垩系皆有发现。

在马家沟构造井下，三迭系曾见到少量油流，侏罗系延安统，~~有三个油层~~但无开采价值。

刘家庄背斜构造井下于二迭—三迭系石千峰统见到含油砂岩，原油呈斑点状散布，具强烈油味。鴟鴞湖、杨家台子、苦水及曹渠子等背斜构造，其井下

上三迭系延长统有含油砂岩和填充于砂岩裂隙中的沥青。安边参数井上三迭系延长统及侏罗系中也发现了气体异常。李家庄子构造井下至中侏罗系直罗统也发现有油气显示。

白垩系油砂则见于砂井子构造井下。断层附近含油较多，有少量原油随泥浆流出井口。

(三) 东胜凸

油气苗分布在白垩纪平缓大背斜之北翼。该背斜由白垩系组成；侏罗系及其下较老地层，为南倾之大单斜层。油苗见于背斜北翼，不整合于二迭系之上的白垩系地层中。含油砂岩位于白垩系底部60米的范围内。厚度一般小于20米，东西延伸达100公里，南北宽13公里。井下二迭系石千峰统、石盒子统及山西统中，皆见含油砂岩。断层附近井中多见油砂。三迭系、侏罗系中目前尚未见可截之油气显示。由于白垩系与三迭、侏罗系不整合接触处未发现油气苗，因而白垩纪地层中之油苗应来自古生界，特别是石炭系。石油沿断层或不整合面上升至白垩系而出露地表。

本区各系地层，岩性致粗，缺乏良好的盖层。但向南岩性变细，很可能发现与断层或不整合有关的油藏。

三、准噶尔盆地

在准噶尔盆地，油气苗广泛的分布于盆地边缘地区。产状主要有：液体原油、含油砂岩、沥青、地腊脉、沥青丘、天然气和泥火山等。前述三种成因类型的油气苗皆有广泛分布。不同地区各具特点，兹分述如下：

(一) 乌鲁木齐山前坳陷

油气苗分布于乌伊公路和兰新公路之南，西起四棵树的吉尔加特东至吉木萨尔的泉子街一带。由二迭系起至第三系，除上白垩系及古新系始新统外，各个时代的地层中皆有油气苗的分布。

油气苗有断裂油苗与侵蚀油苗两种。多分布在背斜轴部及断裂线上。沿断层线作直线状或枝状延伸，或围绕背斜呈星点状密集。乌鲁木齐以西，靠近天山的背斜构造，轴部出露地层较老，所以油苗的层位也较老，如托斯台

构造群、南安集海、南瑚纳斯、齐古、南小渠子等背斜的轴部及两翼。油苗主要为侏罗系及下白垩系；而独山子、霍尔果斯、玛纳斯、吐鲁番背斜构造上的油苗主要在第三系渐新统及中新统地层中。安集海背斜和卡因迪克背斜，地表尚没有发现油气显示。

烏魯木齊以西地区，目前已发现独山子油田、霍尔果斯油田和齐古油田。前二者的生产层以中新统为主，其次为渐新统，后者则位于中下侏罗系的上部。

除上述以外，在北阿尔泰山背斜（托斯台构造群之一）井下，中下侏罗系遇见油流。卡因迪克东北20公里处的钻井，于下白垩系见含油砂岩。在烏魯木齊附近，北小渠子背斜井下中下侏罗系下部见油砂，南小渠子背斜井下上三迭系有含油砂岩。

烏魯木齊以西，特别是昌吉河以西地区，油气苗的出现是由侏罗系开始的，在头屯河层以上的地层中才有大量分布。上白垩系及古新—始新统中尚未发现。第三系的油气苗开始于渐新统，至上新统又逐渐减少和缺失。因此，该区可分为两个含油旋迴：其一由侏罗系和下白垩系组成，其二为渐新统及新第三系组成，中间为上白垩系和始新—古新统所隔开。

烏魯木齊以东，油气苗的分布也很普遍，多位于背斜轴部、两翼及断裂线上。该区油苗以大量产自二迭系为特点。例如妖魔山背斜、大龙口背斜、黄山背斜等轴部，皆有二迭系油苗，有液体原油、含油砂岩及沥青质等。在烏魯木齊以东至吉木萨尔中间很多南北向的小沟中，都可看到二迭系、三迭系、侏罗系的油苗。其中以中、下三迭系若房沟统的油苗最多。“韭菜园子（吉木萨尔附近）大龙口、梧桐沟、黄山街等地皆有分布。妖魔山、大龙口及梧桐沟也有上三迭系的油苗，系液体原油和含油砂岩”。古孜地背斜下白垩系与上侏罗系交界面上见到气泉。井下中下侏罗系上部见到原油及天然气。南阜康河系的轴部有中上侏罗系油砂。

（二）瑪納斯湖台凹

油气苗分布于克孜瑪依—烏爾禾油区的西北缘的中生代地层中。大量油苗沿中生界与古生界的超复不整合面作北东—南西向延伸。烏爾禾至盐沟与克

拉塔依小石油沟的泥盆紀變質岩裂隙中有瀝青細脈。井下變質岩裂隙中亦會見到油和瀝青。油苗的產狀有液體原油、含油砂岩、瀝青脈、瀝青丘等，以大片油砂出露為其特點。在克拉瑪依附近，包括四克拉瑪依構造上的瀝青丘與南克拉瑪依構造上的瀝青丘共達20余個。

克拉瑪依油區，由斷層分割為8個油田，生產層主要在上三迭系，其次為中下侏羅系下部。烏爾禾鼻狀構造井下也發現了瀝青封閉的工業油流，生產層主要在上三迭系。此外在車排子鼻狀構造井下于白堊系和中初統中見到油砂及柴油。夏子街鼻狀構造井下于中、下侏羅系八道溝層中見到油砂。

(三) 克拉美丽台凹

在沙丘河鼻狀構造東部，中下侏羅系八道溝層有大片油砂出露。含油砂岩呈深灰褐色，有強烈油味。在該構造西北的二迭系^{油層}中也見到含油砂岩。在輪台鼻狀構造東部的二迭系泥岩裂隙中有瀝青細脈充填。

上述油苗屬超復不整合及侵蝕成因类型。

滴水泉鑿起井下的中下侏羅系八道溝層，在砂岩及泥岩裂隙中見到軟瀝青脈（侏羅系直接超復不整合於二迭系之上）。沙丘河鼻狀構造井下二迭系中見到瀝青脈。輪臺沟一號重力高二迭系中見油浸砂岩。南緣北三古槽狀構造井下三迭系中見到油砂及少量稠油，並有瀝青及少量天然氣。

可見，北部台塊區，由於基底較淺，地層平緩，多生超復，只有發育在大斷裂帶上的鼻狀構造，~~所以~~多見不整合成因类型和斷裂成因类型油苗。南緣烏魯木齊山前拗陷，構造活動較強，有很多背斜構造及斷層，所以主要分布着斷裂和侵蝕成因类型油苗。

侏羅系中，油苗分布最多，也很普遍，是和該系地層出露廣泛分不開的。其本身可以生油。位於其下的二迭系、三迭系亦可生油供給。這都是造成該系有大量油苗的原因。

四吐魯番盆地

大量油氣苗分布於中央褶皺帶，由東向西出露於七克台構造、紅山構造及火焰山大背斜之各高點上。中央褶皺帶之東部、~~北部~~山麓褶皺帶~~鹽草湖向斜~~

被(西部基岩抬高有背斜分布)南部平緩褶皺帶上，除有鑿光示外，尚未發現油氣苗。

含油地層主要為中侏羅系七克台砂岩層(J_2^2) (如七克台、勝利油田上侏羅系深紅色層(J_2)的底部及下白堊系三十里大坎層(Crd)的上部)岩中，個別地區也有油苗。

油苗的產狀有液體原油、含油砂岩及油浸泥岩等。此外在盆地北緣西桃樹園子背斜構造上有泥火山，噴發物有瀝青顯示，與油氣有關。

上層油苗屬侵蝕及斷裂成因類型。

五塔里木盆地

(一) 喀什山前拗陷

油氣苗集中分布在兩個地區：一在烏恰縣附近，包括英吉耶爾油苗、烏江油苗、克拉托油苗及阿拉布拉克油苗；另一在盆地西部巴什布拉克附近。含油地層主要為中新統，其次為白堊系及侏羅系。

英吉耶爾油苗及烏恰油苗皆位於山裂帶上，前者位於烏恰長城西南2公里，產自中新統及白堊系，在侏羅系也微有顯示，為含油或瀝青質砂岩；後者位於烏恰縣城南1·5公里處，產自中新統，為含油砂岩及液體油泉，皆屬斷裂成因類型油苗。

克拉托油苗位於克拉托背斜軸部中新統中，為油浸砂岩及裂隙油苗。並有一泥火山，噴出物為泥砂岩屑，有少量油花隨水流而出。阿拉布拉克油苗在烏恰縣東克拉托背斜以北的單斜層上，中新統下部砂岩為油所浸。此二油苗，皆屬侵蝕成因類型。

井下油苗在巴什布拉克單斜帶上，于下白堊系中見到油砂及少量液體原瀝，英吉耶爾山裂帶上之中新統及白堊系有油氣顯示。

(二) 庫車邊緣拗陷

油氣苗主要分布在拜城洼地以北，由中、新生代地層組成的背斜褶皺及單斜帶上。北部鹽丘區及南部臥立塔克復背斜帶上也有油苗分布。由侏羅系下部的塔里奇克層(J_{1+2}^1)到第三系的上新統都有出露。油苗產狀主要有液體原瀝。

油、含油或油浸砂岩、沥青、天然气及硫化氢泉等，多为断续或侵蝕成因类型。

兹将油气苗情况由北到南分述如下：

北部单斜带上的油气苗，分布在克孜勒努尔沟、库车河、克拉苏河、阿瓦特河上游及米斯布拉克地区。油主要来自侏罗系。尤以中下侏罗系克孜勒努尔层(J_{1+2}^3)及油页岩层(J_{1+2}^4)中最多。与断裂及南北向隆起(米斯布拉克)有关。产自砂岩、泥岩及灰岩裂隙中。

北部褶皱带上的油气苗，分布于各个背斜构造上。最东部吐格尔明背斜，由于地层较老(局部有元古代地层出露)，所以侏罗系与第三系都有油苗。北部第一带背斜构造上分布着白垩系及第三系油气苗。如依希克里克背斜、巴什基奇克背斜，及库车格列背斜等，油苗多分布在南部及距南部不远的两翼上。吐格尔明背斜东高点南翼假整合于侏罗纪之上的第三系局部有液体原油。人工挖掘日产数十公斤，其下侏罗系砂岩中亦见有油浸现象。西高点南部的克孜勒努尔层(J_{1+2}^3)中的油苗，产自小透镜体砂岩中，随水流渗出。其它各背斜构造上则多为油浸沙岩。北部第二带背斜构造如吉迪克背斜、喀察托开背斜、吐孜瑞扎背斜等分布着第三系的油苗。以中新统为主，上新统泥砂岩中于喀察托开背斜南部见到天然气。

南部秋立塔克复背斜带上的油苗；其一位于库车塔吾背斜轴部南翼附近，为著名的康村油苗，产自中生带浅色条带状砂岩中，日产油数十公斤；另一在东秋立塔克背斜上，层位与上相当，为油浸砂岩。

西部盐丘区的油苗有塔克拉克油苗，位于温宿以北塔克拉克背斜帽部老第三系下部砾岩中，有油流出；另一在库车苏吉背斜的轴部，有天然气冒出。时代为白垩纪。

从库车所有的油气苗来看，中下侏罗系的上部克孜勒努尔层(J_{1+2}^3)及油页岩层(J_{1+2}^4)为最多。(中下侏罗系油田之生产层，即相当于此二层位)。中新统油苗中分布得非常广泛，为重要储油层之一。

井下于喀察托开背斜的中生带中，有天然气，並有油花随水流出。吐格