

ICS 75.010
E 20



中华人民共和国国家标准

GB/T 19492—2020
代替 GB/T 19492—2004

油气矿产资源储量分类

Classifications for petroleum resources and reserves

2020-03-31 发布

2020-05-01 实施

国家市场监督管理总局
国家标准化管理委员会 发布

目 次

前言	Ⅲ
1 范围	1
2 术语和定义	1
3 勘探开发阶段划分	2
3.1 阶段划分依据	2
3.2 预探阶段	2
3.3 评价阶段	2
3.4 开发阶段	2
4 资源量和地质储量类型划分	2
5 开发状态	3
5.1 状态划分依据	3
5.2 未开发	3
5.3 已开发	3
6 使用与发布	3

前 言

本标准按照 GB/T 1.1—2009 给出的规则起草。

本标准代替 GB/T 19492—2004《石油天然气资源/储量分类》，与 GB/T 19492—2004 相比，主要技术变化如下：

- 修改了勘探开发阶段，将五个阶段（区域普查、圈闭预探、油气藏评价、产能建设和油气生产）调整为三个阶段（预探、评价和开发）（见第 3 章，2004 年版的第 3 章）；
- 修改了资源量，储量分类和估算流程（见第 4 章，2004 年版的第 5 章）。

本标准由中华人民共和国自然资源部提出。

本标准由全国国土资源标准化技术委员会（SAC/TC 93）归口。

本标准起草单位：自然资源部矿产资源保护监督司、自然资源部油气资源战略研究中心、自然资源部油气储量评审办公室、中国石油天然气集团有限公司、中国石油化工集团有限公司、中国海洋石油集团有限公司、中联煤层气有限责任公司、陕西延长石油（集团）有限责任公司。

本标准主要起草人：韩征、鞠建华、何海清、蔡勋育、李茂、吴国干、王峰、李敬功、张道勇、陈红、毕海滨、郭本广、王香增。

本标准所代替标准的历次版本发布情况为：

- GB/T 19492—2004。

油气矿产资源储量分类

1 范围

本标准规定了石油、天然气、页岩气和煤层气(以下统称油气)矿产资源储量的分类和发布。

本标准适用于油气矿产资源的统计和发布,油气矿产管理和规划、政策制定,资源量和储量估算、评价及相关技术标准制定。

2 术语和定义

下列术语和定义适用于本文件。

2.1

油气矿产资源 **total petroleum initially-in-place**

在地壳中由地质作用形成的、可利用的油气自然聚集物。以数量、质量、空间分布来表征,其数量以换算到 20 °C、0.101 MPa 的地面条件表达,可进一步分为资源量和地质储量两类。

2.2

资源量 **undiscovered petroleum initially-in-place**

待发现的未经钻井验证的,通过油气综合地质条件、地质规律研究和地质调查,推算的油气数量。

2.3

地质储量 **discovered petroleum initially-in-place**

在钻井发现油气后,根据地震、钻井、录井、测井和测试等资料估算的油气数量,包括预测地质储量、控制地质储量和探明地质储量,这三级地质储量按勘探开发程度和地质认识程度依次由低到高。

2.3.1

预测地质储量 **possible petroleum initially-in-place**

钻井获得油气流或综合解释有油气层存在,对有进一步勘探价值的油气藏所估算的油气数量,其确定性低。

2.3.2

控制地质储量 **probable petroleum initially-in-place**

钻井获得工业油气流,经进一步钻探初步评价,对可供开采的油气藏所估算的油气数量,其确定性中等。

2.3.3

探明地质储量 **proved petroleum initially-in-place**

钻井获得工业油气流,并经钻探评价证实,对可供开采的油气藏所估算的油气数量,其确定性高。

2.4

技术可采储量 **technically recoverable reserves**

在地质储量中按开采技术条件估算的最终可采出的油气数量。

2.4.1

控制技术可采储量 **probable technical recoverable reserves**

在控制地质储量中,依据预设开采技术条件估算的、最终可采出的油气数量。