

中级工理论试题

一、 选择题

- 1、地质构造是指(C)本身所具有的形态特征。
(A) 岩石 (B) 地层 (C) 地质体 (D) 岩层
- 2、构造变动按其表现形式可分为(B)两类。
(A) 构造变动和非构造变动 (B) 褶皱构造和断裂构造
(C) 构造变动和褶皱变动 (D) 断裂变动和非断裂变动
- 3、一般认为水平岩层的倾斜度不超过(B)。
(A) 2° (B) 5° (C) 10° (D) 15°
- 4、岩层的产状是指岩石在(B)的产出状态。
(A) 平面 (B) 空间 (C) 横向 (D) 纵向
- 5、岩层的厚度是指岩层顶面与底面的(D)。
(A) 距离 (B) 铅垂距离 (C) 最大距离 (D) 最短距离
- 6、岩层向上拱起,核部是较老地层,两翼是较新的地层组成,这种褶曲是(A)。
(A) 背斜褶曲 (B) 向斜褶曲 (C) 直立褶曲 (D) 斜歪褶曲
- 7、组成褶皱构造的最小单位是(B)。
(A) 背斜 (B) 褶曲 (C) 向斜 (D) 背斜和向斜
- 8、褶曲在平面上的形态分类可以分为(D)。
(A) 长轴褶曲、短轴褶曲两种
(B) 短轴褶曲、穹隆构造和鼻状构造三种
(C) 穹隆构造和鼻状构造两种
(D) 长轴褶曲和短轴褶曲、穹隆构造和鼻状构造四种
- 9、下列属于断裂构造的是(D)。
(A) 向斜 (B) 节理 (C) 鼻状构造 (D) 断层
- 10、裂缝常发生在(A)的岩石里。
(A) 脆性 (B) 疏松 (C) 可塑性很大 (D) 韧性大
- 11、向两侧没有发生明显位移的断裂是(B)。
(A) 平移断层 (B) 裂缝 (C) 正断层 (D) 逆断层
- 12、断层构造中,破裂面两侧岩体(C)。
(A) 发生了较小位移 (B) 未发生较小位移
(C) 断层断裂面发生了明显相对位移,裂缝的断裂面未发生明显相对位移
(D) 断层断裂面未发生明显相对位移,裂缝的断裂面发生了明显相对位移
- 13、断层两盘相对移动的距离是(B)。
(A) 断盘 (B) 断距 (C) 断层面 (D) 断层线
- 14、断层向两侧相对位移的岩体是(B)。
(A) 断层面 (B) 断盘 (C) 断层要素 (D) 断距
- 15、断层两盘沿水平或近于水平方向移动,这种断层是(A)。
(A) 平移断层 (B) 正断层 (C) 逆断层 (D) 平行断层
- 16、含油气盆地内的隆起、坳陷和斜坡,它们是含油气盆地中的(B)构造。
(A) 三级 (B) 一级 (C) 二级 (D) 二级或三级
- 17、含油气构造单元是含油气盆地的(A)构造单元。
(A) 一级 (B) 二级或一级 (C) 三级 (D) 二级

- 18、油气聚集带内的各油气田应具有 (D)。
- (A) 不同的地质构造特征 (B) 不同的油气藏形成条件
(C) 不同的岩性特征 (D) 相似的地质构造特征和油气藏形成条件
- 19、沉积岩特征是指沉积岩的 (B)。
- (A) 物理和化学特征 (B) 岩性特征、古生物特征和地球化学特征
(C) 地球化学特征 (D) 岩性特征和古生物特征
- 20、沉积岩的形成过程是 (B)。
- (A) 风化剥蚀→搬运→成岩→沉积 (B) 风化剥蚀→搬运→沉积→成岩
(C) 搬运→风化剥蚀→沉积→成岩 (D) 搬运→风化剥蚀→成岩→沉积
- 21、沉积岩的各个组成部分在空间的分布和排列方法叫 (B)。
- (A) 沉积岩结构 (B) 沉积岩构造 (C) 沉积岩层理 (D) 沉积岩分类
- 22、沉积岩的主要构造是 (A)。
- (A) 层理结构 (B) 层面结构 (C) 岩石内部结构 (D) 水平层理
- 23、从岩石胶结的方式来说, (C) 孔隙度最大。
- (A) 孔隙胶结 (B) 基底胶结 (C) 接触胶结 (D) 泥质胶结
- 24、沉积环境是指岩石在沉积和成岩过程中所处的自然地理条件、气候状况、生物发育、沉积介质的 (D)。
- (A) 物理性质 (B) 化学性质 (C) 地球化学条件
(D) 物理化学性质及地球化学条件
- 25、岩石的成分、颜色、结构、构造及各岩石的相互关系和分布情况称为 (A)。
- (A) 岩石组合 (B) 沉积环境 (C) 沉积相 (D) 岩石组成
- 26、油气在油层中驱动的能量 (C)。
- (A) 保留油层本身的天然能量 (B) 保留人为补充能量
(C) 包括油层本身的天然能量和人为补充能量两种 (D) 即地层能量
- 27、依靠油区和含水区的弹性能驱油的方式是 (C)。
- (A) 水压驱动 (B) 重力驱动 (C) 弹性驱动 (D) 气压驱动
- 28、油田投入开发后, 地层的压力平衡状态被打破, 井底压力 (C), 地层与井底之间形成压差, 岩石中的流体发生弹性膨胀, 释放弹性能驱使流体流向井底。
- (A) 上升 (B) 不变 (C) 降低 (D) 上升或降低
- 29、水压驱动可分为 (C) 两种。
- (A) 弹性驱动和气压驱动 (B) 刚性水压驱动和气压驱动
(C) 弹性水压驱动和刚性水压驱动 (D) 溶解气驱动和重力驱动
- 30、在油田开发过程中, 完全依靠水柱能驱油的方式称 (A)。
- (A) 刚性水压驱动 (B) 弹性驱动 (C) 气压驱动 (D) 重力驱动
- 31 在气压驱动的油田中, 井底和近井地带的地层压力 (B) 饱和压力。
- (A) 大于 (B) 小于 (C) 等于 (D) 大于或等于
- 32、油田开发过程中, 地层压力 (C) 饱和压力时, 溶解气体就会从原油中分离出来。
- (A) 大于 (B) 等于 (C) 小于 (D) 保留
- 33、溶解气驱动开采特点是: 开采初期, 气油比 (C), 油层压力不断下降。
- (A) 急剧上升 (B) 急剧下降 (C) 逐渐上升 (D) 逐渐下降
- 34、原油依靠本身的重力位能流向井底, 这种驱动方式称 (A)。
- (A) 重力驱动 (B) 气压驱动 (C) 水压驱动 (D) 溶解气驱动
- 35、重力驱动, 发生在油田开发的 (B), 一切驱动能量都已耗尽。
- (A) 初期 (B) 末期 (C) 中期 (D) 中期和末期

- 36、油气在油层流动时，油气驱动的主要动力是 (A)。
(A) 驱动力 (B) 岩石的润湿性 (C) 毛细管力 (D) 粘滞力
- 37、 $1 \mu\text{m}^2 =$ (C) mD 。
(A) 1×10^1 (B) 1×10^2 (C) 1×10^3 (D) 1×10^4
- 38、根据达西定律：液体在多孔介质中渗流时，其流量与介质的横截面积、介质两端的压力差成 (B)，与液体的粘度、介质的长度成反比。
(A) 反比 (B) 正比 (C) 对数关系 (D) 指数关系
- 39、注水开发油田，如油层岩石从亲油性转为亲水性，水驱动效率则 (A)。
(A) 提高 (B) 不变 (C) 下降 (D) 不确定
- 40、在球面径向流中，对于底水油藏，油井仅钻开油层的顶部，流线为直线，且成空间辐射状向油井中心汇集，其渗流面积为 (B)。
(A) 球形 (B) 圆状 (C) 圆柱形 (D) 圆锥形
- 41、油气田内埋藏在地下的石油和天然气的数量称 (C)。
(A) 地质储量 (B) 可采储量 (C) 油田储量 (D) 探明储量
- 42、油田的可采储量一定 (B) 地质储量。
(A) 大于 (B) 小于 (C) 等于 (D) 小于或等于
- 43、油田在开发过程中，随着技术的进步，油田的可采储量将会 (C)。
(A) 减小 (B) 不变 (C) 增大 (D) 减小或不变
- 44、地下储量的 (C) 的实际数量是地质储量。
(A) 石油 (B) 天然气 (C) 石油和天然气 (D) 凝析气
- 45、在现有技术、经济条件下，可以采到地面上的原油数量称为 (B)。
(A) 地质储量 (B) 可采储量 (C) 动用地质储量 (D) 探明储量
- 46、油田投入开发后，可采储量与累积采出量之差，称为 (A)。
(A) 剩余可采储量 (B) 地质储量 (C) 油田地质储量 (D) 预测储量
- 47、可采储量与地质储量的百分比称 (C)。
(A) 采油速度 (B) 采出程度 (C) 采收率 (D) 采油强度
- 48、根据勘探、开发各个阶段对油气藏的认识，将油气藏储量划分为 (D)。
(A) 探明储量、预测储量两种 (B) 探明储量、控制储量两种
(C) 预测储量、控制储量两种 (D) 探明储量、控制储量和预测储量三种
- 49、在某一圈闭预探中发现工业油气流后，以建立探明储量为目的，在评估钻探阶段的过程中钻了少数评估井所计算的储量称为 (B)。
(A) 预测储量 (B) 控制储量 (C) 地质储量 (D) 探明储量
- 50、开发方式是由 (C) 决定的。
(A) 地质情况 (B) 油田开发原则 (C) 地质情况和油田开发原则
(D) 开发井网
- 51、每平方公里面积上的油水井数称为 (D)。
(A) 井网 (B) 井网部署 (C) 油水井总数 (D) 井网密度
- 52、在边缘注水方式中，注水井分布在含水边缘以内，这种注水方式是 (A)。
(A) 缘内注水 (B) 缘上注水 (C) 切割注水 (D) 面积注水
- 53、根据注水井的分布位置，边缘注水可分为 (C)。
(A) 缘内注水和缘上注水两种 (B) 缘外注水和缘内注水两种
(C) 缘外注水、缘上注水和缘内注水三种 (D) 缘内注水和切割注水两种
- 54、注水井排和生产井排成排分布，两排注水井夹数排生产井，把油田划分为一些面积较小的独立单元，分别进行注水开发，这种注水方式称为 (A)。

- (A) 切割注水 (B) 面积注水 (C) 边内注水 (D) 五点法注水
- 55、在面积注水方式中，生产井数与注水井数比值为 2: 1，这种注水方式是 (A)。
- (A) 四点法 (B) 五点法 (C) 七点法 (D) 九点法
- 56、注水井和生产井按一定的几何形状，均匀地分布在整個开发面积上，这种注水方式称为 (B)。
- (A) 切割注水 (B) 面积注水 (C) 边内注水 (D) 七点法注水
- 57、依据注水井的几何形状，面积注水可分为 (D) 注水。
- (A) 四点系统和五点系统 (B) 九点系统和反九点系统
- (C) 五点系统和七点系统 (D) 四点系统、五点系统、七点系统、九点系统和反九点系统、不规则的点状系统
- 58、把油田内性质相近的油层组合在一起，用一套井网进行开发称为 (B)。
- (A) 开发方式 (B) 开发层系 (C) 开发原则 (D) 注水方式
- 59、在同一套开发层系内，上下必须具有良好的 (A)，以防止不同层系之间的窜通和干扰。
- (A) 隔层 (B) 油层 (C) 砂层 (D) 储层
- 60、对于独立的开发层系必须具有一定的 (B)，保证油井具有一定的生产能力。
- (A) 采收率 (B) 储量 (C) 采油速度 (D) 采出程度
- 61、地层条件下，原油粘度大于 (A) mPa.s, 相对密度大于 0.934 的原油为稠油。
- (A) 50 (B) 1000 (C) 5000 (D) 10000
- 62、中国稠油分类标准将稠油分为 (C)。
- (A) 稠油、特稠油 (B) 稠油、超稠油 (C) 稠油、特稠油、超稠油
- (D) 特稠油、超稠油
- 63、地层条件下，超稠油的粘度大于 (D) mPa.s。
- (A) 50 (B) 1000 (C) 5000 (D) 10000
- 64、对轻质稠油采用 (D) 开采效果较好。
- (A) 稀释法 (B) 加温法 (C) 裂解法 (D) 乳化降粘法
- 65、可分为热力驱替（或驱动）法采油和热力激励法采油的采油方式称为 (A)。
- (A) 热力采油 (B) 注热流体法 (C) 加温法采油 (D) 裂解法采油
- 66、热力采油方式中，(C) 采油是把生产井周围有限区域加热以降低原油粘度，并通过清除黏土及沥青沉淀物来提高井底附近地带的渗透率。
- (A) 井筒加热法 (B) 注热流体法 (C) 热力激励法 (D) 热力驱替法
- 67、热力激励法采油过程中，用井底加热气通过热传导来加热地层，热区的半径可以达到 (B) m。
- (A) 0.3048~3.048 (B) 3.048~30.481 (C) 30.481~304.81 (D) 304.81~404.81
- 68、(A) 通常都是使热力推移过注采井之间的整个距离，注入流体即可携带在地面产生的热量。另外，注入流体也可在油层里产生热量。
- (A) 热力驱替法 (B) 热力激励法 (C) 热力裂解法 (D) 热力采油法
- 69、一个油区内每口井都进行了蒸气吞吐，地层压力下降到一定程度，就可进行 (B)。
- (A) 单井吞吐采油 (B) 蒸汽驱采油 (C) 注热水采油 (D) 注热油采油
- 70、一个油区冷采以后进入热采阶段，首先对冷采后的井进行 (A)。
- (A) 蒸汽吞吐采油 (B) 蒸汽驱采油 (C) 注热水采油 (D) 注热油采油
- 71、(C) 能清除由微小固体、沥青沉淀物以及石蜡沉淀物等引起的井底附近的各种堵塞和污染。
- (A) 压力 (B) 热力 (C) 蒸汽 (D) 热油

- 72、注蒸汽采油完井，在借鉴国外双凝水泥法固井的基础上，采用了（A）的方法。
（A）地锚式预应力完井 （B）砾石充填完井 （C）尾管完井 （D）衬管完井
- 73、来自蒸汽发生器的热能，在注入地层的过程中，为了减少热能损失，有效保护油井，使更多的热量加热油层，井筒中采用了（C）。
（A）隔热采油管柱 （B）隔热蒸汽管柱 （C）隔热注汽管柱 （D）隔热生产管柱
- 74、隔热注汽管柱由（B）、井下热胀补偿器、热封隔器、尾管、防砂封隔器及防砂筛管组成。
（A）油管 （B）隔热管 （C）中心管 （D）套管
- 75、由蒸汽发生器产生的干度为（B）的蒸汽，由输气管网输送到各注气井。
（A）75% （B）80% （C）85% （D）90%
- 76、吞吐采油的方法有（C）。
（A）自喷采油、气举采油 （B）气举采油、机械采油
（C）机械采油、自喷采油 （D）自喷采油、机械采油、气举采油
- 77、根据蒸汽吞吐实践经验，（B）时间在不同时期、不同注入量下是不同的。
（A）关井 （B）焖井 （C）注汽 （D）吞吐
- 78、热采井机械采油在管理上根据井口原油的流动温度，把抽油期分为（B）个生产阶段。
（A）二 （B）三 （C）四 （D）五
- 79、热采井机械采油初期阶段的生产时间和累计采油量与（D）有着密切的关系。
（A）注汽量 （B）总注汽量 （C）注汽质量 （D）总注汽量、注汽质量
- 80、热采井机械采油的后期阶段，示功图显示为（C）。
（A）气锁 （B）结蜡 （C）供液不足和油稠 （D）油稠和结蜡
- 81、油井压力测试过程中，获取（C）的仪器常用的有：机械式压力计和电子压力计测试系统。
（A）油井压力 （B）油层压力 （C）井下压力 （D）地面压力
- 82、注水井井下压力测试主要是测（D）。
（A）流压 （B）静压 （C）启动压力 （D）流压、静压、启动压力
- 83、注水井井下压力测试资料，为确定（B）提供依据。
（A）油水井开发方案或调整方案 （B）油水井调整方案或合理的注水量
（C）油水井开发方案或合理的注水量 （D）合理的注水量
- 84、利用压力推算法可推算出注水井的（D）。
（A）油压、套压、启动压力 （B）油压、静压、启动压力
（C）套压、流压、启动压力 （D）流压、静压、启动压力
- 85、注水井的（D）就是在注水井内，采用测试工具或仪器测试分层吸水量的方法。
（A）测试 （B）分层测试 （C）测压 （D）分层测压
- 86、注水井的分层测试就是在注水井内，采用测试工具或仪器测试（C）的方法。
（A）吸水指数 （B）吸水量 （C）分层吸水量 （D）注水强度
- 87、注水井井下流量计测试适用于（B）管柱。
（A）油套合注 （B）偏心配水 （C）一级二段配水 （D）二级三段配水
- 88、正常注水井分层指示曲线常见的有（A）。
（A）直线式、折线式 （B）直线式、上翘式 （C）上翘式、垂线式
（D）垂线式、直线式
- 89、如图所示，该指示曲线的特点是（D）成正比。
（A）吸水指数和注水强度
（B）吸水量和注水强度

- (C) 吸水指数和注水压力
(D) 吸水量和注水压力
- 90、根据机采井测试资料可以分析判断机采井工作制度是否合理,找出影响(D)的原因。
(A) 正常生产 (B) 泵效或正常生产 (C) 正常生产或抽不出油
(D) 泵效或抽不出油
- 91、在理想状况下,只考虑驴头所承受的(A),引起抽油杆柱和油管柱弹性变形,而不考虑其它因素的影响,所绘制的示工图叫理论示工图。
(A) 静载荷 (B) 静载荷和液柱载荷 (C) 静载荷和抽油杆柱载荷
(D) 静载荷、液柱载荷和抽油杆柱载荷
- 92、绘制理论示工图的目的是与实测示工图比较,找出负荷变化差异,判断(C)的工作情况。
(A) 井下工具 (B) 井下工具及设备 (C) 深井泵及地层 (D) 地层
- 93、抽油杆断脱后的悬点载荷实际上是断脱点以上的(D)的重量。
(A) 抽油杆 (B) 液柱 (C) 抽油杆柱 (D) 抽油杆柱在液体中
- 94、水力压裂是(C)增产增注的一项有效措施。
(A) 采油井 (B) 注水井 (C) 油井、水井 (D) 电泵井
- 95、水力压裂是根据液体传压性质,用高压将压裂液以超过地层(A)的排量注入井中。
(A) 吸收能力 (B) 启动压力 (C) 破裂压力 (D) 压力
- 96、水力压裂裂缝减小了(C)对油井的影响。
(A) 渗透率 (B) 渗透能力 (C) 井底污染 (D) 渗流方式
- 97、选择压裂井(层)一般应考虑胶结致密的低渗透层、(C)的井层。
(A) 能量充足 (B) 能量充足的井层、含油饱和度高
(C) 能量充足、含油饱和度高、电性显示好
(D) 含油饱和度高、电性显示好
- 98、油层盐酸处理是(C)油层的重要增产措施。
(A) 碎屑岩 (B) 黏土岩 (C) 碳酸岩盐 (D) 泥页岩
- 99、目前酸化技术主要有(A)。
(A) 酸洗酸浸、解堵酸化、压裂酸化 (B) 酸洗酸浸、解堵酸化、分层酸化
(C) 解堵酸化、分层酸化、压裂酸化 (D) 分层酸化、酸洗酸浸、压裂酸化
- 100、选择性酸化可避开高吸水层,酸化低吸水层,提高低吸水层的(C)。
(A) 饱和度 (B) 注水压力 (C) 吸水能力 (D) 产液能力
- 101、油水井堵水方法可分为(B)。
(A) 选择性堵水和非选择性堵水 (B) 机械堵水和化学剂堵水
(C) 选择性堵水和化学剂堵水 (D) 机械堵水和非选择性堵水
- 102、油井机械法堵水只适合单纯出水层,并且在出水层上、下距油层有(B)m以上的稳定夹层。
(A) 1.0 (B) 1.5 (C) 2.0 (D) 2.5
- 油井机械法堵水是用(A)将出水层封隔起来,使不含水或低含水油层不受干扰,发挥产油能力。
(A) 封隔器 (B) 化学堵剂 (C) 物理堵剂 (D) 堵水措施
- 213 √ BE008 化学堵水就是利用堵剂的(D),使堵剂与油层中的水发生物理化学反应,生成的产物封堵油层出水。
(A) 物理性质 (B) 稳定性 (C) 化学性质 (D) 物理化学性质
215. BE009 在多油层油田的开发中,由于各油层的层间差异,(C)等因素的影响,常常

- 会造成部分油水井的层间或管外窜通。
- (A)钻井、作业、采油 (B)钻井、固井、采油
(C)固井、采油、地层结构、作业 (D)作业、采油、地层结构 ‘
17. BE010 常用的管外窜通封窜的方法有(A)。
- (A)循环法、挤入法、循环挤入法、堵料水泥浆法
(B)正循环法、反循环法、挤入法、堵料水泥浆法 ,
(C)正循环法、反循环法、挤入法、循环挤入法 ,
(D)正循环法、反循环法、循环挤入法、堵料水泥浆法
219. BF001 油井一般维修内容有检泵换封、探冲砂、(A)以及一般的井口故障处理。
- (A)作业清蜡 (B)侧钻 (C)换套管 。 (D)套管修复
221. BF002 油水井维修探冲砂时，口袋大于 15m 的井，砂柱大于口袋(C)冲至井底或按设计要求进行施工。
- (A)1 / 3 (B)1 / 2 (C)2 / 3 (D)3 / 4
223. BF003 采油队和作业队双方在(B)交接井。
- (A)采油站 (B)施工现场 (C)采油队部 ! (D)作业队部
225. BF003 注水井维护性作业完井(A)d 内，作业队要向采油队交出完井资料。
- (A)3 (B)5 (C)7 (D)9
227. BF004 在油田开发过程中，随着(D)的变化及井下作业工作量的增加，常常发生各种井下落物事故。
- (A)油水井数量 (B)油田产量 (C)油田含水 (D)油水井生产情况
229. BF005 可以用公锥、母锥打捞的是(A)落物。
- (A)管类 (B)杆类 (C)绳类 (D)小件
231. BF005 井下落物按其性质，大致可分为杆类落物、(C)四类。
- (A)管类落物、软体落物、小件落物 (B)软体落物、管类落物、绳类落物
(C)绳类落物、小件落物、管类落物 (D)绳类落物、小件落物、软体落物
233. BF006 对于井下落人的管类落物可使用(A)打捞。
- (A)公锥 (B)捞钩 (C)外钩 (D)一把抓
235. BF007 打捞井下落物中，硬捞的缺点是(B)。
- (A)起下快、劳动强度大 (B)起下慢、劳动强度
(C)起下快、劳动强度小 (D)起下慢、劳动强度小
237. BF007 打捞落物中，硬捞的优点是(A)。
- (A)牢固可靠，容易捞住 (B)容易捞住，但不牢固
(C)不容易捞住，但牢固可靠 (D)不容易捞住，不牢固
239. BF008 各油层的(B)，常常在经过一段时间的生产以后进行调整，以保持地下流动处在合理的状态下，现场把这种调整工作叫配产配注。
- (A)产油量和产液量 (B)产量和注水量
(C)注水量和注入量 (D)注入量和产液量
241. BF009 封隔器是在(B)封隔油层，进行井下分注分采的重要工具。
- (A)套管外 (B)套管内 (C)油管内 • (D)泵内
243. BF009 偏心配水器主要由(C)组成。
- (A)堵塞器和工作筒
(B)活动部分的堵塞器
(C)活动部分的堵塞器和固定部分的工作筒
(D)活动部分的工作筒和固定部分的堵塞器

245. BF010 压缩式封隔器、尾管支撑、提放管柱坐封、提放管柱解封、钢体最大外径114mm，其型号是(D)。
(A)Z111-114 (B)Y211-114 (C)Y122-114 (D)Y111-114
247. BF010 扩张式封隔器、无支撑方式、液压坐封、液压解封，其型号是(C)。
(A)Z344 (B)X344 (C)K344 (D)Y344
249. BF011 抽油井封上抽下分采管柱连接顺序由上至下正确的是(D)。
(A)抽油泵、封堵层、筛管、封隔器、丝堵
(B)抽油泵、封隔器、封堵层、筛管、丝堵
(C)抽油泵、筛管、封隔器、封堵层、丝堵
(D)抽油泵、封堵层、封隔器、筛管、丝堵
251. BG001 油层内油水分布状况主要是受(B)的影响。
(A)微观孔隙结构及润湿性变化 (B)油层地质特征
(C)开采条件 (D)油层夹层的发育程度
253. BC~01 油田注水开发过程中，油水在油层中的运动是驱动力 (C)共同作用的结果。
(A)重力、粘滞力 (B)毛细力、粘滞力
(C)重力、粘滞力和毛细力 (D)重力、毛细力
255. BC~02 研究地下油水分布的常用分析方法有(B)、化学示踪剂研究法、油藏数值模拟法。
(A)岩心分析法、测井解释法、稳定试井法
(B)岩心分析法、测井解释法、不稳定试井法
(C)测井解释法、不稳定试井法、水动力学试井法
(D)岩心分析法、不稳定试井法
257. BC. -003 有主体带的中、低渗透性的油层，在注水开发过程中，油层主体部分(A)。
(A)水线推进较快，油井见水快，过早水淹 (B)水线推进快，油井见水慢
(C)水线推进缓慢，油井见水慢 (D)水线推进较慢，油井见水快
259. BG004 薄油层厚度小、油层渗透率小，水驱过程中(D)的影响都比较小。
(A)重力的作用和毛细力 (B)毛细力的作用和粘滞力
(C)毛细力的作用和非均质 (D)重力的作用和非均质
261. BCA)04 多段多韵律油层的油水分布主要受(D)的影响。
(A)油层内渗透率的分布及组合关系 (B)油层厚度
(C)孔隙结构与润湿性变化 (D)层内夹层的发育程度
263. BG005 油井生产能力的大小具体表现为(A)的大小。
(A)采油指数 (B)采液指数 (C)日产油量 (D)日产液量
265. BG005 溶解气驱采油井随着气体的逸出和含气饱和度的增加，(C)。
(A)原油粘度降低，油相渗透率降低 (B)原油粘度降低，油相渗透率增大
(C)原油粘度增大，油相渗透率降低 (D)原油粘度增大，油相渗透率增大
267. BG006 注水井在单位注水压差下的日注水量叫(A)。
(A)吸水指数 (B)注水强度 (C)注水系数 (D)比注水指数
269. BG007 一般情况下，不同类型的水驱油藏，水驱特征曲线都是一条(C)。
(A)直线 (B)抛物线 (C)S 型曲线 (D)双曲线
271. BG007 在水驱油过程中，含水率的变化主要受(D)、油层性质及其层内、平面、层间的非均质性，井网对油层的控制程度等因素的影响。
(A)油的粘度 (B)含水饱和度 (C)流度比 (D)原油粘度

273. BG008 产液量的大小主要受(D)等因素的影响。
(A)油层本身的产液能力、生产压差、含水率、工艺技术水平
(B)生产压差、含水率、井网密度、工艺技术水平
(C)生产压差、含水率、井网密度、产液能力
(D)油层本身的产液能力、生产压差、含水率、井网密度
275. BH001 通过大量的油井、水井第一性资料,认识油层中油、气、水运动规律的工作是(C)动态分析。
(A)单井, (B)油井 (C)油井、水井 (D)水井
277. BH002 动态分析所需要的基本资料有(D)类。
(A)2 (B)4 (C)5 (D)3
279. BH002 油田开发中, (B)所需的基本资料有三类:动态资料、静态资料和工程资料。
(A)静态分析 (B)动态分析 (C)剖面分析 (D)水淹状况分析
281. BH003 油井、水井的(A)主要包括:油井生产层位(注水井注水层位),砂层厚度,有效厚度,渗透率,油层的连通关系,油、气、水的分布情况等。
(A)静态资料 (B)动态资料 (C)钻井资料 (D)工程资料
283. BH004 油、气、水物性资料属于(B))资料。
(A)静态 (B)动态 (C)工程 (D)钻井
285. BH004 采油井产能资料包括(B)等。
(A)日产液量、日产水量、日产气量 (B)日产液量、日产油量、日产气量
(C)日产油量、日产水量、日产气量 (D)日产液量、日产油量
287. BH005 油水井的(B)是指钻井、固井、井身结构、井筒状况、地面流程等资料。
(A)静态资料 (B)工程资料 (C)动态资料 (D)地质资料
289. BH005 油水井的工程资料是指钻井、(A)等资料。
(A)固井、井身结构、井筒状况、地面流程
(B)固井、井筒状况、压力资料、地面流程
(C)井身结构、井筒状况、地面流程、水淹资料
(D)固井、井身结构、井筒状况、产能资料
291. BH007 注水曲线主要指标包括(C)、全井及分层段日注水量。
(A)泵压、油压、套压 (B)泵压、油压
(C)注水时间、泵压、油压、套压 (D)注水时间、泵压、油压
293. BH007 绘制采油、注水曲线的颜色一般要求:日产液量、日产油量、含水分别用(D)色。
(A)红、深红、蓝 (B)红、绿、黄 (C)红、黄、绿 (D)深红、红、蓝
295. BH008 应用油水井连通图可以研究(C)。
(A)开发形势 (B)注采井组水淹状况 (C)分层措施 (D)油井工作参数
297. BH008 油水井连通图是(B)组合而成的立体形图幅。
(A)水淹图和油砂体平面图 (B)油层剖面图和单层平面图
(C)油层剖面图和水淹图 (D)油砂体平面图和油层剖面图
299. BH009 用(B)取含水率等值线通过点,它们是含水率等值线间距的倍数。
(A)等值线法 (B)三角形内插法 (C)剖面线法 (D)零厚度线法
301. BH010 油田注水以后,为了控制水线,调整层间矛盾,可以以(D)为背景,画出水线推进图。

- (A) (B)油水井连通图 (C)开采现状图 (D)油砂体平面图
303. BH010 对于大片连通的油层，注入水的流动方向主要受(B)的影响。
- (A)油层厚度 (B)油层渗透性 (C)孔隙结构 (D)油层夹层发育程度
305. BH011 油井动态分析主要分析产量、(D)的变化及原因。
- (A)压力、含水、动液面、气油比 (B)压力、含水、工作制度、气油比
- (C)含水、工作制度、气油比、采油指数 (D)压力、含水、气油比、采油指数
307. BH012 油井动态分析的首先要做的工作是(B)。
- (A)掌握油井生产情况 (B)掌握油井基本资料
- (C)分析原因 (D)了解井下技术状况
309. BH013 注水井动态分析的任务和内容：分析分层吸水能力的变化、(B)、注水井增注效果。
- (A)注水井井下工作状况
- (B)注水井井下工作状况、配注水量对油井的适应程度
- (C)配注水量对油井的适应程度
- (D)油、套压变化及注水量变化
311. BH014 引起正注井套管压力变化的因素有：泵压变化 (B)，底部阀球与球座不密封等。
- (A)地面管线渗漏、穿孔或堵，封隔器失效，管外水泥窜槽
- (B)地面管线渗漏、穿孔或堵，封隔器失效，水嘴堵或脱，管外水泥窜槽
- (C)封隔器失效，水嘴堵或脱，管外水泥窜槽
- (D)封隔器失效，水嘴堵或脱，地面管线渗漏、穿孔或堵
313. BH015 引起注水量上升的原因有：地面设备的影响、(A)。
- (A)井下工具的影响、地层原因的影响
- (B)井下工具的影响、注水井井况的影响
- (C)地层原因的影响、注水井井况的影响
- (D)地层原因的影响、注入水水质的影响
315. BH016 注水指示曲线平行上移，斜率(D)，吸水指数不变，地层压力升高。
- (A)无法确定 (B)变大 (C)变小 (D)不变
317. BH016 注水指示曲线右移，斜率(C)，吸水能力增强，吸水指数变大。
- (A)不变 (B)变大 (C)变小 (D)无法确定
319. BH017 分析地层吸水能力的变化，必须用(A)来绘制地层真实曲线。
- (A)有效压力 (B)注水压力 (C)油管压力 (D)套管压力
321. B1001 油田一般采用(B)膨化验原油含水。
- (A)离心法 (B)蒸馏法 (C)脱水法 (D)分离法
323. B1001 原油含水化验方法有：(A)。
- (A)蒸馏法、离心法 (B)离心法、对比法
- (C)蒸馏法、脱水法 (D)脱水法、离心法
325. B1002 用离心法测定原油含水率，首先应(A)。
- (A)除去游离水 (B)加无水化验汽油
- (C)加 1—2 滴破乳剂 (D)预热 30rain
327. B1003 用离心法测定原油含水率时，向乳化油样中加入适量(C)。
- (A)无水化验汽油 (B)无铅汽油和 1—2 滴破乳剂
- (C)无水化验汽油和 1~2 滴破乳剂 (D)破乳剂
329. B1004 有游离水油样含水率计算公式：原油含水率(%)=(A) X100%。

以上内容仅为本文档的试下载部分，为可阅读页数的一半内容。如要下载或阅读全文，请访问：<https://d.book118.com/485231311043011330>