

## 胜利油田优秀共产党员抒发“我为党旗添光彩”心声

# 8个人的故事震撼众人心灵

□记者 高文亮  
通讯员 贾新青 陆永东 报道

**本报东营讯** 70岁老党员李全退休不退岗，顶着一头银发活跃在服务群众前线，践行她“永远做党的好女儿”的誓言；“油二代”王宏，继承父辈苦干实干的石油精神，倾注满腔热血，把信念与忠诚注满地下油藏；“川娃子”亢嘉颖克服晕船挑战，从“早鸭子”练成海上能手，带领队伍连创原油生产纪录……

当他们的故事被娓娓道来，无形中带动更多人向榜样看齐。7月15日，在胜利油田举办的“我为党旗添光彩”优秀共产党员先进事迹报告会上，8名报告团成员登台讲述身为共产党员应有的作为。朴实的话语，深深震撼着现场400余听众的心灵。

王宏，胜利油田孤岛采油厂地质研究所副

所长，也是一名有18年党龄的共产党员。王宏出生在那个特殊的年代，她的父母都是经历过孤岛油田开发会战的老党员、老石油。“父母经常早出晚归，每次会战，我就吃不上热饭。”特别是她当维修队队长的父亲，经常很晚才回家，有时屁股还没坐热，因为担心井上出事就又跑回单位了。

“那时候，党员干部带头工作给我留下了很深的印象。”大学时代，王宏来到大庆，近距离感受“铁人精神”。“王进喜等老一辈石油人的精神和我对父母的认知重叠，使党的形象在我心中越来越清晰。”1998年，王宏加入中国共产党。毕业后，她分配至孤岛采油厂工作，从此与石油结缘，履行一名共产党员在岗位中的模范带头作用。

一件小事，博得现场400余听众持久不息的掌声。2007年2月3日，王宏在家休产假，那

天距离孩子出生还有一天。天降大雪，一大早，徒弟给打电话说，胜利油田专家要来审核20口新井的方案，他心里没底。身为开发室副主任、新井项目负责人，王宏对20口井的情况再熟悉不过，她决定参加汇报。婆婆一听急了，可又拗不过儿媳，无奈冒着雪把王宏送到了单位。王宏的出现让所有人大吃一惊，20口新井顺利通过审核。6个小时后，她的孩子呱呱坠地。

王宏饱含深情的讲述，感动了前来参加报告会的油田职工。物探研究院思想政治工作科科长李明高的心情久久不能平静，“她身上勤勤恳恳、兢兢业业的精神让人感动，我看到了一名石油工作者身上特有的石油情怀。”

是的，亢嘉颖、马坤俊、杨鹏等8名报告团成员，一个个闪光的党员名字，一段段感人的先进事迹，让所有聆听报告会的人员补了精

神之钙。事迹真实感人，报告情真意切，现场观众无不为之动容。

“他们每个人的名字，都印在我的脑海里。”今年刚刚成为预备党员的刘颖，是运输总公司通勤班车管理中心技术办干事，她说，报告团成员有一个鲜明的共性，那就是用实际行动诠释着入党誓词，在关键时刻义无反顾地挺身而出，“他们是我继续坚定前行的榜样，作为一名预备党员，将来我也要为党旗添光彩。”

据了解，巡回报告会由胜利油田“两学一做”学习教育组织协调办公室组织，共分六场举行。组织巡回报告会的目的旨在进一步增强油田各级党组织的凝聚力和号召力，激发广大党员和员工敬业奉献、为民服务、保效创效的积极性，以先进典型为榜样，聚合“正能量”、释放“正效应”。

## 十大降本减费增效工程助油田半年挖潜12亿元

□通讯员 蒲剑科 记者 高文亮 报道

**本报东营讯** 在胜利油田半年会上，上半年生产经营报告出炉。作为胜利油田低成本发展的核心工作，十大降本减费增效项目上半年累计实现挖潜增效超12亿元。

在胜利采油厂ST1128X129作业施工井场，作业5队副队长田健正利用现场油管无损探伤技术判断油管损伤程度。通过这项技术，作业5队上半年更换的缺陷超标油管比例降低了近五分之一，减少冲砂费近9万元，节约油管费5万余元。

费用明显减少，得益于油田十大降本减费增效工程的实施。年初，胜利油田确定实施八项战低油价寒冬举措，其中之一便是成立十大降本减费增效项目组。

半年运行，各项目组取得了不俗的成绩。以土地清查处置增效项目组为例，他们对2.5万亩重复占压、市政占用土地进行重新核实，上半年免交土地使用税4500万元。此外，还利用老井场勘探新井，盘活存量土地，节省征地费超过1200万元。

## 胜利油田更新改造22个小区供暖管线

□通讯员 李永 记者 高文亮 报道

**本报东营讯** 眼下，胜利油田22个小区的供暖管网改造工程正在如火如荼进行。针对管线老化腐蚀问题，热电厂供中心今年启动改造工作，更新部分老化严重及容量不足的区域管网，改善油田住宅小区冬季供暖效果。

鲁园小区是油田老旧小区，供暖管网建设较早，支管网最早建于上世纪八十年代初，服役时间最长的已达30多年。由于地下管网老化和腐蚀，近几年，供暖问题逐渐凸显。据悉，这也是部分油田小区当前面临的主要问题。

## 对禁止类违章行为实行重罚

□通讯员 任金涛 记者 高文亮 报道

**本报东营讯** 胜利油田半年工作会上下发《HSE违章行为分类清单》，内容涵盖HSE行为考核与处罚规定。与之前相比，新修订的处罚考核更为严厉，如果发现一起禁止类违章行为，即扣罚二级单位效益工资5万元至10万元，季度考核挂黄牌。

新修订的《HSE违章行为分类清单》中，HSE违章行为分为禁止、严重和一般三类。其中，禁止类违章行为共有12项，严重类违章行为则有34项。

考核更为严厉是新修订的《HSE违章行为分类清单》的显著特点。对发现的禁止类违章行为，除扣罚效益工资外，胜利油田业务分管领导还将约谈单位主要负责人，责令其对相关责任人员进行处理。对发现的严重违章行为，扣罚二级单位季度效益工资1万元至5万元，油田业务分管部门约谈单位业务分管领导，责令其对相关责任人员进行处理。对于重复发生的禁止类和严重类违章行为，《HSE违章行为分类清单》作出明确的考核和处罚要求，同一个二级单位重复发生禁止类和严重类违章行为，按照原标准的2倍进行处罚；不同的二级单位重复发生禁止、严重违章行为，按照原标准的1.5倍执行。

## 污水余热代气 年创效260余万元

□通讯员 贾新青 记者 高文亮 报道

**本报东营讯** 近日，孤岛采油厂垦西联“污水余热代气”项目投产，垦西联合站几十年采用加热炉加热联合站来液已彻底成为历史。据了解，垦西联污水余热代的开发利用可实现年替代天然气140余万立方米，创效260余万元，减排二氧化碳2810吨，为孤岛老油田节能减排、降本减费增效发挥重要作用。

该项目采用“吸收式热泵+管式换热器+烟气能量回收”技术，提取污水余热替代站内原有加热炉。根据垦西联合站既有稠油加热又有稀油加热的特点，首次采用了管式换热器，保证加热效果。同时，针对吸收式热泵排烟温度高的问题，采用烟气能量回收技术把排烟温度由190℃降至110℃，实现了节能效益最大化。

## 胜利发电厂成东营首家循环利用中水的热电厂

□记者 高文亮 通讯员 孙育涛 报道

**本报东营讯** 胜利发电厂5号机组“喝”上污水处理厂的再生水，成为东营首个循环利用中水的热电厂。每年消耗的1000万立方米再生水，相当于10万户居民一年用水量。

胜利发电厂5号机组按照“再生水作为循环冷却水”设计建设。西城南污水处理厂，距发电厂不足一公里的，每天处理大量达标的生活污水引起了胜利发电厂的注意，他们与西城南污水处理厂签订再生水利用协议。如今，从西城南污水处理厂输送来的再生水，在胜利发电厂经过去除杂质、调节碱度、PH值等工序生成达标的循环冷却水，碱度、浊度、PH值、氯离子含量等各项出水指标全部在可控范围。

“喝”再生水，不但节约了宝贵的黄河水资源，还解决了胜利发电厂用水紧张的问题。更为重要的是，此举取得了良好的环保、社会、经济效益。

# 胜利钻井平台“吃上”民企海上“大餐”

## 一周视点

□ 本报记者 徐永国 高文亮  
本报通讯员 王为 付海龙

还是胜利六号平台，还是熟悉的冀东海域。7月18日，一阵轰鸣声，宣告着海洋钻井公司与智慧石油投资有限公司合作的首口井，CFD2-4-1井正式开钻。

八年后，海洋钻井队伍再度挺进冀东，首次与民营企业开展海上钻井合作。这是该区块继去年取得油气发现后，又部署的两口新井位。参与区块勘探开发初期工作，海洋钻井与智慧石油投资有限公司（以下简称智慧石油）的合作前景值得期待。

### “吃了上顿有下顿”

7月7日下午，首都北京。智慧石油会议室内，海洋钻井公司与智慧石油两方代表的手紧紧握在一起。一小时后，智慧石油对外发布公告，与胜利海洋钻井公司签约渤海05/31合同区钻井总承包合同。

2016年又一单尘埃落定，兴奋冲淡了小暑节气的炎热，杨其德的喜悦心情溢于言表，作为项目前期招投标的参与者，签约一刻比收到中标书时还令他兴奋，“胜利六号平台下顿饭有保证了。”

从接到招标邀请函到正式签约，海洋钻井公司盼了四个月。

3月4日，智慧石油的招标邀请函发到杨其德所在的海洋钻井公司经营管科。对于寒冬中求生存的海洋钻井公司而言，这是一顿“大餐”。今年，低油价的波及面持续扩大，胜利石油工程公司面临生存考验，旗下的海洋钻井公司日子也不好过。

收到邀请函时，海洋钻井公司除十号平台与新胜利一号平台外，其余钻井平台工作量均不饱和，“吃了上顿没下顿。”胜利六号平台完成油田内部一口井的工作量后或将停待。

据智慧石油投资有限公司董事长周锦明介绍，05/31合同区是他们与中海油的合同开发区块，位于冀东海域，于2015年部署两口井位开始钻探。2016年，智慧石油继续部署CFD2-4-1和CFD1-2-3D两口探井，两口新井毗邻曹妃甸。

“全力以赴争取中标项目。”当前形势，杨其德等人深知此次投标对公司的意义，“新井海域水深5-15米，适合胜利六号平台作业。”

同时收到邀请函的还有国内几家海洋钻井公司，竞争不可谓不激烈。海洋钻井公司举全公司之力，做好项目论证、标书制作等大量基础性工作，为甲方制定详细施工方案，最终在竞争中脱颖而出，以总包形式承揽该项目，服务内容包括钻井服务、泥浆服务和定向服务等。



7月18日，由海洋钻井公司胜利六号平台承钻的，智慧潜能项目CFD2-4-1井在渤海曹妃甸海域开钻。

### 七天七夜解难题

这是时隔八年后，海洋钻井再度涉足冀东海域。当年，为发现南堡油田海上油田立下汗马功劳的胜利六号平台，重新回到它熟悉的地方。对这片海域怀有特殊感情的，还有中石化胜利石油工程公司高级专家、海洋钻井公司钻井首席专家顾洪成。

南堡1井，顾洪成从业生涯中最难以忘怀的一口井。2004年，胜利六号平台在冀东海域承担钻井任务。由于对井下情况了解不足，该井在完井阶段出现复杂情况，当时，还是海洋钻井公司技术科科长的顾洪成赶上平台，在上面待了整整七天七夜，终于将问题解开。

作为馈赠，试油阶段南堡1井获得高产油流，成为发现冀东海上油田的奠基井。这个结果让顾洪成万万没想到，“那是2004年夏天，我收获的最大惊喜。”海洋钻井的成绩，受到甲方中石化的高度认可和赞许，胜利六号平台因此被冀东油田授予冀东油田海上开发“功勋平台”，中石化还主动为胜利六号平台经理申请了国家级荣誉。

此后几年，海洋钻井在该海域钻井超过50口，“通过一口口井的施工，我们摸准了这里的地质地况。”顾洪成说，前期积累的

经验为今年成功签约项目打下了基础。

2008年，中石油海上钻井平台陆续投产，加之受内部市场保护等诸多因素影响，海洋钻井公司撤出冀东市场。今年，50余口井的资料被重新翻出。制定标书及施工方案时，顾洪成他们逐一分析每口井的历史资料，总结成功经验与失败教训。技术人员甚至找来其他单位在该海域的钻井资料。前后，技术人员翻阅了超过六十余口井例材料，了解施工情况。

机会总是留给有准备的人。周锦明表示，海洋钻井公司有实力、有技术、有经验，足以承担项目施工，是值得信赖的合作伙伴。随胜利六号平台出征的，还有胜利七号平台。如周锦明所说，两座钻井平台主要装备及技术均达到国际先进水平。

### 压力山大前景可期

为合同签订成功而高兴，严苛的施工标准也让顾洪成深感压力。

冀东海域施工难度大，地质情况比较复杂，这都是日后他们可能面临的困难。甲方智慧石油对合作结果也充满期待，而且提出的要求和标准，远远高于行业标准。

以第一口井CFD2-4-1井为例，该井设计井深4100米，直井的井底水平位移要求不超

过直径30米，而行业标准是120米。也就是说，从4公里外的地下画一个直径30米的圈，钻头打出的井眼不能超出这个圈的范围。为完成这几乎不可能做到的任务，海洋钻井的应对方法是，实行专家全程驻井、项目管理等一系列措施，保证施工质量，满足甲方需求。

压力山大但前景可期。“一次合作，也许就是下次合作的基石。”海洋钻井公司经理张金龙底气十足，因为胜利六号平台曾在这里创造奇迹，他们有信心继续书写六号传奇，“以本次合作为敲门砖，开拓更大空间，在渤海湾树立起胜利海洋钻井的旗帜。”

作为潜能恒信海外全资子公司，海外市场是智慧石油的重要部分。胜利石油工程公司特别是海洋钻井公司在海外市场的优势，引起周锦明的极大兴趣，“把05/31合同区的合作当成机遇，架起在未来海外市场合作的桥梁。”

“智慧石油投资有限公司选择胜利海洋钻井公司，是智慧的选择，也是胜利的选择！”胜利石油工程有限公司总经理张煜说，与智慧石油牵手，标志着胜利石油工程公司在市场开拓中迈出了坚实一步。他们将用一流的服务，将渤海05/31合同区打造成双方合作的样板工程、精品工程。

# 妙招刷新节电新纪录

日均省下7000元电费

□通讯员 李斌  
记者 高文亮 报道

**本报东营讯** “电老虎”吞噬捉襟见肘的效益账，曾是石油开发中心的老大难。今年，他们实施“最小载荷管理法”等系列妙法妙招，日均就省下7000元电费。

稠油黏度大，需要加热才能保证流动性。石油开发中心部分热采稠油井采用电加热，单井日均耗电超过700千瓦时。2013年开始，他们在部分油井运用空心杆热采水循环降黏技术，替

代电加热，电加热井由原来的183口锐减至119口。

油价断崖式下跌以来，剩下的119口电加热井重回石油开发中心技术人员的视野。“电加热已经成为成本大头，该如何精准管理确实是个难点。”该中心首席专家赵洪涛说。

石油开发中心“再打老虎”。他们成立电加热治理项目组，技术人员针对电加热功率影响因素，逐井分析原油黏度、井口温度、抽油机载荷等参数，并进行数值模拟计算。

“载荷，就是抽油机采油时井筒内受的

力，不同黏度的油载荷不同，用电也不同。”他们首创电加热“最小载荷管理法”，以油井示功图作为电流动态调整依据，按最小载荷分为观察区、合格区、潜力区、治理区4个区，分区进行精准调节和治理，确保电加热油井工况最优，彻底改变过去“一刀切”的情况。

依据这一方法，该中心下调电加热电流45口，电加热日耗电量从8万千瓦时降至7万千瓦时。

此外，结合“四化”建设，技术人员还研

制出载荷与电加热调档连锁模块，实现了电加热调档自动控制，大大降低了职工劳动强度。操作人员的想法也被激活，一线职工结合日常操作经验，研制出分时电加热调整装置，试验10口井，单井日均节省电费120元。

3月份至今，石油开发中心通过电加热治理137井次，已累计节约用电89万千瓦时，比计划用电降低14%。刷新了节电新“纪录”。探索无止境，该中心经理王顺华表示，用电管理是一项长期工作，他们将不断通过技术创新和信息化提升，力求最佳效果。