（上接C10版）

（二）资产基础法评估增减值分析

采用资产基础法对乌海化工的资产和相关负债进行了评估后，部分资产的评估结果与账面值发生了变动，变动情况及原因如下：

1、流动资产账面价值为89,639.85万元，评估值为89,716.91万元，评估增值额为77.06万元，增值率为0.09%，增值的主要原因是存货评估增值。

2、长期股权投资账面价值为33,559.76万元，评估值为34,777.58万元，评估增值额为1,217.82万元，增值率为3.63%，增值的主要原因是子公司土地和房屋增值。

3、固定资产的账面价值为106,726.48万元，评估值为120,110.73万元，评估增值额为13,384.25万元，增值率为12.54%，增值的主要原因是房屋建筑物增值。

4、在建工程的账面价值为95,303.41万元，评估值为88,694.55万元，评估减值额为6,608.86万元，减值率为6.93%，减值的主要原因是乌海化工二期PVC工程自2008年7月开工建设至评估基准日建设周期为3.5年左右，这期间发生了相应的资金成本，在评估过程中对二期PVC工程的建设工期按假设合理工期估算，投资金额假设是在合理工期内均匀投入，而且借款利率按距评估基准日最近的基准利率估算，按照此测算后的资金成本较企业账面值的资金成本小，所以造成在建工程评估减值。

5、无形资产的账面价值为5,259.24万元，评估值为9,677.76万元，评估增值额为4,418.52万元，增值率为84.01%。增值的主要原因是土地使用权评估增值。

（三）收益法评估情况

1、收益法评估思路及评估模型

（1）评估思路

根据评估对象的资产构成和主营业务特点，本次评估是以评估对象的合并报表口径估算其权益资本价值，本次评估的基本评估思路是：

①对纳入报表范围的资产和主营业务，按照最近几年的历史经营状况的变化趋势和业务类型等分别估算预期收益（净现金流量），并折现得到经营性资产的价值；

②对纳入报表范围，但在预期收益（净现金流量）估算中未予考虑的诸如基准日存在非日常经营所需货币资金，应收、应付股利等流动资产（负债）；未滞或闲置设备、房产以及未计进收益的在建工程等非流动资产（负债），定义其为基准日存在的溢余或非经营性资产（负债），单独测算其价值；

③由上述各项资产和负债价值的加和，得出评估对象的企业价值，经扣减付息债务价值后，得出评估对象的所有者权益价值。

（2）评估模型

[illegible]

式中：

K：一定时期股票市场的平均风险值，通常假设K=1；

βx：可比公司股票（资产）的历史市场平均风险系数；

Di、Ei：分别为可比公司的付息债务与权益资本。

（2）具体参数的选取和计算过程

①rf：无风险报酬率。参照国家当前已发行的中长期国库券利率的平均水平，按照十年期以上国债利率平均水平确定无风险收益率rf的近似，即rf=3.91%；

②rm：市场预期报酬率。一般认为，股票指数的波动能够反映市场整体的波动情况，指数的长期平均收益率可以反映市场期望的平均报酬率。通过对上证综合指数自1992年5月21日全面放开股价、实行自由竞价交易后至2011年12月31日期间的指数平均收益率进行测算，得出市场期望报酬率的近似，即：rm=10.94%

③βe：评估对象股权资本的预期市场风险系数

取沪深同类可比上市公司股票，以2007年1月至2011年12月150周的市场价格测算估计，得到可比公司股票的历史市场平均风险系数βsx=1.2665，按式（12）计算得到评估对象预期市场平均风险系数βt=1.1759，并由式（11）得到评估对象预期无财务杠杆风险系数的估计值βu=0.7424，最后由式（10）得到评估对象权益资本预期风险系数的估计值βe=1.2137；

④re：评估对象股权资本成本

本次评估考虑到评估对象在公司的融资条件、资本流动性以及公司的治理结构等方面与可比上市公司的差异性所可能产生的特性个体风险，并且考虑新增产能增加所带来的经营风险，设公司特性风险调整系数 ε=0.05，本次评估根据式（9）得到评估对象的权益资本成本re：

re=0.0391+1.2137×（0.1094−0.0391）+0.05=0.1744

⑤适用税率：15%

根据《内蒙古自治区国家税务局关于内蒙古乌海化工股份有限公司享受西部大开发企业所得税优惠政策的批复》、《产业结构调整指导目录（2005年本）》及《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》文件所述，评估对象2011年至2020年享受西部大开发所得税优惠政策，税率为15%，2021年因政策延续性无法确定，评估按照税率恢复至25%进行预测；

⑥由式（7）和式（8）得到债务比率Wd=0.4275；权益比率We=0.5725

⑦扣税后付息债务利率rd=0.0590

⑧折现率r，将上述各值分别代入式（6）即有：

[illegible]

（3）标的资产高负债的资产结构对评估值的影响

标的资产于评估基准日的资产负债率为66.16%，同行业上市公司资产负债率情况统计见下表：

证券代码	证券简称	2011年资产负债率
000510.SZ	金路集团	52.49%
000635.SZ	英力特	73.19%
002053.SZ	云南盐化	61.49%
002092.SZ	中泰化学	50.37%
002386.SZ	天原集团	64.61%
600075.SH	新疆天业	48.81%
600618.SH	氯碱化工	54.26%
601216.SH	内蒙君正	29.25%
平均		54.31%

资料来源：wind资讯

由上表可知，标的资产资产负债率略高于市场平均水平，主要是由于企业正处在快速发展阶段，短期内固定资产投资金额较大，对应的配套债务融资规模也相应较大。随着未来投资项目逐步达产，企业进入稳定经营阶段后，资产负债率会有一定程度的下降，目前较高的资产负债率对评估值的影响如下：

①现金流方面，本次采用企业现金流折现模型对标的资产进行估值，使用企业的自由现金流量作为评估对象投资性资产的收益指标，其基本定义为：

现金流=净利润+折旧摊销+扣税后付息债务利息−追加资本

由上述计算模型可知，付息债务所产生利息费用对拟注入资产企业现金流并无影响；

[illegible]

式中：

K：一定时期股票市场的平均风险值，通常假设K=1；

βx：可比公司股票（资产）的历史市场平均风险系数；

Di、Ei：分别为可比公司的付息债务与权益资本。

（2）具体参数的选取和计算过程

①rf：无风险报酬率。参照国家当前已发行的中长期国库券利率的平均水平，按照十年期以上国债利率平均水平确定无风险收益率rf的近似，即rf=3.91%；

②rm：市场预期报酬率。一般认为，股票指数的波动能够反映市场整体的波动情况，指数的长期平均收益率可以反映市场期望的平均报酬率。通过对上证综合指数自1992年5月21日全面放开股价、实行自由竞价交易后至2011年12月31日期间的指数平均收益率进行测算，得出市场期望报酬率的近似，即：rm=10.94%

③βe：评估对象股权资本的预期市场风险系数

取沪深同类可比上市公司股票，以2007年1月至2011年12月150周的市场价格测算估计，得到可比公司股票的历史市场平均风险系数βsx=1.2665，按式（12）计算得到评估对象预期市场平均风险系数βt=1.1759，并由式（11）得到评估对象预期无财务杠杆风险系数的估计值βu=0.7424，最后由式（10）得到评估对象权益资本预期风险系数的估计值βe=1.2137；

④re：评估对象股权资本成本

本次评估考虑到评估对象在公司的融资条件、资本流动性以及公司的治理结构等方面与可比上市公司的差异性所可能产生的特性个体风险，并且考虑新增产能增加所带来的经营风险，设公司特性风险调整系数 ε=0.05，本次评估根据式（9）得到评估对象的权益资本成本re：

re=0.0391+1.2137×（0.1094−0.0391）+0.05=0.1744

⑤适用税率：15%

根据《内蒙古自治区国家税务局关于内蒙古乌海化工股份有限公司享受西部大开发企业所得税优惠政策的批复》、《产业结构调整指导目录（2005年本）》及《财政部、海关总署、国家税务总局关于深入实施西部大开发战略有关税收政策问题的通知》文件所述，评估对象2011年至2020年享受西部大开发所得税优惠政策，税率为15%，2021年因政策延续性无法确定，评估按照税率恢复至25%进行预测；

⑥由式（7）和式（8）得到债务比率Wd=0.4275；权益比率We=0.5725

⑦扣税后付息债务利率rd=0.0590

⑧折现率r，将上述各值分别代入式（6）即有：

[illegible]

（3）标的资产高负债的资产结构对评估值的影响

标的资产于评估基准日的资产负债率为66.16%，同行业上市公司资产负债率情况统计见下表：

证券代码	证券简称	2011年资产负债率
000510.SZ	金路集团	52.49%
000635.SZ	英力特	73.19%
002053.SZ	云南盐化	61.49%
002092.SZ	中泰化学	50.37%
002386.SZ	天原集团	64.61%
600075.SH	新疆天业	48.81%
600618.SH	氯碱化工	54.26%
601216.SH	内蒙君正	29.25%
平均		54.31%

资料来源：wind资讯

由上表可知，标的资产资产负债率略高于市场平均水平，主要是由于企业正处在快速发展阶段，短期内固定资产投资金额较大，对应的配套债务融资规模也相应较大。随着未来投资项目逐步达产，企业进入稳定经营阶段后，资产负债率会有一定程度的下降，目前较高的资产负债率对评估值的影响如下：

①现金流方面，本次采用企业现金流折现模型对标的资产进行估值，使用企业的自由现金流量作为评估对象投资性资产的收益指标，其基本定义为：

现金流=净利润+折旧摊销+扣税后付息债务利息−追加资本

由上述计算模型可知，付息债务所产生利息费用对拟注入资产企业现金流并无影响；

2003−2011年中国聚氯乙烯表观消费量变化

单位：万元

年份	表观消费量	增长量
2003年	573.7	
2004年	664.1	15.80%
2005年	788.8	18.80%
2006年	891.7	13.00%
2007年	1,010.9	13.40%
2008年	901.8	−10.80%
2009年	1,055.4	17.00%
2010年	1,228.2	16.40%
2011年（1−10月）	1,111.7	

资料来源：中国氯碱网《2012版中国聚乙烯行业研究报告》

综上所述，氯碱行业目前处于波动周期的底部，PVC价格跌至历史较低位，本次评估谨慎性的选取了相对低的市场价格作为预测依据，随着国民经济的发展，PVC需求量逐年上升，同时考虑到标的资产地处PVC产品所需原料电石、电力等生产要素禀赋很高的内蒙古西部地区乌海市，当标的资产未来“电石−PVC”产业链形成以后，较强的成本优势将有力保障乌海化工在未来市场竞争、行业周期波动中产能的充分释放及盈利目标的实现。

（2）对乌海化工未来主要产品的价格预测（不含税价）

单位：元/吨

产品	2012年3−12月	2013年	2014年	2015年	2016年及以后
PVC	5,641.03	5,641.03	5,641.03	5,641.03	5,641.03
液碱	2,179.49	1,852.56	1,852.56	1,852.56	1,852.56
纯碱	1,111.11	1,111.11	1,111.11	1,111.11	1,111.11
片碱	2,948.72	2,506.41	2,506.41	2,506.41	2,506.41
电石（外销）	−	2,649.57	2,649.57	2,649.57	2,649.57

①PVC价格预测说明

PVC的成本和供需决定了其价格走势。国内PVC生产80%采用电石法，因此其价格受两方面影响：一是电力、电石价格上涨，直接推动PVC成本刚性上升；二是PVC厂商向下游的议价能力，议价能力主要是由PVC供给量和下游需求量决定，过去几年PVC价格的波动均是由上述两因素造成。

2003年以来PVC市场价格走势（含税价）

资料来源：中国石化协会、中国氯碱网

2012年以来随着PVC价格的下调，行业内不具备成本优势的企业会被逐步淘汰。2012年1—6月，国内PVC华东、华南区含税均价约为6,715.84元/吨，截止2012年7月31日，国内PVC华东、华南区报价在6,500元/吨左右。同期华中、华南及华东区需外购电石的PVC企业，因电石均价在3,700元/吨左右，按照行业PVC平均单耗电石1.43吨计算，每吨PVC所消耗的电石成本约为4,522.22元/吨，再加上人工、折旧摊销等其他成本，这些企业已基本处于亏损状态，现阶段PVC行业是自2010年以来最困难的时期，不具有成本优势的PVC企业已连续亏损三个季度。据统计，华中、华南及华东地区企业的PVC产量约占全国产量的50%以上，若未来PVC价格继续维持现有价位或进一步降低，上述企业势必会停产，PVC的供给量也会随之减少。

PVC下游应用广泛，应用于生活各个领域，存在刚性需求。2011年，PVC下游消费结构中，型材、门窗、管材、管件占比约为60%左右，其中型材和门窗主要应用在房地产领域，管材和管件广泛用于市政和建筑给水排水、城市燃气输送、建筑供暖、电力和通讯护套，农村安全供水、农业灌溉、工业等许多领域。虽然从2011年四季度以来受国家房地产调控政策及国际需求减弱等因素影响，下游需求增速放缓，但是，国家倡导“以塑代木，以塑代钢和以塑代铝”，鼓励使用并积极推广包括PVC塑料制品等新型化学建材，同时目前我国人均塑料消费量较低，未来发展空间巨大。

氯碱产品属于基础性化工原料，与国民经济运行形势密切相关，氯碱行业也被视为周期性行业。近二十年以来出现过两次景气周期，第一次为1999−1998年，第二次为2003年—2008年。景气上行阶段为5年，景气下行阶段也为5年，自2008年以来，国内氯碱行业进入景气下行周期，至今已5年时间，按照前二十年的氯碱周期运行规律，氯碱行业有可能在2013年—2014年进入下一个景气上行阶段。

综上所述，基于目前行业亏损企业的减产、供给的下降及该行业无法持续亏损等因素的考虑，预计PVC行业供求关系会逐步好转，PVC价格未来上行的概率比下行概率大。据此，基于谨慎性原则，我们预测2012年3−12月PVC平均售价为5,641.03元/吨（含税价为6,600元/吨），2013年及以后永续价格维持6,600元/吨（含税价）不变，总体价格预测上谨慎合理。（该预测价格低于2008年进入景气下行阶段后的市场均价。经统计测算，基准日前三年PVC的历史均价为7,237元/吨，基准日前两年PVC的历史均价为7,377元/吨，本次预测价格分别比基准日前三年均价低637元/吨，比基准日前两年均价低777元/吨。从长周期来看，2003年以来PVC的市场均价为7,150元/吨，预测价格比2003年以来的市场均价低550元/吨。）

②液碱价格预测说明

氯碱行业存在氯碱平衡的因素，导致PVC和烧碱的价格存在“翘翘板关系”。由于生产PVC需要使用氯化氢，PVC企业必须配套建设烧碱装置。在烧碱装置中，盐水经电解后产生氯气、氢气，氯气和氢气合成为氯化氢供PVC生产使用，盐水电解后产出烧碱（氢氧化钠）。近年来，由于PVC价格持续低迷，全行业PVC的开工率受到影响，限制了烧碱产量的供给，烧碱市场价格一路上涨。乌海化工液碱出厂价格（折百价）自年初的2,000元/吨，最高到8月份上涨至2,900元/吨。出于谨慎性原则，2012年烧碱的预测价格采用了今年的均价2,550元/吨（含税价）。从2013年开始，随着烧碱供给的增加，供求关系的改善，我们预测其价格逐步回归。

③纯碱价格预测说明

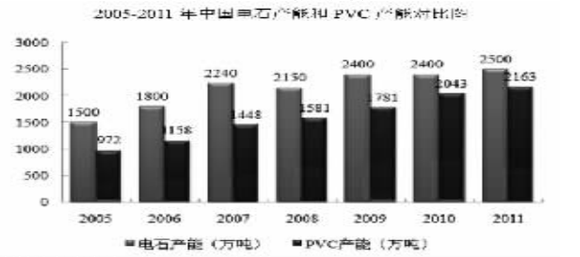
目前国内纯碱行业产能过剩，下游消费玻璃行业需求放缓，进入2012年以来纯碱价格下滑，截止2012年7月31日，西北地区纯碱的报价为1,050元/吨左右，华东、华南区报价为1,350元/吨左右，下半年随着国内节能减排力度的加大和企业的主动限产，预计价格会逐步平稳。

④电石外销价格预测说明

电石是PVC最主要的原材料，其下游产品主要有：聚氯乙烯（PVC）、聚乙烯醇、氯丁橡胶、石灰氮、双氰胺、1,4－丁二醇、乙炔炭黑、硫脲、多菌灵、甜类产品和溶解乙炔等。电石法聚氯乙烯是电石行业最主要的消费下游，近年来我国聚氯乙烯行业尤其是电石法聚氯乙烯行业发展迅速，而受国家产能总量调控政策和环保政策的影响，2007年以来电石产能仅由2,250万吨增长至2,500万吨，年均增长仅2.5%，明显低于下游PVC产能增速。

目前国内产业政策为限制新增电石产能，内蒙古当地政策是电石企业必须与PVC企业配套生产，不允许无PVC产能的企业单独投资电石项目，实行新增电石产能同比淘汰落后产能的等量置换原则，因此电石未来供给不会扩大。

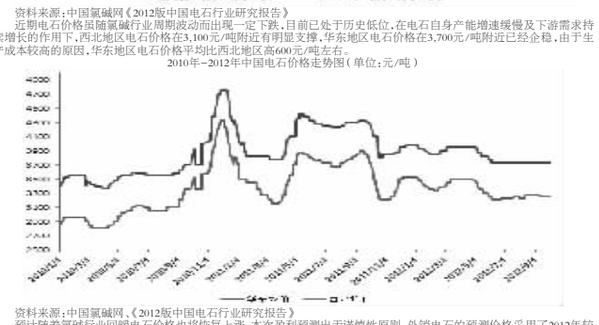
2005−2011年中国电石产能和PVC产能对比



资料来源：中国氯碱网《2012版中国电石行业研究报告》

近期电石价格虽随氯碱行业周期波动而出现一定下跌，目前已处于历史低位，在电石自身产能增速缓慢及下游需求持续增长的作用下，西北地区电石价格在3,100元/吨附近有明显支撑，华东地区电石价格在3,700元/吨附近已经企稳，由于生产成本较高的原因，华东地区电石价格平均比西北地区高600元/吨左右。

2010年−2012年中国电石价格走势图（单位：元/吨）



资料来源：中国氯碱网、《2012版中国电石行业研究报告》

预计随着氯碱行业回暖电石价格也将恢复上涨，本次盈利预测出于谨慎性原则，外销电石的预测价格采用了2012年较低价格3,100元/吨。

（3）对乌海化工未来主要产品的成本预测

电石法PVC的主要原材料是电石，电石的主要原材料是电力、石灰石和煤炭。西北地区拥有丰富的煤炭、电力资源，电石成本价格远低于国内其他电石产区。且电石易风化、难储存的特性决定了电石产品存在一定的运输半径，预计未来国内电石法PVC生产企业会进一步向西北部地区集中。同时西北地区PVC生产产能将逐步集中到具备原料优势、成本优势、技术优势、资金优势、管理优势的企业，在此基础上形成的“电石－PVC－其他衍生产品”产业链一体化的大型综合企业，并在未来的竞争中处于有利地位。

1）PVC、电石成本预测说明

西北部地区的PVC生产企业的成本总体低于其他地区，同时与同地区生产企业比，乌海化工也具有成本优势，具体表现为：

单位产量耗电石量低。单位PVC生产成本中，电石成本占比约为60−70%，过去两年电石行业的淘汰落后产能和对新增产能的控制，导致电石价格一路上扬，不具备配套电石产能的氯碱企业PVC成本显著高于产业链完整的氯碱企业。PVC单耗电石行业内平均单耗为1.4−1.45之间，若旧设备的单耗较平均值更高。乌海化工二期工程主体设备中，分别引进自日本旭化成和德国伍迪，代表了氯碱行业最先进的工艺和技术水平，原料、电力单耗水平均比早期设备有较大的改善，生产的稳定性也有所提高，2010年和2011年，乌海化工电石/PVC单耗分别为1.41、1.40，2012年1−5月单耗约为1.38。

电价低。乌海化工所在地的电网为蒙西电网，蒙西电网为国家电网和南方电网之外的唯一一个地方电网。蒙西地区煤炭丰富，一直存在电力富余和“窝电”的现象。因此，给予大工业电力用户和电石等产业的实际结算电价低于西北地区的其他氯碱企业。

石灰石成本低。对电石生产的质量和消耗与电石用石灰石的质量有密切关系。乌海地区电石用石灰石的储量丰富，含钙量高，是全国最具备电石生产条件和成本优势的地区。

运输成本低。PVC的主要销售市场在华东、华南区，与华东华南区电石法PVC生产企业相比，乌海化工存在运输劣势，过去两年乌海化工的PVC运输费用约为350元/吨，但是乌海化工的电石成本、电价成本及人力成本等均远低于华东、华南区的PVC生产企业，在目前PVC市场价格下，华东华南区大部分PVC企业已处于亏损状态，西北部地区的企业能保持继续盈利。此外，与同地区企业比，乌海化工的运输具有相对优势，厂区内设有“包兰铁路”支线货运站，与其他西北地区PVC生产企业相比，节省了出厂到铁路之间的运输成本。109国道途径厂区与京藏高速公路相连，交通运输十分便利。

综上所述，随着乌海化工电石项目和中谷矿业电石项目的产能释放，预测2012年3−12月，电石自给率为19.31%，从2013年起电石自给率达到100%。内蒙古乌海地区电价、石灰石、煤炭等价格均低于其他地区，电石生产成本在2,200−2,300元/吨左右，按照2012年上半年电石采购价（不含税）2,750元/吨计算，随着电石完全实现自给，以及PVC单耗的降低，PVC生产成本预计可降低800−900元/吨。

2）其他产品成本预测说明

乌海化工烧碱（包括液碱和片碱）、纯碱的成本预测均参考了企业历史成本和行业平均水平，与历史成本变化不大。

3）主要产品预测期成本的具体构成

①PVC 产品历史及预测期单位成本的构成

收益法评估时PVC产品成本及历史成本（不含税）情况如下：

单位：元/吨

项目明细	2010年	2011年	2012年1−2月	2012年3−12月	2013年	2014年	2015年
直接材料	4,206.80	4,794.00	4,544.16	4,226.48	3,665.99	3,653.34	3,629.93
其中：电石	3,536.80	3,921.73	3,804.50	3,512.87	3,014.80	3,002.15	2,978.74
其他	670.00	872.27	739.66	713.62	651.20	651.20	651.20
燃料动力	227.97	261.34	246.27	269.80	239.29	239.29	239.29
直接人工	49.40	56.63	53.37	62.44	62.44	62.44	62.44
其他直接费用	97.37	111.71	105.27	86.59	86.59	86.59	86.59
制造费用	168.91	181.09	181.57	255.80	282.88	242.80	231.66
单位成本合计	4,750.46	5,404.77	5,130.63	4,901.11	4,337.19	4,284.46	4,249.91

由上表可以看出，PVC产品单位成本构成主要包括直接材料（电石及其他）、燃料动力、直接人工、其他直接费用和制造费用。预测期2012年3−12月至2015年，单位成本呈逐渐下降趋势，2015年PVC单位成本较2012年1−2月单位成本下降880元，下降了17%。其中，燃料动力、直接人工、制造费用及其他直接费用等均参考历史平均水平及基准日企业最新经营数据进行估算，故整体上较为稳定；2015年单位成本中电石成本较2012年1−2月下降826元，占总变动金额的94%，单位成本逐渐下降的主要原因是直接材料中电石成本的下降。

电石成本的下降主要是由于乌海化工电石在建项目达产后，实现了电石的完全自供，节约了企业外购电石的成本。该电石在建项目目前主体工程已基本完工，预计将于2013年3月底开始联动试车。

总体来说，本次收益法评估的预测结合历史上各项单位成本构成金额，并考虑销量的增长对折旧等固定成本的摊薄，内蒙古自治区、蒙西电网给予企业的电价优惠以及未来电石完全实现自供后单位直接材料成本的下降等因素，对未来PVC产品单位成本进行预测。

②电石产品历史及预测期单位成本的构成

收益法评估时电石产品成本及历史成本（不含税）情况如下：

单位：元/吨

项目明细	2011年	2012年1−2月	2012年3−12月	2013年	2014年	2015年
直接材料	1,022.17	966.52	953.29	953.29	953.29	953.29
电力成本	1,187.54	1,315.92	1,045.76	1,045.76	1,045.76	1,045.76
制造费用	75.28	114.09	83.24	102.11	108.52	98.73
直接人工	62.36	95.31	77.50	86.94	65.10	57.83
单位成本合计	2,347.35	2,491.84	2,159.79	2,188.11	2,172.67	2,155.61

由上表可以看出，电石产品单位成本构成主要包括直接材料、电力成本、直接人工和制造费用。预测期2012年3−12月至2015年，单位成本呈逐渐下降趋势，2015年电石单位成本较2012年1−2月单位成本下降336元，下降了13%。其中，2015年人员工资、制造费用较2012年1−2月分别下降37元、15元，占总变动金额的11%、5%，主要原因为新建产能在未来年度不断扩建，摊薄了固定成本；直接材料参考历史平均水平及基准日企业最新经营数据进行估算，较为稳定；2015年单位成本中电力成本较2012年1−2月下降270元，占总变动金额的80%，电石单位成本逐渐下降的主要原因是成本占比超过50%的电力成本的下降。

单位电力成本的下降主要原因为2012年3月起企业开始享受电价优惠，在单位耗电量不变的情况下降低了整体用电成本。

总体来说，本次评估结合历史上各项单位成本构成金额，并考虑销量的增长对折旧等固定成本的摊薄以及内蒙古自治区、蒙西电网给予企业的电价优惠等因素，对未来电石单位成本进行的预测。

③纯碱产品历史及预测期单位成本的构成

收益法评估时纯碱产品成本及历史成本（不含税）情况如下：

单位：元/吨

项目明细	2010年	2011年	2012年1−2月	2012年3−12月	2013年	2014年	2015年
直接材料	558.91	628.98	704.48	640.17	640.17	640.17	640.17
燃料动力	177.43	194.91	223.64	216.68	216.68	216.68	216.68
直接人工	79.84	87.71	100.64	102.40	102.40	102.40	102.40
其他直接费用	26.61	29.24	33.55	33.63	33.63	33.63	33.63
制造费用	44.37	48.72	55.91	64.65	64.65	64.65	64.65
单位成本合计	887.16	989.56	1,118.22	1,057.53	1,057.53	1,057.53	1,057.53

由上表可以看出，纯碱产品单位成本构成主要包括直接材料、燃料动力、直接人工、其他直接费用和制造费用。该产品历史各年的单位成本金额及各项明细成本构成比重均较为稳定，2012年1−2月纯碱单位成本相对较高主要是由于乌海化工于2012年1月进行了锅炉维修，导致纯碱生产线段复开、停次数较多，进而使得单耗也相应偏高。本次评估结合历史上各项单位成本构成金额及基准日企业最新经营数据以及内蒙古自治区、蒙西电网给予企业的电价优惠等因素，对未来纯碱单位成本进行预测。

④烧碱产品历史及预测期单位成本的构成

收益法评估时烧碱产品成本及历史成本（不含税）情况如下：

单位：元/吨

产品	项目明细	2010年	2011年	2012年1−2月	2012年3−12月	2013年	2014年	2015年
液碱	直接材料	265.34	330.17	319.47	356.31	356.31	356.31	356.31
	燃料动力	435.97	559.16	524.91	470.06	470.06	470.06	470.06
	直接人工	26.67	34.20	32.11	22.52	22.52	22.52	22.52
	其他直接费用	55.60	71.32	66.95	6.79	6.79	6.79	6.79
	制造费用	72.24	92.65	86.97	64.48	64.48	64.48	64.48
	单位成本合计	855.82	1,087.49	1,030.41	920.16	920.16	920.16	920.16
片碱	直接材料	1,170.59	1,169.46	1,395.96	1,343.74	1,343.74	1,343.74	1,343.74
	燃料动力	18.02	18.01	21.49	59.77	49.09	49.09	49.09
	直接人工	13.24	13.23	15.79	18.17	18.17	18.17	18.17
	其他直接费用	88.05	87.97	105.01	108.28	108.28	108.28	108.28
	制造费用	40.42	40.38	48.21	53.41	53.41	53.41	53.41
	单位成本合计	1,330.33	1,329.04	1,586.45	1,583.38	1,572.70	1,572.70	1,572.70

由上表可以看出，烧碱产品单位成本构成主要包括直接材料、燃料动力、直接人工、其他直接费用和制造费用。烧碱产品历史各年的单位成本金额及各项明细成本构成比重基本较为稳定，预测期液碱产品单位成本出现小幅下降，主要是由于乌海化工自2012年3月起开始享受电价优惠，在单位耗电量不变的情况下降低了整体用电成本。此外，预测期其他直接费用和制造费用的下降主要是由于原先计入其他直接费用的电仪费用重分类至直接材料所致。本次评估结合历史上各项单位成本构成金额及基准日企业最新经营数据以及内蒙古自治区、蒙西电网给予企业的电价优惠等因素，对未来烧碱单位成本进行预测。

本次收益法评估结合标的资产各产品历史上单位成本的构成及基准日最新经营数据，并综合考虑销量的增长对折旧等固定成本的摊薄，未来电石完全实现自供后单位直接材料成本的下降以及内蒙古自治区、蒙西电网给予评估对象的电价优惠等因素对未来各产品成本进行预测，预测结果在合理范围内。

4）电力优惠政策对成本预测的影响

乌海化工所在地的电网为蒙西电网，蒙西电网为国家电网和南方电网之外的唯一一个独立的省级地方电网，属内蒙古自治区区属的内蒙古电力（集团）公司。蒙西地区煤炭丰富，一直存在电力富余和“窝电”的现象。因此，蒙西电网给予内蒙古蒙西地区大工业电力用户和电石等产业的实际结算电价低于西北地区的其他氯碱企业。根据内蒙古自治区发展和改革委员会“内发改价字[2011]3448号”文件《关于调整内蒙古西部电网单价的通知》，乌海化工执行的基准电价为0.429元/度。

进入2011年10月份，随着全球经济危机的加剧及国民经济增速整体下降，内蒙古自治区经济受到较大影响。内蒙古自治区有充足的发电机组容量，但由于目前大量工业企业开工不足，导致全区整体发电机组开工率不足，并且窝电现象较为严重，造成了极大的资源浪费。为了扶持自治区企业的持续发展，同时进一步解决窝电现象导致的资源浪费问题，内蒙古自治区先后出台了一系列电力优惠政策：

①从2012年3月份起，内蒙古自治区建立电力多边交易平台，企业在交易平台进行用电交易，每度电可返还2分钱电费，在交易完成次月抵减电费；

②从2012年6月份起，内蒙古自治区对氯碱、硅铁等工业企业每度电给予3分钱优惠，当月从电费中直接扣减缴纳电费。即从2012年6月份起，乌海化工每度电可以享受5分钱的优惠。

上述一系列的电力优惠政策是基于内蒙古自治区独特的电力优势及目前我国经济增速放缓的情况下制定的，在经济形势没有明显好转、PVC行业及诸多企业经营业绩没有明显改善的情况下，内蒙古自治区该等政策很可能将继续延续下去，同时不排除出台进一步电价优惠政策的可能性。本次评估的盈利预测考虑4分钱的电价优惠，按照单价0.389元/度（含税）对未来电费进行估算是较为谨慎的。

以评估选取的预测电价0.389元/度为基准，考虑未来西部电价进一步优惠或取消优惠的可能，对利润预测的敏感性分析如下（电价以0.01元/度为变动单位）：

电价（含税，元/度）	估值（万元）	估值变动率	稳定年主营业务成本（万元）	主营业务成本变动率	稳定年净利润（万元）	净利润变动率
0.369	278,540.02	10.96%	263,471.00	−2.16%	48,556.03	9.67%
0.379	264,782.79	5.48%	266,373.70	−1.08%	46,416.02	4.83%
0.389	251,027.32	0.00%	269,276.40	0.00%	44,276.00	0.00%
0.399	237,273.90	−5.48%	272,179.10	1.08%	42,135.98	−4.83%
0.409	223,522.90	−10.96%	275,081.80	2.16%	39,995.97	−9.67%
0.419	209,774.77	−16.43%	277,984.50	3.23%	37,855.95	−14.50%
0.429	196,030.07	−21.91%	280,887.20	4.31%	35,715.94	−19.33%

从上表可以看出，电价每变动0.01元/度，对乌海化工全年净利润的影响金额约为2,100万元，净利润变动比例达4.83%，对估值的影响约为1.4亿元，估值变动比例达5.48%。

由于该等优惠政策是在经济增速放缓、产品价格下跌背景下出台的，随着经济形势好转，行业景气度提升，PVC价格恢复上涨，电力政策优惠幅度可能也随之降低或取消，经测算，PVC含税价格大约在7,100元/吨时，可以冲抵针对PVC及电石电价优惠取消对盈利预测利润及估值的影响，而根据统计数据，本次评估基准日前三年PVC的历史含税均价约为7,237元/吨，这表明，若PVC价格能够回复至历史平均水平，即便电力优惠政策取消，未来期间预计实现利润都会高于目前的盈利预测水平。

此外，2012年12月18日，乌海化工与中国神华能源股份有限公司国华电力分公司、内蒙古蒙电华能热电股份有限公司签署了《内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司股权重组合作意向书》，拟通过“进场交易”方式收购中国神华能源股份有限公司持有的内蒙古蒙华海勃湾发电有限责任公司40%股权及蒙电华能持有的蒙华海电90%的股权。蒙华海电上述40%股权的评估值为28,217.875万元，已于2012年12月25日在重庆联合产权交易所挂牌，并于2013年1月22日挂牌结束。根据重庆联合产权交易所于2013年1月25日出具的“渝联交函[2013]27号”和“渝联交函[2013]28号”《交易结果通知书》，乌海化工受让的蒙华海电上述9%和40%的股权经公开征集仅有乌海化工一名具备资格的意向受让方申请受让。2013年1月24日，乌海化工已支付了上述49%股权受让的保证金8,465.3625万元。

2013年2月1日，乌海化工与中国神华能源股份有限公司签署了《产权交易合同》，中国神华能源股份有限公司将其所持有的蒙华海电40%股权有偿转让给乌海化工。股权转让交易基准日为2012年9月30日，摘牌价23,035万元为最终交易价格，在本合同生效后45个工作日内完成所转让产权的权证变更手续。

2013年2月1日，乌海化工与内蒙古蒙电华能热电股份有限公司签署了《产权交易合同》，内蒙古蒙电华能热电股份有限公司将其所持有的蒙华海电9%股权有偿转让给乌海化工。股权转让交易基准日为2012年9月30日，摘牌价5,182.875万元为最终交易价格，在本合同生效后45个工作日内完成所转让产权的权证变更手续。

2013年2月22日，上述蒙华海电49%的股权转让价款已全部支付完毕，目前正在办理工商变更登记手续。

蒙华海电位于乌海市拉僧庙镇，距离乌海化工所在地约3km，拥有装机2×200MW 的发电机组，可满足乌海化工的用电需要。乌海化工收购蒙华海电49%的股权交易完成后，蒙华海电将向乌海化工供应电能，以满足其生产需要，剩余产能上网外售。根据内蒙古自治区人民政府《关于发挥电力优势促进工业经济持续健康发展的意见》（内政发[2013]7号）对自备电厂电价结算方式的规定及内蒙古自治区经济和信息化委员会《关于同意内蒙古乌海化工股份有限公司执行电力直供窝相关事宜的函》（内经信电力函[2013]55号），在电厂股权重组完成后，乌海化工可长期享受“上网电价（0.3109元）+自备电厂系统备用费（0.0339元）+自备电厂过网输电费（0.01−0.03元，按输电线路长度核定）”的结算价格（根据国家发改委、电监会、能源局《关于规范电能交易价格管理等有关问题的通知》（内发改价字[2010]53号），国家鼓励发展的资源综合利用（利用余热、余