

# 2012년도 경상북도도시가스 공급비용 산정보고서

2012년 6월



# 연구용역보고서

경상북도 도지사 귀하

폐 회계법인은 경상북도와 체결한 공급비용 산정용역계약에 따라 경북도시가스(안동, 영주), 서라벌도시가스(경주), 영남에너지서비스(구미, 포항) 주식회사가 2012년도에 적용할 도시가스 공급비용의 산정을 위한 다음의 용역을 수행하였습니다.

## 가. 도시가스 공급물량 검토 및 산출

- 실제 공급된 물량과 추정공급물량의 산출내역
- 2011년도 공급비용 산정시 추정 계획판매물량과 실제 판매물량과의 차이가  $\pm 3\%$ 를 초과시 정산하여 2012년도 공급비용에 적용

## 나. 도시가스사의 총공급비용 및 단위당 공급비용 제시

- 회사별 총공급비용 및 적정투자보수율 및 단위당 공급비용 분석
- 용도별 판매물량, 공급비용 및 대안별 요금적용 사유

## 다. 기타 검토사항

- 수송용(CNG충전소) 공급비용의 산정 검토
- 주택용 기본요금의 산정 검토
- 사회복지시설 공급비용 경감부문 보전 검토
- 사회적배려 대상자 공급비용 경감부문 보전 검토
- 구입량과 판매량 차이 부분 검토 분석(운압보정계수 적용 등)
- 타 지역 도시가스회사와의 공급비용 차이분석
- 시설분담금 산정자료 검토 및 대안제시
- 도시가스 시설 철거 소요비용 검토
- LNG도입시 안동, 영주지역의 통합공급비용에 대한 검토의견

이 용역을 수행함에 있어서 폐 회계법인은 회사가 제시한 2012년 공급비용 계산서 및 2011회계연도의 재무제표에 대한 감사보고서 등 관련자료와 임직원들의 진술을 기초로 본 보고서의 "공급비용계산서 검토기준"에서 설명하고 있는 방법을 적용하였습니다.

따라서 회사가 제공한 공급비용 산정에 관한 제반 자료나 진술에 오류가 있거나 사실과 다른 경우에는 폐 회계법인이 대안으로 제시하는 도시가스 공급비용은 달라질 수 있습니다.

본 용역보고서는 회사가 제출한 도시가스 공급비용계산서의 적정성을 검토하기 위하여 작성된 것으로 이를 제외한 다른 목적으로는 사용될 수 없습니다.

2012년 6월 4일

理 村 會 計 法 人

대 표 이 사 신 해 수

# 목 차

I. 공급비용계산서	-----	1
II. 공급비용계산서 검토기준	-----	6
III. 공급비용계산서 검토조정내역(안동)	-----	10
IV. 공급비용계산서 검토조정내역(영주)	-----	18
V. 공급비용계산서 검토조정내역(안동영주통합)	-----	25
VI. 공급비용계산서 검토조정내역(경주)	-----	33
VII. 공급비용계산서 검토조정내역(구미)	-----	41
VIII. 공급비용계산서 검토조정내역(포항)	-----	49
IX. 기타검토사항	-----	57
X. 부속명세서	-----	70
1. 적정원가명세서	-----	71
2. 적정투자보수명세서	-----	76
3. 적정투자보수율명세서	-----	82

# I. 공급비용계산서

2012년 1월 1일부터 2012년 12월 31일까지

경북도시가스(안동)

## 1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	3,815,563	3,729,479	3,893,650	4,044,560
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	1,017,425	989,299	991,471	1,015,711
① 요금기저	12,721,618	12,416,840	12,444,100	12,736,862
② 적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	4,832,988	4,718,778	4,885,121	5,060,272

## 2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시		대안1		대안2		대안3	
	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG
총괄원가(천원)	4,832,988	4,832,988	4,718,778	4,718,778	4,885,121	4,885,121	5,060,272	5,060,272
추정판매물량(천m <sup>3</sup> )	14,215	20,502	14,215	20,502	14,215	20,502	14,215	20,502
공급비용단가(원/m <sup>3</sup> )	340.00원	235.74원	331.96원	230.16원	343.66원	238.27원	355.98원	246.81원
공급비용단가(원/MJ)	5.4143원	5.4143원	5.2861원	5.2861원	5.4725원	5.4725원	5.6687원	5.6687원

(LPG물량 \* 15,000 / 10,400 = LNG물량)

경북도시가스(영주)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	5,500,866	4,630,663	4,711,127	4,714,896
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	1,458,134	1,430,038	1,430,803	1,454,276
① 요금기저	18,232,129	17,948,623	17,958,223	18,236,397
② 적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
C. 투자자원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	6,959,000	6,060,702	6,141,930	6,169,172

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	6,959,000	6,060,702	6,141,930	6,169,172
추정판매물량(천 m³)	49,264	49,264	49,264	49,264
공급비용단가	141.26원	123.02원	124.67원	125.23원
공급비용단가	3.2444원	2.8256원	2.8634원	2.8761원

경북도시가스(안동영주통합)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	9,316,429	8,360,142	8,604,777	8,759,456
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	2,475,559	2,419,337	2,422,274	2,469,988
① 요금기저	30,953,748	30,365,463	30,402,323	30,973,259
② 적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	11,791,988	10,779,479	11,027,051	11,229,444

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	11,791,988	10,779,479	11,027,051	11,229,444
추정판매물량(천 m³)	69,766	69,766	69,766	69,766
공급비용단가	169.02원	154.51원	158.06원	160.96원
공급비용단가	3.8820원	3.5486원	3.6302원	3.6968원

(\*) 안동LPG물량은 LNG물량으로 환산후 공급비용단가를 산정하였습니다.

서라벌도시가스(경주)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	11,201,386	10,791,742	10,888,113	10,801,787
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	3,668,394	3,509,833	3,511,172	3,649,523
① 요금기저	43,671,811	41,937,013	41,953,012	43,606,098
② 적정투자보수율	8.40%	8.37%	8.37%	8.37%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	14,869,780	14,301,574	14,399,285	14,451,310

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	14,869,780	14,301,574	14,399,285	14,451,310
추정판매물량(천 m³)	152,101	152,101	152,101	152,101
공급비용단가(원/m³)	97.76원	94.03원	94.67원	95.01원
공급비용단가(원/MJ)	2.2454원	2.1596원	2.1743원	2.1822원

영남에너지서비스(구미)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	41,432,716	36,755,835	36,988,410	37,047,477
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	8,714,696	8,426,559	8,429,734	8,637,901
① 요금기저	105,679,040	102,554,705	102,593,318	105,059,555
② 적정투자보수율	8.25%	8.22%	8.22%	8.22%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	50,147,412	45,182,394	45,418,144	45,685,378

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	50,147,412	45,182,394	45,418,144	45,685,378
추정판매물량(천 m³)	608,000	608,000	608,000	608,000
공급비용단가(원/m³)	82.49원	74.31원	74.70원	75.14원
공급비용단가(원/MJ)	1.8946원	1.7068원	1.7157원	1.7258원

영남에너지서비스(포항)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 1.)	31,710,914	28,067,682	28,194,836	28,182,893
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	7,910,837	7,642,710	7,644,378	7,874,463
① 요금기저	100,136,315	96,773,298	96,794,412	99,707,794
② 적정투자보수율	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	39,621,751	35,710,392	35,839,214	36,057,356

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천 원)	39,621,751	35,710,392	35,839,214	36,057,356
추정판매물량(천 m³)	490,197	490,197	490,197	490,197
공급비용단가(원/m³)	80.83원	72.85원	73.11원	73.56원
공급비용단가(원/MJ)	1.8564원	1.6732원	1.6792원	1.6894원

## Ⅱ. 공급비용계산서 검토기준

### 1. 공급비용 산정의 기준 :

회사가 제시한 공급비용계산서를 검토함에 있어서 폐 회계법인은 도시가스 회사의 적정공급비용 산정을 위하여 "개정 도시가스회사 공급비용 산정기준 (2012.4.1)"에 따라 검토업무를 수행하였으며, 동 산정기준상 공급비용산정 원칙은 다음과 같습니다.

### 가. 공급비용 산정원칙 -

- (1) 공급비용은 회사의 도시가스 공급, 판매 및 일반관리에 소요되는 총괄 원가를 보상하는 수준에서 결정되며 가스 원재료비는 포함되지 아니합니다.
- (2) 회사의 총괄원가는 도시가스 공급에 소요되는 적정원가에 가스사업에 공여 하고 있는 자산에 대한 적정투자보수를 합산하여 산정됩니다.
- (3) 공급비용의 산정기간은 1회계연도를 원칙으로 하며, 매년 7월 1일까지 확정 및 적용합니다.
- (4) 공급비용은 외부감사를 받아 수정사항이 반영된 회사의 재무제표와 결산서, 요금계산을 위한 제반 명세서 등 객관적이고 신뢰할 수 있는 자료를 기초로 하여 산정됩니다.
- (5) 공급비용 산정기간 동안의 판매열량은 시·도지사가 작성한 수급계획, 회사별 판매 실적, 회사별 수요예측치, 관련기관의 수요예측치 등을 종합적으로 고려하여 추정합니다.
- (6) 판매열량과 관련하여 추정판매열량과 실제판매열량간에 차이가  $\pm 3\%$ 를 초과하는 경우에는, 그 판매량차이를 정산하여 다음연도 공급비용 산정시 총괄원가에 가감하여 반영합니다.

## 2. 적정원가:

적정원가는 도시가스의 공급과 직·간접적으로 관련하여 발생하는 원가를 산정하되 영업비용합계액에 영업외비용과 도시가스공급과 관련하여 발생한 법인세를 가산하고 영업외수익을 차감한 금액으로 하되 특별손익은 원칙적으로 적정원가에 가감하지 아니합니다. 다만, 도시가스공급방식의 변경 등 정책적 요인에 의하여 발생한 유휴 제조설비의 처분에 따라 발생한 손실에 대하여는 요금에 미치는 영향을 고려하여 적절한 방법으로 원가에 반영할 수 있습니다.

영업비용에 대한 항목별 산정방법은 다음과 같습니다.

### 가. 인 건 비 -

인건비는 저장·기화, 공급관리, 판매·일반관리 부문별 적정인원수와 정부의 임금정책 등을 고려하여 산정하고, 급여 및 임금, 상여금, 제수당 및 퇴직급여 등이 인건비에 포함됩니다.

### 나. 유형자산의 감가상각비

유형자산의 감가상각비는 공급설비의 경우 시설분담금 및 투자재원을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 세법상의 기준내용연수 20년(단, 1994년 이전 취득 분은 11년, 1995년 ~ 1998년까지 취득 분은 16년)의 정액법 상각과 기타의 유형자산에 대하여는 회사가 적용하고 있는 내용연수와 상각방법을 적용하여 산출합니다.

### 다. 기타의 영업비용 -

기타의 영업비용은 부문별로 각 비용 항목별 비용발생 변수를 감안하고 물가변동 요인 등을 고려하여 산정합니다. 다만, 접대비 및 기밀비 등은 관계법령의 법정한도 초과액을 제외합니다.

## 라. 영업외비용과 수익 -

영업외비용과 수익은 직전연도 실적금액을 거치하여 반영하되, 영업외비용에는 이자비용과 유가증권 및 투자자산관련 손실은 제외하고, 영업외수익에는 이자수익, 배당금수익, 유가증권 및 투자자산관련 이익은 제외합니다. 다만, 도시계획법, 도로법 등에 따라 철거되는 가스공급설비 등 시·도지사가 정당 하다고 인정하는 가스공급 설비의 처분에 따라 발생한 비용에 대하여는 요금에 미치는 영향을 고려하여 적절한 방법으로 원가에 반영합니다.

## 3. 적정투자보수 :

적정투자보수란 회사가 도시가스를 공급하기 위하여 직접 공여하고 있는 진실하고 유효한 자산에 대한 적절한 보수를 의미하며 이는 요금기저에 적정투자보수율을 곱하여 산정됩니다.

### 가. 요금기저 -

요금기저는 당해 회계연도의 순가동설비자산액, 순무형자산액, 일정분의 건설중인 자산의 기초·기말평균가액과 일정분의 운전자금을 합산하여 산정 됩니다.

### 나. 적정투자보수율 -

적정투자보수율은 자기자본에 대한 보수율과 타인자본에 대한 보수율을 자기자본과 타인자본구성비율로 각각 가중평균하여 산정됩니다.

## 4. 요금의 책정 :

### 가. 공급비용의 단가 -

공급비용의 단가는 총괄원가를 당해 연도의 추정판매열량으로 나누어 산정 됩니다.

## 나. 요금의 책정 -

주택에서 사용하는 취사난방용과 난방전용은 기본요금과 사용량요금으로 구성된 2부제 요금체계로 하고 그 외의 용도는 용도별 특성에 따라 적절한 요금체계를 적용할 수 있습니다.

2부제 요금체계는 기본요금과 사용량요금으로 구성되며, 기본요금은 수용가당 일정하게 발생하는 공급관 감가상각비, 검침비, 고지서 발행비, 송달비, 지로수수료, 안전점검비, 계량기교체비 등을 기초로 산정하되 기본요금의 일부를 감액할 수 있도록 하고 있습니다.

### Ⅲ. 공급비용계산서 검토조정내역(안동)

#### 경북도시가스(안동)

폐 회계법인이 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

#### 1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2011년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

구 분	경북도시가스(안동)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용*	3,241,995	3,455,701
영업외비용	39,418	50,852
영업외수익	30,302	23,069
법인세비용	343,334	226,894
적정원가	3,594,445	3,710,378
요금기저	11,276,074	11,714,275
투자보수율	8.91%	8.91%
투자보수	1,004,698	1,043,742
총괄원가	4,599,143	4,754,120
공급물량(**)	20,175	18,929
단위당단가	227.96	251.16
현행단가(**)	227.96(LPG 328.79원)	

(\*) 물량정산금액 포함.

(\*\*) 공급 물량 및 단위당 단가는 물량을 LNG물량으로 환산하여 계산한 금액임.

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

경북도시가스(안동)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	1,307,934	1,307,934	1,386,148	1,449,789
감가상각비	941,519	932,561	932,561	941,519
기타의영업비용	1,101,580	899,738	985,082	1,056,557
(B) 영업외비용	49,158	49,158	49,158	49,158
(C) 영업외수익	23,069	23,069	23,069	23,069
(D) 특별손실	18,909	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	94,708	284,124	284,124	284,124
(F) 법인세비용	324,824	279,033	279,646	286,483
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	3,815,563	3,729,479	3,893,650	4,044,560

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시		수 정	(단위:천 m <sup>3</sup> ,%) 수 정 금 액	
	LPG	LNG		LPG	LNG
<b>(정산대상물량)</b>					
(A)승인판매물량	13,988	20,175	-	13,988	20,175
(B)실적판매물량	13,124	18,929	-	13,124	18,929
(C)차이물량(A-B)	864	1,246	-	864	1,246
(D)판매물량차이율(C/B)	6.58%	6.58%	-	6.58%	6.58%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산대상			정산대상	

(\*)(LPG물량 \* 15,000 / 10,400 = LNG물량)

## 경북도시가스(안동)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액 입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다.

경북도시가스(안동)

**라. 영업외비용 -**

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

**마. 법인세비용 -**

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 45,018천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

**2. 적정투자보수 :**

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	382,267	348,627	375,887	397,511
유형자산	12,282,172	12,011,034	12,011,034	12,282,172
무형자산	57,179	57,179	57,179	57,179
요금기저	12,721,618	12,416,840	12,444,100	12,736,862
적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
적정투자보수	1,017,425	989,299	991,471	1,015,711

**가. 운전자금 -**

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2개월 분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

경북도시가스(안동)

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 공급배관 투자계획치에 대하여 451,090천원을 감액조정 하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	11,814,045	11,814,045	11,814,045	11,814,045
당기증가계획치	1,838,368	1,383,600	1,383,600	1,838,368
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(927,702)	(918,744)	(884,278)	(927,702)
당기말 미상각잔액	12,724,711	12,278,901	12,313,367	12,724,711
평균 미상각잔액	11,947,996	11,773,323	11,773,323	11,947,996
건설중인자산 상당액	334,176	237,711	237,711	334,176
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
계	12,282,172	12,011,034	12,011,034	12,282,172

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

경북도시가스(안동)

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 7.97%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	302,886	302,886
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	7,122,946	7,122,946
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	3.22%	3.32%
(E) 전기의 자기자본	47,572,306	47,572,306
(F) 자기자본보수율	8.71%	8.68%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	8.00%	7.97%

3. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

경북도시가스(안동)

4. **추정판매물량 :**

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m<sup>3</sup>)

구 분	2009년		2010년		2011년		2012년(추정)	
	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG
공급물량	11,457	16,525	12,788	18,444	13,124	18,929	14,215	20,502
증감물량	310	447	1,331	1,919	336	485	1,091	1,574
증감율	2.78%	2.78%	11.62%	11.62%	2.63%	2.63%	8.31%	8.31%

회사는 2009년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2012년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. **실적물량**

(단위:천 m<sup>3</sup>)

월	1		2		3		실적물량계	
	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG
계약물량	2,019	2,912	2,143	3,091	1,335	1,925	5,497	7,928

나. **공급계획물량**

(단위:천 m<sup>3</sup>)

월	4		5		6		7		8	
	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG
계약물량	1,288	1,858	978	1,411	822	1,186	675	974	646	932
월	9		10		11		12		추정물량계	
	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG	LPG	LNG
계약물량	635	916	717	1,034	1,050	1,514	1,907	2,750	8,718	12,574

다. **추정판매물량**

$$5,497\text{천 m}^3 + 8,718\text{천 m}^3 = 14,215\text{천 m}^3(\text{LPG})$$

$$7,928\text{천 m}^3 + 12,574\text{천 m}^3 = 20,502\text{천 m}^3(\text{LNG})$$

라. **당기 추정판매열량**

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$20,502\text{천 m}^3 * 43.54 = 892,675\text{천 M/J}$$

#### IV. 공급비용계산서 검토조정내역(영주)

경북도시가스(영주)

폐 회계법인이 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

##### 1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2011년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천m<sup>3</sup>, 원/m<sup>3</sup>)

구 분	경북도시가스(영주)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용*	4,325,390	4,110,075
영업외비용	69,487	87,449
영업외수익	6,954	6,296
법인세비용	467,336	681,145
적정원가	4,855,259	4,872,373
요금기저	16,437,626	16,276,669
투자보수율	8.91%	8.91%
투자보수	1,464,592	1,450,251
총괄원가	6,319,851	6,322,624
공급물량	44,817	48,737
단위당단가	141.01	129.73
현행단가		141.01

(\*) 물량정산금액 포함.

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

경북도시가스(영주)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	2,469,021	2,403,777	2,447,905	2,465,310
감가상각비	1,381,064	1,370,020	1,370,020	1,381,064
기타의영업비용	1,146,041	1,131,512	1,167,632	1,136,331
(B) 영업외비용	69,487	69,487	69,487	69,487
(C) 영업외수익	6,711	6,711	6,711	6,711
(D) 특별손실	263,343	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	(286,905)	(740,766)	(740,766)	(740,766)
(F) 법인세비용	465,526	403,344	403,560	410,181
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	5,500,866	4,630,663	4,711,127	4,714,896

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
<b>(정산대상물량)</b>			
(A)승인판매물량	44,817	-	44,817
(B)실적판매물량	48,737	-	48,737
(C)차이물량(A-B)	(3,920)	-	(3,920)
(D)판매물량차이율(C/B)	-8.04%	-	-8.04%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산대상		정산대상

## 경북도시가스(영주)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다

## 경북도시가스(영주)

### 라. 영업외비용 -

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

### 마. 법인세비용 -

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 61,970천원 (대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

## 2. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	568,326	558,805	568,406	572,594
유형자산	17,562,152	17,288,167	17,288,167	17,562,152
무형자산	101,651	101,651	101,651	101,651
요금기저	18,232,129	17,948,623	17,958,223	18,236,397
적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
적정투자보수	1,458,134	1,430,038	1,430,803	1,454,276

### 가. 운전자금 -

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2 개월분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

경북도시가스(영주)

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능하다고 판단되는 공급배관 투자계획치에 대하여 500,000천원을 감액조정하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	15,786,631	15,786,631	15,786,631	15,786,631
당기증가계획치	4,900,166	4,399,790	4,399,790	4,900,166
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(1,356,501)	(1,345,457)	(1,345,457)	(1,356,501)
당기말 미상각잔액	19,330,296	18,840,964	18,840,964	19,330,296
평균 미상각잔액	17,006,231	16,790,883	11,310,375	17,006,231
건설중인자산 상당액	555,921	497,284	497,284	555,921
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	<u>17,562,152</u>	<u>17,288,167</u>	<u>17,288,167</u>	<u>17,562,152</u>

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

경북도시가스(영주)

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 7.97%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	302,886	302,886
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	7,122,946	7,122,946
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	3.22%	3.32%
(E) 전기의 자기자본	47,572,306	47,572,306
(F) 자기자본보수율	8.71%	8.68%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	8.00%	7.97%

3. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

경북도시가스(영주)

4. **추정판매물량 :**

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2009년	2010년	2011년	2012년(추정)
공급물량	36,398	44,588	48,737	49,264
증감물량	(514)	8,190	4,149	527
증감율	-1.39%	22.50%	9.31%	1.08%

회사는 2010년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2012년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. **실적물량**

(단위:천 m³)

월	1	2	3	실적물량계
계약물량	5,055	5,144	4,607	14,806

나. **공급계획물량**

(단위:천 m³)

월	4	5	6	7	8
계약물량	4,413	3,628	3,705	3,553	3,592
월	9	10	11	12	추정물량계
계약물량	3,306	3,435	4,119	4,707	34,458

다. **당기 추정판매물량**

$$14,806\text{천 m}^3 + 34,458\text{천 m}^3 = 49,264\text{천 m}^3$$

라. **당기 추정판매열량**

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$49,264\text{천 m}^3 * 43.54 = 2,144,954\text{천 M/J}$$

## V. 공급비용계산서 검토조정내역(안동영주통합)

### 경북도시가스(안동영주통합)

폐 회계법인이 안동영주통합시부터 회사가 적용하게되는 영주안동지역의 요금통합안에 대하여 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정한 내역은 다음과 같습니다.

#### 1. 통합공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2011년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천㎡, 원/㎡)

구 분	경북도시가스(안동영주통합)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용*	7,567,385	7,565,776
영업외비용	108,905	138,301
영업외수익	37,256	29,365
법인세비용	810,670	908,039
적정원가	8,449,704	8,582,751
요금기저	27,713,700	27,990,944
투자보수율	8.91%	8.91%
투자보수	2,469,290	2,493,993
총괄원가	10,918,994	11,076,744
공급물량(**)]	64,992	67,666
단위당단가	168.01	163.70
현행단가		168.01

(\*) 물량정산금액 포함.

(\*\*)안동LPG물량은 LNG물량으로 환산후 공급비용단가(원/MJ)를 산출하였습니다.

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

경북도시가스(안동영주통합)

2. 당기조정 :

(1) 통합적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	3,776,955	3,711,711	3,834,053	3,915,099
감가상각비	2,322,583	2,302,581	2,302,581	2,322,583
기타의영업비용	2,247,621	2,031,250	2,152,714	2,192,888
(B) 영업외비용	118,645	118,645	118,645	118,645
(C) 영업외수익	29,780	29,780	29,780	29,780
(D) 특별손실	282,252	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	(192,197)	(456,642)	(456,642)	(456,642)
(F) 법인세비용	790,350	682,377	683,205	696,663
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	9,316,429	8,360,142	8,604,777	8,759,456

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
<b>(정산대상물량)</b>			
(A)승인판매물량	64,992	-	64,992
(B)실적판매물량	67,666	-	67,666
(C)차이물량(A-B)	(2,674)	-	(2,674)
(D)판매물량차이율(C/B)	-3.95%	-	-3.95%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산대상		정산대상

## 경북도시가스(안동영주통합)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다

경북도시가스(안동영주통합)

**라. 영업외비용 -**

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

**마. 법인세비용 -**

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 108,415 천원 (대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

**2. 적정투자보수 :**

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	950,594	907,432	944,292	970,105
유형자산	29,844,324	29,299,201	29,299,201	29,844,324
무형자산	158,830	158,830	158,830	158,830
요금기저	30,953,748	30,365,463	30,402,323	30,973,259
적정투자보수율	8.00%	7.97%	7.97%	7.97%
적정투자보수	2,475,559	2,419,337	2,422,274	2,469,988

**가. 운전자금 -**

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2 개월분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

경북도시가스(안동영주통합)

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능하다고 판단되는 공급배관 투자계획치에 대하여 951,090천원을 감액조정하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	27,600,676	27,600,676	27,600,676	27,600,676
당기증가계획치	6,738,534	5,783,390	5,783,390	6,738,534
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(2,284,203)	(2,264,201)	(2,229,735)	(2,284,203)
당기말 미상각잔액	32,055,007	31,119,865	31,154,331	32,055,007
평균 미상각잔액	28,954,227	28,564,206	23,083,698	28,954,227
건설중인자산 상당액	890,097	734,995	734,995	890,097
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	29,844,324	29,299,201	29,299,201	29,844,324

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

**라. 적정투자보수율 -**

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 7.97%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	302,886	302,886
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	7,122,946	7,122,946
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	3.22%	3.32%
(E) 전기의 자기자본	47,572,306	47,572,306
(F) 자기자본보수율	8.71%	8.68%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	8.00%	7.97%

**3. 투자재원 :**

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

경북도시가스(안동영주통합)

**4. 추정판매물량 :**

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2009년	2010년	2011년	2012년(추정)
공급물량	52,923	63,032	67,666	69,766
증감물량	(67)	10,110	4,634	2,101
증감율	1.31%	19.10%	7.35%	3.10%

회사는 2009년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2012년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.(안동물량은 LPG를 LNG로 환산한 물량으로 합산하였습니다.)

**가. 실적물량**

(단위:천 m³)

월	1	2	3	실적물량계
계약물량	7,967	8,235	6,532	22,734

**나. 공급계획물량**

(단위:천 m³)

월	4	5	6	7	8
계약물량	6,271	5,039	4,891	4,527	4,524
월	9	10	11	12	추정물량계
계약물량	4,222	4,469	5,633	7,457	47,032

**다. 당기 추정판매물량**

$$22,734\text{천 m}^3 + 47,032\text{천 m}^3 = 69,766\text{천 m}^3$$

**라. 당기 추정판매열량**

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$69,766\text{천 m}^3 * 43.54 = 3,037,612\text{천 M/J}$$

5. 통합용도별 소비자요금의 산정안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정판매물량에 따른 용도별 소비자요금 산정안은 다음과 같습니다.

(단위:천㎥, 원/㎥)

구분	물량(천㎥)	도매요금 (12.5.31)	현행공급비 용 (여조정음)	대안1	대안2	대안3	소매요금 (대안1)	소매요금 (대안2)	소매요금 (대안3)
취사용	2,148	786.98	177.86	182.52	186.86	190.42	969.50	973.84	977.40
주택난방	21,953	786.98	166.73	171.09	175.17	178.50	958.07	962.15	965.48
중양난방	1,784	786.98	155.66	159.74	163.54	166.65	946.72	950.52	953.63
업무난방	2,035	817.28	178.95	183.63	188.01	191.59	1,000.91	1,005.29	1,008.87
영업용1	2,777	769.71	143.48	147.24	150.74	153.61	916.95	920.45	923.32
냉방용	543	499.81	129.77	133.17	136.34	138.93	632.98	636.15	638.74
산업용1	18,925	743.46	129.77	133.17	136.34	138.93	876.63	879.80	882.39
산업용2	19,601	743.46	128.46	131.82	134.96	137.53	875.28	878.42	880.99
합계	69,766		141.01	154.51	158.06	160.96			

소비자 가격 조정안은 주택용에 대하여 기본요금을 750원으로 반영하였을 경우 각각 3개의 대안을 제시하였으며 각 대안들의 내용은 다음과 같습니다.

대안 1. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 회사제시 투자비용을 전액 인정하여 조정하였습니다.

## VI. 공급비용계산서 검토조정내역(경주)

### 서라벌도시가스(경주)

폐 회계법인이 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

#### 1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2011년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천 m<sup>3</sup>, 원/m<sup>3</sup>)

구 분	서라벌도시가스(경주)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용*	8,659,712	8,694,449
영업외비용	282,997	204,136
영업외수익	9,000	2,000
법인세비용	1,177,610	1,159,360
적정원가	10,111,319	10,055,946
요금기저	40,533,501	39,899,566
투자보수율	9.10%	9.10%
투자보수	3,688,549	3,631,385
총괄원가	13,799,868	13,687,331
공급물량	128,169	128,169
단위당단가	107.67	106.79
현행단가		107.67

\*물량정산금액포함

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 최적대안 공급비용이 소폭 실적을 상회하고 있으며, 이는 2011년도 중 경주지역의 투자계획중 외동지역의 산업단지 준공의 연차지연으로 인한 단위공급비용차이 0.88/m<sup>3</sup>원 차이가 나는 것으로 판단 됨.

서라벌도시가스(경주)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	3,385,345	3,298,999	3,334,852	3,298,999
감가상각비	3,115,509	3,039,865	3,039,865	3,115,509
기타의영업비용	3,276,988	3,074,057	3,134,197	2,969,057
(B) 영업외비용	390,869	390,869	390,869	390,869
(C) 영업외수익	2,000	2,000	2,000	2,000
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	1,034,675	989,953	990,330	1,029,353
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	11,201,386	10,791,742	10,888,113	10,801,787

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
<b>(정산대상물량)</b>			
(A)승인판매물량	128,169	-	128,169
(B)실적판매물량	130,138	-	130,138
(C)차이물량(A-B)	(1,969)	-	(1,969)
(D)판매물량차이율(C/B)	-1.51%	-	-1.51%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

## 서라벌도시가스(경주)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다.

서라벌도시가스(경주)

**라. 영업외비용 -**

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

**마. 법인세비용 -**

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 44,722천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

**2. 적정투자보수 :**

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	1,017,509	969,296	985,295	951,796
유형자산	42,336,494	40,662,408	40,662,408	42,336,494
무형자산	317,808	305,308	305,308	317,808
요금기저	43,671,811	41,937,013	41,953,012	43,606,098
적정투자보수율	8.40%	8.37%	8.37%	8.37%
적정투자보수	3,668,394	3,509,833	3,511,172	3,649,523

**가. 운전자금 -**

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2개월분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

서라벌도시가스(경주)

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능하다고 판단되는 투자금액인 건물 관련비용 566,000천원, 구축물관련비용 90,000천원, 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 2,304,000천원, 차량운반구 관련 비용 50,000천원 및 기타의 유형자산 34,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	37,051,789	37,051,789	37,051,789	37,051,789
당기증가계획치	10,900,588	8,222,801	8,222,801	10,900,588
당기감소계획치	(292,869)	(292,869)	(292,869)	(292,869)
당기감가상각비	(2,942,399)	(2,871,755)	(2,871,755)	(2,942,399)
당기말 미상각잔액	44,717,109	42,109,966	42,109,966	44,717,109
평균 미상각잔액	40,505,530	39,201,958	39,201,958	40,505,530
건설중인자산 상당액	1,830,964	1,460,450	1,460,450	1,830,964
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
계	42,336,494	40,662,408	40,662,408	42,336,494

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐법인의 검토결과 무형자산 당기발생액 중 30,000천원은 발생가능성이 불투명하다고 판단 감액 조정하였습니다.

서라벌도시가스(경주)

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 8.37%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	5,359	5,359
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	235,525	235,525
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	1.72%	1.77%
(E) 전기의 자기자본	45,981,605	45,981,605
(F) 자기자본보수율	8.43%	8.40%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	8.40%	8.37%

3. 투자자원 :

투자자원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자자원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

서라벌도시가스(경주)

4. 추정판매물량 :

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2009년	2010년	2011년	2012년(추정)
공급물량	96,550	112,927	130,138	152,101
증감물량	12,775	16,377	17,211	21,963
증감율	14.57%	16.96%	9.38%	16.88%

회사는 2009년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2012년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적물량

(단위:천 m³)

월	1	2	3	실적물량계
계약물량	16,961	17,490	15,509	49,960

나. 공급계획물량

(단위:천 m³)

월	4	5	6	7	8
계약물량	12,150	10,586	9,291	9,102	8,789
월	9	10	11	12	추정물량계
계약물량	9,287	11,202	13,555	18,179	102,141

다. 당기 추정판매물량

$$49,960\text{천 m}^3 + 102,141\text{천 m}^3 = 152,101\text{천 m}^3$$

라. 당기 추정판매열량

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$152,101\text{천 m}^3 * 43.54 = 6,622,478\text{천 M/J}$$

서라벌도시가스(경주)

5. 용도별 소비자요금의 산정안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정판매물량에 따른 용도별 소비자요금 산정안은 다음과 같습니다.

(단위:천m<sup>3</sup>, 원/m<sup>3</sup>)

구분	물량(천m <sup>3</sup> )	도매요금 (*12.5.31)	현행 공급비용	대안1	대안2	대안3	소매요금 (대안1)	소매요금 (대안2)	소매요금 (대안3)
취사용	7,000	786.98	129.29	115.60	116.42	116.87	902.58	903.40	903.85
주택난방	37,508	786.98	115.78	103.52	104.26	104.65	890.50	891.24	891.63
업무난방	3,872	817.28	130.17	116.38	117.22	117.66	933.66	934.50	934.94
영업용1	14,908	769.71	129.32	115.62	116.45	116.89	885.33	886.16	886.60
냉방용	1,057	499.81	81.06	72.48	72.99	73.27	572.29	572.80	573.08
산업용1	66,114	743.46	91.06	81.42	82.00	82.31	824.88	825.46	825.77
산업용2	21,642	743.46	68.99	61.68	62.13	62.36	805.14	805.59	805.82
합계	152,101		107.67	94.03	94.67	95.01			

소비자 가격 조정안은 주택용에 대하여 기본요금을 810원으로 반영하였을 경우 각각 3개의 대안을 제시하였으며 각 대안들의 내용은 다음과 같습니다.

대안 1. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 회사제시 투자비용을 전액 인정하여 조정하였습니다.

## Ⅶ. 공급비용계산서 검토조정내역(구미)

영남에너지서비스(구미)

폐 회계법인이 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

### 1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2010년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천㎡, 원/㎡)

구 분	영남에너지서비스(구미)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용	29,650,654	27,631,992
영업외비용	1,981,799	1,712,244
영업외수익	6,000	6,000
법인세비용	2,737,923	3,302,348
적정원가	34,364,376	32,640,584
요금기저	91,303,921	113,402,630
투자보수율	9.39%	9.39%
투자보수	8,575,809	10,648,507
총괄원가	42,940,185	43,289,091
공급물량	569,000	553,225
단위당단가	75.47	78.25
현행단가		75.47

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

영남에너지서비스(구미)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	8,763,322	8,097,666	8,623,534	8,097,666
감가상각비	7,812,079	7,627,649	7,627,649	7,812,079
기타의영업비용	19,347,685	16,246,432	15,952,243	16,296,432
(B) 영업외비용	2,733,366	2,413,366	2,413,366	2,413,366
(C) 영업외수익	6,000	6,000	6,000	6,000
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,782,264	2,376,722	2,377,617	2,433,935
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	41,432,716	36,755,835	36,988,410	37,047,477

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
<b>(정산대상물량)</b>			
(A) 승인판매물량	571,027	-	571,027
(B) 실적판매물량	555,196	-	555,196
(C) 차이물량(A-B)	15,831	-	15,831
(D) 판매물량차이율(C/B)	2.85%	-	2.85%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

## 영남에너지서비스(구미)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다.

## 영남에너지서비스(구미)

### 라. 영업외비용 -

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

폐법인은 영업외비용 중 특히 과년도 발생 4대강 관련 배관처분손실에 대하여 3년 상각 처리된 부분을 당기에도 고려하여 적절히 평가하였으며 특별히 발생이 예상되지 않는다고 판단되는 손실에 대하여는 감액 조정하였습니다.

### 마. 법인세비용 -

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 405,542천원(대안 1기준)을 감액조정하였습니다.

## 2. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	4,417,090	3,789,272	3,827,885	3,797,605
유형자산	99,911,595	97,415,078	97,415,078	99,911,595
무형자산	1,350,355	1,350,355	1,350,355	1,350,355
요금기저	105,679,040	102,554,705	102,593,318	105,059,555
적정투자보수율	8.25%	8.22%	8.22%	8.22%
적정투자보수	8,714,696	8,426,559	8,429,734	8,637,901

영남에너지서비스(구미)

**가. 운전자금 -**

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2개월 분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가 계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회피가능하다고 판단되는 투자금액중 토지구입비 50,000천원과 건물구입비용 200,000천원, 구축물구입비용 100,000천원, 차량구입비용 200,000천원, 공구와기구 59,670천원, 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 4,259,724천원을 각각 감액조정하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	98,039,518	98,039,518	98,039,518	98,039,518
당기증가계획치	21,117,830	16,478,562	16,478,562	21,117,830
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(7,580,687)	(7,580,687)	(7,415,007)	(7,580,687)
당기말 미상각잔액	111,576,661	106,937,393	107,103,072	111,576,660
평균 미상각잔액	98,851,055	96,614,261	96,614,261	98,851,055
건설중인자산 상당액	1,060,540	800,817	800,817	1,060,540
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
계	99,911,595	97,415,078	97,415,078	99,911,595

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐법인의 검토결과 무형자산 당기발생액 중 150,000천원은 발생가능성이 불투명하다고 판단 감액 조정하였습니다.

**라. 적정투자보수율 -**

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 8.22%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	158,274	158,274
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	4,864,207	4,864,207
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율 $((A \div B \times (1-C))$	2.47%	2.54%
(E) 전기의 자기자본	93,881,315	93,881,315
(F) 자기자본보수율	8.55%	8.52%
적정투자보수율 $[(B \times D) + (E \times F)] \div (B + E)$	8.25%	8.22%

**3. 투자재원 :**

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

**4. 추정판매물량 :**

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2009년	2010년	2011년	2012년(추정)
공급물량	406,642	496,402	555,196	608,000
증감물량	11,742	89,760	58,794	52,804
증감율	2.97%	22.07%	11.84%	9.51%

회사는 2009년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2012년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

**가. 실적물량**

(단위:천 m³)

월	1	2	3	실적물량계
계약물량	67,730	65,224	58,867	191,821

**나. 공급계획물량**

(단위:천 m³)

월	4	5	6	7	8
계약물량	45,442	41,008	37,787	39,371	38,127
월	9	10	11	12	추정물량계
계약물량	37,305	46,470	56,861	73,808	416,179

**다. 당기 추정판매물량**

$$191,821\text{천 m}^3 + 416,179\text{천 m}^3 = 608,000\text{천 m}^3$$

**라. 당기 추정판매열량**

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$608,000\text{천 m}^3 * 43.54 = 26,472,320\text{천 M/J}$$

**5. 용도별 소비자요금의 산정안 :**

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정판매물량에 따른 용도별 소비자요금 산정안은 다음과 같습니다.

(단위:천㎡, 원/㎡)

구분	물량(천㎡)	도매요금 ('12.5.31)	현행 공급비용	대안1	대안2	대안3	소매요금 (대안1)	소매요금 (대안2)	소매요금 (대안3)
취사용	23,735	786.98	89.83	88.62	89.10	89.64	875.60	876.08	876.62
주택난방	105,722	786.98	88.03	86.84	87.31	87.85	873.82	874.29	874.83
중양난방	4,185	786.98	88.03	86.84	87.31	87.85	873.82	874.29	874.83
영업용1	21,687	769.71	91.95	90.71	91.20	91.76	860.42	860.91	861.47
업무난방1	11,243	817.28	92.39	91.14	91.64	92.20	908.42	908.92	909.48
업무난방2	1,434	817.28	75.47	74.45	74.85	75.31	891.73	892.13	892.59
냉방용	2,557	499.81	62.52	61.68	62.01	62.39	561.49	561.82	562.20
산업용1	347,068	743.46	72.52	71.54	71.93	72.37	815.00	815.39	815.83
산업용2	32,082	743.46	52.14	51.44	51.71	52.03	794.90	795.17	795.49
산업용3	53,157	743.46	30.95	30.53	30.70	30.89	773.99	774.16	774.35
열병합1	1,103	754.16	89.01	87.81	88.28	88.82	841.97	842.44	842.98
열병합2	1,000	759.69	89.01	87.81	88.28	88.82	847.50	847.97	848.51
집단에너지	3,027	786.98	89.01	87.81	88.28	88.82	874.79	875.26	875.80
합계	608,000		75.47	74.31	74.70	75.14			

소비자 가격 조정안은 주택용에 대하여 기본요금을 750원으로 반영하였을 경우 각각 3개의 대안을 제시하였으며 각 대안들의 내용은 다음과 같습니다.

대안 1. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 회사제시 투자비용을 전액 인정하여 조정하였습니다.

## Ⅷ. 공급비용계산서 검토조정내역(포항)

### 영남에너지서비스(포항)

폐 회계법인이 회사가 제시한 공급비용계산서를 앞에서 언급한 기준에 따라 검토 조정 한 내역은 다음과 같습니다.

#### 1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2011년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2011년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2010년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2011년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급물량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천㎡, 원/㎡)

구 분	영남에너지서비스(포항)	
	11 산정액	실제발생액
영업비용*	22,788,214	21,749,217
영업외비용	1,062,156	578,051
영업외수익	647,395	155,997
법인세비용	2,486,882	2,747,185
적정원가	25,689,857	24,918,456
요금기저	87,798,199	96,988,072
투자보수율	8.87%	8.87%
투자보수	7,789,489	8,604,818
총괄원가	33,479,346	33,523,274
공급물량	457,459	440,106
단위당단가	73.19	76.17
현행단가		73.19

\*물량정산금액포함

분석결과, 2011년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

영남에너지서비스(포항)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	7,301,394	6,457,159	6,594,282	6,137,159
감가상각비	7,361,151	7,196,307	7,196,307	7,361,151
기타의영업비용	12,455,673	10,784,981	10,774,541	10,989,981
(B) 영업외비용	1,620,469	1,203,000	1,203,000	1,203,000
(C) 영업외수익	155,997	332,000	332,000	332,000
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산*	602,600	602,600	602,600	602,600
(F) 법인세비용	2,525,623	2,155,636	2,156,107	2,221,002
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	31,710,914	28,067,682	28,194,836	28,182,893

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

\* 2011년도 추정공급 물량 대비 실제판매량 증감에 따른 물량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
<b>(정산대상물량)</b>			
(A) 승인판매물량	459,089	-	459,089
(B) 실적판매물량	441,675	-	441,675
(C) 차이물량(A-B)	17,414	-	17,414
(D) 판매물량차이율(C/B)	3.94%	-	3.94%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산대상		정산대상

## 영남에너지서비스(포항)

### **가. 인 건 비 -**

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다.

폐 법인은 인건비중 급여는 소비자 물가상승률(통계청, 한국은행자료) 4.0%를 전년도 인건비 발생실적에 소비자 물가인상율을 감안하여 조정하였으며, 당기중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

### **나. 감가상각비 -**

회사는 유형자산에 대하여 시설분담금을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 법인세법과 도시가스회사 비용산정기준에 규정된 내용연수와 상각방법에 의하여 감가상각비를 계산하였습니다.

폐 법인은 회피가능한 투자금액을 감액하여 시설분담금을 제외한 금액을 감가상각대상금액으로 하여 감가상각비를 재계산하였습니다.

### **다. 기타의 영업비용 -**

회사제시 기타의 영업비용은 전기실적에 당기 변동사항 등을 고려하여 당기에 회사가 지급할 추정액입니다.

폐 법인은 각 비용 항목별 비용발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접 조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 소비자물가상승률 추정치 4.0%를 적용하여 조정하였습니다.

## 영남에너지서비스(포항)

### **라. 영업외손익 -**

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

폐 법인은 회사의 사옥이전과 관련하여 발생된 유형자산처분이익의 경우 과년도 인식된 금액을 감안하여 감액조정하였습니다.

### **마. 법인세비용 -**

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 369,987천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

## **2. 적정투자보수 :**

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

<u>항 목</u>	<u>회 사 제 시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
운전자금	3,149,370	2,740,016	2,761,130	2,720,849
유형자산	96,497,847	93,544,184	93,544,184	96,497,847
무형자산	489,098	489,098	489,098	489,098
요금기저	100,136,315	96,773,298	96,794,412	99,707,794
적정투자보수율	7.90%	7.90%	7.90%	7.90%
적정투자보수	<u>7,910,837</u>	<u>7,642,710</u>	<u>7,644,378</u>	<u>7,874,463</u>

영남에너지서비스(포항)

**가. 운전자금 -**

회사제시 요금기저에 포함된 운전자금은 영업비용(원재료비 제외)에서 감가상각비, 퇴직급여 및 대손상각 등을 차감한 금액의 2 개월분으로 산정되었습니다.

폐 법인의 조정안에는 앞에서 검토한 바와 같이 회사의 영업비용을 조정함으로써 운전자금에 미치는 영향을 고려하여 운전자금을 산정하였습니다.

**나. 유형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 유형자산 산정시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능하다고 판단되는 투자금액인 건물구입비 1,085,000천원, 구축물 구입비용 32,000천원, 차량구입비용 170,000천원, 기타의 유형자산 120,000천원 감액 조정하였으며 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 2,946,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

요금기저에 포함되는 회사제시 유형자산의 산정내역과 검토결과 조정안은 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	89,554,001	89,554,001	89,554,001	89,554,001
당기증가계획치	17,667,882	13,382,015	13,382,015	17,667,882
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(7,173,544)	(7,008,700)	(7,008,700)	(7,173,544)
당기말 미상각잔액	100,048,339	95,927,317	95,927,317	100,048,339
평균 미상각잔액	94,397,847	92,734,916	92,734,916	94,397,847
건설중인자산 상당액	2,100,000	809,268	809,268	2,100,000
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
계	96,497,847	93,544,184	93,544,184	96,497,847

**다. 무형자산 -**

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

**라. 적정투자보수율 -**

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 7.90%를 적용하였습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	651,242	651,242
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	16,353,508	16,353,508
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	3.02%	3.11%
(E) 전기의 자기자본	72,615,779	72,615,779
(F) 자기자본보수율	9.00%	8.98%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	7.90%	7.90%

**3. 투자재원 :**

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으므로 폐 법인은 고려하지 않았습니다.

**4. 추정판매물량 :**

회사의 최근 3개년 공급물량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2009년	2010년	2011년	2012년(추정)
공급물량	369,654	421,570	441,675	490,197
증감물량	78,236	51,916	20,105	48,522
증감율	26.85%	14.04%	4.77%	10.99%

회사는 2008년 이후 매년 물량증가율이 증가추세에 있으며 2011년 추정판매물량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적물량과 4월부터 12월까지의 추정물량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

**가. 실적물량**

(단위:천 m³)

월	1	2	3	실적물량계
계약물량	48,989	48,420	51,308	148,717

**나. 공급계획물량**

(단위:천 m³)

월	4	5	6	7	8
계약물량	41,228	39,064	35,729	33,857	31,619
월	9	10	11	12	추정물량계
계약물량	30,803	37,004	41,478	50,698	341,480

**다. 당기 추정판매물량**

$$148,717\text{천 m}^3 + 341,480\text{천 m}^3 = 490,197\text{천 m}^3$$

**라. 당기 추정판매열량**

추정판매물량을 판매열량으로 환산한 추정열량은 다음과 같습니다.

$$490,197\text{천 m}^3 * 43.54 = 21,343,177\text{천 M/J}$$

**5. 용도별 소비자요금의 산정안 :**

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정판매물량에 따른 용도별 소비자요금 산정안은 다음과 같습니다.

(단위: 천<sup>m</sup>, 원/<sup>m</sup>)

구분	물량(천 <sup>m</sup> )	도매요금 (12.5.31)	현행 공급비용	대안1	대안2	대안3	소매요금 (대안1)	소매요금 (대안2)	소매요금 (대안3)
취사용	20,607	786.98	95.04	96.64	97.00	97.62	883.62	883.98	884.60
주택난방	81,133	786.98	89.38	90.89	91.22	91.81	877.87	878.20	878.79
중양난방	113	786.98	89.38	90.89	91.22	91.81	877.87	878.20	878.79
업무난방	6,621	817.28	103.63	105.37	105.77	106.45	922.65	923.05	923.73
영업용1	12,712	769.71	104.19	105.94	106.34	107.02	875.65	876.05	876.73
영업용2	7,107	769.71	104.19	105.94	106.34	107.02	875.65	876.05	876.73
냉방용	2,641	499.81	70.68	71.87	72.14	72.60	571.68	571.95	572.41
산업용1	192,275	743.46	80.68	82.04	82.34	82.87	825.50	825.80	826.33
산업용2	66,049	743.46	37.83	38.47	38.61	38.86	781.93	782.07	782.32
산업용3	94,165	743.46	30.94	31.46	31.58	31.78	774.92	775.04	775.24
열병합	4,220	754.16	95.73	97.34	97.71	98.33	851.50	851.87	852.49
집단에너지	2,554	786.98	95.73	97.34	97.71	98.33	884.32	884.69	885.31
합계	490,197		73.19	72.85	73.11	73.56			

소비자 가격 조정안은 주택용에 대하여 기본요금을 750원으로 반영하였을 경우 각각 3개의 대안을 제시하였으며 각 대안들의 내용은 다음과 같습니다.

대안 1. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정시 소비자 물가상승율(4.0%)를 적용하고 회사제시 투자비용을 전액 인정하여 조정하였습니다.

## IX. 기타 검토사항

### 1. CNG충전소 공급비용 산정

CNG 공급비용은 기존의 도시가스시설로부터 CNG충전소까지의 배관공급비용과 충전소 시설투자 및 운영비용에 해당하는 충전공급비용으로 구성됩니다. 시·도에 따라 배관공급비용과 충전공급비용을 각각 승인하는 경우와 이를 통합하여 하나로 승인하는 경우가 존재하며, 현재 경상북도에서는 배관공급비용과 충전공급비용을 하나로 합하여 승인하도록 하고 있습니다.

2012년 5월 현재 기준으로 경상북도에는 3개의 CNG 충전소가 운영 중에 있으며, 현황은 다음과 같습니다.

도시가스회사명	충전소명	설립연도
서라벌도시가스	충효 CNG충전소	2006년 8월
영남에너지(구미)	영남ES CNG충전소	2007년 8월
영남에너지(포항)	포항문덕사업소	2010년 12월

2011년도의 도시가스사업자 별 CNG충전소의 공급비용은 아래와 같이 산정됩니다.

항 목	영남에너지(구미)		영남에너지(포항)		서라벌도시가스(경주)	
	2011년	2012년	2011년	2012년	2011년	2012년
적정원가	401,144,511	420,103,427	265,912,615	316,618,000	432,255,936	522,468,803
요금기저	2,144,360,982	1,893,870,651	1,472,586,767	1,511,413,333	1,292,911,878	1,216,231,878
법인세효과	64,285,000	49,701,362	41,701,404	33,677,389	37,814,310	28,710,012
투자보수율	9.39%	8.22%	8.87%	7.90%	9.16%	8.37%
투자보수	201,355,496	155,676,168	130,618,446	119,364,478	118,443,171	101,790,041
총공급비용	666,785,007	625,480,957	438,232,465	469,659,867	588,513,417	652,968,856
추정공급물량	5,539,614	4,609,148	1,387,157	2,209,000	5,030,000	5,678,000
단위당공급비용	120.37	135.70	315.92	212.61	117.00	115.00

타 시·도에서 적용 중인 CNG충전소공급비용은 다음과 같습니다.

순위	지역	공급회사	공급비용
1.	전라남도	목포	127.08
2.	강원도	강원	121.02
3.	경상남도	지에스이	119.67
4.	충청북도	충청ES	115.53
5.	울산광역시	경동(양산)	113.64
6.	경상남도	경남	112.14
7.	서울특별시	서울5사	112.09
8.	전라북도	전북ES	110.73
9.	경상북도	영남ES	110.54
10.	경상북도	서라벌	110.54
11.	인천광역시	인천,삼천리	108.73
12.	전라북도	전북	108.53
13.	전라북도	군산	108.53
14.	강원도	참빛원주	108.41
15.	부산광역시	부산	108.12
16.	대구광역시	대구	107.72
17.	전라남도	전남	107.71
18.	전라남도	해양	107.71
19.	전라남도	대화	107.38
20.	광주광역시	해양	107.35
21.	대전광역시	충남	107.35
22.	충청남도	중부	107.35
23.	경기도	삼천리,서울4사	107.05
24.	울산광역시	경동(울산)	104.30

CNG 소매요금은 시·도 내의 도시가스사업자와 운송업체의 계약에 근거하여, 시·도의 요금수준을 결정하도록 하고 있습니다. 현재 적용되고 있는 CNG소매공급비용은 CNG버스 보급확대를 위하여, 일반도시가스사업자가 정책적으로 소매공급비용을 낮게 책정하고 있습니다. 이에 따라 구미 및 서라벌의 경우 정책적으로 결정된 소매공급비용은 타 시·도의 소매공급비용과 큰 차이가 발생하지 않으나 회사제시 공급비용과는 큰 차이가 발생합니다. 그러므로 CNG충전소의 공급비용 산정은 회사제시 공급비용보다는 타 시·도가 책정한 공급비용을 기준으로 결정하는 것이 합리적이라고 판단됩니다.

공급물량을 고려할 때 경상북도 내 CNG충전소 공급비용은 군산, 익산, 양산 지역 등과 유사한 수준으로 결정되어야 할 것으로 판단되며, 이러한 관점에서 현재의 공급비용인 110.54원/㎥는 적절한 수준인 것으로 판단됩니다.

## 2. 주택용 기본요금 산정

회사는 공급비용 산정기준의 기본요금 구성항목을 기초로 한 금액에 2011년 12월 현재 연평균 추정수용가수를 기준으로 기본요금을 산정하였습니다.

폐 법인은 적정원가의 조정에 따른 일부 기본요금항목의 조정액을 감안한 후 연평균 추정수용가수를 기준으로 기본요금을 산정하였습니다.

구분	경북-안동	경북-영주	서라벌-경주	영남-구미	영남-포항
공급관감가상각비	285,965	56,298	422,457	854,748	822,693
검침비	19,255	15,117	82,738	597,996	379,956
송달비	17,171	10,466	59,535	220,360	92,383
고지서발행비	11,510	4,470	24,527	60,483	124,694
지로수수료	44,505	16,155	67,958	343,536	159,198
안전점검비	38,117	33,768	188,530	1,547,238	590,989
계량기교체비	68,697	29,420	237,363	1,056,563	540,649
합계	485,219	165,693	1,083,107	3,827,016	2,710,562
주택수용가수	29,349	14,648	66,078	197,575	160,765
회사제시기본요금	1,405	966	1,366	1,614	1,405
대안별기본요금산출					
대안1	1,341	908	1,266	1,609	1,405
대안2	1,341	901	1,166	1,605	1,405
대안3	1,350	910	1,066	1,614	1,510

한편, 2012년 5월 현재의 전국 주요도시 주택용 월 기본요금은 다음과 같습니다. 서울 등 대도시를 제외하고는 대부분이 750원에서 1,825원대를 유지하고 있으며, 경북도내 관내 도시가스 공급업체는 대도시 수준의 기본요금 수위를 적용하고 있습니다.

구분	경기도	울산	대구	원주	충청ES(개별난방)
월기본요금	790원	778원	775원	950원	1,060원
구분	춘천	서울	광주	부산	참빛충북(개별난방)
월기본요금	950원	840원	750원	750원	1,825원

회사는 폐 법인의 용역수행기간 중에 회사가 기 제출한 공급비용계산서상 주택용 월 기본요금이 전국 주요도시보다 상당히 상회하고 있어 소비자의 부담완화를 위하여 회사별 상당금액을 감액하여 750원(서라벌도시가스의 경우 810원)을 주택용 월 기본요금으로 수정 제시합니다.

다만, 주택용 기본요금이 발생하는 구성요소가 공급관 감가상각비, 검침 및 송달비, 지로수수료, 안전점검비 등으로 구성되는바 회사는 매년 물가상승율을 포함하여 현실적인 비용 발생을 감안 하여 제시하고 있는바 폐 회계법인 산정결과도 상당금액의 기본요금이 발생하는 것으로 파악됩니다.

### 3. 사회복지시설 공급비용 경감부문 보전

사회복지시설에 대한 도시가스 요금은 업무난방용 물량에 해당하나, 「사회복지시설에 대한 도시가스 요금 경감 지침」(산업자원부 가스57253-259호, '01.06.19)에 따라 산업용 요금을 적용하도록 하고 있습니다.

도시가스 사업자별 사회복지시설에 대한 승인요금과 적용요금의 차이는 다음과 같습니다.

구분	경북도시가스(안동)	경북도시가스(영주)	서라벌도시가스(경주)	영남에너지서비스(구미)	영남에너지서비스(포항)
업무난방용요금	328.79	178.95	130.17	92.39	103.63
산업용요금	200.79	129.77	91.06	72.52	80.68
요금차이	128.00	49.18	39.11	19.87	22.95

승인요금과 적용요금의 차이에 해당하는 공급비용은 도시가스사업자가 부담하고 있으며, 동 비용을 공급비용 산정에 반영하도록 하고 있습니다.

### 4. 사회적 배려 대상자 공급비용 경감부문 검토

『사회적 배려 대상자에 대한 요금 경감지침』(지식경제부 가스산업과-935호, '08.12.9)에 따라 도시가스사업자가 부담하는 사회적 배려 대상자에게 적용하는 요금과 도시가스 소매요금상 주택용 요금과의 차액을 소매요금 공급비용에 반영하도록 하고 있습니다.

『사회적 배려 대상자 도시가스 요금 할인계획』(경상북도청 가스산업과, 2010년 9월)에 따라 총 가스요금 할인 금액은 가구당 125원/m<sup>3</sup>이며, 이중 76원/m<sup>3</sup>는 도매공급비용에서, 49원/m<sup>3</sup>는 소매공급비용에서 부담하도록 하고 있습니다.

이에 따라 2011년도에 도시가스사업자가 부담할 것으로 예상되는 공급비용 및 동 비용이 단위당 공급비용에 미치는 효과는 다음과 같습니다.

회사명	공급물량	반영금액	단위당부담금	당기공급물량	단위당효과
경북도시(영주)	394	48,637	123.50	49,264	0.99
경북도시(안동)	429	21,033	49.00	14,215	1.48
서라벌도시가스(경주)	2,000	98,000	49.00	152,101	0.64
영남에너지서비스(구미)	9,605	470,633	49.00	608,000	0.77
영남에너지서비스(포항)	6,184	303,000	49.00	490,197	0.62

도시가스 사업자의 사회적 배려대상자에 대한 공급비용 부담금액이 도시가스의 단위당 공급비용에 미치는 효과는 상대적으로 사회적 배려 대상자에 대한 공급량 비중이 높은 경북도시가스(안동)를 제외하고는 0.62~1.48원/m<sup>3</sup>으로 유사한 수준입니다.

### 5. 구입량과 판매량 차이부분 검토 분석 (온압보정계수 적용 등)

천연가스의 유통과정에서 기체의 특성 등 다양한 요인에 의해 구입량과 판매량 사이의 차이가 발생할 수 있음. 판매량 차이를 발생시키는 주요 요인은 i) 온도와 압력에 따른 유량측정오차, ii) 계량기 허용오차, iii) 검침오차 및 인정고지 등이 있습니다.

이 중, ii) 계량기 허용오차는 계량기 성능 점검 등의 규제를 받고 있으며, iii) 검침오차와 인정고지는 운영상 단순오류 및 운영 형태에 따라 발생하는 것임. 따라서, 실질적으로 판매량 차이를 발생시키는 요인은 i) 기체의 특성에 의한 온도와 압력에 따른 유량 측정오차로 볼 수 있습니다.

온도와 압력에 따른 유량측정오차는 일반도시가스사업자가 한국가스공사로부터 천연가스를 구매 시 적용하는 계량조건과 최종 소비자에게 판매할 때 적용하는 계량조건이 상이함에 따라 발생합니다.

일반도시가스사업자는 온압보정 기능이 존재하는 계량기를 사용하여 0°C, 1기압 기준으로 환산하여 천연가스 구매량을 측정합니다. 그러나, 대부분의 가정난방용 수용가는 온압보정 기능이 존재하지 않는 계량기를 사용하므로, 상온, 상압기준으로 소비량을 측정하고 있습니다.

판매량차이에 대한 개선요구에 따라 '07년 가스공급량 측정의 적정성 확보를 규정하는 도시가스사업법 제21조가 제정됩니다.

도시가스사업법 제21조에는『일반도시가스사업자는 가스를 공급할 때 온도와 압력의 차이 등으로 인하여 발생할 수 있는 가스공급량의 측정오차를 바로잡기 위하여 보정계수를 적용하는 등 대통령령으로 정하는 바에 따라 가스공급량 측정의 적정성 확보조치를 취하여야 한다』라고 규정되어 있습니다.

상기 조항에 따라 경상북도의 4개 도시가스사업자는 '07년 하반기부터 가정난방용 등 판매량 차이에 대한 보정을 실시하지 않는 용도에 대하여 온압보정계수를 적용하고 있음. 현재 적용되고 있는 지역별 온압보정계수는 다음과 같습니다.

공급권역 항목	제1권역	제2권역	제3권역
	(영남에너지서비스)	(영남에너지서비스)	(서라벌도시가스)
적용지역	포항시 전역	구미시, 김천시, 상주시, 칠곡군 전역	경주시, 영천시 전역
보정계수	0.9916	0.9941	0.9913

도시가스사업법 제20조에 의거, 도시가스 소매공급비용은 도시가스사업자가 산출하고, 시·도지사가 승인하는 형태로 이루어지고 있습니다. 온압보정계수 역시, 요금의 신뢰성 제고 측면에서 소매공급비용과 동일한 방식으로 이루어지는 것이 타당함. 그러나, 온압보정계수의 산출과정이 상당히 복잡하고 적용 초기 단계임을 감안하여 지식경제부의 위임을 받아 한국표준과학연구원이 산정하고 있으며, 동 결과에 대한 지식경제부의 승인이 필요할 것으로 판단됩니다.

## 6. 타 지역 도시가스회사와의 공급비용 차이분석

2011년말 현재의 타 지역 도시가스 회사의 단위당 공급비용 및 공급물량은 아래 내역과 같음. 각 지역의 도시가스 공급물량은 2011년말 누적 공급량을 의미하고, 단위당 평균공급비용은 2012년 5월 현재 적용 중인 단위당 평균공급비용입니다. 아래 제시 내역 중 영남에너지서비스(구미), 영남에너지서비스(포항), 서라벌도시가스의 괄호 안의 금액은 "Ⅲ. 2012년도 도시가스 공급비용 산정"에서 제시한 최적대안 금액 및 2012년 추정 물량입니다. 타 지역과의 비교는 2011년말 기준 평균공급비용 및 공급물량으로 시행하였습니다. (단, 공급물량은 수송용 공급물량을 제외한 물량을 제시함.)

순위	구 분	평균공급비용(원)	공급물량(천m <sup>3</sup> )
1.	춘천시(강원)	133.48	127,909
2.	원주시(참빛원주)	131.78	118,834
3.	진주시(지에스이)	128.00	118,909
4.	익산시(전북ES)	108.39	124,622
5.	경주시(서라벌)	107.67	135,487
6.	순천시(전남)	96.80	177,932
7.	창원시(경남)	93.45	835,872
8.	충주시(참빛충북)	93.41	73,787
9.	대전시(충남)	90.25	694,121
10.	목포시(목포)	90.07	109,751
11.	광주시(해양)	88.49	578,462
12.	청주시(충청ES)	88.27	577,520
13.	천안시(중부)	85.27	758,104
14.	부산시(부산)	83.62	1,297,952
15.	전주시(전북)	80.59	368,959
16.	여주시(대화)	79.00	126,055
17.	구미시(영남ES)	75.47	557,433
18.	포항시(영남ES)	73.19	441,436
19.	군산시(군산)	70.55	274,851
20.	대구시(대구)	68.21	954,672
21.	서산시(서해)	61.58	465,618
22.	경기도	52.87	4,881,037
23.	서울특별시	47.72	4,925,691
24.	인천광역시	45.63	1,529,538
25.	울산시(경동)	42.36	2,185,261

위의 자료를 검토해 보면, 공급물량이 단위당 평균공급비용 구성에 매우 큰 영향을 미치고 있음을 추정해 볼 수 있습니다. 일반적으로, 서울시, 경기도 등 공급물량이 많은 지역에서는 공급비용이 낮은 수준이고, 춘천, 목포, 진주 등 공급물량이 적은 지방 중소도시에서는 공급비용이 높은 수준입니다.

영남에너지(구미)의 경우 2012년 제시 평균공급비용은 82.49원으로 유사규모인 광주(88.49원, 11위) 청주시(88.27원 12위)와 유사한 수준으로 형성됩니다. 공급물량에 있어서 청주의 경우 산업용 물량이 전체 63%에 이르고, 광주의 경우 산업용 물량의 전체의 24%에 불과한 반면 영남에너지(구미)는 산업용 물량이 전체의 69%대를 차지하고 있습니다. 이는 영남에너지(구미)가 청주의 경우 물량공급구조가 비슷하고, 광주와 비교하면 산업용 물량의 비중은 절대적으로 크지만 상대적으로 타 용도의 요금이 광주에 비하여 저렴한 결과에 기인 합니다.

영남에너지(포항)의 경우 2012년 제시 평균공급비용은 80.83원으로서 유사규모인 전주 시(80.59원, 15위)와 유사하고 서산(61.58원, 21위)보다 높은 수준입니다. 서산이 산업용 물량비율이 86.0%로 산업용 물량이 높지만, 전주의 경우 39%로 산업용물량이 낮습니다. 영남에너지(포항)은 산업용 물량이 68%로서 영남에너지(구미)와 물량공급비중이 거의 일치합니다. 즉 서산보다 영남에너지(포항)이 평균공급비용이 높은 이유는 산업용에 대한 평균공급비용이 상대적으로 높다는 것이고 전주의 경우는 광주처럼 산업용 물량이 상대적으로 낮지만 타 용도에서 평균공급비용이 전주보다 저렴한 결과로 인하여 평균 공급비용이 유사하게 나타나고 있습니다.

서라벌도시가스의 경우 2012년 제시 평균공급비용은 97.76원으로서 비슷한 규모의 원주, 춘천에 비하여 상대적으로 평균공급비용이 저렴한 것으로 나타나고 있습니다. 이는 서라벌도시가스가 처한 영업환경의 호전으로 인하여 지속적인 물량신장에 기인한 것으로 판단됩니다.

## 7. 시설분담금 산정자료 검토 및 대안제시

(1) 경제성이 낮은 지역에 대한 공급의무 수행시 경제성 확보방안에 대한 법적 근거: 도시가스사업법 제19조의 2를 신설 하였으며 이러한 도시가스사업법의 개정과 함께, 산업자원부는 적정 시설분담금 산출에 관한 표준 고시안을 각 지방자치단체에 배포하였으며, 각 지방자치단체별로 시설분담금 수준을 재 산정하고 있습니다.

적정시설분담금 산출에 관한 산업자원부 고시안에서는 시설분담금을 “일반도시가스사업자가 도시가스사업법에 의한 가스공급시설 투자비의 전부 또는 일부를 가스사용자로 하여금 분담하도록 하는 가스공급시설 투자비의 선부과요금”으로 정의하고 있으며, 도시가스 시설분담금은 가스사용자의 가스소비량 및 가스소비의 유형, 가스공급시설의 규모 등에 따라 일반 시설분담금, 취사전용 시설분담금 및 수요가부담 시설분담금으로 구분됩니다.

즉, 공통가스공급시설과 관련된 투자비 부담은 일반 시설분담금을 통해 이루어지고, 취사전용 가스사용자에 대한 가스공급시설 투자비는 취사전용 시설분담금으로 회수합니다.

또한, 조기에 공급요청이 존재하는 지역에 대한 투자의 경제성 확보를 위하여 수요가부담 시설분담금을 부과합니다.

결국, 산업자원부의 표준고시안은 시설분담금을 투자비 발생 및 부담 방식의 다변화에 따라 기존의 일원화된 시설분담금 체계를 다원화 하였으며 그 우선순위를

- ① 일반 시설분담금
- ② 취사전용 시설분담금
- ③ 수요가부담 시설분담금으로 규정하고 있습니다.

(2) 경상북도내 도시가스회사의 시설분담금 산정용역결과는 다음과 같음.

A. 2011년 경상북도 도시가스시설분담금 산정과 관련한 용역기관의 용역 결과 일반시설분담금의 산출내역은 다음과 같습니다.

구 분	경북도시가스	서라벌도시가스	영남에너지(구미)	영남에너지(포항)	경상북도전체
A. 투자비	20,426,099	47,805,889	114,151,487	98,924,178	281,307,653천원
B. 도시가스요금상감상각 회수액	18,432,830	41,758,115	98,538,346	88,066,670	246,795,961천원
C. 소계(=A-B)	1,993,269	6,047,774	15,613,141	10,857,508	34,511,692천원
D. 총표준 가스소비량(m <sup>3</sup> /h)	124,773	217,446	684,651	525,617	1,552,485m <sup>3</sup> /h
E. 일반시설분담금(=C/D)	15,975	27,813	22,805	20,657	22,230원

일반분담금의 산출결과 경상북도의 시설분담금은 22,230원으로 산정됨. 한편, 현행 적용 시설분담금은 20,625원 수준에서 적용 되고 있습니다.

B. 수요가부담 시설분담금 산정시 최소 세대수 산정결과

기준에 따르면 수요가부담 시설분담금은 투자비 미회수분을 총 표준 가스소비량으로 나누어 산출하도록 있으나 수요가 시설분담금의 명확한 산정을 위하여서는 신규투자비, 신규수요가의 계량기등급 및 용도별 수요가수를 알 수 있어야 하나 관련자료들이 확정 되지 아니한 상태로서 그 구체적인 시설분담금 산정을 생략하고 투자의 경제성을 확보할 수 있는 경상북도의 최소 세대수는 일반시설분담금과 도시가스요금상 감가상각비로 투자비의 회수가 가능한 기준배관연장거리당 세대수를 의미하며 용역기관의 산정의 결과는 다음과 같습니다.

구 분		경북도시가스	서라벌도시가스	영남에너지(구미)	영남에너지(포항)	경상북도전체
투 자 비(A)		25,670천원	25,892천원	29,204천원	33,812천원	29,875천원
회수액	일반시설분담금 회수액(*)	63,970원	111,252원	91,220원	82,628원	88,920원
	도시가스요금상감상감비회수(B)	310,540원	364,900원	206,920원	251,500원	245,559원
	소계(C)	374,510원	476,152원	298,140원	334,128원	334,478원
경제성확보가능 최소 세대수(=A/C)		69세대	54세대	98세대	101세대	89세대

(\*)일반시설분담금 회수액:일반시설분담금 결과×4

경제성이 낮은 지역에 대한 공급에 대한 결정 변수인 경제성확보 가능 최소 세대수는 경상북도의 경우 평균 89세대로 평가 되고 있으며 회사별 세대수의 차이에 대한 결정적인 변수는 표준투자비라고 볼 수 있습니다.

도시가스 회사별 표준투자비와 세대수 관계를 보면 표준투자비와 세대수는 반비례하고 있으며 지역별로 상이한 표준투자비로 인하여 경상북도 관내 전체의 경제성 확보의 평균 세대수는 약 89세대에 달하는 결론이 도출됩니다.

구 분	경북도시가스	서라벌도시가스	영남에너지(구미)	영남에너지(포항)	경상북도전체
최근3개년 배관투자비(A)	4,249,153천원	7,744,382 천원	36,729,000천원	23,009,514 천원	71,732,049천원
최근3개년 배관연장거리(B)	16,553m	29,910m	117,355m	68,051m	231,869m
표준투자비(=A/B)	256,703원	258,923원	312,974원	338,122원	309,365원

(3) 2011년말 현재 적용 고시되고 있는 시설분담금 산정현황은 아래와 같습니다.

구 분	일반시설분담금 (원/㎡)	취사전용 시설분담금 (원/㎡)	수요가부담 시설분담금				표준투자비 적용율 (%)	비 고
			표준투자비 (원/M)	일반시설분 담금 (원/㎡)	적용세대수(세대/100M)			
					용역결과	고시		
서울	22,490	78,690	264,420	22,490		40	38%	고시完
경기	23,161	89,952	264,679	23,161	73	32	40%	고시完
인천	22,267	90,823	310,757	22,267	84	46	32%	고시完
부산	22,169	110,017	284,293	22,169	76	33	50%	고시完
대구	22,730	103,251	308,653	22,730		35	36%	고시完
대전	22,500	121,770	299,206	22,500	79	35	41%	고시完
강원도	22,468	109,643	197,920	22,468	45	-	-	고시完
충남도	26,458	103,250	305,441	26,458	88	44	50%	고시完
경남도	20,600	CASE별 산정	320,474	20,600	76	76	100%	고시完
경북도	22,230	필요시산정	309,365	22,230	89	46	50%	고시完

경상북도의 경우 적용 세대수는 89세대로서 인천광역시 수준에서 결정되고 있습니다. 2011년 5월 현재 경제성확보를 위한 적용세대수의 지방자치단체별 고시수준은 용역 결과에 대한 표준투자비의 적용비율을 적절히 조정함으로써 적용 세대수를 고시하고 있는 실정입니다.

## 8. 도시가스 시설 철거 소요비용 검토

『2009년 개정 도시가스회사 공급비용 산정기준에 의거 시도지사는 사용자 전출과 관련하여 도시가스 철거에 따른 적정 소요비용을 공급비용에 반영하여 도시가스 철거시 도시가스사가 소비자에게 직접 징수하지 않도록 한다.』 라는 규정이 신설됨에 따라 발생하는 예상 소요 비용을 추정한 바 다음과 같습니다.

(단위:천원)

회사별	건수	금액	추정공급물량	평균공급비용
영남에너지(구미)	77,045	539,312	608,000	0.89
영남에너지(포항)	32,187	225,309	490,197	0.46
서라벌도시가스	6,083	36,498	152,101	0.24
경북도시가스(안동)	3,839	19,195	14,215	1.35
경북도시가스(영주)	2,120	10,600	49,264	0.22

도시가스 철거에 따른 적정소요비용이 영남에너지(구미)와 경북도시가스(안동)의 경우 평균공급비용에 미치는 영향이 약 1원/m<sup>3</sup>에 이르고 타 업체의 경우 0.22원/m<sup>3</sup>~1.35원/m<sup>3</sup>에 이르고 있습니다.

## 9. LNG도입시 안동.영주지역의 통합공급비용에 대한 검토의견

(1) 지역현황: 안동.영주 지역은 1995년 2월9일부터 안동시에는 LPG를 원료로 영주의 경우 2002년 9월 30일부터 LNG를 원료로 도시가스가 공급되고 있으며 같은 공급권역임에도 불구하고 가스공급시기, 가스의 종류, 원가유발요인, 요금체계의 차이로 인하여 공급비용을 별도로 산정 및 적용하고 있는 실정임.

(2) LNG 도입 시 통합공급비용 산정

안동.영주의 통합비용의 적용함에 따라

첫째, 안동지역의 오랜 숙원 사업인 LNG 도입이 2012년 7월부터 예정되어 있으므로 이제 영주.안동지역은 에너지 공급원의 동질성, 원가유발요인의 동질성 그리고 요금체계의 동질성으로 통합 공급비용을 산정함은 필연적일 것임.

둘째, 현재처럼 분리 공급비용 산정 체계의 적용 시 안동지역의 경우 기본투자비 대비 판매물량이 적어서 공급비용이 전국에서 최상위로 산정될 여지가 많고 총괄 원가주의에 의한 투자비 회수의 문제가 있는 실정임. 이는 판매물량에 증가에 결국에 부정적인 영향을 미칠 것이므로 투자비 회수는 점점 요원해질 것으로 추정됨. 이러한 문제점은 통합공급비용의 적용으로 영주와 안동 공급 물량 전체를 산정하여 공급비용을 줄여 나감으로서 장차 판매물량 증대에 기여할 것으로 추정되어 투자비회수의 문제를 줄여갈 수 있을 것으로 기대됨.

셋째, 수도권외의 경우 도시가스공급업자가 다름에도 불구하고 총 평균방식에 의거 단일 요금체제로 적용하고 있는 점, 영남에너지(구미)의 경우 구미와 상주지역에서 공급비용이 동일하게 적용되고 있는 점의 사례를 보아 안동, 영주지역의 통합은 타당한 것으로 판단됨.

(3) 통합공급비용 산정 시 문제점: 통합공급비용의 적용 시 안동지역의 요금인하는 현저할 것이나 영주지역의 경우 통합전보다 판매물량이 늘었지만 요금인하에 직접적인 상관관계가 없을 경우 현실적인 설명이 어려울 것으로 예상됨.

(4) 결론: 그동안 안동지역은 LPG 탱크로리, 영주지역은 LNG 탱크로리로 공급되어 오던 도시가스가 금년부터 LNG 배관망을 통한 가스공급으로 인하여 안동, 영주를 포함한 예천지역까지 확대보급 되어 보다 안전하고 안정적인 공급이 될 것으로 기대됩니다. 또한 향후 예상되는 도청신청사 이전과 기업유치의 활성화 전망 등으로 판매물량이 늘어나면 장기적으로 인하요인이 발생하여 현재보다 상당히 저렴한 가격으로 공급될 것입니다.

그리고 도시가스 요금은 공공요금 성격이 강하여 수급균형, 물가억제, 경제성과 효율성 등 제반 여건을 감안하여 지역 권역별 1개사업자 선정과 권역별 동일 요금 원칙을 적용하고 있어 금번 통합 적용하는 것이 바람직하다고 사료됩니다.

## X. 부속명세서

# 1. 적정원가명세서

2012년 1월 1일부터 2012년 12월 31일까지

경북도시가스(안동)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	1,194,811	1,194,811	1,273,025	1,331,299
2.퇴직급여	113,123	113,123	113,123	118,490
3.복리후생비	98,815	98,815	104,921	103,922
4.여비교통비	3,045	3,045	3,323	4,735
5.통신비	50,222	50,222	53,264	51,782
6.수도광열비	98,332	98,332	104,568	106,144
7.세금과공과	39,264	39,264	41,667	40,910
8.감가상각비	941,519	932,561	932,561	941,519
9.지급수수료	278,627	278,627	295,039	279,359
10.수선비	29,480	28,000	29,524	757
11.접대비	8,576	8,576	8,576	9,189
12.교육훈련비	7,157	3,264	7,157	3,264
13.소모품비	68,631	67,078	72,572	67,078
14.광고선전비	29,050	20,000	29,050	187
15.기타영업비용	390,381	204,515	235,420	389,230
소 계	3,351,033	3,140,233	3,303,792	3,447,865
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	49,158	49,158	49,158	49,158
2. 기타영업외비용	-	-	-	-
소 계	49,158	49,158	49,158	49,158
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	23,069	23,069	23,069	23,069
소 계	23,069	23,069	23,069	23,069
(D) 특 별 손 실	18,909	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	94,708	284,124	284,124	284,124
(F) 법 인 세 비 용	324,824	279,033	279,646	286,483
(G) 적 정 원 가	3,815,563	3,729,479	3,893,650	4,044,560

경북도시가스(영주)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	2,268,874	2,226,274	2,247,758	2,304,189
2.퇴직급여	200,147	177,503	200,147	161,121
3.복리후생비	120,176	120,176	149,966	120,176
4.여비교통비	10,464	10,464	14,397	10,464
5.통신비	45,959	45,959	52,615	45,959
6.수도광열비	20,736	20,736	24,786	20,736
7.세금과공과	27,892	27,892	60,441	27,892
8.감가상각비	1,381,064	1,370,020	1,370,020	1,381,064
9.지급수수료	380,154	371,327	336,206	380,000
10.수선비	32,700	28,586	9,792	30,500
11.접대비	12,264	11,918	13,593	11,918
12.교육훈련비	8,524	8,524	8,524	8,524
13.소모품비	19,347	19,347	43,887	19,347
14.광고선전비	34,280	34,000	25,956	34,000
15.기타영업비용	433,545	432,583	427,469	426,815
소 계	4,996,126	4,905,309	4,985,557	4,982,705
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	69,487	69,487	69,487	69,487
2. 기타영업외비용	-	-	-	-
소 계	69,487	69,487	69,487	69,487
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	6,711	6,711	6,711	6,711
소 계	6,711	6,711	6,711	6,711
(D) 특 별 손 실	263,343	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	(286,905)	(740,766)	(740,766)	(740,766)
(F) 법 인 세 비 용	465,526	403,344	403,560	410,181
(G) 적 정 원 가	5,500,866	4,630,663	4,711,127	4,714,896

경북도시가스(합산)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	3,463,685	3,421,085	3,520,783	3,635,488
2.퇴직급여	313,270	290,626	313,270	279,611
3.복리후생비	218,991	218,991	254,887	224,098
4.여비교통비	13,509	13,509	17,720	15,199
5.통신비	96,181	96,181	105,879	97,741
6.수도광열비	119,068	119,068	129,354	126,880
7.세금과공과	67,156	67,156	102,108	68,802
8.감가상각비	2,322,583	2,302,581	2,302,581	2,322,583
9.지급수수료	658,781	649,954	631,245	659,359
10.수선비	62,180	56,586	39,316	31,257
11.접대비	20,840	20,494	22,169	21,107
12.교육훈련비	15,681	11,788	15,681	11,788
13.소모품비	87,978	86,425	116,459	86,425
14.광고선전비	63,330	54,000	55,006	34,187
15.기타영업비용	823,926	637,098	662,889	816,045
소 계	8,347,159	8,045,542	8,289,349	8,430,570
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	118,645	118,645	118,645	118,645
2. 기타영업외비용	-	-	-	-
소 계	118,645	118,645	118,645	118,645
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	29,780	29,780	29,780	29,780
소 계	29,780	29,780	29,780	29,780
(D) 특 별 손 실	282,252	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	(192,197)	(456,642)	(456,642)	(456,642)
(F) 법 인 세 비 용	790,350	682,377	683,205	696,663
(G) 적 정 원 가	9,316,429	8,360,142	8,604,777	8,759,456

서라벌도시가스(경주)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	3,087,890	3,001,544	3,037,397	3,001,544
2.퇴직급여	297,455	297,455	297,455	297,455
3.복리후생비	330,444	319,423	322,795	319,423
4.여비교통비	18,072	16,345	16,573	16,345
5.통신비	52,593	47,562	48,225	47,562
6.수도광열비	47,105	37,146	37,525	37,146
7.세금과공과	182,433	179,888	181,978	179,888
8.감가상각비	3,115,509	3,039,865	3,039,865	3,115,509
9.지급수수료	1,549,398	1,453,816	1,499,484	1,423,816
10.수선비	53,242	43,250	43,295	33,250
11.접대비	45,962	35,342	35,835	35,342
12.교육훈련비	20,000	12,042	17,140	7,042
13.소모품비	37,869	28,513	28,632	8,513
14.광고선전비	5,800	3,167	3,211	3,167
15.기타영업비용	934,070	897,563	899,504	857,563
소 계	<u>9,777,842</u>	<u>9,412,920</u>	<u>9,508,913</u>	<u>9,383,565</u>
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	-	-	-	-
2. 기타영업외비용	390,869	390,869	390,869	390,869
소 계	<u>390,869</u>	<u>390,869</u>	<u>390,869</u>	<u>390,869</u>
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	2,000	2,000	2,000	2,000
소 계	<u>2,000</u>	<u>2,000</u>	<u>2,000</u>	<u>2,000</u>
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	<u>1,034,675</u>	<u>989,953</u>	<u>990,330</u>	<u>1,029,353</u>
(G) 적 정 원 가	<u>11,201,386</u>	<u>10,791,742</u>	<u>10,888,113</u>	<u>10,801,787</u>

영남에너지서비스(구미)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	7,854,855	7,189,199	7,715,067	7,189,199
2.퇴직급여	908,467	908,467	908,467	908,467
3.복리후생비	1,550,447	1,351,356	1,451,224	1,351,356
4.여비교통비	399,475	303,634	273,876	303,634
5.통신비	438,130	396,471	374,122	396,471
6.수도광열비	420,663	296,008	211,651	296,008
7.세금과공과	667,658	650,982	411,387	630,982
8.감가상각비	7,812,079	7,627,649	7,627,649	7,812,079
9.지급수수료	10,187,576	8,768,952	8,993,012	8,768,952
10.수선비	1,779,882	1,385,771	1,462,568	1,185,771
11.접대비	221,023	183,622	198,277	183,622
12.교육훈련비	344,611	197,558	105,344	197,558
13.소모품비	393,747	342,174	261,502	342,174
14.광고선전비	181,419	72,958	24,790	72,958
15.기타영업비용	2,763,054	2,296,945	2,184,490	2,566,945
소 계	35,923,086	31,971,747	32,203,427	32,206,176
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	1,220,000	900,000	900,000	900,000
2. 기타영업외비용	1,513,366	1,513,366	1,513,366	1,513,366
소 계	2,733,366	2,413,366	2,413,366	2,413,366
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	6,000	6,000	6,000	6,000
소 계	6,000	6,000	6,000	6,000
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	2,782,264	2,376,722	2,377,617	2,433,935
(G) 적 정 원 가	41,432,716	36,755,835	36,988,410	37,047,477

영남에너지서비스(포항)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	6,540,544	5,755,114	5,892,237	5,435,114
2.퇴직급여	760,850	702,045	702,045	702,045
3.복리후생비	1,465,960	1,333,689	1,323,472	1,263,689
4.여비교통비	118,809	97,868	102,498	97,868
5.통신비	415,598	322,497	337,753	332,497
6.수도광열비	246,021	194,631	191,473	194,631
7.세금과공과	380,484	327,337	342,822	327,337
8.감가상각비	7,361,151	7,196,307	7,196,307	7,361,151
9.지급수수료	7,479,893	6,769,656	6,692,948	6,699,656
10.수선비	535,916	483,337	453,837	463,337
11.접대비	139,984	117,880	123,456	117,880
12.교육훈련비	209,783	168,261	165,748	158,261
13.소모품비	238,200	157,695	154,682	157,695
14.광고선전비	151,470	112,853	115,827	112,853
15.기타영업비용	1,073,555	699,277	770,025	1,064,277
소 계	27,118,218	24,438,446	24,565,130	24,488,291
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	1,227,641	900,000	900,000	900,000
2. 기타영업외비용	392,828	303,000	303,000	303,000
소 계	1,620,469	1,203,000	1,203,000	1,203,000
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	155,997	332,000	332,000	332,000
소 계	155,997	332,000	332,000	332,000
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2011년 물량정산	602,600	602,600	602,600	602,600
(F) 법 인 세 비 용	2,525,623	2,155,636	2,156,107	2,221,002
(G) 적 정 원 가	31,710,914	28,067,682	28,194,836	28,182,893

## 2. 적정투자보수명세서

2012년 1월 1일부터 2012년 12월 31일까지

경북도시가스(안동)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	3,351,033	3,140,233	3,303,792	3,447,865	
B. 감 가 상 각 비	941,519	932,561	932,561	941,519	
C. 퇴 직 급 여	113,123	113,123	113,123	118,490	
D. 대 손 상 각 등	2,788	2,788	2,788	2,788	
E. 운 전 자 금	<u>382,267</u>	<u>348,627</u>	<u>375,887</u>	<u>397,511</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	12,282,172	12,011,034	12,011,034	12,282,172	
G. 무 형 자 산	57,179	57,179	57,179	57,179	
H. 요 금 기 저	<u>12,721,618</u>	<u>12,416,840</u>	<u>12,444,100</u>	<u>12,736,862</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.00%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>1,017,425</u></u>	<u><u>989,299</u></u>	<u><u>991,471</u></u>	<u><u>1,015,711</u></u>	H×I

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	4,996,126	4,905,309	4,985,557	4,982,705	
B. 감 가 상 각 비	1,381,064	1,370,020	1,370,020	1,381,064	
C. 퇴 직 급 여	200,147	177,503	200,147	161,121	
D. 대 손 상 각 등	4,957	4,957	4,957	4,957	
E. 운 전 자 금	<u>568,326</u>	<u>558,805</u>	<u>568,406</u>	<u>572,594</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	17,562,152	17,288,167	17,288,167	17,562,152	
G. 무 형 자 산	101,651	101,651	101,651	101,651	
H. 요 금 기 저	<u>18,232,129</u>	<u>17,948,623</u>	<u>17,958,223</u>	<u>18,236,397</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.00%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>1,458,134</u></u>	<u><u>1,430,038</u></u>	<u><u>1,430,803</u></u>	<u><u>1,454,276</u></u>	H×I

경북도시가스(합산)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	8,347,159	8,045,542	8,289,349	8,430,570	
B. 감 가 상 각 비	2,322,583	2,302,581	2,302,581	2,322,583	
C. 퇴 직 급 여	313,270	290,626	313,270	279,611	
D. 대 손 상 각 등	7,745	7,745	7,745	7,745	
E. 운 전 자 금	<u>950,594</u>	<u>907,432</u>	<u>944,292</u>	<u>970,105</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	29,844,324	29,299,201	29,299,201	29,844,324	
G. 무 형 자 산	158,830	158,830	158,830	158,830	
H. 요 금 기 저	<u>30,953,748</u>	<u>30,365,463</u>	<u>30,402,323</u>	<u>30,973,259</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.00%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	<u>7.97%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>2,475,559</u></u>	<u><u>2,419,337</u></u>	<u><u>2,422,274</u></u>	<u><u>2,469,988</u></u>	H×I

서라벌도시가스(경주)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	9,777,842	9,412,920	9,508,913	9,383,565	
B. 감 가 상 각 비	3,115,509	3,039,865	3,039,865	3,115,509	
C. 퇴 직 급 여	297,455	297,455	297,455	297,455	
D. 대 손 상 각 등	259,822	259,822	259,822	259,822	
E. 운 전 자 금	<u>1,017,509</u>	<u>969,296</u>	<u>985,295</u>	<u>951,796</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	42,336,494	40,662,408	40,662,408	42,336,494	
G. 무 형 자 산	317,808	305,308	305,308	317,808	
H. 요 금 기 저	<u>43,671,811</u>	<u>41,937,013</u>	<u>41,953,012</u>	<u>43,606,098</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.40%</u>	<u>8.37%</u>	<u>8.37%</u>	<u>8.37%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>3,668,394</u></u>	<u><u>3,509,833</u></u>	<u><u>3,511,172</u></u>	<u><u>3,649,523</u></u>	H×I

영남에너지서비스(구미)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	35,923,086	31,971,747	32,203,427	32,206,176	
B. 감 가 상 각 비	7,812,079	7,627,649	7,627,649	7,812,079	
C. 퇴 직 급 여	908,467	908,467	908,467	908,467	
D. 대 손 상 각 등	700,000	700,000	700,000	700,000	
E. 운 전 자 금	<u>4,417,090</u>	<u>3,789,272</u>	<u>3,827,885</u>	<u>3,797,605</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	99,911,595	97,415,078	97,415,078	99,911,595	
G. 무 형 자 산	1,350,355	1,350,355	1,350,355	1,350,355	
H. 요 금 기 저	<u>105,679,040</u>	<u>102,554,705</u>	<u>102,593,318</u>	<u>105,059,555</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.25%</u>	<u>8.22%</u>	<u>8.22%</u>	<u>8.22%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>8,714,696</u></u>	<u><u>8,426,559</u></u>	<u><u>8,429,734</u></u>	<u><u>8,637,901</u></u>	H×I

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	27,118,218	24,438,446	24,565,130	24,488,291	
B. 감 가 상 각 비	7,361,151	7,196,307	7,196,307	7,361,151	
C. 퇴 직 급 여	760,850	702,045	702,045	702,045	
D. 대 손 상 각 등	100,000	100,000	100,000	100,000	
E. 운 전 자 금	<u>3,149,370</u>	<u>2,740,016</u>	<u>2,761,130</u>	<u>2,720,849</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	96,497,847	93,544,184	93,544,184	96,497,847	
G. 무 형 자 산	489,098	489,098	489,098	489,098	
H. 요 금 기 저	<u>100,136,315</u>	<u>96,773,298</u>	<u>96,794,412</u>	<u>99,707,794</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>7.90%</u>	<u>7.90%</u>	<u>7.90%</u>	<u>7.90%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>7,910,837</u></u>	<u><u>7,642,710</u></u>	<u><u>7,644,378</u></u>	<u><u>7,874,463</u></u>	H×I

### 3. 적정투자보수율명세서

2012년 1월 1일부터 2012년 12월 31일까지

경북도시가스(안동)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	8,700,000	-	8,700,000	
B. 당기순이익누계	41,036,306	-	41,036,306	
C. 배당금지급액누계	2,164,000	-	2,164,000	
D. 자 기 자 본	47,572,306	-	47,572,306	A+B-C
E. 타인 자본 적수	85,475,355	-	85,475,355	
F. 월 평 균 잔 액	7,122,946	-	7,122,946	E÷12
G. 자기자본보수율	8.71%	0.03%	8.68%	
H. 이 자 비 용	302,886	-	302,886	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	-	-	-	
L. 차입금이자조정액	302,886	-	302,886	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	3.22%	0.09%	3.32%	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	8.00%	-	7.97%	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	8,700,000	-	8,700,000	
B. 당기순이익누계	41,036,306	-	41,036,306	
C. 배당금지급액누계	<u>2,164,000</u>	-	<u>2,164,000</u>	
D. 자 기 자 본	<u>47,572,306</u>	-	<u>47,572,306</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>85,475,355</u>	-	<u>85,475,355</u>	
F. 월 평 균 잔 액	<u>7,122,946</u>	-	<u>7,122,946</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.71%</u>	<u>0.03%</u>	<u>8.68%</u>	
H. 이 자 비 용	302,886	-	302,886	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	302,886	-	302,886	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>3.22%</u>	<u>0.09%</u>	<u>3.32%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>8.00%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>7.97%</u></u>	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)

서라벌도시가스(경주)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	15,550,000	-	15,550,000	
B. 당기순이익누계	36,681,605	-	36,681,605	
C. 배당금지급액누계	6,200,000	-	6,200,000	
D. 자 기 자 본	46,031,605	-	46,031,605	A+B-C
E. 타인 자본 적수	2,826,300	-	2,826,300	
F. 월 평 균 잔 액	235,525	-	235,525	E÷12
G. 자기자본보수율	8.43%	0.03%	8.40%	
H. 이 자 비 용	5,359	-	5,359	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	-	-	-	
L. 차입금이자조정액	5,359	-	5,359	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	1.72%	0.05%	1.77%	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	8.40%	-	8.37%	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	5,000,000	-	5,000,000	
B. 당기순이익누계	151,824,407	-	151,824,407	
C. 배당금지급액누계	<u>62,943,092</u>	-	<u>62,943,092</u>	
D. 자 기 자 본	<u>93,881,315</u>	-	<u>93,881,315</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>58,370,480</u>	-	<u>58,370,480</u>	
F. 월 평 균 잔 액	<u>4,864,207</u>	-	<u>4,864,207</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.55%</u>	<u>0.03%</u>	<u>8.52%</u>	
H. 이 자 비 용	158,274	-	158,274	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	158,274	-	158,274	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>2.47%</u>	<u>0.09%</u>	<u>2.54%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>8.25%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>8.22%</u></u>	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	6,000,000	-	6,000,000	
B. 당기순이익누계	96,753,895	-	96,753,895	
C. 배당금지급액누계	30,138,116	-	30,138,116	
D. 자 기 자 본	72,615,779	-	72,615,779	A+B-C
E. 타인 자본 적수	196,242,090	-	196,242,090	
F. 월 평 균 잔 액	16,353,508	-	16,353,508	E÷12
G. 자기자본보수율	9.00%	-0.02%	8.98%	
H. 이 자 비 용	651,242	-	651,242	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	-	-	-	
L. 차입금이자조정액	651,242	-	651,242	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	3.02%	0.09%	3.11%	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	7.90%	-	7.90%	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)