

**2015년도 경상북도도시가스
공급비용 산정보고서**

2015년 5월

정남회계법인

연구용역보고서

경상북도 도지사 귀하

폐 회계법인은 경상북도와 체결한 공급비용 산정용역계약에 따라 대성청정에너지(안동), 서라벌도시가스(경주), 영남에너지서비스(구미, 포항) 주식회사가 2015년도에 적용할 도시가스 공급비용의 산정을 위한 다음의 용역을 수행하였습니다.

가. 도시가스 공급열량 검토 및 산출

- 실제 공급된 열량과 추정공급열량의 산출내역
- 2014년도 공급비용 산정시 추정 계획판매열량과 실제 판매열량과의 차이가 $\pm 3\%$ 를 초과시 정산하여 2015년도 공급비용에 적용

나. 도시가스사의 총공급비용 및 단위당 공급비용 제시

- 회사별 총공급비용 및 적정투자보수율 및 단위당 공급비용 분석
- 용도별 판매열량, 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
- 타 지역 도시가스회사와의 공급비용 차이분석
- 시설분담금 산정자료 검토 및 대안제시
- 도시가스 시설 연결, 철거 소요비용 검토
- 고객센터 지급수수료의 결정

이 용역을 수행함에 있어서 폐 회계법인은 회사가 제시한 2015년 공급비용계산서 및

2014회계연도의 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.

부산광역시 부산진구 서전로 38번길 78

청 남 회 계 법 인

대표이사 전 승 택

2015년 5월 29일

목 차

I. 공급비용계산서	-----	1
II. 공급비용계산서 검토기준	-----	5
III. 공급비용계산서 검토조정내역(안동)	-----	9
IV. 공급비용계산서 검토조정내역(경주)	-----	17
V. 공급비용계산서 검토조정내역(구미)	-----	25
VI. 공급비용계산서 검토조정내역(포항)	-----	34
VII. 기타검토사항	-----	42
VIII. 부속명세서	-----	59
1. 적정원가명세서	-----	60
2. 적정투자보수명세서	-----	64
3. 적정투자보수율명세서	-----	68

I. 공급비용계산서

대성청정에너지(안동)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ.검토조정내역 2.)	11,059,755	10,227,017	10,331,240	10,360,634
B. 적정투자보수(① x ②) (Ⅲ.검토조정내역 3.)	3,062,532	2,618,300	2,686,520	2,686,789
① 요금기저	42,510,055	41,366,747	42,444,566	42,448,816
② 적정투자보수율	7.20%	6.33%	6.33%	6.33%
C. 투자재원 (Ⅲ.검토조정내역 4.)	-	528,703	528,703	528,703
D. 총괄원가(A+B+C)	14,122,287	13,374,020	13,546,463	13,576,126

2. 제시 공급비용 단가

구 분	회사제시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	14,122,287	13,374,020	13,546,463	13,576,126
추정판매물량(천MJ)	4,810,765	4,810,765	4,810,765	4,810,765
공급비용단가(원/MJ)	2.9356	2.7800	2.8159	2.8220
공급비용단가(원/m³)	126.29	119.62	121.15	121.42

서라벌도시가스(경주)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ.검토조정내역 2.)	<u>15,014,103</u>	<u>13,768,590</u>	<u>14,138,143</u>	<u>14,177,310</u>
B. 적정투자보수(① x ②) (Ⅲ.검토조정내역 3.)	<u>2,535,040</u>	<u>2,171,710</u>	<u>2,526,149</u>	<u>2,526,519</u>
① 요금기저	39,843,740	34,133,218	39,704,002	39,709,819
② 적정투자보수율	6.36%	6.36%	6.36%	6.36%
C. 투자재원 (Ⅲ.검토조정내역 4.)	<u>-</u>	<u>447,487</u>	<u>447,487</u>	<u>447,487</u>
D. 총괄원가(A+B+C)	<u><u>17,549,143</u></u>	<u><u>16,387,787</u></u>	<u><u>17,111,779</u></u>	<u><u>17,151,316</u></u>

2. 제시 공급비용 단가

구 분	회사제시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	17,549,143	16,387,787	17,111,779	17,151,316
추정판매물량(천MJ)	7,335,846	7,335,846	7,335,846	7,335,846
공급비용단가(원/MJ)	2.3922	2.2339	2.3326	2.3380
공급비용단가(원/m³)	103.12	96.29	100.55	100.78

영남에너지서비스(구미)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ.검토조정내역 2.)	<u>39,264,513</u>	<u>35,917,386</u>	<u>35,969,200</u>	<u>36,106,325</u>
B. 적정투자보수(① x ②) (Ⅲ.검토조정내역 3.)	<u>8,574,922</u>	<u>7,391,911</u>	<u>7,460,239</u>	<u>7,461,565</u>
① 요금기저	121,210,682	119,725,660	120,832,351	120,853,831
② 적정투자보수율	7.07%	6.17%	6.17%	6.17%
C. 투자재원 (Ⅲ.검토조정내역 4.)	<u>-</u>	<u>524,756</u>	<u>524,756</u>	<u>524,756</u>
D. 총괄원가(A+B+C)	<u><u>47,839,435</u></u>	<u><u>43,834,053</u></u>	<u><u>43,954,195</u></u>	<u><u>44,092,646</u></u>

2. 제시 공급비용 단가

구 분	회사제시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	47,839,435	43,834,053	43,954,195	44,092,646
추정판매물량(천MJ)	19,777,471	20,260,858	20,260,858	20,260,858
공급비용단가(원/MJ)	2.4189	2.1635	2.1694	2.1762
공급비용단가(원/m³)	103.82	92.86	93.11	93.40

영남에너지서비스(포항)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ.검토조정내역 2.)	34,805,584	31,980,332	32,083,261	32,213,547
B. 적정투자보수(① x ②) (Ⅲ.검토조정내역 3.)	6,687,031	5,709,024	5,792,680	5,793,872
① 요금기저	94,168,876	92,497,808	93,853,199	93,872,515
② 적정투자보수율	7.10%	6.17%	6.17%	6.17%
C. 투자재원 (Ⅲ.검토조정내역 4.)	-	464,426	464,426	464,426
D. 총괄원가(A+B+C)	<u>41,492,615</u>	<u>38,153,782</u>	<u>38,340,367</u>	<u>38,471,845</u>

2. 제시 공급비용 단가

구 분	회사제시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	41,492,615	38,153,782	38,340,367	38,471,845
추정판매물량(천MJ)	18,061,878	18,284,472	18,284,472	18,284,472
공급비용단가(원/MJ)	2.2972	2.0867	2.0969	2.1041
공급비용단가(원/m³)	98.59	89.56	90.00	90.31

Ⅱ. 공급비용계산서 검토기준

1. 공급비용 산정의 기준 :

회사가 제시한 공급비용계산서를 검토함에 있어서 폐 회계법인은 도시가스 회사의 적정공급비용 산정을 위하여 "개정 도시가스회사 공급비용 산정기준(2015.2.1.)"에 따라 검토업무를 수행하였으며, 동 산정기준상 공급비용산정 원칙은 다음과 같습니다.

공급비용 산정원칙 -

- (1) 공급비용은 회사의 도시가스 공급, 판매 및 일반관리에 소요되는 총괄원가를 보상하는 수준에서 결정되며 가스 원재료비는 포함되지 아니합니다.
- (2) 회사의 총괄원가는 도시가스 공급에 소요되는 적정원가에 가스사업에 공여하고 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 수요 예측치, 관련기관의 수요 예측치 등을 종합적으로 고려하여 추정합니다.
- (6) 판매열량과 관련하여 추정 판매열량과 실제 판매열량간에 차이가 $\pm 3\%$ 를 초과하는 경우에는, 그 판매량 차이를 정산하여 다음연도 공급비용 산정 시 총괄원가에 가감하여 반영합니다.

2. 적정원가 :

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

가. 인건비 -

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

나. 유형자산의 감가상각비 -

유형자산의 감가상각비는 공급설비의 경우 시설분담금 및 투자자원을 제외한 취득가액을 감가상각대상금액으로 하여 세법상의 기준내용연수 16년(단, 1994년 이전 취득분은 11년, 1999년 ~ 2013년까지 취득분은 20년, 2014년이후 취득분은 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 물가변동요인 등을 고려하여 산정합니다. 다만, 접대비 및 기밀비 등은 관계법령의 법정한도 초과액을 제외합니다.

라. 영업외비용과 수익 -

영업외비용과 수익은 직전연도 실적금액을 거치하여 반영하되 기부금의 경우 도시가스 공급과의 관련성 등을 고려하여 결정하며, 영업외비용 중에는 이자비용과 유가증권 및 투자자산관련 손실은 제외하고, 영업외수익 중에는 이자수익, 배당금수익, 유가증권 및 투자자산관련 이익은 제외합니다. 다만, 도시계획법, 도로법 등에 따라 철거되는 가스공급설비 등 시·도지사가 정당하다고 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, 일정 분의 건설중인자산의 기초·기말평균가액과 일정 분의 운전자금을 합산하여 산정됩니다.

나. 적정투자보수율 -

적정투자보수율은 자기자본에 대한 보수율과 타인자본에 대한 보수율을 자기자본과 타인자본구성비율로 각각 가중 평균하여 산정됩니다.

4. 요금의 책정 :

가. 공급비용의 단가 -

공급비용의 단가는 총괄원가를 당해 연도의 추정 판매열량으로 나누어 산정됩니다.

나. 요금의 책정 -

주택에서 사용하는 취사난방용과 난방전용은 기본요금과 사용량요금으로 구성된 2부제 요금체계로 하고 그 외의 용도는 용도별 특성에 따라 적정한 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)

대성청정에너지(안동)

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

1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2014년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과
2014년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2014년 회사의 실적공급비용을 비교·
분석하고 차이원인을 파악함.

2014년 최적대안 공급비용과 실적 공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이효
과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회
사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위 : 천MJ, 원/MJ)

구 분	안동	
	14 산정액	실제 발생액
영업비용	8,266,052	8,554,100
영업외비용	2,054,300	1,911,339
영업외수익	37,063	38,624
법인세비용	710,815	711,144
물량정산	(1,176,669)	(1,176,669)
적정원가	9,817,435	9,961,290
요금기저	36,403,777	36,420,588
투자보수율	6.92%	6.92%
투자보수	2,520,164	2,521,328
총괄원가	12,337,599	12,482,618
공급물량	4,515,866	4,650,848
단위당단가	2.7321	2.6839
투자재원	0.1099	-
현행단가(투자재원포함)	2.8420	2.6839

대성청정에너지(안동)

분석결과, 2014년의 최적대안 공급비용 대비 실적 공급비용은 최적대안 공급비용이 실적을 상회하고 있으며, 이는 추정 공급물량 대비 실적 공급물량이 증가함에 따라 차이가 나는 것으로 판단됨.

2. 당기 조정 :

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

과 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	4,301,814	3,978,567	3,978,567	4,007,886
감가상각비	2,423,183	2,338,202	2,423,183	2,423,183
기타의영업비용	2,777,441	2,642,230	2,642,230	2,642,230
(B) 영업외비용	242,975	122,175	122,175	122,175
(C) 영업외수익	41,144	84,347	84,347	84,347
(D) 특별손실	1,668,364	1,668,364	1,668,364	1,668,364
(E) 2013년 이월물량정산*	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)
(F) 법인세비용	863,791	738,495	757,737	757,812
(G) 적정원가(A+B-C+D+E+F)	11,059,755	10,227,017	10,331,240	10,360,634

* 상기의 이월물량정산 금액은 2013년도 발생액 중 미반영 정산분 중 일부를 당기에 반영한 것입니다.

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다(단위 : 천원).

* 2014년도 추정 공급열량 대비 실제 판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

과 목	회사제시	수정	수정금액
(단위 : 천MJ, %)			
(정산대상물량)			
(A) 승인판매물량	4,515,866	-	4,515,866
(B) 실적판매물량	4,650,848	-	4,650,848
(C) 차이물량(A-B)	(134,982)	-	(134,982)
(D) 판매물량차이율(C/B)	-2.90%	-	-2.90%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

대성청정에너지(안동)

가. 인건비 :

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금 지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다

폐 법인은 인건비 중 급여는 2015년도 임금상승률 추정치 3.54%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용 실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

나. 감가상각비 :

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

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

다. 기타의 영업비용 :

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

폐 법인은 각 비용 항목별 비용 발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 2015년 4월 9일자 한국은행 경제전망보고서상의 예상 소비자물가상승률인 0.90%를 적용하여 조정하였습니다.

대성청정에너지(안동)

라. 영업외비용 및 특별손실 :

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다. 또한, LPG처분 특별손실을 3년간 이연하여 적용(당기는 적용 3년차)하였습니다.

마. 법인세비용 :

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수 금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과로 조정하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위 : 천원).

<u>항 목</u>	<u>회사제시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
운전자금	1,119,265	1,053,776	1,053,776	1,058,026
유형자산	40,849,313	39,954,787	40,849,313	40,849,313
무형자산	541,477	358,184	541,477	541,477
요금기저	42,510,055	41,366,747	42,444,566	42,448,816
적정투자보수율	7.20%	6.33%	6.33%	6.33%
적정투자보수	3,062,532	2,618,300	2,686,520	2,686,789

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.

대성청정에너지(안동)

나. 유형자산 :

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

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

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

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	34,776,347	34,036,696	34,776,347	34,776,347
당기증가계획치	12,764,745	12,410,745	12,764,745	12,764,745
당기감소계획치	(1,668,364)	(1,668,364)	(1,668,364)	(1,668,364)
당기감가상각비	(2,302,855)	(2,258,605)	(2,302,855)	(2,302,855)
당기말 미상각잔액	43,569,873	42,520,472	43,569,873	43,569,873
평균 미상각잔액	34,889,279	33,994,753	34,889,279	34,889,279
건설중인자산 상당액	5,960,034	5,960,034	5,960,034	5,960,034
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
유형자산	40,849,313	39,954,787	40,849,313	40,849,313

다. 무형자산 :

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 무형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

대성청정에너지(안동)

라. 적정투자보수율 :

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM 등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.33%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에 제시 가산율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정안
(A) 전기의 이자비용 등	217,567	217,567
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	8,521,617	8,521,617
(C) 적용법인세율	22.00%	22.00%
(D) 타인자본보수율 $((A \div B \times (1 - C))$	1.99%	1.99%
(E) 전기의 자기자본	59,527,413	59,527,413
(F) 자기자본보수율	7.95%	6.95%
적정투자보수율 $[(B \times D) + (E \times F)] \div (B + E)$	7.20%	6.33%

4. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가 인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으며 0.1099원/MJ를 투자재원으로 가산하였습니다.(전기에 가산된 투자재원은 0.1099원/MJ임)

5. 추정 판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위 : 천MJ)

구 분	2012년	2013년	2014년	2015년(추정)
공급열량	3,337,341	4,444,042	4,650,848	4,810,765
증감열량	391,163	1,106,701	206,806	159,917
증감율	13.28%	33.16%	4.65%	3.44%

회사는 2012년 이후 매년 판매열량이 증가추세에 있으며, 2015년 추정 판매열량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적 판매열량과 4월부터 12월까지의 추정 판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위 : 천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	564,196	494,034	490,870	1,549,100

나. 공급계획열량

(단위 : 천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	429,741	373,233	336,125	321,428	302,046
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	289,428	326,401	394,633	488,630	3,261,665

다. 추정 판매열량

$$1,549,100 \text{ 천MJ} + 3,261,665 \text{ 천MJ} = 4,810,765 \text{ 천MJ}$$

6.용도별 소비자요금의 산정 안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정 판매열량에 따른 용도별 소비자요금 산정 안은 다음과 같습니다.

구분	물량 (천MJ)	도매요금	현행단가	1안	2안	3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	147,520	16.3771	3.7336	3.7030	3.7388	3.7449	20.0801	20.1159	20.1220
주택난방	1,182,884	16.3771	3.5041	3.4735	3.5093	3.5154	19.8506	19.8864	19.8925
중양난방	81,658	16.3771	3.5041	3.4735	3.5093	3.5154	19.8506	19.8864	19.8925
업무난방	37,321	16.6148	3.7850	3.7544	3.7902	3.7963	20.3692	20.4050	20.4111
영업용	249,846	14.8448	3.1410	3.1104	3.1462	3.1523	17.9552	17.9910	17.9971
냉방	44,002	8.7752	2.7735	2.7429	2.7787	2.7848	11.5181	11.5539	11.5600
열병합	2,258	14.3429	-	2.7994	2.8316	2.8371	17.1423	17.1745	17.1800
산업1	750,211	14.2060	2.7327	2.7021	2.7379	2.7440	16.9081	16.9439	16.9500
산업2	2,315,064	14.2060	2.1469	2.1163	2.1521	2.1582	16.3223	37.3581	16.3642
합계	4,810,765	15.2854	2.8420	2.7800	2.8159	2.8220	18.0654	18.1013	18.1074

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

대안 1. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

대안 3. 영업비용 조정 시 회사제시임금상승률을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

IV. 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 :

2014년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과
2014년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2014년 회사의 실적공급비용을 비교·
분석하고 차이원인을 파악함.

2014년 최적대안 공급비용과 실적 공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이효
과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회
사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위 : 천MJ, 원/MJ)

구 분	경주	
	14 산정액	실제 발생액
영업비용	9,922,625	9,811,173
영업외비용	1,967,599	667,262
영업외수익	1,000	-
법인세비용	764,644	762,892
물량정산	-	-
적정원가	12,653,868	11,241,327
요금기저	37,638,050	37,551,814
투자보수율	7.20%	7.20%
투자보수	2,711,011	2,704,799
총괄원가	15,364,879	13,946,126
공급물량	7,126,196	7,279,205
단위당단가	2.1561	1.9159
투자자원	-	-
현행단가(투자자원포함)	2.1561	1.9159

서라벌도시가스(경주)

분석결과, 2014년의 최적대안 공급비용 대비 실적 공급비용은 최적대안 공급비용이 실적을 상회하고 있으며, 이는 추정 영업외비용 대비 실적 영업외비용의 감소와 추정 공급물량 대비 실적 공급물량이 증가함에 따라 차이가 나는 것으로 판단됨.

2. 당기 조정 :

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

과 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	3,595,461	3,533,850	3,533,850	3,564,598
감가상각비	3,599,505	3,329,921	3,599,505	3,599,505
기타의영업비용	5,222,486	4,410,645	4,410,645	4,418,959
(B) 영업외비용	1,881,640	1,881,640	1,881,640	1,881,640
(C) 영업외수익	-	-	-	-
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	715,011	612,534	712,504	712,608
(G) 적정원가(A+B-C+D+E+F)	<u>15,014,103</u>	<u>13,768,590</u>	<u>14,138,143</u>	<u>14,177,310</u>

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다(단위 : 천원).

* 2014년도 추정 공급열량 대비 실제 판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

(단위 : 천MJ, %)

과 목	회사제시	수정	수정금액
(정산대상물량)			
(A) 승인판매물량	7,126,196	-	7,126,196
(B) 실적판매물량	7,279,205	-	7,279,205
(C) 차이물량(A-B)	(153,009)	-	(153,009)
(D) 판매물량차이율(C/B)	-2.10%	-	-2.10%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

서라벌도시가스(경주)

가. 인건비 :

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금 지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다

폐 법인은 인건비 중 급여는 2015년도 임금상승률 추정치 3.54%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용 실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

나. 감가상각비 :

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

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

다. 기타의 영업비용 :

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

폐 법인은 각 비용 항목별 비용 발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 2015년 4월 9일자 한국은행 경제전망보고서상의 예상 소비자물가상승률인 0.90%를 적용하여 조정하였습니다.

서라벌도시가스(경주)

라. 영업외비용 :

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다. 다만, 정압기 이설과 관련된 발생비용 1,437,562천원은 물가에 미치는 영향을 고려하여 3년 이연하여 당기 중 479,187천원을 반영하도록 하였으며, 2016년에 이월금액이 모두 소멸됩니다.

마. 법인세비용 :

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수 금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과로 조정하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위 : 천원).

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
운전자금	1,361,891	1,222,153	1,222,153	1,227,970
유형자산	37,938,953	32,368,169	37,938,953	37,938,953
무형자산	542,896	542,896	542,896	542,896
요금기저	39,843,740	34,133,218	39,704,002	39,709,819
적정투자보수율	6.36%	6.36%	6.36%	6.36%
적정투자보수	2,535,040	2,171,710	2,526,149	2,526,519

가. 운전자금 :

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

서라벌도시가스(경주)

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

나. 유형자산 :

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

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

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

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	32,411,433	31,676,125	32,411,433	32,411,433
당기증가계획치	13,579,199	5,418,321	13,579,199	13,579,199
당기감소계획치	(552,082)	(552,082)	(552,082)	(552,082)
당기감가상각비	(3,390,580)	(3,120,996)	(3,390,580)	(3,390,580)
당기말 미상각잔액	42,047,971	33,421,368	42,047,971	42,047,971
평균 미상각잔액	36,527,724	31,846,769	36,527,724	36,527,724
건설중인자산 상당액	1,411,229	521,401	1,411,229	1,411,229
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
유형자산	37,938,953	32,368,169	37,938,953	37,938,953

다. 무형자산 :

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

서라벌도시가스(경주)

폐 법인은 회사제시 무형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

라. 적정투자보수율 :

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM 등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.36%를 적용하였습니다.

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정안
(A) 전기의 이자비용 등	-	-
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	-	-
(C) 적용법인세율	22.00%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A ÷ B x (1 - C))	-	-
(E) 전기의 자기자본	42,061,690	42,061,690
(F) 자기자본보수율	6.36%	6.36%
적정투자보수율[(B x D) + (E x F)] ÷ (B + E)	6.36%	6.36%

4. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가 인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으며 0.0610원/MJ를 투자재원으로 가산하였습니다.

5. 추정 판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위 : 천MJ)

구 분	2012년	2013년	2014년	2015년(추정)
공급열량	6,677,892	6,784,746	7,279,205	7,335,846
증감열량	1,011,684	106,854	494,459	56,641
증감율	17.85%	1.60%	7.29%	0.78%

회사는 2012년 이후 매년 판매열량이 증가추세에 있으며, 2015년 추정 판매열량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적 판매열량과 4월부터 12월까지의 추정 판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위 : 천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	894,625	750,008	762,792	2,407,425

나. 공급계획열량

(단위 : 천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	584,827	498,873	445,722	454,085	373,131
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	444,300	545,255	672,808	909,420	4,928,421

다. 추정 판매열량

$$2,407,425 \text{ 천MJ} + 4,928,421 \text{ 천MJ} = 7,335,846 \text{ 천MJ}$$

서라벌도시가스(경주)

6.용도별 소비자요금의 산정 안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정 판매열량에 따른 용도별 소비자요금 산정 안은 다음과 같습니다.

구분	물량 (천MJ)	도매요금	현행단가	1안	2안	3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	403,322	16.3771	2.7022	2.8052	2.9428	2.9503	19.1823	19.3199	19.3274
주택난방	1,654,486	16.3771	2.4304	2.5230	2.6468	2.6535	18.9001	19.0239	19.0306
업무난방	168,691	16.6148	2.7504	2.8552	2.9953	3.0029	19.4700	19.6101	19.6177
영업용	733,175	14.8540	2.7315	2.8356	2.9747	2.9823	17.6896	17.8287	17.8363
냉방	36,641	15.0623	1.6584	1.7216	1.8060	1.8107	16.7839	16.8683	16.8730
산업1	3,027,757	14.2289	1.8843	1.9561	2.0521	2.0573	16.1850	16.2810	16.2862
산업2	627,632	14.2289	1.3900	1.4430	1.5138	1.5176	15.6719	15.7427	15.7465
산업3	344,830	14.2289	-	1.2760	1.2760	1.2760	15.5049	15.5049	15.5049
산업4	339,312	14.2289	-	1.1762	1.1762	1.1762	15.4051	15.4051	15.4051
합계	7,335,846	15.2854	2.1561	2.2339	2.3326	2.3380	17.5193	17.6180	17.6234

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

대안 1. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

대안 3. 영업비용 조정 시 회사제시임금상승률을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

V. 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 :

2014년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2014년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2014년 회사의 실적공급비용을 비교· 분석하고 차이원인을 파악함.

2014년 최적대안 공급비용과 실적 공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위 : 천MJ, 원/MJ)

구 분	구미	
	14 산정액	실제 발생액
영업비용	32,113,720	32,087,404
영업외비용	918,108	709,465
영업외수익	6,000	142,831
법인세비용	2,224,596	2,214,308
물량정산	-	-
적정원가	35,250,424	34,868,347
요금기저	113,727,596	113,428,708
투자보수율	6.94%	6.94%
투자보수	7,887,203	7,866,475
총괄원가	43,137,627	42,734,822
공급물량	22,283,283	21,918,253
단위당단가	1.9359	1.9497
투자자원	-	-
현행단가(투자자원포함)	1.9359	1.9497

영남에너지서비스(구미)

분석결과, 2014년의 최적대안 공급비용 대비 실적 공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적 공급비용에 미치지 못하고 있음.

2. 당기 조정 :

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

과 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	9,906,024	9,138,319	9,138,319	9,252,303
감가상각비	9,583,178	9,553,178	9,583,178	9,583,178
기타의영업비용	16,303,671	14,367,433	14,367,433	14,390,150
(B) 영업외비용	740,000	560,000	560,000	560,000
(C) 영업외수익	6,000	61,494	61,494	61,494
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,737,640	2,359,950	2,381,765	2,382,188
(G) 적정원가(A+B-C+D+E+F)	39,264,513	35,917,386	35,969,200	36,106,325

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다(단위 : 천원).

* 2014년도 추정 공급열량 대비 실제 판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

과 목	회사제시	수정	수정금액
(단위 : 천MJ, %)			
(정산대상물량)			
(A) 승인판매물량	22,283,283	-	22,283,283
(B) 실적판매물량	21,918,253	-	21,918,253
(C) 차이물량(A-B)	365,030	-	365,030
(D) 판매물량차이율(C/B)	1.67%	-	1.67%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

영남에너지서비스(구미)

가. 인건비 :

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금 지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다

폐 법인은 인건비 중 급여는 2015년도 임금상승률 추정치 3.54%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용 실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

나. 감가상각비 :

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

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

다. 기타의 영업비용 :

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

폐 법인은 각 비용 항목별 비용 발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 2015년 4월 9일자 한국은행 경제전망보고서상의 예상 소비자물가상승률인 0.90%를 적용하여 조정하였습니다.

영남에너지서비스(구미)

라. 영업외비용 :

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

마. 법인세비용 :

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수 금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과로 조정하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위 : 천원).

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
운전자금	4,108,413	3,730,082	3,730,082	3,751,562
유형자산	115,973,422	115,699,061	115,973,422	115,973,422
무형자산	1,128,847	296,517	1,128,847	1,128,847
요금기저	121,210,682	119,725,660	120,832,351	120,853,831
적정투자보수율	7.07%	6.17%	6.17%	6.17%
적정투자보수	8,574,922	7,391,911	7,460,239	7,461,565

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.

영남에너지서비스(구미)

나. 유형자산 :

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

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

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

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	122,860,707	122,860,707	122,860,707	122,860,707
당기증가계획치	15,397,949	15,397,949	15,397,949	15,397,949
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(9,446,202)	(9,446,202)	(9,446,202)	(9,446,202)
당기말 미상각잔액	128,812,455	128,812,455	128,812,455	128,812,455
평균 미상각잔액	113,479,294	113,204,933	113,479,294	113,479,294
건설중인자산 상당액	2,494,128	2,494,128	2,494,128	2,494,128
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
유형자산	115,973,422	115,699,061	115,973,422	115,973,422

다. 무형자산 :

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 무형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

영남에너지서비스(구미)

라. 적정투자보수율 :

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM 등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.17%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에 제시 가산율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정안
(A) 전기의 이자비용 등	333,563	333,563
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	11,468,448	11,468,448
(C) 적용법인세율	24.20%	24.20%
(D) 타인자본보수율 $((A \div B \times (1 - C))$	2.20%	2.20%
(E) 전기의 자기자본	103,623,201	103,623,201
(F) 자기자본보수율	7.61%	6.61%
적정투자보수율 $[(B \times D) + (E \times F)] \div (B + E)$	7.07%	6.17%

4. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가 인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으며 0.0259원/MJ를 투자재원으로 가산하였습니다.

5. 추정 판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위 : 천MJ)

구 분	2012년	2013년	2014년	2015년(추정)
공급열량	25,716,713	24,205,249	21,918,253	20,260,858
증감열량	1,543,479	(1,511,464)	(2,286,997)	(1,657,395)
증감율	6.39%	-5.88%	-9.45%	-7.56%

회사는 2013년 이후 매년 판매열량이 감소추세에 있지만, 2015년 추정 판매열량은 과소 산정된 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적 판매열량과 4월부터 12월까지 483,387천MJ을 가산한 추정 판매열량을 적용하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위 : 천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	2,672,435	2,183,411	2,132,194	6,988,040

나. 공급계획열량

(단위 : 천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	1,499,084	1,323,550	1,431,681	1,249,744	1,182,358
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	1,186,358	1,517,916	1,673,749	2,208,377	13,272,818

다. 추정 판매열량

$$6,988,040 \text{ 천MJ} + 13,272,818 \text{ 천MJ} = 20,260,858 \text{ 천MJ}$$

6.용도별 소비자요금의 산정 안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정 판매열량에 따른 용도별 소비자요금 산정 안은 다음과 같습니다.

구분	물량 (천MJ)	도매 요금	현행 단가	1안	2안	3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	981,514	16.3771	2.2583	2.5427	2.5505	2.5596	18.9198	18.9276	18.9367
주택난방	4,040,088	16.3771	2.2130	2.4891	2.4968	2.5057	18.8662	18.8739	18.8828
중양난방	67,023	16.3771	2.2130	2.4891	2.4968	2.5057	18.8662	18.8739	18.8828
집단에너지	51,440	16.3771	2.2130	2.4891	2.4968	2.5057	18.8662	18.8739	18.8828
업무용	421,160	16.6148	2.3226	2.7427	2.7508	2.7601	19.3575	19.3656	19.3749
영업용	861,531	14.8448	2.3116	2.7296	2.7377	2.7470	17.5744	17.5825	17.5918
미군부대	98,445	15.2854	1.9359	2.1635	2.1694	2.1762	17.4489	17.4548	17.4616
냉방공조(夏)	83,974	8.7752	1.5717	1.8560	1.8615	1.8678	10.6312	10.6367	10.6430
산업용1	8,937,455	14.2060	1.8192	2.0382	2.0446	2.0519	16.2442	16.2506	16.2579
산업용2	1,117,667	14.2060	1.3580	1.6636	1.6684	1.6738	15.8696	15.8744	15.8798
산업용3	1,256,659	14.2060	0.8253	1.4545	1.4574	1.4607	15.6605	15.6634	15.6667
산업용4	929,453	14.2060	-	1.2590	1.2590	1.2590	15.4650	15.4650	15.4650
산업용5	847,681	14.2060	-	1.1125	1.1125	1.1125	15.3185	15.3185	15.3185
열전용설비	476,980	17.2097	1.4683	1.8838	1.8890	1.8949	19.0935	19.0987	19.1046
열병합1	60,786	14.3429	2.2376	2.6423	2.6501	2.6591	16.9852	16.9930	17.0020
열병합2	29,003	14.3429	2.1583	2.5487	2.5562	2.5649	16.8916	16.8991	16.9078
합계	20,260,858	15.2854	1.9359	2.1635	2.1694	2.1762	17.4489	17.4548	17.4616

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

대안 1. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

영남에너지서비스(구미)

대안 3. 영업비용 조정 시 회사제시임금상승률을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

VI. 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 :

2014년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과
2014년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2014년 회사의 실적공급비용을 비교·
분석하고 차이원인을 파악함.

2014년 최적대안 공급비용과 실적 공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이효
과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회
사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위 : 천MJ, 원/MJ)

구 분	포항	
	14 산정액	실제 발생액
영업비용	27,490,082	27,975,632
영업외비용	753,076	724,579
영업외수익	77,033	126,313
법인세비용	1,867,881	1,866,412
물량정산	-	-
적정원가	30,034,006	30,440,310
요금기저	95,682,831	95,607,611
투자보수율	6.92%	6.92%
투자보수	6,622,486	6,617,280
총괄원가	36,656,492	37,057,590
공급물량	19,437,819	19,302,802
단위당단가	1.8858	1.9198
투자자원	-	-
현행단가(투자자원포함)	1.8858	1.9198

영남에너지서비스(포항)

분석결과, 2014년의 최적대안 공급비용 대비 실적 공급비용은 공급을 담당하는 권역에서 최적대안 공급비용이 실적 공급비용에 미치지 못하고 있음.

2. 당기 조정 :

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

과 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	8,932,474	8,012,012	8,012,012	8,122,418
감가상각비	8,344,770	8,268,549	8,344,770	8,344,770
기타의영업비용	14,811,773	13,295,444	13,295,444	13,314,943
(B) 영업외비용	707,970	707,970	707,970	707,970
(C) 영업외수익	126,313	126,313	126,313	126,313
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,134,910	1,822,670	1,849,378	1,849,759
(G) 적정원가(A+B-C+D+E+F)	34,805,584	31,980,332	32,083,261	32,213,547

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다(단위 : 천원).

* 2014년도 추정 공급열량 대비 실제 판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

과 목	회사제시	수정	수정금액
(단위 : 천MJ, %)			
(정산대상물량)			
(A) 승인판매물량	19,437,819	-	19,437,819
(B) 실적판매물량	19,302,802	-	19,302,802
(C) 차이물량(A-B)	135,017	-	135,017
(D) 판매물량차이율(C/B)	0.70%	-	0.70%
(E) 판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

가. 인건비 :

회사제시 인건비에는 회사의 급여추정액과 퇴직금 지급규정상 지급하여야 할 퇴직급여추계액의 당기 증가분이 포함되어 있습니다

폐 법인은 인건비 중 급여는 2015년도 임금상승률 추정치 3.54%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용 실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상액을 파악하여 당기 증가분을 반영하였습니다.

나. 감가상각비 :

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

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

다. 기타의 영업비용 :

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

폐 법인은 각 비용 항목별 비용 발생변수를 감안하여 일부 항목에 대해서는 개별적으로 그 적정성을 검토하여 직접조정하였고, 당기 중 발생한 실적과 필수적으로 발생하는 추가비용을 고려하여 조정하였으며, 그 외의 항목에 대하여는 2015년 4월 9일자 한국은행 경제전망보고서상의 예상 소비자물가상승률인 0.90%를 적용하여 조정하였습니다.

영남에너지서비스(포항)

라. 영업외비용 :

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

마. 법인세비용 :

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수 금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과로 조정하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위 : 천원).

<u>항 목</u>	<u>회사제시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
운전자금	3,693,194	3,377,517	3,377,517	3,396,833
유형자산	89,287,643	87,985,714	89,287,643	89,287,643
무형자산	1,188,040	1,134,577	1,188,040	1,188,040
요금기저	94,168,876	92,497,808	93,853,199	93,872,515
적정투자보수율	7.10%	6.17%	6.17%	6.17%
적정투자보수	6,687,031	5,709,024	5,792,680	5,793,872

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.

영남에너지서비스(포항)

나. 유형자산 :

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

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

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

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	88,759,342	87,573,440	88,759,342	88,759,342
당기증가계획치	7,196,542	6,903,542	7,196,542	7,196,542
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(8,140,067)	(8,079,121)	(8,140,067)	(8,140,067)
전기말 미상각잔액	87,815,817	86,397,861	87,815,817	87,815,817
평균 미상각잔액	88,153,046	86,851,117	88,153,046	88,153,046
건설중인자산 상당액	1,134,597	1,134,597	1,134,597	1,134,597
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
유형자산	89,287,643	87,985,714	89,287,643	89,287,643

다. 무형자산 :

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 무형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액과 투자계획치 중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 투자금액을 조정하였습니다.

영남에너지서비스(포항)

라. 적정투자보수율 :

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM 등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.17%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에 제시 가산율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정안
(A) 전기의 이자비용 등	185,150	185,150
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	6,150,983	6,150,983
(C) 적용법인세율	24.20%	24.20%
(D) 타인자본보수율 $((A \div B \times (1 - C))$	2.28%	2.28%
(E) 전기의 자기자본	80,532,591	80,532,591
(F) 자기자본보수율	7.47%	6.47%
적정투자보수율 $[(B \times D) + (E \times F)] \div (B + E)$	7.10%	6.17%

4. 투자재원 :

투자재원은 도시가스사업의 여건 등을 감안, 배관설비의 증설을 지원하기 위하여 공급설비 이용효율 제고로 인한 원가 인하요인 발생시 그 범위 안에서 필요에 따라 총괄원가 외에 도지사가 별도의 투자재원을 가산할 수 있으며 0.0254원/MJ를 투자재원으로 가산하였습니다.

5. 추정 판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위 : 천MJ)

구 분	2012년	2013년	2014년	2015년(추정)
공급열량	20,705,765	19,860,123	19,302,802	18,284,472
증감열량	1,475,236	(845,643)	(557,320)	(1,018,330)
증감율	7.67%	-4.08%	-2.81%	-5.28%

회사는 2013년 이후 매년 판매열량이 감소추세에 있지만, 2015년 추정 판매열량은 과소 산정된 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적 판매열량과 4월부터 12월까지 222,594천MJ을 가산한 추정 판매열량을 적용하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위 : 천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	2,032,942	1,746,487	1,900,501	5,679,930

나. 공급계획열량

(단위 : 천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	1,512,488	1,339,692	1,251,636	1,212,544	1,137,219
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	1,148,901	1,378,900	1,618,389	2,004,775	12,604,542

다. 추정 판매열량

$$5,679,930 \text{ 천MJ} + 12,604,542 \text{ 천MJ} = 18,284,472 \text{ 천MJ}$$

6.용도별 소비자요금의 산정 안 :

폐 법인의 조정 후 총괄원가와 추정 판매열량에 따른 용도별 소비자요금 산정 안은 다음과 같습니다.

구분	물량 (천MJ)	도매 요금	현행 단가	1안	2안	3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	936,708	16.3771	2.3790	2.6324	2.6452	2.6543	19.0095	19.0223	19.0314
주택난방	3,161,049	16.3771	2.2371	2.4753	2.4873	2.4959	18.8524	18.8644	18.8730
중양난방	72,572	16.3771	2.2371	2.4753	2.4873	2.4959	18.8524	18.8644	18.8730
업무난방	602,477	16.6148	2.6677	2.9520	2.9663	2.9766	19.5668	19.5811	19.5914
영업1	223,182	14.8448	2.6821	2.9679	2.9823	2.9926	17.8127	17.8271	17.8374
영업2	193,206	14.8448	2.6821	2.9679	2.9823	2.9926	17.8127	17.8271	17.8374
냉방	175,656	8.7752	1.7692	1.9576	1.9671	1.9739	10.7328	10.7423	10.7491
산업1	7,712,710	14.2060	2.0093	2.2232	2.2340	2.2418	16.4292	16.4400	16.4478
산업2	1,571,015	14.2060	1.0602	1.1848	1.1883	1.1929	15.3908	15.3943	15.3989
산업3	1,571,015	14.2060	0.8879	1.1615	1.1650	1.1696	15.3675	15.3710	15.3756
산업4	889,693	14.2060	-	0.7735	0.7875	0.7922	14.9795	14.9935	14.9982
산업5	847,304	14.2060	-	0.3863	0.3961	0.3984	14.5923	14.6021	14.6044
열전용설비	209,018	17.2097	2.4644	2.7269	2.7401	2.7496	19.9366	19.9498	19.9593
열병합	118,867	15.5624	2.4644	2.7269	2.7401	2.7496	18.2893	18.3025	18.3120
합계	18,284,472	15.2854	1.8858	2.0867	2.0969	2.1041	17.3721	17.3823	17.3895

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

대안 1. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 전기 및 당기 투자실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 임금상승률(3.54%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

대안 3. 영업비용 조정 시 회사제시임금상승률을 적용하고 회사제시 투자보수를 전액 인정하여 조정하였습니다.

Ⅶ. 기타검토사항

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 배관 공급비용과 충전 공급비용을 하나로 합하여 승인하도록 하고 있습니다.

2015년 5월 현재 기준으로 경상북도에는 3개의 CNG 충전소가 운영 중에 있으며, 현황은 다음과 같습니다.

도시가스 회사명	충전소명	설립연도
서라벌도시가스	충효 CNG 충전소	2006년 8월
영남에너지(구미)	구미 선기동 CNG 충전소	2007년 8월
영남에너지(포항)	포항 문덕 CNG 충전소	2010년 12월

2015년도의 도시가스 사업자 별 CNG 충전소의 공급비용은 아래와 같이 산정됩니다.

(단위 : 원, 원/MJ)

항 목	영남에너지(구미)		영남에너지(포항)		서라벌도시가스(경주)	
	2014년	2015년	2014년	2015년	2014년	2015년
적정원가	633,598,977	760,318,772	457,781,100	495,231,000	711,857,687	733,213,417
요금기저	2,311,016,924	2,305,469,327	1,260,767,000	1,272,379,265	755,014,169	762,110,851
법인세효과	49,760,342	45,414,096	24,607,586	25,063,857	15,332,595	13,671,096
투자보수율	6.94%	6.17%	6.92%	6.17%	7.20%	6.36%
투자보수	160,384,575	142,247,457	87,245,076	78,505,801	54,361,020	48,470,250
총공급비용	843,743,894	947,980,326	569,633,762	598,800,658	781,551,302	795,354,763
추정공급열량	284,734,364	343,360,000	154,039,803	163,268,411	261,096,676	258,967,030
단위당공급비용	2.9633	2.7609	3.6980	3.6676	2.9933	3.0713

타 시·도에서 적용 중인 CNG 충전소 공급비용은 다음과 같습니다.

순위	지역	공급회사	공급비용(원/MJ)
1	전라남도	목포	2.9187
2	경상남도	지에스이	2.9164
3	강원도	강원	2.9020
4	강원도	참빛원주	2.9020
5	울산광역시	경동(양산)	2.7986
6	서울특별시	서울5사	2.7928
7	충청북도	충청ES	2.7681
8	대구광역시	대구	2.6819
9	경상남도	경남	2.5798
10	부산광역시	부산	2.5782
11	경기도	삼천리,서울5사	2.5627
12	전라북도	군산	2.5430
13	전라북도	전북ES	2.5430
14	경상북도	영남ES_구미	2.5388
15	경상북도	영남ES_포항	2.5388
16	경상북도	서라벌	2.5388
17	인천광역시	인천,삼천리	2.5144
18	대전광역시	충남	2.4947
19	전라북도	전북	2.4925
20	전라남도	전남	2.4738
21	전라남도	대화	2.4662
22	충청남도	중부	2.4655
23	광주광역시	해양	2.4654
24	울산광역시	경동(울산)	2.3955

CNG 소매요금은 시·도내의 도시가스사업자와 운송업체의 계약에 근거하여, 시·도의 요금수준을 결정하도록 하고 있습니다. 현재 적용되고 있는 CNG 소매공급비용은 CNG 버스 보급확대를 위하여, 일반도시가스 사업자가 정책적으로 소매공급비용을 낮게 책정하고 있습니다. 그러므로 CNG 충전소의 공급비용 산정은 회사제시 공급비용 보다는 타 시도가 책정한 공급비용을 기준으로 결정하는 것이 합리적이라고 판단됩니다.

공급열량을 고려할 때 경상북도 내 CNG 충전소 공급비용은 군산, 익산, 양산 지역 등과 유사한 수준으로 결정되어야 할 것으로 판단되며, 이러한 관점에서 현재의 공급 비용인 2.5388원/MJ는 적절한 수준인 것으로 판단됩니다.

2. 주택용 기본요금 산정

회사는 공급비용 산정기준의 기본요금 구성항목을 기초로 한 금액에 2014년 12월 현재 연평균 추정 수용가수를 기준으로 기본요금을 산정하였습니다.

폐 법인은 적정원가의 조정에 따른 일부 기본요금 항목의 조정액을 감안한 후 연평균 추정 수용가수를 기준으로 기본요금을 산정하였습니다.

(단위 : 천원)

구 분	대성-안동	서라벌-경주	영남-구미	영남-포함
공급관감가상각비	314,352	450,281	1,881,263	1,056,144
검침비	74,654	149,948	598,504	482,734
송달비	48,568	66,632	377,771	90,174
고지서발행비	29,705	27,367	41,907	102,548
지로수수료	59,697	149,725	293,129	240,232
안전점검비	145,507	228,991	753,871	740,846
계량기교체비	120,838	192,576	440,081	993,072
합계	793,321	1,265,519	4,386,527	3,705,751
주택수용가수	55,991	81,973	223	177,823
회사제시기본요금(원)	1,202	1,287	1,642	1,737
대안별기본요금산출				
대안1	1,202	1,287	1,620	1,737
대안2	1,202	1,287	1,630	1,737
대안3	1,202	1,287	1,642	1,737

한편, 2015년 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.

구 분	경기도	울산	대구	원주	청주(개별난방)
월 기본요금	850	778	775	950	1,060
구 분	춘천	서울	광주	부산(개별난방)	충주(개별난방)
월 기본요금	950	900	750	1,000	1,825

회사는 폐 법인의 용역수행기간 중에 회사가 기 제출한 공급비용 계산서상 주택용 월 기본요금이 전국 주요도시보다 상당히 상회하고 있어 소비자의 부담완화를 위하여 회사 별 상당 금액을 감액하여 기존의 750원(서라벌도시가스의 경우 810원)을 주택용 월 기본요금으로 제시합니다.

다만, 주택용 기본요금이 발생하는 구성요소가 공급관 감가상각비, 검침 및 송달비, 지로수수료, 안전점검비 등으로 구성되는 바 회사는 매년 물가상승률을 포함하여 현실적인 비용 발생을 감안하여 제시하고 있는 바 폐 회계법인 산정결과도 상당 금액의 기본요금이 발생하는 것으로 파악됩니다.

3. 사회복지시설 공급비용 경감부문 보정

사회복지시설에 대한 도시가스 요금은 업무난방용 열량에 해당하나, 『사회복지시설에 대한 도시가스 요금 경감 지침』(산업통상자원부 가스 57253-259호, '01.06.19)에 따라 산업용 요금을 적용하도록 하고 있습니다.

도시가스 사업자 별 사회복지시설에 대한 승인요금과 적용요금의 차이는 다음과 같습니다.

(단위 : 원/MJ)

구 분	대성-안동	서라벌-경주	영남-구미	영남-포함
업무난방용요금	3.7850	2.7504	2.3226	2.6677
산업용요금	2.7327	1.8843	1.8192	2.0093
요금차이	1.0523	0.8661	0.5034	0.6584

위 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, '08.12.09)에 따라 도시가스 사업자가 부담하는 사회적 배려 대상자에게 적용하는 요금과 도시가스 소매요금상 주택용 요금과의 차액을 소매요금 공급비용에 반영하도록 하고 있습니다.

『사회적 배려 대상자 도시가스요금 경감 지침 개정 통보』(산업통상자원부 가스산업과-17호, '13.03.28)에 따라 총 가스요금 할인 금액은 다음과 같습니다.

구 분		기초생활수급자등	차상위계층	다자녀가구
취사용 사용가구		500	250	130
취사·난방용	동절기	7,200	3,600	1,800
사용가구	기타월	1,980	990	490

이에 따라 2015년도에 도시가스 사업자가 부담할 것으로 예상되는 공급비용 및 동 비용이 단위당 공급비용에 미치는 효과는 다음과 같습니다.

(단위 : 천원, 원/MJ)

회사명	기초수급자	차상위계층	다자녀가구	당기공급물량	단위당효과
대성-안동	139,339	5,350	6,020	4,810,765	0.0313
서라벌-경주	248,016	13,230	66,960	7,335,846	0.0447
영남-구미	369,702	38,479	72,314	20,260,858	0.0237
영남-포항	329,354	26,969	98,417	18,284,472	0.0249

도시가스 사업자의 사회적 배려대상자에 대한 공급비용 부담금액이 도시가스의 단위당 공급비용에 미치는 효과는 0.0237 ~ 0.0447원/MJ의 수준을 보이고 있습니다.

5. 구입량과 판매량 차이부분 검토 분석(온압보정계수 적용 등)

천연가스의 유통과정에서 기체의 특성 등 다양한 요인에 의해 구입량과 판매량 사이의 차이가 발생할 수 있습니다. 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) 검침오차 및 인정고지는 운영상 단순오류 및 운영 형태에 따라 발생하는 것입니다. 따라서, 실질적으로 판매량 차이를 발생시키는 요인은 i) 기체의 특성에 의한 온도와 압력에 따른 유량 측정 오차로 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 제정되어 동 조항은 『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 규정하고 있습니다.

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

공급권역	제1권역	제2권역		제3권역	제4권역
항목	영남에너지서비스	영남에너지서비스		서라벌도시가스	대성청정에너지
적용지역	포항시 전역	김천시, 상주시, 문경시 전역	구미시, 청도군, 성주군 전역 칠곡군(동명면 제외)	경주시, 영천시 전역	안동시, 영주시 전역
보정계수	0.9921	0.9960	0.9948	0.9913	0.9914

도시가스사업법 제20조에 의거, 도시가스 소매공급비용은 도시가스 사업자가 산출하고, 시·도지사(시장)가 승인하는 형태로 이루어지고 있습니다. 온압보정계수 역시, 요금의 신뢰성 제고 측면에서 소매공급비용과 동일한 방식으로 이루어지는 것이 타당하다고 판단됩니다.

6. 타 지역 도시가스 회사와의 공급비용 차이분석

2014년 말 현재의 도시가스 회사의 단위당 공급비용 및 공급열량은 아래 내역과 같습니다. 각 지역의 도시가스 공급열량은 2014년 말 누적 공급량을 의미하고, 단위당 평균 공급비용은 2015년 5월 현재 적용 중인 단위당 평균 공급비용입니다.

순위	구분	평균공급비용(원/MJ)	공급물량(백만MJ)
1	춘천시(강원)	3.1315	5,456
2	진주시(지에스이)	2.8028	6,088
3	원주시(참빛원주)	2.7383	5,331
4	안동시(대성청정)	2.7321	4,693
5	익산시(전북ES)	2.6906	5,830
6	목포시(목포)	2.2875	4,645
7	순천시(전남)	2.2525	8,910
8	창원시(경남)	2.2278	38,441
9	경주시(서라벌)	2.1561	7,542
10	충주시(참빛충북)	2.0995	4,143
11	광주시(해양)	2.0323	29,121
12	청주시(충청ES)	1.9618	26,640
13	부산시(부산)	1.9398	56,488
14	구미시(영남ES)	1.9359	22,220
15	대전시(충남)	1.9242	28,919
16	포항시(영남ES)	1.8858	19,458
17	전주시(전북)	1.8804	16,989
18	대구시(대구)	1.7524	46,072
19	천안시(충부)	1.7242	36,446
20	여주시(대화)	1.6702	6,956
21	군산시(군산)	1.5191	13,011
22	서산시(서해)	1.3280	30,104
23	경기도	1.2927	206,902
24	서울특별시	1.2311	183,885
25	인천광역시	1.1223	63,837
26	울산시(경동)	0.6589	112,528

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

영남에너지(구미)의 경우 2015년 제시 평균 공급비용은 2.1635원/MJ로 유사규모인 창원(2.2278원/MJ, 8위), 광주(2.0323원/MJ, 11위), 청주(1.9618원/MJ, 12위)와 유사한 수준으로 형성됩니다. 공급열량에 있어서 창원의 경우 산업용 열량이 전체 53%, 청주의 경우 산업용 열량이 전체 63%에 이르고, 광주의 경우 산업용 열량이 전체의 24%에 불과한 반면 영남에너지(구미)는 산업용 열량이 전체의 66%대를 차지하고 있습니다. 영남에너지(구미)는 최근 2개년 산업용 판매량이 대폭 감소하여 광주/청주보다 평균공급비용이 높지만, 창원의 경우 산업용 공급비용은 비슷하고 가정용 등 타용도 공급비용은 낮아 평균공급비용이 낮은 결과를 보이고 있습니다.

영남에너지(포항)의 경우 2015년 제시 평균 공급비용은 2.0867원/MJ로서 유사규모인 전주시(1.8804원/MJ, 16위), 서산(1.3280원/MJ, 21위)보다 높은 수준입니다. 서산이 산업용 열량비율이 86%로 산업용 판매량이 높지만, 전주의 경우 38%로 산업용 판매량이 낮습니다. 영남에너지(포항)은 산업용 판매량이 69%로서 영남에너지(구미)와 열량 공급비중이 유사합니다. 즉 서산보다 영남에너지(포항)이 평균 공급비용이 높은 이유는 산업용에 대한 평균 공급비용이 상대적으로 높다는 것이고 전주의 경우는 서산처럼 산업용 열량이 상대적으로 낮지만 타 용도에서 평균 공급비용이 전주보다 저렴한 결과로 인하여 평균 공급비용이 유사하게 나타나고 있습니다.

서라벌도시가스의 경우 2015년 제시 평균 공급비용은 2.2339원/MJ로서 비슷한 규모의 원주, 춘천, 진주에 비하여 상대적으로 평균 공급비용이 저렴한 것으로 나타나고 있습니다. 이는 서라벌도시가스가 처한 영업환경의 호전으로 인하여 지속적인 판매열량 신장에 기인한 것으로 판단됩니다.

대성청정에너지의 경우 2015년 제시 평균 공급비용은 2.7800원/MJ로서 유사규모인 목포시(2.2875원/MJ, 5위), 충주시(2.0995원/MJ, 10위) 보다 높은 수준입니다. 목포가 산업용 열량비율이 31%, 충주의 경우 산업용 열량비율이 58%로 안동의 64%에 비해 산업용 판매비율이 낮습니다. 이는 목포, 충주보다 대성청정에너지(안동)가 산업용에 대한 평균 공급비용이 상대적으로 높음으로 인해 평균 공급비용이 높게 나타나고 있습니다.

7. 시설분담금 산정자료 검토 및 대안제시

(1) 경제성이 낮은 지역에 대한 공급의무 수행 시 경제성 확보방안에 대한 법적 근거 도시가스사업법 제19조의 2를 신설하였으며 이러한 도시가스사업법의 개정과 함께 산업통상자원부는 적정 시설분담금 산출에 관한 표준 고시안을 각 지방자치단체에 배포하였으며, 각 지방자치단체별로 시설분담금 수준을 재산정하고 있습니다.

적정시설분담금 산출에 관한 산업통상자원부 고시안에서는 시설분담금을 "일반도시가스 사업자가 도시가스사업법에 의한 가스공급시설 투자비의 전부 또는 일부를 가스사용자로 하여금 분담하도록 하는 가스공급시설 투자비의 선 부과요금"으로 정의하고 있으며, 도시가스 시설분담금은 가스사용자의 가스소비량 및 가스소비의 유형, 가스공급시설의 규모 등에 따라 일반 시설분담금, 취사전용 시설분담금 및 수요가 부담 시설분담금으로 구분됩니다.

즉, 공통 가스공급시설과 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 수요가 부담 시설분담금을 부과합니다.

결국, 산업통상자원부의 표준고시안은 시설분담금을 투자비 발생 및 부담 방식의 다변화에 따라 기존의 일원화된 시설분담금 체계를 다원화하였으며 그 우선순위를,

- ① 일반 시설분담금
- ② 취사전용 시설분담금
- ③ 수요가 부담 시설분담금으로 규정하고 있습니다.

(2) 경상북도 내 도시가스회사의 시설분담금 산정용역결과는 다음과 같습니다.

A. 경상북도 도시가스시설분담금 산정과 관련한 용역기관의 용역(2008년도 산정자료임) 결과 일반시설분담금의 산출내역은 다음과 같습니다.

구 분	대성청정 에너지	서라벌 도시가스	영남에너지 (구미)	영남에너지 (포항)	경상북도 전체
A. 투자비	20,426,099	47,805,889	114,151,487	98,924,178	281,307,653천원
B. 도시가스요금상 감가상각 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 ³ /h)	124,773	217,446	684,651	525,617	1,552,485m ³ /h
E. 일반시설분담금(C/D)	15,975	27,813	22,805	20,657	22,230원

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

B. 수요가 부담 시설분담금 산정 시 최소 세대수 산정결과

기준에 따르면 수요가 부담 시설분담금은 투자비 미회수분을 총 표준 가스소비량으로 나누어 산출하도록 하고 있으나 수요가 부담 시설분담금의 명확한 산정을 위하여서는 신규 투자비, 신규 수요가의 계량기등급 및 용도별 수요가수를 알 수 있어야 하나 관련 자료들이 확정되지 아니한 상태로서 그 구체적인 시설분담금은 산정을 생략하고 투자의 경제성을 확보할 수 있는 경상북도의 최소 세대수는 일반 시설분담금과 도시가스요금상 감가상각비로 투자비의 회수가 가능한 기준배관 연장거리당 세대수를 의미하며 용역기관의 산정 결과는 다음과 같습니다.

구 분	대성청정 에너지	서라벌 도시가스	영남에너지 (구미)	영남에너지 (포항)	경상북도 전체	
투자비(A)	25,670천원	25,892천원	29,204천원	33,812천원	29,875천원	
회수액	일반시설분담금 회수액(*)	111,252원	91,220원	82,628원	88,920원	
	도시가스요금상 감가상각비회수(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	

(*) 일반 시설분담금 회수액 : 일반 시설분담금 결과 x 4

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

도시가스 회사별 표준 투자비와 세대수 관계를 보면 표준 투자비와 세대수는 반비례하고 있으며 지역별로 상이한 표준 투자비로 인하여 경상북도 관내 전체의 경제성 확보의 평균 세대수는 약 89세대에 달한다는 결론이 도출되었습니다.

(단위 : 천원, m)

구 분	대성청정 에너지	서라벌 도시가스	영남에너지 (구미)	영남에너지 (포항)	경상북도 전체
최근3개년 배관투자비(A)	13,446,932	13,054,624	51,711,776	27,262,070	105,475,402
최근3개년 배관연장거리(B)	43,213	57,605	109,980	67,526	278,324
표준투자비(A/B)	311	227	470	404	379

영남에너지(구미), 영남에너지(포항)의 경우 상주/문경/청도/울진/영덕/성주 등 신규 공급 권역 주배관망 구축에 따라 투자비가 상대적으로 높은 수준으로 나타났습니다.

(3) 2014년말 현재 적용 고시되고 있는 시설분담금 산정현황은 아래와 같습니다.

구 분	일반시설 분담금 (원/㎡)	취사전용 시설분담금 (원/㎡)	수요가부담시설분담금				비 고	
			표준투자비 (원/㎡)	일반시설 분담금 (원/㎡)	적용세대수(세대/100M)			표준투자비 적용률 (%)
					용역결과	고시		
서울	22,490	78,690	264,420	22,490		40	50%	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	50%	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	50%	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	-	320,474	20,600	76	76	100%	고시 完
경북도	22,230	-	309,365	22,230	89	46	50%	고시 完

경상북도의 경우 적용 세대수는 89세대가 산출되나 실제 적용은 인천광역시 수준에서 결정되고 있습니다. 2015년 5월 현재 경제성 확보를 위한 적용 세대수의 지방자치단체 별 고시수준은 용역 결과에 대한 표준 투자비의 적용비율을 적절히 조정함으로써 적용 세대수를 고시하고 있는 실정입니다.

8. 도시가스 시설 연결, 철거 소요비용 검토

(1) 철거소요비용

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

(단위 : 천원, 천MJ, 원/MJ)

회사명	건수	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	58,526	409,681	20,260,858	0.0202
영남에너지(포항)	41,916	293,412	18,284,472	0.0160
서라벌도시가스	19,349	135,443	7,335,846	0.0185
대성청정에너지	6,760	49,050	4,810,765	0.0102

도시가스 철거에 따른 적정소요비용은 0.0102원/MJ ~ 0.0202/MJ에 이르고 있습니다.

(2) 연결소요비용

『2013년 개정 도시가스회사 공급비용 산정기준 제2조 7항에 따르면 시·도지사는 도시가스 연결·철거에 따른 적정 안전점검비용을 공급비용에 반영하여 도시가스 연결·철거시 안전점검비용을 도시가스사가 소비자에게 직접 징수하지 않도록 한다.』라는 규정에 의거 발생 예상되는 연결소요비용을 추정하면 다음과 같습니다.

(단위 : 원, 천원, 천MJ, 원/MJ)

회사명	세대수	평균연결수수료	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	66,891	10,000	668,910	20,260,858	0.0330
영남에너지(포항)	47,572	12,000	570,864	18,284,472	0.0312
서라벌도시가스	12,742	12,000	152,904	7,335,846	0.0208
대성청정에너지	15,040	10,000	150,400	4,810,765	0.0313

도내 전입과 관련하여 발생하는 연결수수료는 세대당 평균(재료비 제외) 10,000~12,000 원 수준에서 결정되고 있습니다. 한편, 2014년 12월 현재(산업부 조사자료) 고객센터 별 현행 연결 서비스 수수료의 적용 현황을 보면 재료비를 제외한 연결 수수료의 경우 평균 20,360원이며 수도권 및 주요 광역시의 경우 2~3만원대의 수수료가 적용되고 있으며, 기타 소재지의 경우는 21~25천원대의 평균 수수료가 적용되고 있습니다. 도내 4개사의 경우는 재료비를 포함 시에 18~20천원대의 수수료가 발생되고 있으며 이는 수도권과 비교할 경우는 현저히 낮은 수준이고 기타 지방 소재지의 경우와 비교하여도 낮은 수준이라 할 수 있습니다.

9. 고객센터 지급수수료

회사별 고객센터수수료는 아래와 같으며, 소매공급비용에 포함된 평균공급비용에 미치는 영향은 다음과 같습니다.

(단위 : 천원, 천MJ, 원/MJ)

회사명	LSC수	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	4	3,696,987	20,260,858	0.1825
영남에너지(포항)	4	3,315,120	18,284,472	0.1813
서라벌도시가스	2	1,287,000	7,335,846	0.1754
대성청정에너지	1	400,000	4,810,765	0.0831

고객센터 수수료는 위탁서비스 수수료와 민원서비스 수수료로 구성되며 위탁서비스 수수료의 경우는 원칙적으로 도시가스회사 및 고객센터 간 "위탁업무계약서"에 의거 자율적으로 결정되나 실질적으로는 지방자치단체가 수수료 수준을 결정하는 구조로 되어 있습니다. 그리고 민원서비스 수수료의 경우는 99년 2월 자율화 이후에 고객센터가 자율적으로 소비자에게 청구가 가능하도록 되어 있습니다. 한편, 위탁서비스 수수료는 안전점검수수료, 검침수수료, 고지서송달수수료, 계량기교체, 채권관리수수료 등으로 구성되며 이중 고지서송달수수료는 특히 지역적 특성으로 인하여 비수도권의 지역에서 대체로 높은 수준으로 나타나고 있는 실정입니다. 도내 도시가스사의 고객센터 수수료가 평균 공급비용에 반영되는 수준은 0.0831원/MJ~0.1825원/MJ로서 회사별로 상이한 규모로 운영되고 있음으로 지역별 발생 비용편차가 매우 심한 편입니다.

Ⅷ. 부속명세서

1. 적정원가명세서

대성청정에너지(안동)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
1. 급여	3,973,146	3,707,329	3,707,329	3,732,829
2. 퇴직급여	328,668	271,238	271,238	275,057
3. 복리후생비	265,588	265,053	265,053	265,053
4. 여비교통비	41,896	13,896	13,896	13,896
5. 통신비	89,177	89,177	89,177	89,177
6. 수도광열비	55,275	55,275	55,275	55,275
7. 세금과공과	92,254	91,135	91,135	91,135
8. 감가상각비	2,423,183	2,338,202	2,423,183	2,423,183
9. 지급수수료	910,231	848,310	848,310	848,310
10. 수선비	30,838	30,807	30,807	30,807
11. 접대비	17,632	17,632	17,632	17,632
12. 교육훈련비	16,648	16,648	16,648	16,648
13. 소모품비	123,622	123,622	123,622	123,622
14. 광고선전비	37,410	5,910	5,910	5,910
15. 기타영업비용	1,096,870	1,084,765	1,084,765	1,084,765
소 계	9,502,438	8,958,999	9,043,980	9,073,299
(B) 영업외비용				
1. 기부금	181,287	60,487	60,487	60,487
2. 기타영업외비용	61,688	61,688	61,688	61,688
소 계	242,975	122,175	122,175	122,175
(C) 영업외수익				
1. 기타영업외수익	41,144	84,347	84,347	84,347
소 계	41,144	84,347	84,347	84,347
(D) 특별손실	1,668,364	1,668,364	1,668,364	1,668,364
(E) 2014년 물량정산	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)
(F) 법인세비용	863,791	738,495	757,737	757,812
(G) 적정원가	11,059,755	10,227,017	10,331,240	10,360,634

서라벌도시가스(경주)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
1. 급여	3,377,862	3,351,272	3,351,272	3,377,862
2. 퇴직급여	217,599	182,578	182,578	186,736
3. 복리후생비	433,655	406,075	406,075	414,389
4. 여비교통비	25,700	24,481	24,481	24,481
5. 통신비	40,038	34,543	34,543	34,543
6. 수도광열비	30,936	25,338	25,338	25,338
7. 세금과공과	215,846	157,183	157,183	157,183
8. 감가상각비	3,599,505	3,329,921	3,599,505	3,599,505
9. 지급수수료	2,384,135	2,042,654	2,042,654	2,042,654
10. 수선비	410,000	385,757	385,757	385,757
11. 접대비	107,840	107,840	107,840	107,840
12. 교육훈련비	21,875	11,269	11,269	11,269
13. 소모품비	18,740	17,535	17,535	17,535
14. 광고선전비	6,200	516	516	516
15. 기타영업비용	1,527,521	1,197,454	1,197,454	1,197,454
소 계	<u>12,417,452</u>	<u>11,274,416</u>	<u>11,544,000</u>	<u>11,583,062</u>
(B) 영업외비용				
1. 기부금	60,000	60,000	60,000	60,000
2. 기타영업외비용	1,821,640	1,821,640	1,821,640	1,821,640
소 계	<u>1,881,640</u>	<u>1,881,640</u>	<u>1,881,640</u>	<u>1,881,640</u>
(C) 영업외수익				
1. 기타영업외수익	-	-	-	-
소 계	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법인세비용	715,011	612,534	712,504	712,608
(G) 적정원가	<u><u>15,014,103</u></u>	<u><u>13,768,590</u></u>	<u><u>14,138,143</u></u>	<u><u>14,177,310</u></u>

영남에너지서비스(구미)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
1. 급여	8,646,805	8,082,639	8,082,639	8,188,800
2. 퇴직급여	1,259,219	1,055,680	1,055,680	1,063,503
3. 복리후생비	1,786,955	1,719,754	1,719,754	1,742,471
4. 여비교통비	184,762	170,656	170,656	170,656
5. 통신비	587,683	535,781	535,781	535,781
6. 수도광열비	334,423	315,396	315,396	315,396
7. 세금과공과	525,889	500,347	500,347	500,347
8. 감가상각비	9,583,178	9,553,178	9,583,178	9,583,178
9. 지급수수료	10,119,847	9,110,577	9,110,577	9,110,577
10. 수선비	364,179	307,838	307,838	307,838
11. 접대비	197,208	178,998	178,998	178,998
12. 교육훈련비	91,060	71,232	71,232	71,232
13. 소모품비	263,731	249,346	249,346	249,346
14. 광고선전비	52,058	16,996	16,996	16,996
15. 기타영업비용	1,795,876	1,190,512	1,190,512	1,190,512
소 계	<u>35,792,873</u>	<u>33,058,930</u>	<u>33,088,930</u>	<u>33,225,631</u>
(B) 영업외비용				
1. 기부금	230,000	50,000	50,000	50,000
2. 기타영업외비용	510,000	510,000	510,000	510,000
소 계	<u>740,000</u>	<u>560,000</u>	<u>560,000</u>	<u>560,000</u>
(C) 영업외수익				
1. 기타영업외수익	6,000	61,494	61,494	61,494
소 계	<u>6,000</u>	<u>61,494</u>	<u>61,494</u>	<u>61,494</u>
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,737,640	2,359,950	2,381,765	2,382,188
(G) 적정원가	<u><u>39,264,513</u></u>	<u><u>35,917,386</u></u>	<u><u>35,969,200</u></u>	<u><u>36,106,325</u></u>

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
1. 급여	7,566,971	7,016,829	7,016,829	7,113,224
2. 퇴직급여	1,365,503	995,183	995,183	1,009,194
3. 복리후생비	1,545,316	1,500,218	1,500,218	1,519,717
4. 여비교통비	186,114	174,204	174,204	174,204
5. 통신비	545,914	528,705	528,705	528,705
6. 수도광열비	325,991	313,533	313,533	313,533
7. 세금과공과	458,591	452,055	452,055	452,055
8. 감가상각비	8,344,770	8,268,549	8,344,770	8,344,770
9. 지급수수료	8,862,255	7,795,665	7,795,665	7,795,665
10. 수선비	617,604	617,604	617,604	617,604
11. 접대비	198,950	198,950	198,950	198,950
12. 교육훈련비	150,105	112,688	112,688	112,688
13. 소모품비	483,712	469,702	469,702	469,702
14. 광고선전비	151,948	34,683	34,683	34,683
15. 기타영업비용	1,285,275	1,097,439	1,097,439	1,097,439
소 계	<u>32,089,017</u>	<u>29,576,005</u>	<u>29,652,226</u>	<u>29,782,131</u>
(B) 영업외비용				
1. 기부금	160,104	160,104	160,104	160,104
2. 기타영업외비용	547,866	547,866	547,866	547,866
소 계	<u>707,970</u>	<u>707,970</u>	<u>707,970</u>	<u>707,970</u>
(C) 영업외수익				
1. 기타영업외수익	126,313	126,313	126,313	126,313
소 계	<u>126,313</u>	<u>126,313</u>	<u>126,313</u>	<u>126,313</u>
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2014년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,134,910	1,822,670	1,849,378	1,849,759
(G) 적정원가	<u>34,805,584</u>	<u>31,980,332</u>	<u>32,083,261</u>	<u>32,213,547</u>

2. 적정투자보수명세서

대성청정에너지(안동)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 영업비용	9,502,438	8,958,999	9,043,980	9,073,299
B. 감가상가비	2,423,183	2,338,202	2,423,183	2,423,183
C. 퇴직급여	328,668	271,238	271,238	275,057
D. 대손상각비	35,000	26,902	26,902	26,902
E. 운전자금 = (A-B-C-D) x 2 ÷ 12	1,119,265	1,053,776	1,053,776	1,058,026
F. 유형자산	40,849,313	39,954,787	40,849,313	40,849,313
G. 무형자산	541,477	358,184	541,477	541,477
H. 요금기저 = E+F+G	42,510,055	41,366,747	42,444,566	42,448,816
I. 적정투자보수율	7.20%	6.33%	6.33%	6.33%
J. 적정투자보수 = H x I	3,062,532	2,618,300	2,686,520	2,686,789

서라벌도시가스(경주)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 영업비용	12,417,452	11,274,416	11,544,000	11,583,062
B. 감가상가비	3,599,505	3,329,921	3,599,505	3,599,505
C. 퇴직급여	217,599	182,578	182,578	186,736
D. 대손상각비	429,000	429,000	429,000	429,000
E. 운전자금	1,361,891	1,222,153	1,222,153	1,227,970
= (A-B-C-D) x 2 ÷ 12				
F. 유형자산	37,938,953	32,368,169	37,938,953	37,938,953
G. 무형자산	542,896	542,896	542,896	542,896
H. 요금기저	39,843,740	34,133,218	39,704,002	39,709,819
= E+F+G				
I. 적정투자보수율	6.36%	6.36%	6.36%	6.36%
J. 적정투자보수	2,535,040	2,171,710	2,526,149	2,526,519
= H x I				

영남에너지서비스(구미)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 영업비용	35,792,873	33,058,930	33,088,930	33,225,631
B. 감가상가비	9,583,178	9,553,178	9,583,178	9,583,178
C. 퇴직급여	1,259,219	1,055,680	1,055,680	1,063,503
D. 대손상각비	300,000	69,578	69,578	69,578
E. 운전자금	<u>4,108,413</u>	<u>3,730,082</u>	<u>3,730,082</u>	<u>3,751,562</u>
= (A-B-C-D) x 2 ÷ 12				
F. 유형자산	115,973,422	115,699,061	115,973,422	115,973,422
G. 무형자산	1,128,847	296,517	1,128,847	1,128,847
H. 요금기저	<u>121,210,682</u>	<u>119,725,660</u>	<u>120,832,351</u>	<u>120,853,831</u>
= E+F+G				
I. 적정투자보수율	<u>7.07%</u>	<u>6.17%</u>	<u>6.17%</u>	<u>6.17%</u>
J. 적정투자보수	<u><u>8,574,922</u></u>	<u><u>7,391,911</u></u>	<u><u>7,460,239</u></u>	<u><u>7,461,565</u></u>
= H x I				

항 목	회사제시	대안1	대안2	대안3
A. 영업비용	32,089,017	29,576,005	29,652,226	29,782,131
B. 감가상가비	8,344,770	8,268,549	8,344,770	8,344,770
C. 퇴직급여	1,365,503	995,183	995,183	1,009,194
D. 대손상각비	219,581	47,170	47,170	47,170
E. 운전자금	3,693,194	3,377,517	3,377,517	3,396,833
= (A-B-C-D) x 2 ÷ 12				
F. 유형자산	89,287,643	87,985,714	89,287,643	89,287,643
G. 무형자산	1,188,040	1,134,577	1,188,040	1,188,040
H. 요금기저	94,168,876	92,497,808	93,853,199	93,872,515
= E+F+G				
I. 적정투자보수율	7.10%	6.17%	6.17%	6.17%
J. 적정투자보수	6,687,031	5,709,024	5,792,680	5,793,872
= H x I				

3. 적정투자보수율명세서

대성청정에너지(안동)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정	조정안	비고
A. 자본금 불입액	8,700,000	-	8,700,000	
B. 당기순이익 누계	54,431,413	-	54,431,413	
C. 배당금지금액 누계	<u>3,604,000</u>	<u>-</u>	<u>3,604,000</u>	
D. 자기자본	<u>59,527,413</u>	<u>-</u>	<u>59,527,413</u>	A+B-C
E. 타인자본 적수	<u>102,259,400</u>	<u>-</u>	<u>102,259,400</u>	
F. 월평균잔액	<u>8,521,617</u>	<u>-</u>	<u>8,521,617</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>7.95%</u>	<u>-</u>	<u>6.95%</u>	
H. 이자비용	217,567	-	217,567	
I. 사채이자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	217,567	-	217,567	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>1.99%</u>	<u>-</u>	<u>1.99%</u>	L÷Fx(1-법인세율)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.20%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>6.33%</u></u>	[(DxG)+(FxM)]÷(D+F)

서라벌도시가스(경주)

(단위 : 천원)

항 목	회사제시	조정	조정안	비고
A. 자본금 불입액	15,500,000	-	15,500,000	
B. 당기순이익 누계	60,737,993	-	60,737,993	
C. 배당금지금액 누계	<u>34,176,303</u>	<u>-</u>	<u>34,176,303</u>	
D. 자기자본	<u>42,061,690</u>	<u>-</u>	<u>42,061,690</u>	A+B-C
E. 타인자본 적수	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
F. 월평균잔액	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>6.36%</u>	<u>-</u>	<u>6.36%</u>	
H. 이자비용	-	-	-	
I. 사채이자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	-	-	-	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	L÷Fx(1-법인세율)
N. 적정투자보수율	<u><u>6.36%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>6.36%</u></u>	[(DxG)+(FxM)]÷(D+F)

항 목	회사제시	조정	조정안	비고
A. 자본금 불입액	5,000,000	-	5,000,000	
B. 당기순이익 누계	196,018,795	-	196,018,795	
C. 배당금지급액 누계	<u>97,395,594</u>	<u>-</u>	<u>97,395,594</u>	
D. 자기자본	<u>103,623,201</u>	<u>-</u>	<u>103,623,201</u>	A+B-C
E. 타인자본 적수	<u>137,621,380</u>	<u>-</u>	<u>137,621,380</u>	
F. 월평균잔액	<u>11,468,448</u>	<u>-</u>	<u>11,468,448</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>7.61%</u>	<u>-</u>	<u>6.61%</u>	
H. 이자비용	333,563	-	333,563	
I. 사채이자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	333,563	-	333,563	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>2.20%</u>	<u>-</u>	<u>2.20%</u>	L÷Fx(1-법인세율)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.07%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>6.17%</u></u>	[(DxG)+(FxM)]÷(D+F)

항 목	회사제시	조정	조정안	비고
A. 자본금 불입액	6,000,000	-	6,000,000	
B. 당기순이익 누계	131,464,443	-	131,464,443	
C. 배당금지급액 누계	<u>56,931,852</u>	<u>-</u>	<u>56,931,852</u>	
D. 자기자본	<u>80,532,591</u>	<u>-</u>	<u>80,532,591</u>	A+B-C
E. 타인자본 적수	<u>73,811,790</u>	<u>-</u>	<u>73,811,790</u>	
F. 월평균잔액	<u>6,150,983</u>	<u>-</u>	<u>6,150,983</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>7.47%</u>	<u>-</u>	<u>6.47%</u>	
H. 이자비용	185,150	-	185,150	
I. 사채이자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	<u>-</u>	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	185,150	-	185,150	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>2.28%</u>	<u>-</u>	<u>2.28%</u>	L÷Fx(1-법인세율)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.10%</u></u>	<u><u>-</u></u>	<u><u>6.17%</u></u>	[(DxG)+(FxM)]÷(D+F)