

2014년도 경상북도도시가스 공급비용 산정보고서

2014년 6월

연구용역보고서

경상북도 도지사 귀하

폐 회계법인은 경상북도와 체결한 공급비용 산정용역계약에 따라 대성청정 에너지(안동), 서라벌도시가스(경주), 영남에너지서비스(구미, 포항) 주식회사가 2014년도에 적용할 도시가스 공급비용의 산정을 위한 다음의 용역을 수행하였습니다.

가. 도시가스 공급열량 검토 및 산출

- 실제 공급된 열량과 추정공급열량의 산출내역
- 2013년도 공급비용 산정시 추정 계획판매열량과 실제 판매열량과의 차이가 $\pm 3\%$ 를 초과시 정산하여 2014년도 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 2014년 공급비용 계산서 및 2013회계연도의 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.

2014년 6월 2일

理 村 會 計 法 人

대 표 이 사 이 한 선

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)	-----	33
VII. 기타검토사항	-----	41
VIII. 부속명세서	-----	54
1. 적정원가명세서	-----	55
2. 적정투자보수명세서	-----	59
3. 적정투자보수율명세서	-----	63

I. 공 급 비 용 계 산 서

대성청정에너지(안동)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	10,279,171	9,817,435	9,837,164	10,023,020
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	2,915,302	2,520,164	2,520,740	2,585,973
① 요금기저	37,381,601	36,403,777	36,412,101	37,354,390
② 적정투자보수율	7.80%	6.92%	6.92%	6.92%
C. 투자자원 (Ⅲ. 검토조정내역 4.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	13,194,473	12,337,599	12,357,905	12,608,993

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	13,194,473	12,337,599	12,357,905	12,608,993
추정판매물량(천MJ)	4,515,866	4,515,866	4,515,866	4,515,866
공급비용단가(원/MJ)	2.9218원	2.7321원	2.7366원	2.7922원
공급비용단가(원/m³)	125.95원	117.77원	117.96원	120.36원

서라벌도시가스(경주)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	15,623,480	12,653,869	12,740,800	12,793,428
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	3,220,927	2,711,011	2,711,971	2,811,165
① 요금기저	39,265,974	37,638,050	37,651,385	39,028,536
② 적정투자보수율	8.20%	7.20%	7.20%	7.20%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 4.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	18,844,407	15,364,880	15,452,771	15,604,593

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	18,844,407	15,364,880	15,452,771	15,604,593
추정판매물량(천MJ)	7,126,196	7,126,196	7,126,196	7,126,196
공급비용단가(원/MJ)	2.6444원	2.1561원	2.1684원	2.1898원
공급비용단가(원/m³)	113.99원	92.94원	93.47원	94.39원

영남에너지서비스(구미)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	38,052,243	35,250,424	35,276,286	35,488,931
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	8,985,843	7,887,203	7,884,918	7,910,307
① 요금기저	114,329,334	113,727,596	113,694,645	114,060,745
② 적정투자보수율	7.86%	6.94%	6.94%	6.94%
C. 투자재원 (Ⅲ. 검토조정내역 4.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	47,038,086	43,137,627	43,161,204	43,399,238

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	47,038,086	43,137,627	43,161,204	43,399,238
추정판매물량(천MJ)	22,283,283	22,283,283	22,283,283	22,283,283
공급비용단가(원/MJ)	2.1109원	1.9359원	1.9369원	1.9476원
공급비용단가(원/m³)	90.99원	83.45원	83.49원	83.96원

영남에너지서비스(포항)

1. 총괄원가 조정내역

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
A. 적정원가 (Ⅲ. 검토조정내역 2.)	32,312,589	30,034,005	30,062,942	30,538,762
B. 적정투자보수(① × ②) (Ⅲ. 검토조정내역 3.)	7,602,898	6,622,486	6,622,882	6,700,495
① 요금기저	96,986,615	95,682,831	95,688,550	96,809,915
② 적정투자보수율	7.83%	6.92%	6.92%	6.92%
C. 투자자원 (Ⅲ. 검토조정내역 4.)	-	-	-	-
D. 총괄원가(A+B+C)	39,915,486	36,656,492	36,685,824	37,239,257

2. 제시공급비용단가

구 분	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
총괄원가(천원)	39,915,486	36,656,492	36,685,824	37,239,257
추정판매물량(천MJ)	19,437,819	19,437,819	19,437,819	19,437,819
공급비용단가(원/MJ)	2.0535원	1.8858원	1.8873원	1.9158원
공급비용단가(원/m³)	88.52원	81.29원	81.36원	82.58원

II. 공급비용계산서 검토기준

1. 공급비용 산정의 기준 :

회사가 제시한 공급비용계산서를 검토함에 있어서 폐 회계법인은 도시가스 회사의 적정공급비용 산정을 위하여 "개정 도시가스회사 공급비용 산정기준 (2014.2.7)"에 따라 검토업무를 수행하였으며, 동 산정기준상 공급비용산정 원칙은 다음과 같습니다.

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 수요 예측치, 관련기관의 수요 예측치 등을 종합적으로 고려하여 추정 합니다.
- (6) 판매열량과 관련하여 추정판매열량과 실제판매열량간에 차이가 $\pm 3\%$ 를 초과하는 경우에는, 그 판매량차이를 정산하여 다음연도 공급비용 산정 시 총괄원가에 가감 하여 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, 1994년 ~ 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 기부금의 경우 도시가스 공급과의 관련성 등을 고려하여 결정하며, 영업외비용 중에는 이자 비용과 유가증권 및 투자자산관련 손실은 제외하고, 영업외수익 중에는 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, 일정 분의 건설중인 자산의 기초·기말평균가액과 일정 분의 운전자금을 합산하여 산정 됩니다.

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 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)

대성청정에너지(안동)

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

1. 공급비용 대비 실적분석 및 검토 :

2013년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비
용과 2013년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2013년 회사의 실적공급비용
을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2013년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이
효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으
며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천MJ, 원/MJ)

구 분	안동	
	13 산정액	실제발생액
영업비용	9,125,751	8,958,895
영업외비용	163,375	159,825
영업외수익	34,201	34,419
법인세비용	725,854	1,444,487
물량정산	(288,990)	(288,990)
적정원가	9,691,789	10,239,798
요금기저	34,216,503	34,450,123
투자보수율	7.33%	7.33%
투자보수	2,509,235	2,525,194
총괄원가	12,201,024	12,764,992
공급물량	3,551,193	3,551,193
단위당단가	3.4358	3.5946
투자재원	0.0556	-
현행단가(투자재원포함)	3.4914	3.5946

분석결과, 2013년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 공급을 담당하는 권역
에서 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

대성청정에너지(안동)

2. 당기 조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	3,768,997	3,733,704	3,710,154	3,733,704
감가상각비	2,259,545	2,179,495	2,179,495	2,259,545
기타의영업비용	2,482,466	2,352,352	2,395,469	2,354,496
(B) 영업외비용	490,766	385,936	385,936	490,766
(C) 영업외수익	37,063	37,063	37,063	37,063
(D) 특별손실	1,668,364	1,668,364	1,668,364	1,668,364
(E) 2013년 물량정산*	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)
(F) 법인세비용	822,265	710,815	710,978	729,377
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	10,279,171	9,817,435	9,837,164	10,023,020

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

* 2013년도 추정공급 열량 대비 실제판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
(단위:천MJ,%)			
(정산대상물량)			
(A)승인판매물량	3,551,193	-	3,551,193
(B)실적판매물량	4,444,043	-	4,444,043
(C)차이물량(A-B)	(892,850)	-	(892,850)
(D)판매물량차이율(C/B)	-20.09%	-	-20.09%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산대상		정산대상

대성청정에너지(안동)

가. 인 건 비 -

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

폐 법인은 인건비중 급여는 2014년도 임금상승률 추정치 5.2%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급예상 액을 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 회피 가능한 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 통계청고시 2014년 예상소비자물가상승률은 직전 과거 3년간 평균물가상승률을 근거로 하여 2.56%를 적용하여 조정하였습니다.

대성청정에너지(안동)

라. 영업외비용 -

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다. 또한, LPG처분특별손실을 3년간 이연 하여 적용(당기는 적용 2년차)하였습니다.

마. 법인세비용 -

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수 율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다. 폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 111,450천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	976,451	976,451	984,774	949,240
유형자산	36,116,380	35,138,556	35,138,556	36,116,380
무형자산	288,770	288,770	288,770	288,770
요금기저	37,381,601	36,403,777	36,412,101	37,354,390
적정투자보수율	7.80%	6.92%	6.92%	6.92%
적정투자보수	2,915,302	2,520,164	2,520,740	2,585,973

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.

대성청정에너지(안동)

나. 유형자산 -

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

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피가능 하다고 판단되는 투자금액인 토지관련 비 용 100,000천원, 건물 관련비용 310,000천원, 기계장치 관련비용 105,000천원, 공급배 관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 1,079,333천원, 공구와기구 관련 비용 300,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

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

	<u>회 사 제 시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
전기말 미상각잔액	32,642,366	32,642,366	32,642,366	32,642,366
당기증가계획치	9,553,568	7,654,929	7,654,929	9,553,568
당기감소계획치	(1,668,364)	(1,668,364)	(1,668,364)	(1,668,364)
당기감가상각비	(2,195,374)	(2,115,324)	(2,115,324)	(2,195,374)
당기말 미상각잔액	<u>38,332,196</u>	<u>36,513,606</u>	<u>36,513,606</u>	<u>38,332,196</u>
평균 미상각잔액	35,288,218	34,447,453	34,447,453	35,288,218
건설중인자산 상당액	828,162	691,103	691,103	828,162
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	<u>36,116,380</u>	<u>35,138,556</u>	<u>35,138,556</u>	<u>36,116,380</u>

다. 무형자산 -

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획치에 당기 상각비 를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기 말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산 정하고 있습니다.

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

대성청정에너지(안동)

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.92%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에서 제시 가산 율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	325,649	325,649
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	7,872,658	7,872,658
(C) 적용법인세율	22.00%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	3.23%	3.23%
(E) 전기의 자기자본	55,592,782	55,592,782
(F) 자기자본보수율	8.45%	7.45%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	7.80%	6.92%

4. 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. (전기에 가산된 투자재원은 0.0556/MJ임)

5. 추정판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천 m³)

구 분	2011년	2012년	2013년	2014년(추정)
공급열량	2,946,178	3,337,341	4,444,042	4,515,866
증감열량	4,634	391,163	1,106,701	71,824
증감율	7.35%	13.28%	33.16%	1.62%

회사는 2011년 이후 매년 판매열량이 증가추세에 있으며, 2014년 추정판매열량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적판매열량과 4월부터 12월까지의 추정판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위:천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	524,992	488,234	456,412	1,469,638

나. 공급계획열량

(단위:천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	397,999	358,958	309,893	301,621	303,813
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	286,849	298,564	338,614	449,917	3,046,228

다. 추정판매열량

$$1,469,638 \text{ 천MJ} + 3,046,228 \text{ 천MJ} = 4,515,866 \text{ 천MJ}$$

6. 용도별 소비자요금의 산정 안 :

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

구분	물량(천 MJ)	도매요금	현행단가	1안	2안	3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	143,520	21.0905	4.1337	3.2657	3.2713	3.3404	24.3562	24.3618	24.4309
주택난방	1,187,777	21.0905	3.9042	3.0844	3.0897	3.1550	24.1749	24.1802	24.2455
중양난방	80,245	21.0905	3.9042	3.0844	3.0897	3.1550	24.1749	24.1802	24.2455
업무난방	60,781	21.4630	4.1851	3.3063	3.3120	3.3819	24.7693	24.7750	24.8449
영업용	234,731	20.4397	3.5411	2.7976	2.8023	2.8615	23.2373	23.2420	23.3012
냉방	20,424	13.5035	3.1736	2.5072	2.5115	2.5646	16.0107	16.0150	16.0681
산업1	661,594	19.8883	3.1328	2.4750	2.4792	2.5316	22.3633	22.3675	22.4199
산업2	2,126,793	19.8883	2.9504	2.3309	2.3349	2.3842	22.2192	22.2232	22.2725
합계	4,515,866	20.5166	3.4917	2.7321	2.7366	2.7922	23.2487	23.2532	23.3088

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

대안 1. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 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 :

2013년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2013년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2013년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2013년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천MJ, 원/MJ)

구 분	경주	
	13 산정액	실제발생액
영업비용	9,660,072	9,601,630
영업외비용	612,418	848,482
영업외수익	1,000	1,494
법인세비용	829,108	793,050.88
적정원가	11,100,599	11,241,669
요금기저	39,040,165	37,342,324
투자보수율	7.53%	7.53%
투자보수	2,939,566	2,811,726
총괄원가	14,040,165	14,053,395
공급물량	6,792,361	6,784,746
단위당단가	2.0671	2.0713
투자재원	0.0696	-
현행단가(투자재원포함)	2.1367	2.0713

분석결과, 2013년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 최적대안 공급비용이 실적공급비용에 미치지 못하고 있음.

서라벌도시가스(경주)

2. 당기 조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	3,290,907	3,038,555	3,118,732	3,038,555
감가상각비	3,522,480	3,411,170	3,411,170	3,522,480
기타의영업비용	4,871,640	3,472,900	3,479,383	3,472,900
(B) 영업외비용	3,030,986	1,967,599	1,967,599	1,967,599
(C) 영업외수익	1,000	1,000	1,000	1,000
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	908,467	764,644	764,915	792,893
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	15,623,480	12,653,869	12,740,800	12,793,428

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

* 2013년도 추정공급 열량 대비 실제판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
(정산대상물량)			
(A)승인판매물량	6,792,361	-	6,792,361
(B)실적판매물량	6,784,746	-	6,784,746
(C)차이물량(A-B)	7,615	-	7,615
(D)판매물량차이율(C/B)	0.11%	-	0.11%
(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 2014년도 임금상승률 추정치 5.2%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정 하였습니다. 퇴직금의 경우는 퇴직금 지급규정상 지급 예상액을 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 회피 가능한 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 통계청고시 2014년 예상소비자물가상승률은 직전 과거 3년간 평균물가상승률을 근거로 하여 2.56%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 497,187천원을 반영하도록 하였습니다.

마. 법인세비용 -

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 143,823천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	1,239,652	1,002,214	1,015,550	1,002,214
유형자산	37,578,691	36,188,204	36,188,204	37,578,691
무형자산	447,631	447,631	447,631	317,808
요금기저	39,265,974	37,638,050	37,651,385	38,898,713
적정투자보수율	8.20%	7.20%	7.20%	7.20%
적정투자보수	3,220,927	2,711,011	2,711,971	2,811,165

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 산정 시 유형자산 증가계획치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회사제시 유형자산 중 회피 가능하다고 판단되는 투자금액인 공구와기구 관련비용 150,000천원, 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 2,355,000천원, 차량운반구 관련 비용 124,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

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

	<u>회 사 제 시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
전기말 미상각잔액	32,287,040	32,287,040	32,287,040	32,287,040
당기증가계획치	11,989,912	9,615,332	9,615,332	11,989,912
당기감소계획치	(292,869)	(292,869)	(292,869)	(292,869)
당기감가상각비	(3,255,885)	(3,144,575)	(3,144,575)	(3,255,885)
당기말 미상각잔액	<u>40,728,198</u>	<u>38,464,929</u>	<u>38,464,929</u>	<u>40,728,198</u>
평균 미상각잔액	36,229,698	35,098,063	35,098,063	36,229,698
건설중인자산 상당액	1,348,993	1,090,141	1,090,141	1,348,993
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	<u>37,578,691</u>	<u>36,188,204</u>	<u>36,188,204</u>	<u>37,578,691</u>

다. 무형자산 -

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

폐 법인의 검토결과 별도의 조정사항은 없습니다.

서라벌도시가스(경주)

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 7.20%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에서 제시 가산 율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	-	-
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	-	-
(C) 적용법인세율	22.00%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	0.00%	0.00%
(E) 전기의 자기자본	39,444,043	39,444,043
(F) 자기자본보수율	8.20%	7.20%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	8.20%	7.20%

4. 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.(전기에 가산된 투자재원은 0.0696원/MJ임)

서라벌도시가스(경주)

5. 추정판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천MJ)

구 분	2011년	2012년	2013년	2014년(추정)
공급열량	5,666,209	6,677,892	6,784,746	7,126,196
증감열량	749,367	1,011,684	106,854	341,450
증감율	15.24%	17.85%	1.60%	5.03%

회사는 2011년 이후 매년 판매열량이 증가추세에 있으며, 2014년 추정판매열량도 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적판매열량과 4월부터 12월까지의 추정판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위:천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	867,534	752,315	717,085	2,336,933

나. 공급계획열량

(단위:천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	587,331	479,211	439,550	424,073	410,537
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	402,691	537,840	679,069	828,962	4,789,262

다. 당기 추정판매열량

$$2,336,933\text{천MJ} + 4,789,262\text{천MJ} = 7,126,196\text{천MJ}$$

서라벌도시가스(경주)

6. 용도별 소비자요금의 산정 안 :

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

구분	물량(천MJ)	도매요금	현행단가	제1안	제2안	제3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	364,426	21.0905	2.6828	2.7470	2.7635	2.7921	23.8375	23.8540	23.8826
난방	1,527,464	21.0905	2.3824	2.4394	2.4540	2.4795	23.5299	23.5445	23.5700
영업용	714,481	20.4397	2.6835	2.7477	2.7642	2.7928	23.1874	23.2039	23.2325
업무난방	153,459	21.4630	2.7024	2.7671	2.7837	2.8125	24.2301	24.2467	24.2755
냉방	45,179	13.5035	1.6104	1.6489	1.6588	1.6760	15.1524	15.1623	15.1795
산업1	2,995,420	19.8883	1.8328	1.8767	1.8879	1.9075	21.7650	21.7762	21.7958
산업2	1,325,769	19.8883	1.3420	1.3741	1.3824	1.3967	21.2624	21.2707	21.2850
합계	7,126,198	20.5166	2.1367	2.1561	2.1684	2.1898	22.6727	22.6850	22.7064

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

대안 1. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 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 :

2013년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2013년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2013년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2013년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천MJ, 원/MJ)

구 분	영남도시가스-구미	
	13 산정액	실제발생액
영업비용	30,813,359	30,602,752
영업외비용	1,711,836	1,587,896
영업외수익	18,161	25,000
법인세비용	2,309,852	2,459,444
적정원가	34,816,886	34,625,092
요금기저	111,375,291	111,292,114
투자보수율	7.35%	7.35%
투자보수	8,189,474	8,175,321
총괄원가	43,006,360	42,800,413
공급물량	24,104,236	24,104,236
단위당단가	1.7842	1.7756
현행단가(투자자원포함)		1.7842

분석결과, 2013년의 최적대안 공급비용 대비 실적공급비용은 최적대안 공급비용이 실적을 상회하고 있으며, 이는 추정대손율과 실적 대손율의 차이로 인하여 발생된 대손상각비 감소로 인해 차이 나는 것으로 판단됨.

영남에너지서비스(구미)

2. 당기조정 :

(1) 적정원가의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영업비용				
인건비	9,698,590	9,383,076	9,273,249	9,383,076
감가상각비	8,745,591	8,687,600	8,687,600	8,745,591
기타의영업비용	15,653,123	14,043,044	14,179,378	14,043,044
(B) 영업외비용	1,092,108	918,108	918,108	1,092,108
(C) 영업외수익	6,000	6,000	6,000	6,000
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,868,831	2,224,596	2,223,951	2,231,112
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	38,052,243	35,250,424	35,276,286	35,488,931

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

* 2013년도 추정공급 열량 대비 실제판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
(정산대상물량)			
(A)승인판매물량	24,104,236	-	24,104,236
(B)실적판매물량	24,205,249	-	24,205,249
(C)차이물량(A-B)	(101,013)	-	(101,013)
(D)판매물량차이율(C/B)	-0.42%	-	-0.42%
(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 2014년도 임금상승률 추정치 5.2%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정 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 회피 가능한 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 통계청고시 2014년 예상소비자물가상승률은 직전 과거 3년간 평균물가상승률을 근거로 하여 2.56%를 적용하여 조정하였습니다.

영남에너지서비스(구미)

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 644,235천원(대안 1기준)을 감액조정하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	3,982,457	3,713,869	3,680,917	3,713,869
유형자산	109,097,327	108,764,178	108,764,178	109,097,327
무형자산	1,249,550	1,249,550	1,249,550	1,249,550
요금기저	114,329,334	113,727,596	113,694,645	114,060,745
적정투자보수율	7.86%	6.94%	6.94%	6.94%
적정투자보수	8,985,843	7,887,203	7,884,918	7,910,307

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 산정 시 유형자산 증가 계획 치에 배관설비 증설 등을 위한 신규투자액을 포함하고 있습니다.

폐 법인은 회피 가능하다고 판단되는 투자금액 중 차량구입비용 50,000천원, 공구와 기구 150,000천원, 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 500,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

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

	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
전기말 미상각잔액	109,916,895	109,916,895	109,916,895	109,916,895
당기증가계획치	17,161,620	16,481,379	16,481,379	21,292,956
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(8,626,991)	(8,569,000)	(8,569,000)	(8,160,252)
당기말 미상각잔액	118,451,524	117,829,273	117,829,273	123,049,599
평균 미상각잔액	108,395,721	108,084,595	108,084,595	108,395,721
건설중인자산 상당액	701,606	679,583	679,583	701,606
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	109,097,327	108,764,178	108,764,178	109,097,327

다. 무형자산 -

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가 계획 치에 당기 상각비를 반영하여 산출된 기말장부상금액과 전기말장부상금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인의 검토결과 당기발생액 중 109,400천원은 발생가능성이 불투명하다고 판단 감액조정하였습니다.

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.94%를 적용하였습니다.

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

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	316,766	316,766
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	10,005,368	10,005,368
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	2.40%	2.47%
(E) 전기의 자기자본	102,674,658	102,674,658
(F) 자기자본보수율	8.39%	7.37%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	7.86%	6.94%

4. 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.

5. 추정판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천MJ)

구 분	2011년	2012년	2013년	2014년(추정)
공급열량	24,173,234	25,716,713	24,205,249	22,283,283
증감열량	2,559,891	1,543,479	-1,511,464	-1,921,966
증감율	11.84%	6.39%	-5.88%	-7.94%

회사는 2012년까지 판매열량이 증가추세에 있었으나, 2013년부터 판매열량이 감소하였으며, 2014년 추정판매열량은 7.94% 감소하였습니다. 2014년의 추정판매열량은 합리적이라 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적판매열량과 4월부터 12월까지의 추정판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위:천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	2,821,875	2,321,807	2,191,531	7,335,213

나. 공급계획열량

(단위:천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	1,851,417	1,490,768	1,356,980	1,351,516	1,302,536
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	1,322,445	1,675,856	2,069,318	2,527,234	14,948,070

다. 당기 추정판매열량

$$7,335,213\text{천MJ} + 14,948,070\text{천MJ} = 22,283,283\text{천MJ}$$

6. 용도별 소비자요금의 산정 안 :

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

구분	물량(천MJ)	도매요금	현행단가	제1안	제2안	제3안	소비자 요금1안	소비자 요금2안	소비자 요금3안
취사	1,014,717	21.0905	2.0860	2.2583	2.2595	2.2726	23.3488	23.3500	23.3631
난방	4,492,900	21.0905	2.0441	2.2130	2.2142	2.2270	23.3035	23.3047	23.3175
중앙난방	142,431	21.0905	2.0441	2.2130	2.2142	2.2270	23.3035	23.3047	23.3175
집단에너지	54,392	21.0905	2.0441	2.2130	2.2142	2.2270	23.3035	23.3047	23.3175
일반용	879,781	20.4397	2.1352	2.3116	2.3128	2.3262	22.7513	22.7525	22.7659
업무용	318,266	21.4630	2.1454	2.3226	2.3239	2.3373	23.7856	23.7869	23.8003
냉방공조용	80,508	21.4630	2.1454	2.3226	2.3239	2.3373	23.7856	23.7869	23.8003
미군부대	96,473	20.5166	1.7842	1.9316	1.9326	1.9438	22.4482	22.4492	22.4604
냉방공조(夏)	83,147	13.5035	1.4518	1.5717	1.5726	1.5817	15.0752	15.0761	15.0852
산업용1	11,773,243	19.8883	1.6804	1.8192	1.8202	1.8307	21.7075	21.7085	21.7190
산업용2	1,276,397	19.8883	1.2544	1.3580	1.3588	1.3666	21.2463	21.2471	21.2549
산업용3	1,712,654	19.8883	0.7623	0.8253	0.8257	0.8305	20.7136	20.7140	20.7188
열병합	39,271	20.0353	2.0669	2.2376	2.2389	2.2518	22.2729	22.2742	22.2871
열병합2	155,530	20.0353	2.1065	2.2805	2.2817	2.2950	22.3158	22.3170	22.3303
열전용설비	163,573	22.0964	1.2544	1.3580	1.3588	1.3666	23.4544	23.4552	23.4630
합계(평균)	22,283,283	20.5166	1.7842	1.9359	1.9369	1.9476	22.4525	22.4535	22.4642

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

대안 1. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 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 :

2013년도 경상북도 도시가스 공급비용 산정보고서 상 최적대안으로 산출된 공급비용과 2013년도 감사보고서상 수치를 원용하여 산출한 2013년 회사의 실적공급비용을 비교·분석하고 차이원인을 파악함.

2013년 최적대안 공급비용과 실적공급비용의 차이에 대한 분석은 적정원가의 차이 효과와 투자보수의 차이 효과 그리고 공급열량의 차이 효과로 구분하여 검토하였으며, 회사별 세부 분석내역은 아래와 같음.

(단위:천MJ, 원/MJ)

구 분	포항	
	13 산정액	실제발생액
영업비용	25,283,204	25,828,324
영업외비용	1,429,486	924,276
영업외수익	130,951	77,033
물량정산	149,908	149,908
법인세비용	1,917,628	2,120,478
적정원가	28,649,275	28,945,953
요금기저	94,933,862	94,741,115
투자보수율	7.16%	7.16%
투자보수	6,798,864	6,785,060
총괄원가	35,448,139	35,731,013
공급물량	19,889,624	19,889,624
단위당단가	1.7822	1.7965
현행단가(투자재원포함)		1.7822

분석결과, 2013년의 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	8,929,004	8,538,343	8,389,044	8,538,343
감가상각비	7,728,132	7,640,378	7,640,378	7,728,132
기타의영업비용	12,357,099	11,311,361	11,489,485	11,511,361
(B) 영업외비용	948,076	753,076	753,076	753,076
(C) 영업외수익	77,033	77,033	77,033	77,033
(D) 특별손실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산*	-	-	-	-
(F) 법인세비용	2,427,310	1,867,881	1,867,992	1,889,883
(G) 적정원가(A+B-C +D+E+F)	32,312,589	30,034,005	30,062,942	30,343,762

(2) 세부조정내역은 다음과 같습니다. (단위:천원).

* 2013년도 추정공급 열량 대비 실제판매량 증감에 따른 열량정산의 검토

구 분	회 사 제 시	수 정	수 정 금 액
(정산대상물량)			
(A)승인판매물량	19,889,624	-	19,889,624
(B)실적판매물량	19,860,123	-	19,860,123
(C)차이물량(A-B)	29,501	-	29,501
(D)판매물량차이율(C/B)	0.15%	-	0.15%
(E)판매물량 정산대상 여부	정산미대상		정산미대상

영남에너지서비스(포항)

가. 인 건 비 -

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

폐 법인은 인건비중 급여는 2014년도 임금상승률 추정치 5.2%를 전년도 인건비 발생 실적을 감안하여 조정하였으며, 당기 중 신규채용실적 및 채용계획을 반영하여 추가 조정 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 회피 가능한 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 통계청고시 2014년 예상소비자물가상승률은 직전 과거 3년간 평균물가상승률을 근거로 하여 2.56%를 적용하여 조정하였습니다.

영남에너지서비스(포항)

라. 영업외손익 -

회사제시 영업외비용은 전기실적 및 당기의 지급 예상액을 기준으로 산정되었습니다.

마. 법인세비용 -

법인세비용은 회사제시 요금기저에 투자보수 율을 적용하여 산출된 적정투자보수금액을 법인세율로 환산하여 산정하였습니다.

폐 법인은 적정투자보수의 조정사항을 반영하여 법인세비용을 재계산한 결과 559,429천원(대안 1기준)을 감액조정 하였습니다.

3. 적정투자보수 :

요금기저의 검토결과를 요약하면 다음과 같습니다(단위:천원).

항 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
운전자금	3,271,782	3,061,748	3,067,468	3,095,082
유형자산	92,334,193	91,284,193	91,284,193	92,334,193
무형자산	1,380,640	1,336,890	1,336,890	1,380,640
요금기저	96,986,615	95,682,831	95,688,550	96,809,915
적정투자보수율	7.83%	6.92%	6.92%	6.92%
적정투자보수	7,602,898	6,622,486	6,622,882	6,700,495

영남에너지서비스(포항)

가. 운전자금 -

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

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 회피 가능하다고 판단되는 투자금액인 구축물관련 비용 195,000천원, 차량운반구 구입비용 86,000천원, 기타의 유형자산 50,000천원 감액 조정하였으며 공급배관 투자계획치중 투자의 전망이 비합리적이라고 판단되는 1,500,000천원을 각각 감액조정하였습니다.

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

	<u>회 사 제 시</u>	<u>대안1</u>	<u>대안2</u>	<u>대안3</u>
전기말 미상각잔액	97,798,663	97,798,663	97,798,663	97,798,663
당기증가계획치	9,851,906	8,266,537	8,266,537	9,851,906
당기감소계획치	-	-	-	-
당기감가상각비	(7,499,208)	(7,423,954)	(7,423,954)	(7,499,208)
당기말 미상각잔액	<u>100,151,360</u>	<u>98,641,246</u>	<u>98,641,246</u>	<u>100,151,360</u>
평균 미상각잔액	90,644,854	89,889,797	89,889,797	90,644,854
건설중인자산 상당액	1,689,339	1,394,396	1,394,396	1,689,339
비가스사업용자산(-)	-	-	-	-
	<u>92,334,193</u>	<u>91,284,193</u>	<u>91,284,193</u>	<u>92,334,193</u>

다. 무형자산 -

회사는 요금기저에 포함되는 무형자산 산정 시 무형자산 증가계획치에 당기상각비를 반영하여 산출된 기말 장부상 금액과 전기 말 장부상 금액을 평균한 가액으로 산정하고 있습니다.

폐 법인의 검토결과 당기 발생액 중 100,000천원은 발생가능성이 불투명하다고 판단 감액조정하였습니다.

라. 적정투자보수율 -

회사는 적정투자보수율을 자기자본보수율과 타인자본보수율을 가중 평균하여 산정하였으며, 자기자본에 대한 세후보수율은 CAPM등을 고려한 기회비용 및 지방사업자로서 전국평균보급률 미달에 따른 2% 가산을 고려한 6.92%를 적용하였습니다.

폐 법인에서는 자기자본에서 제시 가산 율 3%를 도내물가에 미치는 영향 등을 고려하여 2%로 조정하였습니다.

	(단위:천원)	
	회 사 제 시	조 정 안
(A) 전기의 이자비용등	261,697	261,697
(B) 전기의 타인자본 월평균잔액	8,141,159	8,141,159
(C) 적용법인세율	24.20%	22.00%
(D) 타인자본보수율((A÷B×(1-C))	2.44%	2.51%
(E) 전기의 자기자본	77,929,372	77,929,372
(F) 자기자본보수율	8.40%	7.38%
적정투자보수율[(B×D)+(E×F)]÷(B+E)	7.84%	6.92%

4. 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.

5. 추정판매열량 :

회사의 최근 3개년 공급열량의 실적은 다음과 같습니다.

(단위:천MJ)

구 분	2011년	2012년	2013년	2014년(추정)
공급열량	19,230,530	20,705,765	19,860,123	19,437,819
증감열량	875,370	1,475,236	-816,141	-422,304
증감율	4.77%	7.67%	-3.94%	-2.13%

회사는 2012년까지 판매열량이 증가하였으나, 2013년부터 판매열량이 감소하였으며, 2014년의 추정판매열량은 2.13%감소하였습니다. 2014년 추정판매열량은 합리적인 것으로 판단됩니다. 따라서 회사의 3월까지의 실적판매열량과 4월부터 12월까지의 추정 판매열량을 인정하였으며, 그 내역은 다음과 같습니다.

가. 실적열량

(단위:천MJ)

월	1	2	3	실적열량계
계약열량	2,104,278	1,788,919	1,940,736	5,833,934

나. 공급계획열량

(단위:천MJ)

월	4	5	6	7	8
계약열량	1,556,724	1,497,522	1,372,743	1,311,999	1,221,124
월	9	10	11	12	추정열량계
계약열량	1,246,597	1,488,133	1,814,574	2,094,469	13,603,885

다. 당기 추정판매열량

$$5,833,934\text{천MJ} + 13,603,885\text{천MJ} = 19,437,819\text{천MJ}$$

6. 용도별 소비자요금의 산정 안 :

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

구분	물량(천MJ)	도매요금	현행단가	제1안	제2안	제3안	소비자요금 1안	소비자요금 2안	소비자요금 3안
취사	893,751	21.0905	2.2427	2.3790	2.3809	2.4185	23.4695	23.4714	23.5090
난방	3,286,440	21.0905	2.1090	2.2371	2.2390	2.2743	23.3276	23.3295	23.3648
중앙난방	53,472	21.0905	2.1090	2.2371	2.2390	2.2743	23.3276	23.3295	23.3648
일반1	568,335	20.4397	2.4585	2.6079	2.6100	2.6512	23.0476	23.0497	23.0909
일반2	161,361	20.4397	2.4585	2.6079	2.6100	2.6512	23.0476	23.0497	23.0909
업무난방	258,574	21.4630	2.4453	2.5939	2.5960	2.6369	24.0569	24.0590	24.0999
냉방	124,992	13.5035	1.6679	1.7692	1.7707	1.7986	15.2727	15.2742	15.3021
산업1	8,165,658	19.8883	1.8942	2.0093	2.0110	2.0426	21.8976	21.8993	21.9309
산업2	3,173,250	19.8883	1.0161	1.0778	1.0787	1.0957	20.9661	20.9670	20.9840
산업3	2,468,990	19.8883	0.8509	0.9026	0.9033	0.9176	20.7909	20.7916	20.8059
열병합	188,163	20.0353	2.2589	2.3961	2.3981	2.4359	22.4314	22.4334	22.4712
열전용	94,833	22.0964	2.2589	2.3961	2.3981	2.4359	24.4925	24.4945	24.5323
소계	19,437,819	20.5166	1.7823	1.8858	1.8873	1.9158	22.4024	22.4039	22.4324

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

대안 1. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 조정하였습니다.

대안 2. 영업비용 조정 시 3개년 항목별 평균 증가율을 적용하고 전기 및 당기 투자 실적, 투자계획의 적정성을 고려하여 투자보수를 결정하였습니다.

대안3. 영업비용 조정 시 소비자 물가상승율(2.56%)을 적용하고 회사제시 투자보수를 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 배관공급 비용과 충전공급비용을 각각 승인하는 경우와 이를 통합하여 하나로 승인하는 경우가 존재하며, 현재 경상북도에서는 배관공급비용과 충전공급비용을 하나로 합하여 승인하도록 하고 있습니다.

2014년 5월 현재 기준으로 경상북도에는 3개의 CNG 충전소가 운영 중에 있으며, 현황은 다음과 같습니다.

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

2014년도의 도시가스사업자 별 CNG충전소의 공급비용은 아래와 같이 산정됩니다.

(단위: 원, 원/MJ)

항 목	영남에너지(구미)		영남에너지(포항)		서라벌도시가스(경주)	
	2013년	2014년	2013년	2014년	2013년	2014년
적정원가	550,955,632	633,598,977	435,982,000	457,781,100	647,143,352	711,857,687
요금기저	2,562,809,505	2,311,016,924	1,396,346,150	1,260,767,000	840,914,062	755,014,169
법인세효과	53,151,017	45,205,195	28,199,031	24,607,586	17,858,761	15,332,595
투자보수율	7.35%	6.94%	7.16%	6.92%	7.53%	7.20%
투자보수	188,444,515	160,272,964	99,978,384	87,245,076	63,317,424	54,361,020
총공급비용	792,551,164	839,077,136	564,159,416	569,633,762	728,319,537	781,551,302
추정공급열량	264,921,026	284,734,364	147,060,301	154,039,803	250,616,385	261,096,676
단위당공급비용	2.9917	2.9469	3.8362	3.6980	2.9061	2.9933

타 시·도에서 적용 중인 CNG충전소공급비용은 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)	2.7749
6	충청북도	충청ES	2.7681
7	경상남도	경남	2.6709
8	전라남도	해양	2.6139
9	부산광역시	부산	2.5726
10	서울특별시	서울5사	2.5664
11	전라북도	전북ES	2.5430
12	전라북도	군산	2.5430
13	경상북도	영남ES	2.5388
14	경상북도	서라벌	2.5388
15	인천광역시	인천,삼천리	2.5144
16	경기도	삼천리,서울4사	2.5065
17	전라북도	전북	2.4925
18	대전광역시	충남	2.4911
19	대구광역시	대구	2.4739
20	전라남도	전남	2.4738
21	전라남도	대화	2.4662
22	광주광역시	해양	2.4654
23	충청남도	중부	2.4654
24	울산광역시	경동(울산)	2.3955

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. 그러므로 CNG충전소의 공급비용 산정은 회사제시 공급비용보다는 타 시도가 책정한 공급비용을 기준으로 결정하는 것이 합리적이라고 판단됩니다.

공급열량을 고려할 때 경상북도 내 CNG충전소 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 2013년 12월 현재 연평균 추정수용가수를 기준으로 기본요금을 산정하였습니다.

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

<단위:천원>

구분	대성-안동	서라벌-경주	영남-구미	영남-포항
공급관감가상각비	308,378	399,457	1,131,470	926,274
검침비	74,654	139,645	587,247	470,911
송달비	48,568	61,955	317,797	110,632
고지서발행비	29,705	31,337	75,512	123,514
지로수수료	59,697	221,504	342,295	233,425
안전점검비	145,507	214,304	1,007,373	759,915
계량기교체비	120,838	261,605	771,949	657,477
합계	787,347	1,329,807	4,233,642	3,282,148
주택수용가수	51,753	75,905	224,142	173,848
회사제시기본요금(원)	1,268	1,460	1,574	1,573
대안별기본요금산출				
대안1	1,260	1,460	1,573	1,571
대안2	1,260	1,460	1,573	1,571
대안3	1,268	1,460	1,574	1,573

한편, 2014년 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	청주(개별난방)
월 기본요금	790원	778원	775원	950원	1,060원
구분	춘천	서울	광주	부산(개별난방)	충주(개별난방)
월 기본요금	950원	840원	750원	800원	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 기존의 750원(서라벌도시가스의 경우 810원)을 주택용 월 기본요금으로 제시합니다.

다만, 주택용 기본요금이 발생하는 구성요소가 공급관 감가상각비, 검침 및 송달비, 지로수수료, 안전점검 비 등으로 구성되는바 회사는 매년 물가상승 율을 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 열량에 해당하나, 「사회복지시설에 대한 도시가스 요금 경감 지침」(산업통상자원부 가스57253-259호, '01.06.19)에 따라 산업용 요금을 적용하도록 하고 있습니다.

도시가스 사업자별 사회복지시설에 대한 승인요금과 적용요금의 차이는 다음과 같습니다.

구분(원/MJ)	대성청정에너지(안동)	서라벌도시가스(경주)	영남에너지서비스(구미)	영남에너지서비스(포항)
업무난방요금	4.1851	2.7024	2.1454	2.4453
산업용요금	3.1328	1.8328	1.6804	1.8942
요금차이	1.0523	0.8696	0.4650	0.5511

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, '08.12.9)에 따라 도시가스사업자가 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.

구분		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 2014년도에 도시가스사업자가 부담할 것으로 예상되는 공급비용 및 동 비용이 단위당 공급비용에 미치는 효과는 다음과 같습니다.

(단위 : 천원, 원/MJ)

회사명	기초수급자	차상위계층	다자녀가구	당기공급물량	단위당효과
대성청정에너지(안동)	151,330	4,255	5,098	4,515,866	0.0356
서라벌도시가스(경주)	172,785	10,221	66,960	7,126,196	0.0351
영남에너지서비스(구미)	501,624	18,080	80,566	22,283,283	0.0269
영남에너지서비스(포항)	327,743	26,837	97,936	19,437,819	0.0233

도시가스 사업자의 사회적 배려대상자에 대한 공급비용 부담금액이 도시가스의 단위당 공급비용에 미치는 효과는 0.0233~0.0356원/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) 검침오차와 인정고지는 운영상 단순오류 및 운영 형태에 따라 발생하는 것입니다. 따라서, 실질적으로 판매량 차이를 발생시키는 요인은 i) 기체의 특성에 의한 온도와 압력에 따른 유량측정 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 동조항은 『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 적

정성 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 항목	제1권역 (영남에너지서비스)	제2권역 (영남에너지서비스)	제3권역 (서라벌도시가스)	제4권역 (대성청정에너지)
적용지역	포항시 전역	구미시, 김천시, 상주시, 문경시, 칠곡군 전역	경주시, 영천시 전역	안동시, 영주시 전역
보정계수	0.9920	0.9946	0.9913	0.9914

도시가스사업법 제20조에 의거, 도시가스 소매공급비용은 도시가스사업자가 산출하고, 시·도지사가 승인하는 형태로 이루어지고 있습니다. 온압보정계수 역시, 요금의 신뢰성 제고 측면에서 소매공급비용과 동일한 방식으로 이루어지는 것이 타당하다고 판단됩니다.

6. 타 지역 도시가스회사와의 공급비용 차이분석

2013년 말 현재의 도시가스 회사의 단위당 공급비용 및 공급열량은 아래 내역과 같습니다. 각 지역의 도시가스 공급열량은 2013년 말 누적 공급량을 의미하고, 단위당 평균 공급비용은 2014년 5월 현재 적용 중인 단위당 평균공급비용입니다.

순위	구분	평균공급비용(원/MJ)	공급물량(백만MJ)
1	춘천시(강원)	3.1004	5,601
2	원주시(참빛원주)	2.9225	5,704
3	진주시(지에스이)	2.7520	6,257
4	익산시(전북ES)	2.5842	5,703
5	창원시(경남)	2.1777	39,074
6	순천시(전남)	2.1740	8,491
7	경주시(서라벌)	2.1367	7,036
8	목포시(목포)	2.1344	4,702
9	충주시(참빛충북)	2.0494	4,038
10	광주시(해양)	2.0323	25,914
11	부산시(부산)	1.9398	57,015
12	청주시(충청ES)	1.9070	27,082
13	대전시(충남)	1.8393	32,584
14	전주시(전북)	1.8091	17,482
15	구미시(영남ES)	1.7842	24,384
16	포항시(영남ES)	1.7822	20,008
17	여주시(대화)	1.7504	8,658
18	천안시(중부)	1.7246	38,770
19	대구시(대구)	1.6475	41,838
20	군산시(군산)	1.4909	12,757
21	서산시(서해)	1.3444	31,976
22	경기도	1.2439	224,948
23	서울특별시	1.0959	204,854
24	인천광역시	1.0953	67,616
25	울산시(경동)	0.6521	125,714

위의 자료를 검토해 보면, 공급열량이 단위당 평균공급비용 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 2014년 제시 평균공급비용은 1.9359원/MJ로 유사규모인 광주(2.0323원/MJ, 10위), 청주(1.9070원/MJ 12위)와 유사한 수준으로 형성됩니다. 공급열량에 있어서 청주의 경우 산업용 열량이 전체 63%에 이르고, 광주의 경우 산업용 열량의 전체의 24%에 불과한 반면 영남에너지(구미)는 산업용 열량이 전체의 66%대를 차지하고 있습니다. 이는 영남에너지(구미)가 청주의 경우 열량공급구조가 비슷하고, 광주와

비교하면 산업용 열량의 비중은 절대적으로 크지만 상대적으로 타 용도의 요금이 광주에 비하여 저렴한 결과에 기인 합니다.

영남에너지(포항)의 경우 2014년 제시 평균공급비용은 1.9830원/MJ로서 유사규모인 전주시(1.8091원/MJ, 14위)와 유사하고 서산(1.3444원/MJ, 21위)보다 높은 수준입니다. 서산이 산업용 열량비율이 86%로 산업용 판매량이 높지만, 전주의 경우 39%로 산업용 판매량이 낮습니다. 영남에너지(포항)은 산업용 판매량이 71%로서 영남에너지(구미)와 열량공급비중이 거의 일치합니다. 즉 서산보다 영남에너지(포항)이 평균공급비용이 높은 이유는 산업용에 대한 평균공급비용이 상대적으로 높다는 것이고 전주의 경우는 광주처럼 산업용 열량이 상대적으로 낮지만 타 용도에서 평균공급비용이 전주보다 저렴한 결과로 인하여 평균공급비용이 유사하게 나타나고 있습니다.

서라벌도시가스의 경우 2014년 제시 평균공급비용은 2.3122원/MJ로서 비슷한 규모의 원주, 춘천, 진주에 비하여 상대적으로 평균공급비용이 저렴한 것으로 나타나고 있습니다. 이는 서라벌도시가스가 처한 영업환경의 호전으로 인하여 지속적인 판매열량신장에 기인한 것으로 판단됩니다.

7. 시설분담금 산정자료 검토 및 대안제시

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

적정시설분담금 산출에 관한 산업통상자원부 고시안에서는 시설분담금을 “일반도시가스 사업자가 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, 산업통상자원부의 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) 경상북도 내 도시가스회사의 시설분담금 산정용역결과는 다음과 같습니다.

A. 경상북도 도시가스시설분담금 산정과 관련한 용역기관의 용역(2008년도 산정자료 임) 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 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 적용 되고 있습니다.

B. 수요가부담 시설분담금 산정 시 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 확정되지 아니한 상태로서 그 구체적인 시설분담금은 산정을 생략하고 투자의 경제성을 확보할 수 있는 경상북도의 최소 세대수는 일반시설분담금과 도시가스요금상감상각비로 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 회 수액(*)	63,970원	111,252원	91,220원	82,628원	88,920원
	도시가스요금상 가상간비회수(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 달한다는 결론이 도출되었습니다.

(천원, m)

구 분	대성청정에너지	서라벌도시가스	영남에너지(구미)	영남에너지(포항)	경상북도전체
최근3개년 배관투자비(A)	9,968,438	8,621,627	51,392,296	29,571,923	99,554,284
최근3개년 배관연장거리(B)	35,145	41,111	109,216	77,933	263,404
표준투자비(=A/B)	284	210	471	379	378

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

(3) 2013년말 현재 적용 고시되고 있는 시설분담금 산정현황은 아래와 같습니다.

구 분	일반시설분담금 (원/m ²)	취사전용 시설분담금 (원/m ²)	수요가부담 시설분담금					비 고
			표준투자비 (원/M)	일반시설분 담금 (원/m ²)	적용세대수(세대/100M)		표준투자비 적용율 (%)	
					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 세대 수는 89세대가 산출되나 실제 적용은 인천광역시 수준에서 결정되고 있습니다. 2014년 5월 현재 경제성확보를 위한 적용세대수의 지방자치단체별 고시수준은 용역 결과에 대한 표준투자비의 적용비율을 적절히 조정함으로써 적용 세대 수를 고시하고 있는 실정입니다.

8. 도시가스 시설 연결, 철거 소요비용 검토

(1) 철거소요비용

『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 발생 되는 예상 소요 비용을 추정한 바 다음과 같습니다.

(단위 : 천원, 천MJ, 원/MJ)

회사명	건수	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	55,705	389,935	22,283,283	0.0175
영남에너지(포항)	47,651	333,557	19,437,819	0.0172
서라벌도시가스	15,987	111,910	7,126,196	0.0157
대성청정에너지	6,580	46,060	4,515,866	0.0102

도시가스 철거에 따른 적정소요비용은 0.0102원/MJ ~ 0.0175/MJ 에 이르고 있습니다.

(2) 연결소요비용

2013년 개정 도시가스회사 공급비용 산정기준 제 2조 7항에 따르면 시·도지사는 도시가스 연결·철거에 따른 적정 안전점검비용을 공급비용에 반영하여 도시가스 연결·철거시 안전점검비용을 도시가스 사가 소비자에게 직접 징수하지 않도록 한다. 라는 규정에 의거 발생 예상되는 연결소요비용을 추정하면 다음과 같습니다.

회사명	세대수	평균연결수수료	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	56,274세대	12,000	675,290	22,283,283	0.0303
영남에너지(포항)	42,300세대	10,000	423,000	19,437,819	0.0218
서라벌도시가스	13,128세대	12,000	157,536	7,126,196	0.0221
대성청정에너지	15,040세대	10,000	150,400	4,515,866	0.0333

도내 전입과 관련하여 발생하는 연결수수료는 세대당 평균 (재료비제외) 10,000~12,000원 수준에서 결정되고 있습니다. 한편 2011년 4월 현재(도시가스협회 자료 참조) 고객센터 별 현행 연결 서비스 수수료의 적용 현황을 보면 재료비를 포함한 연결 수수료의 경우 수도권 및 대전광역시의 경우 3만원대의 수수료가 적용되고 있으며, 기타소재지의 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 지방소재지의 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)

회사별	LSC 개소	금액	추정공급열량	평균공급비용
영남에너지(구미)	5	2,847,577	22,283,283	0.1278
영남에너지(포항)	4	2,619,410	19,437,819	0.1348
서라벌도시가스	1	852,000	7,126,196	0.1196
대성청정에너지	3	200,000	4,515,866	0.0443

고객센터 수수료는 위탁서비스수수료와 민원서비스수수료로 구성되며 위탁서비스수수료의 경우는 원칙적으로 도시가스회사 및 고객센터 간 "위탁업무계약서"에 의거 자율적으로 결정되나 실질적으로는 지방자치단체가 수수료 수준을 결정하는 구조로 되어 있

습니다. 그리고 민원서비스수수료의 경우는 99년 2월 자율화 이후에 고객센터가 자율적으로 소비자에게 청구가 가능하도록 되어 있습니다. 한편, 위탁서비스수수료는 안전점검수수료, 검침수수료, 고지서송달수수료, 계량기 교체, 채권관리수수료 등으로 구성되며 이중 고지서송달수수료는 특히 지역적 특성으로 인하여 비 수도권의 지역에서 대체로 높은 수준으로 나타나고 있는 실정입니다. 도내 도시가스사의 고객센터 수수료가 평균공급비용에 반영되는 수준은 0.0443원/MJ~0.1318원/MJ로서 회사별로 상이한 규모로 운영되고 있음으로 지역별 발생 비용편차가 매우 심한 편입니다.

X. 부속명세서

1. 적정원가명세서

2014년 1월 1일부터 2014년 12월 31일까지

대성청정에너지(안동)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	3,433,437	3,402,421	3,412,120	3,402,421
2.퇴직급여	335,560	331,283	298,033	331,283
3.복리후생비	279,609	275,987	253,754	275,987
4.여비교통비	19,260	14,928	15,055	14,928
5.통신비	93,237	90,338	94,545	90,338
6.수도광열비	53,312	49,334	103,348	49,580
7.세금과공과	92,790	84,926	88,485	84,926
8.감가상각비	2,259,545	2,179,495	2,179,495	2,259,545
9.지급수수료	711,713	700,487	631,741	700,487
10.수선비	23,800	14,014	6,875	14,014
11.접대비	50,710	22,403	22,015	22,403
12.교육훈련비	15,430	13,627	26,437	13,627
13.소모품비	118,961	114,136	105,764	114,136
14.광고선전비	5,415	811	617	811
15.기타영업비용	1,018,229	971,360	1,046,834	973,259
소 계	8,511,008	8,265,551	8,285,118	8,347,745
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	159,830	55,000	55,000	159,830
2. 기타영업외비용	330,936	330,936	330,936	330,936
소 계	490,766	385,936	385,936	490,766
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	37,063	37,063	37,063	37,063
소 계	37,063	37,063	37,063	37,063
	-	-	-	-
(D) 특 별 손 실	1,668,364	1,668,364	1,668,364	1,668,364
	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)	(1,176,669)
	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	822,265	710,815	710,978	729,377
(G) 적 정 원 가	10,279,171	9,817,435	9,837,164	10,023,020

서라벌도시가스(경주)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	3,000,490	2,802,478	2,883,137	2,802,478
2.퇴직급여	290,417	236,077	235,595	236,077
3.복리후생비	410,455	359,951	330,370	359,951
4.여비교통비	26,766	15,899	18,136	15,899
5.통신비	41,683	38,368	42,156	38,368
6.수도광열비	199,383	160,120	148,721	160,120
7.세금과공과	204,580	169,191	170,106	169,191
8.감가상각비	3,522,480	3,411,170	3,411,170	3,522,480
9.지급수수료	1,958,009	1,823,327	1,802,816	1,823,327
10.수선비	134,767	91,229	75,262	91,229
11.접대비	102,542	62,648	58,939	62,648
12.교육훈련비	25,568	25,568	15,203	25,568
13.소모품비	34,506	21,828	19,809	21,828
14.광고선전비	4,300	645	1,528	645
15.기타영업비용	1,729,081	704,127	796,336	704,127
소 계	11,685,027	9,922,626	10,009,285	10,033,936
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	60,000	60,000	60,000	60,000
2. 기타영업외비용	2,970,986	1,907,599	1,907,599	1,907,599
소 계	3,030,986	1,967,599	1,967,599	1,967,599
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	1,000	1,000	1,000	1,000
소 계	1,000	1,000	1,000	1,000
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	908,467	764,644	764,915	792,893
(G) 적 정 원 가	15,623,480	12,653,869	12,740,800	12,793,428

영남에너지서비스(구미)

(단위 : 천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	8,491,622	8,345,394	8,247,713	8,345,394
2.퇴직급여	1,206,968	1,037,682	1,025,536	1,037,682
3.복리후생비	1,574,752	1,531,450	1,503,320	1,531,450
4.여비교통비	189,910	185,644	216,153	185,644
5.통신비	510,354	464,617	432,772	464,617
6.수도광열비	287,317	270,184	236,173	270,184
7.세금과공과	846,044	449,545	421,849	449,545
8.감가상각비	8,745,591	8,687,600	8,687,600	8,745,591
9.지급수수료	9,718,512	9,084,344	8,935,614	9,084,344
10.수선비	222,898	203,648	292,714	203,648
11.접대비	181,722	179,206	187,931	179,206
12.교육훈련비	94,200	75,941	92,400	75,941
13.소모품비	240,244	216,310	221,132	216,310
14.광고선전비	29,673	22,003	38,036	22,003
15.기타영업비용	1,757,497	1,360,152	1,601,283	1,360,152
소 계	<u>34,097,304</u>	<u>32,113,720</u>	<u>32,140,227</u>	<u>32,171,711</u>
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	479,838	305,838	305,838	479,838
2. 기타영업외비용	612,270	612,270	612,270	612,270
소 계	<u>1,092,108</u>	<u>918,108</u>	<u>918,108</u>	<u>1,092,108</u>
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	6,000	6,000	6,000	6,000
소 계	<u>6,000</u>	<u>6,000</u>	<u>6,000</u>	<u>6,000</u>
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	<u>2,868,831</u>	<u>2,224,596</u>	<u>2,223,951</u>	<u>2,231,112</u>
(G) 적 정 원 가	<u><u>38,052,243</u></u>	<u><u>35,250,424</u></u>	<u><u>35,276,286</u></u>	<u><u>35,488,931</u></u>

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3
(A) 영 업 비 용				
1.급여	7,473,592	7,146,609	7,021,645	7,146,609
2.퇴직급여	1,455,412	1,391,734	1,367,399	1,391,734
3.복리후생비	1,540,188	1,273,638	1,252,840	1,273,638
4.여비교통비	123,565	105,499	127,165	105,499
5.통신비	449,760	395,067	383,503	395,067
6.수도광열비	262,144	212,963	201,349	212,963
7.세금과공과	449,857	348,375	475,035	348,375
8.감가상각비	7,728,132	7,640,378	7,640,378	7,728,132
9.지급수수료	7,484,143	7,361,200	7,299,194	7,561,200
10.수선비	379,840	277,331	350,209	277,331
11.접대비	156,000	106,279	117,565	106,279
12.교육훈련비	150,014	138,728	169,594	138,728
13.소모품비	235,138	197,897	200,614	197,897
14.광고선전비	91,400	53,516	65,112	53,516
15.기타영업비용	1,035,050	840,868	847,306	840,868
소 계	<u>29,014,235</u>	<u>27,490,082</u>	<u>27,518,906</u>	<u>27,777,836</u>
(B) 영 업 외 비 용				
1. 기 부 금	408,263	213,263	213,263	408,263
2. 기타영업외비용	539,813	539,813	539,813	539,813
소 계	<u>948,076</u>	<u>753,076</u>	<u>753,076</u>	<u>948,076</u>
(C) 영 업 외 수 익				
1. 기타영업외수익	77,033	77,033	77,033	77,033
소 계	<u>77,033</u>	<u>77,033</u>	<u>77,033</u>	<u>77,033</u>
(D) 특 별 손 실	-	-	-	-
(E) 2013년 물량정산	-	-	-	-
(F) 법 인 세 비 용	<u>2,427,310</u>	<u>1,867,881</u>	<u>1,867,992</u>	<u>1,889,883</u>
(G) 적 정 원 가	<u>32,312,589</u>	<u>30,034,005</u>	<u>30,062,942</u>	<u>30,538,762</u>

2. 적정투자보수명세서

2014년 1월 1일부터 2014년 12월 31일까지

대성청정에너지(안동)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	8,511,008	8,265,551	8,430,959	8,347,745	
B. 감 가 상 각 비	2,259,545	2,179,495	2,179,495	2,259,545	
C. 퇴 직 급 여	335,560	331,283	298,033	331,283	
D. 대 손 상 각 등	57,200	47,155	44,784	77,808	
E. 운 전 자 금	<u>976,451</u>	<u>976,451</u>	<u>984,774</u>	<u>949,240</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	36,116,380	35,138,556	35,138,556	36,116,380	
G. 무 형 자 산	288,770	288,770	288,770	288,770	
H. 요 금 기 저	<u>37,381,601</u>	<u>36,403,777</u>	<u>36,412,101</u>	<u>37,354,390</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>7.80%</u>	<u>6.92%</u>	<u>6.92%</u>	<u>6.92%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>2,915,302</u></u>	<u><u>2,520,164</u></u>	<u><u>2,520,740</u></u>	<u><u>2,585,973</u></u>	H×I

서라벌도시가스(경주)

(단위:천 원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	11,685,027	9,922,626	10,009,285	10,033,936	
B. 감 가 상 각 비	3,522,480	3,411,170	3,411,170	3,522,480	
C. 퇴 직 급 여	290,417	236,077	235,595	236,077	
D. 대 손 상 각 등	434,219	262,092	269,219	262,092	
E. 운 전 자 금	<u>1,239,652</u>	<u>1,002,214</u>	<u>1,015,550</u>	<u>1,002,214</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	37,578,691	36,188,204	36,188,204	37,578,691	
G. 무 형 자 산	447,631	447,631	447,631	447,631	
H. 요 금 기 저	<u>39,265,974</u>	<u>37,638,050</u>	<u>37,651,385</u>	<u>39,028,536</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>8.20%</u>	<u>7.20%</u>	<u>7.20%</u>	<u>7.20%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>3,220,927</u></u>	<u><u>2,711,011</u></u>	<u><u>2,711,971</u></u>	<u><u>2,811,165</u></u>	H×I

영남에너지서비스(구미)

(단위:천원)

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	34,097,304	32,113,720	32,140,227	32,171,711	
B. 감 가 상 각 비	8,745,591	8,687,600	8,687,600	8,745,591	
C. 퇴 직 급 여	1,206,968	1,037,682	1,025,536	1,037,682	
D. 대 손 상 각 등	250,000	105,227	341,586	105,227	
E. 운 전 자 금	<u>3,982,457</u>	<u>3,713,869</u>	<u>3,680,917</u>	<u>3,713,869</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	109,097,327	108,764,178	108,764,178	109,097,327	
G. 무 형 자 산	1,249,550	1,249,550	1,249,550	1,249,550	
H. 요 금 기 저	<u>114,329,334</u>	<u>113,727,596</u>	<u>113,694,645</u>	<u>114,060,745</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>7.86%</u>	<u>6.94%</u>	<u>6.94%</u>	<u>6.94%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>8,985,843</u></u>	<u><u>7,887,203</u></u>	<u><u>7,884,918</u></u>	<u><u>7,910,307</u></u>	H×I

과 목	회 사 제 시	대안1	대안2	대안3	비 고
A. 영 업 비 용	29,014,235	27,490,082	27,518,906	27,777,836	
B. 감 가 상 각 비	7,728,132	7,640,378	7,640,378	7,728,132	
C. 퇴 직 급 여	1,455,412	1,391,734	1,367,399	1,391,734	
D. 대 손 상 각 등	200,000	87,480	106,323	87,480	
E. 운 전 자 금	<u>3,271,782</u>	<u>3,061,748</u>	<u>3,067,468</u>	<u>3,095,082</u>	(A-B-C-D)×2÷12
F. 유 형 자 산	92,334,193	91,284,193	91,284,193	92,334,193	
G. 무 형 자 산	1,380,640	1,336,890	1,336,890	1,380,640	
H. 요 금 기 저	<u>96,986,615</u>	<u>95,682,831</u>	<u>95,688,550</u>	<u>96,809,915</u>	E+F+G
I. 적정투자보수율	<u>7.84%</u>	<u>6.92%</u>	<u>6.92%</u>	<u>6.92%</u>	
J. 적정 투자 보수	<u><u>7,602,898</u></u>	<u><u>6,622,486</u></u>	<u><u>6,622,882</u></u>	<u><u>6,700,495</u></u>	H×I

3. 적정투자보수율명세서

2014년 1월 1일부터 2014년 12월 31일까지

대성청정에너지(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	50,016,782	-	50,016,782	
C. 배당금지급액누계	<u>3,124,000</u>	-	<u>3,124,000</u>	
D. 자 기 자 본	<u>55,592,782</u>	-	<u>55,592,782</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>94,471,900</u>	-	<u>94,471,900</u>	
F. 월 평 균 잔 액	<u>7,872,658</u>	-	<u>7,872,658</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.45%</u>	-	<u>7.45%</u>	
H. 이 자 비 용	325,649	-	325,649	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	-	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	325,649	-	325,649	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>3.23%</u>	-	<u>3.23%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.80%</u></u>	-	<u><u>6.92%</u></u>	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)

과 목	회 사 제 시	조 정	조 정 안	비 고
A. 자본금 불입액	15,500,000	-	15,500,000	
B. 당기순이익누계	52,480,346	-	52,480,346	
C. 배당금지급액누계	<u>28,536,303</u>	-	<u>28,536,303</u>	
D. 자 기 자 본	<u>39,444,043</u>	-	<u>39,444,043</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>5,769,248</u>	-	<u>5,769,248</u>	
F. 월 평 균 잔 액	-	-	-	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.20%</u>	-	<u>7.20%</u>	
H. 이 자 비 용	-	-	-	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	-	-	-	
L. 차입금이자조정액	-	-	-	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>0.00%</u>	-	<u>0.00%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>8.20%</u></u>	-	<u><u>7.20%</u></u>	[(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	183,077,958	-	183,077,958	
C. 배당금지급액누계	<u>85,403,300</u>	-	<u>85,403,300</u>	
D. 자 기 자 본	<u>102,674,658</u>	-	<u>102,674,658</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>120,064,410</u>	-	<u>120,064,410</u>	
F. 월 평 균 잔 액	<u>10,005,368</u>	-	<u>10,005,368</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.39%</u>	-	<u>7.37%</u>	
H. 이 자 비 용	316,766	-	316,766	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	-	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	316,766	-	316,766	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>2.40%</u>	-	<u>2.47%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.86%</u></u>	-	<u><u>6.94%</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	119,381,684	-	119,381,684	
C. 배당금지급액누계	<u>47,452,312</u>	-	<u>47,452,312</u>	
D. 자 기 자 본	<u>77,929,372</u>	-	<u>77,929,372</u>	A+B-C
E. 타인 자본 적수	<u>97,693,910</u>	-	<u>97,693,910</u>	
F. 월 평 균 잔 액	<u>8,141,159</u>	-	<u>8,141,159</u>	E÷12
G. 자기자본보수율	<u>8.40%</u>	-	<u>7.38%</u>	
H. 이 자 비 용	261,697	-	261,697	
I. 사 채 이 자	-	-	-	
J. 건설자금이자대체분	-	-	-	
K. 수용가시설전대차입금이자	<u>-</u>	-	<u>-</u>	
L. 차입금이자조정액	261,697	-	261,697	H+I+J-K
M. 타인자본보수율	<u>2.44%</u>	-	<u>2.51%</u>	L÷F×(1-0.22)
N. 적정투자보수율	<u><u>7.83%</u></u>	-	<u><u>6.92%</u></u>	[(D×G)+ (F×M)]÷ (D+F)