

РЕШЕНИЕ

№ Ц - 01
от 12.01.2009 г.

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 12.01.2009 г., като разгледа преписка № ПЦ-103/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-12-00-1155/05.08.2008 г. за определяне на преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, подадено от „УНИБЕЛ” АД, гр. Пловдив, доклад с вх. № Е-ДК-443/05.12.2008 г. и след провеждане на открито заседание на 06.01.2009 г., установи следното:

Със заявление с вх. № Е-12-00-1155/05.08.2008 г., по което е образувана преписка № ПЦ-103/2008 г., „УНИБЕЛ” АД, гр. Пловдив е поискало от Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (ДКЕВР, комисията) да му бъде утвърдена преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство в размер на 133,90 лв./МВтч без ДДС.

Искането на заявителя е с правно основание чл. 36 от Наредбата за регулиране цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, обн. ДВ. бр.17 от 2 март 2004г., изм. ДВ. бр.62 от 31 юли 2007г.), съгласно който лица, чиято дейност не подлежи на лицензиране по Закона за енергетиката (ЗЕ), но извършват сделки по регулирани цени, подават заявления по чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, които се разглеждат от комисията по реда на глава трета от НРЦЕЕ. Заявителят е юридическо лице, регистрирано по Търговския закон, чиято дейност не подлежи на лицензиране по ЗЕ, но той се явява производител по смисъла на т. 46 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ. Съгласно чл. 162, ал. 1 от ЗЕ, общественият доставчик, съответно крайните снабдители са длъжни да изкупят от производители, присъединени към съответната мрежа цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, регистрирано със сертификат за произход, с изключение на количествата, които производителят ползва за собствени нужди или има сключени договори по реда на глава девета, раздел VII от ЗЕ или с които участва на балансиращия пазар, а съгласно ал. 2 от същия член електрическата енергия се изкупува по преференциални цени, определени от ДКЕВР. От представените данни е видно, че заявителят предвижда да продава по-голямата част от произвежданата електрическа енергия на крайния снабдител и ако тя е от високоефективно комбинирано производство той е задължен да я изкупи по преференциална цена, определена от ДКЕВР (т.е. по регулирана цена), от което следва, че заявителят ще извършва сделки по регулирани цени. Съгласно чл. 33, ал. 3 от ЗЕ преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин от централи с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия се определя на база индивидуалните разходи за производство и добавка, определена от комисията по групи производители и по критерии съгласно чл. 196 от НРЦЕЕ. Комисията е приела преминаване към метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени” за дружествата от сектор “Топлоенергетика” и в тази връзка регулирането на цената на заявителя също следва да се осъществи чрез този метод. На заявителя за пръв път ще се определя цена, поради което следва да бъде определен регулаторен период с минималната продължителност от две години.

Заявителят има монтиран газобутален двигател (когенератор – QUANTO C 1000 SP), с инсталирана електрическа мощност 1,050 МВт и инсталирана топлинна мощност - гореща вода 1,387 МВт, с коефициент на полезно действие за електрическа енергия – 37,10 % и коефициент на полезно действие за топлинна енергия – 48,40 %; два броя парни котли: един ПКМ 2,5 с инсталирана топлинна мощност – 2,29 МВт и един ПКМ 4 с инсталирана топлинна мощност – 3,80 МВт, с коефициент на полезно действие 88 %, за което има представено заверено копие от констативен акт за установяване годността за приемане на строеж, представляващ система за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия с използване на природен газ от 10.09.2008 г. (обр. № 15) и е издадено разрешение за ползване № СТ-12-1397/30.12.2008 г. на ДНСК (обр. № 16).

Съгласно представеният годишен финансов отчет текущият финансов резултат на „УНИБЕЛ“ АД към 31.12.2007 г. е печалба в размер на 569 хил.лв., като спрямо предходната година се наблюдава нарастване от 58,94%, спрямо отчетената печалба в края на 2006 г., която е в размер на 358 хил.лв. Към края на 2007 година общите дълготрайни материални активи на дружеството са с балансова стойност от 4 195 хил.лв., от които 1 548 хил. лв са отчетени като разходи за придобиване на дълготрайни материални активи, като в тази стойност се съдържат и инвестиционните разходи за когенерационният модул. Към края на 2007 г. собственият капитал на дружеството е в размер на 2 707 хил.лв., в това число текуща печалба от дейността 569 хил.лв. В структурата на пасива най-голям дял (74,48%) заемат краткосрочните пасиви, като при тях съществено място заемат задълженията към доставчици и задълженията по банкови кредити. Дългосрочните пасиви са 5,36% от общата структура на пасива.

Дружеството е сключило договори за два банкови заема. По силата на сключен договор на 22.07.2005 г. дружеството получава банков заем-овърдрафт от „Българска Пощенска Банка“ АД в размер 400 хил. евро за оборотни средства. През месец март 2007 г. заемът е превалутиран в лева, в размер на 782 хил. лв., а срокът на кредита е до 22.07.2008 г., с опция за продължаване с една година. На 26.09.2007 г. дружеството сключва договор за банков заем-кредитна линия с „Алфа банк“ А.Е. в размер на 750 хил. евро. Целта на заема е за закупуване на нерафинирани растителни масла. Срокът на заема е до 26.09.2008 г., също с опция за продължаване с по една година. Дружеството не е представило договорите за двата заема, а информацията за тях е видна от представения финансов отчет.

Дружеството е сключило договор за финансов лизинг на оборудване, отнасящ се за когенерационна инсталация. Срокът за погасяване на лизинговите вноски е 60 месеца, а определената лихва е тримесечен EURIBOR плюс лихвена надбавка от 3,95%. Съгласно този договор стойността на лизинга е 559 363 евро, първоначалната вноска е в размер на 21,5% - 120 263 евро, която според договора е дължима в срок до 5 работни дни от датата на подписване на договора. Остатъчната главница е 439 100 евро. Комисионната по обслужването на сделката е в размер на 4 391,00 евро, което е 1% от остатъчната главница. Среднопретеглената лихва по лизинга е в общ размер на 8,09%, като тази стойност е под пазарните лихвени проценти за кредити в евро към м. октомври 2008 г.

Заявителят е представил електронен модел (справки № 1 до № 6) за изчисляване на цената

При прегледа на разходообразуващите елементи в представеното от заявителя предложение за утвърждаване на цена се констатира, че:

1. В представените технико-икономически показатели не са посочени данни за 12 месечен отчетен период (базисна година), тъй като заявителят не е извършвал дейността „комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия“.

2. Прогнозните данни в Справки от № 1 до № 6 са за прогнозирани за периода от 01.07.2008 г. до 30.06.2009 г.

3. Прогнозните изчисления са извършени при цена на природния газ – 434,80 лв./1000 нм³. Заявителят е представил копие на договор № 425/2007 г. за покупка на природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД.

След направените констатации са извършени следните корекции:

1. Корижирани са разходите за енергия в Справка №1 - „Разходи” от 170 хил. лв. на 20 хил. лв. Прогнозните разходи в размер на 150 хил. лв. не се отнасят за енергийната част, а за завода;

2. Корижирани са разходите за амортизации в Справка №1 - „Разходи” от 96 хил. лв. на 104 хил. лв. в съответствие с представеното извлечение от инвентарната книга при годишна амортизационна норма 6,67 %;

3. Корижирана е амортизацията за период на използване към 30.06.2008 г. в Справка №2 - „РБА” от 5 хил. лв. на 35 хил. лв. в съответствие с представеното извлечение от инвентарната книга при годишна амортизационна норма 6,67 %;

4. Корижирана е стойността на собствения капитал в съответствие с представения междинен счетоводен баланс от 704 хил. лв. на 2 138 хил.лв., както и нормата на възвръщаемост на собствения капитал в Справка №3 от 10,00% на 7,00%, следвайки изискването за равнопоставеност между енергийните дружества и прилаганата от дружеството капиталова структура;

5. Корижирана е цената на природния газ от 434,80 лв./1000 нм³ на 538,66 лв./1000 нм³, съгласно решение № Ц-069 от 30.09.2008 г. на ДКЕВР в сила от 01.10.2008 г.;

6. Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е в размер на 1,00 лв./МВтч, която е определена от ДКЕВР за когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

След извършените корекции изчислената цена и елементите на необходимите приходи на “УНИБЕЛ” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия – 133,86 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 132,86 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 1 723 хил.лв.

Регулаторна база на активите – 1 700 хил.лв.

Норма на възвръщаемост – 7,86 %

Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 7 350 МВтч

Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода 8 930 МВтч. При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 73,15 лв./МВтч

Съгласно изискването на чл. 30 от НРЦЕЕ на 06.01.2009 г. е проведено открито заседание за обсъждане на доклад с вх. № Е-ДК-443/05.12.2008 г., на което изпълнителният директор на „УНИБЕЛ” АД е заявил, че единственото възражение е по отношение на цената на природния газ, която от 01.01.2009 г. е повишена. След анализ комисията е извършила следната корекция:

- коригирана е цената на природния газ от 538,66 лв./1000 нм³ на 614,66 лв./1000 нм³, съгласно решение № Ц-079 от 23.12.2008 г. на ДКЕВР в сила от 01.01.2009 г.

След извършената корекция изчислената цена и елементите на необходимите приходи на “УНИБЕЛ” АД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

Преференциална цена на електрическа енергия – 147,27 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,27 лв./МВтч

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.
При ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 1 900 хил.лв.
Регулаторна база на активите – 1 700 хил.лв.
Норма на възвръщаемост – 7,86 %
Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 7 350 МВтч
Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 930 МВтч. При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 91,53 лв./МВтч

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 1, чл. 32, ал. 1, чл. 33, ал. 1 и 3 от Закона за енергетиката и чл. 2, т. 1, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. “а”, чл. 19б, § 5 от Преходните и заключителни разпоредби на Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия

ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

I. Приема прилагането на метод на регулиране чрез стимули “Горна граница на цени” за „УНИБЕЛ” АД, гр. Пловдив и определя регулаторен период от две години, считано от 01.02.2009 г.

II. Считано от 01.02.2009 г., определя на „УНИБЕЛ” АД, за първата година от следващия двугодишен регулаторен период преференциална цена на електрическа енергия - 147,27 лв./МВтч, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 146,27 лв./МВтч
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 1,00 лв./МВтч

В цената не е включен ДДС.
При ценообразуващи елементи:
Необходими годишни приходи – 1 900 хил.лв.
Регулаторна база на активите – 1 700 хил.лв.
Норма на възвръщаемост – 7,86 %
Прогнозни количества реализирана електрическа енергия – 7 350 МВтч
Прогнозни количества реализирана топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 8 930 МВтч. При цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода – 91,53 лв./МВтч

Решението подлежи на обжалване пред Върховния административен съд в 14-дневен срок.


ПРЕДСЕДАТЕЛ:
/проф. д-р инж. К. Шушулов/
ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:
/инж. Анелия Илиева/