

## РЕШЕНИЕ

№ Ц – 35

от 19.10.2009 г.

Държавната комисия за енергийно и водно регулиране на закрито заседание, проведено на 19.10.2009 г., като разгледа преписка № ПЦ-117/2008 г., образувана по заявление с вх. № Е-14-16-12/21.11.2008 г. за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия, подадено от „Топлофикация Разград” ЕАД, както и доклад с вх. № Е-Дк-336/28.08.2009 г., събраните данни и доказателства при проведените на 08.09.2009 г. открито заседание и на 29.09.2009 г. обществено обсъждане по преписката, установи следното:

Със заявление с вх. № Е-14-16-12/21.11.2008 г., по което е образувана преписка № ПЦ-117/2008 г., „Топлофикация Разград” ЕАД е поискало утвърждаване на:

– преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство - 207,60 лв./ MWh, без ДДС.

– еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 87,08 лв./ MWh, без ДДС.

Към заявлението заявителят е приложил следната информация и документи:

1. Справки от №1 до №7 за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия на хартиен носител при цена на природния газ в размер на 538,66 лв/хил. н.м<sup>3</sup>;

2. Копие на договор № 178/04.12.1998 г. за покупка на природен газ от „Булгаргаз” ЕАД;

3. Технически данни на съоръженията: попълнени справки;

4. Копие на договор за заем № 26/21.04.2008 г.;

5. Копие на договор за заем от 20.03.2008 г.;

6. Одитиран ГФО за 2007 г. на “Топлофикация Разград” ЕАД;

7. Договор № 190308/19.03.2008 г. за доставка и монтаж на ко-генераторна инсталация;

8. Предварителен договор за присъединяване на обект на независим производител на електрическа енергия от 05.11.2008 г.;

9. Междинен финансов отчет към 30.09.2008 г. на “Топлофикация Разград” ЕАД, включващ: Счетоводен баланс, отчет за приходите и разходите и отчет за паричните потоци;

10. Копие от Инвентарна книга на дълготрайните активи;

11. Копие на обява за прогнозна еднокомпонентна цена на топлинната енергия;

12. Документ за платена такса.

С писмо изх. № Е-14-16-12/04.12.2008 г. на ДКЕВР от заявителя е поискана следната информация:

1. Извлечение от инвентарната книга на включените в регулаторната база активи, с които се извършва производство на електрическа и топлинна енергия към 31.12.2008 г. в електронен вид;

2. Попълнени справки за изчисляване на цени на електрическа и топлинна енергия от №1 до №7 в електронен вид;

3. Копие на сключени договори за кредити и всички приложения към 31.12.2008 г.;

4. Обща стойност на активите, придобити по безвъзмезден начин (чрез дарения, помощи или др.) към 31.12.2008 г. Копие на сключен договор за продажба на единици

редуцирани емисии (ако има такъв) и информация за размера на получени и начислени приходи по този договор.

С писмо вх. № Е-14-16-12/19.12.2008 г. заявителят е представил следната информация:

1. Извлечение от инвентарна книга на магнитен носител.
2. Копие на договор за заем от 20.03.2008 г. и справка за дължими лихви по него.
3. Копие на договор за заем № 26/21.04.2008 г. и Анекс № 2 от 10.09.2008 г. към него.

В писмото заявителят е посочил, че дружеството не е сключвало договори за продажба на единици редуцирани емисии и няма активи придобити по безвъзмезден начин.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-И-65/12.03.2009 г. заявителят е представил копие на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа: “Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия” и “Силов повишаващ трансформатор 10/20 kV“ /образец 15/.

С писмо вх. № Е-12-00-1681/22.05.2009 г. заявителят е представил следната допълнителна информация:

1. Копие на констативен акт за установяване годността за приемане на строежа /образец 15/.
2. Извлечение от инвентарна книга за активите отнасящи се до инсталацията за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия.
3. Коригирани справки от №1 до №7 със следните изчислени цени на електрическа и топлинна енергия при цена на природния газ в размер на 545,97 лв/хил. н.м<sup>3</sup>:
  - А. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 221,90 лв./ MWh, в т.ч.:
    - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 156,90 лв./ MWh;
    - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 65,00 лв./ MWh;
  - Б. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 101,25 лв./ MWh без ДДС;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 669 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 6 551 хил. лв.

Норма на възвръщаемост – 5,12%

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 4 100 MWh;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 770 MWh.

С писмо вх. № Е-ЗЛР-ЛР-18/13.07.2009 г. заявителят е представил копие на разрешение за ползване № СТ-05-763/09.07.2009 г. на ДНСК за строеж „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия – ко-генераторен модул и трансформатор”.

С писмо изх. № Е-14-16-12/12.08.2009 г. на ДКЕВР от заявителя е поискана следната информация:

1. Обосновка на прогнозните разходи за амортизации в справка № 1 „Разходи”;
2. Обосновка на разходите за заплати и възнаграждения в справка № 1 „Разходи”;
3. Обосновка на разходите за осигуровки в справка № 1 „Разходи”;
4. Обосновка на оборотния капитал в справка № 2 “Регулаторна база на активите”;
5. Коректно попълнена регулаторна база на активите за производство на електрическа и топлинна енергия в справка № 2 “Регулаторна база на активите”;

6. Справка – изчисление на среднопотеглената норма на възвръщаемост на привлечения капитал в Справка № 3 “Норма на възвръщаемост на капитала”, като на дружеството е указано изчисленията да се извършват с норма на възвръщаемост на собствения капитал след данъчно облагане 8%;

7. Обосновка на количествата произведена топлинна и електрическа енергия от комбинираната част за едногодишен период в справка №4 “ТИП в производството”.

8. В справка “Приложение” да се попълнят данните за всички основни съоръжения;

9. Да се допълнят липсващите данни във всички справки от №1 до №7 вкл. съгласно Указанията на ДКЕВР.

С писмо вх. № Е-12-16-12/20.08.2009 г. заявителят е представил следната допълнителна информация:

1. Обосновка на техническите и икономическите данни във връзка с изменение на действащите цени на топлинна енергия и прилагане на нова цена на електрическата енергия.

2. Коригирани справки от №1 до №7 със следните изчислени цени на електрическа и топлинна енергия при цена на природния газ в размер на 385,80 лв/хил. н.м<sup>3</sup>:

А. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 175,16 лв./ MWh, в т.ч.:

- индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 115,16 лв./ MWh;
- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 60,00 лв./ MWh;

Б. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 70,30 лв./ MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 721 хил. лв.

Регулаторна база на активите – 4 478 хил. лв.

Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане – 9,02%

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 500 MWh;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 26 770 MWh.

**След прегледа на цялата представена от заявителя информация е констатирано следното:**

Подаденото заявление е с правно основание чл. 26, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 27, ал. 1 от НРЦЕЕ, съгласно които енергийното предприятие подава заявление в комисията по утвърдени от нея образци за утвърждаване на необходими приходи и цени.

Заявление с вх. № Е-14-16-12/21.11.2008 г. за утвърждаване цени на топлинна и електрическа енергия от комбинирано производство е подадено във връзка със заявление с вх. № Е-ЗЛР-И-65/14.11.2008 г. за изменение/допълнение на лицензия № Л-082-02/21.02.2001 г. По образуваната по второто заявление преписка с решение № И1-Л-082 от 10.08.2009 г. комисията е изменила лицензия № Л-082-02/21.02.2001 г., издадена на “Топлофикация Разград” ЕАД за дейността „производство на топлинна енергия”, по отношение на енергийния обект, поради извеждане от експлоатация на основни съоръжения – един парен котел ПК-12, № 8 и три броя парни котли ПК-10, № 1, 2 и 3 и въвеждане в експлоатация на нов обект „Ко-генерационна инсталация за производство на електрическа и топлинна енергия с електрическа мощност 3,041 MW и топлинна мощност 3,014 MW”. Едновременно с това, издадената на „Топлофикация Разград” ЕАД лицензия №Л-082-02/21.02.2001 г. е изменена от лицензия за дейността „производство на топлинна енергия” в лицензия за дейността „производство на електрическа и топлинна енергия”. Със същото решение ДКЕВР е одобрила и актуализиран бизнес план на лицензианта за периода 2010 – 2019 г.

В тази връзка изменението на лицензията води до необходимостта на дружеството да бъде определена преференциална цена на електрическа енергия от комбинирано производство, при спазване на правилата на чл. 19б от НРЦЕЕ. Предвид разпоредбата на чл.

16, ал. 4 от НРЦТЕ, съгласно която „при комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия необходимите приходи за производство на топлинна енергия са равни на разликата между необходимите приходи на производителя и прогнозните приходи от продажба на електрическа енергия”, е необходимо да бъде утвърдена и съответната пределна цена на топлинната енергия.

ДКЕВР е приела прилагането на метод на регулиране чрез стимули “горна граница на цени” за дружествата от сектор “Топлоенергетика”, вкл. и за „Топлофикация Разград” ЕАД и в тази връзка регулирането на цените на заявителя също следва да се осъществи чрез този метод. На заявителя за пръв път ще се определя и утвърждава цена на електрическа и топлинна енергия от комбинирано производство, поради което следва да бъде определен регулаторен период с минималната продължителност от две години, съобразно чл. 4, ал. 1, т. 2 от НРЦЕЕ и чл. 4, ал. 1, т. 2 от НРЦТЕ.

Към момента “Топлофикация Разград” ЕАД” има инсталирани инсталации за производствена топлинна енергия с обща инсталирана водогрейна мощност 34,5 MW и 6,5 MW парна мощност. Този капацитет е формиран от 5 броя водогрейни котли (3x6,5 MW на природен газ и 2x7,5 MW на мазут), както и 1 брой парен котел КМ-12 на природен газ.

През 2009 г. дружеството е монтирало и инсталация за комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия на базата на газобутанен двигател – ГБД с инсталирана електрическа мощност – 3,041 MW с електрически коефициент на полезно действие  $\eta_e = 42,6\%$  и инсталирана топлинна мощност - 3,014 MW с топлинен коефициент на полезнодействие  $\eta_q = 43,0\%$  и има възможност да генерира и електрическа енергия.

Съгласно представен одитиран годишен финансов отчет към 31.12.2008 г. на “Топлофикация Разград” ЕАД, отчетеният текущ финансов резултат за 2008 г. е загуба в размер на 217 хил.лв., а за 2007 г. е бил печалба в размер на 96 хил.лв.

Основният капитал към 31.12.2008 г. е в размер на 2099 хил.лв., а собственият капитал намалява до 2414 хил. лв. за 2008 г. от 2630 хил.лв. за предходната година.

Активите на дружеството нарастват до 6362 хил. лв. от 3187 хил.лв., в резултат от увеличението на нетекущите и текущи активи.

Нетекущите пасиви се увеличават до 332 хил. лв. през 2008 г. от 162 хил. лв. за предходната година, в резултат от увеличени задължения по получени дългосрочни кредити към свързани предприятия и от трети лица (на стойност общо 316 хил. лв.).

Текущите пасиви на дружеството се увеличават съществено, до 3616 хил.лв. за отчетния период от 395 хил.лв. за предходната година, основно от увеличени задължения по получени краткосрочни кредити към свързани предприятия (3241 хил. лв.).

За разглеждания период реализираният нетен паричен поток от цялостната дейност е положителен и е в размер на 78 хил. лв.

Показателят за обща ликвидност през 2008 г. намалява до 0,61, спрямо предходната година, когато е бил 4,39.

Отчетената загуба за 2008 г., както и стойностите на финансовите показатели изчислени на база обща балансова структура, дават основание да се направи извода, че общото финансово състояние на дружеството през 2008 г. спрямо предходната 2007 г. се е влошило.

“Топлофикация Разград” ЕАД е представила счетоводен баланс към 31.03.2009 г. и отчет за приходи и разходи и отчет за паричен поток за 01.01.2009 г. - 31.03.2009 г. За първото тримесечие на 2009 г., дружеството отчита печалба от дейността си в размер на 110 хил. лв., при отчетена печалба в размер на 44 хил. лв. за същия период на 2008 г.

Общите активи на дружеството към 31.03.2009 г., спрямо първо тримесечие на предходната година се увеличават на 6 974 хил. от 2 898 хил. лв., в резултат на

увеличението на дълготрайните активи (на 4 350 хил. лв. от 1 650 хил. лв.) и на краткотрайните активи (на 2 623 хил. лв. от 1 247 хил. лв.).

Дългосрочните пасиви намаляват на 120 хил. лв. от 265 хил. лв., в резултат на намалените задължения към финансови предприятия и намалените задължения по отсрочени данъци.

Краткосрочните пасиви на дружеството се увеличават значително и достигат 4 323 хил. лв., спрямо 119 хил. лв., основно от увеличените задължения към финансови предприятия и към доставчици и клиенти.

За разглеждания период реализираният нетен паричен поток от цялостната дейност е положителен и е в размер на 67 хил. лв.

Анализът на показателите определени на база обща балансова структура показва, че общото финансово състояние на „Топлофикация Разград” ЕАД за първото тримесечие на 2009 г., спрямо първото тримесечие на 2008 г. се влошава.

„Топлофикация Разград” ЕАД е представила следните договори за сключени заеми:

1. Договор за заем №26/21.04.2008 г. с „Овергаз Инк.” АД, в размер на 1 144 000 лв., за срок от два месеца считано от датата на усвояването на заема, с фиксирана годишна лихва в размер на 7.3%, изчислена съответно до момента на възстановяването ѝ.

Към него има Анекс №1/10.06.2008 г., Анекс №2/10.09.2008 г., Анекс №3/05.10.2008 г., Анекс №4/20.12.2008 г., Анекс №5/01.03.2009 г. и Възлагателно писмо от 24.03.2009 г., съгласно които се променя сумата на 3 794 000 лв., размерът на лихвата на 10% на година и срокът до 30.10.2009 г.

2. Договор за заем от 20.12.2008 г. с „Овергаз Холдинг” АД, в размер на 400 000 лв., за срок от две години, считано от датата на усвояването на заема, като лихвеният процент е тримесечен Софибор плюс надбавка в размер на 1.5%, изчислен съответно от датата на предоставяне на заема до момента на възстановяване на сумата.

„Топлофикация Разград” ЕАД е представила „Обосновка на техническите и икономическите данни във връзка с изменение на действащите цени на топлинна енергия и прилагане на нова цена на електрическата енергия”, съгласно която главниците на горепосочените кредити към 20.08.2009 г. са съответно:

3 794 000 лв., с лихвен процент 10% и

152 511 лв., с лихвен процент 8.7%.

Предвид даденото разрешение от комисията на “Топлофикация Разград” ЕАД да сключи договор за банков кредит с “ОББ” АД в размер на 2 000 000 лв. и лихва в размер на 8% на година, дружеството предвижда до м. октомври 2010 г. частично да погаси текущите си кредити с новия банков кредит, който е с по-нисък лихвен процент.

От гореизложеното може да се направи извод, че в резултат от реализацията на инвестиционния проект „Инсталация за комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия”, „Топлофикация Разград” ЕАД ще постигне относително намаляване на цената на топлинната енергия с преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, както и подобряване на общото си финансово състояние.

### **Образуване на цената**

След направените констатации са извършени следните корекции:

#### **В Справка №1 - „Разходи”**

1. Корижирани са разходите за заплати и възнаграждения от 445 хил. лв. на 299 хил. лв., като са приведени към отчетените за 2008 г., увеличени с индекс на инфлация 7,8%;

2. Корижирани са разходите за осигуровки от 90 хил. лв. на 60 хил. лв., аналогично на корекцията на разходите по т. 1.

3. Коригирани са експертни и одиторски разходи в преноса от 12 хил. лв. на 0 лв, както е разпределено между дейностите производство и пренос и отчетено за 2008 г.

В Справка № 2 – „Регулаторна база на активите”

1. Коригирани са дълготрайни материални активи-ДМА за електроенергия от 3 073 хил. лв. на 0 лв., тъй като дружеството не е извършвало дейността производство на електрическа енергия през 2008 г.

В Справка № 3 – „Норма на възвръщаемост на капитала”

1. Коригирана е сумата на собствения капитал от 2 138 хил. лв. на 2 631 хил. лв. с отчитане на текущия финансов резултат към 31.12.2008 г.;

2. Коригирана е сумата на привлечения капитал от 3 850 хил. лв. на 3 946 хил.лв. в съответствие с представената обосновка от дружеството.

В Справка № 4 „ТИП в производството”

1. Коригирана е цената на природения газ от 385,80 лв./хил. нм<sup>3</sup> на 382,63 лв./хил. нм<sup>3</sup>, в съответствие с приетия общ подход с решение на ДКЕВР № Ц- 22/25.06.2009 г. за всички топлофикационни дружества по отношение на цената на природния газ.

В справка - „Приложение”

1. Коригиран е  $q_{ел}$  от 1 952 kcal/kWh на 1 452 kcal/kWh, в съответствие с когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ и отчитане на горивото за топлинна енергия.

Добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 35,00 лв./MWh е определената от ДКЕВР за когенерационни инсталации от този тип и при горивна база природен газ.

Във връзка с проведеното на 08.09.2009 г. открито заседание по преписката с писмо с вх. № Е-14-16-8/04.09.2009 г. дружеството е внесло следното възражение:

1. Дружеството не е съгласно с намаляване на разходите за заплати от 445 хил.лв. на 299 хил.лв., като излага следните аргументи:

В отчета за 2008 г. са посочени 243 хил.лв. за заплати и 34 хил.лв. социални разходи при средносписъчен състав 36 човека. От 01.08.2009 г. са коригирани заплатите на съвета на директорите, а от 01.10.2008 г. - на работниците и специалистите в дружеството. Средната работна заплата по отчет е 502 лв. Освен това ще попълнят незаетите 4 бройки: гл.счетоводител, диспечер, заварчик и монтьор ел.оборудване. От 01.01.2010 г. дружеството предвижда и ръст на заплатите с 13%.

Към 31.07.2009 г. разходите за заплати и осигуровки са съответно 188 хил.лв. и 34 хил.лв.

Заявителят счита, че в доклада се предлага намаляване на заплатите, с което категорично не е съгласен, тъй като според него средните заплати в „Топлофикация Разград” ЕАД са между 40 и 80% по-ниски в сравнение с другите топлофикационни дружества.

2. Коефициентът  $q_{ел}$ , посочен от заявителя е взет от паспорта на машината, а именно: 2,27 kWh/kWh при 100% натоварване, което е равно на 1 952 kcal/kWh.

3. Дружеството е поискало добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 45 лв./MWh, каквато комисията е определила за „Далкия-Варна” ЕАД, където има монтирани инсталации от същия тип.

Дружеството претендира да получи компенсация за пречките, които „Е.ОН мрежи”АД е създадо за реализирането на този проект, в резултат на което е пропуснат сезон 2008/2009 г. и потребителите от гр. Разград заплащат една от най-високите цени за топлинна енергия.

След преглед на постъпилото възражение и предвид направените разисквания на откритото заседание, комисията:

1. Приема частично възражението относно размера на разходите за заплати, като ги завишава с 28 хил. лв. в производството съгласно представената обосновка, при средна заплата 666 лв. за месец и 41 броя персонал.

2. Счита, че възражението по т. 2 относно коефициента  $Q_{ел}$  е неоснователно, тъй като посочената от заявителя стойност не отчита горивото за топлинна енергия.

3. Счита, че възражението по т. 3 е неоснователно, тъй като определената от комисията добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества с централи за комбинирано производство на базата на газови двигатели, използващи за основно гориво природен газ, е в размер на 35 лв./MWh. Само за три дружества, работещи по същата технология, е допуснато изключение, като за „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново и „Топлофикация Казанлък” ЕАД, закупуващи природен газ от газоразпределителни дружества, надбавката е определена на 40 лв./MWh, а за „Далкия Варна” ЕАД, надбавката е определена на 45 лв./MWh, поради постигната висока ефективност на използване на първичния енергиен ресурс. За „Топлофикация Разград” ЕАД не е налице основание за определяне на по-висока добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ.

В съответствие с изискванията на чл. 31 от НРЦТЕ на 29.09.2009 г. е проведено обществено обсъждане на проект на решение за утвърждаване на цени на електрическа и топлинна енергия на „Топлофикация Разград” ЕАД. В законоустановения срок не са постъпили възражения от заявителя и заинтересованите лица.

Във връзка с решение № Ц-33 от 30.09.2009 г. за утвърждаване на пределни цени за "Булгаргаз" ЕАД за IV-то тримесечие, считано от 01.10.2009 г., комисията е коригирала цената на природния газ, с която са изчислени цените на "Топлофикация Разград" ЕАД, на 374,13 лв./хил.  $nm^3$ .

След извършените корекции изчислените цени и елементите на необходимите приходи на „Топлофикация Разград” ЕАД за първата година от следващия двугодишен регулаторен период са следните:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,14 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,14 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,53 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 481 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 4 478 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане – 9,02%;

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 500 MWh;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 26 770 MWh.

**Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 6, чл. 30, ал. 1, т. 3, чл. 32, ал. 1 и 3, чл. 33, ал. 1 и 3 и чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 2, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 33, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 4, ал. 1, т. 2, б. "а", чл. 19б и чл. 32а, ал. 1, т. 1 от Наредбата за регулиране на цените на електрическата енергия**

**ДЪРЖАВНАТА КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**Р Е Ш И:**

I. Определя регулаторен период от две години, считано от 01.11.2009 г., при прилагането на метод на регулиране чрез стимули „Горна граница на цени” за „Топлофикация Разград” ЕАД.

II. Считано от 01.11.2009 г. определя преференциална цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин и утвърждава пределна цена на топлинната енергия на „Топлофикация Разград” ЕАД, както следва:

1. Преференциална цена на електрическа енергия без ДДС – 149,14 лв./MWh, в т.ч.:
  - индивидуална цена на комбинирана електрическа енергия – 114,14 лв./MWh;
  - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 35,00 лв./MWh;
2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода без ДДС – 71,53 лв./MWh;

При ценообразуващи елементи:

Необходими годишни приходи – 3 481 хил. лв.;

Регулаторна база на активите – 4 478 хил. лв.;

Норма на възвръщаемост на капитала, преди данъчно облагане – 9,02%;

Прогнозни количества продадена електрическа енергия – 10 500 MWh;

Прогнозни количества продадена топлинна енергия – 26 770 MWh.

Решението подлежи на обжалване в 14 (четирнадесет) дневен срок пред Върховния административен съд.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

/А. Семерджиев/

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

/А. Илиева/

