

КОМИСИЯ ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

София – 1000, бул. "Княз Дондуков" № 8 - 10; тел.: 02 988 24 98; 02 935 96 13; факс: 02 988 87 82

РЕШЕНИЕ

№ Ц- 34 от 30.09.2015 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 30.09.2015 г., като разгледа доклад с вх. № Е-Дк-271 от 18.09.2015 г. и събраните данни и доказателства при проведеното на 23.09.2015 г. отрито заседание, установи следното:

Във връзка с подадено от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-25 от 10.09.2015 г. за утвърждаване на цени на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., по които общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, е направен анализ и са изчислени възможните промени на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ по време на ценовия период, както и преценка за необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, при отчитане принципите на регулирането по Закона за енергетиката (ЗЕ).

Действащите цени на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, които използват за основно гориво природен газ са изчислени с цена на природния газ, която е била действаща към датата на съответното решение на Комисията за енергийно и водно регулиране (Комисията, КЕВР), с което са утвърдени цените на енергия. С Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цената, по която общественият доставчик продава природен газ на крайните снабдители и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа е съответно в размер на 484.26 лв./knm³ (без акциз и ДДС). Съгласно Доклад вх. № Е-Дк-270 от 15.09.2015 г. на Комисията е предложена за утвърждаване цена за IV тримесечие на 2015 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 415.20 лв./knm³ (без акциз и ДДС).

Съгласно чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 4 Комисията може да измени цените по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, като в този случай не се прилага процедурата по глава четвърта. Следователно в този случай Комисията приема процедура, по която да се извърши изменението на цените.

Съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия (НРЦТЕ), при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 Комисията може да измени цените по чл. 2, т. 1 и 2 по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Следователно основателността на изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическа енергия, произведена по комбиниран начин по двете наредби, е обусловена от наличието на две предпоставки: да е налице изменение на цените

на природния газ и/или другите променливи разходи и това изменение да води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Първата предпоставка е налице, тъй като с Решение № Ц - 33 от 30.09.2015 г. КЕВР е утвърдила цени на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., по които общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на **415.20 лв./кпм³**. Утвърдената цена на природния газ в размер на **415.20 лв./кпм³** е по-ниска със 69.06 лв./кпм³, в сравнение с утвърдената с Решение № Ц-20 от 26.06.2015 г. на КЕВР цена за III тримесечие на 2015 г., а именно: **цената от 484.26 лв./кпм³ намалява на 415.20 лв./кпм³ (без акциз и ДДС), или намаление с 14.26%.**

Преценката за наличие на втората предпоставка (необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи) е извършена при отчитане на това, че в състава на утвърдените необходими приходи на топлофикационните дружества, които работят с основно гориво природен газ, с най-голям дял са разходите за покупка на природен газ. Намалението на цената на природния газ за IV тримесечие на 2015 г. води до съществено намаление на разходите на дружествата за производството на електрическа и топлинна енергия в годишен аспект. В случай, че това намаление не намери отражение в цените на топлинната енергия и в преференциалните цени на електрическата енергия, дружествата ще формират допълнителен приход. Наред с това, е необходимо да бъде отчетено обстоятелството, че при намалението на цените на електрическата и на топлинната енергия на дружествата следва да се осигури утвърдената от Комисията възвръщаемост, както и да се постигне равнопоставеност между интересите на клиентите и енергийните дружества.

В резултат от изложеното, може да се направи извод, че по отношение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“ са налице предпоставките за изменение.

Във връзка с гореизложеното, след преглед на определените цени на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика“, използващи като основно гориво природен газ, при метод на регулиране „Норма на възвръщаемост на капитала“, в ценообразуващите справки са нанесени корекции при прилагане на следния общ подход:

Прогнозната цена на природния газ за IV тримесечие на 2015 г. е намалена с 9,00% спрямо действащата за III тримесечие на 2015 г. и е в размер на 440,68 лв./кпм³ с оглед недопускане на резки изменения на цените на топлинната енергия през отоплителния сезон 2015-2016 г. и предвид противоречивите прогнозни данни за този период за цените на алтернативните горива, които оказват съществено влияние върху цената на природния газ. В тази връзка, в ценообразуващите справки за определените преференциални цени на електрическата енергия и цените на топлинната енергия, е коригирана цената на природния газ на 440,68 лв./кпм³ за дружествата, които са клиенти на „Булгаргаз“ ЕАД, а за дружествата, присъединени към газоразпределителна мрежа – цената на природния газ на съответното дружество.

По аргумент от чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, когато е налице изменение на цените на природния газ, Комисията следва да прецени необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В случая, изменението на цената на природния газ води до необходимост от изменение на размера на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества, които продават топлинна енергия за отопление и битово горещо водоснабдяване. Понижаването на цената на използваното гориво води до намаление на разходите за производство, поради което, с оглед спазване на принципите на ценово регулиране, посочени в чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, и възприетата регулаторна рамка за настоящия ценови период, добавката се коригира за да се осигури равнопоставеност между енергийните предприятия и групите клиенти, създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните

енергийни предприятия, съответствие на цените за отделните групи клиенти с разходите за доставка на енергия до тези клиенти. За осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества, добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е намалена с 5 лв./МВтч. За останалите енергийни дружества добавките остават непроменени. Изключение прави „Топлофикация София“ ЕАД, чиято добавка е намалена с 15 лв. и е в размер на 55 лв./МВтч., спрямо 70 лв./МВтч, одобрената с Решение Ц-25 от 30.06.2015 г на КЕВР, с цел достигане нивото на добавката на другите дружества. След пускане в редовна експлоатация на ТГ9 и предстоящото пускане на ТГ 8-А, „Топлофикация София“ ЕАД произвежда все по-голям дял топлинна енергия по комбиниран способ, вследствие на което размерът на добавката е формиран до ниво, осигуряващо равнопоставеност с другите топлофикационни дружества с основно гориво природен газ, купуващи природен газ от „Булгаргаз“ ЕАД.

Предвид изложеното по-горе, цените на енергията на дружествата от сектор „Топлоенергетика”, които използват за основно гориво природен газ, са изчислени при отчитане на променената цена на природния газ и добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ, които оказват влияние върху размера на необходимите годишни приходи, и без да са променени останалите ценообразуващи елементи.

С Решение по Протокол № 185 от 18.09.2015 г., т. 1 Комисията е приела следните решения:

1. На основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ е открила производство за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, като е приела доклад с вх. № Е-Дк-271 от 18.09.2015 г.;

2. На основание чл. 30, ал. 2 от НРЦТЕ, чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ и чл. 5, ал. 3 предложение второ от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация е приела процедурата по откритото производство по т. 1 да се осъществи по реда на чл. 30, ал. 2 и чл. 31, ал. 2 от НРЦТЕ, както за цените на топлинната енергия, така и за цените на електрическата енергия от комбинирано производство, както следва:

2.1. Провеждане на открито заседание за разглеждане на доклада за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 23 септември 2015 г.;

2.2. Определяне на срок за представяне от заинтересованите лица на становища по доклада за изменение на цените на топлинната и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 28 септември 2015 г.;

2.3. Провеждане на закрито заседание за приемане на окончателно решение за изменение на цените на топлинната енергия и на електрическата енергия, произведена от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство - 30 септември 2015 г.

След публикуването на доклада за изменение на цените на електрическата и топлинната енергия на дружествата от сектор „Топлоенергетика” на интернет страницата на КЕВР, и след проведеното на 23.09.2015 г. открито заседание за разглеждането му, в определения от Комисията с Решение по т. 1 от Протокол № 185 от 18.09.2015 г. срок са постъпили възражения от „Топлофикация Петрич” ЕАД, „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД, „Топлофикация София” ЕАД, „Топлофикация ВТ” и „ЕВН България Топлофикация” ЕАД.

С писма вх. № Е-14-71-5 от 23.09.2015 г. и вх. № Е-14-71-5 от 25.09.2015 г. „Топлофикация Петрич“ ЕАД е представила следното възражение:

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цени са свързани с това, че дружеството закупува природен газ по цени, различни от тази, по която е определена цената на електрическата енергия от комбинирано производство, за което са

представени като доказателство договор за предоставяне на услуги № CNT-103082 от 18.05.2015 г. с „Овергаз мрежи” АД и Договор за покупко-продажба на компресиран природен газ № 16/26.04.2015 г. с „Енемона Екогаз” ООД. „Топлофикация Петрич“ ЕАД с писмо вх. № Е-14-71-5 от 25.06.2015 г., по повод доклад за анализ на ценообразуващите елементи на дружествата от сектор „Топлоенергетика” във връзка с изменение на цените на природния газ за III тримесечие на 2015 г., е представила корекция на количествата електрическа и топлинна енергия, които дружеството прогнозира да бъдат произведени през ценовия период: 30 000 MWh за електрическа енергия и 33 500 MWh за топлинна енергия. Дружеството поддържа възраженията си и по повод настоящото изменение на цената.

Дружеството заявява, че е поставено в реална ситуация да провали есенно-зимното производство на потребителите на топлинна енергия – производители на оранжерийна продукция, които до момента имат засети 180 дка оранжерии, тъй като „Топлофикация Петрич” ЕАД ще бъде на загуба при предложените за утвърждаване цени и при продължаващото неплащане на закупената ел. енергия от НЕК ЕАД, което води и до невъзможност за заплащане на доставките на газ.

Дружеството моли КЕВР да коригира прогнозните количества енергия, тъй като от започване на дейността по лицензията до момента произведената комбинирана енергия е както следва:

Брутна комбинирана електрическа енергия – 2 430 MW

Брутна комбинирана топлинна енергия – 2 569 MW

Към възраженията дружеството е приложило 8 бр. фактури.

След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита, че възраженията на дружеството за доставка на по-скъп газ са напълно основателни и ги приема.

По отношение на претенцията за корекция на количествата енергия, с Решение № Ц - 22 от 29.06.2015 г. Комисията е разяснила на дружеството, че в административно производство, открито на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, може се извърши при изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В конкретния случай не е налице причинно-следствена връзка между изменението на цената на природния газ и изменението на количествата електрическа и топлинна енергия.

С писмо вх. № Е-14-15-1 от 25.09.2015 г. „Веолия Енерджи Варна“ ЕАД е представило възражение и предложение за корекция на цените.

Основанията за възражението и искането за изменение на предложените цени са следните:

Дружеството счита, че въпреки направените корекции на цените с процент, по-нисък от този на изменение на цената на природния газ, все още има нужда от допълнително стимулиране и компенсиране, за да се направи уравновесен паричен поток и приходно-разходния баланс от оперативна дейност.

„Веолия Енерджи Варна“ ЕАД посочва, че със ЗИД на ЗЕ, считано от 24.07.2015 г., се извършват отчисления към фонд, които се формират като 5 % от приходите от продажба на електрическа енергия. В допълнителни указания на Министерство на енергетиката е уточнено, че дължимите суми не са върху нетните приходи, а върху брутните такива, т.е. не се приспада ефекта от небалансите и участие на пазара. Този разход е дефиниран от закона като неценообразуващ елемент, напълно „стопява” ефекта от нормативно определената норма на възвращаемост на капитала (НВК). Дружеството отбелязва, че този разход при сега действащите цени и количества възлиза на 654 хил. лв. за регулаторния период. Плащанията в

нормативно определите срокове, които дружеството счита, че не са съобразени с приходите от този продукт, води до силно дебалансиране на паричния поток.

След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта.

С писмо вх. № Е-14-01-48 от 25.09.2015 г. „Топлофикация София“ ЕАД е представило възражение по предложените корекции в цените. Дружеството счита, че за достигане на определените необходими годишни приходи в размер на 457 676 хил. лв., цените на топлинната и електрическата енергия следва да останат непроменени.

Дружеството посочва, че изменението на ЗЕ и ЗЕВИ и създаването на задължение за месечна вноска във фонд „Сигурност на електроенергийната система“, допълнително оказва негативно влияние върху общото финансово състояние. Отбелязва се, че при така определените цени на енергията, ще продължи декапитализацията на дружеството и трудно ще се обслужват задълженията към „Български енергиен холдинг“ ЕАД и „Булгаргаз“ ЕАД, като липсата на финансов ресурс ще затрудни изпълнението на лицензионните задължения, в частност осигуряване сигурност и непрекъснатост на енергоснабдяването.

След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта.

С писмо вх. № Е-14-05-18 от 25.09.2015 г. „Топлофикация ВТ“ АД е представило възражение, в което посочва, че дружеството е потребител на „Овергаз Мрежи“ АД. Според извършена от дружеството справка на сайта на КЕВР, „Овергаз Мрежи“ АД е внесло предложение за нови цени за разпределение и снабдяване и при евентуално одобряване на предложените цени от страна на Комисията, „Топлофикация ВТ“ АД ще заплаща цена 92, 54 лв./ knm^3 + 8, 84 лв./ knm^3 , което е с 8, 96 лв./ knm^3 повече. Дружеството счита, че горепосоченият аргумент трябва да се вземе предвид от Комисията.

След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:

Предвид отчетеното лошо финансово състояние на дружеството е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „Топлофикация ВТ“ АД допълнителни разходи за закупуване на природен газ с оглед недопускане на формиране на недовзет приход през ценовия период.

С писмо вх. № Е-14-49-29 от 25.09.2015 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД е представило възражение.

Становището на дружеството е, че на база на представените от дружеството нови обстоятелства и допълнителен анализ от Комисията, следва да се предприемат мерки за смекчаване на негативното влияние на съществуващата обща ценова рамка върху финансовото състояние на топлофикационните дружества и конкретно финансовото състояние на ЕВН ТР и приемане на решение за частично регулаторно въздействие върху необходимите приходи, чрез цената на природния газ в рамките на четвърто тримесечие на 2015 г. „ЕВН България Топлофикация“ ЕАД посочва, че законодателните промени като - промяната в периода на обхват на сертификатите за ВЕКП, от годишни на месечни, издаването на месечни сертификати за произхода на стоката електрическа енергия, произведена при високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, изпълнението на чл. 84 от ЗЕ и Наредба № ЕРД-16-301 от 30.06.2015 г. за условията и начина на изпълнение на задълженията на производителите на електрическа енергия от топлоелектрическите централи с комбинирано производство на топлинна и електрическа

енергия, промяната че количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия се изкупуват до размера на количествата, определени с решение на Комисията за определяне на индивидуална цена за инсталациите, обстоятелството че производителят може да продава количествата електроенергия над размера определен от КЕВР по свободно договорени цени по реда на глава Девета, раздел VII от ЗЕ, или на балансиращия пазар, създаването на Фонд „Сигурност на енергийната система” и задължението за вноски в размер на 5% от приходите от продажба на електрическа енергия, са обстоятелства, които трябва да бъдат отчетени при определяне на цените на енергията.

Дружеството е представило прогноза на завишени разходи, намалени приходи и негативните финансови ефекти през настоящия ценови период за „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, които са:

1. Неразчетени в цените прогнозни разходи за 5% вноска във фонд - 2 701 831 лв.;
2. Намалени приходи и негативен прогнозен ефект от пазарни цени за количества енергия без постигнати показатели за ефективност - 2 432 389 лв.;
3. Неразчетени в цените разходи за балансиране - 1 230 510 лв.

Дружеството обръща внимание, че потреблението на клиентите на ЕВН ТР е зависимо от метеорологичните условия, които не могат да бъдат 100% прогнозирани. За пример дружеството посочва, че отклонение от един градус в метеорологичната прогноза се изразява в отклонение от 5% до 7% от прогнозираното потребление. Тъй като не се признават никакви разходи за балансираща енергия, дружеството посочва, че не използва ефективно своите инсталации, което е в противоречие на принципите на енергийна ефективност. Дружеството счита, че Комисията следва да предвиди разходи за балансираща енергия и разходите за балансиране следва да бъдат реално отчетени от КЕВР и включвани в необходимите приходи на дружеството за съответния ценови период.

Посочва се, че общата стойност на негативните финансови ефекти през настоящия ценови период за ЕВН ТР са в размер на 6 364 730 лева.

Дружеството изразява положително становище по приетия подход от КЕВР за определяне на прогнозна цена на природния газ за IV тримесечие на 2015 г., предвид противоречивите прогнозни данни за този период за цените на алтернативните горива, които оказват съществено влияние върху цената на природния газ.

От друга страна, ЕВН ТР счита за необоснован аргумента, че изменението на цената на природния газ води до необходимост от изменение на размера на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ за топлофикационните дружества. Счита, че не е обосновано намалението с 5 лв./MWh на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ с аргументи за осигуряване на равнопоставеност между топлофикационните дружества и създаване на стимули за ефективна дейност на регулираните енергийни предприятия. Дружеството отбелязва, че ако се прилага общия подход добавките би следвало да отразяват конкретните разходни особености на дружествата и съобразно този подход би следвало да има диференциация в добавките при топлофикационни дружества, предприели и реализирали значителни инвестиции за обновяване на производството, спрямо тези работещи предимно със стари инсталации.

В доклада нормата на възвръщаемост е запазена в размер на 5,10 %. В заявлението за цени дружеството е представило ценови разчети при Обща норма на възвръщаемост на капитала преди данъци - 10,34 %. Искането за по-висока норма на възвръщаемост е съобразено с изискванията и осигуряване на средства за гарантиране на показателите за качество на топлинната енергия. Размер от 5,10 % на норма на възвръщаемост според дружеството, е прекалено нисък за привличане на инвестиции и се прави предложение за норма на възвръщаемост не по-ниска от 8,00 %. Становището на „ЕВН България Топлофикация” ЕАД е, че при прилагане на законово определените принципи за баланс, равнопоставеност и стимули за развитието на конкурентен пазар за дейности в енергетиката е необходимо и възможно определяне на норма на възвръщаемост за ЕВН ТР не по-ниска от

8,00 %, запазване на добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ в размер на 60,00 лв./MWh, определена за ЕВН ТР с Решение № Ц-25 / 30.06.2015г. на КЕВР, запазване на преференциална цена на електрическата енергия от високо от високоефективно комбинирано производство, определена в размер на 183,54 лв./MWh, съгласно с Решение № Ц-25 / 30.06.2015г. на КЕВР.

След детайлен преглед на постъпилото възражение, КЕВР счита:

Дружеството обективно изразява своето становище, относно законовите промени и реалното им влияние върху възвръщаемостта. В административно производство, открито на основание чл. 22, ал. 1 от НРЦТЕ и чл. 37, ал. 1 от НРЦЕЕ, изменение на цените на топлинната енергия и на преференциалната цена на електрическата енергия, произведена по комбиниран начин, може се извърши при изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. В конкретния случай, производството е открито само поради изменение на цената на природния газ, а не поради изменение на други променливи разходи, както и не е налице причинно-следствена връзка между изменението на цената на природния газ и изменението на нормата на възвръщаемост на капитала. Няма основание за запазване на преференциалната цена на електрическата енергия от високо от високоефективно комбинирано производство, тъй като са променени разходите за основно гориво. Предложението за запазване на добавката по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ е неоснователно по съображенията, изложени по-горе.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 30, ал. 1, т. 3 и т. 4, чл. 33, чл. 36а, ал. 2 от Закона за енергетиката, чл. 2, т. 1 и т. 2, чл. 22, ал. 1, чл. 31, ал. 2 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, чл. 25 и чл. 37, ал. 1 от Наредба № 1 от 18.03.2013 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

Р Е Ш И:

Считано от 01.10.2015 г., утвърждава изменение на пределните цени на топлинната енергия и на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена по високоефективен комбиниран начин от топлоелектрически централи с комбиниран начин на производство, както следва:

1. За „Топлофикация София” ЕАД:

- 1.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 169,25 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 114,25 лв./MWh;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 1.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 70,80 лв./MWh
- 1.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 68,71 лв./MWh;
- 1.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 1.1, т. 1.2 и т.1.3:
 - Необходими годишни приходи – 459 421 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 437 853 хил. лв., от които условно-постоянни – 96 102 хил. лв. и променливи – 341 751 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 446 542 хил. лв.;
 - Норма на възвръщаемост – 4,83%.

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 836 550 MWh,
- в т.ч.;
 - на НЕК ЕАД – 809 950 MWh;
 - на „ЧЕЗ Електро България“ АД - 26 600 MWh.
- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 3 968 589 MWh.
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 441,10 лв./kNm³ (440,68 лв./kNm³+0,42 лв./kNm³).

2. За „ЕВН България Топлофикация” ЕАД, гр. Пловдив:

- 2.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 171,00 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 116,00 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 2.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,85 лв./MWh
- 2.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с гореща вода (без ДДС) за доставчици по чл. 149а от ЗЕ и за асоциации по чл. 151, ал. 1 от ЗЕ – 67,84 лв./MWh
- 2.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 2.1, т. 2.2 и т. 2.3:
 - Необходими годишни приходи – 66 076 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 58 150 хил. лв., от които условно-постоянни – 20 374 хил. лв. и променливи – 37 776 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 155 398 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,10%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 298 200 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 219 100 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

3. За „Топлофикация Плевен” ЕАД:

- 3.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 173,66 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 118,66 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 3.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 44,45 лв./MWh
- 3.3. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 51,50 лв./MWh
- 3.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 3.1, т. 3.2 и т. 3.3:
 - Необходими годишни приходи – 64 128 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 61 119 хил. лв., от които условно-постоянни – 12 767 хил. лв. и променливи – 48 352 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 50 148 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,00%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 308 400 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 17 709 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 190 000 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

4. За „Топлофикация Бургас” ЕАД:

- 4.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,72 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 110,72 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 4.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 46,63 лв./MWh
- 4.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 4.1 и т. 4.2:
 - Необходими годишни приходи – 25 705 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 24 982 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 556 хил. лв. и променливи – 19 426 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 12 828 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,64%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 118 341 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 130 687 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

5. За „Веолия Енерджи Варна” ЕАД:

- 5.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 187,62 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 132,62 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 5.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,24 лв./MWh
- 5.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 5.1 и т. 5.2:
 - Необходими годишни приходи – 16 305 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 15 012 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 657 хил. лв. и променливи – 10 355 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 28 361 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 4,46%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 65 210 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 59 655 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

6. За „Топлофикация Враца” ЕАД:

- 6.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 192,82 лв./MWh, в т. ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 137,82 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 6.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,63 лв./MWh
- 6.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 6.1 и т. 6.2:
 - Необходими годишни приходи – 16 744 хил. лв. , в т. ч.:
 - Разходи – 16 003 хил. лв., от които условно-постоянни – 4 184 хил. лв. и променливи – 11 819 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 12 680 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 57 263 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 81 905 MWh.
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

7. За „Топлофикация ВТ” АД, гр. Велико Търново:

- 7.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 213,61 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 143,61 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 7.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 76,88 лв./MWh
- 7.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 7.1 и т. 7.2:
- Необходими годишни приходи – 6 600 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 6 474 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 505 хил. лв. и променливи – 4 969 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 907 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 21 030 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 21 551 MWh.
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 542,06 лв./knm³ и цена на биомаса – 105 лв./t.

8. За „Топлофикация-Разград“ ЕАД:

- 8.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 176,98 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 121,98 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 8.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 69,63 лв./MWh
- 8.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 8.1 и т. 8.2:
- Необходими годишни приходи – 5 312 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 080 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 533 хил. лв. и променливи – 3 547 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 3 806 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,11%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 19 000 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 28 000 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

9. За „ЮЛИКО ЕВРОТРЕЙД” ЕООД, гр. Пловдив:

- 9.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 234,90 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 179,90 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 55,00 лв./MWh
- 9.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 64,59 лв./MWh
- 9.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 9.1 и т. 9.2:
- Необходими годишни приходи – 586 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 546 хил. лв., от които условно-постоянни – 186 хил. лв. и променливи – 360 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите 609 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,59%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 876 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 384 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

10. За „Овергаз мрежи“ АД (ЛОЦ Овча купел):

- 10.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 244,53 лв./MWh, в т. ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 174,53 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 70,00 лв./MWh
- 10.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 89,62 лв./MWh
- 10.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 10.1 и т.10.2:
- Необходими годишни приходи – 482 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 438 хил. лв., от които условно-постоянни - 158 хил. лв. и променливи - 280 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 784 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 1 146 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 2 246 MWh
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 560,11 лв./kNm³.

11. За „КОГРИЙН” ООД, гр. Първомай:

- 11.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 137,67 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 127,67 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 11.2. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 54,19 лв./MWh
- 11.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 11.1 и т. 11.2:
- Необходими годишни приходи – 5 181 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 4 721 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 304 хил. лв. и променливи – 3 417 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 7 004 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,57%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 26 220 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 29 000 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 448,40 лв./kNm³ с включена цена за пренос по газопреносна мрежа ниско налягане, собственост на „Булгартрансгаз” ЕАД.

12. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 500 дка“:

- 12.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 165,94 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 155,94 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 12.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 12.1:
- Необходими годишни приходи – 3 651 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 3 288 хил. лв., от които условно-постоянни - 947 хил. лв. и променливи – 2 341 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 729 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 16 243 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³

13. За „Оранжерии Гимел” АД, ТЕЦ „Оранжерия 200 дка“:

- 13.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 163,71 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 153,71 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 13.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 13.1:
- Необходими годишни приходи - 5 852 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 5 243 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 467 хил. лв. и променливи – 3 776 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 11 289 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,39%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 27 175 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³.

14. За „Оранжерии Гимел II” ЕООД, ТЕЦ „Оранжерия Левски“:

- 14.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 177,80 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 167,80 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 14.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 14.1:
- Необходими годишни приходи – 2 897 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 542 хил. лв., от които условно-постоянни - 818 хил. лв. и променливи – 1 724 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 6 537 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,43%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 12 108 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³

15. За „СкъТ“ ООД:

- 15.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 162,09 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 152,09 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 15.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 15.1:
- Необходими годишни приходи – 2 407 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 112 хил. лв., от които условно-постоянни - 583 хил. лв. и променливи – 1 529 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 4 596 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 6,42%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 108 MWh
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 500,09 лв./kNm³

16. За ЧЗП „Румяна Величкова”:

- 16.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,54 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 111,54 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 16.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 16.1:
- Необходими годишни приходи – 1 499 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 433 хил. лв., от които условно-постоянни - 273 хил. лв. и променливи – 1 160 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 196 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 650 MWh.
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³

17. За „Алт Ко” АД:

- 17.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 129,77 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 119,77 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 17.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 17.1:
- Необходими годишни приходи – 2 277 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 2 181 хил. лв., от които условно-постоянни - 709 хил. лв. и променливи – 1 472 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 726 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%.
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 11 668 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³

18. За „Биовет” АД:

- 18.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 115,52 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 115,51 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 18.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара без ДДС – 63,23 лв./MWh
- 18.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 18.1 и т. 18.2:
- Необходими годишни приходи – 14 838 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 14 389 хил. лв., от които условно-постоянни – 2 991 хил. лв. и променливи – 11 398 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 7 691 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,84%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство, в т.ч. собственото потребление – 64 370 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 117 064 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./kNm³

19. За „Декотекс” АД:

- 19.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 146,17 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 146,16 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 19.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 139,13 лв./MWh
- 19.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 114,58 лв./MWh
- 19.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 19.1, т. 19.2 и т. 19.3:
- Необходими годишни приходи – 617 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 525 хил. лв., от които условно-постоянни - 214 хил. лв. и променливи - 311 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 652 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 2 110 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 1 477 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 1 002 MWh.
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 500,09 лв./knm³.

20. За „Зебра” АД:

- 20.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 121,82 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 121,81 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 20.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 81,29 лв./MWh;
- 20.3. Еднокомпонентна цена на топлинна енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 71,84 лв./MWh;
- 20.4. Ценообразуващи елементи на цените по т. 20.1, т. 20.2 и т. 20.3:
- Необходими годишни приходи – 1 401 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 241 хил. лв., от които условно-постоянни - 332 хил. лв. и променливи – 909 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 2 829 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,68%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 5 944 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 3 700 MWh
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 5 240 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

21. За „Унибел” АД:

- 21.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 125,07 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 125,06 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 21.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 21.1:
- Необходими годишни приходи – 1 579 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 1 516 хил. лв., от които условно-постоянни - 400 хил. лв. и променливи – 1 116 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 177 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,35%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 7 354 MWh
- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./ knm^3 .

22. За „Димитър Маджаров - 2” ЕООД:

- 22.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 136,68 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 136,67 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 22.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 22.1:
 - Необходими годишни приходи – 937 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 851 хил. лв., от които условно-постоянни - 243 хил. лв. и променливи - 608 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 1 620 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,31%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 3 420 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./ knm^3 .

23. За „Овердрайв“ АД:

- 23.1. Преференциална цена на електрическа енергия (без ДДС) – 263,50 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 263,49 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 23.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 23.1:
 - Необходими годишни приходи – 297 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 267 хил. лв., от които условно-постоянни - 151 хил. лв. и променливи - 116 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите - 534 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно производство – 600 MWh
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 570,30 лв./ knm^3 .

24. За „МБАЛ – Търговище” АД:

- 24.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 269,62 лв./MWh, в т.ч.:
 - индивидуални разходи за единица енергия – 269,61 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh
- 24.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 24.1:
 - Необходими годишни приходи – 202 хил. лв., в т. ч.:
 - Разходи – 194 хил. лв., от които условно-постоянни - 84 хил. лв. и променливи - 110 хил. лв.;
 - Регулаторна база на активите – 129 хил. лв.
 - Норма на възвръщаемост – 5,56%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 326 MWh.
 - Цена на природен газ на „Овергаз мрежи“ АД – 577,78 лв./ knm^3 .

25. За „ИНЕРТСТРОЙ-КАЛЕТО” АД:

- 25.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 193,94 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 183,94 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh;
- 25.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 25.1:
- Необходими годишни приходи – 2 466 хил. лв., в т. ч.:
 - o Разходи – 2 314 хил. лв., от които условно-постоянни - 608 хил. лв. и променливи – 1 706 хил. лв.;
 - o Регулаторна база на активите – 2 667 хил. лв.
 - o Норма на възвръщаемост – 5,72%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 8 980 MWh
 - Цена на компресиран газ – 580,68 лв./knm³.

26. За „Топлофикация Петрич” ЕАД

- 26.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 167,67 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 157,67 лв./MWh;
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 26.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 98,69 лв./MWh
- 26.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 26.1 и т. 26.2 :
- Необходими годишни приходи – 19 213 хил. лв., в т. ч.:
 - o Разходи – 18 301 хил. лв., от които условно-постоянни – 5 586 хил. лв. и променливи – 12 715 хил. лв.;
 - o Регулаторна база на активите – 20 552 хил. лв.;
 - o Норма на възвръщаемост – 4,44%.
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 62 500 MWh.
 - Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 88 500 MWh.
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 518,93 лв./knm³.

27. За „Оранжерии Петров дол” ООД

- 27.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 131,42 лв./MWh, в т.ч.:
- индивидуални разходи за единица енергия – 121,42 лв./MWh
 - добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 10,00 лв./MWh
- 27.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 27.1:
- Необходими годишни приходи – 1 814 хил. лв., в т. ч.:
 - o Разходи – 1 737 хил. лв., от които условно-постоянни – 467 хил. лв. и променливи – 1 270 хил. лв.;
 - o Регулаторна база на активите – 1 188 хил. лв.
 - o Норма на възвръщаемост – 6,55%
 - Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 10 079 MWh
 - Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

28. За „Лукойл Нефтохим Бургас” АД

28.1. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител водна пара (без ДДС) – 68,55 лв./MWh

28.2. Еднокомпонентна цена на топлинната енергия с топлоносител гореща вода (без ДДС) – 68,28 лв./MWh

28.3. Ценообразуващи елементи на цените по т. 28.1 и т. 28.2:

- Необходими годишни приходи – 57 726 хил. лв., в т. ч.:

o Разходи – 56 708 хил. лв., от които условно-постоянни – 10 163 хил. лв. и променливи – 46 545 хил. лв.;

o Регулаторна база на активите – 42 589 хил. лв.

o Норма на възвръщаемост – 2,39%.

- Електрическа енергия – 95 134 MWh, в т. ч.:

o комбинирана от комбинирано производство – 76 284 MWh

o от некомбинирано производство – 18 850 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител водна пара – 606 086 MWh

- Топлинна енергия с топлоносител гореща вода – 35 853 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

29. За „Костенец ХХИ” АД

29.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 141,35 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 141,34 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

29.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 29.1:

- Необходими годишни приходи – 6 210 хил. лв., в т. ч.:

o Разходи – 5 342 хил. лв., от които условно-постоянни – 1 106 хил. лв. и променливи – 4 236 хил. лв.;

o Регулаторна база на активите – 16 241 хил. лв.

o Норма на възвръщаемост – 5,35%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 22 398 MWh

- Цена на природен газ на обществения доставчик – 440,68 лв./knm³.

30. За „Университетска многопрофилна болница за активно лечение – проф. д-р Стоян Киркович” АД

30.1. Преференциална цена на електрическата енергия (без ДДС) – 242,41 лв./MWh, в т. ч.:

- индивидуални разходи за единица енергия – 242,40 лв./MWh

- добавка по чл. 33, ал. 3 от ЗЕ – 0,01 лв./MWh

30.2. Ценообразуващи елементи на цената по т. 30.1:

- Необходими годишни приходи – 262 хил. лв., в т. ч.:

o Разходи – 230 хил. лв., от които условно-постоянни – 89 хил. лв. и променливи – 141 хил. лв.;

o Регулаторна база на активите – 572 хил. лв.

o Норма на възвръщаемост – 5,56%

- Електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство – 650 MWh

- Цена на природен газ на газоразпределително дружество, до 400 kpm³, неравномерно потребление – 632,96 лв./kpm³

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд – София-град в 14 (четиринадесет) дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

Н. ГЕОРГИЕВ