



ДО
ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ
ПРЕДСЕДАТЕЛ НА КЕВР

ДОКЛАД

от

дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и дирекция „Правна“

Относно: утвърждаване на цени в сектор „Електроенергетика“

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

Съгласно чл. 21, ал. 1, т. 8 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) осъществява регулиране на цените в случаите, предвидени в този закон. По силата на чл. 30, ал. 1, т. 1, 5, 6, 9, 10, 13 и 17 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежат цените:

– по които производителите в рамките на определената им от Комисията разполагаемост по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ продават електрическа енергия на обществения доставчик;

– по които общественият доставчик продава електрическа енергия на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса;

– по които общественият доставчик продава на крайните снабдители изкупената на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ електрическа енергия;

– по които крайните снабдители продават електрическа енергия на битови и небитови крайни клиенти за обекти, присъединени към електроразпределителна мрежа, на ниво ниско напрежение;

– за достъп и/или за пренос през електропреносната мрежа;

– за достъп и/или за пренос през електроразпределителните мрежи;

– цената или компонентата от цена, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8а от ЗЕ Комисията определя за всеки ценови период пределна стойност на разходите на оператора на електропреносната мрежа за закупуване на разполагаемост за студен резерв въз основа на тръжна процедура.

С Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР са утвърдени цените на електрическата енергия на дружествата в сектор „Електроенергетика“ за ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г., които са изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР.

При утвърждаване на цените на енергийните предприятия, получили лицензия за дейностите „производство на електрическа енергия“ и „пренос на електрическа енергия“, Комисията прилага метод за регулиране „норма на възвръщаемост на капитала“ с регулаторен период не по-кратък от една година. При прилагането на този метод на ценово регулиране Комисията по аргумент от чл. 3, ал. 2, т. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ, Наредбата) извършва следващ

регулаторен преглед при съществени отклонения между одобрените и отчетените елементи на необходимите приходи.

За дружествата, получили лицензия за дейността „разпределение на електрическа енергия“, Комисията прилага метод за ценово регулиране „горна граница на приходи“. Този метод към момента се прилага по отношение на тези дружества в рамките на четвърти регулаторен период. За електроразпределителните дружества с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. КЕВР, считано от 01.08.2015 г., е утвърдила приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ с продължителност – 3 години, както и цени и необходими приходи за първата година от този регулаторен период. Последните на основание чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ могат да бъдат изменяни в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от наредбата.

Във връзка с утвърждаването на цени на електрическата енергия за ценовия период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г., в Комисията са постъпили заявления с вх. № Е-13-01-39 от 31.03.2017 г. от „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), вх. № Е-13-41-38 от 31.03.2017 г. и вх. № Е-13-41-39 от 31.03.2017 г. от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД), вх. № Е-13-62-25 от 31.03.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, вх. № Е-13-47-12 от 31.03.2017 г. от „ЧЕЗ Електро България“ АД, вх. № Е-13-48-31 от 31.03.2017 г. от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с ново наименование „Електроразпределение Юг“ ЕАД, вх. № Е-13-49-9 от 31.03.2017 г. от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, вх. № Е-13-45-30 от 31.03.2017 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, вх. № Е-13-46-13 от 31.03.2017 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, вх. № Е-14-24-9 от 31.03.2017 г. от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, вх. № Е-13-12-8 от 31.03.2017 г. от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД и вх. № Е-13-17-4 от 30.03.2017 г. от „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД.

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД, в качеството си на краен снабдител, и „ЕРП Златни Пясъци“ АД, в качеството си на оператор на електроразпределителна мрежа, не са подали заявления за утвърждаване на цени. По силата на чл. 50, ал. 3 от НРЦЕЕ, в случай че енергийното предприятие не е подало заявление и/или не е представило информацията по чл. 41 и 45 от същата, Комисията може служебно да утвърди коригирани необходими приходи и цени за следващия ценови период от регулаторния период въз основа на данните, с които разполага.

От „ЕСП Златни Пясъци“ ООД е постъпило писмо с № Е-13-77-4 от 29.03.2017 г. с информация за прогнозните количества електрическа енергия за продажба по тарифи за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. С писма с вх. № Е-13-09-7 от 30.03.2017 г., вх. № Е-13-09-13 от 03.05.2017 г. и вх. № Е-13-09-14 от 12.05.2017 г. „ЕРП Златни Пясъци“ АД е представило прогнозна информация за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. за количеството електрическа енергия за разпределение през електроразпределителната мрежа на дружеството, в т.ч. енергията, необходима за покриване на технологичните разходи, прогнозното потребление на клиентите на крайния снабдител, прогнозното потребление на клиентите, избрали друг доставчик, както и прогнозните количества електрическа енергия за обмен със съседни електроразпределителни дружества.

Цените на електрическата енергия са взаимосвързани по веригата производство – достъп и пренос през електропреносната мрежа – обществена доставка – достъп и пренос през електроразпределителните мрежи – снабдяване от краен снабдител. Всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, участват в компенсиране на разходите по чл. 35 от ЗЕ чрез заплащане на цената или компонентата от „цена за задължения към обществото“.

Горното предполага при утвърждаване на цените на електрическата енергия да бъдат отчетени следните обстоятелства:

– Прогнозните стойности на количествата електрическа енергия, които ще бъдат продавани от крайните снабдители по регулирани цени през периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г., са 12 250 506 MWh. Прогнозните стойности на количествата електрическа

енергия, необходими на операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи за покриване на технологичните разходи по преноса, са 3 598 039 MWh.

– прогнозните стойности на количествата електрическа енергия, необходими на обществения доставчик за обезпечаване на крайните снабдители и операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи, са осигурени от определената разполагаемост за производство на електрическа енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, количества електрическа енергия от водноелектрически централи (ВЕЦ) над 10 MW, собственост на НЕК ЕАД, както и количества електрическа енергия от централите с дългосрочни договори за изкупуване на електрическа енергия и централите, продаващи електрическа енергия по преференциални цени по Закона за енергията от възобновяеми източници (ЗЕВИ) и по чл. 162 от ЗЕ.

– за покриване на технологичните разходи по преноса и разпределението, операторите на електропреносната и електроразпределителните мрежи сключват сделки с обществения доставчик по неговата миксова цена. Съгласно чл. 35, ал. 5 от ЗЕ във връзка с тези сделки операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи заплащат освен стойността на енергията за технологични разходи и цена за задължения към обществото.

– цената за задължения към обществото е изчислена спрямо цялото потребление на електрическа енергия в страната, включително и електрическата енергия от внос. Цената за задължения към обществото се заплаща от крайните клиенти на свободния пазар на електрическа енергия в страната, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия, предназначена за покриване на технологични разходи. За клиентите на регулирания пазар цената за задължения към обществото е включена като компонента на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

Съгласно чл. 11, ал. 4 от НРЦЕЕ, Комисията утвърждава прогнозен размер на разходите, свързани с лицензионната дейност, като преценява тяхната икономическа обосноваемост въз основа на представените от енергийното предприятие писмена обосновка и доказателства като неразделна част от заявлението за цени. Оценката за икономическата обосноваемост на разходите и връзката им с изпълнение на лицензионната дейност се извършва при използване на данни от националната и международната практика. Вземат се предвид отчетените резултати на регулираните енергийни предприятия, при спазване на принципите на регулирането по ЗЕ.

Резултатите от извършените анализи на данните и документите, съдържащи се в подадените от енергийните предприятия заявления за утвърждаване на цени на електрическата енергия, са изложени по-долу по дружества, както следва:

„АЕЦ КОЗЛОДУЙ“ ЕАД

I. Анализ и оценка на предоставената от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД прогнозна информация.

С Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР на дружеството е утвърдена пълна цена за енергия в размер на 30,00 лв./MWh, при общо необходими приходи от 110 500 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 3 682 870 MWh.

Със заявление с вх. № Е-14-24-9 от 31.03.2017 г. „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е предложило за утвърждаване пълна цена за електрическа енергия – 58,09 лв./MWh, без ДДС, образувана при следните стойности на ценообразуващите елементи:

1. Променливи разходи – 239 174 хил. лв., в т.ч.:

– гориво за производство – 135 281 хил. лв.;

- консумативи – 1 048 хил. лв.;
- други променливи разходи – 14 084 хил. лв., в т.ч. такса услуга водоползване – 14 062 хил. лв.;
- вноски за фонд „РАО“ и за фонд „ИЕ ЯС“ – 88 762 хил. лв.
- 2. Условно-постоянни разходи – 538 185 хил. лв., в т.ч.:
 - разходи за заплати – 113 863 хил. лв.;
 - разходи за осигурителни вноски – 30 690 хил. лв.;
 - социални разходи – 17 583 хил. лв.;
 - разходи за амортизации – 185 330 хил. лв.;
 - разходи за ремонт – 77 506 хил. лв.;
 - разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 113 2013 хил. лв.;
- 3. Възвръщаемост – 67 988 хил. лв.;
- 4. Нетна електрическа енергия – 14 553 316 MWh;
- 5. Разполагаемост на предоставената мощност – 15 279 779 MW*h.

Ценообразуващите елементи са определени от дружеството при следните допускания:

- Цената на електрическата енергия е еднокомпонентна – пълна цена за производство, поради факта че „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД при текущите пазарни условия доставя само нетна активна енергия, тъй като е типичен базов производител, чиито проектни характеристики не позволяват предоставяне на разполагаемост за студен резерв и/или допълнителни услуги.

- Цената на електрическата енергия осигурява норма на възвръщаемост на капитала от 2,85%, отчитаща завишените инвестиционни разходи на дружеството за периода 2017 г. – 2018 г., свързани с изпълнение на мащабна инвестиционна програма, насочена към продължаване срока на експлоатация на 5-ти и 6-ти блок и за повишаване на проектната им мощност до 104% (проекти, определени като държавен приоритет).

- Прогнозните производствено-технически показатели са определени на базата на следните обективни фактори: проектни характеристики на производствените мощности, с отчитане на въздействието на характерните за площадката климатични условия върху изходната електрическа мощност; проектни, лицензионни и нормативни изисквания за осигуряване на безопасността на ядрените съоръжения; оптимално натоварване на производствените мощности с отчитане на спецификата на експлоатация на ядрените енергийни блокове: работа в базов режим (постоянен месечен товар за целия период на планирана разполагаемост); работа в режим на мощностен ефект в края на горивната кампания преди спиране за планов годишен ремонт; допустими скорости на изменение на товара при планови преходни режими; продължителност на планираните престои съгласно критичните линии за изпълнение на планирания обем дейности при спрян блок (годишен ремонт, техническо обслужване, специализиран контрол и диагностика, презареждане, реконструкции и други, съгласно утвърдени ремонтна програма, инвестиционна програма, програмите за повишаване на безопасността, за удължаване на ресурса, за повишаване на изходната мощност); допустима непланова неготовност съгласно тенденциите в експлоатацията на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД – 1% (световна тенденция за АЕЦ в експлоатация – 3%); показателите за топлинна икономичност (специфичен разход на топлина и специфичен разход на условно гориво) на ЯЕБ са определени с отчитане на спецификата на електропроизводството от ядрено гориво.

- Разходите за производство на електрическа енергия са определени на база отчетните и прогнозните годишни разходи, които са пряко свързани с дейността по лицензията. От отчетните и прогнозните разходи са приспаднати разходите, отнасящи се до страничните и социални дейности, производство и пренос на топлоенергия, и разходи, свързани с преустановени дейности. Взети са предвид разходи, произтичащи от функционирането на балансиращия пазар.

– Прогнозният размер на средствата за работни заплати и осигурителни вноски е запазен до нивото на отчетените за 2016 г. Социалните разходи са на стойност 17 583 хил. лв., като разходите по чл. 204 на ЗКПО, както и разходите за начислен данък върху тях по чл. 21б от ЗКПО, не са включени в състава на годишните разходи.

– Разходите за амортизации са завишени с 12 032 хил. лв. спрямо 2016 г. в резултат на предстоящо въвеждане на дълготрайни активи през ценовия период (статор за генератор и спомагателни системи на 5-ти блок; модернизация на сепарационната схема на парогенератора на 5-ти блок; електрически арматури и регулатори по техническа вода за главни циркулационни помпи на 5-ти и 6-ти блок; система за измерване на температурата в циркулационните кръгове на първи контур и др.).

– Обемът на дейностите за техническо обслужване и ремонт (ТОиР) през 2016 г., е съобразен с изискуемата периодичност, вид и обхват на дефектовката, ТОиР съгласно дългосрочния перспективен ремонтен график. Предвидените средства за ремонт за ценовия период са в размер на 77 506 хил. лв., като не включват разходи, които увеличават стойността на активите.

– Прогнозата за разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, е на база отчетно равнище през 2016 г., нормативни изисквания и сключени договори.

– Ядрено гориво на стойност 135 281 хил. лв., като разходите за осигуряване на ядрено гориво не са обвързани с и съответно не са определени на база специфичен разход на условно гориво, поради неприложимостта му за технологията на електропроизводство от ядрено гориво. Реално измеримият показател за икономическа ефективност на атомната централа е горивната компонента, отразяваща разходите за свежо ядрено гориво за производството на единица електрическа енергия.

– Регулаторната база на активите (РБА) е определена на база на стойността на активите към 31.12.2016 г, пряко свързани с дейността производство на електрическа енергия и е в размер на 2 383 270 хил. лв. Оборотно капитал, като част от РБА, е изчислен на основата на „Нетен цикъл на оборотния капитал“ (НЦОК), на база дните, за които дружеството възвръща изразходваните парични средства за производство на електрическа енергия чрез получаването на съответните постъпления.

– Норма на възвръщаемост (НВ) от 2,85% при НВ на собствения капитал – 2,62% и среднопретеглена НВ на привлечения капитал – 1,9%.

II. Ценообразуващи елементи

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи пълната цена за електрическа енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, прогнозираните разходи са коригирани както следва:

– Разходите за амортизации са приети на ниво отчет 2016 г. Планираното завишение от 12 032 хил. лв. не следва да бъде отчетено, тъй като прилаганият метод за регулиране „норма на възвръщаемост“ не допуска предварително включване в РБА на прогнозна стойност на активи, които не са капитализирани към края на базисната година. Дълготрайните активи, чието въвеждане предстои, ще бъдат включени в РБА и съответно ще бъдат признати разходи за тяхната амортизация през следващия регулаторен период.

– Разходите за строително-монтажни и ремонтни работи от външни услуги са коригирани от 65 353 хил. лв. на нивото отчетено през 2016 г. – 44 036 хил. лв.

– Разходите за застраховки са признати на ниво отчет през 2016 г.

– Разходи, произтичащи от сделки с балансираща енергия, не са признати.

– Вноските за фонд „Безопасност и съхраняване на радиоактивни отпадъци“ и за фонд „Извеждане на ядрени съоръжения от експлоатация“ са коригирани до ниво отчет през 2016 г.

Във връзка с гореописаните корекции ценообразуващите елементи на пълната цена за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са следните:

№	Технико-икономически показатели	Мярка	Предложени от дружеството	Коригирани стойности
1	Нетна електрическа енергия	MWh	14 553 316	14 553 316
2	Променливи разходи	хил.лв.	239 174	235 415
3	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	538 185	495 813
4	Възвръщаемост	хил.лв.	67 988	67 988
5	Необходими годишни приходи	хил.лв.	845 348	799 216

Предвид гореизложеното, цената за енергия на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД е определена в размер на 54,92 лв./MWh, при общо необходими приходи от 799 216 хил. лв. и нетна електрическа енергия – 14 533 316 MWh.

„ТЕЦ МАРИЦА ИЗТОК 2“ ЕАД

I. Анализ и оценка на предоставената от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД прогнозна информация.

С Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР на дружеството са утвърдени цени, при прогнозни количества електрическа енергия за регулаторния период – 7 340 634 MWh, прогнозна разполагаемост за регулаторния период – 9 288 433 MW*h и необходими годишни приходи – 555 066 хил. лв., както следва:

- цена за енергия – 44,61 лв./MWh, без ДДС;
- цена за разполагаемост – 24,50 лв./MW*h, без ДДС.

Със заявление вх. № Е-13-12-8 от 31.03.2017 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е предложило за утвърждаване следните цени:

- цена за енергия – 53,18 лв./MWh, без ДДС;
 - цена за разполагаемост – 32,40 лв./MW*h, без ДДС,
- образувани при следните стойности на ценообразуващите елементи:

1. Цена за енергия

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предлага цената за енергия да бъде утвърдена при следните стойности на ценообразуващите елементи:

1.1. Променливи разходи – 386 356 хил. лв., в т.ч.:

- гориво за производство – 245 423 хил. лв.;
- консумативи – 17 783 хил. лв.;
- други променливи разходи – 123 150 хил. лв., в т.ч. такса услуга водоползване – 320 хил. лв., закупена електрическа енергия – 550 хил. лв., депониране на пепелина – 3 792 хил. лв., разходи за закупени емисии CO₂ – 118 488 хил. лв.

1.2. Нетна електрическа енергия – 7 265 292 MWh.

За периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД очаква да произведе нетна електрическа енергия от 7 265 292 MWh, което е с 228 657 MWh повече спрямо отчетените количества за 2016 г. Производствената програма на централата е съобразена с планираните престои (ОР на блокове 3 и 8 във втората половина на 2017 г.) и на намалената разполагаемост за студен резерв, спрямо отчетните данни за 2016 г.

Общата стойност на предложените променливи разходи възлиза на 386 356 хил. лв., които отразяват горива за производство: местни въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД, мазут и природен газ, разходи за закупени СО₂ квоти, консумативи: варовик, химически реагенти и смазочни материали, други променливи разходи: услуга водоподаване, енергия за собствени нужди, депониране на пепелина.

Основното гориво, използвано в „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са въглища от „Мини Марица изток“ ЕАД. Общата стойност на планираните от дружеството разходи за въглища възлиза на 241 001 хил. лв. при запазване на действащата цена от 77,00 лв./тУГ. Разходите за въглища през регулаторния период от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. са с 56 949 тона УГ повече спрямо 2016 година поради очакваното по-голямо с 228 657 MWh производство на електрическа енергия. Предвидените разходи за гориво за разпалване на обща стойност 4 422 хил. лв. включват разходи за мазут – 3 710 хил. лв. и разходи за природен газ (метан) 712 хил. лв. Увеличението на тези разходи дружеството обосновава с прогнозирано увеличение на цената на мазута до 730,41 лв./т. Планираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разходи за природен газ са изчислени на база утвърдената цена от регионалния доставчик „Ситигаз“ за промишлени потребители, действаща от 01.01.2017 г. и възлизаща на 430,87 лв./х.нм³ с включена цена за пренос през газопреносната мрежа в размер на 19,73 лв./1000 х.нм³ съгласно приложена справка за цени регион Тракия.

При разходите за консумативи с най-съществено тегло са разходите за варовик в размер на 16 783 хил. лв., формирани от количеството варовик – 799 182 тона, използвано за сероочистване на димните газове при цена от 21,00 лв./т.

2. Цена за разполагаемост

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД предлага цената за енергия да бъде утвърдена при следните стойности на ценообразуващите елементи:

2.1. Необходими приходи за разполагаемост – 243 873 хил. лв., в т.ч.:

– условно-постоянни разходи – 205 859 хил. лв.;

– възвръщаемост – 53 512 хил. лв.

2.2. Разполагаемост на предоставената мощност – 8 005 747 MW*h.

Дружеството е представило информация за отделните групи условно-постоянни разходи, както следва:

– Разходи за заплати – планираните от дружеството средства за работни заплати възлизат на 64 371 хил. лв. Предвидено е намаление на средствата за работна заплата с 4,92%, в резултат на намаление на средносписъчния състав на дружеството.

– Разходите, свързани със социални осигуровки, са на стойност 27 636 хил. лв., като намалението при този тип разходи е -12,1% спрямо отчетната година и е съобразено с действащото социално-осигурително законодателство.

– Разходи за амортизации – планираните от дружеството разходи за амортизации са 67 651 хил. лв., или с 5,1% по-високи спрямо отчетените през 2016 г.

– Разходи за ремонт – ремонтната програма на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за 2017 г. е на стойност 24 099 хил. лв. Завишението на очакваните разходи за ремонти в сравнение с отчетените през 2016 г. дружеството обосновава с планирани ремонти по основните производствени съоръжения и ремонти на новоизградените съоръжения с екологично предназначение (СОИ).

– Разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – планираните от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД разходи възлизат на 22 102 хил. лв. (намаление с 1 780 хил. лв. спрямо отчетените през 2016 г.).

Изчислената регулаторна база на активите (РБА) възлиза на 995 716 хил. лв., в т.ч. необходим оборотен капитал (НОК) в размер на 60 299 хил. лв.

Използваната от дружеството норма на възвръщаемост на собствения капитал за определяне на цената за разполагаемост е в размер на 5%. Тази стойност участва при формирането на среднопретеглената норма на възвръщаемост, която при съществуващата капиталова структура възлиза на 5,37%.

3. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е представило искане за компенсиране на разходи от наложени задължения към обществото, свързани със защита на обект, представляващ критична инфраструктура и имащ значение за националната сигурност на страната. Общата стойност на исканата компенсация е в размер на 311 202 хил. лв. и обхваща отчетени постоянни разходи за 2015 г., 2016 г., периода януари – февруари 2017 г. и постоянни разходи, включени в ценовата рамка за новия регулаторен период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г., както следва.:

- Отчетени некомпенсирани разходи за 2015 г. – 78 279 хил. лв.;
- Отчетени некомпенсирани разходи за 2016 г. – 121 939 хил. лв.;
- Разходи, които ще подлежат на компенсиране в резултат на утвърждаване на квота и цени за енергия и разполагаемост за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. – 103 967 хил. лв.;
- Пропуснати ползи от предоставени допълнителни количества електрическа енергия на обществения доставчик, поради тежките климатични условия в началото на 2017 г. – 7 017 хил. лв.

Дружеството е аргументирало направеното искане с:

- В периода 2002 г. – 2016 г. „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е инвестирало огромен ресурс за обекти с екологично предназначение и производствени мощности, възлизащ на над 1 млрд. лева, като изцяло са подменени или рехабилитирани основни и спомагателни съоръжения;

- „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е включена в приложението към чл. 1, ал. 1 от Постановление № 181 на Министерския съвет от 20.07.2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност (ПМС № 181 от 2009 г.);

- Централата е ключов елемент на ЕЕС и осигурява както основен товар за консумация, така и пълноценно участие в регулирането на честотата на напрежението в системата при най-ниска себестойност между останалите топлоелектроцентрали;

- ТЕЦ „Марица изток 2“ е единствената централа, която има връзка с трите нива на напрежение на ЕЕС на Република България – 110, 220 и 400 kV, което я прави основен фактор за устойчивата работа на ЕЕС, за ограничаване на разпространението на тежки аварии и подпомагане бързото възстановяване на системата.

Във финансовата обосновка на искането за признаване на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ дружеството препраща към аргументите си, изложени във връзка с утвърждаването на цените за разполагаемост и енергия, като допълнително акцентира върху обстоятелството, че нормативните задължения за плащане на разходи за емисии, таксата от 5% върху приходите от продажба на електрическа енергия във фонда за сигурност на електроенергийната система (ФСЕС), която не се признава за ценообразуващ елемент, непризнаването от страна на КЕВР на пълната стойност на разходи за заплати, амортизации, ремонти и други разходи, свързани с лицензионната дейност, продажбата на разполагаемост за студен резерв и задължението за осигуряване на разполагаемост за първично и вторично регулиране на цена, която покрива малка част от разходите за експлоатация и поддръжка на блоковете, както и финансовите задължения за плащане на лихви по държавно гарантиран инвестиционен кредит, свързан с рехабилитация на централата, са фактори, върху които дружеството не може да влияе и не може да покрива чрез обичайната си търговска дейност. Според дружеството стойността на тези задължения покачва пълната себестойност на произвежданата електрическа енергия от

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД до нива, които надхвърлят пазарната цена на електроенергията. Докато при регулираните цени регулаторът е основният фактор, който определя себестойността на произвежданата електрическа енергия, определя норма на възвръщаемост, която има за цел да гарантира финансовата стабилност на централата, то пазарната цена се влияе предимно от фактори като търсене и предлагане и ценови нива на електрическата енергия, както в страната, така и в съседните пазарни зони. Пазарният анализ на дружеството показва, че цените в региона през последните няколко години са сравнително ниски. Същевременно, наличието на такси за пренос и достъп върху електрическата енергия, предназначена за износ, допълнително влошава възможностите на централата за реализация на част от произвежданата електрическа енергия извън страната.

Общата стойност на исканата компенсация за периода 01.01.2015 г. – 31.12.2015 г. е в размер на 78 279 хил. лв. Детайлна информация за групите разходи, подлежащи на компенсация за 2015 г., е посочена в следващата таблица:

	Показатели	MWh	лв./ MWh	хил. лв.
1	Продадена общо електрическа енергия – регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	8 320 601	74,04	616 041
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	852 824	12,31	10 494
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО	393 211	15,00	5 898
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО	459 622	10,00	4 596
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	8 320 601	54,35	452 252
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	8 320 601	22,95	190 958
3	Възвръщаемост	8 320 601	7,40	61 604
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	8 320 601	12,28	102 185
5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО ЕАД за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	852 824	12,31	10 494
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2015 г. (р.4 + р.5)	8 320 601	13,54	112 679
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума, подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (р.2-р.6)			-78 279

Общата стойност на исканата компенсация за 2016 г. е в размер на 121 939 хил. лв.

Детайлна информация относно стойността на отделните групи разходи, подлежащи на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, е посочена в следващата таблица:

	Показатели	MWh	лв./ MWh	хил. лв.
1	Продадена общо електрическа енергия – регулиран и свободен пазар, вкл. и балансиращ пазар	7 281 646	72,80	530 075
	Приходи от разполагаемост, в т.ч.:	1 330 776	9,70	12 913
	Разполагаемост за студен резерв ЕСО ЕАД	939 585	9,58	9 001
	Разполагаемост за допълнителни услуги – ЕСО ЕАД	391 191	10,00	3 912
	Преки производствени разходи (променливи разходи)	7 281 646	55,10	401 217
2	Обща стойност на постоянните разходи, без възвръщаемост	7 281 646	27,44	199 792
3	Възвръщаемост	7 281 646	3,76	27 405
4	Постоянни разходи, които се покриват чрез приходите от продажба на електрическа енергия (Приходи от продажба на енергия минус възвръщаемост)	7 281 646	13,93	101 453

5	Постоянни разходи, които се покриват чрез цената за разполагаемост при участие в търговете на ЕСО ЕАД за продажба на студен резерв и допълнителни услуги	1 330 776	9,70	12 913
6	Общо постоянни разходи, които се покриват чрез цените за енергия и разполагаемост през 2016 г. (р.4 + р.5)	7 281 646	15,71	114 366
7	Недостиг на средства за финансиране на постоянни разходи – сума, подлежаща на компенсация по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ.* (р.2-р.6)			-85 426
8	Компенсирани за количествата разполагаемост	1 330 776	27,44	-36 513
	ОБЩО ФИНАНСОВ ДЕФИЦИТ (р.7+р.8)			-121 939

Детайлна информация относно стойността на отделните групи разходи, формиращи искането за компенсация на пропуснати ползи от предоставени допълнителни количества електрическа енергия на обществения доставчик поради тежките климатични условия в началото на 2017 г., в размер на 7 017 хил. лв. е представена в следващата таблица:

Показатели	Мярка	Стойност
Средна цена на БНЕБ за периода 10.01.2017 г. – 31.01.2017 г.	лв./MWh	145,19
Количество на НЕК ОД в повече /200-50MW/	MW	150
22 дни*24 часа*150 MW	MWh	79 200
Разлика в цената на БНЕБ и НЕК ОД/145.19-69.11 лв./MWh/	лв./MWh	76,08
Пропуснатата полза за периода 10.01.2017 г. – 31.01.2017 г.	хил. лв.	6 026
Допълнителни количества над квотата за периода месец 07-2016 г. до месец 02-2017 г., като квотата е достигната на 01.02.2017 г.	MWh	64431
Средна цена на БНЕБ за месец 02-2017 г.	лв./MWh	84,49
Разлика между цената на БНЕБ и НЕК ОД /84,49-69,11 лв./MWh/	лв./MWh	15,38
Пропуснатата полза от допълнителни количества над квотата 02/2017г.	хил. лв.	991
ОБЩО ПРОПУСНАТИ ПОЛЗИ	хил. лв.	7 017

II. Ценообразуващи елементи

1. Цена за електрическа енергия

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи цената за енергия на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, разходите за гориво за разпалване, разходите за химически реагенти за сероочистка, разходите за водоподаване и тези за депониране на пепелина са коригирани до отчетените такива през базисната 2016 г. Прогнозните разходи за закупуване на CO₂ квоти, предложени от дружеството в размер на 118 488 хил. лв., са коригирани на 74 437 хил. лв., отразяващи отчетените за 2016 г. такива, върху които е приложен коригиращ коефициент, отразяващ по-високото прогнозно производство на нетна електрическа енергия за новия ценови период спрямо отчетената стойност през базисната година.

2. Цена за разполагаемост

След извършен анализ и оценка на ценообразуващите елементи, формиращи цената за разполагаемост, прогнозираните условно-постоянни разходи са коригирани от 205 859 хил. лв. на 198 243 хил. лв. в резултат на:

Разходите за вложени машини, резервни части и материали и разходите за горива за автотранспорт и местни данъци и такси са коригирани до размера, отчетен през базисната година. Разходите за амортизации са приети на ниво отчет 2016 г. Планираното завишение от 1 466 хил. лв. не следва да бъде отчетено, тъй като прилаганият метод за регулиране „норма

на възвръщаемост“ не допуска предварително включване в РБА на прогнозна стойност на активи, които не са капитализирани към края на базисната година. Дълготрайните активи, чието въвеждане предстои, ще бъдат включени в РБА и съответно ще бъдат признати разходи за тяхната амортизация през следващия регулаторен период.

Във връзка с корекциите на условно-постоянните разходи НОК е преизчислен от 60 299 хил. лв. на 59 057 хил. лв. и съответно РБА от 995 716 хил. лв. на 994 475 хил. лв.

Нормата на възвръщаемост на собствения капитал е коригирана на 2,62% в съответствие със заявените от дружеството стойности за предходния регулаторен период.

В резултат на гореизложеното, разходите, формиращи цената за разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД, са както следва:

– Условно-постоянни разходи – 198 243 хил. лв., в т.ч. разходи за заплати – 64 371 хил. лв.; разходи за осигурителни вноски и социални разходи в размер на 27 636 хил. лв.; разходи за амортизации – 66 185 хил. лв.; разходи за ремонт – 18 014 хил. лв.; разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 22 037 хил. лв.;

– Възвръщаемост – 37 967 хил. лв.

3. Искане за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ

Съгласно чл. 35, ал. 1 от ЗЕ енергийните предприятия имат право да предявят искане за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени им задължения към обществото, включително свързани със сигурността на снабдяването, защитата на околната среда и енергийната ефективност. За такива разходи според чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ се признават и разходите, произтичащи от задължения, свързани със защитата на обекти, представляващи критична инфраструктура в енергетиката. В тази връзка енергийните предприятия подават периодично заявление пред Комисията за компенсиране на тези разходи, като представят доказателства за тяхното основание и размер (чл. 35, ал. 3 от ЗЕ).

Установяването на критичните инфраструктури се осъществява по правилата на Наредбата за реда, начина и компетентните органи за установяване на критичните инфраструктури и обектите им и оценка на риска за тях (НРНКОУРИООР, обн. ДВ, бр. 81 от 2012 г.). Наредбата е приложима за сектор „Енергетика“ – чл. 2, ал. 1 от НРНКОУРИООР. Според § 2 от Преходните и заключителни разпоредби на НРНКОУРИООР стратегическите обекти и дейности от значение за националната сигурност, определени в списъка-приложение към Постановление № 181 на Министерския съвет от 2009 г. за определяне на стратегическите обекти и дейности, които са от значение за националната сигурност (ПМС № 181, обн., ДВ, бр. 59 от 2009 г.), се приемат за установени критични инфраструктури. По силата на чл. 1, ал. 1 от ПМС № 181 във връзка с т. V.2.3. от списъка – приложение към ПМС № 181 „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е стратегически обект от значение за националната сигурност, както и установена критична инфраструктура в сектор „Енергетика“. В тази връзка има задължения, произтичащи от План за възстановяване, който се отнася за случаите на пълно разпадане на електроенергийната система (ЕЕС) след тежки аварии. Съгласно чл. 131, ал. 1 от Правилата за управление на електроенергийната система (ПУЕЕС) Планът за възстановяване се изготвя от оператора на електропреносната мрежа.

За да се приемат за обосновани и подлежащи на компенсиране по реда на чл. 35 от ЗЕ разходи, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е претърпяло при изпълнение на задълженията си по Плана за възстановяване, дружеството следва да докаже, че е изпълнявало разпореджения на компетентно лице за участие във възстановяването на ЕЕС след тежки аварии и осигуряването на аварийна помощ от съседни ЕЕС, разширяване на района около централата, запазила собствените си нужди и работеща в островен режим, разширяване на коридорите около централата за осигуряване на постепенно натоварване чрез повишаване на мощността, съответно свързване на районите и възстановяване на преносната мрежа. В тази връзка е необходимо да се извърши оценка дали централата е претърпяла допълнителни разходи, които да се компенсират. Следва да се има предвид, че разходите, възникнали за

„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД от изпълнение на задължения по Плана за възстановяване и пълноценно участие в регулирането на честотата на напряжението в системата, се покриват чрез заплащане по регулирани цени или по цени на балансиращия пазар на дейностите, в които дружеството участва при възстановяване и регулиране на ЕЕС.

Цената за задължения към обществото, в случаите на компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, не следва да покрива дефицити на дружествата от продажби на свободния пазар, тъй като по този начин не се постигат целите на либерализирания пазар, а именно чрез конкуренция да се оптимизират разходите, което да доведе до по-ниски цени и по-добро качество за крайните клиенти. Поради тези причини е неоснователен аргументът на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за включване на допълнителни разходи за критична инфраструктура в цената за задължения към обществото, а именно: по-висока себестойност на произведената от дружеството електрическа енергия в сравнение с постигната средна продажна цена на свободния пазар. В тази връзка дружеството следва да работи в посока оптимизация на разходите си, конкурентоспособност и гъвкавост, за да отговори на предизвикателствата на напълно либерализиран, отворен и интегриран пазар.

Предвид горното, разходите, които „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД претендира, не могат да се приемат като доказани и обосновани за компенсиране по реда на чл. 35, ал. 2, т. 4 от ЗЕ, тъй като произтичат от разлики между себестойността на произвежданата електрическа енергия от дружеството и цените на свободния пазар, т.е. загуби на дружеството в резултат на търговска дейност в условия на свободен пазар с ефективна конкуренция.

Във връзка с гореизложеното, цените за енергия и разполагаемост на „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД са, както следва:

- 1. Цена за електрическа енергия – 46,85 лв./MWh, без ДДС, при:**
 - необходими приходи за енергия 340 404 хил. лв.;
 - нетна електрическа енергия 7 265 292 MWh.
- 2. Цена за разполагаемост – 28,23 лв./MW*h без ДДС, при:**
 - необходими приходи за разполагаемост 236 210 хил. лв.;
 - разполагаемост на предоставената мощност 8 367 410 MW*h.

„СЕНТРАЛ ХИДРОЕЛЕКТРИК ДЪО БУЛГАРИ“ ЕООД

Със заявление с вх. № Е-13-17-4 от 30.03.2017 г. „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е направило искане за утвърждаване на цени на електрическата енергия, алтернативно за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото, свързани със защита на обекти, предназначени за регулиране нивото на водните обеми на язовир „Искър“, въз основа на издадено разпореждане от Министерството на околната среда и водите (МОСВ) с оглед предотвратяване на рисковете за неконтролируемо изпускане на води, застрашаващо живота и здравето на населението в поречието на река Искър.

Дружеството предлага за периода от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. да му бъде утвърдена цена, по която да продава електрическа енергия на обществения доставчик в размер на 122,84 лв./ MWh, при ценообразуващи елементи:

- необходими годишни приходи – 6 226 хил. лв.;
- регулаторна база на активите – 8 575 хил. лв.;
- среднопретеглена норма на възвръщаемост – 7,43%;
- нетна електрическа енергия – 50 683 MWh.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД предлага горното количество нетна електрическа енергия да бъде включено в количествата електрическа енергия, изкупувани от обществения доставчик на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ.

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД е направило искане за признаване на разходи, произтичащи от наложени му задължения към обществото, в размер на 3 806 хил. лв. Дружеството посочва, че това са част от постоянните разходи, отчетени през 2016 г. За обосноваване на искането, дружеството е посочило, че каскада „Искър“ е единственото съоръжение на територията на гр. София, гарантиращо контролираното изтичане на язовир „Искър“ с оглед осигуряването на безопасността при бедствия и аварии. Посочва също, че независимо от големия обем инсталирана мощност ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, не могат да работят по всяко време и да произвеждат електрическа енергия в конкурентни условия. Дружеството твърди, че средногодишната използваемост на централите се свежда до около един календарен месец, като съоръженията изпълняват наложени задължения към обществото, свързани с предотвратяване на наводнения и природни бедствия от неконтролируемо изпускане на водни обеми от язовир „Искър“, съгласно заповед на министъра на околната среда и водите. В тази връзка „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД посочва необходимост от средства за осигуряване на безопасна и безаварийна експлоатация на съоръженията, включително за извършване на ежегоден технически преглед и изпълнение на необходимите инвестиционни и ремонтни дейности. Дружеството отбелязва, че предвид специфичните задължения, които изпълнява, работата му в условията на свободен пазар е рискова. За доказване на работата на ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, по разпореждане на МОСВ са приложени писма от МОСВ с изх. № 26-00-1189 от 17.05.2016 г., изх. № 91-00-29 от 11.05.2016 г., изх. № 26-00-671 от 10.03.2016 г., изх. № не се чете от 2016 г., изх. № 26-00-264 от 24.08.2016 г. и изх. № 04-00-224 от 20.10.2016 г.

По отношение на искането на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за утвърждаване на цена на електрическата енергия за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. следва да се има предвид, че на основание чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ КЕВР определя разполагаемостта за производство на електрическа енергия на производителите, от които общественят доставчик да закупува електрическа енергия, както и количеството електрическа енергия, в съответствие с които общественят доставчик сключва сделки с крайните снабдители. Следователно предмет на сделките по регулирани цени са количествата електрическа енергия, определени по реда на чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ. За изпълнение на посочената законова разпоредба е изготвен доклад с вх. № Е-Дк-311 от 26.05.2017 г. относно определяне за периода 01.07.2017 г. - 30.06.2018 г. на разполагаемост за производство на електрическа енергия от производителите, в съответствие с която те са длъжни да сключват сделки по регулирани цени с обществения доставчик. Посоченият доклад не предлага определяне на количества електрическа енергия на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за производство за регулирания пазар, поради което на дружеството не следва да бъдат утвърждавани цени.

По отношение на искането на „Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД за компенсиране на разходи по чл. 35, ал. 2, т. 6 от ЗЕ, произтичащи от наложени задължения към обществото, са релевантни обстоятелствата:

„Сентрал Хидроелектрик дъо Булгари“ ЕООД произвежда електрическа енергия от ВЕЦ с обща инсталирана мощност над 10 MW. Дружеството експлоатира ВЕЦ „Пасарел“ и ВЕЦ „Кокаляне“, обединени в каскада „Искър“, като общата инсталирана мощност на ВЕЦ „Пасарел“ е 31 MW, а на ВЕЦ „Кокаляне“ 25 MW.

Съгласно чл. 35, ал. 2, т. 6 от ЗЕ за разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, се приемат и такива от наложени други допълнителни задължения. Според чл. 35, ал. 3 от ЗЕ за компенсиране на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, енергийните предприятия подават заявление, към което следва да представят доказателства за основанието и размера на тези разходи.

Представените от дружеството писма на МОСВ не доказват размер на претърпени разходи през предходния ценови период, подлежащи на компенсиране по реда на чл. 35 от ЗЕ. Неоснователен е и аргументът на дружеството, че въпреки произведеното през 2016 г.

количество електрическа енергия в размер на 94 585 MWh при сравнително висока средногодишна използваемост на каскадата, тъй като същата през 2016 г. е работила повече спрямо обичайното производство при нормална и средносуха година, приходите от продажби на електрическа енергия са значително по-малко от предходни отчетни периоди и не покриват необходимите приходи на централата, които биха се получили в условията на регулиран пазар. В тази връзка следва да се има предвид, че по реда на чл. 35 от ЗЕ се компенсират извършени разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, а не разходи, произтичащи от разлики между себестойността на произвежданата електрическа енергия от дружеството и цените на свободния пазар.

Предвид гореизложеното, на „Сентрал Хидроелектрик Дьо Булгари“ ЕООД не следва да бъдат компенсирани разходи по реда на чл. 35 от ЗЕ.

„Национална електрическа компания“ ЕАД

Прилаганите от НЕК ЕАД цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, са както следва:

– цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh, без ДДС, която се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи;

– цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдители за доставка на електрическа енергия на клиентите на регулирания пазар – 107,90 лв./MWh, без ДДС;

– цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи – 39,99 лв./MWh, без ДДС;

– цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД – 59,98 лв./MWh, без ДДС.

I. Анализ и оценка на предоставената от НЕК ЕАД прогнозна информация

В подаденото заявление с вх. № Е-13-01-39 от 31.03.2017 г. за утвърждаване на цени, НЕК ЕАД не е предложило конкретни стойности на:

– цена за задължения към обществото;

– цената, по която дружеството, в качеството му на обществен доставчик, ще продава електрическа енергия на крайните снабдители;

– цена, по която дружеството в качеството му на обществен доставчик ще продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи.

Дружеството е предложило цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, в размер на 74,25 лв./MWh, без ДДС;

Прогнозата за следващия регулаторен период е разработена от дружеството при следните предпоставки и условия:

– количествата електрическа енергия, необходими за крайните снабдители и за компенсиране на технологичните разходи по преносната и съответно по разпределителните мрежи, са по представените прогнози от електроснабдителните, електроразпределителните дружества и ЕСО ЕАД, в размер на 16 018 545 MWh;

– количествата електрическа енергия, които общественият доставчик ще закупува от производители на електрическа енергия от възобновяеми източници (ВИ), са съгласно

предоставените от дружествата прогнози, като е отразено и въвеждането на нови мощности. Новите мощности са на производители, присъединени само към електроразпределителните мрежи. При обвързване на покупките и продажбите на електрическа енергия са отразени количествата от ВИ, съответстващи на нетното специфично производство (НСП). Количества електрическа енергия над НСП са отразени само в месеца, в който ВИ достигат лимита си;

- количествата електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство са по предоставените от производителите прогнози;

- общото количество електрическа енергия от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, предназначено за регулирания пазар, е прогнозирано на нивото на определеното в Решение № ТЕ-026 от 30.06.2016 г. на КЕВР – 3 682 870 MWh;

- количества електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД – 317 760 MWh за покриване потреблението на клиентите на крайните снабдители през зимните месеци от ноември до февруари, когато потреблението на регулирания пазар е по-голямо. НЕК ЕАД е разработило и втори вариант, при който количествата електрическа енергия от „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД е в размер на 1 707 863 MWh, а количествата на „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД са намалени с 1 390 103 MWh до 2 292 767 MWh;

- количествата електрическа енергия от „Ей И Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД са малко по-големи от задължителното минимално количество за изкупуване по условията на Споразумението за изкупуване на енергия (СИЕ);

- количествата електрическа енергия от „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД – малко над нивото на задължителните минимални количества за изкупуване по условията на СИЕ;

- определена цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, при следните изходни данни:

1. Условно-постоянни разходи – 96 668 хил. лв., прогнозирани на базата на отчета за 2016 г., с увеличение на някои от елементите на разходите: увеличени разходи за ремонти с 3 140 хил. лв. спрямо отчета за 2016 г., увеличени разходи за заплати, разходи за осигуровки и социални разходи с 1,55%, и увеличени разходи, пряко свързани с дейността по лицензията;

2. Променливи разходи в размер на 83 094 хил. лв.;

3. Регулаторна база на активите в размер на 1 285 148 хил. лв.;

4. Норма на възвръщаемост от 5%;

5. Количества произведена електрическа енергия – 3 285 713 MWh, изчислени като средногодишно производство за последните 11 години.

- компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ за следващия регулаторен период в размер на 3% от цената за енергия на обществения доставчик за регулирания пазар;

- некомпенсирани разходи, които НЕК ЕАД следва да се покрие от регулирания пазар, в размер на 10 274 хил. лв., в т.ч.:

1. Разходи на обществения доставчик във връзка с Решение № Ц-26 от 21.07.2016 г. на КЕВР, издадено въз основа на влязло в сила решение № 5692 от 14.09.2015 г. по а.д. № 5802/2015 г. на АССГ, потвърдено с решение на ВАС № 5966 от 18.05.2016 г. по а.д. № 12676/2015 г., в размер на 561 хил. лв.

2. Разходи на обществения доставчик във връзка с Решение № Ц-4 от 16.03.2017 г., издадено въз основа на влязло в сила решение № 1166 от 24.02.2016 г. по а.д. № 3908/2015 г. на АССГ, потвърдено с решение № 14068 от 20.12.2016 г. на ВАС по а.д. №4555/2016 г., в размер на 5 585 хил. лв.

3. Разходи на обществения доставчик, произтичащи от извършена корекция на елемента РС от цената за възстановяване на капитала, вследствие на изменение на договора за присъединяване между „Ей И Ес-3С Марица Изток 1“ ЕООД и ЕСО ЕАД, в размер на 585 хил. лв.

4. Разходи за изкупуване на електрическа енергия от „Брикел“ ЕАД, произтичащи от Решение № 51 от 30.12.2015 г. на КЕВР, с което се увеличава преференциалната цена на дружеството, без да се отрази в продажната цена на обществения доставчик. Допълнителните разходи, които е направило НЕК ЕАД за периода 01.01.2016 г. – 30.06.2017 г., са 2 360 хил. лв.

5. С писмо с вх. № Е-13-01-39 от 05.05.2017 г. относно допълнение към заявление за утвърждаване на цени на електрическа енергия от НЕК ЕАД, общественият доставчик предявява за компенсиране и разходи в размер на 1 183 хил. лв., свързани с Решение № Ц-8 от 28.04.2017 г. на КЕВР и Решение № Ц-4 от 16.03.2017 г. на КЕВР.

– некомпенсирани разходи за предходни ценови периоди, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото, в размер на 1 510 767 хил. лв., в т.ч.:

1. Разходи за електрическа енергия по дългосрочни договори за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 502 641 хил. лв.;

2. Разходи за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г., в размер на 245 082 хил. лв.;

3. Разходи за емисии парникови газове за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 102 835 хил. лв.;

4. Разходи за дейността „обществена доставка“ за периода 01.07.2014 г. – 31.07.2015 г. в размер на 25 211 хил. лв.;

5. Компенсация на неизкупената разполагаемост по дългосрочни договори за ценовия период 01.08.2013 г. – 30.06.2014 г. в размер на 87 172 хил. лв.;

6. Компенсация на разходите, свързани с експлоатацията на ПАВЕЦ за ценовия период 2013 г. – 2014 г. до стартиране на балансиращия пазар, в размер на 243 156 хил. лв.;

7. Невъзстановени разходи от Методика за компенсиране на разходите по чл. 35 от Закона за енергетиката и за разпределение на тези разходи между крайните клиенти, присъединени към електроенергийната система, свързани със задължително изкупуване на електрическа енергия (Методика), произведена от възобновяеми източници, в размер на 79 530 хил. лв.;

8. Невъзстановени разходи на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД от Методиката, по Вътрешно Арбитражно Дело (ВАД) № 360/2014 г., в размер на 19 187 хил. лв.;

9. Невъзстановени разходи от Фонда за въглеродни емисии за ценовия период 2013 г. – 2014 г. в размер на 205 953 хил. лв.

– Общественият доставчик предлага количествата електрическа енергия над определените в Решението на КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ за количества електрическа енергия, предназначени за покриване на технологичните разходи по преноса през електропреносната и електроразпределителните мрежи, да се продават от обществения доставчик по утвърдената цена за крайните снабдители, без компонентата за задължения към обществото. НЕК ЕАД аргументира предложението си с разпоредбата на чл. 97, ал. 1, т. 1 от ЗЕ, въз основа на която общественият доставчик е задължен да доставя цялото необходимо им количество електрическа енергия, независимо че надхвърля определените с решения на КЕВР прогнозни количества, и то по утвърдената регулирана цена за технологични разходи. Според НЕК ЕАД количествата електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, прогнозираните от електроразпределителните дружества за новия регулаторен период, са силно занижени (с над 10% спрямо отчета за 2016 г.) и НЕК ЕАД ще понесе финансовия риск от неточното прогнозиране, т.е. ще направи допълнителни разходи за осигуряване на енергия за технологични разходи над прогнозираните, което ще се отрази негативно на финансовия резултат на дружеството. Общественият доставчик подчертава, че разпределителните дружества получават електрическа енергия за покриване на технологични разходи по цена под пазарните нива, като не понасят никакви санкции за увеличените технологични разходи и нямат стимул за тяхното намаление.

II. Ценообразуващи елементи

1. Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД

След анализ на информацията, която се съдържа в подаденото от НЕК ЕАД заявление за цени и в представения предварителен годишен финансов отчет на дружеството за 2016 г., са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

Разходите за заплати, разходите за осигурителни вноски, разходите за горива, работно облекло, канцеларски материали, пощенски разходи, абонаментно поддържане, вода, отопление и осветление са признати на ниво отчет 2016 г. Разходите за безплатна предпазна храна, социалните разходи и разходите за въоръжена и противопожарна охрана са признати на ниво отчет 2015 г. В структурата на условно-постоянните разходи не са включени заявените от дружеството разходи, класифицирани като: други разходи и други външни услуги. Поисканото увеличение на разходите за ремонт в размер на 3 140 хил. лв. е обосновано предвид гарантиране на безопасността и сигурността на съоръженията и отразено в общата стойност на условно-постоянните разходи.

Променливите разходи са коригирани от 83 094 хил. лв. на 76 792 хил. лв. в резултат на: Разходите за такси водоземане са коригирани до отчетните нива през базисната година. Разходите за закупена електрическа енергия от ПАВЕЦ са коригирани от 29 400 хил. лв. на 24 077 хил. лв. Предложеният от дружеството размер на тези разходи отразява 420 000 MWh закупена електрическа енергия за недопускане на делегиран излишък в Д-1. Предвид възможностите, които предлага пазара „ден напред“, общественият доставчик следва да полага усилия за реализиране на тези излишъци на платформата на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД. В тази връзка прогнозните количества за работа на ПАВЕЦ в помпен режим са коригирани с 11,5% на 372 000 MWh и остойностени по среднопотеглена цена на микса от електрическа енергия на централи с недиспечерируемо производство (ВЕИ и ВЕКП) и такива с бандов график – „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД, и са представени в следващата таблица:

	<i>Количество, MWh</i>	<i>Цена, лв./MWh</i>	<i>Разходи на НЕК ЕАД</i>
Електрическа енергия - консум. ПАВЕЦ, в т.ч.:	372 000	64,72	24 077
„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	130 200	54,92	7 151
ВЕИ и ВЕКП производители	241 800	70,00	16 926

Цените на ВИ и ВЕКП производителите са приети на нивото на пазарната цена, тъй като разликата до действителната стойност на прилаганите преференциални цени се покрива от цената за задължения към обществото. Посоченият механизъм е валиден единствено при обвързване на графиците в деня преди доставката Д-1, като закупената електрическа енергия за работата на ПАВЕЦ, предизвикана от излишъци в деня на доставка Д, следва да се покрива от балансиращия пазар.

Корекции по предложените стойности на регулаторната база на активите и нормата на възвръщаемост на капитала не са прилагани.

В резултат на гореизложеното цената за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД, е определена в размер на 70,03 лв./MWh, при следните ценообразуващи елементи:

- 1. Необходими годишни приходи – 230 101 хил. лв., в т.ч.:**
 - условно-постоянни разходи – 89 108 хил. лв.;
 - променливи разходи – 76 792 хил. лв.;
 - възвръщаемост – 64 201 хил. лв.
- 2. Количества произведена електрическа енергия – 3 285 713 MWh.**

2. Цена за задължения към обществото

Цената за задължения към обществото е формирана въз основа на: разходи, отразяващи разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик ще закупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през новия ценови период; разходи за компенсиране на разходи за периода 01.07.2012 г. – 31.07.2013 г. на обществения доставчик от Методика за компенсиране на разходите на обществения доставчик и крайните снабдители, произтичащи от наложени им към обществото задължения за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоэффективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия, приета с решение по Протокол № 117 от 16.07.2012 г. на Държавната комисия за енергийно и водно регулиране (Методиката от 2012 г.) и разходи за компенсиране на обществения доставчик във връзка с Наредба № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници (ННТРЕВИ).

Необходимите приходи от цената за задължения към обществото са намалени с очакваните приходи от ФСЕС, създаден по чл. 36б, ал. 1 от ЗЕ за управление на средствата за покриване на разходите, извършени от обществения доставчик, произтичащи от задълженията му по чл. 93а, определени с решение на Комисията, включително за минали регулаторни периоди. Приходите на фонда са оценени на 477 275 хил. лв., като включват приходите, получени от търговете на квоти за емисии на парникови газове, предвидени в Закона за опазване на околната среда, постъпленията от продажбата на енергия от възобновяеми източници, постъпили от договори за статистическо прехвърляне по ЗЕВИ и приходите съгласно чл. 36е от ЗЕ.

Пълният размер на приходите от продажба на квоти емисии е оценен на 228 036 хил. лв., като са взети предвид прогнозните по-високи нетни количества квоти за емисии на парникови газове спрямо 2016 г., които Р България ще реализира на Европейската енергийна борса (ЕЕХ). За целите на изготвената прогноза е използвана информация от МОСВ, съгласно която през 2016 г. на общата тръжна платформа, осигурена от ЕЕХ, ще бъдат реализирани 22 595 500 общи квоти за емисии на парникови газове от инсталации. Въз основа на постигнатата средна тръжна цена на годишна база през 2015 г. и прогнозите на анализаторите, общите квоти са остойностени по средна цена в размер на 5,16 евро/квота.

Въз основа на прогнозата за следващия ценови период за вътрешното потребление на електрическа енергия и електрическата енергия за износ, обвързана с производството на електрическа енергия, приходите във фонда по чл. 36е от ЗЕ са оценени на 249 240 хил. лв.

Разходите на обществения доставчик, които фондът следва да покрива, са представени в следващата таблица:

Разпределение на приходите от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“		
	Разходи на обществения доставчик	хил. лв.
1	Компенсация на разходи на ОД от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 – 31.07.2013 г.	79 530
2	Компенсация на обществения доставчик за предвидените в Наредба за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници, отстъпки от компонентата за зелена енергия	102 929
3	Компенсация на обществения доставчик за дължимата от производителите със сключени СИЕ вноска по чл. 36е от ЗЕ	51 663
4	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	243 153

В частта невъзстановени разходи на обществения доставчик от предходни ценови периоди, които ФСЕС следва да компенсира на НЕК ЕАД, са включени единствено

невъзстановените разходи на обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 – 31.07.2013 г. в размер на 79 530 хил. лв.

По отношение на останалите разходи, предявени от обществения доставчик за възстановяване, след допълнителен анализ и проверка, в която да се установи техния реален размер, както и каква част от тях следва да бъдат класифицирани реално като тарифен дефицит, следва да се изготви дългосрочен механизъм, чрез който от ФСЕС тези некомпенсирани средства да бъдат възстановени на дружеството през следващи ценови периоди при спазване на принципите, заложи в ЗЕ, сред които са: осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и осигуряване на балансирано изменение на цените за краен клиент, като се отчитат задълженията на обществения доставчик, на крайните снабдители и на операторите на електропреносни и електроразпределителни мрежи, свързани с осъществяването на услуги от обществен интерес. Следва да се има предвид, че механизъмът за възстановяване, както и тарифният дефицит, следва да преминат процедура по нотификация в Европейската комисия (ЕК).

Разходите на обществения доставчик, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото, са представени в следващата таблица:

Разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от цената за задължения към обществото			
	Количество електрическа енергия	Разходи за електрическа енергия по преференциална цена	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик
	MWh	хил.лв.	хил.лв.
1	ТЕЦ „Ей и Ес Марица Изток 1“	3 218 400	317 527
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	4 593 886	168 878
3	ВЕИ	3 681 386	765 237
4	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 795 776	224 283
5	Приходи от Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото		-243 153
6	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от приходите от цена за задължения към обществото		1 232 771

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство и по сключените СИЕ съгласно чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ, се формират като разлика между реалните разходи за изкупуване на тази електрическа енергия и приходите, които общественият доставчик би получил, ако реализира тези количества по пазарна цена. За целите на ценообразуването е приета средногодишна пазарна цена от 70,00 лв./MWh, съобразена с продуктите, които НЕК ЕАД има възможност да предлага на пазара на електрическа енергия. Посочената цена е изчислена като са взети предвид и отчетни данни от „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и „ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД за постиганата среднопретеглена продажна цена на свободния пазар за 2016 г., както и среднопретеглена годишна цена на „Българска независима енергийна борса“ ЕАД, румънската борса ОРСОМ и унгарската борса НУРХ, получени въз основа на среднопретеглени месечни отчетни цени за 2016 г., с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българска граница.

Съгласно чл. 35, ал. 5 и чл. 100, ал. 3 от ЗЕ тези разходи се разпределят по прозрачен начин между всички крайни клиенти, включително ползващите електрическа енергия от внос, присъединени към електроенергийната система, оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи. Цената за задължения към

обществото се изчислява върху цялото потребление на електрическа енергия в страната и се заплаща от всички крайни клиенти, включително оператора на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, като за клиентите на регулирания пазар е включена в цената за активна енергия на крайните снабдители, а за клиентите на свободния пазар като добавка към договорената цена на електрическата енергия.

По-долу, предвид разпоредбите на ННТРЕВИ, освен цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, са представени и цените, определени в съответствие с условията на посочената наредба.

Формирането на компонентата за разпределение на разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, като част от цената за задължения към обществото и формирането на цената за задължения към обществото е представено в следващата таблица:

Формиране на цена за задължения към обществото				
		Количество електрическа енергия	Необходими приходи	Цена
		MWh	хил. лв.	лв./MWh
1	Компонента на цената за задължения към обществото, отразяваща разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници	33 141 348	765 237	23,09
2	Цена за задължения към обществото	33 141 348	1 232 771	37,20

Въз основа на изложеното по-горе цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към електроенергийната система, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирани на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, е 37,20 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,09 лв./MWh.

За предприятията, отговарящи на условията на ННТРЕВИ, цените за задължения към обществото, са както следва:

1. в случай на интензивност на електроенергията от 5% до 10%, включително – 27,96 лв./MWh;
2. в случай на интензивност на електроенергията над 10% до 20%, включително – 23,35 лв./MWh;
3. в случай на интензивност на електроенергията над 20% – 17,57 лв./MWh.

3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители

3.1. Средна покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик („Миксова цена“)

Поради свиване на дела на регулирания пазар и предвид задълженията на НЕК ЕАД да изкупува произведената електрическа енергия от възобновяеми източници, от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия и по СИЕ, както и поради факта, че тази енергия почти напълно покрива количествата електрическа енергия, заявени за продажба от крайните снабдители, е обосновано за следващия ценови период да се определят количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД ще реализира както на регулирания пазар, така и на пазара по свободно договорени цени. Следва да се има предвид, че и към момента дружеството продава електрическа енергия от горните производители на свободния пазар и на балансиращия пазар.

В таблицата по-долу са представени по производители количествата електрическа енергия, които НЕК ЕАД следва да реализира на регулирания пазар, както и за информация – количествата електрическа енергия за свободния пазар.

Количества електрическа енергия, които НЕК ЕАД следва да реализира на свободния и регулирания пазар				
№	Производители	Общо количество електрическа енергия, MWh	Електрическа енергия за регулиран пазар, MWh	Електрическа енергия за свободен пазар, MWh
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3 100 527	3 100 527	0
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	900 103	900 103	0
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	17 575 161	11 847 915	5 727 246
3.1	„Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	3 218 400	2 445 984	772 416
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	4 593 886	3 675 109	918 777
3.3	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 795 776	2 236 621	559 155
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	3 681 386	2 576 970	1 104 416
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	3 285 713	913 231	2 372 482
4	ОБЩО:	21 575 791	15 848 545	5 727 246

От общото количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД:

– 15 848 545 MWh са предназначени за продажба на крайните снабдители за осигуряване потреблението на електрическа енергия за клиентите на регулирания пазар и на електроразпределителните дружества за покриване на технологични разходи (регулиран пазар);

– 5 727 246 MWh са предназначени за реализиране на пазара по свободно договорени цени и за износ, като разликата между по-високите от пазарните цени (по които НЕК ЕАД изкупува електрическата енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ) и пазарната цена се компенсира чрез част от приходите на обществения доставчик от цената за задължения към обществото.

Количествата и разходите, участващи при формиране на „миксовата цена“ на НЕК ЕАД за регулирания пазар, са представени в таблицата по-долу:

Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
1	„АЕЦ Козлодуй“ ЕАД	3 100 527	170 281	54,92
2	„ТЕЦ Марица изток 2“ ЕАД	900 103	67 580	75,08
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	11 847 915	1 920 897	162,13
3.1	„Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД	2 445 984	412 540	168,66
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	3 675 109	392 360	106,76
3.3	Централа с комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 236 621	335 990	150,22

Формиране на средната покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик				
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 576 970	716 054	277,87
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	913 231	63 954	70,03
4	Средна покупна цена на обществения доставчик (p.1+p.2+p.3)	15 848 545	2 158 757	136,21

Разходите за електрическа енергия от „Ей и Ес – ЗС Марица Изток 1“ ЕООД и „КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД, участващи във формирането на средната покупна цена за електрическа енергия на НЕК ЕАД, са изчислени на база показателите, заложен в финансовите модели към сключените СИЕ.

Количествата и разходите за изкупуване на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, са изчислени на база отчетни данни за производството за 2016 г., предоставени от Агенцията за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) и НЕК ЕАД. С Решение № СП-1 от 31.07.2015 г., на основание § 17 от Преходните и заключителни разпоредби на Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) е установено нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциалните цени в съответните решения на Комисията по ЗЕВИ. Съгласно изменението на чл. 31, ал. 5, т. 1 от ЗЕВИ (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.) общественият доставчик, съответно крайните снабдителите, изкупуват произведената електрическа енергия от възобновяеми източници по преференциална цена до размера на нетното специфично производство на електрическа енергия, въз основа на което са определени преференциални цени в съответните решения на КЕВР. В съответствие с изложените факти и обстоятелства са редуцирани количествата електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, които НЕК ЕАД е длъжно да изкупува. При определяне на разходите за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени са взети предвид и изискванията на § 18 от Преходните и заключителни разпоредби към Закона за изменение и допълнение на Закона за енергетиката (обн. ДВ, бр. 56 от 2015 г.).

Количествата електрическа енергия от производители с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия са отчетени в съответствие с доклад с вх. № Е-Дк-310 от 26.05.2017 г.

Некомпенсираните разходи, заявени от НЕК ЕАД, които следва да се покриват от регулирания пазар, в размер на 10 274 хил. лв. не са включени в миксовата цена на дружеството. Една от компонентите, формиращи общата стойност на заявените разходи за компенсиране, е некомпенсиран разход за изкупуване на електрическа енергия от „Брикел“ ЕАД, произтичащ от Решение № Ц-51 от 30.12.2015 г. на КЕВР, с което се увеличава преференциалната цена на дружеството, без това повишение да се отрази в продажната цена на обществения доставчик. След анализ на изходните данни при определяне на некомпенсирания разход, свързан с произведената електрическа енергия от „Брикел“ ЕАД, който следва да се покрие от утвърдената с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. цена за задължения към обществото и отчетните данни за периода 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г. е установено следното:

	Ценообразуващи елементи	Количество електрическа енергия, MWh	Цена, лв./ MWh	Разходи на ОД, хил. лв.	Некомпенсиран разход на ОД, хил. лв.
	к.1	к.2	к.3	к.4=(к.2*к.3)	к.5=к.4-к.2*73,00
1	Решение № Ц-27 от 31.07.2015г.	663 476	119,08	79 007	30 573
2	Отчет за периода 01.07.2015 г. – 31.12.2015 г.	203 841	119,08	24 273	9 393

3	Отчет за периода 01.01.2016 г. – 30.06.2016 г.	163 785	133,49	21 864	9 907
4	Отчет за периода 01.07.2015 г. – 30.06.2016 г. (p.2+p.3)	367 626	125,50	46 137	19 300
5	Некомпенсиран разход (p.4-p.1)				- 11 273

Видно от гореизложените данни, в цената за задължения към обществото, утвърдена с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г., са включени 11 273 хил. лв. в повече над необходимите за компенсиране на разликата между пазарната цена на електрическата енергия и цените, по които общественият доставчик изкупува електрическа енергия, произведена от „Брикел“ ЕАД. В тази връзка констатираният надвзет приход на НЕК ЕАД покрива напълно претендираните некомпенсирани разходи, заявени от НЕК ЕАД, които следва да се покрият от регулирания пазар в размер на 10 274 хил. лв. и същите не следва да се включват в „миксовата цена“ на обществения доставчик.

3.2. Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“

Компонентата за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“ е формирана съгласно изискванията на разпоредбата на чл. 10, ал. 4 от НРЦЕЕ, според която същата се определя в размер до 3 на сто от утвърдената средна покупна цена за енергия на дружеството. Надценката е запазена на нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в размер на 2,29% от средната покупна цена за енергия на обществения доставчик – 3,12 лв./MWh.

3.3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители

Във връзка с изложеното по т. 3.1 и т. 3.2 формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, е представено в следващата таблица:

Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители		
	ПОЗИЦИЯ	Средна цена на електрическата енергия лв./MWh
1	2	5
1	Средна покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик	136,21
2	Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“	3,12
3	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирани на регулиран пазар	-68,87
4	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (p.1+p.2+p.3)	70,46
5	Цена за задължения към обществото	37,20
6	Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители (p.4+p.5)	107,66

3.4. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи.

В подаденото заявление с вх. № Е-13-01-39 от 31.03.2017 г. за утвърждаване на цени общественият доставчик отбелязва, че когато необходимите количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по преноса и разпределението надхвърлят размера, определен в съответното решение на КЕВР по чл. 21, ал. 1, т. 21 от ЗЕ, общественият доставчик осигурява допълнителната електрическа енергия по миксовата си цена, като я продава на значително по-ниската цена за технологични разходи, утвърдена от Комисията, в резултат на което дружеството реализира финансови загуби. За да се избегне това, НЕК ЕАД предлага в случай на превишаване на утвърдените от КЕВР количества енергия за покриване на технологичните разходи в резултат на увеличаване на определените количества пренесена електрическа енергия през съответната мрежа или поради надхвърляне на признатия процент технологични разходи, допълнителните количества електрическа енергия да се продават от обществения доставчик по утвърдената цена за крайните снабдители, без компонентата за задължения към обществото.

При анализ на данните от последните три регулаторни периода е видно, че утвърдените по прогнози на електроразпределителните дружества количества за технологичен разход са надхвърлени през периода 01.07.2014 г. – 31.08.2015 г., като се очаква подобна ситуация и през настоящия регулаторен период. При сравнение на графиците на крайните снабдители и електроразпределителните дружества към обществения доставчик и отчетните данни могат да се направят следните констатации:

- През преобладаващата част от месеците количества електрическа енергия за покриване на технологичните разходи по график са по-големи от отчетените;
- През по-голямата част от месеците количества електрическа енергия на крайните снабдители по график са по-малки от фактурираните на крайни клиенти;
- През преобладаващата част от месеците специалните балансиращи групи, в които преки членове са електроразпределителните дружества и крайните снабдители, са в излишък, поради по-големите количества електрическа енергия за технологичен разход по график.

Горните констатации водят до извода, че по-ниската цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, е предпоставка за ощетяване на обществения доставчик поради следното:

- Количествата над определената квота за технологични разходи се осигуряват на по-висока себестойност от обществения доставчик;
- Фактурираните количества електрическа енергия от крайните снабдители съдържат и компонентата за задължения към обществото, която не се превежда на обществения доставчик. По-ниските количества по график на крайните снабдители от фактурираните се нетират на ниво специална балансираща група от по-високите такива за технологични разходи, за които не се дължи цена за задължения към обществото, тъй като съгласно чл. 26, ал. 3 от Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) тази цена се заплаща върху утвърдените измерени стойности на количеството електрическа енергия за технологични разходи.

Предвид горното и изложеното от Комисията в мотивите към Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., е налице необходимост електрическата енергия за покриване на технологичните разходи да се купува от електропреносното и електроразпределителните дружества по цени, близки до пазарните с оглед създаване на стимули за намаляване на технологичните разходи и плавно преминаване към пълна либерализация на пазара на електрическа енергия, и е обосновано при формирането на тази цена съгласно чл. 10, ал. 2 от НРЦЕЕ, ценообразуващият елемент C_{cp} да е равен на „миксовата цена“ на обществения доставчик. Още повече, че са едни и същи източниците, от които НЕК ЕАД получава

електрическа енергия както за покриване на потреблението на крайните снабдители, така и за покриване на технологичните разходи по преноса и разпределението.

Формирането на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, е представено в следващата таблица:

Формиране на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи		
	ПОЗИЦИЯ	Средна цена на електрическата енергия
		лв./MWh
1	2	5
1	Средна покупна цена за електрическа енергия на обществения доставчик	136,21
2	Компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“	3,12
3	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирани на регулиран пазар	-68,87
4	Цена, по която НЕК ЕАД продава електрическа енергия за покриване на технологични разходи (р.1+р.2+р.3)	70,46

Предвид гореизложеното, цените на НЕК ЕАД са определени, както следва:

1. Цена за производство на електрическа енергия от ВЕЦ, собственост на НЕК ЕАД – 70,03 лв./MWh без ДДС, при необходимими годишни приходи – 230 101 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия – 3 285 713 MWh.

2. Цена за задължения към обществото в размер на 37,20 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,09 лв./MWh. Цената за задължения към обществото се заплаща от присъединените към електроенергийната система крайни клиенти на свободния пазар на електрическа енергия, клиентите на доставчика от последна инстанция, електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

3. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители – 107,66 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,12 лв./MWh компонента за обществена доставка, при необходимими годишни приходи – 1 318 882 хил. лв. и енергия – 12 250 506 MWh.

4. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи – 70,46 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,12 лв./MWh компонента за обществена доставка, при общи необходимими годишни приходи – 253 515 хил. лв. и енергия 3 598 039 MWh.

„ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЕН СИСТЕМЕН ОПЕРАТОР“ ЕАД

I. Анализ и оценка на предоставената от „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД прогнозна информация

С подаденото заявление с вх. № Е-13-41-39 от 31.03.2017 г. за утвърждаване на цени, ЕСО ЕАД е предложило цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната

мрежа в размер на 7,72 лв./MWh, без ДДС, и цена за достъп до електропреносната мрежа от 1,26 лв./MWh, без ДДС. В резултат на предложените от дружеството цени, общата цена за мрежовите услуги – за достъп и за пренос през електропреносната мрежа, се променя в сравнение с утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени от 8,47 лв./MWh, без ДДС, на 8,98 лв./MWh, без ДДС.

Със заявление с вх. № Е-13-41-38 от 31.03.2017 г. дружеството предлага цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия, в размер на 6,68 лв./MWh.

Таблицата по-долу представя сравнение между предложените от ЕСО ЕАД цени и действащите цени на дружеството:

Цени	Утвърдени с Решение Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС (лв./MWh)	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г. (лв./MWh)	Изменение, %
Цена за достъп до електропреносната мрежа	1,13	1,26	11,50%
Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	7,34	7,72	5,18%
Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева и вятърна енергия	7,02	6,68	- 4,80%

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, доставена за продажба на територията на страната – 31 863 000 MWh и за износ съответно 7 515 000 MWh. Общото количество, на база на което дружеството ще реализира приходи, е 39 378 000 MWh. Прогнозите на оператора относно количеството електрическа енергия, доставено за продажба на територията на страната и за износ, се основават на разработения прогнозен електроенергиен баланс за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.,

2. Условно-постоянни разходи – 26 948 хил. лв., в т.ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 8 611 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 4 564 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 6 144 хил. лв.;
- разходи за ремонт и поддръжка – 748 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 6 882 хил. лв.;

3. Разходи за студен резерв – 43 800 хил. лв.;

4. Разходи за резерв за услуги – 17 520 хил. лв.;

5. Регулаторна база на активите – 37 969 хил. лв.;

6. Норма на възвръщаемост – 3,33%;

7. Приходи от предоставяне на преносна способност – 40 000 хил. лв.

2. Цена за пренос през електропреносната мрежа

Дружеството е формирало цената за пренос при отчитане на измененията на основни фактори, влияещи значително върху размера ѝ, и изходни условия, както следва:

1. Прогнозни количества електрическа енергия, въз основа на които ЕСО ЕАД ще реализира приходи – 39 378 000 MWh;

2. Прогнозни условно-постоянни разходи, свързани с преноса на електрическа енергия, в размер на 236 204 хил. лв., в т. ч.:

- разходи за заплати (възнаграждения) – 71 394 хил. лв.;
- разходи за осигурителни вноски и социални разходи – 36 938 хил. лв.;
- разходи за амортизации – 64 193 хил. лв.;
- разходи за ремонт и поддръжка – 23 082 хил. лв.;
- разходи, пряко свързани с дейността по лицензията – 40 596 хил. лв.;

3. Разходи за електрическа енергия за покриване на технологичните разходи в размер на 67 238 хил. лв., определени на база 2,31% от общото прогнозно количество електрическа енергия за пренос и устойчивостени по цените, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР;

4. Регулаторна база на активите – 2 023 355 хил. лв., в т.ч. необходим оборотен капитал (НОК) в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания – 29 917 хил. лв.;

5. Норма на възвръщаемост – 1,11%;

6. Приходи от реактивна енергия – 22 000 хил. лв.

3. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия

Прогнозата за регулаторния период от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. е изготвена от ЕСО ЕАД при следните изходни условия:

№	Позиция	Мярка	Утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.	Предложение на ЕСО ЕАД за изменение	Изменение
1	2	3	4	5	6
1	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв	хил.лв.	8 760	8 760	0
2	Норма на възвръщаемост	%	3,33%	3,33%	0
3	Възвръщаемост	хил.лв.	36	36	0
4	Разходи за компенсация	хил.лв.	11 039	10 575	-464
5	Общо необходими приходи за цена достъп на производители на ел.енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ	хил.лв.	19 835	19 371	-464
6	Прогнозни количества електрическа енергия, произведена от ФЕЦ и ВяЕЦ.	MWh	2 826 900	2 898 300	71 400
7	Цена за достъп на ЕСО ЕАД за производители на електрическа енергия от ФЕЦ и/или ВяЕЦ, присъединени към електропреносната или електроразпределителните мрежи.	лв./MWh	7,02	6,68	-0,33

II. Ценообразуващи елементи

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 39 378 000 MWh на 39 767 648 MWh.

Прогнозата за износа на електрическа енергия с произход България е обоснована с оглед цените в съседните пазарни зони, но прогнозата за вътрешното потребление е силно подценена и не кореспондира с прогнозите, представени от обществения доставчик, крайните снабдители и електроразпределителните дружества.

Условно-постоянните разходи са коригирани от 26 948 хил. лв. на 22 858 хил. лв. в резултат на: разходите за осигурителни вноски и социални разходи, разходите за ремонт и поддръжка, разходите за горива, канцеларски материали, местни данъци и такси, безплатна предпазна храна, информационни услуги, обучение и квалификация, научна дейност, делегации и международни прояви са признати на ниво отчет през базисната година. От структурата на разходите, пряко свързани с дейността по лицензията, са изключени заявените разходи за междуоператорско компенсиране при взаимно използване на мрежите в размер на 1 228 хил. лв., тъй като срещу този разход операторът получава и приходи, които го компенсират.

В резултат на извършените корекции на условно-постоянните разходи, в изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е преизчислен на 9 754 хил. лв., в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. В тази връзка стойността на РБА е в размер на 37 458 хил. лв.

Признатият размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, е както следва:

Цена за достъп			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.
1	2	3	4
1	Разходи за студен резерв	хил.лв.	43 800
2	Разходи за резерв за услуги	хил.лв.	17 520
3	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	22 858
4	Възвръщаемост	хил.лв.	1 247
5	Приходи от предоставяне на преносна способност	хил.лв.	-42 000
6	Необходими приходи за достъп до електропреносната мрежа	хил.лв.	43 425
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MW*h	39 767 648
8	Цена за достъп до електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	1,09

2. Цена за пренос през електропреносната мрежа

След извършен анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за утвърждаване на цени, е извършена корекция на количеството електрическа енергия, върху което ЕСО ЕАД ще реализира приходите си, от 39 378 000 MWh на 39 767 648 MWh, във връзка с изложеното в т. 1. Предложеното от дружеството увеличение на разходите за заплати с 8%, спрямо утвърдените за текущия регулаторен период, не е обосновано, като тези разходи, както и разходите за осигуровки, са признати на ниво отчет през базисната година. Разходите за ремонти, поддръжка, горива, канцеларски материали, местни данъци и такси, вода, осветление, отопление, безплатна храна, охрана на труда, обучение и

квалификация, научна дейност, делегации, представителни цели, стипендии и разходи за достъп през чужди съоръжения са коригирани до отчета за 2016 г.

В резултат на извършените корекции на условно-постоянните разходи, в изпълнение на разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, НОК е преизчислен на 32 403 хил. лв., в размер на 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, без включени разходи за амортизация и разходи за обезценка на несъбираеми вземания. В тази връзка стойността на РБА е в размер на 2 025 840 хил. лв.

Признатият размер на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос през електропреносната мрежа, е както следва:

Цена за пренос			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.
1	2	3	4
1	Условно-постоянни разходи	хил.лв.	227 703
2	Възвръщаемост	хил.лв.	22 487
3	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	хил.лв.	95 677
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	MWh	888 700
5	Приходи от реактивна енергия	хил.лв.	-22 000
6	Необходими приходи за дейността пренос	хил.лв.	323 867
7	Общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	39 767 648
8	Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	8,14

3. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия

По силата на чл. 21, ал. 1, т. 8, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 10 от ЗЕ на регулиране от Комисията подлежи цената за достъп до електропреносната мрежа. Съгласно т. 15 от § 1 от Допълнителните разпоредби на ЗЕ „достъп“ е правото на ползване на преносната и/или разпределителната мрежи за пренос на електрическа енергия срещу заплащане на цена. Ползватели на мрежите по смисъла на т. 41а от същата разпоредба са както потребителите, така и производителите на електрическа енергия, в това число и производителите на електрическа енергия от ВИ, ползващи преференциални цени, с оглед на което те също дължат цена за достъп до мрежата.

По силата на чл. 104 от ЗЕ ползвателите на съответната мрежа уреждат чрез сделка взаимоотношенията си с преносното и/или разпределителното предприятие за ползване на мрежите и за преноса на количествата електрическа енергия, постъпили в мрежата или потребени от мрежата.

Съгласно разпоредбата на чл. 84, ал. 2 от ЗЕ производителите на електрическа енергия са длъжни да сключат договори за достъп с оператора на електропреносната мрежа, в които се уреждат правата и задълженията на страните във връзка с диспечирането, предоставянето на студен резерв и допълнителни услуги, които договори са условие за изпълнение на договорите за продажба на електрическа енергия. Доколкото договорът обхваща условията по диспечирането, а от друга страна разходите за него се покриват от цената за достъп, то последната представлява едно от условията на договора за достъп.

Съгласно чл. 12 от ПТЕЕ, предмет на договорите за достъп е предоставянето на услугата достъп до електропреносната мрежа и на системни услуги. Редът, условията и

съотношението в заплащането на цените на тези услуги се определят с ПТЕЕ. По аргумент от чл. 12 и чл. 29 от ПТЕЕ във връзка с понятието за системни услуги съгласно т. 53а от Допълнителните разпоредби на ЗЕ, цената за достъп до електропреносната мрежа отразява и разходите, които се предизвикват във връзка с управление на ЕЕС и се отнасят към дейността по цялостно управление и администриране, т.е. и от дейността на производителите на електрическа енергия от ВИ.

Предвид гореизложеното, на оператора на електропреносната мрежа следва да бъде утвърдена цена за достъп за производители на електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, при спазване на принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ, включително и на принципа на справедливо прехвърляне на разходите за системни услуги, в т.ч. допълнителни и спомагателни услуги, студен резерв и за технологични разходи, върху ползвателите на преносната мрежа и при отчитане на дела и характера на производство на електрическа енергия от тези източници, предизвикващи непринудени случайни отклонения и смущения в електроенергийната система, за чието балансиране отговаря операторът на преносната мрежа.

Съгласно § 1, т. 2 от допълнителната разпоредба на НРЦЕЕ „динамично променяща се генерация“ е производство на електрическа енергия, което е труднопредвидимо в деня преди доставката поради неконтролируемо и динамично променящ се първичен енергиен източник. В тази хипотеза попадат възобновяемите източници – производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия.

Съгласно Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР, в утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия, произведена от слънчева или вятърна енергия, е включена сумата от 11 510 хил. лв., представляваща разходи за компенсация и определена като една трета от извършените и некомпенсирани разходи на ЕСО ЕАД за закупуване на допълнителни резервни мощности, които да балансират динамично променящата се генерация от соларни и вятърни паркове за периода 09.2012 г. – 04.2015 г., в размер на 34 531 хил. лв. Според посоченото решение компенсирането на разходите следва да се извърши в рамките на три регулаторни периода, като за всеки следващ период дружеството е необходимо да представя в Комисията подробен отчет за компенсираните разходи, както и информация относно възникнали нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка. В тази връзка в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. е отчетено, че ЕСО ЕАД е провело преговори по повод взаимоотношения, произтичащи от Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на Комисията, с всичките 17 производители на електрическа енергия от ВИ, присъединени към електропреносната мрежа, за които регулаторът не е определил компенсаторни мерки. В резултат на преговорите ЕСО ЕАД е подписало 11 броя споразумения със следните дружества: „АСМ - БГ Инвестиции“ АД, „РЕС технолъджи“ АД, „Е.В.Т - ЕЛЕКТРА ВОЛТ ТРЕЙД“ АД, „АКВА Пауър Си Еф Карад Пи Ви Парк“, „Дъбово Енерджи“ ЕООД, „Компания за Енергетика“ ЕАД, „Екоенерджи Солар“ ЕООД, „Екосолар“ ЕООД, „Би Си Ай Черганово“ ЕООД, „Хелиос Проджектс“ ЕАД и „Лукойл Енергия Газ България“ ЕООД. В резултат на това, дружеството е реализирало приход от цена за достъп за производителите на електрическа енергия от ВИ за периода 18.09.2012 г. – 12.03.2014 г. в общ размер на 942 хил. лв., без ДДС. Отчитайки горното, както и признатите в Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР некомпенсирани разходи за допълнителна разполагаемост на дружеството в размер на 34 531 хил. лв., които следва поетапно да се компенсират в рамките на три регулаторни периода, като за всеки следващ дружеството е необходимо да представя в Комисията подробен отчет за компенсираните разходи, както и информация относно възникнали нови факти и обстоятелства, свързани с компенсаторната мярка, в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. е извършена корекция на сумата за компенсиране от 11 510 хил. лв. на 11 039 хил. лв. По силата на приетия компенсаторен механизъм средствата, подлежащи на компенсация за следващите два регулаторни периода, са намалени с прихода от 942 хил. лв., реализиран в

резултат на подписаните споразумения, и са в размер на 22 079 хил. лв. или 11 039 хил. лв. годишно.

Предвид факта, че не са постигнати споразумения с всички ВЕИ производители през 2016 г. ЕСО ЕАД е продължило преговорите, като на 20.01.2017 г. е подписало споразумение с „Еолика България“ ЕАД, уреждащо окончателно отношенията между страните, произтичащи или свързани с отмяната на Решение № Ц-33 от 14.09.2012 г. на Комисията. В резултат на подписаната спогодба ЕСО ЕАД реализира приход от цена за достъп за периода 18.09.2012 г. – 12.03.2014 г. в размер на 464 хил. лв., който следва да бъде приспаднал от сумата за компенсиране за следващия регулаторен период.

Следва да се отбележи, че регулаторният период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. е последният, през който се компенсират извършените от оператора разходи за периода 09.2012 г. – 04.2015 г. В тази връзка, при равни други условия, през следващите регулаторни периоди цената за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, се очаква да се намали с повече от 50%.

Ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители от фотоволтаични електрически централи и вятърни електрически централи, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, са представени в следващата таблица:

Цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация			
1	Разходи за осигуряване на допълнителен резерв	хил.лв.	8 760
2	Разходи за компенсация	хил.лв.	10 575
3	Възвръщаемост	хил.лв.	36
4	Необходими приходи	хил.лв.	19 371
5	Прогнозни количества	MWh	2 898 300
6	Цена за достъп	лв./ MWh	6,68

Във връзка с гореизложеното, цените на ЕСО ЕАД са както следва:

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,09 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 43 425 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 39 767 648 MWh.

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 8,14 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 323 867 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 39 767 648 MWh.

3. Цената за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация, която се дължи от производители на електрическа енергия от слънчева и вятърна енергия, присъединени към електропреносната и електроразпределителните мрежи, за цялото произведено количество електрическа енергия, в размер на 6,68 лв./MWh, без ДДС, при необходими годишни приходи 19 371 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 898 300 MWh.

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

1. Електроразпределителни дружества

С Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. КЕВР е приела за четвъртия регулаторен период на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия“, приложим метод за регулиране „горна граница на приходи“ с продължителност три години.

Съгласно чл. 3, ал. 2, т. 2 от НРЦЕЕ при метода „горна граница на приходи“ Комисията утвърждава цени и необходими годишни приходи на енергийното предприятие за първата година от регулаторния период и може да ги изменя в края на всяка ценова година или в края на регулаторния период в съответствие с глава трета от НРЦЕЕ. Предвидените изменения на необходимите приходи са във връзка с промени в цената на електрическата енергия, произвеждана в страната, цената за достъп и пренос до/през електропреносната мрежа и корекции с индекс на инфлация, която влияе на разходите, коефициент на ефективност, корекция за неизпълнение на целевите показатели за качество, корекция в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка и корекция за разлика между прогнозни и действителни разходи за закупуване на енергия, както и разходи, предизвикани от промяна в броя на потребителите.

Начинът на определяне на ценообразуващите елементи, формиращи цените за достъп до и за пренос през електроразпределителните мрежи, е регламентиран в раздел I „Ценообразуващи елементи“ на глава втора на НРЦЕЕ.

След преглед на всички данни във връзка с корекциите на утвърдените през предходния ценови период необходими приходи на електроразпределителните дружества и след анализ на постигнатите резултати, Комисията прилага следния общ подход:

1.1. В съответствие с приложимия метод за ценово регулиране, запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за първата година на четвъртия регулаторен период, са:

- Технологичните разходи при разпределение на електрическа енергия. Разходите за електрическа енергия са изчислени в съответствие с определеното относително тегло на технологичните разходи за четвъртия регулаторен период и са остойностени по определената на обществения доставчик цена, по която продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, към която са прибавени цените за достъп и за пренос през електропреносната мрежа, цената за задължения към обществото и разходи за балансиране;

- Експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;

- Разходите за амортизации;

- Стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;

- Среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества в размер на 7,04%.

1.2. Включените в необходимите годишни приходи разходи за балансиране са запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в размер на 1,80 лв./MWh. Следва да се има предвид, че с Решение № Ц-41 от 30.12.2016 г. Комисията запазва пределните цени на балансиращата енергия, поради което, за целите на ценообразуването, промени в разходите за балансиране не следва да се извършват.

1.3. В резултат на изменението на цената за задължения към обществото и цената на обществения доставчик, по която продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, което води до промяна в разходите за закупуване на енергия за покриване на технологичните разходи по

пренос и разпределение, е извършена корекция на НОК в съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ в размер на 1/8 от утвърдените парични разходи.

1.4. На основание чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ е приложена корекция с фактора Z, след анализ на отчетната и прогнозна информация от електроразпределителните дружества, постъпила в Комисията с писма: от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-00-10 от 27.04.2017 г.; от „Електроразпределение Юг“ ЕАД с вх. № Е-13-00-10 от 28.04.2017 г.; от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД с вх. № Е-13-00-10 от 02.05.2017 г. и от „ЕРП Златни Пясъци“ АД с вх. № Е-13-09-13 от 03.05.2017 г.

1.5. На основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ е приложена корекция на необходимите годишни приходи на електроразпределителните дружества, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за първата и втората ценова година на четвъртия регулаторния период. При определяне размера на корекцията са използвани отчетните данни за реализираните инвестиции през 2015 г. и 2016 г. и прогнозите за 2017 г. от заявленията на електроразпределителните дружества за четвъртия регулаторен период. Използвани са отчетни данни, предоставени с писма с вх. № Е-13-62-92/04.11.2016 г. и вх. № Е-13-62-17/10.02.2017 г. от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, вх. № Е-13-48-101/04.11.2016 г. и вх. № Е-13-49-3/10.02.2017 г. от „Електроразпределение Юг“ ЕАД, вх. № Е-13-45-72/07.11.2016 г. и вх. № Е-13-45-10/14.02.2017 г. от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, вх. № Е-13-09-13/07.11.2016 г. и вх. № Е-13-09-3/15.02.2017 г. от „ЕРП Златни Пясъци“ АД. При определяне размера на корекциите са използвани и отчетните данни и констатациите от Доклад с вх. № Е-Дк-273#1 от 18.05.2017 г., относно планова проверка на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-135-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-49/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, приет с Решение по Протокол № 100 от 18.05.2017 г., т. 2, Доклад с вх. № Е-Дк-274#1 от 18.05.2017 г. относно планова проверка на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-50/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, приет с Решение по Протокол № 100 от 18.05.2017 г., т. 3, Доклад с вх. № Е-Дк-272 от 18.05.2017 г. относно планова проверка на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, за съответствие на направените инвестиции с изискванията на т. 3.1.7 от издадената му лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „разпределение на електрическа енергия“, разпоредена със Заповед № 3-Е-48/06.04.2017 г. на Председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, приет с Решение по Протокол № 100 от 18.05.2017 г., т. 1.

2. Крайни снабдители

След анализ на постигнатите резултати от електроснабдителните дружества във връзка с утвърдените им за ценовия период 2016 г. – 2017 г. необходими годишни приходи, респективно цени, е обосновано по отношение на формирането на ценообразуващите елементи да бъде приложен общ подход, както следва:

2.1. Компонентата за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ следва да бъде запазена в размер на 2,29% от разходите за покупка на електрическа енергия, в зависимост от индивидуалните приходи и разходи на крайните снабдители.

2.2. Необходимите годишни приходи на крайните снабдители за ценовия период отразяват прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, изчислени на основата на годишната прогноза за потребление за клиентите, присъединени към съответната мрежа на ниско напрежение и среднопретеглена цена за енергия. Среднопретеглената цена за покупка на електрическа енергия е формирана

на база индивидуалните прогнозни количества и цената за закупуване на електрическа енергия от обществения доставчик, считано от 01.07.2017 г.

2.3. В цените не са включени разходи за енергийна ефективност по индивидуалните цели за енергийни спестявания.

2.4. На основание чл. 10, ал. 3 в необходимите годишни приходи са включени разходи за балансиране. Компонентата за балансиране е запазена на нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР в размер на 2,20 лв./MWh, предвид изложеното в т. 1.2.

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00878 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02947 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложените от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД цени със заявление с вх. № Е-13-62-25 от 31.03.2017 г. допълнено с писмо с вх. № Е-13-62-25 от 19.05.2017 г. и действащите цени на дружеството:

„ЧЕЗ РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ БЪЛГАРИЯ“ АД			
Цени	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение	0,00878	0,01224	+39,41%
Цена за пренос през разпределителната мрежа на ниско напрежение	0,02947	0,04106	+39,33%
Цена за достъп до разпределителната мрежа за битови клиенти	0,00505	0,00678	+34,26%
Цена за достъп до разпределителната мрежа за небитови клиенти (в лв./kW/ден)	0,01745	0,02154	+23,44%

I. Анализ и оценка на предоставената от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД прогнозна информация:

Ценови параметри	Ценови параметри, определени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г.	Предложени ценови параметри за ценовия период 01.07.2017 - 30.06.2018 г.
Необходими приходи, в хил. лв., в т.ч.:	282 084	381 652
Технологични разходи, в %	8,00%	11,53%
Норма на възвръщаемост, в %	7,04%	7,40%
Възвръщаемост, в хил. лв.	38 288	47 565
Прогнозни количества електрическа енергия (хил. kWh)	9 380 153	9 321 712

Исходните данни, при изготвяне на ценовото предложение за третата година от четвъртия регулаторен период, са както следва:

1. Предложената стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение, без включени разходи за амортизации, е 120 926 хил. лв., при утвърдени за предходния ценови период 108 676 хил. лв.;

2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е 65 167 хил. лв., при утвърдени за предходния ценови период 57 721 хил. лв.;

3. Прогнозна стойност на технологичните разходи за разпределение – 103 847 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 11,53%;

4. Разходи за балансиране – 10 723 хил. лв., в т.ч. разходи за балансиране за предстоящия ценови период – 3 397 хил. лв. и некомпенсирани разходи от предходни ценови периоди в размер на 7 326 хил. лв.;

5. Корекция на необходимите приходи с фактора Z – +35 882 хил. лв.;

6. Регулаторна база на активите – 642 958 хил. лв. (при утвърдена в размер на 542 583);

7. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,4%.

II. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, допълнителната информация и в представения годишен финансов отчет за 2016 г. на дружеството и при прилагане на общия подход за коригиране на цените, са извършени корекции на ценообразуващите елементи, както следва:

1. Заявените експлоатационни и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“ са запазени на 108 676 хил. лв. Предложеното от дружеството увеличение на разходите спрямо утвърдените за четвъртия регулаторен период е необосновано и не следва да бъде признато. Методът за регулиране „горна граница на приходи“ предполага утвърдените за първата ценова година разходи да се запазят за целия регулаторен период, което да стимулира дружеството към оптимизация на съответната група разходи, като по този начин има възможност да реализира допълнителна възвръщаемост.

2. Прогнозната стойност на разходите за амортизации е запазена на 57 721 хил. лв. в съответствие с т. 1.1. от общия подход, както и с чл. 38, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ. Следва да се отбележи, че използваният подход е в съответствие с регулаторната практика, прилагана в Европа, чиято цел е недопускане на двойно финансиране за придобити по безвъзмезден начин активи.

3. Технологичните разходи на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са запазени на 8% в съответствие с т. 1.1. от общия подход, както и с чл. 37, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ.

4. Разходите за балансиране са изчислени съгласно т. 1.2. от общия подход.

5. РБА е коригирана на 546 995 хил. лв., в т.ч. НОК – 25 610 хил. лв., в съответствие с т. 1.3. от общия подход.

6. Активната мощност, използвана от клиентите на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД, е коригирана до заявения размер – 5 692 717 kW.

7. В съответствие с т. 1.4. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z , на стойност (минус) -3 212 хил. лв. Изчисленията на дружеството на корекцията с фактора Z са в нарушение на разпоредбата на чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ. Съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(\text{Путв.} - E_{\text{прог.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.}} \right)_{t-1} - \left(\text{Потч.} - E_{\text{отч.}} * \frac{\text{ТР}_{\text{одоб.}}\%}{1 - \text{ТР}_{\text{одоб.}}\%} * \text{Ц}_{\text{тр.}} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

– *Путв.* – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството са изчислени като среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия в размер на 281 259 хил. лв., поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП в размер 281 039 хил. лв., изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП – 282 084 хил. лв.;

– *Потч.* – отчетени приходи в размер на 284 863 хил. лв.;

– *Епрог.* – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 9 380 153 хил. kWh;

– *Еотч.* – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 9 549 112 хил. kWh;

– *ТРодоб.* – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 8%;

– *Цпр.* – утвърдената цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, включително цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото в размер на 86,28 лв./MWh. Посочената стойност представлява среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия, поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 35,77 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,45 лв./MWh, изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,47 лв./MWh;

– *Pt-2* – (минус) -876 хил. лв., изчислението на корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1} е представено в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	8 499 702
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%) , MWh	739 105
3	Приходи, отчет в хил. лв.	238 113
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	55 896
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	8 520 857
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	740 944
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	243 584
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	56 035
9	Z_{t-1} (p.7-p.8-p.3+p.4)	5 332
10	Z_{t-1} утвърден с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.	6 208
11	P_{t-1} (p.9-p.10)	-876

8. В съответствие с т. 1.5. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2015 г. и 2016 г. Изчисленията на размера на корекцията са представени в следващата таблица:

хил. лв.

		2015 г. (И ₁)	2016 г. (И ₂)	2017 г. (И ₃)
		отчет	отчет	прогноза
1	Инвестиции – общо	67 771	89 253	66 222
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	23 450	28 427	8 631
3	Нетна амортизация, Ап	5 342	7 069	5 666

4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	38 980	53 757	51 925
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5*I_1 + 1,5*I_2 + 0,5*I_3)/3$	68 016		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	96 409		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5*A_1 + 1,5*A_2 + 0,5*A_3)/3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	8 931		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	10 824		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ (р.5-р.6)*7,04%*2+(р.7-р.8)*2	-7 783		

В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „ЧЕЗ Разпределение България“ АД са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,00923 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03098 лв./kWh;**
- цена за достъп за небитови клиенти – **0,01745 лв./kW/ден;**
- цена за достъп за битови клиенти – **0,00505 лв./kWh.**

Необходимите годишни приходи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период – 290 118 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 321 712 MWh.

„ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-47-12#2 от 31.03.2017 г., допълнено с писмо с вх. № Е-13-47-12 от 18.05.2017 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2017 г.

I. Анализ и оценка на предоставената от „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозна информация:

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството за новия ценови период, са представени в таблицата по-долу:

„ЧЕЗ Електро България“ АД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,17809	0,16301	-8,47%
- Дневна	0,11392	0,11820	+3,76%

- Нощна	0,07317	0,08217	+12,30%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,16016	0,13191	-17,64%
- Нощна	0,07779	0,08217	+5,63%
3. Една скала	0,14299	0,11820	-17,34%
II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,13085	0,14241	+8,83%
- Нощна	0,05723	0,06171	+7,83%
2. Една скала	0,13085	0,11820	-9,67%

Прогнозата на „ЧЕЗ Електро България“ АД за необходимите годишни приходи е извършена при спазване на следните условия:

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия са изчислени в съответствие с утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР цени на обществения доставчик и възлизат на 510 224 хил. лв.;

2. Разходи за балансиране на стойност 17 997 хил. лв.;

3. Възвръщаемост на регулаторната база – 5 100 хил. лв.;

4. Компонента за дейността – 22 056 хил. лв.;

5. Към необходимите приходи дружеството включва несъбираеми вземания – 3 042 хил. лв., разходи за енергийна ефективност в размер на 656 хил. лв., некомпенсирани разходи за небаланси – 13 947 хил. лв.;

6. Закупена електрическа енергия за продажба на крайни клиенти – 4 786 337 MWh.

II. Ценообразуващи елементи

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД и извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЧЕЗ Електро България“ АД са, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17635
- Дневна	0,11289
- Нощна	0,07020
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14116
- Нощна	0,07020
3. Една скала	0,14116

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.
	лв./kWh
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13205
- Нощна	0,05697
2. Една скала	0,13205

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 537 624 хил. лв.

Клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- 1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00923 лв./kWh;**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03098 лв./kWh;**
- 3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:**
 - за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;
 - за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-48-31 от 31.03.2017 г. „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД, с ново наименование „Електроразпределение Юг“ ЕАД, е направило предложение за утвърждаване на цени за разпределение на електрическа енергия, считано от 01.07.2017 г.

I. Анализ и оценка на предоставената от „Електроразпределение Юг“ ЕАД прогнозна информация:

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – 0,00808 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03141 лв./kWh;
- цена за достъп за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден;
- цена за достъп за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложението на „Електроразпределение Юг“ ЕАД и действащите цени на дружеството:

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ“ ЕАД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	в лв./kWh	в лв./kWh	%
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,00808	0,00795	-1,61%
Цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03141	0,03083	-1,85%
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за битови клиенти	0,00503	0,00503	0,00%
Цена за достъп до електроразпределителната мрежа за небитови клиенти (в лв./kW/ден)	0,01651	0,01651	0,00%

Изходните данни при изготвяне на ценовото предложение за третата година от четвъртия регулаторен период са, както следва:

1. Разходите за закупуване на електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са изчислени в съответствие с утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР цени на обществения доставчик;

2. В изпълнение на разпоредбите на НРЦЕЕ, предложените стойности на ценообразуващите елементи са на нивото на утвърдените с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за четвъртия регулаторен период;

3. Дружеството предлага намаление на утвърдените за предходния ценови период размер на разходите за амортизации със 101 хил. лв. и на РБА с 2 889 хил. лв. във връзка с активи, придобити чрез финансиране от дерогация по Заповед № Е-РД-16-6-600/09.12.2016 г. на Министъра на енергетиката;

4. Корекция с фактор Z в размер на (минус) -9 107 хил. лв. С цел избягване на резки колебания в крайните цени и предвид възприетата и утвърдена практика на регулатора за разсрочване във времето на елементи на ценообразуването, които могат да предизвикат резки колебания при изчисляване на цените, „Електроразпределение Юг“ ЕАД предлага разсрочване на размера на фактора Z за период от 4 години. В тази връзка, в калкулацията на необходимите приходи за новия ценови период са включени само (минус) -2 277 хил. лв.

II. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „Електроразпределение Юг“ ЕАД, в представения годишен финансов отчет за 2016 г. на дружеството и при прилагане на общия подход, са извършени корекции на предложените ценообразуващи елементи, както следва:

1. Необходимият оборотен капитал е коригиран на 21 635 хил. лв. в съответствие с т. 1.3. от общия подход.

2. В съответствие с т. 1.4. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z , на стойност (минус) -9 704 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} - \left(P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

– $P_{утв.}$ – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството са изчислени като среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия в размер на 256 394 хил. лв., поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП в размер 256 215 хил. лв., изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП – 257 122 хил. лв.;

– $P_{отч.}$ – отчетени приходи в размер на 269 062 хил. лв.;

– $E_{прог.}$ – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 хил. kWh;

– $E_{отч.}$ – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 8 636 146 хил. kWh;

– $TR_{одоб.}$ – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 8%;

– $C_{тр.}$ – утвърдената цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, включително цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото в размер на 86,26 лв./MWh. Посочената стойност представлява среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия, поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 35,77 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,45 лв./MWh, изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,47 лв./MWh;

– P_{t-2} – (минус) -801 хил. лв., изчислението на корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1} , е представено в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	7 563 887
2	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	657 729
3	Приходи, отчет в хил. лв.	231 441
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	49 753
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	7 456 437
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	648 386
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	229 979
8	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 6, хил. лв.	49 046
9	Z_{t-1} (р.7-р.8-р.3+р.4)	-755
10	Z_{t-1} утвърден с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.	46
11	P_{t-1} (р.9-р.10)	-801

3. В съответствие с т. 1.5. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2015 г. и 2016 г. Изчисленията на размера на корекцията са представени в следващата таблица:

хил. лв.

		2015 г. (И ₁)	2016 г. (И ₂)	2017 г. (И ₃)
		отчет	отчет	прогноза
1	Инвестиции – общо	80 546	110 251	124 737
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	15 640	19 929	24 207
3	Нетна амортизация, Ап	5 996	6 676	7 913
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	58 910	83 646	92 617
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$	106 351		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	137 616		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 * A_1 + 1,5 * A_2 + 0,5 * A_3) / 3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	9 654		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	13 129		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ $(p.5-p.6)*7,04\%*2+(p.7-p.8)*2$	-11 352		

В резултат на гореописаните корекции, цените, без ДДС, на „Електроразпределение Юг“ ЕАД са, както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на средно напрежение – **0,00823 лв./kWh,**
- цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03154 лв./kWh,**
- цена за достъп за небитови клиенти – **0,01651 лв./kW/ден,**
- цена за достъп за битови клиенти – **0,00503 лв./kWh.**

Необходими годишни приходи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период – 258 128 хил. лв. и пренесена електроенергия от 8 134 295 MWh.

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ“ ЕАД

Със заявление с вх. № Е-13-49-9 от 31.03.2017 г. „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2017 г.

I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД прогнозна информация:

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството, считано от 01.07.2017 г., са обобщени в таблицата по-долу:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност – ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,19137	0,19259	+0,64%
- Дневна	0,12608	0,12687	+0,63%
- Нощна	0,07576	0,07622	+0,61%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,15504	0,13104	-15,48%
- Нощна	0,07340	0,05825	-20,64%
3. Една скала	0,16452	0,13549	-17,65%
II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,12888	0,13104	+1,68%
- Нощна	0,05384	0,05825	+8,19%
2. Една скала	0,12888	0,13104	+1,68%

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

1. Прогнозните продажби на електрическа енергия за крайни клиенти за периода от 01.07.2017 г. до 30.06.2018 г. са в размер на 4 291 964 MWh;
2. Запазване на сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниво ниско напрежение;
3. Използвана е утвърдената с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР цена на НЕК ЕАД за електрическата енергия за покриване потреблението на битови и небитови клиенти в размер на 106,60 лв./MWh;
4. При калкулирането на цената за клиентите (битови и небитови) на крайния снабдител са включени разходи за балансиране в размер на 2,20 лв./ MWh или общо за новия ценови период в размер на 9 442 хил. лв.;
5. Оперативни разходи в размер на 14 595 хил. лв.;
6. Разходи за амортизации – 482 хил. лв.;
7. Приложена норма на възвръщаемост в размер на 7,04%;
8. Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, изчислена по обратен път, в размер на 4,23% от утвърдената средна покупна цена на дружеството.

II. Ценообразуващи елементи

След анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, при прилагане на общия подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на дружеството са, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17186
- Дневна	0,11457
- Нощна	0,07009
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13121
- Нощна	0,07009
3. Една скала	
	0,13121
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13061
- Нощна	0,05444
2. Една скала	
	0,13061

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 482 094 хил. лв.

Клиентите на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- 1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00923 лв./kWh,**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03154 лв./kWh,**
- 3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:**
 - за небитови клиенти – 0,01651 лв./kW/ден,
 - за битови клиенти – 0,00503 лв./kWh.

„ЕНЕРГО-ПРО МРЕЖИ“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-45-30 от 31.03.2017 г. „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД е направило предложение за утвърждаване на цена за достъп до електроразпределителната мрежа и цени за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа, считано от 01.07.2017 г.

I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД прогнозна информация

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са следните:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – 0,01193 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03166 лв./kWh;
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh.

В таблицата по-долу е представен сравнителен анализ на предложението на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД и действащите цени на дружеството:

„ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	в лв./kWh	в лв./kWh	%
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	0,01193	0,01263	+5,87%
цена за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	0,03166	0,03349	+5,78%
цена за достъп до електроразпределителната мрежа	0,00818	0,00869	+6,23%

Предложението за цени е разработено при следните изходни данни:

1. Предложена е стойност на експлоатационните разходи, административните разходи и разходите с общо предназначение за разпределение от 71 913 хил. лв., представляващи стойността, утвърдена за регулаторния период и актуализирана с инфлация в размер на 0,1%;
2. Разходи за балансиране – 1 166 хил. лв.;
3. Прогнозна стойност на разходите за амортизации – 44 676 хил. лв.;
4. Прогнозна стойност на технологичните разходи за разпределение – 54 578 хил. лв., изчислени при технологичен разход от 11,03%;
5. Регулаторна база на активите – 339 766 хил. лв., включваща:
 - призната балансова стойност на активите в размер на 233 699 хил. лв.;
 - среден номинален размер на инвестициите – 91 530 хил. лв.;
 - необходим оборотен капитал – 14 538 хил. лв.;
6. Норма на възвръщаемост на капитала – 7,04%.

II. Ценообразуващи елементи

При анализ на информацията, съдържаща се в заявлението за цени на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД, в представения годишен финансов отчет за 2016 г. на дружеството и при прилагане на общия подход са извършени следните корекции на ценообразуващите елементи:

1. В съответствие с т. 1.1. от общия подход запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за първата година на четвъртия регулаторен период, са:
 - размерът на технологичните разходи;
 - експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;
 - разходите за амортизации;

- стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;
- среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества в размер на 7,04%.

2. Регулаторната база на активите е коригирана на 341 877 хил. лв., в т.ч. НОК – 16 648 хил. лв. в съответствие с т. 1.3. от общия подход.

3. В съответствие с т. 1.4. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z , на стойност (минус) -11 656 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} - \left(P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

– $P_{утв.}$ – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството са изчислени като среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия в размер на 184 478 хил. лв., поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП в размер 184 343 хил. лв., изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП – 185 005 хил. лв.;

– $P_{отч.}$ – отчетени приходи в размер на 199 284 хил. лв.;

– $E_{прог.}$ – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 225 826 хил. kWh;

– $E_{отч.}$ – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 5 655 441 хил. kWh;

– $TR_{одоб.}$ – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 9%;

– $C_{тр.}$ – утвърдената цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, включително цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото в размер на 86,27 лв./MWh. Посочената стойност представлява среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия, поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 35,77 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,45 лв./MWh, изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,47 лв./MWh;

– P_{t-2} – (минус) -516 хил. лв., изчислението на корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1} , е представено в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	4 870 517
2	Утвърдено количество технологичен разход (9%), MWh	481 699
3	Приходи, отчет в хил. лв.	166 189
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	36 435
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	4 790 341
6	Утвърдено количество технологичен разход (8%), MWh	473 770
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	164 527
8	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 6, хил. лв.	35 835
9	Z_{t-1} (р.7-р.8-р.3+р.4)	-1 063
10	Z_{t-1} утвърден с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.	-546
11	P_{t-1} (р.9-р.10)	-516

4. В съответствие с т. 1.5. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2015 г. и 2016 г. Изчисленията на размера на корекцията са представени в следващата таблица:

хил. лв.

		2015 г. (И ₁)	2016 г. (И ₂)	2017 г. (И ₃)
		отчет	отчет	прогноза
1	Инвестиции – общо	17 654	23 524	68 553
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	2 156	2 613	508
3	Нетна амортизация, Ап	864	1 162	3 225
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	14 635	19 749	64 819
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$	32 873		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	91 530		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 * A_1 + 1,5 * A_2 + 0,5 * A_3) / 3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	1 838		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	4 829		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ $(p.5-p.6)*7,04\%*2+(p.7-p.8)*2$	-14 240		

В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД са както следва:

- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на средно напрежение – **0,01141 лв./kWh;**
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,02984 лв./kWh;**
- цена за достъп до електроразпределителната мрежа - **0,00800 лв./kWh.**

Необходими годишни приходи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период – 176 032 хил. лв. и пренесена електроенергия 5 225 826 MWh.

„ЕНЕРГО-ПРО ПРОДАЖБИ“ АД

Със заявление с вх. № Е-13-46-13 от 31.03.2017 г. „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД е направило предложение за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия, считано от 01.07.2017 г.

I. Анализ и оценка на предоставената от „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД прогнозна информация:

Утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и изменени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР цени, без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, присъединени към мрежи НН, както и предложените от дружеството цени, считано от 01.07.2017 г., са обобщени в таблицата по-долу:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД			
Показатели	Утвърдени с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. цени, без ДДС	Предложени цени, без ДДС, считано от 01.07.2017 г.	Изменение
	лв./kWh	лв./kWh	%
I. Продажба на електрическа енергия за стопанска и обществена дейност - ниско напрежение			
1. Три скали			
в т.ч. - Върхова	0,19024	0,18970	-0,28%
- Дневна	0,12383	0,12407	+0,19%
- Нощна	0,06041	0,07059	+16,85%
2. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,14522	0,15814	+8,90%
- Нощна	0,06642	0,07059	+6,28%
3. Една скала	0,14652	0,13936	-4,89%
II. Продажба на електрическа енергия за битови нужди - ниско напрежение			
1. Две скали			
в т.ч. - Дневна	0,13628	0,13771	+1,05%
- Нощна	0,05386	0,05867	+8,93%
2. Една скала	0,13628	0,13771	+1,05%

Предложените стойности на ценообразуващите елементи са следните:

1. Разходи за закупуване на електрическа енергия – 335 811 хил. лв. при утвърдената с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР цена на НЕК ЕАД за електрическата енергия за покриване потреблението на клиентите на крайния снабдител, в размер на 106,60 лв./MWh;
2. Разходи за балансиране – 12 286 хил. лв.;
3. Компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“, съгласно чл. 10, ал. 3 и ал. 4 от НРЦЕЕ – 10 074 хил. лв.;
4. Количества електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти – 3 150 000 MWh;
5. Разходи за енергийна ефективност, свързани с ангажиментите по чл. 35, ал. 2, т. 5 от ЗЕ – 8 550 хил. лв.;
6. Разходи за несъбираеми вземания в размер на 3,00% от необходимите приходи – 10 745 хил. лв.

II. Ценообразуващи елементи

Въз основа на извършен анализ на ценовото предложение на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД и извършените корекции при спазване на описания единен подход и отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на дружеството са, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18039
- Дневна	0,12383
- Нощна	0,07009
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14433
- Нощна	0,07009
3. Една скала	0,14433
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13792
- Нощна	0,05533
2. Една скала	0,13792

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходимими годишни приходи – 353 823 хил. лв.

Клиентите на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- 1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00923 лв./kWh;**
- 2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00800 лв./kWh;**
- 3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02984 лв./kWh.**

„ЕРП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ АД

В законоустановения срок дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цени за достъп и за пренос на електрическата енергия през електроразпределителната мрежа, считано от 01.07.2017 г.

С писма с вх. № Е-13-09-7 от 30.03.2017 г., вх. № Е-13-09-13 от 03.05.2017 г. и вх. № Е-13-09-14 от 12.05.2017 г. дружеството е представило в КЕВР информацията, необходима за определяне на стойностите на ценообразуващите елементи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период.

1. В съответствие с т. 1.1. от общия подход запазени на нивото, утвърдено с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г. на КЕВР за първата година на четвъртия регулаторен период, са:
 - размерът на технологичните разходи;

- експлоатационните и административни разходи за дейността „разпределение на електрическа енергия“;
- разходите за амортизации;
- стойностите на елементите на РБА, освен стойността на НОК;
- среднопретеглената норма на възвръщаемост на електроразпределителните дружества в размер на 7,04%.

2. Регулаторната база на активите е коригирана на 3 219 хил. лв., в т.ч. НОК – 257 хил. лв. в съответствие с т. 1.3. от общия подход.

3. В съответствие с т. 1.4. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството с фактора Z_t , на стойност (минус) -281 хил. лв. Съгласно чл. 38, ал. 4 от НРЦЕЕ корекцията с фактора Z се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(P_{утв.} - E_{прог.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} - \left(P_{отч.} - E_{отч.} * \frac{TR_{одоб. \%}}{1 - TR_{одоб. \%}} * C_{тр.} \right)_{t-1} \pm P_{t-2}$$

– $P_{утв.}$ – утвърдените необходими приходи (НП) на дружеството са изчислени като среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия в размер на 2 729 хил. лв., поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП в размер 2 728 хил. лв., изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени НП – 2 732 хил. лв.;

– $P_{отч.}$ – отчетени приходи в размер на 3 010 хил. лв.;

– $E_{прог.}$ – прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 225 826 хил. kWh;

– $E_{отч.}$ – отчетени количества пренесена електрическа енергия – 65 398 хил. kWh;

– $TR_{одоб.}$ – одобрени технологични разходи за регулаторния период – 5%;

– $C_{тр.}$ – утвърдената цена, по която общественият доставчик продава електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, включително цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа и цена за задължения към обществото в размер на 86,37 лв./MWh. Посочената стойност представлява среднопретеглена годишна стойност в зависимост от разпределената по месеци електрическа енергия, поради факта, че през ценовия период 01.07.2016 г. – 30.06.2017 г. действа Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 35,77 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,45 лв./MWh, изменено с Решение № Ц-7 от 07.04.2017 г. на КЕВР, в което са утвърдени цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh и цени за мрежови услуги през електропреносната мрежа в размер на 8,47 лв./MWh;

– P_{t-2} – (минус) -31 хил. лв., изчислението на корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества, използвани за определяне на Z_{t-1} , е представено в следващата таблица:

	Показатели	Общо
1	Количество пренесена енергия, MWh	54 668
2	Утвърдено количество технологичен разход (5%) , MWh	2 877
3	Приходи, отчет в хил. лв.	2 172
4	Разходи за технологичен разход за количествата по т. 2, хил. лв.	218
5	Утвърдено количество пренесена енергия, MWh	56 199
6	Утвърдено количество технологичен разход (5%), MWh	2 958
7	Приходи, утвърдени в хил. лв.	2 229
8	Разходи за технологичен разход, за количествата по т. 6, хил. лв.	224
9	Z_{t-1} (p.7-p.8-p.3+p.4)	50

10	Zt-1 утвърден с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.	81
11	Pt-1 (p.9-p.10)	-31

5. В съответствие с т. 1.5. от общия подход е приложена корекция на необходимите годишни приходи на дружеството, отразяваща отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции за 2015 г. и 2016 г. Изчисленията на размера на корекцията са представени в следващата таблица:

хил. лв.

		2015 г. (И ₁)	2016 г. (И ₂)	2017 г. (И ₃)
		отчет	отчет	прогноза
1	Инвестиции – общо	451	249	520
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	355	0	175
3	Нетна амортизация, Ап	8	26	47
4	Номинален размер на инвестициите (p.1-p.2-p.3)	88	223	298
5	Среден номинален размер на инвестициите $I = (2,5 * I_1 + 1,5 * I_2 + 0,5 * I_3) / 3$	235		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	480		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5 * A_1 + 1,5 * A_2 + 0,5 * A_3) / 3$, съгласно стойностите, посочени на p.3	27,5		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-27 от 31.07.2015 г.	50		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ $(p.5-p.6) * 7,04\% * 2 + (p.7-p.8) * 2$	-80		

В резултат на описаните корекции, цените, без ДДС, на „ЕРП Златни Пясъци“ АД са, както следва:

- цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00666 лв./kWh;
- цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02783 лв./kWh.

Необходимите годишни приходи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период – 2 431 хил. лв. и пренесена електроенергия 70 505 MWh.

„ЕСП ЗЛАТНИ ПЯСЪЦИ“ ООД

В законоустановения срок дружеството не е подало заявление за утвърждаване на цени за продажба на електрическата енергия, считано от 01.07.2017 г.

С писмо с вх. № Е-13-77-4 от 29.03.2017 г. дружеството е представило информацията, необходима за определяне на стойностите на ценообразуващите елементи за ценовия период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.

В резултат на извършените корекции в описания единен подход и при отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, цените на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са, както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС, считано от 01.07.2016 г.
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,18983
- Дневна	0,10323
- Нощна	0,05055
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12917
- Нощна	0,05055
3. Една скала	0,12917
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13373
- Нощна	0,05734
2. Една скала	-

при следните ценообразуващи елементи:

- компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“ по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,47 лв./MWh;
- компонента за балансиране по чл. 10, ал. 3 от НРЦЕЕ – 2,20 лв./MWh;
- необходими годишни приходи – 2 472 хил. лв.

Клиентите на „ЕСП Златни Пясъци“ ООД заплащат и следните цени, без ДДС, за мрежови услуги:

- 1. Цена за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа – 0,00923 лв./kWh;**
- 2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00666 лв./kWh;**
- 3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02783 лв./kWh.**

ИЗМЕНЕНИЕ НА ОБЩИТЕ ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ ЗА БИТОВИ КЛИЕНТИ ОТ 01.07.2017 г. (включващи цена за електрическа енергия, цена за мрежови услуги ВН, цена за мрежови услуги НН)	
„ЧЕЗ Електро България“ АД	1,99%
„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	1,50%
„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	0,22%
„ЕСП Златни пясъци“ ООД	-4,51%
СРЕДНОПРЕТЕГЛЕНО ИЗМЕНЕНИЕ	1,38%

На основание чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с чл. 13, ал. 5, т. 2 от Закона за енергетиката, предлагаме Комисията да вземе следните

РЕШЕНИЯ:

- 1. Да приеме доклада.**
- 2. Да насрочи открито заседание, на което да бъдат поканени представители на заявителите.**
- 3. Приетият доклад, датата и часът на откритото заседание да бъдат оповестени на интернет страницата на КЕВР.**