



РЕШЕНИЕ

№ Ц-7

от 07.04.2017 г.

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

на закрито заседание, проведено на 07.04.2017 г., след като разгледа всички данни и доказателства, събрани във връзка с откритата с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3 процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., както и тези от проведените на 30.03.2017 г. открито заседание и обществено обсъждане и след анализ на постъпилите предложения и възражения, установи следното:

Съгласно разпоредбата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) има право при необходимост да изменя утвърдените цени на електрическата енергия по време на ценовия период, но не по-често от веднъж на календарно тримесечие, като изменя признатия размер на други ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

„Булгаргаз“ ЕАД със заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г. е предложило за II тримесечие на 2017 г. да бъде утвърдена цена, по която общественият доставчик ще продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа в размер на 363,43 лв./1000 nm³ (без акциз и ДДС), или увеличение в сравнение с действащата цена с 83,22 лв./1000 nm³ или с 29,70%. Този факт би могъл да повлияе съществено върху централите с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. В тази връзка съгласно разпоредбата на чл. 22, ал. 1 от Наредба № 5 от 23.01.2014 г. за регулиране на цените на топлинната енергия, при прилагането на методите за ценово регулиране, Комисията може да измени цените, по които производителите продават топлинна енергия на топлопреносното предприятие и на пряко присъединени клиенти, както и цените, по които топлопреносните предприятия продават топлинна енергия на клиентите по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ и/или другите променливи разходи, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи. При високоефективното комбинирано производство формирането на ценообразуващите елементи на цената на топлинната енергия и на цената на електрическата енергия са в пряка зависимост, поради което съгласно чл. 38, ал. 1 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ) при прилагането на методите за ценово регулиране Комисията може да измени цените на електрическата енергия по време на ценовия период, в случай че е налице изменение на цените на природния газ, което води до необходимост от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи.

Предвид горното и с оглед установяване и анализ на последиците от прилагането на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-35 от 15.03.2017 г. на председателя на Комисията.

На основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3 КЕВР е открила процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., както и е приела съкратена процедура и срокове на основание чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ. Откриването на процедурата е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото решение, които създават предпоставки за наличие на отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД), в качеството му на обществен доставчик, и тези, които дружеството действително извършва.

КЕВР с решение по Протокол № 58 от 27.03.2017 г., т. 2 е приела доклад с вх. № Е-Дк-136 от 24.03.2017 г., както и проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. В тази връзка на 30.03.2017 г. са проведени открито заседание и обществено обсъждане, като на енергийните дружества и заинтересованите лица е предоставен срок за изразяване на становища.

Във връзка с горното са постъпили становища и възражения, както следва: от „ЧЕЗ Разпределение България“ АД с вх. № Е-13-62-33 от 03.04.2017 г., от „ЧЕЗ Електро България“ АД с вх. № Е-13-47-16 от 03.04.2017 г., от „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с вх. № Е-13-48-36 от 04.04.2017 г., от „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с вх. № Е-13-49-14 от 04.04.2017 г., които са обсъдени по-долу в мотивите на настоящото решение.

Постъпили са и становища и предложения от заинтересовани лица, както следва:

Българска ветроенергийна асоциация (БВА) с писмо с вх. № Е-04-00-31 от 03.04.2017 г. изразява несъгласие с утвърдената цена за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с аргумента, че същата е дискриминационна, тъй като е наложена единствено за производители на електрическа енергия от слънце и вятър. БВА възражава срещу съвместното разглеждане на производството на електрическа енергия от слънце и вятър при определянето на такава цена и срещу несправедливото разпределение на небалансите в системата и счита, че цената за достъп води до двойно плащане и получаване в полза на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (ЕСО ЕАД) на допълнителни приходи.

Горното възражение Комисията приема за неотнормимо към настоящото решение, тъй като касае цената, утвърдена с т. V.3 от Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., която не е предмет на настоящото административно производство.

Асоциация на организациите на българските работодатели (АОБР) с писмо с вх. № Е-04-00-28 от 30.03.2017 г. е представила становище, с което изразява категорично несъгласие с предвиденото увеличение на цената за задължения към обществото с аргумента, че липсва необходимост от увеличение на ценообразуващите елементи за високоефективното комбинирано производство с оглед края на отоплителния сезон и предвид обстоятелството, че производството на електрическа енергия от когенерации е съпътстваща, а не основна дейност. АОБР настоява КЕВР да потърси алтернативни възможности за оптимизиране на цените, които да не водят до увеличение на цената за задължения към обществото на всеки няколко месеца. Аналогични въпроси са изложени и в становището на Българската федерация на индустриалните енергийни консуматори, Българската асоциация на металургичната индустрия, Българската минно-геоложка камара и Българската камара на химическата промишленост, постъпило по електронна поща, заведена с вх. № Е-04-05-3 от 05.04.2017 г.

Комисията счита горните възражения за неоснователни. Съгласно разпоредбата на чл. 162, ал. 1 от ЗЕ общественият доставчик е длъжен да закупува от производителите цялото количество електрическа енергия от високоефективно комбинирано производство на топлинна и електрическа енергия. По смисъла на чл. 35, ал. 2, т. 3 от ЗЕ разходите на обществения

доставчик за изкупуване на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, формират цената за задължения към обществото. В тази връзка измененията на цените на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, оказват влияние върху цената за задължения към обществото. От друга страна, предложението за търсене на алтернативни възможности за оптимизиране на цените, Комисията приема за неотнормимо, тъй като настоящото административно производство се развива на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, поради което към него са релевантни единствено въпросите, свързани с изменението на цените на природния газ.

Омбудсманът на Република България с писмо с вх. № Е-04-04-6 от 30.03.2017 г. е изразил становище, че при утвърждаването на цените КЕВР не се е ръководила от принципите за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и за създаване на гаранции за защита на крайните клиенти. Омбудсманът подчертава, че при увеличение на цени следва да се прави анализ от експерти за отражението му върху икономиката и потреблението.

Комисията счита, че горното възражение е неоснователно. Следва да се има предвид, че в настоящото производство разглежданото изменение на цените на електрическата енергия съставлява увеличение в размер под 1% на крайните цени за клиенти на регулирания пазар и в размер около 1% за клиентите на свободния пазар на електрическа енергия. Размерът на такова увеличение на цените на електрическата енергия не би следвало да окаже съществено влияние върху икономиката и потреблението. Не е нарушен и принципът за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като изменението на цените на електрическата енергия е обосновано от обективни обстоятелства, а именно: изменение на цената на природния газ, респективно на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство, които обстоятелства могат да бъдат отчетени по силата на чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ.

Сдружение „Гражданска лига на България“ с писмо с вх. № Е-04-00-30 от 03.04.2017 г. е представило становище, в което е посочено, че във връзка с висящото производство пред Европейската комисия за нарушаване от дружеството „Газпром“ на антимонополните правила на Европейския съюз, българската държава и „Булгаргаз“ ЕАД следва да инициират преговори за изменение на условията по договора за доставка на природен газ до Р България, вместо „Булгаргаз“ ЕАД да иска увеличение на цената по съществуващия непазарен договор.

Комисията счита горното възражение за неотнормимо, тъй като настоящото производство е пряко свързано с условията на действащия договор за доставка на природен газ, сключен между ООО „Газпром экспорт“ и „Булгаргаз“ ЕАД, които към момента не са изменени. Аналогични въпроси са изложени и в становището на Гражданско движение „Днес“, постъпило по електронна поща, заведено с вх. № Е-04-00-32 от 05.04.2017 г., както и във възражение с вх. № Е-110-00-6 от 05.04.2017 г. на инж. Огнян Винаров.

Латинка Георгиева и Чавдар Янев с писмо с вх. № Е-11Л-00-4 от 30.03.2017 г. са възразили срещу увеличението на цените на електрическата енергия, в тази връзка, обаче, не са изложили аргументи.

Инж. Огнян Винаров с писмо с вх. № Е-110-00-4 от 03.04.2017 г. е представил възражение, в което е изразил несъгласие с увеличението на цената на електрическата енергия, като счита че ценовата политика на Комисията е в полза на монополите и против интересите на бизнеса и гражданите. Посочил е, че увеличението на цените на енергийните предприятия е извършено без да са представени годишните финансови отчети за 2016 г. и при липса на депозиранни писмени обосновки от съответните дружества. Счита, че не следва да се определят цени без ДДС, както и да се посочва стойност до 5-тия знак след нулата. Счита, че увеличението на цената на електрическата енергия не би било необходимо, ако в микса на обществения

доставчик участват в по-голяма степен производители като „АЕЦ Козлодуй“ ЕАД и водноелектрически централи, собственост на НЕК ЕАД.

Комисията счита горното възражение за неоснователно, тъй като настоящото административно производство се развива на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, поради което към него са релевантни единствено въпросите, свързани с изменението на цената на природния газ. Също така, следва да се има предвид, че Комисията анализира годишните финансови отчети и депозираните писмени обосновки от съответните дружества при извършване на регулаторния преглед и утвърждаване на цени за следващ регулаторен/ценови период. Отделно от това, съгласно чл. 6, ал. 3 от НРЦЕЕ Комисията утвърждава и определя цените и ценообразуващите елементи без включен данък върху добавената стойност.

КЕВР е приела Решение № Ц-6 от 07.04.2017 г., относно изменение на цените на енергията, произведена от централи с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия. Същото следва да намери отражение в необходимите приходи на НЕК ЕАД, тъй като разходите за изкупуването на електрическа енергия, произведена от посочените централи, са ценообразуващ елемент при формирането на цената, по която, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители и на цената за задължения към обществото. В противен случай, НЕК ЕАД ще реализира недовзет приход в размер на 44 422 хил. лв. на годишна база. Отделно от това, поради факта, че цените на обществения доставчик са част от веригата производство - обществена доставка - достъп до и пренос през електропреносната мрежа - достъп до и пренос през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, същите следва да намерят пряко отражение в цените на съответните енергийни предприятия и на крайните клиенти на електрическа енергия.

Предвид горното и след обсъждане на писмените становища на заинтересованите лица, както и възраженията от енергийните предприятия, аргументи във връзка с които са изложени по-долу, и след анализ на всички събрани в хода на административното производство данни и доказателства, Комисията приема за установено следното:

I. „Национална електрическа компания“ ЕАД Дружеството не е представило становище.

1. Цена за задължения към обществото

С Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР е утвърдена цена за задължения към обществото на НЕК ЕАД в размер на 35,77 лв./MWh.

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 изкупува електрическа енергия по чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ през ценовия 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 задължения за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени от възобновяеми енергийни източници и високоефективно 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 Фонд „Сигурност на електроенергийната система“ (ФСЕС), като оценката на приходите на фонда и разходите на обществения доставчик, които ФСЕС следва да

покрива, не са променени спрямо изложените в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. и 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 обществения доставчик от Методиката от 2012 г. за периода 01.07.2012 - 31.07.2013 г.	79 500
2	Компенсация на обществения доставчик във връзка с Наредбата № Е-РД-04-06 от 28.09.2016 г. за намаляване на тежестта, свързана с разходите за енергия от възобновяеми източници	103 085
3	Компенсация на обществения доставчик за дължимата вноска по чл. 36е от ЗЕ от производителите със сключени дългосрочни договори за изкупуване на енергия	51 386
4	Средства от фонда за намаляване на цената за задължения към обществото	245 235

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“	3 156 500	535 720	314 765
2	ТЕЦ „КонтурГлобал Марица Изток 3“	4 593 886	492 001	170 429
3	Възобновяеми енергийни източници	3 681 386	1 019 434	761 737
4	Централа с високоэффективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 812 671	414 842	217 955
5	Приходи от фонд „Сигурност на електроенергийната система“ за намаляване на цената за задължения към обществото			- 245 235
6	Некомпенсирани разходи на обществения доставчик, които следва да се покрият от приходите от цена за задължения към обществото			1 219 651

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоэффективно комбинирано производство и съгласно сключените дългосрочни договори за изкупуване на енергия (ДДИЕ) по 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 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 постигната среднопредтеглена продажна цена на свободния пазар за 2016 г., както и среднопредтеглена годишна цена на румънската борса ОРСОМ и унгарската борса HUPX, получени въз основа на среднопредтеглени месечни отчетни цени за 2015 г., с отразени резултатите от годишните търгове за преносни способности (капацитети) на румънско-българска граница.

Съгласно чл. 34, ал. 6, 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 (ЕЕС), 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. За клиентите на регулирания пазар цената за задължения към обществото е компонента от цената за активна енергия на крайните снабдители, а за клиентите на свободния пазар е отделна цена, която се прибавя 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 (ВИ), 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 ВИ	32 949 489	761 737	23,12
2	Цена за задължения към обществото	32 949 489	1 219 651	37,02

Въз основа на изложеното по-горе, цената по чл. 30, ал. 1, т. 17 от ЗЕ, чрез която всички крайни клиенти, присъединени към ЕЕС, включително операторът на електропреносната мрежа и операторите на електроразпределителните мрежи, участват в компенсирание на разходите по чл. 34 и чл. 35 от ЗЕ, **е в размер на 37,02 лв./MWh, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от ВИ, в размер на 23,12 лв./MWh.**

За предприятията, отговарящи на условията на ННТРЕВИ, следва да се прилагат цени за задължения към обществото, а именно:

1. в случай на интензивност на електроенергията от 5% до 10%, включително – 27,77 лв./MWh;
2. в случай на интензивност на електроенергията над 10% до 20%, включително – 23,14 лв./MWh;
3. в случай на интензивност на електроенергията над 20% – 17,37 лв./MWh.

За компенсирание на обществения доставчик, във връзка с прилагането на редуцирани цени, съгласно ННТРЕВИ, са предвидени 103 085 хил. лв. от ФСЕС.

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

Изменението на ценообразуващите елементи спрямо утвърдените в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР на цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, се дължи на увеличените разходи за закупуване на електрическа енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, които са резултат от изменението на цените в сектор „Топлоенергетика“, което води до изменение на 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 цената, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители				
	ПОЗИЦИЯ	Прогноза за регулаторния период		Средна цена на електрическата енергия
		MWh	хил.лв.	лв./MWh
1	2	3	4	5
I	Общо количество електрическа енергия, изкупувано от НЕК ЕАД за регулиран пазар (р.1+р.2+р.3)	12 228 628	1 935 345	158,26
1	АЕЦ „Козлодуй“ ЕАД	759 729	22 792	30,00
2	„ТЕЦ Марица Изток 2“ ЕАД	288 000	19 904	69,11
3	Закупена електрическа енергия по реда на чл. 93а и чл. 94 от ЗЕ	11 180 899	1 892 649	169,28
3.1	„Ей И Ес Марица Изток 1“ ЕООД	2 436 818	413 576	169,72
3.2	„КонтурГлобал Марица Изток 3“ АД	3 537 292	378 841	107,10
3.3	Централа с високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия	2 159 299	318 476	147,49
3.4	ВИ, в т.ч. малки ВЕЦ	2 761 040	764 575	276,92
3.5	Производители в състава на НЕК ЕАД	286 450	17 181	59,98
II	Цена на НЕК ЕАД за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“	12 228 628	44 319	3,62
III	Приходи от цена за задължения към обществото, отразяващи разходи за покупка на електрическа енергия, реализирани на регулиран пазар	12 228 628	-1 112 857	-91,00
IV	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар, без включена цена за задължения към обществото (р.I+р.II+р.III)	12 228 628	866 808	70,88
V	Цена за задължения към обществото	12 228 628	452 652	37,02
VI	Цена на електрическата енергия за регулиран пазар (р.IV+р.V)	12 228 628	1 319 460	107,90

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. Компонентата е изчислена съгласно нивото, утвърдено с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР и е в размер на 2,29% от покупната цена за енергия на НЕК ЕАД или 3,62 лв./MWh.

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

При ценообразуващите елементи, формиращи цената, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на електропреносното и електроразпределителните предприятия за покриване на технологични разходи, не е налице промяна в изходните данни, спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, поради което същата цена се запазва в размер на 39,99 лв./MWh.

Предвид гореизложеното, изменението на цените, по които НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия са, както следва:

1. Цена за задължения към обществото в размер на 37,02 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,12 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;

2. Цена, по която НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители – 107,90 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. 3,62 лв./MWh компонента за дейността „обществена доставка на електрическа енергия“, при общи необходими годишни приходи – 1 319 460 хил. лв. и енергия – 12 228 628 MWh;

3. Цена, по която НЕК ЕАД, 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, в т.ч. 0,90 лв./MWh цена за обществена доставка, при общи необходими годишни приходи – 151 272 хил. лв. и енергия – 3 783 022 MWh.

II. „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД Дружеството не е представило становище.

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, не е налице промяна в изходните данни, спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, и се запазва в размер на 1,13 лв./MWh.

2. Цена за пренос през електропреносната мрежа

Във връзка с изменението на цената за задължения към обществото разходите на дружеството за електрическа енергия за технологични разходи, свързани с пренос през електропреносната мрежа, се увеличават с 1 123 хил. лв. на годишна база. Тези разходи са ценообразуващ елемент при формирането на цената за пренос на ЕСО ЕАД.

Стойностите на ценообразуващите елементи, формиращи цената за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, са представени в следващата таблица:

Цена за пренос			
№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	01.07.2016 г. – 30.06.2017 г.
1	2	3	4
1	Условно-постоянни разходи	хил. лв.	228 758
2	Възвръщаемост	хил. лв.	23 854
3	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	хил. лв.	69 186
4	Технологични разходи, свързани с пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа	MWh	898 400
5	Приходи от реактивна енергия	хил. лв.	-25 967
6	Необходими приходи за пренос на електрическа енергия	хил. лв.	295 831
7	Общо реализирана електрическа енергия на територията на страната и за износ	MWh	40 283 089
8	Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа, без ДДС	лв./MWh	7,34

3. Цена на ЕСО ЕАД за достъп до електропреносната мрежа за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, за производители на електрическа енергия от възобновяеми източници с динамично променяща се генерация не е налице промяна в изходните данни, спрямо използваните при определянето ѝ с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, и се запазва в размер на 7,02 лв./MWh.

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

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа в размер на 1,13 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 45 646 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh, утвърдена в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,34 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 295 831 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh;

3. Цена 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 7,02 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 19 836 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 826 900 MWh, утвърдена в Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР.

III. Електроразпределителни дружества и крайни снабдители

1. Електроразпределителни дружества

1.1. Становища на дружествата

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД с писмо с вх. № Е-13-62-33 от 03.04.2017 г. е представило становище, в което възразява срещу запазването на ценовите параметри, така както са определени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., и по-конкретно срещу непроменянето на одобрения размер на оперативните разходи, на разходите за амортизации, на балансовата стойност на активите и на нормата на възвръщаемост.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-48-36 от 04.04.2017 г. е представило становище, в което възразява срещу запазването на размера на технологичните разходи, признаването на по-нисък размер на разходи за балансиране, отказа на КЕВР да извърши корекция с фактора Z за 2015 г. и ниския размер на одобрената норма на възвръщаемост.

КЕВР счита горните възражения за неотнормирани, тъй като настоящото административно производство се развива на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, поради което към него са релевантни единствено въпросите, свързани с изменението на цената на природния газ.

1.2. Ценообразуващи елементи

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, с изключение на:

1.2.1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани в съответствие с по-високата цена за задължения към обществото и по-високата цена за пренос през електропреносната мрежа;

1.2.2. Стойността на необходимия оборотен капитал е коригирана във връзка с по-високите разходи по т.1.2.1. В съответствие с разпоредбата на чл. 14, ал. 8 от НРЦЕЕ, оборотният капитал, необходим за осъществяване на лицензионна дейност, се определя като 1/8 от утвърдените годишни оперативни разходи за лицензионната дейност, като не се включват разходи за амортизации и разходи за обезценка на несъбираеми вземания.

2. Крайни снабдители

2.1. Становища на дружествата

„ЧЕЗ Електро България“ АД с писмо с вх. № Е-13-47-16 от 03.04.2017 г. е представило становище, в което възразява срещу запазването на ценовите параметри, така както са определени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., и по-конкретно срещу продължаващото наличие на кръстосано субсидиране, непризнаването на пълните разходи за балансиране, реалните оперативни разходи, разходите за енергийна ефективност, за несъбираеми вземания и необходимата възвръщаемост на капитала. Дружеството посочва също, че е констатирало техническа грешка при определяне на необходимите му приходи, като счита, че размерът на същите следва да бъде 538 692 хил. лв.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД с писмо с вх. № Е-13-49-14 от 04.04.2017 г. е представило становище, в което възразява срещу начина на отчитане на либерализацията на пазара при определяне надбавката за дейността „краен снабдител“, отказа на КЕВР за включване в ценообразуването на разходи за енергийна ефективност, неотчитането в цените на всички разходи от вменени законови задължения, неотчитане в цените на разходи по европейския механизъм REMIT и неотчитането на разходи от дейности, свързани с изпълнението на § 4 от Преходните и заключителните разпоредби на ЗИД на ЗЕ и във връзка с администрирането на договорите по чл. 97, ал. 1, т. 2 от ЗЕ.

КЕВР счита горните възражения за неотнормирани, тъй като настоящото административно производство се развива на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от ЗЕ във връзка с чл. 38, ал. 1 от НРЦЕЕ, поради което към него са релевантни единствено въпросите, свързани с изменението на цената на природния газ.

По отношение на твърдението на „ЧЕЗ Електро България“ АД за наличие на техническа грешка, след извършена проверка е установено, че констатираното несъответствие се дължи на закръгление след петия знак след десетичната запетая, след което е отстранено.

2.2. Ценообразуващи елементи

Ценообразуващите елементи са запазени на нивата, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, като промяната в стойността на необходимите годишни приходи на дружествата е във връзка с по-високата цена, по която НЕК ЕАД, в качеството си на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители.

Във връзка с горното и предвид изменението на цените на НЕК ЕАД, цените на електроразпределителните дружества и на крайните снабдители се изменят, както следва:

„ЧЕЗ Разпределение България“ АД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 70 155 хил. лв. на 71 191 хил. лв.;
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 22 354 хил. лв. на 22 483 хил. лв.

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 – 0,00878 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.

Необходими годишни приходи – 282 084 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 9 380 153 MWh.

„ЧЕЗ Електро България“ АД

При 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,
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17809
- Дневна	0,11392
- Нощна	0,07317
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16016
- Нощна	0,07779
3. Една скала	
	0,14299
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13085
- Нощна	0,05723
2. Една скала	
	0,13085

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 – 538 692 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 – 0,00847 лв./kWh;
2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,02947лв./kWh;
3. Цена за достъп до разпределителна мрежа:
 - за небитови клиенти – 0,01745 лв./kW/ден;
 - за битови клиенти – 0,00505 лв./kWh.

„ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 60 837 хил. лв. на 61 736 хил. лв.;
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 18 746 хил. лв. на 18 858 хил. лв.

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

- 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.

Необходимими годишни приходи – 257 122 хил. лв. и пренесена електрическа енергия от 8 134 295 MWh.

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД са, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19137
- Дневна	0,12608
- Нощна	0,07576

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15504
- Нощна	0,07340
3. Една скала	0,16452
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12888
- Нощна	0,05384
2. Една скала	0,12888

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 – 470 516 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 – 0,00847 лв./kWh,**
- 2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03141 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

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 44 453 хил. лв. на 45 110 хил. лв.;
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 14 537 хил. лв. на 14 619 хил. лв.

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 – 0,01193 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.

Необходими годишни приходи – 185 005 хил. лв. и пренесена електрическа енергия 5 225 826 MWh.

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД са, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,12383
- Нощна	0,06041
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14522
- Нощна	0,06642
3. Една скала	0,14652
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13628
- Нощна	0,05386
2. Една скала	0,13628

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 – 364 727 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 – 0,00847 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00818 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03166 лв./kWh.

„ЕРП Златни Пясъци“ АД

При прилагане на общия подход са извършени корекции на ценообразуващите елементи, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, както следва:

1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани от 296 хил. лв. на 300 хил. лв.;
2. Необходимият оборотен капитал е коригиран от 239,006 хил. лв. на 239,552 хил. лв.

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

– цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – **0,03460** лв./kWh;

– цена за достъп до електроразпределителната мрежа – **0,00718** лв./kWh.

Необходими годишни приходи – 2 732 хил. лв. и пренесена електроенергия 65 398 MWh.

„ЕСП Златни Пясъци“ ООД

При отразяване на цената на закупената електрическа енергия от НЕК ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, цените на „ЕСП Златни пясъци“ ООД са, както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,10131
- Нощна	0,04085
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14735
- Нощна	0,04390
3. Една скала	0,13959
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13745
- Нощна	0,05080
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;
- необходимими годишни приходи – 2 625 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 – 0,00847 лв./kWh;
2. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа – 0,00718 лв./kWh;
3. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителна мрежа на ниско напрежение – 0,03460 лв./kWh.

При така предложените изменения на цените по веригата производство - обществена доставка - достъп и пренос до/през електропреносната мрежа - достъп и пренос до/през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, крайните цени на електрическата енергия за битовите клиенти се увеличават с 0,95%.

На основание чл. 21, ал. 1, т. 8, чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13 и т. 17 от Закона за енергетиката

КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

РЕШИ:

Считано от 07.04.2017 г.:

I. Изменя утвърдената с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цена за задължения към обществото от 35,77 лв./MWh, без ДДС, на 37,02 лв./MWh, без ДДС, в т.ч. компонента, отразяваща разходите за електрическа енергия, произвеждана от възобновяеми източници, в размер на 23,12 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 и електропреносното и електроразпределителните дружества за закупената електрическа енергия за покриване на технологични разходи.

II. Изменя утвърдената с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цена, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители от 106,60 лв./MWh, без ДДС, на 107,90 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи – 1 319 460 хил. лв. и прогнозни количества електрическа енергия – 12 228 628 MWh.

III. Изменя утвърдената с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цена на „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа от 7,32 лв./MWh, без ДДС, на 7,34 лв./MWh, без ДДС, при необходимими годишни приходи 295 831 хил. лв. и общо продадена електрическа енергия на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh.

IV. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, по които „ЧЕЗ Разпределение България“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,00875 лв./kWh, без ДДС, на 0,00878 лв./kWh, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,02933 лв./kWh, без ДДС, на 0,02947 лв./kWh, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. IV.1. и т. IV.2. са, както следва:

– Необходими годишни приходи – 282 084 хил. лв.;

– Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 9 380 153 MWh.

V. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, без ДДС, по които „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:

„ЧЕЗ Електро България“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС,
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,17809
- Дневна	0,11392
- Нощна	0,07317
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,16016
- Нощна	0,07779
3. Една скала	
	0,14299
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13085
- Нощна	0,05723
2. Една скала	
	0,13085

Необходими годишни приходи – 538 692 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 4 785 355 MWh.

VI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, по които „ЕВН България Електроразпределение“ ЕАД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,00805 лв./kWh, без ДДС, на 0,00808 лв./kWh, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03127 лв./kWh, без ДДС, на 0,03141 лв./kWh, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VI.1. и т. VI.2. са, както следва:

- Необходими годишни приходи – 257 122 хил. лв.;
- Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 8 134 295 MWh.

VII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, без ДДС, по които „ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:

„ЕВН България Електроснабдяване“ ЕАД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19137
- Дневна	0,12608
- Нощна	0,07576
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,15504
- Нощна	0,07340
3. Една скала	
0,16452	
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,12888
- Нощна	0,05384
2. Една скала	
0,12888	

Необходими годишни приходи – 470 516 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 4 179 755 MWh.

VIII. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, по които „ЕНЕРГО-ПРО Мрежи“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение – от 0,01190 лв./kWh, без ДДС, на 0,01193 лв./kWh, без ДДС;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03151 лв./kWh, без ДДС, на 0,03166 лв./kWh, без ДДС;

3. Ценообразуващите елементи на цените по т. VIII.1. и т. VIII.2. са, както следва:

- Необходими годишни приходи – 185 005 хил. лв.;
- Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 5 225 826 MWh.

IX. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, без ДДС, по които „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:

„ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,12383
- Нощна	0,06041
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14522
- Нощна	0,06642
3. Една скала	
	0,14652
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13628
- Нощна	0,05386
2. Една скала	
	0,13628

Необходим годишни приходи – 364 727 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 3 240 000 MWh.

X. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, без ДДС, по които „ЕРП Златни Пясъци“ АД пренася електрическа енергия през електроразпределителната мрежа до всички клиенти, както следва:

1. Цена за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение – от 0,03453 лв./kWh, без ДДС, на 0,03460 лв./kWh, без ДДС;

2. Ценообразуващите елементи на цените по т. X.1. са, както следва:

– **Необходим годишни приходи – 2 732 хил. лв.;**

– **Прогнозни количества пренесена електрическа енергия – 65 398 MWh.**

XI. Изменя утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени, без ДДС, по които „ЕСП Златни пясъци“ ООД, в качеството му на краен снабдител, продава електрическа енергия на битови и небитови клиенти, както следва:

„ЕСП Златни пясъци“ ООД	
Показатели	Цени, без ДДС
	лв./kWh
I. Продажба на електрическа енергия на небитови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Три скали	
в т.ч. - Върхова	0,19024
- Дневна	0,10131
- Нощна	0,04085
2. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,14735
- Нощна	0,04390
3. Една скала	0,13959
II. Продажба на електрическа енергия на битови клиенти, присъединени към електроразпределителните мрежи на ниско напрежение	
1. Две скали	
в т.ч. - Дневна	0,13745
- Нощна	0,05080
2. Една скала	-

Необходими годишни приходи – 2 625 хил. лв.;

Прогнозни количества електрическа енергия – 23 318 MWh.

XII. Всички останали цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г., остават непроменени.

Решението подлежи на обжалване пред Административен съд - София град в 14 - дневен срок.

ПРЕДСЕДАТЕЛ:

ДОЦ. Д-Р ИВАН Н. ИВАНОВ

ГЛАВЕН СЕКРЕТАР:

РОСИЦА ТОТКОВА