



РЕПУБЛИКА БЪЛГАРИЯ

Комисия за енергийно
и водно регулиране



Вх. №/.....

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

ДОКЛАД

от
дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“ и
дирекция „Правна“

Относно: процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на Комисията за енергийно и водно регулиране

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

С решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3, Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР, Комисията) на основание чл. 31а, ал. 1, т. 3 от Закона за енергетиката (ЗЕ) е открила процедура за изменение на цените на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР. Според посочената законова разпоредба 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 ценообразуващи елементи при спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите.

Откриването на процедурата е обусловено от факти и обстоятелства, настъпили след приемане на посоченото по-горе решение, които създават предпоставки за наличие на отклонение между признатите от КЕВР прогнозни разходи на „Национална електрическа компания“ ЕАД (НЕК ЕАД) и тези, които дружеството действително ще извършва. В тази връзка следва да бъде отчетено, че с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 1, КЕВР е приела доклад с вх. № Е-Дк-127 от 17.03.2017 г., в който е посочено, че данните и документите по подаденото от „Булгаргаз“ ЕАД заявление с вх. № Е-15-20-12 от 10.03.2017 г. и направените въз основа на тях изчисления водят до формиране на цената за II тримесечие на 2017 г., по която общественият доставчик следва да продава природен газ на крайните снабдители на природен газ и на клиенти, присъединени към газопреносната мрежа, в размер на 363,26 лв./1000 nm³ или 39,04 лв./MWh (без акциз и ДДС), респективно до увеличение на цената на природния газ с 29,64%.

Горното е предпоставка за извършване на преценка за необходимостта от изменение на утвърдените ценообразуващи елементи, респективно на цените на топлинната енергия и на

преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, в рамките на процедурата за изменение на цени на дружествата в сектор „Топлоенергетика“, открита с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г. на КЕВР. В тази връзка, изменението на цените в сектор „Топлоенергетика“ следва да бъде отразено в необходимите приходи на НЕК ЕАД, тъй като разходите за изкупуването на електрическа енергия, произведена от посочените дружества, са ценообразуващ елемент при формирането на цената, по която в качеството му на обществен доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдителите 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.

Предвид горното, измененията на цените на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, следва да намери отражение в цената, по която общественият доставчик продава електрическа енергия на крайните снабдителите, и в цената за задължения към обществото, за да не бъде налице отклонение от признатите на НЕК ЕАД разходи в утвърдените на дружеството цени. Това е обосновано и с оглед спазване на принципа за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, тъй като цените на обществения доставчик като част от веригата производство - обществена доставка - достъп до и пренос през електропреносната мрежа - достъп до и пренос през електроразпределителните мрежи - снабдяване от краен снабдител, намират пряко отражение върху цените на крайните клиенти на електрическа енергия.

Съгласно чл. 31а, ал. 2 от ЗЕ в случаите на изменение на утвърдените цени на електрическата енергия по ал. 1 от същата разпоредба, Комисията може да приеме съкратени процедури и срокове. В тази връзка и предвид прилагането на новите цени на природния газ от 01.04.2017 г. е обосновано процедурата за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. на КЕВР, да протече при етапи и срокове, както следва:

1. Провеждане на открито заседание и на обществено обсъждане на проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 30.03.2017 г.;
2. Определяне на срок за предоставяне на становища по проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 4 дни;
3. Провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.

Във връзка с изложеното е сформирана работна група със Заповед № 3-Е-35 от 15.03.2017 г., която след извършен икономически анализ относно измененията в признатия размер на ценообразуващите елементи на енергийните дружества при отчитане на предвиденото изменение на преференциалните цени на електрическата енергия, произведена от високоефективно комбинирано производство на електрическа и топлинна енергия, установи следното:

I. „НАЦИОНАЛНА ЕЛЕКТРИЧЕСКА КОМПАНИЯ“ ЕАД

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 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 снабдителни, произтичащи от наложени им към обществото 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 покрят от цената за задължения към обществото, са представени в следващата таблица:

| Разходи на обществения доставчик, които следва да се покрят 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 високоефективно 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 покрят от приходите от цена за задължения към обществото | | | 1 219 651 |

Некомпенсираните разходи на НЕК ЕАД за електрическа енергия, произведена от възобновяеми източници, от високоефективно 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 постиганата 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, като за клиентите на регулирания пазар 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 компенсиране 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 компенсиране 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“, както и от изменението 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 Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за

регулиране на цените на електрическата енергия (обн. ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., 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 съществува 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 е, 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 снабдителни – 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

1. Цена за достъп до електропреносната мрежа

При ценообразуващите елементи, формиращи цената за достъп до електропреносната мрежа, не съществува 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 „Електроенергиен системен оператор“ ЕАД (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 по преноса | 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 съществува 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 необходими годишни приходи 45 646 хил. лв. и количества електрическа енергия за реализация на територията на страната и за износ 40 283 089 MWh;

2. Цена за пренос на електрическа енергия през електропреносната мрежа в размер на 7,34 лв./MWh, без ДДС, при необходими 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 необходими годишни приходи 19 836 хил. лв. и количества произведена електрическа енергия от слънчева или вятърна енергия в размер на 2 826 900 MWh.

I. ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНИ ДРУЖЕСТВА И КРАЙНИ СНАБДИТЕЛИ

1. Електроразпределителни дружества

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

1.1. Разходите за закупена електрическа енергия за покриване на технологичните разходи са коригирани в съответствие с по-високата цена за задължения към обществото;

1.2. Стойността на необходимия оборотен капитал е коригирана във връзка с по-високите разходи по т.1.1. 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

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 | 0,16019 |
| - 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 | 0,05722 |
| 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 – 538 688 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.

Необходими 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 |
| 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.

Необходимите 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 |

| „ЕНЕРГО-ПРО Продажби“ АД | |
|--|----------------------|
| Показатели | Цени, без ДДС |
| | лв./kWh |
| 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;
- необходимими 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.

Необходимими 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, цени 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;
- необходими 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%.

Предвид гореизложеното и на основание чл. 31а от Закона за енергетиката, във връзка с чл. 30, ал. 1, т. 5, т. 6, т. 9, т. 10, т. 13, т. 17 от Закона за енергетиката и чл. 43, ал. 6 от Правилника за дейността на Комисията за енергийно и водно регулиране и на нейната администрация, във връзка с решение по Протокол № 53 от 20.03.2017 г., т. 3 на КЕВР,

предлагаме Комисията да вземе следните решения:

- 1. Да приеме доклада относно открита процедура за изменение на цени на електрическата енергия, утвърдени с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г.;**
- 2. Да приеме съкратени процедура и срокове, както следва:**
 - 2.1. Провеждане на открито заседание и на обществено обсъждане на проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 30.03.2017 г.;**
 - 2.2. Определяне на срок за предоставяне на становища по проект на решение за изменение на цените на електрическата енергия – 4 дни;**
 - 2.3. Провеждане на закрито заседание на КЕВР за приемане на решение за изменение на цените на електрическата енергия на 07.04.2017 г.**
- 3. Да приеме проект на решение за изменение на утвърдените с Решение № Ц-19 от 30.06.2016 г. цени.**

Приложение: проект на решение.

Работна група по Заповед № 3-Е-35 от 15.03.2017 г.:

Пламен Младеновски – директор на дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
Елена Маринова – директор на дирекция „Правна“;
Милен Трифонов – началник на отдел в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
Юлиан Стоянов – главен експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“;
Радостина Методиева – главен експерт в дирекция „Правна“;
Силвия Петрова – главен експерт в дирекция „Правна“;
Радослав Райков – старши експерт в дирекция „Правна“;
Петя Андонова – младши експерт в дирекция „Електроенергетика и топлоенергетика“.