



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

на „ЧЕЗ Електро България“ АД

за

утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за регулаторен период, в сила от 01.07.2019 г.

„ЧЕЗ Електро България“ АД притежава лицензия за обществено снабдяване с електрическа енергия № Л-135-11, издадена на 29.11.2006 г. Дружеството снабдява с електрическа енергия всички потребители, присъединени на ниско напрежение към електроразпределителната мрежа на територията на лицензията, при условията на всеобщо предлагана услуга за всички потребители, които не са упражнили правото си да сключат сделка с електрическа енергия по свободно договорени цени.

В изпълнение на чл. 36а, ал. 1 от Закона за енергетиката (ЗЕ), оповестяването на ценовото намерение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период юли 2019 г.- юни 2020 г., бе извършено на 28.02.2019 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Съперник“.

Съгласно изискванията на чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия, изм. и доп. ДВ бр. 52 от 22 юни 2018 г. (Наредба № 1), „ЧЕЗ Електро България“ АД представя на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) своето предложение за утвърждаване на цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ за предстоящата ценова/регулаторна година, в сила от 01.07.2019 г.

Предлаганите от „ЧЕЗ Електро България“ АД необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ не включват мрежови услуги, както акциз и ДДС. Цените за услугата снабдяване са изчислени при действащата покупна цена на електрическата енергия, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), в качеството ѝ на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 71,71 лв./МВтч, както и при действащата цена за „Задължения към обществото“ в размер от 36,75 лв./МВтч, утвърдени с Решение Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР. В случай, че Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди различни от действащите цени за енергия на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик или за „Задължения към обществото“, предложените в настоящото заявление за утвърждаване необходими приходи и цени ще бъдат изменени пропорционално.

Ценовото заявление на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени за снабдяване с електрическа енергия е изготвено в съответствие с изискванията на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп. ДВ бр. 52 от 22 юни 2018 г.), Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и принципите за ценово регулиране, заложен в Закона за енергетиката.

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици, приложени към настоящото ценово заявление. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2018 година и прогнозни данни за ценова/регулаторна година 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Моля да имате предвид, че информацията в настоящото Предложение на „ЧЕЗ Електро България“ АД за утвърждаване на цени, като и изходни данни приложени към него могат да се различават от оповестената съобразно изискванията на Закона срещу пазарните злоупотреби с финансови инструменти и Наредба № 2 от 2003 г. за проспектите при публично предлагане и допускане до търговия на регулиран пазар на ценни книжа и за разкриването на информация от публичните дружества и другите емитенти на ценни книжа поради факта, че Предложението за утвърждаване на цени е изготвено в съответствие с изискванията на Комисията за енергийно и водно регулиране съгласно чл. 5 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия и параметрите са калкулирани за регулаторни цели.

I. КЛАУЗА ЗА ЛИПСА НА ОТКАЗ ОТ ПРАВА

Настоящото Ценово заявление е изготвено в съответствие с българското законодателство и регулаторните изисквания, определени от КЕВР.

„ЧЕЗ Електро България“ АД не оттегля по никакъв начин исконите си за компенсация на напълно или частично неодобрените ценообразуващи елементи през който и да е от предходните ценови и регулаторни периоди.

Ценовото заявление не отменя и не накърнява правата, които са ни предоставени по силата на Двустранния договор за насърчаване и взаимна защита на инвестициите, сключен между Република Чехия и Република България и по Договора за енергийна харта, които могат да бъдат предявени независимо от процедурата по настоящото заявление.

II. ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА НЕОБХОДИМИ ПРИХОДИ И ЦЕНИ НА „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД ЗА ЦЕНОВИ ПЕРИОД 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Предложените с настоящото ценово заявление необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ на „ЧЕЗ Електро България“ АД се базират на разпоредбите на ЗЕ, Наредба № 1, ПТТЕ. Ценообразуващите параметри са калкулирани при следните допускания:

- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени при действащата популна цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, утвърдена с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.
- Разходите за заплащане на „Задължения към обществото“ са изчислени при действащата цена, утвърдена с Решение Ц-11/01.07.2018 г. и прогнозните количества за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайните клиенти, присъединени към електроразпределителната мрежа на ниско напрежение.
- Надценката за дейността снабдяване с електрическа енергия за „ЧЕЗ Електро България“ АД е определена съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1. Тя включва

икономически обоснованите разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“, възвръщаемост и разходите за балансиране.

- В необходимите годишни приходи са включени и некомпенсираните разходи за балансиране, произтичащи от наложените задължения на Дружеството по ПТЕЕ за участие на пазара на балансираща енергия.
- Компенсиране съгласно чл. 35 от ЗЕ на наложените на Дружеството разходи, свързани със задължения към обществото по Закона за енергийна ефективност.
- Признаване на разходи за несъбираеми вземания.
- Признаване на разходи за ребрандиране на Дружеството.

Отчитайки гореизложеното, „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява необходими годишни приходи за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. в размер на xxxx хил.лв. Така определените необходими приходи не включват приходи от мрежови услуги.

Необходимите годишни приходи са определени при следните ценови параметри:

№	Показатели	Мярка	Предложение на "ЧЕЗ Електро България" АД за ценови период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г.
I.	Необходими приходи	хил.лв.	xxxx
1.	Закупена ел. енергия за продажба на крайни клиенти	МВтч	xxxx
2.	Разходи за закупена електрическа енергия за продажба на крайни клиенти	хил.лв.	xxxx
2.1.	Закупена ел.енергия от „НЕК“ ЕАД	хил.лв.	xxxx
2.2.	Ефективна стойност на разходите за балансиране	хил.лв.	xxxx
2.3.	Разходи за „Задължения към обществото“	хил.лв.	xxxx
3.	Некомпенсирани разходи за балансиране за период 06.2014 г.-02.2019 г.	хил.лв.	xxxx
4.	Възвръщаемост на регулаторната база	хил.лв.	xxxx
5.	Надценка за дейността	хил.лв.	xxxx
6.	Други разходи за компенсиране.:	хил.лв.	xxxx
6.1.	- несъбираеми вземания	хил.лв.	xxxx
6.2.	- разходи за енергийна ефективност	хил.лв.	xxxx
6.3.	- разходи за ребрандиране на Дружеството	хил.лв.	xxxx

1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

За ценовия период 01.07.2019 г.- 30.06.2020 г. „ЧЕЗ Електро България“ АД прогнозира да продаде електрическа енергия до крайни клиенти присъединени на ниско напрежение в размер на xxxx МВтч.

Показатели	Прогнозно количество
	МВтч
I. Продажби на ел.енергия за небитови клиенти, измерена на ниво ниско напрежение	xxxx
1. Три скали в т.ч.:	xxxx
- Върхова	xxxx
- Дневна	xxxx

- Нощна	xxxx
2. Две скали в т.ч.:	xxxx
- Дневна	xxxx
- Нощна	xxxx
3. Една скала	xxxx
	xxxx
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти, измерена на ниско напрежение	
1. Две скали, в т.ч.:	xxxx
- Дневна	xxxx
- Нощна	xxxx
2. Една скала	xxxx
III. Всичко продажби на електрическа енергия	xxxx

Прогнозното потребление на електрическа енергия за следващия ценови период е определено при отчитане на следните фактори:

- Отчетената информация към датата на подаване на ценовото заявление и очакваната тенденция до края на текущия ценови период;
- Очакваната тенденция през следващия ценови период за миграция на клиенти от регулиран на свободен пазар се базира на целите, заложи от Държавата в представения от Министерство на енергетиката проект на Интегриран план в областта на Енергетиката и Климата за предстоящата пълна либерализация на електроенергийния пазар.

С предоставената от м. юни 2015 г. възможност на клиенти ниско напрежение без електромери за периодично измерване да бъдат регистрирани на пазара със стандартизирани товари профили се наблюдава отлив на потребители от портфолиото на Крайния снабдител.

Също така, от април 2016 г. значителен брой малки стопански клиенти със СТП се преориентираха към свободен пазар. Преминаването им се обуславя от:

- Активна конкурентна дейност на територията на Крайния снабдител на търговци на свободен пазар - предлагане на конкурентни цени на клиенти с малко годишно потребление, предлагане на по-благоприятни условия на заплащане на задълженията на клиентите на свободен пазар в сравнение с Крайния снабдител - отложени безлихвени плащания за дълъг период 60 - 90 дни, изкупуване на задължения, отстъпки в сферата на други услуги и т.н.
- Развитие и разполагане на търговска мрежа на територията на Крайния снабдител от офиси на конкуриращи Регулирания пазар търговци – вкл. чрез използване на вече развити и познати за потребителите клонови мрежи на банки, застрахователи, брокери.
- Създаване и налагане на електронни платформи за търговия, улесняващи достъпа до офериране и съкращаващи процеса по взимане на решение за смяна на доставчик.
- Активно провеждане на търгове по ЗОП и съответно – преливане от регулиран пазар на свободен пазар на големи количества енергия, независимо от несъществеността като значимост брой на тези потребители - предимно от сферата на разпоредителите със средства от държавния бюджет. Много често търговете по ЗОП са за период по-голям от 12 месеца, което е допълнителна

предпоставка за дълготраен отлив на небитови клиенти от регулиран пазар на свободен пазар.

Предвид гореизложеното, както и с оглед представения от Министерство на енергетиката проект на Интегриран план в областта на Енергетиката и Климата и предвидената в него предстояща пълна либерализация на електроенергийния пазар, очакването на „ЧЕЗ Електро България“ АД е продажбите в регулирания сегмент да намаляват динамично през предстоящия ценови период. Прогнозните количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., които „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява, са съобразени с отчетената информация към датата на подаване на ценовото заявление и очакваната тенденция до края на регулаторния период.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

2. Разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти за ценовия период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

Прогнозните разходи за покупка на електрическа енергия за снабдяване на крайни клиенти с включена ефективна стойност на разходите за балансиране са в размер на xxxx хил. лв., в т.ч.:

- Разходи за покупка на електрическа енергия от обществения доставчик на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена на „НЕК“ ЕАД с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на 71,71 лв./МВтч.
- Ефективна стойност на разходите за балансиране за предстоящия ценови период в размер на xxxx хил.лв., които са изчислени при среден разход за балансиране от xxxx лв./МВтч. Тези разходи са включени в компонентата за дейността „обществено снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител, съгласно чл. 10, ал. 5 от Наредба № 1.
- Разходи за „Задължения към обществото“ на стойност xxxx хил. лв. Те са изчислени по утвърдената цена с Решение № Ц-11/01.07.2018 г. на КЕВР в размер на 36,75 лв./МВтч.

3. Разходи за балансиране

Считано от 1 юни 2014 г. участието на крайните снабдители на балансиращия пазар на електрическа енергия стана задължително, а с Решение № Ц-12/30.06.2014 г. на ДКЕВР считано от 1 юли 2014 г., на крайните снабдители се даде право да преразпределят към крайните клиенти на регулирания пазар част от разходите си за небаланси.

Съгласно ПТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството си на Краен снабдител (КС) е координатор на специална балансираща група (КСПБГ) с членове всички клиенти на КС. Като координатор на специална балансираща група и в съответствие с ПТЕЕ, „ЧЕЗ Електро България“ АД стриктно изпълнява своите задължения и отговорности.

От стартирането на балансиращия пазар във всяко свое ценово заявление „ЧЕЗ Електро България“ АД предоставя справки за реално отчетените разходи за

балансиране, от които данни ясно се вижда, че определената цена за отклонения в размер на 2,20 лв./МВтч е крайно недостатъчна и не покрива реалните разходи за балансиране на Дружеството. Както е видно и от таблицата по-долу, „ЧЕЗ Електро България“ АД реализира значително по-високи от признатите от КЕВР разходи за балансиране:

Период	Покупка на ел. енергия с балансиране	Недостиг	Излишък	Ефективна стойност на разходи за балансиране	Средна цена за балансиране
	МВтч	МВтч	МВтч	хил.лв.	лв./МВтч
06.2014. -12.2014	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2015 - 12.2015	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2016 - 12.2016	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2017 -12.2017	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.2018 – 12.2018	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
01.01.2019 – 28.02.2019	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx
За целия период 06.2014 -02.2019	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Посочените изчисления са на база реални отклонения и резултати на „ЧЕЗ Електро България“ АД, от които е видно, че средната стойност на разходите за балансиране от стартирането на балансиращия пазар по отчет е в размер на xxxx лв./МВтч.

При определянето на признатите разходи за балансиране, следва да се вземат предвид и следните факти, които оказват съществено влияние върху прогнозите на крайния снабдител:

- За изготвянето на прогнозата за потреблението на клиентите на „ЧЕЗ Електро България“ АД се използва прогнозна температура, предоставена от Националния институт по хидрология и метеорология (НИМХ), като Крайния снабдител няма контрол върху точността на предоставяните данни. През последните години се закупи софтуер и се заплащат абонаменти към няколко други източници на прогнозни метеорологични данни, но между прогнозни и реално измерени стойности има постоянна разлика, варираща в граници от няколко процента.
- За изготвянето на прогнозния график „ЧЕЗ Електро България“ АД е инвестирало в специализиран софтуер за прогнозиране на почасовото потребление на клиентите. За прогнозиране на почасовата консумация на клиентите на Крайния снабдител се взимат предвид фактори като температура, почивни, празнични и работни дни, сезонност, историческо потребление, като с най-голямо влияние върху точността на прогнозата на консумацията е точността на използваната температура.
- С промените в Правилата за търговия с електрическа енергия, обнародвани в ДВ бр. 72 от 31 август 2018 г. се създава право за крайните снабдители, включително и „ЧЕЗ Електро България“ АД, като координатори на специална балансираща група на битови и небитови крайни клиенти, присъединени към мрежата на ниво ниско напрежение, да могат да се обединят в специална балансираща група чрез общ финансов сетълмент (чл. 56а, ал. 12 от ПТТЕЕ). Координаторът на Специалната балансираща група на Крайния снабдител няма право да обединява отклоненията си с други балансиращи групи, каквото право имат всички

6. Разходи за енергийна ефективност

В изпълнение на ЗЕЕ приет на 15.05.2015 г. бе определена обща кумулативна цел за периода 2014 г. – 2020 г., която от своя страна ще бъде разпределена като индивидуални цели за енергийни спестявания между задължените лица, сред които и „ЧЕЗ Електро България“ АД като краен снабдител.

Съгласно Закона за енергийната ефективност, Решение № 796 от 20.12.2017 г. на Министерски Съвет и разпределението на националната цел за енергийни спестявания между задължените лица, „ЧЕЗ Електро България“ АД, в качеството си на краен снабдител има определена индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания в размер на 51,885 GWh за 2017 г. (*Списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания*).

С протоколно решение № 27 от 11.07.2018 г. на Министерския съвет е приет Списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за изпълнение през 2018 г. Съгласно този списък на „ЧЕЗ Електро България“ АД е определена индивидуална цел от 76,960 GWh. В същия списък е определено изпълнение на целта за 2017 г. в размер на 4,006 GWh, както и неизпълнение на целта за 2017 г. в размер на 47,879 GWh. На тази основа е калкулирано и кумулативното задължение на дружеството в размер на 172,719 GWh за 2018 г.

На 15.03.2019 г. АУЕР публикува проект на Поименен списък на задължените лица по чл. 14, ал. 4 от ЗЕЕ и стойностите на определените им индивидуални цели за енергийни спестявания за 2019 г. Новата цел за 2019 г. на дружеството е в размер на 75,463 GWh, а кумулативната цел за 2017-2019 е в размер на 349,510 GWh. В кумулативната цел е натрупана стойността на неизпълнението на целта за 2017 г. умножена по 3 (за срока на действие на целите в периода 2017-2019), както и стойността на неизпълнението на целта за 2018 г. умножена по 2 и към тях е прибавена новата цел за 2019 г. В списъка е отчетено постигнатото изпълнение в резултат на което целта за 2017 г. е намалена с 11,84 GWh/г. в периода до 2020 г.

Нормативната уредба предоставя различни възможности на Дружеството за изпълнение на поставените цели за енергийни спестявания, сред които освен извършването на пряка инвестиция в мерки за повишаване на енергийната ефективност при крайното потребление са и предлагане на енергийни услуги на крайните клиенти, придобиване на Удостоверения за енергийни спестявания от други лица и вноска във Фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“. Включените в необходимите приходи по настоящото ценово заявление разходи в размер на xxxx хил.лв. са за изпълнение на утвърдените от Министерския съвет цели на дружеството. Управителният съвет на дружеството одобри през юни Стратегия за изпълнение на целите за енергийни спестявания с включен План за действие. В Стратегията е направена оценка на необходимите инвестиции за постигане на целите и е изведен икономически най-изгодният подход, структуриран в няколко основни направления: 1) Регистриране на енергийни спестявания постигнати от дружествата в Групата на ЧЕЗ в България; 2) Сътрудничество с ЧЕЗ ЕСКО за реализиране на нови проекти за енергийна ефективност 3) Покупка на Удостоверения за енергийни спестявания от трети лица; 4) Оценка на възможностите за предлагане на енергийно ефективни услуги на клиенти.

Инвестицията в мерки за енергийна ефективност се оценява, съгласно Методика за оценка на размера на вноските от задължените лица по чл. 14, ал. 4 от Закона за енергийната ефективност във фонд „Енергийна ефективност и възобновяеми източници“ и в други финансови посредници, необходими за постигане на

индивидуалните им цели, предложена от АУЕР, на 1050 лв. за постигане на 1 MWh спестявания. При този размер на инвестициите, изпълнението на целите е невъзможно със собствени средства на дружеството.

Предвид натрупването на неизпълнението и формирането на кумулативна цел за всяка година, която е многократно по-голяма от единичната стойност на целта за съответната година, като икономически обоснован за дружеството е избран вариантът за закупуване на Удостоверения за енергийни спестявания от мерки въведени в експлоатация в година предхождаща годината или в същата година, за която е влязло в сила съответното задължение. Така се избягва акумулирането на стойността на неизпълнението в следващите години до края на програмния период – 2020 г.

Освен това, тъй като съгласно изискванията на ЗЕЕ, Удостоверенията за енергийни спестявания се издават на лицето, на което е реализирана мярката за спестяване на енергия, а не на инвеститора или предоставящия услугата по енергийна ефективност, „ЧЕЗ Електро България“ АД, при всяка една от възможностите следва да предприеме допълнителни стъпки за придобиване на Удостоверенията.

Във връзка с гореизложеното бяха направени преизчисления на необходимите средства за изпълнение на целите чрез покупка на Удостоверения за енергийни спестявания, реализирани от трети лица. На база на новите изчисления е направено доначисление на провизията за енергийна ефективност в Годишния финансов отчет за 2018 г. в размер на xxxx хил. лв.

За изпълнение на определената цел за енергийни спестявания, „ЧЕЗ Електро България“ АД съвместно с трети страни и при наличие на сключени договори за прехвърляне на постигнати спестявания, реализира следните конкретни мерки за енергийни спестявания:

- Подмяна на автопарк;
- Подмяна на електромери;
- Подмяна на трансформатори;
- Повишаване енергийната ефективност на сгради;
- Подмяна на дограми;
- Подмяна на изолации;
- Подмяна на профили на дограми;
- Енергийно ефективни лампи;
- Подмяна на офис оборудване;
- Замяна на хартиени фактури с електронни;
- Дарения за обследване за енергийна ефективност на сгради (учебни заведения);
- Обучения на общински служители в областта на енергийния мениджмънт;
- Информационни кампании (брошури, листовки, публикации, беседи с ученици);
- Предоставяне информация на кметовете на общини.

За част от извършените мерки няма издадени удостоверения за постигнати енергийни спестявания, поради липса на одобрени методики за оценка. Към март 2018 г. издадените Удостоверения от Агенция за устойчиво енергийно развитие (АУЕР) за реализирани енергийни спестявания в резултат на реализирани мерки за повишаване на енергийната ефективност съгласно изискванията на ЗЕЕ, са както следва:

- Удостоверение № УЕС ТЕ 7 от 03.07.2014 г., получено от „ЧЕЗ Електро България“ АД за енергийни спестявания при първично и крайно потребление на енергия;

- Удостоверение № 45/06.04.2015 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на съществуващи с енергийно ефективни лампи“;
- Удостоверение № 114/27.04.2016 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на електромери“;
- Удостоверение № 118/17.08.2017 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на съществуващо офис оборудване (компютри) в сгради за обществено обслужване“;
- Удостоверение № 685/06.02.2018 г. за енергийни спестявания, постигнати в резултат от изпълнение на мярка „Подмяна на лампи с нажежаема жичка с LED лампи в жилищни сгради и сгради за обществено ползване“.

В допълнение, като резултат от предприетите през 2018 г. действия от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД за изпълнение на кумулативната цел определена с Протоколно решение на Министерския съвет № 27 от 11.07.2018 г. на дружеството са издадени следните Удостоверения за енергийни спестявания:

- № 1394/07.02.2019 г.; № 1393/07.02.2019 г.; № 1392/07.02.2019 г.; № 1391/07.02.2019 г.; № 1390/07.02.2019 г.; № 1389/07.02.2019 г. № 1388/07.02.2019 г.; № 1387/07.02.2019 г.; № 1386/07.02.2019 г.; № 1385/07.02.2019 г.; № 1384/07.02.2019 г.; № 1383/07.02.2019 г.; № 1382/07.02.2019 г.; № 1381/07.02.2019 г.; № 1380/07.02.2019 г. за подмяна на транспортни средства в "ЧЕЗ Разпределение България" АД в периода 2014-2018 г.;
- № 1554/01.03.2019 г.; № 1555/01.03.2019 г.; № 1556/01.03.2019 г. за подмяна на стари механични електромери в "ЧЕЗ Разпределение България" АД в периода 2014-2017 г.
- № 981/14.02.2019 г.; № 982/14.02.2019 г.; № 984/14.02.2019 г.; № 991/14.02.2019 г.; № 992/14.02.2019 г.; № 993/14.02.2019 г.; № 994/14.02.2019 г.; № 995/14.02.2019 г.; № 996/14.02.2019 г.; № 997/14.02.2019 г.; № 998/14.02.2019 г.; № 999/14.02.2019 г. за мерки реализирани от Община Павликени
- № 1587/11.03.2019 г.; № 1588/11.03.2019 г.; № 1589/11.03.2019 г.; № 1590/11.03.2019 г.; № 1591/11.03.2019 г.; № 1592/11.03.2019 г.; № 1593/11.03.2019 г.; № 1594/11.03.2019 г.; № 1595/11.03.2019 г.; № 1596/11.03.2019 г.; № 1597/11.03.2019 г.; № 1598/11.03.2019 г.; № 1599/11.03.2019 г.; № 1600/11.03.2019 г.; № 1601/11.03.2019 г.; № 1602/11.03.2019 г.; № 1603/11.03.2019 г.; № 1604/11.03.2019 г.; № 1605/11.03.2019 г.; № 1606/11.03.2019 г.; № 1607/11.03.2019 г.; № 1608/11.03.2019 г.; № 1609/11.03.2019 г. за мерки по проекти на „ЧЕЗ ЕСКО България“ ЕООД приложени на 4 от сградите на общежитията на УНСС.

Реализирането на гореописаните енергийни спестявания е свързано с преки разходи от страна на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

На основание чл. 35, ал. 2, т. 3 предявяваме искане за компенсиране на разходите за изпълнение на определената индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания за 2019 г., а именно 75,463 GWh, в размер на xxxх млн. лв., които следва да бъдат възстановени на „ЧЕЗ Електро България“ АД чрез определените от КЕВР цени за електрическата енергия за периода 01.07.2019 – 30.06.2020 г.

Постигането на индивидуалната цел, определена на „ЧЕЗ Електро България“ АД, изисква мобилизирането на значителен финансов ресурс за извършването на

инвестиции при крайните потребители на електроенергия. Непризнаването на разходи за енергийна ефективност в крайните цени не стимулира инвестициите в енергийна ефективност и по този начин няма да се постигне намаление на потреблението и съответно на целите, определени от европейското законодателство. Дружеството е подавало многократно искания за компенсиране на разходи и в предишни свои ценови заявления, произтичащи от наложени му задължения към обществото, които не са били взети под внимание от КЕВР.

Предявяваме искане за компенсиране и на разходите за изпълнение на индивидуалната цел на „ЧЕЗ Електро България“ АД за постигане на енергийни спестявания за периода 01.01.2017 г. до 30.06.2019 г., включително компенсиране на разходите за изпълнение на определената кумулативна индивидуална цел за постигане на енергийни спестявания за 2019 г., а именно 349,510 GWh, в размер на xxxx млн. лв.

7. Несъбираеми вземания

Несъбираеми вземания са такива вземания, за които всички положени усилия, направени разходи и предприети мерки по събирането им не са довели до инкасиране на фактурната им стойност.

Към 31.12.2018 г. с просрочие по-голямо от 360 дни са класифицирани приблизително xxxx млн. лв., от които xxxx млн. лв. са с просрочие над 3 години и се третират като погасени по давност съгласно действащото законодателство и не могат да бъдат събирани по принудителен ред. Въпреки че към края на 2018 г. несъбираемите вземания за „ЧЕЗ Електро България“ АД с давност над 3 години са xxxx млн. лв., Дружеството заявява за признаване от Комисията за енергийно и водно регулиране xxxx хил. лв., които са счетоводното проявление за последната отчетна година на несъбираемите вземания.

Считаме, че е справедливо, основателно и аргументирано, Дружеството да бъде компенсирано за несъбираеми вземания със сумата от xxxx хил. лв. в необходимите приходи за следващата ценова година. За тези вземания вече са направени разходи за покупка на електрическа енергия, заплащане на цената за „задължения към обществото“, такса пренос, такса разпределение на електрическа енергия, внесено е ДДС и акциз, положени са усилия и са предприети всички мерки за съдебно и извънсъдебното им събиране.

8. Разходи за ребрандиране на Дружеството

На дружеството ще са необходими допълнителни разходи за ребрандиране в размер на xxxx хил. лв., които ще са за изпълнение на следните основни дейности:

- Регистриране на търговска марка и лого;
- Смяна на домейн;
- Ребрандиране на Центровете за обслужване на клиенти;
- Бизнес документация;
- Клиентска документация;
- Реклама;
- Презентационни материали;
- Ребрандиране на сгради, автомобили;
- Интернет страница и имейли за кореспонденция;
- Служебни карти за идентификация и визитни картички, по отношение на които също следва да има ясна идентичност.

9. Необходим оборотен капитал, като елемент от регулаторната база на активите

В съответствие с чл. 14 от Наредба № 1, необходимият оборотен капитал е елемент от регулаторната база на активите, върху която се получава възвръщаемост.

Дружеството не разполага с нетекущи активи, върху които да бъде начислена възвръщаемост, но оборотният капитал е основен капиталов инструмент за осъществяване на лицензионната дейност. Включването в цените на възвръщаемост от оборотния капитал е гаранция за потребителите, че Дружеството ще има необходимите средства за поддържане на необходимия размер парични средства за посрещане на текущите задължения, както и задълженията към доставчици.

За следващия регулаторен период 01.07.2019 – 30.06.2020 г. Дружеството изчислява необходимия оборотен капитал в съответствие с чл. 14, ал. 8 от Наредба № 1, като 1/8 от утвърдените годишни оперативни парични разходи за лицензионната дейност, които са както следва:

- разходи за закупуване на електрическа енергия – xxxx хил. лв.;
- разходи за балансиране – xxxx хил. лв.;
- разходи за заплащане на цена за „задължения към обществото“ – xxxx хил.лв.
- оперативни разходи за дейността – xxxx хил. лв.

Съгласно описаните по-горе прогнозни данни, необходимият оборотен капитал е в размер на xxxx хил.лв. и при възвръщаемост на капитала в размер на xxxx, сумата, която е част от надценката е xxxx хил.лв.

10. Кръстосано субсидиране

Структурата на продажбите е от ключово значение за финансовото състояние на Крайните снабдители поради различния утвърден марж за двата клиентски сегмента – небитов и битов. Тенденцията на преминаване на небитовите потребители, присъедини към мрежа ниско напрежение, от регулиран към свободен пазар, поражда финансови рискове за „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Съществуващата регулаторна практика на кръстосано субсидиране между цените на битовия сегмент и тези за небитови клиенти води до ускоряване на темповете на масово излизане от регулирания сегмент на небитовите потребители. Стимул за смяна на доставчика е и наличието на конкурентно предлагане на енергия на свободния пазар, също така и на техническата осигуреност с почасови електромери и стандартизирани товари профили. Това ще има своя естествен резултат във финансовата загуба за Дружеството. Тенденцията на преминаване на небитови клиенти към свободния пазар и непризнаването на реалните разходи на дружеството, застрашава финансовата стабилност на компанията и може да доведе до сериозни проблеми с ликвидността, които да повлияят на всички участници по веригата в енергийната система.

Поддържането на по-ниски цени на енергията за домакинствата за сметка на бизнеса в бъдеще няма да може да се прилага, предвид перспективата на регулиран пазар да остане само битовия сегмент или дори само уязвимите клиенти, в резултат на пълното либерализиране на пазара на електроенергия. Принципите на разходноориентирано ценообразуване, справедливо третиране на всички клиенти и недопускане на кръстосано субсидиране изискват цените да са определени по прозрачен и недискриминационен начин и да са съобразени с пазарните принципи и с очакваните промени в електроенергийния пазар.

С ценово Решение № Ц-19/30.06.2016г. КЕВР направи първата крачка към намаляване на кръстосаното субсидиране, като определи средно продажната цена на енергията за битовия сегмент, близка до цената, по която крайните снабдители купуват електрическа енергия от обществения доставчик. Този подход на ценообразуване от регулатора бе продължен в следващите ценови решения, като следва да бъде завършен с цел пълно елиминиране на съществуващия модел на кръстосано субсидиране.

III. ОПРЕДЕЛЯНЕ НА ЦЕНИ ЗА УСЛУГАТА СНАБДЯВАНЕ С ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ

Ценообразуващата информация за „ЧЕЗ Електро България“ АД е структурирана в регулаторни таблици. В тях са отразени отчетните данни за финансовата 2018 година и прогнозни данни за „ЧЕЗ Електро България“ АД за ценовия период 01.07.2019 г. - 30.06.2020 г., на база прогнозни количества за продажба на електрическа енергия за регулирания сегмент.

Основните принципи, спазвани при определяне на цените за снабдяване са:

- Крайните тарифни цени са без включени мрежови услуги. Така те отразяват коректно увеличението, което е формирано единствено от разходите на снабдителя;
- Цените за снабдяване включват разходи за балансиране;
- Цените да възстановяват пълния размер на разходите за покупка на електрическа енергия и балансиране;
- Компонентата за дейността снабдяване да осигури покриване на оперативните разходи, възвръщаемост и разходите за балансиране.
- Цените са определени по недискриминационен и прозрачен начин и не се допуска кръстосано субсидиране между отделните сегменти и групи клиенти.
- Средната продажна цена и в двата сегмента е една и съща и се равнява на средната продажна цена, изчислена на база заявените необходими приходи за дружеството.
- Цените за снабдяване са определени на база почасов анализ на борсовите цени от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД от сегмент „ден напред“ за календарната 2018 г. Анализът отразява пазарната среда на база статистика на БНЕБ и има следните предимства:
 - Отразява реалната пазарна стойност на консумираната от клиента енергия;
 - Отразява адекватно разпределение на разходите по тарифи като елиминира кръстосаното субсидиране – предложените тарифи не предполагат диференциране на клиентите по групи (бит и стопански), тъй като този подход противоречи на пазарните принципи.
- Предложените тарифи в отделните сегменти са съобразени с пазарните принципи, както и с очакваните промени в електроенергийния пазар.

ЦЕНОВО ПРЕДЛОЖЕНИЕ ЗА ТАРИФНИ ЦЕНИ НА „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД

Предложение за цени на услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ на „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД от 01.07.2019 г.		
Начин на измерване	Зони в денонощието	Цена лв./кВтч (без акциз и ДДС)
1. Цени на електрическа енергия за небитови клиенти присъединени на ниско напрежение		
С три скали	Върхова	0,13924
	Дневна	0,13590
	Нощна	0,09477
С две скали	Дневна	0,13759
	Нощна	0,09477
С една скала		0,12156
2. Цени на електрическа енергия за битови клиенти присъединени на ниско напрежение		
С две скали	Дневна	0,13759
	Нощна	0,09476
С една скала		0,12155
<p><u>Забележки:</u> Цените за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ са изчислени при действащата покупна цена на електрическата енергия, по която НЕК ЕАД, в качеството на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители в размер на 71,71 лв./МВтч, при действащата цена за „Задължения към обществото“ в размер на 36,75 лв./МВтч. и съществуващите законови бизнес модели. В случай, че КЕВР утвърди различна от действащата цена за енергия на НЕК ЕАД или цена за „Задължения към обществото“, предложените в настоящото заявление за утвърждаване цени ще бъдат изменени пропорционално. Предлаганите цени не включват цените за мрежови услуги, които клиентите заплащат на „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД.</p>		

IV. ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Заявените необходими приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД са свързани с разходите, необходими на Дружеството за изпълнение на законовите и лицензионните изисквания и постепенно достигане на европейските стандарти за качество на доставките и услугите. Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2019/2020 г., са в съответствие с действащата нормативна уредба и регулаторните принципи, и са формирани така, че да покриват всички разходи, в т.ч. основния разход на Дружеството за покупка на електрическа енергия за крайните клиенти и осигуряват необходимата надценка за дейността.

Основавайки се на посочените аргументи и във връзка с принципите, посочени в чл. 24, както и в чл. 31, т. 1 и т. 2 от ЗЕ, считаме за основателно и обосновано да заявим пред Комисията за енергийно и водно регулиране искане на основание чл. 21, ал. 1, т. 8 от ЗЕ на „ЧЕЗ Електро България“ АД да бъдат утвърдени предложените тарифни цени за дейността снабдяване с електрическа енергия.

„ЧЕЗ Електро България“ АД си запазва правото да актуализира и допълва предоставените прогнозни и отчетни данни при новонастъпили факти и обстоятелства от значение за ценообразуването, както и при настъпване на такива факти и обстоятелства, които към момента на подаване на заявлението не са били известни.

Справка № 1

"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
Оперативни резултати (от дейността) за базисната година и прогнозираните корекции

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2018	Прогнозираните корекции	Прогнозни приходи 2019	Нерегулирани услуги 2019
1	2				
	Оперативни приходи (от дейността)				
1	Приходи от дейността	660 706		xxxx	X
2	Други приходи				X
	Общо оперативни приходи (от дейността)	660 706		xxxx	X
	Оперативни разходи				
	Експлоатация и поддръжка				
1	Закупена енергия за продажба на крайни потребители	628 332		xxxx	
1,1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК			xxxx	
1,2	Разходи за "Задължения към обществото"			xxxx	
1,3	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2019 г.-30.06.2020 г.			xxxx	
2	Разходи за снабдяване	19 993		xxxx	
3	Административни и с общо предназначение	1 541		xxxx	
4	Други разходи				
4,1	Несъбираеми вземания	5 956		xxxx	
4,2	Енергийна ефективност			xxxx	
4,3	Некомпенсирани разходи за балансиране за периода 06.2014 г.-02.2019 г.			xxxx	
4,4	Разходи за ребрандиране			xxxx	
5	Нерегулирана дейност	19		xxxx	xxxx
	Общо експлоатация и поддръжка	655 842		xxxx	
	Разходи за амортизации				
	Общо оперативни разходи (за дейността)	655 842		xxxx	
	Регулаторна база				
1	Призната балансова стойност на активите				
2	Среден номинален размер на инвестициите				
3	Необходим оборотен капитал			xxxx	
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин				
	Общо компоненти на регулаторната база			xxxx	
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)			xxxx	
	Възвръщаемост на регулаторната база			xxxx	

ХИЛ.ЛВ.

Справка No 2С
"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
Инвестиционна програма за предходен период (прогноза спрямо изпълнение)

лева

№	АКТИВИ	Прогнозен инвестиционен план	Изпълнение на инвестиционния план	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		Година 1	Година 1	
1	2	3	4	5
1	Материални активи			
2	Земя			
3	Сгради			
4	Офис оборудване в т.ч.			
4.1.	- компютърни системи			
4.2.	- офис обзавеждане			
4.3.	- билинг система			
4.4.	- комуникационни средства			
4.5.	- други			
5	Транспортни средства			
	Общо материални активи			
6	Нематериални активи			
7	Компютърен софтуер			
8	Други нематериални активи			
9	Общо нематериални активи			
10	Общо материални и нематериални активи			

№	Цели	Разходи 2018	Разходи 2018	Разлика (Прогноза-Изпълнение)
		план	отчет	
1	Законови задължения, в т. ч.			
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ			
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	219 172 779	206 507 003	12 665 776
2	целеви показатели съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.			
	Общо			

Справка No 2D
"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
Инвестиционна програма за следващ регулаторен период
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата

лева

No.	АКТИВИ	Инвестиционен План	
		Година 1	Общо
1	2	3	4
1	Материални активи		
2	Земя		
3	Сгради		
4	Офис оборудване в т.ч.		
4.1.	- компютърни системи		
4.2.	- офис обзавеждане		
4.3.	- билинг система		
4.4.	- комуникационни средства		
4.5.	- други		
5	Транспортни средства		
	Общо материални активи		
6	Нематериални активи		
7	Компютърен софтуер		
8	Други нематериални активи		
9	Общо нематериални активи		
10	Общо материални и нематериални активи		
№	Цели	<u>Разходи 2019</u>	Общо
		план	
1	Законови задължения, в т. ч.		
1.1.	планирани разходи за обезпечаване сигурността на снабдяването съгласно чл. 69 от ЗЕ		
1.2.	планирани разходи за изкупуване на електрическа енергия по преференциални цени, произведена от ВЕИ и високоефективно комбинирано производство съгласно чл. 94а, ал. 3 от ЗЕ.	xxxx	
2	целеви показатели съгласно Методиката, включват се активи под № 2, 3 и 4.		
	Общо		

Справка №3

"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител

Отчетен и прогнозен брой потребители

№	Показатели	Прогноза	
		Отчет	2019
1	2	3	4
1	Група 1-Стоп.СрН		
2	Група 2-Стоп.НН	179 564	xxxx
3	Група 3-Бит	1 886 922	xxxx
4	Група 4		
5	Брой потребители - общо	2 066 486	xxxx

Справка № 3А
"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
Закупена електрическа енергия за продажба на крайни потребители, през
базисната година

No.	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2018	
		хил.кВтч	хил.лв.
1	2	3	4
I.	Покупки		
1	Закупена енергия от:	5 664 406	628 332
1.1	Обществен доставчик	5 718 876	515 221
1.2	Съседни Обществени снабдители/крайни снабдители	0	0
1.3	Фактурирана енергия от НЕК за Произ.	0	0
1.4	Фактурирана енергия на НЕК за Произ.	-827 363	-206 507
1.5	От други производители в т.ч.	827 363	206 507
1.5.1	ТЕЦ	101 436	16 019
1.5.2	От заводски централи	31 982	5 781
1.5.3.	От ВЕЦ	441 164	70 048
1.5.4.	От ВтЕЦ	19 738	3 578
1.5.5.	От ЕЦ с биомаса	56 240	23 297
1.5.6.	От ФтЕЦ	173 284	87 738
1.5.7.	ДИ към НЕК за производители	3 520	47
1.6.	Покупка на балансиращ пазар	-54 470	12 342
1.7.	Разходи за задължение към обществото		100 769
II.	Продажби		
1	Продажби на клиенти от група 1-Стоп.СрН	-96	-8
2	Продажби на клиенти от група 2-Стоп.НН	1 320 814	165 989
3	Продажби на клиенти от група 3-Бит	4 343 688	494 725
4	Продажби на клиенти от група 4-Съседни ЕРД	0	0
	Общо продадена енергия	5 664 406	660 706

Справка № 6
 "ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
 Оперативни разходи (за дейността)

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2018	Прогнозна година 2019	Увеличение/ намаление (к.4/к.3)
1	2	3	4	5
	Разходи за дейността снабдяване			
1	Управление	1 193	xxxx	xxxx
2	Фактуриране и инкасиране	11 676	xxxx	xxxx
3	Работа с потребители	6 218	xxxx	xxxx
4	Информация и реклама	87	xxxx	xxxx
5	Разни	820	xxxx	xxxx
	Общо разходи за дейността снабдяване	19 993	xxxx	xxxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение			
1	Материали, в т. ч.:	139	xxxx	xxxx
	- горива и смазочни материали			
2	Външни услуги, в т. ч.:	1 082	xxxx	xxxx
	- Застраховки на имущество			
	- Наеми	981	xxxx	xxxx
	- Консултански услуги	8	xxxx	xxxx
	- Комуникации	93	xxxx	xxxx
3	Амортизации, в т. ч.:		xxxx	xxxx
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
4	Заплати	62	xxxx	xxxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	19	xxxx	xxxx
	- Трудови злополуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5	Други разходи, в т. ч.:	239	xxxx	xxxx
	- Разходи за регулиране			
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	1 541	xxxx	xxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	19	xxxx	xxxx
	Общо разходи	21 553	xxxx	xxxx

Справка № 7
"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
 Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
 Услуги по снабдяване

хил.лв.

№	Описание на разхода	Група 1 небитови НН	Група 2 бит	Общо
1	2	3	4	5
1	Закупена електроенергия МВтч	xxxx	xxxx	xxxx
2	Разходи за закупена електроенергия	xxxx	xxxx	xxxx
2,1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК	xxxx	xxxx	xxxx
2,2	Разходи за "Задължения към обществото"	xxxx	xxxx	xxxx
3	Разходи за балансираща енергия	xxxx	xxxx	xxxx
	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2019 г.-30.06.2020 г.	xxxx	xxxx	xxxx
4	Разходи за снабдяване	xxxx	xxxx	xxxx
4,1	Управление	xxxx	xxxx	xxxx
4,2	Фактуриране и инкасиране	xxxx	xxxx	xxxx
4,3	Работа с потребители	xxxx	xxxx	xxxx
4,4	Информация и реклама	xxxx	xxxx	xxxx
4,5	Разни	xxxx	xxxx	xxxx
5	Административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxx	xxxx	xxxx
5,1	Материали, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- горива и смазочни материали			
5,2	Външни услуги, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- Застраховки на имущество			
	- Наеми	xxxx	xxxx	xxxx
	- Консултански услуги	xxxx	xxxx	xxxx
	- Комуникации	xxxx	xxxx	xxxx
5,3	Амортизации, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- Сгради			
	- Машини, съоръжения, оборудване и столански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
5,4	Заплати	xxxx	xxxx	xxxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- Трудови зпoлoлуки и щети			
	- Помощи и обезщетения за работници и служители			
5,5	Други разходи, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- Разходи за регулиране			
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	xxxx	xxxx	xxxx
	Други разходи			
6	Несъбираеми вземания			xxxx
7	Разходи за енергийна ефективност			xxxx
8	Некомпенсирани разходи от балансиране за периода 06.2014 г.-02.2019 г.			xxxx
9	Разходи за ребрандиране			xxxx
10	Общо разходи (2+3+4+5+6+7+8+9)			xxxx
11	Възвращаемост на регулаторната база			xxxx
12	Надценка за дейността снабдяване			xxxx
13	Общо необходими приходи			xxxx

Справка № 8

"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
Приходи по действащи тарифи и по предлагани тарифи

№	Групи потребители	Показатели от базисна година 2018 г.			Приходи по			
		Брой потребители	Фактурирани хил.кВтч	По действаща цена (хил.лв.)	По предлагана цена (хил.лв.)	Изменение (хил.лв.)	Изменение (%)	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Група 1-СрН		-96					
2	Група 2-небитови НН	179 564	1 320 814	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
3	Група 3-Бит	1 886 922	4 343 688	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	
4	Група 4-Съседни ЕРД							
5	Други приходи							
	Общо:	2 066 486	5 664 406	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	