



ПРЕДЛОЖЕНИЕ

на "ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД

за

утвърждаване на необходими приходи и цени за услугата „обществено снабдяване с електрическа енергия“ за третата ценова година от четвъртия регулаторен период, в сила от 01.07.2017 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 2017 г. - юни 2018 г., бе извършено на 28.02.2017 г. в електронни медии и в печатните издания на вестник „24 часа“ и вестник „Съперник“.

Съгласно Решение № Ц-27/31.07.2015 г. четвъртият регулаторен период е с продължителност от три години, като третата ценова година обхваща периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. Съгласно изискванията на чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (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 третата ценова година от четвъртия регулаторен период.

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, утвърдена с Решение Ц-19/30.06.2016 г. на КЕВР, по която „Национална електрическа компания“ ЕАД („НЕК“ ЕАД), в качеството ѝ на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители. В случай, че Комисията за енергийно и водно регулиране утвърди различна от действащата цена за енергия на „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, 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 Закона за енергетиката, Наредба № 1, Правилата за търговия с електрическа енергия (ПТЕЕ) и методите на регулиране, утвърдени в ценовите решения на КЕВР през четвъртия регулаторен период.

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 2016 година и прогнозни данни за ценовия период 01.07.2017 г.- 30.06.2018 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 исквете си за компенсация на напълно или частично неодобри 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 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.

Предложените с настоящото ценово заявление необходими приходи и цени за услугата „снабдяване с електрическа енергия“ за "ЧЕЗ Електро България" АД се базират на разпоредбите на ЗЕ, Наредба № 1, ПТЕЕ и методите на регулиране, утвърдени в ценовите решения на КЕВР през четвъртия регулаторен период. Ценообразуващите параметри са калкулирани при следните допускания:

- Разходите за покупка на електрическа енергия са изчислени при действащата покупна цена, по която „НЕК“ ЕАД, в качеството му на обществен доставчик, продава електрическа енергия на крайните снабдители, утвърдена с Решение № Ц-19/30.06.2016 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. 4 от Наредба № 1. Тя включва икономически обосноваването разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ и възвращаемост.
- В необходимите годишни приходи са включени разходите 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.

Отчитайки гореизложеното, "ЧЕЗ Електро България" АД заявява необходими годишни приходи за ценовия период 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г. в размер на 565 744 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 01.07.2017 г. - 30.06.2018 г.
I.	Необходими приходи	хил.лв.	565 744
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
3.	Некомпенсирани разходи за балансиране за период 06.2014 г.-02.2017 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

1. Прогнозни количества електрическа енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 г.

За ценовия период 01.07.2017 г.- 30.06.2018 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
II. Продажба на ел.енергия за битови клиенти, измерена на ниско напрежение	xxxx
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.
- Отчетената динамика за 2016 г. на активно излизане на либерализиран пазар на клиенти на ниско напрежение от бизнес сегмента.
- Очакваната тенденция през следващия ценови период за миграция на клиенти от регулиран на свободен пазар.

На база отчетените данни се наблюдава динамично развитие на пазара на електрическа енергия и силно изразена тенденция за преминаване на небитови клиенти от регулирания към свободния пазар. За 2016 г. Дружеството отчита намаление с xxxx МВтч на продажбите по регулирани цени при небитовите клиенти, присъединени към ниско напрежение, спрямо реализираните през 2015 г. Това намаление е два пъти повече от отчетеното през 2015 г. спрямо 2014 г.

С предоставената от м.юни 2015 г. възможност на клиенти, присъединени на ниво ниско напрежение без електромери за периодично измерване да бъдат регистрирани на пазара със стандартизирани товари профили, отливът на клиенти от портфолиото на Крайния снабдител се увеличи значително.

Годишна консумация - СТП/МВтч	
2015	2016
xxxx	xxxx

В месеците от април 2016 г. досега се наблюдава силно изразен активен период по преминаване на малки стопански клиенти със СТП на свободен пазар, обусловен от:

- Активна конкурентна дейност на територията на Крайния снабдител на търговци на свободен пазар - предлагане на ниски 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 оферирани 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 и запазването на тенденциите за удвояване на загубените клиенти за 2016 г. към 2015 г. и 2015 г. към 2014 г., споменати по-горе, очакването на "ЧЕЗ Електро България" АД е, продажбите в регулирания сегмент да продължат да намаляват и през предстоящия ценови период. Прогнозните количества електрическа

енергия за продажба на клиенти на Крайния снабдител за периода 01.07.2017 г. – 30.06.2018 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 01.07.2017 г. – 30.06.2018 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-19/30.06.2016 г. на КЕВР в размер на 106,60 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.

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 както и „ЧЕЗ Разпределение България“ АД за електрическата енергия, необходима за компенсиране на технологичните разходи в електроразпределителната мрежа. 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 детайлни 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 г. -02.2017 г.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx

Ефективната стойност на разходите за балансиране се калкулира като разлика между реалните разходи, направени от „ЧЕЗ Електро България“ АД за покупка на енергия и разходите, които дружеството би направило при липса на балансиращ пазар.

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.
- 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. Софтуерът отчита факта, че профилът на клиентското поведение не следва плътно кривата на температурните изменения.
- Координаторът на Специалната балансираща група на Крайния снабдител няма право да обединява отклоненията си с други балансиращи групи, каквото право имат всички координатори на стандартни балансиращи групи, което допълнително повишава разходите на крайния снабдител за балансиране и следва да бъде отчетено при формирането на цената за балансиране, която ще бъде призната от Комисията. Именно поради този факт, не е възможно да бъде правено сравнение между разходите на координаторите на стандартни и тези на специални балансиращи групи.
- Дружеството не може да предвиди, какви ще са почасовите цени за недостиг и излишък, тъй като те се определят от „ЕСО“ ЕАД и варират в голям диапазон. Както е видно от таблицата по-долу максималните стойности на цените за недостиг достигат до много високи нива, който довеждат до изключителни разходи за Координаторите на балансиращи групи. Цените на балансиращия пазар през януари достигнаха едни от най- високите си нива, породени от изключително студеното време в страната (минимална измерена температура в София през Януари 2017 – 15.8°C по данни на НИМХ) и екстремната зимна обстановка в страната. Тези обстоятелства породиха необходимост от активиране на „Студен резерв“, разходите за който се покриват от балансиращия пазар.

Месец	Цени за недостиг лв. / МВтч			Цени за излишък лв. / МВтч		
	Средна	Максимална	Минимална	Средна	Максимална	Минимална
1.2016	202	771	63	10	29	0
2.2016	236	800	141	11	30	0
3.2016	173	403	141	13	30	0
4.2016	179	519	141	14	30	0
5.2016	167	543	141	21	30	0
6.2016	168	1 007	141	20	30	0
7.2016	157	299	118	18	30	0

8.2016	170	536	117	16	30	0
9.2016	161	292	141	18	30	0
10.2016	196	783	141	12	31	0
11.2016	200	606	141	11	30	0
12.2016	218	674	141	10	30	0
1.2017	335	1 059	145	5	30	0
2.2017	196	521	141	9	30	0

- Колкото по-интензивни са процесите по преминаване на клиенти от регулиран на свободен пазар, толкова повече се увеличават „неизвестните“ величини при изготвянето на прогнозния профил на КС и съответно се затруднява прогнозирането. Сегментът на небитовите клиенти в портфолиото на крайния снабдител е в процес на изчерпване и по този начин делът на клиентите, чиято консумация би могла да се прогнозира с по-висока точност намалява.
- След април 2016 г., когато Комисията утвърди стандартни товарови профили (СТП) за всички оператори на разпределителни мрежи, крайният снабдител търпи финансови загуби в резултат от методиката за прилагане на СТП, а именно:
 - Съществува разлика между периодите за извършване на реален отчет на средствата за търговско измерване (електромери), който се извършва от оператора на разпределителната мрежа на ролиращ принцип и периода на сетълмент – напр. периодът за отчет на средствата за търговско измерване е от 15-то число на текущия месец до 14-то число на следващия, а периодът на сетълмент е от 1-во до 30-то число на всеки месец. Тази разлика се отразява в небаланс за крайния снабдител.
 - Наблюдава се разлика между количествата енергия, реално потребени от клиентите със СТП на свободен пазар и количествата енергия, подадени в СТП за съответния период на сетълмент. Тези разлики завишават небаланса на крайния снабдител, тъй като тази енергия е реално влязла в мрежата (общ измерен вход в мрежата) и съответно не е закупена от търговеца на свободен пазар. Съответно тя се отразява в портфейла на крайния снабдител и следва да бъде закупена от него като недостиг или излишък по цени на балансиращ пазар.
 - Одобрените видове СТП не отразяват всички вариации в почасовата консумация на клиентите – например липсва разграничение между клиенти, отопляващи се на електричество и такива, потребяващи в газифицирани и/или топлофицирани райони. Тази разлика между стандартизираната крива и реалната крива на потреблението, се отразява в небаланса на крайния снабдител, като увеличава разходите му за балансиране и не може да бъде преодоляна.
 - Липсва възможност за корекция на сетълмент за изминал период от страна на мрежовия оператор – при наличие на разлики между реално измереното количество електрическа енергия и подаденото за сетълмент съгласно одобрените СТП, би следвало операторите на разпределителни мрежи да имат възможност за корекция за период от минимум един месец назад, така че тези разлики да не бъдат включвани в разходите на крайния снабдител за балансиране и по този начин да не бъдат прехвърляни разходи върху една група клиенти, които са реално причинени от друга група – а именно тези разходи реално се причиняват от клиентите, излезли на свободен пазар, но поради съществуващата регулаторна рамка се поемат от клиентите на регулиран пазар.

Във връзка с предоставените отчетни данни и предвид необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване

на дейността „снабдяване с електрическа енергия“, е целесъобразно да бъдат включени в необходимите приходи на „ЧЕЗ Електро България“ АД разходи за балансиране в размер на xxxx лв./MWh. „ЧЕЗ Електро България“ АД в качеството му на Краен снабдител заявява прогнозни разходи за балансиране за предстоящия ценови период на стойност xxxx хил.лв.

В допълнение към прогнозните разходи за предстоящата ценова година, предвид въвеждане на фактическото балансиране от 01.06.2014 г., „ЧЕЗ Електро България“ АД има отчетени некомпенсирани разходи за балансиране за периода 01.06.2014 г. – 28.02.2017 г. в размер на xxxx хил.лв. Към момента на изготвяне на настоящото предложение за цени не е изяснен въпросът по какъв начин и кога ще бъдат компенсирани невъзстановените разходи на Дружеството за балансиране.

С оглед на гореизложеното, „ЧЕЗ Електро България“ АД заявява за признаване в необходимите приходи на Дружеството общо разходи за балансиране в размер на xxxx хил.лв. Тези разходи са включени в предложените тарифи за крайните клиенти на „ЧЕЗ Електро България“ АД.

Считаме, че разходите за балансиране следва да бъдат признати и включени в необходимите приходи в пълния им размер, поради следните причини:

- В съответствие с чл. 31 т. 2, б.„ж“ от Закона за енергетиката, разходите за балансиране на електроенергийната система са присъщи разходи за дейността снабдяване на електрическа енергия и трябва да бъдат възстановени чрез крайните цени за регулиран пазар;
- Тази разпоредба е потвърдена и с Решение № 02022/23.02.2016 г. на Върховния административен съд, с което изрично се допуска в признатите от КЕВР разходи да се включват разходите, произтичащи от сделки с балансираща енергия;
- Разходите, които дружеството заплаща за отклонения от почасовите графици за покупка на електрическа енергия, са в изпълнение и произтичат от нормативно задължение на Крайните снабдители за служебно поемане на отговорността за балансиране на снабдяваните от тях клиенти и участие на балансиращия пазар;
- Непризнаването на разходите за балансиране на крайните снабдители поставя клиентите на регулирания пазар в привилегировано положение спрямо клиентите на свободния пазар, които заплащат в пълен размер небалансите си, т.е създават се условия за дискриминационно третиране на клиентите, което е в нарушение на действащото законодателство;
- Осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и крайните клиенти и необходимостта от справедливо прехвърляне на разходите, свързани с балансиране при осъществяване на дейността „снабдяване с електрическа енергия“ върху тези, които ги предизвикват;
- Крайният снабдител не е в състояние да финансира разходите за балансиране за ценовия период и да изчака евентуалната им компенсация в следващ неопределен период (ценови или регулаторен);
- Дружеството не разполага с капиталов източник, който да покрива задължение от този порядък.

Бихме искали да отбележим и още един аргумент, който считаме, че е от съществено значение за крайните снабдители. Засилващото се преминаване на небитови клиенти към свободния пазар и в същото време продължаващото непризнаване на реалните разходи на Дружеството за снабдяване, в скоро време може да постави крайните снабдители пред невъзможност да изпълняват своите задължения към клиентите си

на регулирания пазар. Ако не бъдат определени разходно ориентирани продажни цени, включително пълно признаване на разходите за балансиране, това ще доведе до декапитализация на "ЧЕЗ Електро България" АД и по-нататъшни сериозни проблеми с ликвидността.

"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.

4. Икономически обосновани разходи и възвращаемост, включени в надценката за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ от Краен снабдител

Съгласно чл. 10, ал. 3 от Наредба № 1 в утвърдените необходими приходи за дейността снабдяване с електрическа енергия се включва компонента за дейността „снабдяване с електрическа енергия от краен снабдител“. На следващо място, чл. 10, ал. 4 от Наредбата определя компонентата по ал. 3 да включва икономически обоснованите разходи и възвращаемост за дейностите по доставка и снабдяване с електрическа енергия, определени по реда на чл. 11 и чл. 15 от Наредбата.

При прилагане на горецитираните норми и на база действащата покупна цена и прогнозираните количества електрическа енергия, максималната сума на разходите и възвращаемостта за дейността снабдяване с електрическа енергия е xxxx хил.лв. Тя следва да покрива разходите за закупуване на електрическа енергия, включително и разходите за балансиране и оперативните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия. Максималната сума на надценката е изчислена като сума от прогнозните оперативните разходи за дейността за 2017 г. в размер на xxxx хил.лв. и възвращаемост в размер на xxxx хил.лв. Приложената норма на възвръщаемост на капитала в размер на xxxx % е изчислена съгласно изискванията на чл. 15, ал. 2 от Наредба № 1 и е равна на прогнозната среднопретеглена цена на капитала, преди данъчно облагане, определен на база действащото българско законодателство, решения на Комисията в предходни години и анализ на пазарната среда и бенчмаркинг.

Важно е да бъде отчетено, че при промяна на средната покупна цена и съответно на разходите за покупка на електрическа енергия, сумата на надценката ще бъде променена. Поради това, че Дружеството не разполага с информация каква ще бъде утвърдената от КЕВР средна покупна цена, по-долу ще бъдат обосновани всички необходими елементи на надценката, които ще гарантират качествено изпълнение на дейността по снабдяване с електрическа енергия за потребителите.

5. Прогнозни оперативни разходи за дейността снабдяване

Очакваните разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия за 2017 г. са в размер на xxxx хил.лв. В посочената сума влизат разходи за снабдяване на стойност xxxx хил.лв., административни и с общо предназначение разходи в размер на xxxx хил.лв. Разбивката на разходите по икономически елементи е посочена в регулаторна Справка № 6 и е както следва:

- Разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия:
 - Разходите за фактуриране и инкасиране, както и за издръжка на офиси и търговски центрове са включени в разходите за дейността снабдяване с електрическа енергия, разпределени като разходи за фактуриране и инкасиране на стойност xxxx хил.лв. и работа с потребители – xxxx хил.лв.

- Разходите за информация, връзки с обществеността и публична комуникация (включително с потребителите) са на стойност xxxx хил.лв.
- В разходния център „Управление“ са включени управленските разходи за дейността „снабдяване с електрическа енергия“ в размер на xxxx хил.лв. 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.
- Разходи за дейността снабдяване с електрическа енергия, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории и са отразени в „разни“ – xxxx хил.лв.
- Административните разходи и разходите с общо предназначение са разпределени по икономически елементи както следва:
 - Разходи за материали, в които са включени офис консумативи и други материали – xxxx хил.лв.
 - Разходи за външни услуги, които включват наеми и застраховки на офиси и автомобили, правни и одит консултации – xxxx хил.лв.
 - Разходи за заплати и социални осигуровки за административния персонал на дружеството – xxxx хил.лв.
 - Разходи с административен характер и общо предназначение, които не могат да бъдат разпределени в посочените по-горе категории са отразени в „разни“ – xxxx хил.лв.

6. Разходи за енергийна ефективност

От 15.05.2015 г. е приет нов Закон за енергийната ефективност (ЗЕЕ), който отмени действащия дотогава Закон за енергийната ефективност ЗЕЕ (отм.), приет през 2008 г. В изпълнение на новия ЗЕЕ следва да бъде определена обща кумулативна цел за периода 2014 – 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. Към датата на изготвяне на настоящото ценово заявление нови индивидуални цели за енергийни спестявания все още не са разпределени. До определянето на нова цел Дружеството изпълнява текущите си задължения по Закона за енергийната ефективност.

Съгласно Закона за енергийната ефективност (отм.) 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 размерна 645 ГВТч за периода 2010 – 2016 г. (Приложение 4 към чл. 18, ал. 2 от Наредбата за методиките).

Нормативната уредба предоставя различни възможности на Дружеството за изпълнение на поставените цели за енергийни спестявания, сред които предлагане на енергийни услуги на крайните клиенти и вноска във фонд за енергийна ефективност. Включените в настоящото ценово заявление разходи в размер на 656 хил.лв. представляват стойността на очакваната вноска във фонда.

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 енергийни мерки:

- Подмяна на автопарк;
- Подмяна на електромери;
- Подмяна на трансформатори;
- Саниране на сгради;
- Подмяна на дограми;
- Подмяна на изолации;
- Подмяна на профили на дограми;
- Енергийно ефективни лампи;
- Дарения на 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).

За част от извършените мерки няма издадени удостоверения за постигнати енергийни спестявания, поради липса на одобрени методики за оценка. Към момента на подаването на настоящото ценово заявление 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“.

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.

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 31.12.2016 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 2016 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 на

3 042 хил.лв., които са счетоводното проявление за последната отчетна година на несъбираемите вземания.

Международната практика доказва, че липсва пълна (100%) събираемост на задълженията на клиенти за предоставени им комунални услуги. Разумно е разходите за обезценки на вземания от продажби в размер на 3% от стойността на несъбираемите вземания или тяхното счетоводно проявление да бъде компенсирано за да не оказва влияние на финансовия резултат на дружеството.

Считаме, че е справедливо, основателно и аргументирано, Дружеството да бъде компенсирано за несъбираеми вземания със сумата от 3 042 хил.лв. в необходимите приходи за третата ценова година от четвъртия регулаторен период. За тези вземания вече са направени разходи за покупка на електрическа енергия, 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. 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 възвращаемост.

Дружеството не разполага с нетекущи активи, върху които да бъде начислена възвращаемост, но оборотният капитал е основен капиталов инструмент за осъществяване на лицензионната дейност. Включването в цените на възвращаемост 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 третата ценова година от четвъртия регулаторен период 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.;
- 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 възвращаемост на капитала в размер на xxxx %, сумата, която е част от надценката е xxxx хил.лв.

9. 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. Засилващата се тенденция на преминаване на небитовите потребители, присъедини към мрежа ниско напрежение, от регулиран към свободен пазар, поражда финансови рискове за „ЧЕЗ Електро България“ АД. Причина за това са различията в продажните цени за битови и небитови потребители, като небитовите клиенти формират основния марж за Крайния снабдител.

Съществуващото в практиката 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 достатъчно предлагане на енергия на свободния пазар,

също така и на техническата осигуреност с почасови електромери и стандартизирани товарови профили. Това ще има своя естествен резултат във финансовата загуба за Дружеството. Явната тенденция 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 досегашната практика 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 последното си ценово Решение №Ц-19/30.06.2016 г. 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, следва да бъде продължен с цел 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 2016 година и прогнозни данни за "ЧЕЗ Електро България" АД за ценовия период 01.07.2017 г. - 30.06.2018 г., на база прогнозни количества за продажба на електрическа енергия за регулаторния 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 и възвращаемост.
- Цените са определени по недискриминационен и прозрачен начин и не се допуска кръстосано субсидиране между отделните сегменти и групи клиенти.
- Средната продажна цена за всяка група 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 реални отчетни данни от „Българска независима енергийна борса“ ЕАД за цените на електрическата енергия в периода март 2017 г. и тарифната структура е съобразена със съотношението peak и off-peak на базовия товар. Този подход е в съответствие с междинния доклад на Световната банка и с оповестените намерения това да е принципа, който ще се следва при пълната либерализация на пазара.
- 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 01.07.2017 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	0.16301
	Дневна	0.11820
	Нощна	0.08217
С две скали	Дневна	0.13191
	Нощна	0.08217
С една скала		0.11820
2. Цени на електрическа енергия за битови клиенти присъединени на ниско напрежение		
С две скали	Дневна	0.14241
	Нощна	0.06171
С една скала		0.11820
Забележки: 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 106,60 лв./МВтч и съществуващите законови бизнес модели. В случай, че КЕВР утвърди различна от действащата цена за енергия на НЕК ЕАД, предложените в настоящето заявление за утвърждаване цени ще бъдат изменени пропорционално. Предлаганите цени не включват цените за мрежови услуги, които клиентите заплащат на „ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ“ АД.		

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 европейски стандарти за качество на доставките и услугите. Цените, които предлага Дружеството за ценовия период 2017/2018 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 прогнозиран корекции

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2014	Прогнозиран корекции	Прогнозни приходи 2017	Нерегулирани услуги 2017
1	2	3	4	5	6
	Оперативни приходи (от дейността)				
1	Приходи от дейността	762 788		xxxx	X
2	Други приходи				X
	Общо оперативни приходи (от дейността)	762 788		565 744	X
	Оперативни разходи				
	Експлоатация и поддръжка				
1	Закупена енергия за продажба на крайни потребители	747 475		xxxx	
1.1	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК			xxxx	
1.2	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2017 г.-30.06.2018 г.			xxxx	
2	Разходи за снабдяване	16 681		xxxx	
3	Административни и с общо предназначение	854		xxxx	
4	Други разходи				
4.1	Несъбираеми вземания	2 787		xxxx	
4.2	Енергийна ефективност			xxxx	
4.3	Некомпенсирани разходи за балансиране за периода 06.2014 г.-02.2017 г.			xxxx	xxxx
5	Нерегулирана дейност	13			
	Общо експлоатация и поддръжка	767 810		xxxx	
	Разходи за амортизации				
	Общо оперативни разходи (за дейността)	767 810		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	

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 2	Общо	Година 1	Година 2	Общо	
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Материални активи							
2	Земя							
3	Сгради							
4	Офис оборудване в т.ч.							
4.1.	- компютърни системи							
4.2.	- офис обзавеждане							
4.3.	- бипинг 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 2013		Разходи 2014		Общо		Разлика (Прогноза- Изпълнение)
		план	отчет	план	отчет	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.	102 706 792		118 947 101		221 653 893	231 090 306	-227 244 967
2	целени 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

No.	АКТИВИ	Инвестиционен План				лева	
		Година 1	Година 2	Година 3	Общо	Отчет	Отчет
		3	4	5	6	Година 1	Година 2
1	2					7	8
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 2015	Разходи 2016	Разходи 2017	Общо	Разходи 2015	Разходи 2016
		план	план	план		отчет	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.	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	xxxx	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	Отчет			Прогноза	
		Базисна година 2014	2015	2016	2017	
1	2	3	4	5	6	
1	Група 1-Стоп.СрН					
2	Група 2-Стоп.НН	258 386	xxx	xxx	xxx	
3	Група 3-Бит	1 837 172	xxx	xxx	xxx	
4	Група 4		xxx	xxx	xxx	
5	Брой потребители - общо	2 095 558	xxx	xxx	xxx	

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

No.	ПОКАЗАТЕЛИ	Базисна година 2014	
		хил.кВтч	хил.лв.
1	2	3	4
I.	Покупки		
1	Закупена енергия от:	6 676 215	747 475
1.1	Обществен доставчик	6 287 484	696 788
1.2	Съседни Обществени снабдители/крайни снабдители	0	0
1.3	Фактурирана енергия от НЕК за Произ.	398 859	40 057
1.4	Фактурирана енергия на НЕК за Произ.	-1 035 797	-231 103
1.5	От други производители в т.ч.	1 035 797	231 093
1.5.1	ТЕЦ	176 281	35 222
1.5.2	От заводски централи	26 470	4 869
1.5.3.	От ВЕЦ	624 164	92 643
1.5.4.	От ВтЕЦ	20 613	3 763
1.5.5.	От ЕЦ с биомаса	14 204	5 979
1.5.6.	От ФтЕЦ	174 065	88 617
1.6.	Покупка на балансиращ пазар	-10 129	10 639
II.	Продажби		
1	Продажби на клиенти от група 1-Стоп.СрН	0	0
2	Продажби на клиенти от група 2-Стоп.НН	2 400 948	330 833
3	Продажби на клиенти от група 3-Бит	4 274 529	431 881
4	Продажби на клиенти от група 4-Съседни ЕРД	738	74
	Общо продадена енергия	6 676 215	762 788

Справка № 5
"ЧЕЗ ЕЛЕКТРО БЪЛГАРИЯ" АД - Краен снабдител
 Среднопретеглена цена на капитала

№	ПОЗИЦИЯ	Мярка	Балансова стойност към края на базисната година 2014
1	2	3	4
1.	Собствен капитал	хил. лв.	77 642
	в т.ч. от дялянето на дружествата	хил. лв.	65 378
2.	Дял на собствения капитал	%	100.00%
3.	Норма на възвръщаемост на собствения капитал	%	0.00%
4.	Привлечен капитал в т.ч.	хил. лв.	0
	- договори за финансов лизинг	хил. лв.	
	- кредит	хил. лв.	
	- очаквано ниво на инвестициите през регулаторния период	хил. лв.	
5.	Дял на привлечения капитал	%	0.00%
6.	Средно претеглена норма на възвръщаемост на привлечения капитал	%	
7.	Корпоративен данък върху печалбата по ЗКПО	%	
8.	НОРМА НА ВЪЗВРЪЩАЕМОСТ	%	0.00%

№	Лихвен процент	Описание	Дата на падежа	Срок на заема	Главница			Сума за годишно обслужване на дълга
					Сума на главницата	Неизплатен а главница		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1								
2								
Общо								

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

хил.лв.

№	Описание	Базисна година 2014	Прогнозна година 2017	Увеличение/ намаление (к.4/к.3)	Отчет година 2016
1	2	3	4	5	6
	Разходи за дейността снабдяване				
1	Управление	1 988	xxxx		xxxx
2	Фактуриране и инкасиране	7 721	xxxx		xxxx
3	Работа с потребители	5 475	xxxx		xxxx
4	Информация и реклама	667	xxxx		xxxx
5	Разни	829	xxxx		xxxx
	Общо разходи за дейността снабдяване	16 681	xxxx		xxxx
	Административни разходи и разходи с общо предназначение				
1	Материали, в т. ч.:	13	xxxx		xxxx
	- горива и смазочни материали				
2	Външни услуги, в т. ч.:	504	xxxx		xxxx
	- Застраховки на имущество				
	- Наеми	351	xxxx		xxxx
	- Консултански услуги	78	xxxx		xxxx
	- Комуникации	75	xxxx		xxxx
3	Амортизации, в т. ч.:				
	- Сгради				
	- Машины, съоръжения, оборудване и стопански инвентар				
	- Транспортни средства				
	- Нематериални активи				
4	Заплати	182	xxxx		xxxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	50	xxxx		xxxx
	- Трудови злополуки и щети				
	- Помощи и обезщетения за работници и служители				
5	Други разходи, в т. ч.:	106	xxxx		xxxx
	- Разходи за регулиране				
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	854	xxxx		xxxx
	Разходи, свързани с нерегулираната дейност	13	xxxx		xxxx
	Общо разходи	17 547	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
	Стойност на действително закупено/продадено на крайни клиенти количество ел. енергия, остойностено по цена от НЕК	xxxx	xxxx	xxxx
3	Разходи за балансираща енергия	xxxx	xxxx	xxxx
	Изчислена ефективна стойност на разходи за балансиране за ценовия период 01.07.2017 г.-30.06.2018 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.:			
	- Сгради			
	- Машины, съоръжения, оборудване и стопански инвентар			
	- Транспортни средства			
	- Нематериални активи			
5.4	Заплати	xxxx	xxxx	xxxx
	Социални осигуровки и надбавки, в т. ч.:	xxxx	xxxx	xxxx
	- Трудови злополуки 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.-02.2017 г.			xxxx
9	Общо разходи (2+3+4+5+6+7+8)			xxxx
10	Възвращаемост на регулаторната база			xxxx
11	Надценка за дейността снабдяване			xxxx
12	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 2014 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						
2	Група 2-небитови НН	258 386	2 400 948	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Група 3-Бит	1 837 172	4 274 529	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Група 4-Съседни ЕРД		738	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Други приходи						
	Общо:	2 095 558	6 676 215	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX