

**ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ**

**ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ДЕЙСТВАЩИ ЦЕНИ**

От Електроразпределение Север АД

(фирма на заявителя)

България, гр. Варна 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г

(седалище и адрес на управление)

България, гр. Варна 9009, бул Владислав Варненчик 258, Варна Тауърс, кула Г

(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 104518621

Телефон: 02/660 589; **факс:** 052/577 473, **e-mail:** xxx

Притежаващо Лицензия № Л-138-07/13.08.2004 г. за дейността „Разпределение на електрическа енергия”.

представявано от Николай Йорданов Николов, ЕГН xxx, документ за самоличност: л.к. № xxx изд. на xxx г. от МВР гр. xxx, на длъжност Председател на Управителния съвет и Румен Георгиев Лалев, ЕГН xxx, документ за самоличност: л.к. № xxx, изд. на xxx г. от МВР- xxx.

(имена съгласно документ за самоличност)

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл.41, ал.1, т.3 от НЕЦЕЕ да утвърдите

(изписва се нормативен документ)

изменение на действащите цени на Електроразпределение Север АД считано от 01.07.2019 г., като предлагаме следните цени:

1.1 Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД – xxx BGN/kWh;

1.2 Цена за пренос на електрическа енергия на средно напрежение през електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД- xxx BGN/kWh;

1.3 Цена за пренос на електрическа енергия на ниско напрежение през електроразпределителната мрежа на Електроразпределение Север АД - xxx лв./кВтч.

(изброяват се предлаганите цени по компоненти и тарифи, ако такива се предвиждат)

2. Прилагам следните документи:

2.1 Финансово-счетоводен отчет за 2018 г. (приложение №1);

2.2 Техничко-икономически данни, част от заявлението за утвърждаване на цени на електрическата енергия на електроразпределителните дружества за втори ценови период на пети регулаторен период (приложение № 2);

2.3 Доказателства за оповестяване на предложението за изменение на цените за достъп до и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на

дружеството (приложение № 3);

2.4 Предложение ю, обосновка на предложението за утвърждаване на цени и искане за признаване на разходи и утвърждаване на необходими приходи за периода 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г. (приложение № 4);

2.5 Копие от документ за платена такса за разглеждане на заявлението – Платежно нареждане (приложение № 5).

(подробен опис на прилаганите документи)

Желаем да получим **Решението** на Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) по следния начин:

☒ на място в сградата на КЕВР, на адрес: гр. София, бул. „Княз Ал. Дондуков“ № 8-10;

☐ чрез куриер/лицензиран пощенски оператор на посочения адрес за кореспонденция;

☐ по електронен път, на посочен електронен адрес, който позволява получаване на съобщение, съдържащо информация за изтегляне на съставения документ от информационна система за връчване:.....

(посочва се електронен адрес)

☐ факс.

(Моля, отбележете Вашето желание чрез натискане в едно от квадратчетата ☒)

Задължавам се да представя всички документи, които КЕВР ми поиска допълнително в съответствие с изискванията на действащата нормативна уредба.

Дата: _____

Подписи: _____

Николай Николов

Румен Лалев

Д Е К Л А Р А Ц И Я *

Долуподписаният.....,

(трите имена по документ за самоличност)

в качеството ми на.....

(длъжност)

ДЕКЛАРИРАМ, че предоставената информация е вярна и точна.

Известно ми е, че за неверни данни и обстоятелства нося отговорност по чл. 311 от Наказателния кодекс.

Задължавам се да уведомя КЕВР в 7-дневен срок от настъпването на промяна в декларираните данни и обстоятелства.

Дата: _____

Подписи: _____

Николай Николов

Румен Лалев

*Декларацията се попълва в случай, че заявлението и приложените документи към него се подават по електронен път чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР

П Ъ Л Н О М О Щ Н О

За представител, който да представлява заявителя в отношенията с КЕВР,
упълномощаваме Пламен Стоянов Стефанов
(имена съгласно документ за самоличност)

ЕГН/ЛНЧ xxx

*роден/а на xxx в гр. xxx

(dd.mm.gggg)

(град, държава)

(*попълва се за пълномощници, които нямат присвоен ЕГН или ЛНЧ)

документ за самоличност № xxx изд. на xxx г. от МВР-xxx

(dd.mm.gggg)

(орган по издаване)

Дата: _____

Подписи: _____

Николай Николов

Румен Лалев

(Заявлението се попълва на компютър, пишеща машина или четливо на ръка. Приложенията към заявлението следва да са изготвени или заверени от лице с представителна власт, освен ако не са в оригинал, изготвен от трети лица. Към заявлението се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя. Когато заявлението не се подава от лице, законно представляващо енергийното предприятие, към заявлението се прилага пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице. Заявлението и приложенията към него се подават на място в деловодството на КЕВР (на хартиен и електронен носител), по пощата/куриер (на хартиен и електронен носител) или чрез Единния портал за предоставяне на информация и услуги от КЕВР (подписани от заявителя с квалифициран електронен подпис). Към заявление, подадено по електронен път, се прилага декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя с квалифициран електронен подпис. Когато заявлението се подава по електронен път от лице, което не представлява енергийното предприятие по закон, се представя електронен образ на пълномощно с нотариално заверен подпис на това лице.)

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

На основание чл. 44, ал. 2 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.), към заявлението за изменение на утвърдените цени се прилага необходимата информация за доказване на обстоятелствата, водещи до промяна на цената на основното гориво, чието настъпване не е могло да бъде предвидено при утвърждаването на цените и води до съществено изменение на утвърдените им ценообразуващи елементи и на финансовото състояние на енергийното предприятие.

Забележки:

I. По искане на комисията или при необходимост за допълнителна обосновка дружеството представя към заявлението допълнителна писмена информация относно ценообразуващите елементи;

II. Документите се представят в комисията на електронен и на хартиен носител, заверени с подпис на представляващия енергийното предприятие и печат на енергийното предприятие.

III. За разглеждане на заявлението е необходимо да бъде заплатена такса в размер на 1000,00 лв., внесена по сметката на КЕВР в БНБ-Централно управление, IBAN: BG78 BNBG 9661 3000 1420 01, BIC код: BNBG BGSD, на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифа за таксите, които се събират от КЕВР по Закона за енергетиката.

Електроразпределение Север АД

Варна Тауърс, кула Е, бул. Владислав Варненчик 258, гр. Варна 9009

**Електроразпределение
Север АД**

Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

**Предложение, обосновка на предложението, за утвърждаване на цени за
втората година от V^{ти} регулаторен период и искане за изменение на разходи и
определяне на необходими приходи за периода 01 юли 2019 – 30 юни 2020 г.**

**Варна
март 2019 г.**

I. ВЪВЕДЕНИЕ

На основание разпоредбите на Закона за енергетиката (ЗЕ), Наредба № 3 от 21.03.2013 г. за лицензиране на дейностите в енергетиката (НЛДЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. на КЕВР за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), Електроразпределение Север АД е разработило настоящето предложение за изменение на цени и искане за определяне на необходимите приходи за втория ценови период от $V^{\text{ти}}$ регулаторен период.

Приложимият метод на ценообразуване за електроразпределителните дружества е методът „горна граница на приходи“. Прилагайки този метод, регулаторният орган-Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР/Комисията), след извършване на регулаторен преглед, утвърди необходимите приходи (НП) за първата година от регулаторния период. В рамките на периода КЕВР изменя НП с нивото на отчетената инфлация за предходен период, коефициент за подобряване на ефективността на компанията, отклоненията от заложената прогнозна пазарна цена за закупуване на технологичния разход и отчетената среднопретеглена цена, както и с корекция за неизпълнение/преизпълнение на инвестиционната програма и фактор Z. По своята същност, този метод на регулиране (*регулиране чрез стимули*) следва да дава възможност на компанията, чрез повишаване на своята ефективност и намаляване на оперативните разходи да осигури спестявания и да подобрява финансовия си резултат.

Съгласно изискванията на ЗЕ, при определяне на цените на енергийните предприятия по чл. 23, т. 4 и чл. 24, ал. 1, т. 1, следва да се спазват принципите за осигуряване на баланс между интересите на енергийните предприятия и клиентите, както и да се осъществи справедливо разпределяне на икономическите последици от либерализирането на електроенергийния пазар.

В изпълнение на чл. 36а от ЗЕ, в едномесечен срок преди подаване на заявлението за утвърждаване на нови цени и коригиране на необходимите приходи в Комисията, оповестихме в средствата за масова информация намерението си да подадем заявление за утвърждаване на новите цени. Публикациите бяха направени на 28.02.2019 г. в национален всекидневник в 24 часа и регионалната преса- в. Черно море, гр. Варна.

II. ОСНОВНИ ДОПУСКАНИЯ при изготвянето на заявлението за утвърждаване на необходимите приходи и цени за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020 г. на Електроразпределение Север АД

При формирането на необходимите приходи за втора ценова година от $V^{\text{ти}}$ регулаторен период сме се придържали към изискванията на НРЦЕЕ, като сме взели предвид следното:

- $V^{\text{ти}}$ регулаторен период започнал на 1 юли 2018 г. е с продължителност от три години;
- Методът на регулиране е регулиране чрез стимули – горна граница на приходи;
- При определяне на необходимите приходи и формирането на цените за втората ценова година от регулаторния период, изцяло сме се ръководили от изискванията на ЗЕ, НРЦЕЕ и Минималните изисквания на Комисията за енергийно и водно регулиране към заявленията за утвърждаване на цени на електрическата енергия на

електроразпределителните дружества за първата ценова година на петия регулаторен период (Изискванията);

- Отчетени са изискванията на ПТЕЕ във връзка с начина на балансиране на електроразпределителните дружества;
- Предложението на Електроразпределение Север АД се базира на утвърдените с решение Ц-11 от 01.07.2018 на КЕВР прогнозна пазарна цена на електрическата енергия, по която електроразпределителните предприятия купуват от организиран борсов пазар електрическа енергия за покриване на технологичния разход за пренос през електроразпределителната мрежа, както и действащите към момента на подаване на заявлението цени за предоставяните от ЕСО ЕАД услуги и цена за задължение към обществото.

Електроразпределение
Север АД
Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

При разработване на настоящето предложение за цени и НП е отчетено следното:

- Приспособяване към новите изисквания на пазара, при най-високо постижимо ниво на съобразяване с изискванията за равноправен достъп до разпределителната мрежа на отделните групи потребители;
- Поддържане на съществуващата и изграждане на нова разпределителна мрежа;
- Присъединяване на всички потребители, заявили желание за това;
- Подобряване качеството на доставената електрическа енергия;
- Подобряване на търговската дейност, чрез подновяване на уредите за измерване на продадената електрическа енергия и технологично подобряване на мрежите СрН и НН;
- Оптимизиране на разходите, като фактор за подобряване на финансовите резултати от дейността;
- Следване на политика за развитие на човешките ресурси и формиране на фирмена култура в персонала на дружеството.

Не на последно място, при изчисляване на необходимите приходи и формирането на предложените цени, сме спазили основните принципи за ценообразуване, така че:

- цените да не са дискриминационни;
- цените да са определени по прозрачен начин;
- цените да са основани на обективни критерии;
- изменението на цените да осигурява възстановяването на необходимите разходи за закупуване на енергия по веригата.

Предложените цени са изцяло функция на разходите свързани с пренос на електрическа енергия до потребителите на съответното ниво на напрежение.

Бихме искали да отбележим, че Заявлението за цени е разработено, без да се отчитат допълнителните разходи за Електроразпределение Север АД, които биха възникнали предвид изискването заложено в чл. 42, ал. 5 на новия Проект на Правила за измерване на количествата електрическа енергия. Запазваме си правото да допълним заявлението когато бъде приет вариант на Правилата, който би предизвикал допълнителни разходи за компанията.

Чрез така предложените необходими приходи и цени, Електроразпределение Север АД цели да покрие единствено икономически обоснованите си разходи за регулираната дейност на компанията, като в разходите са отразени:

- управлението, експлоатацията и поддръжката на енергийните обекти, собственост на компанията;
- разходите свързани с осигуряване на надеждно снабдяване на потребителите;
- реалната инвестиционна програма за изминалия ценови период;
- амортизационни отчисления на активите, които ще бъдат въведени в експлоатация, след началото на регулаторния период, в резултат на предвидените инвестиции;
- в необходимите приходи не са отразени активите и амортизационните отчисления на активите придобити чрез финансираня.

III. ОБОСНОВКА на заявените необходими приходи и цени за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020 год. на Електроразпределение Север АД.

1) Признати необходими приходи за първа ценова година от V^{mu} регулаторен период

Със свое решение Ц-11/01.07.2018 г. КЕВР е определила необходими приходи (НП) на Електроразпределение Север АД за първа ценова година на V^{TM} регулаторен период в размер на xxx хил.лв., в т.ч.:

- Технологични разходи – xxx хил. лв.;
- Разходи за балансиране – xxx хил. лв.;
- Експлоатационни и административни разходи – xxx хил. лв.;
- Разходи за амортизации – xxx хил. лв.;
- Възвръщаемост – xxx хил. лв
- Корекция с фактор Z - xxx хил. лв.
- Корекция за неизпълнени инвестиции – xxx хил. лв.

В така определените НП са отразени корекциите съгласно чл. 38 на НРЦЕЕ за първата ценова година. Без да са отразени корекциите за първи ценови период, НП са в размер на xxx хил. лв.

2) Корекция на необходимите приходи с инфлационния индекс за предходен ценови период

Съгласно НРЦЕЕ, признатите разходи за дейността следва да се коригират с инфлационен индекс (И) за предходен период, на основата на данни от Националния статистически институт. За 2018 г. отчетената инфлация е в размер на 2.8%. Съгласно решение Ц-11/01.07.2018 г. признатите разходи за първата година от регулаторния период са 82 457 хил.лв. Прилагайки инфлационния индекс, посочен от НСИ, разходите следва да се коригират със xxx хил.лв.

Предвид горепосоченото, на основание чл. 38, ал. 3, т. 2 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за изменение експлоатационни и административни разходи за втори ценови период на V^{TM} регулаторен период от xxx хил.лв. на xxxхил.лв.

3) Корекция на признатите необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за покупка и продажба на електрическа енергия за предходен ценови период (фактор Z)

Съгласно прилагания метод на регулиране „горна граница на приходи“, в случаите когато е налице разлика между утвърдените и отчетените количества електрическа енергия доставени до крайни клиенти за предходен ценови период, необходимите приходи за следващия ценови период се коригират с фактор Z. Електроразпределение Север АД реализира повече пренесени количества от очакваните за последния ценови период. Вследствие на тези по-високи количества за пренос и достъп прогнозираме корекция с фактор Z в размер на xxx хил.лв. В тази корекция е отразена и разликата между прогнозните и отчетените количества електрическа енергия за пренос до крайни клиенти за последните три месеца от по-предходен ценови период (април 2018 г. – юни 2018 г.).

Електроразпределение
Север АД
Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Предвид гореизложеното, на основание чл. 38, ал. 6 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява за утвърждаване корекция на необходимите приходи за втори ценови период от $V^{ти}$ регулаторен период, свързана с фактор Z в размер на xxx хил.лв.

4) Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за инвестиции за последния ценови период от четвърти регулаторен период

За първи ценови период от $V^{ти}$ регулаторен период, Електроразпределение Север АД е заявило и КЕВР е утвърдил инвестиционна програма в размер на 45 000 хил.лв. В края на финансовата година Електроразпределение Север АД отчита капитализирани инвестиции в размер на xxx хил.лв.

При определяне на необходимите приходи за втори ценови период от $V^{ти}$ регулаторен период, Електроразпределение Север АД калкулира корекция, вследствие на неизпълнени инвестиционни намерения в размер на xxx хил. лв.

Таблица №1- Разлики в заявените и отчетените разходи за инвестиции за втори ценови период на $V^{ти}$ регулаторен период, в хил. лв.

Показател	2018	2019	2020
Инвестиции, общо	xxx	xxx	xxx
Финансирания	xxx	xxx	xxx
Амортизация общо	xxx	xxx	xxx
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxx	xxx	xxx
Нетна амортизация	xxx	xxx	xxx
Номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
Среден номинален размер на инвестициите		xxx	
Признат номинален размер на инвестициите		xxx	
Среден размер на амортизациите		xxx	
Признат номинален размер на амортизациите		xxx	
Корекция за инвестиции годишно		-xxx	

Корекцията е изчислена, в съответствие с приложимия от КЕВР подход за определяне на размера на надвзетия/недовзетия приход в следствие на неизпълнени/преизпълнени инвестиции.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 38, ал. 3, т.3 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява корекция на Необходимите приходи за втори ценови период от V^{TM} регулаторен период, свързана с непълно изпълнение на инвестиционната програма в размер на xxx хил. лв.

5) *Корекция на необходимите приходи с размер на разликата между прогнозни и отчетени разходи за инвестиции за последния ценови период от четвърти регулаторен период*

От 01.07.2018 г. операторите на електроразпределителни следва да закупуват електрическата енергия необходима за покриване на технологичните разходи на организиран борсов пазар. Електроразпределение Север АД закупува тази електрическа енергия изцяло от Българската независима енергийна борса (БНЕБ/IBEX) основно от сегмента „ден напред“, както и от сегмента „в рамките на деня“. Постигнатата от компанията среднопретеглена пазарна цена за периода 01.07.2018 г. – 28.02.2019 г. е xxx BGN/MWh. КЕВР е определила с решение Ц-11/01.07.2018 г. прогнозна пазарна цена за операторите на електроразпределителни мрежи в размер на xxx BGN/MWh. Съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ, в случаите когато постигнатата среднопретеглена пазарна цена е с повече от 5% по-висока или по-ниска от прогнозната пазарна цена, то разходите за закупуване на електрическа енергия за технологични разходи подлежи на корекция в следващата ценова година.

Към края на февруари 2019 г. постигнатата среднопретеглена цена електрическата енергия за покриване на технологичния разход е xxx BGN/MWh. Разликата между постигнатата среднопретеглена пазарна цена и прогнозната пазарна цена, повишена с 5% е xxx BGN/MWh. Отчитайки утвърдения технологичен разход за V^{TM} регулаторен период в размер на xxx MWh (равняващи се на 9% върху отчетените пренесени количества), разходите за компенсиране са в размер на xxx хил.лв.

Предвид гореизложеното, на основание чл. 38, ал. 7, т. 2 от НРЦЕЕ, Електроразпределение Север АД заявява корекция на Необходимите приходи за втори ценови период от V^{TM} регулаторен период, свързана с отклонение между постигнатата среднопретеглена пазарна цена и прогнозната пазарна цена в размер на xxx хил. лв.

6) *Корекция на възвръщаемостта, във връзка с изменение на необходимия оборотен капитал*

Във връзка с посочената в т.2 корекция на експлоатационните и оперативни разходи, Електроразпределение Север АД заявява за коригиране и възвръщаемостта върху регулаторната база на активите с размер на xxx хил. лв.

Регулаторната база на активите се състои от три елемента- балансова стойност на активите, среден номинален размер на инвестициите и необходим оборотен капитал (НОК). НОК, съгласно последното ценово решение е определен, като 1/8 от паричните

разходи. Имайки предвид, че паричните разходи подлежат на корекция, свързана с инфлацията, на такава корекция би следвало да подлежи и НОК. Отчитайки утвърдения размер на НВ в размер на 6.67%, възвръщаемостта следва да се повиши с xxx хил.лв.

Предвид гореизложеното, Електроразпределение Север АД заявява корекция на възвръщаемостта за втори ценови период на V^{ти} регулаторен период от xxx хил.лв. на xxx хил.лв.

Електроразпределение
Север АД
Варна Тауърс, кула Е
бул. Владислав
Варненчик 258
гр. Варна 9009

ЕИК 104518621

7) *Необходими приходи*

Признатите необходими приходи за V^{ти} регулаторен период са в размер на xxx хил. лв., като са намалени с корекции за първи ценови период с xxx хил.лв. В резултат на корекциите, утвърдените необходимите приходи за първи ценови период от V^{ти} регулаторен период са xxx хил.лв. След корекциите, които Електроразпределение Север АД калкулира за втори ценови период от регулаторния период, необходимите приходи за втори ценови период са в размер на xxx хил.лв.

Предложението за цени и
справките към него съдържат
конфиденциална информация!

Отчитайки всички посочени по-горе корекции на ценообразуващите елементи, Електроразпределение Север АД заявява необходими приходи за втори ценови период от V^{ти} регулаторен период (от 01 юли 2019 г. до 30 юни 2020 г.) в размер на xxx хил. лв.

IV. ПРЕДЛОЖЕНИЕ за нови необходими приходи и цени за втори ценови период от V^{ти} регулаторен период

При определяне на цените за услугите по пренос и достъп за втори ценови период на V^{ти} регулаторен период от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г., Електроразпределение Север АД се е водило от следните принципи:

- Покриване на разходите, свързани с лицензионната дейност;
- Покриване на реално очакваните разходи за покупка на електрическа енергия за технологични разходи и на реалните разходи за балансиране;
- Спазване на изискванията на чл. 31, ал. 2 от ЗЕ за справедливо разпределяне на разходите между всички участници на пазара и и по недискриминационен начин.

Електроразпределение Север АД предлага следните ценообразуващи елементи и цени за разпределение на електрическа енергия и за достъп до електроразпределителната мрежа, собственост на дружеството, които да са приложими за периода от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.:

А. Ценообразуващи елементи:

Необходими приходи	xxx хил. лв.
в т.ч. възвръщаемост	xxx хил. лв.
Регулаторна база на активите	xxx хил. лв.
Норма на възвръщаемост	xxx %
Количества електрическа енергия за крайни клиенти	xxx MWh
Количества електрическа енергия за ТР	xxx MWh

Б. Цени на база заявена тарифна структура

Цени		BGN/kWh, без ДДС и акциз
1.	Цена за достъп до електроразпределителната мрежа	xxx
2.	Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на средно напрежение	xxx
3.	Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение	xxx
Забележки: • Цената за достъп се заплаща от всички потребители, присъединени на средно и ниско напрежение; • Цената за краен потребител, присъединен към мрежа средно напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на средно напрежение, (точка 1 + точка 2); • Цената за краен потребител, присъединен към мрежа ниско напрежение е сума от цената за достъп до електроразпределителната мрежа и цената за пренос през електроразпределителната мрежа на ниско напрежение (точка 1 + точка 3); • Предлаганите цени са изчислени с актуалните цени на НЕК ЕАД и на ЕСО ЕАД към момента на подаване на заявлението; • Предлаганите цени по т. 1, т. 2 и т. 3 не включват цена за пренос през електропреносната мрежа, както и цена за достъп до електропреносната мрежа; • В съответствие с действащото законодателство Електроразпределение Север АД си запазва правото, при промяна на цените на своите доставчици или на нормативната уредба, да поиска промяна на цените за достъп и пренос през електроразпределителната мрежа за потребителите, присъединени към нея.		

Изготвили:

Електроразпределение Север АД

Справка № 1

Необходими приходи за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020 г.

Показатели	хил. лв.
Оперативни разходи в т.ч.	xxx
Разходи за закупена енергия за технологични разходи	xxx
Разходи за балансиране	xxx
Експлоатационни и административни разходи, в т.ч.	xxx
<i>Експлоатационни и административни разходи, утвърдени с Решение Ц-11/01.07.2018</i>	xxx
<i>Корекция с инфлация за предходен 12 месечен период (2.8% за 2018 г.), съгласно чл. 38, ал. 3, т.1 от НРЦЕЕ</i>	xxx
Разходи за амортизации	xxx
Регулаторна база на активите (РБА) утвърдена с Решение Ц-11/01.07.2018	262 816
<i>Балансова стойност на активите, намалени с активите, придобити по безвъзмезден начин</i>	<i>188 024</i>
<i>Среден номинален размер на инвестициите</i>	<i>56 056</i>
<i>Необходим оборотен капитал</i>	<i>18 736</i>
Възвръщаемост	17 530
Корекция с фактор Z, съгласно чл. 38, ал.6 от НРЦЕЕ	xxx
Корекция във връзка с неизпълнени инвестиции	xxx
Корекция във връзка с отклонение на ППЦ, съгласно чл. 38, ал. 7 от НРЦЕЕ	xxx
Корекция на възвръщаемостта във връзка с корекция на необходим оборотен капитал	xxx
Необходими приходи за втора ценова година на пети регулаторен период	211 149

Изготвили:

Електроразпределение Север АД

Справка № 2

Разпределение на необходимите приходи по тарифи за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020 г.

Описание на разхода	цена достъп	цена трансформ. ВН/СН	цена Пренос СН	цена трансформ. СН/НН	цена Пренос НН	Общо
Общо пренесена през мрежата ел. Енергия 2019/2020	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx
Цени съгласно последно ценово решение	xxx		xxx		xxx	xxx
Необходими приходи преди корекции	xxx		xxx		xxx	xxx
Коефициент за разпределение на допълнителните разходи	xxx		xxx		xxx	xxx
Допълнителни разходи	xxx		xxx		xxx	xxx
Коефициент за разпределение на Възвръщаемостта						xxx
Разпределение на възвръщаемостта						xxx
Необходими приходи за услугата	xxx		xxx		xxx	xxx
Общо пренесена през мрежата ел. Енергия 2016/2017	xxx		xxx		xxx	5445000
Цена за услугата	0.00921		0.01262		0.03535	xxx

Изготвили:

Електроразпределение Север АД
Справка № 3

Закупена електрическа енергия за технологични разходи и пренесена енергия през електроразпределителната мрежа до крайни потребители за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020

№	Показатели	Прогнозна година (01.7.2019-30.06.2020)		
		хил.kWh	%	хил.лв.
1	2	6	7	8
	Покупки			
1	Закупена енергия за покриване на технологичния разход	xxx	9.00%	xxx
	Пренесена енергия			
1	Пренесена енергия до група 1 (<i>директно присъединени Ср.Н</i>)	xxx		xxx
2	Пренесена енергия до група 2 (<i>индиректни Ср.Н</i>)	xxx		xxx
3	Пренесена енергия до група 3 (<i>небитови клиенти НН</i>)	xxx		xxx
4	Пренесена енергия до група 4 (<i>битови клиенти НН</i>)	xxx		xxx
	Общо Пренесена енергия	xxx		xxx

Изготвили:

Електроразпределение Север АД

Справка № 4

Прогнозни количества електрическа енергия за периода 01 юли 2019 - 30 юни 2020 година и приходи по действащи и предлагани цени

Показатели	Прогноза по заявление	Действащи цени, без акцизи и ДДС	Приходи по действащи цени	Предлагани цени	Приходи по предлагани цени	Изменение на цени
	хил.kWh	лв./kWh	хил.лв.	лв./kWh	хил.лв.	(%)
Достъп	xxx	xxx	xxx	0.00921	xxx	xxx
Пренос на средно напрежение	xxx	xxx	xxx	0.01262	xxx	xxx
Пренос на ниско напрежение	xxx	xxx	xxx	0.03535	xxx	xxx
Общо	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx	xxx

Изготвили:

Електроразпределение Север АД

Справка № 5

Корекция на необходими приходи във връзка с неизпълнени инвестиции за първи ценови период

	2018	2019	2020
Инвестиции, общо	xxx	xxx	xxx
Финансирания	xxx	xxx	xxx
Амортизация общо	xxx	xxx	xxx
в т.ч. амортизация на активи придобити чрез финансиране	xxx	xxx	xxx
Нетна амортизация	xxx	xxx	xxx
Номинален размер на инвестициите	xxx	xxx	xxx
Среден номинален размер на инвестициите	xxx		
Признат номинален размер на инвестициите	xxx		
Среден размер на амортизациите	xxx		
Признат номинален размер на амортизациите	xxx		
Корекция за инвестиции годишно	xxx		

Изготвили:

[illegible]

Електроразпределение Север АД

Справка № 7

Среднопретеглена постигната пазарна цена

СЕТ+1/ЕЕТ

Ден напред	MWh	лева/MWh	Общо	В рамките на деня	MWh	лева/MWh	Общо
юли	xxx	xxx	xxx	юли	xxx	xxx	xxx
август	xxx	xxx	xxx	август	xxx	xxx	xxx
септември	xxx	xxx	xxx	септември	xxx	xxx	xxx
октомври	xxx	xxx	xxx	октомври	xxx	xxx	xxx
ноември	xxx	xxx	xxx	ноември	xxx	xxx	xxx
декември	xxx	xxx	xxx	декември	xxx	xxx	xxx
януари	xxx	xxx	xxx	януари	xxx	xxx	xxx
февруари	xxx	xxx	xxx	февруари	xxx	xxx	xxx
март				март			
април				април			
май				май			
юни				юни			
За периода	xxx	xxx	xxx	За периода	xxx	xxx	xxx

Среднопретеглена постигната цена (Цп.)	xxx BGN/MWh
Цена по Решение Ц-11/01.07.2018 (Цутв.)	xxx BGN/MWh
Цутв.*5%	xxx BGN/MWh
Цена за компенсиране (Цп.-Цутв.*(1+5%))	xxx BGN/MWh
Утвърдено количество за ценовия период (К)	xxx MWh
Корекция с надвзет/недовзет приход (Н)	xxx BGN

Съставили: