Заявление за утвърждаване на цени на електрическата енергия и на мрежови услуги по чл. 30, ал. 1, т. 1,6, 9,10,13 и 15 от ЗЕ

ДО
ПРЕДСЕДАТЕЛЯ НА
КОМИСИЯТА ЗА ЕНЕРГИЙНО
И ВОДНО РЕГУЛИРАНЕ

ЗАЯВЛЕНИЕ
ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ
И НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ

От „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД
(фирма на заявителя)
Република България, гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" № 37
(седалище и адрес на управление)
гр. Пловдив, ул. „Христо Г. Данов" № 37
(пълен и точен адрес за кореспонденция)

ЕИК 115552190

телефон: 0700 1 0007 e-mail: info@elyug.bg

притежаващо лицензия № № Л-140-07/13.08.2004 г. за дейността разпределение на електрическа енергия

представлявано от

1. КОСТАДИН ПЕТРОВ ВЕЛИЧКОВ
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на Изпълнителен член на Съвета на директорите

2. ГОЧО ДИМИТРОВ ЧЕМШИРОВ
(имена съгласно документ за самоличност)
в качеството на Заместник председател на Съвета на директорите

УВАЖАЕМИ ГОСПОДИН ПРЕДСЕДАТЕЛ,

1. Моля, на основание чл. 41 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия да утвърдите, считано

(изписва се нормативен документ)

от 01.07.2019 г. следните цени:

1.1. Цена за достъп до електроразпределителната мрежа на "Електроразпределение Юг" ЕАД, без ДДС:

- за небитови клиенти 0,01933 лв./кВт (киловат) за ден;

- за битови клиенти 0,01145 лв./кВтч.

1.2. Цена за пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на "Електроразпределение Юг" ЕАД, без ДДС:

- на средно напрежение 0,00986 лв./кВтч;

- на ниско напрежение 0,03285 лв./кВтч.

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

2. Прилагаме следните документи:

2.1. Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение" ЕАД за втора ценова година от пети регулаторен период от 01.7.2019 г. до 30.06.2020 г.;

2.1.1. Справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (8 броя);

2.1.2. Обосновка на инвестиционна програма за втора ценова година от пети регулаторен период;

2.2. Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2018 г. и отчет на инвестиционна програма за 2018 г. по обекти;

2.3. Инвестиционна програма за 2019 г. и 2020 г. на „Електроразпределение Юг" ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2019 г.;

2.4. Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг" ЕАД през 2018 г.;

2.5. Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2018 г.;

2.6. Копие от публикация за оповестяване, на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.46 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия;

2.7. Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.);

2.8. Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг" ЕАД;

2.9. Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг" ЕАД за утвърждаване на цени за период а 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., на електронен носител, който да бъде

публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката;

2.10. Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя.

(подробен опис на прилаганите документи)

Желаем да получа 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 ☒)

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

Дата 29.03.2018 г.

Подписи:

1. .....
(Костадин Величков)

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

2. .....
(Гочо Чемширов)

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:_____ **Подпис:_____**

*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, упълномощавам: Калина Трифонова Трифонова

(имена съгласно документ за самоличност)

***родена на .....в.....**

(дд.мм.гггг) ***(град, държава)***

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

Дата 29.03.2018 г.

Подписи: **1. .....**
(Костадин Величков)

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

2. .....
(Гочо Чемширов)

(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 и 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.)

Забележка:

- 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.

Указания за формата и съдържанието на приложените документи:

В зависимост от заявената за утвърждаване цена, към заявлението се прилагат:

1. Информация за 12-месечен отчетен период (базисна година);
2. Годишен финансов отчет с приложения към него, изготвен в съответствие с изискванията на Закона за счетоводството и приложимите счетоводни стандарти;
3. Финансово-счетоводна информация за базисната година в съответствие с чл. 4 и чл. 5 от Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ);
4. Технико-икономически данни, включително месечни отчети за продажбите през базисната година, както и всяка друга информация, свързана с предлаганите за утвърждаване цени, изисквана в съответствие с решението на комисията по чл. 5 от НРЦЕЕ;
5. Информация по групи клиенти за базисната година, включително брой на клиентите, продажби на енергия, приходи и данни за фактурирането;
6. Данни за базисната година, прогнозна информация за новия ценови период (разходи, количества за осъществяване на лицензионната дейност, инвестиции и др.);
7. Информация за планираните инвестиции по направления и групи обекти в съответствие с методиката по чл. 3, ал. 5 от НРЦЕЕ;
8. Обосновка на предложените за утвърждаване инвестиции, в т.ч. постигането на конкретни показатели по отношение на осъществяване на лицензионната дейност – развитие и подобрение на мрежата, повишаване на сигурността на доставките, намаление на технологичните разходи и други цели;
9. Подробен отчет за постигнатите резултати за изпълнението на инвестициите за всяка ценова година от регулаторния период и анализ по отношение на постигнатите показатели за качеството на енергията и обслужването на клиентите, както и промените в ефективността;
10. Справки, които включват изискваната от комисията информация. Формата на справките е задължителна и не могат да бъдат изтривани редове и/или колони. Заявителят може да представя допълнителна информация извън задължителната по справките;
11. Допълнителна информация относно ценообразуващите елементи по искане на комисията или при необходимост от допълнителна обосновка;
12. Всякаква друга информация, която заявителят счита за необходимо да представи в подкрепа на подаденото заявление или изискана от комисията;
13. Със заявленията за утвърждаване на цени енергийните предприятия могат да предявяват искания за признаване и компенсиране на невъзстановяеми разходи и на разходи, произтичащи от наложени задължения към обществото, като прилагат съответните доказателства, обосноваващи искането им.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „ЕВН България Електроразпределение" ЕАД за втора ценова година от пети регулаторен период от 01.7.2019 г. до 30.06.2020 г.

ЕРЮГ
EVN група

Обосновка на калкулацията на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа на „Електроразпределение ЮГ" ЕАД за Втората ценова година от Пети регулаторен период 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г.

I. Основание за изготвяне

Настоящото заявление от „Електроразпределение юг" ЕАД (ЕР Юг) с обосновка е в съответствие със Закона за енергетиката (ЗЕ) и Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (НРЦЕЕ), в сила от 24.03.2017 г., издадена от председателя на Комисията за енергийно и водно регулиране, обн., ДВ, бр. 25 от 24.03.2017 г., в сила от 24.03.2017 г., изм. и доп. ДВ, бр. 52 от 22.06.2018 г. и се отнася за втората ценова година от Пети регулаторен период с начало от 01.07.2019 г.

Заявените изменения на регулираните цени са калкулирано при прилагане на Глава трета „Изменение на цените при основните методи на регулиране" и Глава четвърта „Ред за утвърждаване,определяне и изменение на цени" от НРЦЕЕ.

II. Цел

Основна цел на това заявление е да обоснове предложените от Дружеството изменения на цените на услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа, които ще са приложими през Пети регулаторен период, втора ценова година от 01.07.2019 г. до 30.06.2020 г.

III. Метод на регулиране и продължителност на регулаторния период

Съгласно чл. 3, ал. 7 от НРЦЕЕ, Комисията с решение определя приложим метод за ценово регулиране за енергийните предприятия, като се ръководи от принципите по чл. 23 и чл. 31 от ЗЕ.

По отношение на енергийните предприятия, които осъществяват дейността „разпределение на електрическа енергия", КЕВР прилага метод за ценово регулиране "горна граница на приходи"

С Решение №Ц-11 от 01.07.2018г. КЕВР определи тригодишна продължителността на Пети регулаторен период (2018-2020 г.).

IV. Изменение на цените по време на регулаторния период

Съгласно чл. 38, ал. 3 от НРЦЕЕ, при прилагането на методите за ценово регулиране по чл. 3 ал.2 т., комисията може да измени цените по време на ценовия период със следните годишни корекции:

1 с инфлационен индекс (И) за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт съобразно влиянието му върху признатите разходи за дейността (без разходите за амортизации) и с коефициент за подобряване на ефективността при спазване на принципите на чл. 23 и 31 от Закона за енергетиката;

2 с показатели въз основа на изпълнението (качество на енергията, качество на обслужването), като признатите необходими приходи на енергийното предприятие се коригират при неизпълнението на определените от комисията целеви показатели и разликата между прогнозните и реализираните инвестиции;

3 в резултат на изпълнени и отчетени инвестиции, на основата на достоверни данни за активите по видове дейности, съгласно представените отчети и/или извършена проверка.

Съгласно чл. 38, ал. 6 При прилагане на метода "горна граница на приходи" се извършва и корекция с фактора Z, която се изчислява по следната формула:

$$Z_t = \left(П_{утв} - Е_{прог} * \frac{ТР_{одоб.\%}}{1-ТР_{одоб.\%}} * Ц_{тр}\right)_{t-1} - \left(П_{отч} - Е_{отч} * \frac{ТР_{одоб.\%}}{1-ТР_{одоб.\%}} * Ц_{тр.}^{1}\right)_{t-1} \pm P_{t-2},$$

където:
Путв. са утвърдените необходими приходи, лв.;
Потч. - отчетените приходи, лв.;
Епрог. - прогнозните количества пренесена електрическа енергия, kWh;
Еотч. - отчетените количества пренесена електрическа енергия, kWh;
ТРодоб. - одобрените технологични разходи за регулаторния период, %;
Цтр. е утвърдената прогнозна пазарна цена по чл. 37в, по която електроразпределителните дружества купуват електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;
Цтр.1 е цена, изчислена по реда на ал. 7, по която електроразпределителните дружества са закупили електрическа енергия за покриване на технологичните разходи, към която са прибавени цени за пренос и достъп през/до електропреносната мрежа, цена за задължения към обществото и разходи за балансиране, лв./kWh;
Р- корекцията за надвзети/недовзети приходи в резултат на прогнозни количества,
използвани за определяне на Zt-1, лв.;
t - ценовият период

V. Обосновки

1. *Ценообразуващи елементи за Пети регулаторен период*

С Решение № Ц- 11 от 01.07.2018 г. на КЕВР бяха определени ценообразуващите елементи и цените за първата година, от Пети регулаторен период, по които ЕР Юг предоставя услугите достъп до и пренос през електроразпределителната мрежа. Ценообразуващи елементи на цените, одобрени от КЕВР са:

„Електроразпределение Юг" ЕАД		
1	Експлоатационни и административни разходи	106 145
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	93 494
3	Разходи за амортизации	56 359
4	Регулаторна база на активите	630 029
4.1.	Призната балансова стойност на активите	509 140
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	95 934
4.3.	Необходим оборотен капитал	24 955
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,67%
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	42 023
7	Корекция с фактор Z	- 12 255
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	- 8 481
9	**Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)**	**277 285**
10	**Количество електрическа енергия за разпределение**	**8 586 990**

2. *Годишни корекции за втора ценова година от Пети регулаторен период съгласно чл. 38 от НРЦЕЕ*

a. *Количество енергия за разпределение*

При дефиниране на параметъра количество енергия за разпределение за Пети регулаторен период беше изготвен детайлен анализ на факторите, оказващи влияние на потреблението, както и наличната статистическа информация. В тази връзка прогнозата на потреблението за небитови и битови клиенти беше калкулирана при стандартни за географските ширини климатични условия, базиращи се на статистическа информация за последните 10 г., като беше отчетено и засилващото се влияние на енергийната ефективност и очакваното развитие на бизнеса в региона.

През 2018 година не са настъпили значителни изменения в средата и факторите, оказващи влияние на потреблението в югоизточна България.

b. *Експлоатационни и административни разходи*

Съгласно чл. 38, ал. 3 т.1 от НРЦЕЕ ценообразуващият елемент разходи за експлоатация и поддръжка следва да бъде индексиран с инфлационен индекс (И) за предходен период на основата на данни от Националния статистически институт.

Дружеството е използвало данни от страницата на НСИ за Средногодишен ИПЦ, предходната година. (http://www.nsi.bg/bg/content/2518/%D1%81%D1%80%D0%B5%D0%B4%D0%BD%D0%BE%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D1%88%D0%BD%D0%B8-%D0%B8%D0%BF%D1%86-

%D0%BF%D1%80%D0%B5%D0%B4%D1%85%D0%BE%D0%B4%D0%BD%D0%B0%D1%82%D0%B0-%D0%B3%D0%BE%D0%B4%D0%B8%D0%BD%D0%B0-100)

Видно от данните е, че средногодишният индекс на потребителските цени за 2018 г.
В тази връзка, следвайки разпоредбите на чл. 38, ал. 3 т.1 от НРЦЕЕ, Дружеството индексира експлоатационните и административни разходи

Експлоатационни и административни разходи :
Следователно за Втори ценови период от Пети регулаторен период Дружеството е изменило ценовия параметър експлоатационни и административни разходи

c. *Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ*

С ценово решение № Ц- 11 от 01.07.2018 г. КЕВР извърши корекции на необходимите приходи на електроразпределителните дружества, отразяващи отклоненията между прогнозни и отчетени инвестиции.
Дружеството е приложило същия подход, като е направена съпоставка между планирани и отчетени инвестиции за 2018 г.
Приложена е Таблица 2С1, в която е направена калкулация на корекцията съгласно подхода на КЕВР от последното ценово решение.
Размерът на корекцията, с която трябва да се коригират необходимите приходи на Дружеството за втората година от Пети регулаторен период,

d. *Корекция с фактор Z*

Дружеството е приложило разпоредбите на чл. 38 ал. 6 и ал. 7, като е изчислило фактор Z съгласно формулите разписани в ал. 6 и ал. 7.
В резултат на отчетните данни за пренесена електрическа енергия и цена на технологичните разходи на пазара ден напред за периода 07.2018 – 02.2019 и прогнозни количества пренесена енергия и прогнозна цена на технологичните разходи на пазара ден напред за периода 03.2019-06.2019 е калкулиран фактор Z на обща стойност

Приложена е справка с калкулация на фактор Z и справка с прогнозни цени до 30.06.2019 г. за пазара ден напред.

e. *Разходи за балансиране*

Анализът на размера на разходите за балансиране, които следва да бъдат включени в цените за пренос на електрическа енергия по електроразпределителната мрежа, свързани с енергията за покриване на технологичните разходи, е определен при условието, че Крайният снабдител и ЕР Юг, с технологичния разход, са преки членове в една балансираща група и е на база опита на ЕР Юг до сега. Почасовите прогнози на енергията за покриване на технологичните разходи се изготвят на база на почасовите прогнози на товара на лицензионната територия на Дружеството и прогнозния месечен процент на технологичните разходи. За прогнозиране на почасовия товар на лицензионната територия

на Дружеството се взимат предвид фактори като температура, почивни и работни дни, дълги празници, сезонност, исторически товар.

Резултатите от работата на балансиращия пазар показват, че най-голяма тежест при определяне на товара на лицензионната територия на Дружеството има температурният фактор, тъй като потреблението на електрическа енергия е свързано с отопление през зимата и охлаждане през лятото. В допълнение, върху разходите за балансиране влияят и вариращите в голям диапазон цени за недостиг и излишък, определяни от Енергийния системен оператор ЕАД (ЕСО). В таблицата по-долу са показани средните месечни почасови цени за недостиг и излишък, които определя „ЕСО" ЕАД, както и екстремните стойности, до които са достигали:

	Цена за недостиг, лв. / МВтч			**Цена за излишък, лв. / МВтч**		
	Средна	Макс	Мин	Средна	Макс	Мин

През изминалите шест месеца от началото на влизане в сила на ценово Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г, Дружеството е [illegible]
балансираща група на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД.
Анализът от дейността през периода 07.2018 – 12.2018 показва, че средно-претегленото отклонение в прогнозата на технологичния разход [illegible] то има финансово изражение с [illegible] з реално измерен МВтч технологичен разход. Същият този разход възлиза н. [illegible] общия разход за закупуване на енергия – покупка по график плюс разход за балансиране.

	Технологичен разход		
	Балансираща енергия от измерения технологичен разход, %	**Средни разходи за балансиране, лв./МВтч**	**Разходи за балансиране от общите разходи, %**
7.2018			
8.2018			
9.2018			
10.2018			
11.2018			
12.2018			
Общо			

Видно е, че основно влияние върху по-високия разход за балансиране са твърде високите цени на електрическата енергия, която се закупува от ЕСО за покриване на недостига и много ниската цена, която ЕСО заплаща за реализирания излишък. От справката се вижда, че през месец декември тази разлика е над 30 пъти, поради което независимо от добрата точност на прогнозиране, разходите за балансиране са по-високи от разчетените.

С особено голямо влияние върху точността на прогнозата на продажбите на крайния снабдител и целия товар на лицензионната територия на Дружеството, а и съответно на енергията за покриване на технологичните разходи, са метеорологичните условия, т.е. метеорологичните прогнози, които Дружеството използва, за да закупи необходимата енергия от Българска Независима Енергийна Борса ЕАД на платформата „ден напред", без да има контрол върху точността им.

Допълнителен фактор, влияещ върху разхода за балансиране, е и цената за закупуване на ел. енергия, върху която ЕР Юг няма контрол и не може да прогнозира, тъй като считано от 01.07.2018 г. Дружеството е задължено да закупува нужната енергия за покриване на технологичните разходи изцяло чрез Борсата и поради естеството на дейността си е т.н. „price-taker" (купува цялото прогнозно количество енергия, без значение постигнатата клирингова цена, тъй като няма друг избор освен балансиращия пазар, който не се използва за подобни нужди).

В момента определеният от КЕВР разход за балансиране е 1.80 лв./МВтч. Предвид гореизложеното, Дружеството счита, ч

разхода за закупуване на технологичния разход.

f. Оборотен капитал и възвръщаемост върху оборотния капитал

Дружеството е актуализирало ценовия параметър „Необходим оборотен капитал" като е приложило същия подход, използван от КЕВР в ценово решение Ц-11 от 01.07.2018 г.
В резултат на приложените корекции на ценовите параметри, описани по-горе (от „а" до „е"), необходимият оборотен капитал за втората година от Пети регулаторен период възлиза на

След прилагане на нормата на възвръщаемост, определена за Пети регулаторен период 6,67%, се получава възвръщаемост от оборотен капитал

g. Необходими годишни приходи за Втори ценови период от Пети регулаторен период

На база на извършените корекции на ценовите параметри, описани по-горе, са изчислени необходимите приходи за Втори ценови период от Пети регулаторен период, влизащ в сила от 01.07.2019 - 30.06.2020 г.

	„Електроразпределение Юг" ЕАД	Ц-11 от 01.07.2018	Втори ценови период
1	Експлоатационни и административни разходи	106 145	
2	Разходи за закупена енергия за технологични разходи	93 494	
3	Разходи за амортизации	56 359	
4	Регулаторна база на активите	630 029	
4.1.	Призната балансова стойност на активите	509 140	
4.2.	Среден номинален размер на инвестициите	95 934	
4.3.	Необходим оборотен капитал	24 955	
5	Норма на възвръщаемост на капитала	6,67%	
6	Възвръщаемост (р.4*р.5)	42 023	
7	Корекция с фактор Z	- 12 255	
8	Корекция на основание чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	- 8 481	
9	**Необходими годишни приходи (р.1+р.2+р.3+р.6+р.7+р.8)**	**277 285**	
10	**Количество електрическа енергия за разпределение**	**8 586 990**	

VI. Цени:

Видно от приложената таблица по-горе необходимите годишни приходи за Втори ценови период от Пети регулаторен период са калкулирани на обща стойност

1. **Цена за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти:**

Дружеството е направило анализ на структурата на цените за достъп и пренос средно и ниско напрежение, определени за първата година от Пети регулаторен период, и съответните необходимите приходи от небитови клиенти по тарифи.

	хил.лв	%
НП от цена достъп на небитови клиенти		
НП от цена пренос Ср.Н за небитови клиенти		
НП от цена пренос Н.Н за небитови клиенти		
Общо необходими приходи от небитови клиенти		

Видно от анализа необходимите приходи за покриване на постоянните разходи от цена достъп до електроразпределителната мрежа на небитови клиенти представляват общите необходими приходи за небитови клиенти.

При определяне на цената за достъп до разпределителната мрежа на небитови клиенти Дружеството е запазило структурата на необходимите приходи.

В тази връзка необходимите приходи от цена достъп до разпределителната мрежа за Втори ценови период са калкулирани като определените необходими приходи от цена достъп от разпределителната мрежа за Първи ценови са актуализирани с общото изменение на необходимите приходи за Втори ценови период. По

този начин се запазва структурата на необходимите приходи за небитови клиенти, генерирани съответно от цена достъп и цена пренос.
Съгласно описания подход за Втори ценови период от Пети регулаторен период Дружеството е калкулирало необходимите приходи от цена достъп на небитови клиенти в размер на

Цената за достъп на небитови клиенти се изчислява в лв. на КВт на ден по следната формула:
Цдост.(неб.к) = НПдост. (неб.к) / М(неб.к) / 365 дни
където:

Цдост.(неб.к) – цена за достъп на небитови клиенти, лв./кВтч/ден
НПдост. (неб.к) – необходими приходи за услугата достъп на небитови клиенти, лв.
М(неб.к) – договорена мощност за ценовия период, кВт

Цдост.(неб.к) = **0,01933** лв./кВт./ден

2. Цена за достъп до разпределителната мрежа на битови клиенти:

Дружеството е направило анализ на структурата на цените за достъп и пренос средно и ниско напрежение, определени за първата година от Пети регулаторен период, и съответните необходими приходи от битови клиенти по тарифи.

	хил.лв	%
НП от цена достъп на битови клиенти		
НП от цена пренос Н.Н за битови клиенти		
Общо необходими приходи от небитови клиенти		

Видно от анализа необходимите приходи за покриване на постоянните разходи от цена достъп до електроразпределителната мрежа на битови клиенти представляват само щите необходими приходи за битови клиенти.
Дружеството счита, че тази структура при битовите клиенти не отразява справедливо разпределение на необходимите приходи за покриване на постоянните разходи, предизвикани от битови клиенти, и прилага структурата определена при подаване на Ценово заявление за определяне на цени за Първи ценови период от Пети регулаторен период с начало от 01.07.2018 г.
При подаване на Ценово заявление за определяне на цени за Първи ценови период от Пети регулаторен период с начало от 01.07.2018 г., Дружеството е направило анализ на разходи за достъп за битови клиенти. В резултат от анализа Дружеството е калкулирало необходими приходи за достъп на битови клиенти въз основа на присъщите Разходи за експлоатация и поддръжка, съответния дял от административни разходи и разходи с общо предназначение и Възвращаемост на регулаторната база на активите за достъп население. Резултатите от анализа са представени в справка 7. Видно от анализа необходимите приходи за покриване на постоянните разходи от цена достъп до електроразпределителната мрежа на битови клиенти калкулирани от Дружеството за Първи ценови период от Пети регулаторен период са в размер

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп за битови клиенти по Ценово заявление 03.2018	OPEX, индексиран с инфлация	Разходи достъп за битови клиенти за прогнозна година, индексирани с инфлация за OPEX (3в = 3в.1 + 3в.2)
1	2	3 в.1	3 в.2	3 в.
	Инфлация за 2018г.		XXXX	
I.	**Разходи за дейността**			
1	**Закупена електроенергия за технологични разходи**			
	Закупена електроенергия за технологични разходи в МВтч.			
	Закупена електроенергия за технологични разходи в хил.лв			
2	**Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение**			
2.1.	Управление	XXXX	XXXX	XXXX
2.2.	Диспечиране	XXXX	XXXX	XXXX
2.3.	Подстанции	XXXX	XXXX	XXXX
2.4.	Въздушни електропроводи			
2.5.	Кабелни електропроводи			
2.6.	Трафопостове			
2.7.	Средства за търговско измерване	XXXX	XXXX	XXXX
2.8.	Разни			
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение в т.ч.	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	- амортизации на съществуващи активи нетно от активи за извеждане	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	- амортизации на инвестиции 2018-2020	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	- амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение без амортизации	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
3	**Административни разходи и разходи с общо предназначение**			
3.1.	Разходи за материали	XXXX	XXXX	XXXX
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	XXXX	XXXX	XXXX
	- Консултански услуги	XXXX	XXXX	XXXX
3.3.	Амортизации, в т. ч.:	XXXX		XXXX
	- Сгради	XXXX		XXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инветнар	XXXX		XXXX
	- Транспортни средства	XXXX		XXXX
	- Нематериални активи	XXXX		XXXX
3.4.	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX		XXXX
3.5.	Разходи за заплати	XXXX	XXXX	XXXX
3.6.	Социални осигуровки и надбавки	XXXX	XXXX	XXXX
7.	Други разходи	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
4	**Разходи за балансираща енергия**			
	Общо разходи (1+2+3+4)	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
II	**Регулаторната база на активите**			
1	Оборотен капитал	XXXX	XXXX	XXXX
2	Балансова стойност на активите	XXXX	XXXX	XXXX
3	Инвестиции	XXXX	XXXX	XXXX
4	Активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо регулаторна база на активите	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
5	Възвращаемост на регулаторната база	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	Корекции	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
6	Фактор Z			
7	Инвестиции	XXXX	XXXX	XXXX
III	**Общо необходими приходи**	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**

Дружеството счита, че тази структура при битовите клиенти отразява справедливо разпределение на необходимите приходи за покриване на постоянните разходи, предизвикани от битови клиенти, и въз основа на нея калкулира необходимите приходи за достъп за битови клиенти за Втори ценови период, като индексира включените оперативни разходи

Резултатът от калкулацията е представен в таблица 7.

Видно от таблицата необходимите приходи от цена достъп до разпределителната мрежа за Втори ценови период са калкулирани на обща стойност

Така калкулираните необходими приходи на обща с необходими приходи от битови клиенти, което е близко до дела на необходимите приходи от достъп за небитови к общия дял на необходимите приходи от небитови клиенти.

Цената за достъп на битови клиенти се изчислява в лв. на кВтч. по следната формула:

Цдост.(бит.к) = НПдост. (бит.к) / Е пр.(бит.к)

където:

Цдост.(бит.к) – цена за достъп на битови клиенти, лв./кВтч.

НПдост. (бит.к) – необходими приходи за услугата достъп на битови клиенти, лв.

Е пр. (бит.к) – прогнозно потребление на електрическа енергия от битови клиенти за ценовия период, кВтч.

Цдост.(бит.к) = **0,01145 лв./кВтч**

3. Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение:

Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на средно напрежение се изчислява по следната формула:

Цр.(Ср.Н) = НПр. (Ср.Н) / Е пр.(Ср.Н)

където:

Цр.(Ср.Н) – цена за разпределение на средно напрежение, лв./кВтч.

НП р. (Ср.Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа средно напрежение, лв.

Епр. (Ср.Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на средно напрежение кВтч.

Цр.(Ср.Н) = **0,00986 лв./кВтч**

4. Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение:

Цени за пренос на електрическа енергия през разпределителната мрежа на ниско напрежение се изчислява по следната формула:

Цр.(Н.Н) = НПр. (Н.Н) / Е пр.(Н.Н)

където:

Цр.(Н.Н) – цена за разпределение на ниско напрежение, лв./кВтч.
НП р. (Н.Н) – необходими приходи за дейността разпределение на електрическа енергия по електрическата мрежа ниско напрежение, лв.
Епр. (Н.Н) – прогнозно потребление на електрическа енергия от потребители на ниско напрежение кВтч.

Цр.(Н.Н) = 0,03285 лв./кВтч

VII. Приложения справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи:

1. Справка №1 - Одобрени параметри за Пети регулаторен период и прогнозирани корекции за Втори ценови период;
2. Справка №2D - Инвестиционна програма за Пети регулаторен период и изпълнение за 2018г;
3. Справка №2C1 Корекция по чл. 38 ал.3 т.3 от НРЦЕЕ във втора ценова година от V регулаторен период
4. Справка №4 - Разходи за амортизации;
5. Справка №7 - Услуги за достъп за битови клиенти;
6. Справка №9 и Справка №9А за калкулация на Фактора Z.
7. Справка за отчетни и прогнозни цени на ел.енергия на пазара ден напред

За „Електроразпределение ЮГ" ЕАД

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ

Костадин Величков
Изпълнителен член на СД

Гочо Чемширов
Зам. Председател на СД

29.03.2019 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.1.

Справки, които включват информация свързана с основните ценообразуващи елементи (8 броя)

Справка № 1
Електроразпределение Юг ЕАД

Одобрени параметри за пети регулаторен период Решение С11/01.07.2018 и прогнозирани корекции за втори ценови период

хил.лв.

№	ПОКАЗАТЕЛИ	Първи ценови период Решение С11/01.07.2018	Прогнозирани корекции (5-3)	Прогнозни приходи за Втори ценови период
1	2	3	4	5
	Оперативни приходи (от дейността)			
1	Приходи от дейността	**XXXX**		**XXXX**
2	Други приходи			
	Общо оперативни приходи (от дейността)			
	Оперативни разходи			
	Експлоатация и поддръжка			
1	Закупена енергия за технологични разходи в т.ч. разходи за балансиране	XXXX	XXXX	XXXX
2	Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение	XXXX	XXXX	XXXX
3	Административни и с общо предназначение	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо експлоатация и поддръжка	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
1	Разходи за амортизации	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо оперативни разходи (за дейността)	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	Регулаторна база			
1	Призната балансова стойност на активите	XXXX	XXXX	XXXX
2	Среден номинален размер на инвестициите	XXXX	XXXX	XXXX
3	Необходим оборотен капитал	XXXX	XXXX	XXXX
4	Балансова стойност на активи придобити по безвъзмезден начин (придобити чрез финансиране/ присъединявания)	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо компоненти на регулаторната база	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	Норма на възвръщаемост на капитала (%)	XXXX		XXXX
	Възвръщаемост на регулаторната база	**XXXX**		**XXXX**
	Корекции	**XXXX**		**XXXX**
1	Фактор Z	XXXX		XXXX
2	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ	XXXX		XXXX

Забележка: В колона 3 и колона 5 се попълват само приходи/разходи свързани с регулирана дейност

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

инж. Гочо Чемширов
зам. Председател Съвет на Директорите

Справка № 2С1

Електроразпределение Юг ЕАД
Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ

хил.лв./ t BGN

		2018 ($И_1$)	2019 ($И_2$)	2020 ($И_3$)
		отчет	план	план
1	Изпълнение на инвестиционния план - общо	XXXX	XXXX	XXXX
2	Активи, придобити чрез финансиране/присъединявания	XXXX	XXXX	XXXX
3	Нетна амортизация на инвестициите, Ап	XXXX	XXXX	XXXX
4	Номинален размер на инвестициите (р.1-р.2-р.3)	XXXX	XXXX	XXXX
5	Среден номинален размер на инвестициите $И=(2,5*И_1+1,5*И_2+0,5*И_3)/3$	XXXX		
6	Среден номинален размер на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.	XXXX		
7	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите $(2,5*A_1 + 1,5*A_2 + 0,5*A_3)/3$, съгласно стойностите, посочени на р.3	XXXX		
8	Среден годишен разход за амортизации на инвестициите, утвърден за регулаторния период с Решение № Ц-11 от 01.07.2018 г.	XXXX		
9	Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ в т.ч.	XXXX		
9.1	- Корекция в РАБ (р.5-р.6)*7,04%*2	XXXX		
9.2	- Корекция за амортизации (р.7-р.8)*2	XXXX		
9.3	- Еднократна корекция от получено финансиране по Проекта Life +	XXXX		
11	**Корекция по чл. 38, ал. 3, т. 3 от НРЦЕЕ във II Ценови период на V Регулаторен период**	**XXXX**		

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ
EVN група
31

инж. Кочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

Справка № 2D
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Инвестиционна програма за пети регулаторен период / Investment program for the fifth regulatory period
и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията / and the expected effect on the quality objectives of the service and the energy

хил.лв. / t BGN

№	АКТИВИ	Инвестиционен План/ Investment plan				изпълнение
		2018	2019	2020	Общо	2018
1	2	3	4	5	6	3
1	**Материални активи**					
2	Земя	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Сгради	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Подстанции	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.1.	Трансформатори	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.2.	Оборудване	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Трафопостове	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5.1.	Трансформатори	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5.2.	Оборудване	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Въздушни електропроводи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7	Кабелни електропроводи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
8	Измервателни уреди	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
9	Офис оборудване в т.ч.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
10	- Компютърни системи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
11	Транспортни средства	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
12	Комуникационни средства	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
13	Други	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо материални активи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
14	**Нематериални активи**				XXXX	XXXX
15	Компютърен софтуер	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
16	Други нематериални активи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
17	**Общо нематериални активи**	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
18	**Общо материални и нематериални активи**	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
19	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

№	Цели	Разходи год. /Costs year 2018	Разходи год. /Costs year 2019	Разходи год. /Costs year 2020	Общо/Total	Разходи год. /Costs year 2018
1	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Законови задължения, в т. ч.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ, включват се активи под № 2-8 включително.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

***Забележка:** Не се включват активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Изготвил: .....
инж. Емил Панков
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков : .....
Член на Съвета на директорите

маг. Велко Куршумов : .....
Ръководител отдел Фин. Въпроси

инж. Гочо Чемширов : .....
Зам. Председател на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД

Справка № 4
Електроразпределение Юг ЕАД
Разходи за амортизации

хил.лв.

№	АКТИВИ	Амортизация на инвестициите			Средна стойност на разходите за амортизации за инвестиции
		2018 отчет	2019 план	2020 план	
1	2	3	4	5	6
I	**Материални активи**				
1	Земя	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Сгради	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3	Въздушни електропроводи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4	Подстанции	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
5	Кабелни електропроводи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6	Трансформатори	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Измервателни уреди	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
8	Офис оборудване в т.ч.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	- Компютърни системи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
9	Транспортни средства	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
10	Комуникационни средства	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
11	Други	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Амортизация на материални активи	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
II	**Нематериални активи**				
1	Компютърен софтуер	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2	Други нематериални активи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
	Амортизация на нематериални активи	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	Общо Амортизация	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
III	**Амортизация на активи придобити чрез финансиране/присъединявания**	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

[illegible]ия Георгиева
[illegible]дел Фин. въпроси

Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

***Забележка:** Не се включват разходи за амортизации на активи, които попадат в обхвата на чл. 14, ал. 3 от Наредба №1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

Справка № 7
"Електроразпределение Юг" ЕАД
Резултати от анализа на разходите за обслужване по групи потребители
Услуги за достъп за битови клиенти

хил.лв.

№	Описание на разхода	Разходи достъп за битови клиенти по Ценово заявление 03.2018	OPEX, индексиран с инфлация	Разходи достъп за битови клиенти за прогнозна година, индексирани с инфлация за OPEX (3в = 3в.1 + 3в.2)
1	2	3 в.1	3 в.2	3 в.
	Инфлация за 2018г.		XXXX	
I.	**Разходи за дейността**			
1	**Закупена електроенергия за технологични разходи**			
	Закупена електроенергия за технологични разходи в МВтч.			
	Закупена електроенергия за технологични разходи в хил.лв			
2	**Разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение**			
2.1.	Управление	XXXX	XXXX	XXXX
2.2.	Диспечиране	XXXX	XXXX	XXXX
2.3.	Подстанции	XXXX	XXXX	XXXX
2.4.	Въздушни електропроводи			
2.5.	Кабелни електропроводи			
2.6.	Трафопостове			
2.7.	Средства за търговско измерване	XXXX	XXXX	XXXX
2.8.	Разни			
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение в т.ч.	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	- амортизации на съществуващи активи нетно от активи за извеждане	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	- амортизации на инвестиции 2018-2020	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	- амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX		XXXX
	Управление	XXXX		XXXX
	Диспечиране	XXXX		XXXX
	Подстанции	XXXX		XXXX
	Средства за търговско измерване	XXXX		XXXX
	Общо разходи за експлоатация и поддръжка за разпределение без амортизации	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
3	**Административни разходи и разходи с общо предназначение**			
3.1.	Разходи за материали	XXXX	XXXX	XXXX
3.2.	Разходи за външни услуги, в т. ч.:	XXXX	XXXX	XXXX
	- Консултански услуги	XXXX	XXXX	XXXX
3.3.	Амортизации, в т. ч.:	XXXX		XXXX
	- Сгради	XXXX		XXXX
	- Машини, съоръжения, оборудване и стопански инветнар	XXXX		XXXX
	- Транспортни средства	XXXX		XXXX
	- Нематериални активи	XXXX		XXXX
3.4.	Годишни амортизационни отчисления за активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX		XXXX
3.5.	Разходи за заплати	XXXX	XXXX	XXXX
3.6.	Социални осигуровки и надбавки	XXXX	XXXX	XXXX
3.7.	Други разходи	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо административни разходи и разходи с общо предназначение	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
4	**Разходи за балансираща енергия**			
	Общо разходи (1+2+3+4)	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
II	**Регулаторната база на активите**			
1	Оборотен капитал	XXXX	XXXX	XXXX
2	Балансова стойност на активите	XXXX	XXXX	XXXX
3	Инвестиции	XXXX	XXXX	XXXX
4	Активи придобити по безвъзмезден начин	XXXX	XXXX	XXXX
	Общо регулаторна база на активите	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
5	Възвращаемост на регулаторната база	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
	Корекции	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**
6	Фактор Z			
7	Инвестиции	XXXX	XXXX	XXXX
III	**Общо необходими приходи**	**XXXX**	**XXXX**	**XXXX**

маг. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

маг. Велко Куршумов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гочо Чемширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮ EVN group 31 ЕАД

Страница № 7
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД / "ELEKTROSAZDREDELENIE YUG" EAD

Показатели	Юли 2019 г. / July 2019 г. / actual / actual			Август 2019 г. / August 2019 г. / actual / actual			Септември 2019 г. / September 2019 г. / actual / actual			Октомври 2019 г. / October 2019 г. / actual / actual			Ноември 2019 г. / November 2019 г. / actual / actual			Декември 2019 г. / December 2019 г. / actual / actual		
	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN
I. Приходи в изпълнение лицензионна енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цена за пренос СН ниво	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цена за пренос СН загуби	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		
II. Технологични разходи	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		
Загубите по пренос для мощност	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Мрежови компоненти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Задължения към обществото	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за Балансиращи постъпления	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за Балансиращи загубени		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
цена - Информатична цена		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX
цена		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
Балансиращата цена на пазара для нужди		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
II. 5%		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
цена		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
III. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	Януари 2019 г. / January 2019 г. / actual / actual			Февруари 2019 г. / February 2019 г. / actual / actual			Март 2019 г. / March 2019 г. / прогноза / forecast			Април 2019 г. / April 2019 г. / прогноза / forecast			Май 2019 г. / May 2019 г. / прогноза / forecast			Юни 2019 г. / June 2019 г. / прогноза / forecast		
	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN
I. Приходи в изпълнение лицензионна енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цена за пренос СН ниво	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цена за пренос СН загуби	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		
II. Технологични разходи	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		
Загубите по пренос для мощност	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Мрежови компоненти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Задължения към обществото	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за Балансиращи постъпления	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за Балансиращи загубени		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
цена - Информатична цена		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX
цена		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
Балансиращата цена на пазара для нужди		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
II. 5%		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
цена		XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX	
III. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	Общо / Total Юли 2019 г. - Юни 2019 г. / July 2019 - June 2019		
	Количество произведена енергия / Produced energy quantity / Произведена електрическа енергия / Electricity produced quantity MWh/MWh	Действена цена на МЕВР / Actual price BGN/kWh BGN/kWh	Приходи, хил.лв. / Revenues BGN
I. Приходи в изпълнение лицензионна енергия в т.ч.	XXXX		XXXX
1. Приходи от цена за достъп за небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цена за достъп за битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цена за пренос СН ниво	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цена за пренос СН загуби	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цена за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX		
II. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX
Загубите по пренос	XXXX	XXXX	XXXX
II. Технологични разходи %		XXXX	
Мрежови компоненти		XXXX	XXXX
Задължения към обществото		XXXX	XXXX
Разходи за Балансиращи		XXXX	XXXX
цена - Информатична цена		XXXX	XXXX
цена		XXXX	
Балансиращата цена на пазара		XXXX	XXXX
II. 5%		XXXX	XXXX
цена		XXXX	

	януари 19	февр 19	март 19	април 19	май 19	юни 19	юли 19	август 19	септ 19	окт 19	ноем 19	дек 19	Общо	Промяна
Количество произведена енергия, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	-	XXXX
Утвърдено количество техн. загуби, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Реален отчет в мет. пр.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разлики за техн. загуби	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	-	XXXX
Маса по отчет в мет. пр.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Утвърдено количество произведена енергия, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Утвърдено количество техн. загуби, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Приходи, отразени в мет. пр.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разлики за техн. загуби	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Маса отразена в мет. пр.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX		XXXX
Г. фактор	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Коефициент на разпределение	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	

	Общо лей / leu	в % с Коригиращи коефициенти	в % с Цветовете коефициенти
Z 1-1 прогноза	**XXXX**	XXXX	XXXX
Z 1-2	**XXXX**	XXXX	
Z за целия период 07.2019-06.2020	**XXXX**	XXXX	XXXX

Забележка: Задължителен елемент/части електрическата енергия за технологичния разход по предприятие по отчетния период, водещо поле в изпълнение цените на задължения към обществото

изг. Ренада Кунева
Изготвил: експерт

изг. Елена Пращалова
Ръководител отдел „Финанси"

изг. Гено Чанкарски
Изп. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN ГРУПА 31 ЕАД

Справка No 8 А
"ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ " ЕАД/ " ELEKTRORAZPREDELENIE YUG " EAD

Показатели	Юли_2017 г. / July 2017 отчет / actual			Август_2017 г. / August 2017 отчет / actual			Септември_2017 г. / September 2017 отчет / actual		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN
1.Приемане и разпределение електрическа енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цени за достъп до небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цени за достъп до битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цени за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX		
6. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	Октомври_2017 г. / October 2017 отчет / actual			Ноември_2017 г. / November 2017 отчет / actual			Декември_2017 г. / December 2017 отчет / actual		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN
1.Приемане и разпределение електрическа енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цени за достъп до небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цени за достъп до битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цени за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX		
6. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	Януари_2018 г. / January 2018 отчет / actual			Февруари_2018 г. / February 2018 отчет / actual			Март_2018 г. / March 2018 отчет / actual		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN
1.Приемане и разпределение електрическа енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цени за достъп до небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цени за достъп до битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цени за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX		
6. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	Април_2018 г. / April 2018 отчет / actual			Май_2018 г. / May 2018 отчет / actual			Юни_2018 г. / June 2018 отчет / actual		
	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN	Количество пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN
1.Приемане и разпределение електрическа енергия в т.ч.	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
1. Приходи от цени за достъп до небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цени за достъп до битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX	XXXX		XXXX
3а. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цени за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX			XXXX			XXXX		
6. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
6. Технологични разходи %	XXXX			XXXX			XXXX		

Показатели	ОБЩО / Total Юли_2017 г. - Юни_2018 / July 2017 - June 2018		
	Количества пренесена енергия/ Предоставена мощност / / Energy quantity transmitted/ installed capacity MWh/MW	Действаща цена лв/Wh; лв/kWдин / Actual price BGN/kWh BGN/kW/Day	Приходи, хил.лв. / Revenues IBGN
1.Приемане и разпределение електрическа енергия в т.ч.	XXXX	XXXX	XXXX
1. Приходи от цени за достъп до небитови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX
2. Приходи от цени за достъп до битови клиенти	XXXX	XXXX	XXXX
3. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX
3а. Приходи от цени за пренос СН мрежи	XXXX	XXXX	XXXX
4. Приходи от цени за пренос НН	XXXX	XXXX	XXXX
Собствени нужди	XXXX		
6. Технологични разходи	XXXX	XXXX	XXXX
6. Технологични разходи %	XXXX		

	юли 17	авг 17	септ 17	окт 17	ноември 17	дек 17	ян 18	февр 18	март 18	апр 18	май 18	юни 18	Общо	Проверка
Количество пренесена енергия, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Извадено количество през разход, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Приходи, отчет в хил. лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за през разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Марж, в хил. лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Утвърдено количество преносна енергия, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Утвърдено количество през разход, MWh	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Приходи, утвърдени в хил. лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Разходи за през разходи	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Марж, в хил. лв.	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Z фактор	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX
Коефициент на разпределение	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX	XXXX

Z 1-2 отчет	XXXX
По ценово решение	XXXX
Z 1-2	XXXX

Забележка: Задължително количествата електрическа енергия за технологичния разход се предоставят по отчетни данни въз-реду които е заплатена цена за електрическата енергия

инж. Росица Русева
отдел Фин. въпроси

мат. Велко Кръщунов
Ръководител отдел Фин. въпроси

инж. Гено Чамширов
Зам. Председател Съвет на Директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ АД
ЕР ЮГ АД
EVN Bulgaria
31

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.1.2.

Обосновка на инвестиционна програма за втора ценова година от пети регулаторен период

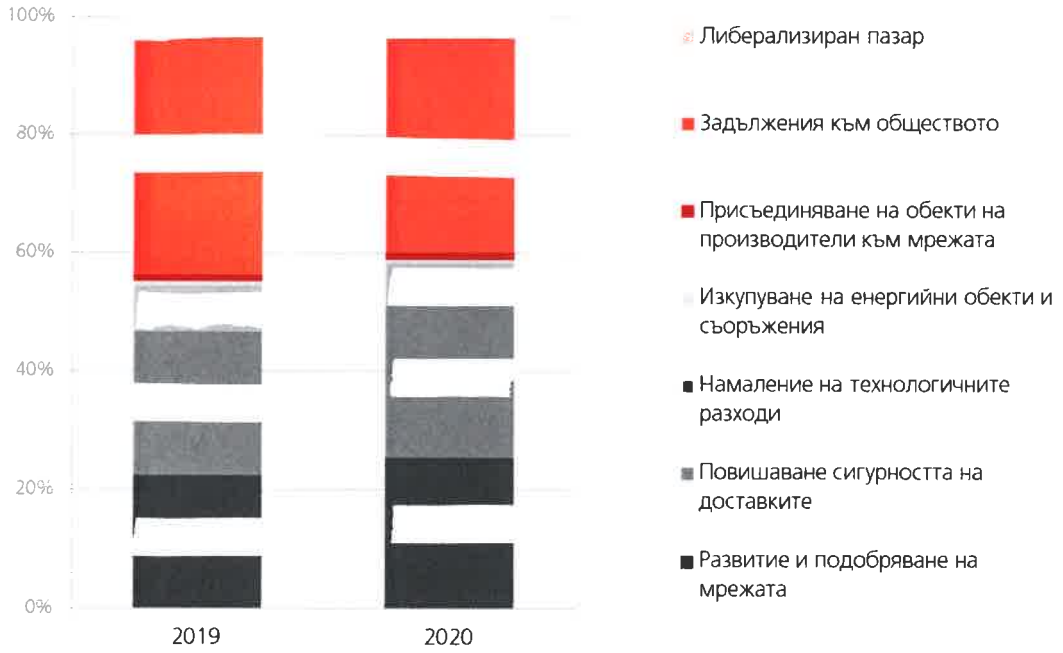
Инвестиционна и ремонтна програма 2019г. – 2020г.

1. Инвестиционна програма 2019г. – 2020г.

Инвестиционна и ремонтна програма е планирана с цел осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Предпоставка за реализирането на инвестиционния план е своевременното издаване на строителни разрешителни от местните власти и готовността за съвместна работа с Оператора на преносната мрежа.

Подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия е един от основните аспекти в инвестиционната и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД. Голяма част от инвестициите на дружеството са насочени към райони със силен икономически растеж и интензивно строителство

Инвестиционна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД 2019-2020



ЕРЮГ EVN група

Инвестиционна програма за периода 2019. – 2020г. и очакван ефект върху целевите показатели за качество на услугата и енергията

№	АКТИВИ	Инвестиционен План	
		2019	2020
1	2	4	5
1	**Материални активи**		
2	Земя		
3	Сгради		
4	Подстанции		
4.1.	Трансформатори		
4.2.	Оборудване		
5	Трафопостове		
5.1.	Трансформатори		
5.2.	Оборудване		
6	Въздушни електропроводи		
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.		
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.		
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.		
7	Кабелни електропроводи		
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.		
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.		
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.		
8	Измервателни уреди		
9	Офис оборудване в т.ч.		
10	- Компютърни системи		
11	Транспортни средства		
12	Комуникационни средства		
13	Други		
	Общо материални активи		
14	**Нематериални активи**		
15	Компютърен софтуер		
16	Други нематериални активи		
17	**Общо нематериални активи**		
18	**Общо материални и нематериални активи**		
19	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**		

№	Цели	Разходи год. 2019 хил.лева	Разходи год. 2020 хил.лева
1.	Развитие и подобряване на мрежата, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7 и др.		
2.	Повишаване сигурността на доставките, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 10, 11, 12 и др.		
3.	Намаление на технологичните разходи, които включват активи под № 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 10, 12 и др.		
4.	Законови задължения, в т. ч.		
4.1.	Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения съгласно § 4 от ПЗР на ЗЕ		
4.2.	Присъединяване на обекти на производители към мрежата, съгласно чл. 15 от ЗВАЕИБ		
4.3.	Задължения към обществото, включващи обезпечаване сигурността на снабдяването, непрекъснатостта и качеството на електрическата енергия, опазване на околната среда, живота, здравето и собствеността на гражданите		
4.4.	Либерализиран пазар включват се активи под № 8, 10, 12 и др.		
	Общо		

1.1. Електротехника

1.1.1. Подстанции

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Подстанции		

Електрическа подстанция „Тракия" („Евмолпия"), гр. Пловдив

Разработена е концепция за мрежа 110 kV, която предвижда изграждане на нова подстанция в квартал „Гладно поле", в широк център на гр. Пловдив. Географското положение на съществуващите подстанции не позволява оптимизиране на разпределението на товарите и ограничава бъдещето развитие на мрежа 20 kV.

Намиращите се в района подстанции „Лаута" и „Тримонциум" са претоварени на страна СрН и липсва трансформаторна мощност. Те са и отдалечени от товара в района на новата подстанция. Разработена е концепция, която предвижда изграждане на нова П/Ст. 110/20kV „Тракия" с диспечерско име „Евмолпия" с два силови трансформатора 2x40/50 MVA, като на първи етап ще бъде монтиран 1 бр. трансформатор 40/50 MVA, до 2019/2020г. Концепцията е за закрит тип подстанция поради ограничените размери на парцела и специфичното разположение /вътре в жилищен квартал/. Планирано е захранването на първия етап да стане с КЛ 110 kV с дължина 2,3 км от подстанция „Лаута", изцяло в регулация. За целта има подписан договор за присъединяване между ЕСО ЕАД и ЕР Юг. Има издадено разрешение за строеж за новата подстанция и за кабелната линия 110kV. От подстанция "Тракия" ще се захранят съществуващи и

нови клиенти, и ще се разтоварят подстанции "Лаута" и "Тримонциум". В тези две подстанции ще се освободи трансформаторна мощност за нови обекти в зоните на тяхното захранване. Взето е под внимание и осигуряването на критерия за сигурност (n-1) (при отпадане на един елемент от електроразпределителната мрежа, всички клиенти да бъдат захранени без провеждане на ремонтни и строителни дейности по мрежата).

В средносрочен план се планира разширяване на съществуваща подстанция 110/20kV „Царацово" намираща се в индустриална зона северозападно от град Пловдив.

Електрически подстанции в района на Черноморието

С цел осигуряване на сигурност при снабдяване с електрическа енергия на потребители в района на с. Равда, гр. Несебър, гр. Ахелой, гр. Каблешково и възможности за присъединяване на нови клиенти е планирано проектирането на нова електрическа подстанция в землище на гр. Каблешково, община Поморие. Стартирана е процедура за присъединяване на новата ел. подстанция към преносната електрическа мрежа.

Планира се новата стационарна п/ст. „Каблешково" да замени съществуващата мобилна П/ст. „Каблешково" с инсталирана мощност 12,5 MVA.

За изнасяне на мощности от новата П/ст. „Каблешково" са изградени 3 бр. КЛ СрН с обща дължина от 15,2 km и са в процес на проектиране 3 бр. нови КЛ СрН с обща дължина 23 km.

Стартирана е процедура за присъединяване на кабелни линии средно напрежение към нова електрическа подстанция 110/20kV в гр. Обзор.

Във връзка с изграждане на нови електрически подстанции ВН/СрН е предоставена информация на ЕСО ЕАД за съставяне на десетгодишен план за развитие на преносната електрическа мрежа на България.

1.1.2. Мрежа СН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Въздушни електропроводи Ср. Н.		
Кабелни електропроводи Ср. Н.		

Планира се проектиране и строителство на нови кабелни и въздушни електропроводи Ср.Н., като са взети в предвид разработените концепции за развитие на електроразпределителната мрежа, собственост на ЕР Юг.

Основните аспекти, които се съблюдават при изграждането на предвидените в инвестиционните програми нови електропроводи СрН. са: подобряване качеството на напрежение, увеличаване сигурността на електрозахранване и развитие на електроразпределителната мрежа в зоните с интензивно строителство.

За да отговори на очакванията на своите настоящи и бъдещи клиенти, ЕР Юг обръща сериозно внимание и на стремежа си постоянно да подобрява състоянието и развива разпределителната мрежа Ср.Н. В тази връзка в дружеството са разработени концепции за развитие на мрежата за период от 30 години. Концепциите са съобразени с Общите устройствени планове (ОУП) на общините.

1.1.3. Мрежа НН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Оборудване ТП		
Въздушни електропроводи Н.Н.		
Кабелни електропроводи Н. Н.		

Планираните инвестиции традиционно са насочени към процеса по постоянно подобряване качеството на доставяната електроенергия и осигуряване на непрекъснатост на електрозахранването. На база информацията от годишните инспекции, както и сигнали на клиенти се планират целеви инвестиции за увеличаване на капацитета на мрежа НН.

Друга важна част от инвестициите е насочена към изграждане на нови електромерни табла на имотна граница. Реализирането на тези проекти влияе положително на качеството и на непрекъсваемостта на захранването. Този тип инвестиции спомага за спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия, подготовка за либерализация на енергийния пазар и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар.

Инвестиции се планират и използват ефективно и при изграждане на нова инфраструктура съвместно с общинските администрации.

1.1.4. Изкупуване на енергийни обекти и съоръжения

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Въздушни и кабелни електропроводи Ср.Н.		
Трафопостове		

Ежегодно се планират инвестиции за изкупуване на ел.съоръжения, които са част от разпределителната мрежа, когато не е обосновано изграждането на заместващи съоръжения

Относно изкупуването на енергийни обекти и съоръжения по реда на § 4 от ПЗР на ЗЕ, в „Електроразпределение Юг" ЕАД (ЕР Юг) е съставен регистър на обекти и съоръжения чужда собственост, класифицирани съобразно определени критерии и приоритети.

1.1.5. Ново присъединяване

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Активи придобити чрез финансиране/присъединявания		

Изпълнението на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти е взето в предвид. Тенденцията е увеличаване на техния брой съгласно постъпващите искания за сключване на договори.

1.1.6. Отделни инвестиции

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Измервателни уреди		

Закупуване на електромери, измервателни трансформатори и комуникационни устройства (GSM модеми и концентартори за данни) за нуждите на нови присъединявания на клиенти, подмяна на средства за търговско измерване (СТИ) с цел изпълнение на законово изискване за последваща проверка на уреди, подмяна на дефектирали СТИ, подмяна на стари механични електромери с нови статични електромери с товаров профил, висок клас на точност, отговарящи на изискванията за либерализация на пазара и с възможности за дистанционно отчитане на клиенти без достъп във връзка спазването на 31-дневния период на отчитане на изразходваната електроенергия. Закупуване на измервателни уреди за измерване качеството на напрежението на доставяната ел. енергия, еталонни уреди за измерване на ел. енергия за проверка на измервателни групи, както и други измервателни уреди за нуждите на КЕЦ с цел осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите.

Трансформатори СН/НН

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Трансформатори СН/НН		

Доставката на нови мрежови трансформатори е с цел подмяна на трансформатори, които не подлежат на ремонт или имат топлинни загуби, които не отговарят на стандартите в дружеството. В доставките са включени и трансформатори, които са предвидени за новоизграждащи се трафопостове. Предвидени са и инвестиционни средства за два трансформатора 110/20kV за ново изграждащи се от Електроразпределение Юг ЕАД подстанции.Тези инвестиции ще позволят поддържането на мрежата в изправно състояние и осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите на дружеството.

ЛПС, средства за колективна защита

Предвидена е доставка на нови средства за безопасна работа. Работодателят осигурява необходимите защитни средства, съгласно изискванията за работа на „ПРАВИЛНИК за безопасност и здраве при работа в електрически уредби на електрически и топлофикационни централи и по електрически мрежи". ЛПС и средства за колектива защита са електрозащитни и предпазват персонала от поражение на електрически ток, от въздействие на електрическа дъга и от продукти на нейното горене, както и от въздействие на електромагнитно поле.

Предвижда се доставка на измервателни уреди за безконтактно измерване и без изключване на напрежението, както и доставка на електрически разпределител с изолация от плътна гума за безопасно присъединяване към тоководещи шини за захранване на електрически инструменти.

1.2. Общи съоръжения

1.2.1. Телекомуникации

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Комуникационни средства		

Предвижда се разширяване на покритието на диспечерската радио-мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата. Планирани са и средства за телеуправление и дистанционен контрол за управление на мрежови обекти от централна диспечерска служба. Цели се по-бърз и сигурен пренос на данни при управлението на мрежовите обекти, подаване на своевременна информация за състоянието на мрежата, поддържане на постоянна връзка с аварийните екипи за по- бързо отстраняване на аварии.

1.2.2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Сгради		

Предвидено е преустройство, саниране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ. Предвидени са средства за ремонт на административни сгради с цел повишаване енергийната ефективност, подобряване на условията на труд на служителите, поддържане на сградите в добро техническо състояние.

1.2.3. МПС

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Транспортни средства		

Планирано е осигуряването на минимално необходимия брой превозни средства за подмяна на амортизирани автомобили за поддържане на бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31-дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

1.2.4. Хардуер и софтуер

Активи	Инвестиционен план в хил.лева	
	Година 2019	Година 2020
Компютърни системи		
Компютърен софтуер		

Предвидени са инвестиции в ориентирани към клиента софтуери и системи за съхранение на данни, поддържане на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания, доработка на софтуерни приложения, както и за приложения за мрежови анализи, изчисления и управление на електроразпределителната мрежа (GIS,ESRI) DMS. Предвиждат се инвестиции за IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет и софтуер и хардуер за работните места.

Освен това Електроразпределение Юг" ЕАД в качеството си на администратор на лични данни е задължено да изпълнява изискванията на националното и европейско законодателство по тази тема. През 2016 г. се прие изцяло нова европейска нормативна рамка, свързана със защитата на личните данни, която ще се прилага пряко от 25.05.2018 г. в страните от Европейския съюз, в това число и България. Във връзка с предстоящото влизане в сила на Регламент на ЕС 2016/679, дружеството има стартиран проект относно защита на личните данни, с цел подготовка за изпълнение на новите изисквания. С Регламента се въвеждат изисквания към администраторите за взимане на подходящи технически и организационни мерки. Подобрения на IT сигурността са част от тези мерки, като в рамките на проекта се изготвят концепции за възможните инвестиции. Заедно с това, в проекта се предвижда изработване на концепции за подобряване на сигурността на IT системите в дружеството, с цел привеждането им в съответствие с новите правила.

2. Ремонтна програма 2019г. – 2020г.

№		Ремонтен План (хил. лева)	
		2019	2020
1	2	4	5
1	Електропроводни линии Ср. Н.		
2	Електропроводни линии Н.Н.		
3	Сгради		
4	Непланирани ремонти		
	Общо		

Чрез качествено извършени инспекции и ефективно насочени средства за ремонт се осигурява намаляване на аварийността, което пряко влияе и върху сигурността на електрозахранването. Ежегодните ни ремонтни програми включват цялостно саниране както на електропроводите СрН, така и на трафопостове и възлови станции.

Чрез планираните средства за ремонт на въздушните електропроводи се поддържат просеки, санира се изолация и се изграждат защити от птици, с което се намалява влиянието на околната среда върху аварийността на електроразпределителната мрежа.

Същевременно насочените средства към ремонт на трафопостове и мрежи НН в населените места осигуряват както намаляване броя на изключванията, така и тяхната продължителност.

Изготвил:
Изготвил Емил Панков:
Отдел „Контролинг мрежа"

Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Иво Чемширов
Заместник-председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.2.

Доклад – анализ на изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2018 г. и отчет на инвестиционна програма за 2018 г. по обекти

ДОКЛАД – АНАЛИЗ
на
изпълнението на инвестиционна и ремонтна програма
и постигнатите резултати
от
„Електроразпределение Юг " ЕАД

Инвестиционна и ремонтна програма 2018 г.

Инвестиционна и ремонтна програма за 2018 бе изготвена след определяне на приоритетите за осигуряване на качествено и сигурно електрозахранване на клиентите. Взеха се предвид създадените концепции за развитие на мрежата, в които са интегрирани натрупаният многогодишен фирмен опит, информацията от оператора на мрежата, жалби на клиенти и показателите SAIFI и SAIDI. Инвестициите също са планувани с цел трайна редукция на технологичните загуби по мрежата, както и спазване на 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

Основните аспекти в инвестиционната и ремонтна програма на « Електроразпределение Юг» ЕАД са и подобряване сигурността и качеството на електрозахранването, както и повишаване капацитета на електропреносната мрежа в лицензионната територия. В районите със силен икономически растеж и интензивно строителство са насочени и голяма част от инвестициите на дружеството.

ИНВЕСТИЦИИ

I. АНАЛИЗ НА ИНВЕСТИЦИОННАТА ПРОГРАМА

№	Активи	Инвестиции (хил. лева)
		2018
1	2	3
1	**Материални активи**	
2	Земя	
3	Сгради	
4	Подстанции	
4.1.	Трансформатори	
4.2.	Оборудване	
5	Трафопостове	

5.1.	Трансформатори	
5.2.	Оборудване	
6	Въздушни електропроводи	
6.1.	Въздушни електропроводи В. Н.	
6.2.	Въздушни електропроводи Ср. Н.	
6.3.	Въздушни електропроводи Н.Н.	
7	Кабелни електропроводи	
7.1.	Кабелни електропроводи В. Н.	
7.2.	Кабелни електропроводи Ср. Н.	
7.3.	Кабелни електропроводи Н. Н.	
8	Измервателни уреди	
9	Офис оборудване в т.ч.	
	Компютърни системи	
10	Транспортни средства	
11	Комуникационни средства	
12	Други	
	Общо материални активи	
13	**Нематериални активи**	
14	Компютърен софтуер	
15	Други нематериални активи	
16	**Общо нематериални активи**	
17	**Общо материални и нематериални активи**	
18	**Активи придобити чрез финансиране/присъеденявания**	

II. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Подстанции

Започва изграждането на подстанция 110/20 KV Тракия гр. Пловдив. Сключен е договор с фирма изпълнител и инвестираните средства за 2018 г са на стойност за доставка на оборудване и строително-монтажни дейности.

Съгласно сключени договори с ЕСО е платена цена за предоставяне на мощност и права от подстанции 110/20 KV Каблешково, 110/20 KV Обзор и 110/20 KV Поморие

2. Мрежа СН:

Изграждане на нови мрежи СН съгласно Концепциите за развитие на мрежата с цел увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежението, както и разширяване на мрежата СН в съответствие

с новата инфраструктура. Инвестираните средства са на стойнос ·изграде за кабелна мрежа СН, подмене оводници на въздушни линии СН, изградени са две възлови станции.

3. Мрежа НН :

Изграждане на нови мрежи НН съгласно Концепцията за развитие на мрежата с цел увеличаване на сигурността на захранване и качеството на напрежение, както и разширяване на мрежата НН в съответствие с нова инфраструктура. Повишаване качеството на мрежата във връзка със сигнали на клиенти. Намаляване на технологичния разход, спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия и обслужване на клиентите, които вече са на свободния пазар. Инвестираните средства са на стойно Изграде ва въздушна мрежа НН, ова кабелна мреж подменени проводници и в експлоатация нови трафопоста.

4. Ново присъединяване – изпълнение на законовите задължения за присъединяване на нови клиенти. Стойността на направените инвестиции за развитие на мрежата и присъединява на нови клиенти . Изградените съоръжения с въздушна мреж въздушна мрежа НН, ова кабелна мрежа С зи кабелни линии НН и въведени в експлоатаци

III. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ

1. Телекомуникации –разширяване на покритието на диспечерската радио мрежа за комуникация с аварийните екипи и повишаване оперативността на управлението на мрежата на стойност Спазване на наредбата за експлоатация на електрическата мрежа за поддържане на независима комуникационна среда различна от публично достъпните.

2. Фирмени, административни, жилищни и социални сгради – реновиране и повишаване на енергийната ефективност на съществуващи сгради на КЕЦ Стара Загора, Централа Пловдив на стойнос бособяване на открити складове в КЕЦ Казанлък, Момчилград и Димитровград. Проектиране на нов диспечерски център.

3. МПС – подмяна на амортизирани автомобили на съществуващия авто-парк с цел бързо и качествено обслужване на клиенти, отстраняване на аварии и спазване 31 дневния период на отчитане на консумираната електроенергия.

4. Хардуер и софтуер – за подмяна на остарели ръчни терминали за отчитане на електромери на стойност развитите и разширяване на инкасовата програма КВАЗИ спрямо регулаторните и законови изисквания. Модернизация и разширение на IT инфраструктура, сървъри, оперативна памет и софтуер и хардуер за работните места. Доработка на софтуерни приложения.

РЕМОНТИ

I. ЕЛЕКТРОТЕХНИКА

1. Мрежа СН:
С цел повишаване сигурността на захранване и намаляване аварийността е извършен ремонт на съществуващата мрежа СН. Стойността на извършените ремонти на мрежа :

2. Мрежа НН :
За подобряване качеството на напрежението и сигурността на мрежа НН са извършени ремонти на стойност

II. ОБЩИ СЪОРЪЖЕНИЯ
Заводски, административни, жилищни и социални сгради
Извършени са ремонти на стойност :а предназначени за основното саниране и реновиране на фирмените сгради.

Изготвил:
Изготвил Емил Панков:
Отдел „Контролинг мрежа"

гр.Пловдив
22.03.2019г.

Костадин Величков

Изпълнителен член на
Съвета на директорите

Тоно Чемширов

Заместник-председател на
Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.3.

Инвестиционна програма за 2019 г. и 2020 г. на „Електроразпределение Юг" ЕАД с приложена подробна инвестиционна програма за 2019 г.

"Електроразпределение Юг" ЕАД

Инвестиционна програма 2019-2020

ЕРЮГ EVN група

		План 2019	План 2020
NETZE / МРЕЖИ		хил.лв.	хил.лв.
0 4	**Hochspannungsleitungen** **Линии ВН**	XXXX	XXXX
0 5	**Umspannwerke** **Подстанции**	**XXXX**	**XXXX**
0 6	**Mittelspannungsnetz** **Мрежа СН**	**XXXX**	**XXXX**
61	davon allg. Mittelspannungsnetz от това общ мрежа СН	XXXX	XXXX
62	Aufkauf von MS Anlagen Изкупуване ел.съоръжения СН	XXXX	XXXX
0 7	**Niederspannungsnetz** **Мрежа НН**	**XXXX**	**XXXX**
71	davon allg. Niederspannungsnetz от това общ мрежа НН	XXXX	XXXX
72	davon Zählerplatzversetzungsprogramm от това Програма за преместване на електромери	XXXX	XXXX
73	Aufkauf von NS Anlagen Изкупуване ел.съоръжения НН	XXXX	XXXX
74	СДО Fernablesung	XXXX	XXXX
0 9	**Sonstige Einzelinvestitionen** **Други отделни инвестиции**	**XXXX**	**XXXX**
91	davon Allg. Einzelinvestitionen от това общи други отделни инвестиции	XXXX	XXXX
92	davon Zähler от това електромери	XXXX	XXXX
93	davon Transformatoren от това трансформатори	XXXX	XXXX
Summe 1 (Stromtechnik) **Сума 1** (Електротехника)		**XXXX**	**XXXX**
2. Allgemeine Anlagen/ **Общи съоръжения**			
0 1	**Telekommunikation** **Телекомуникация**	XXXX	XXXX
0 3	**Betriebsgebäude, Verwaltungs-, Wohn- und Sozialgebäude** **Заводски, административни, жилищни и социални сгради**	XXXX	XXXX
0 4	**KFZ** **МПС**	XXXX	XXXX
0 5	**Hard-/Software** **Хардуер и софтуер**	XXXX	XXXX
Summe 2 (Allgemeine Anlagen) **Сума 2** (общи съоръжения)		**XXXX**	**XXXX**
Summe 1 + 2 **Сума 1 + 2**		**XXXX**	**XXXX**
0 4	**Активи придобити чрез** **финансиране/присъеденявания**	**XXXX**	**XXXX**
00	Neue Verbraucher Нови консуматори	XXXX	XXXX
01	Erzeuger Erneuerbare Energie Производители ВЕИ	XXXX	XXXX
Gesamtsumme (Bruttokosten) **Обща сума** (Бруто разходи)		**XXXX**	**XXXX**

Изготвил:
Емил Панков :.....
отдел "Контролинг Мрежа"

инж. Костадин Величков :.....
Член на Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

инж. Гочо Чемширов :.....
Зам. Председател на Съвета на директорите

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.4

Отчет на показателите за качество, постигнати от „Електроразпределение Юг" ЕАД през 2018 г.

Приложение 1

Към Методика за отчитане изпълнението на целевите показатели и контрол на показателите за качество на електрическата енергия и качество на обслужването на мрежовите оператори, обществените доставчици и крайни снабдители

1. Постигнати показатели за непрекъснатост на снабдяването за 2018 г.:

1.1. Планирани

	Показатели	Отчетен период 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г.
1.	SAIFI	0,80
2.	SAIDI	115,22

1.2. Непланирани

	Показатели	Отчетен период 01.01.2018 г. – 31.12.2018 г.
1.	SAIFI	2,41
2.	SAIDI	153,93

Изготвил:

инж. Георги Димов
отдел „Диспечерски център"

Подписи : 1. .....
инж. Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД
ЕРЮГ EVN група

2. .....
инж. Гоцо Чемширов,
Заместник – председател на
Съвета на директорите

ЕРЮГ EVN група

2. Постигнати показатели за качество на услугите за 2018г.:

№	Наименование на показателя	Измерител на показателя	Период 01.01. – 31.12.2018г.
1.	Време за получаване на обоснован отговор на жалба, молба, оплакване на писмено запитване от потребител	Среден брой дни за проверка с цел изготвяне на аргументиран писмен отговор.	12
2.	Време за проверка на СТИ по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	4
3.	Време за подмяна на СТИ	Средно време за подмяна на СТИ	4
4.	Време за коригиране на грешка от отчитане на СТИ	Средно време за извършване на проверката	3
5.	Време за проверка за отклонение в качеството на доставяната ел. енергия по искане на потребител	Средно време за извършване на проверката	5
6.	Време, необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	Средно време необходимо за изготвяне на предварителен договор и писмено становище за условията за присъединяване на потребител	17

Изготвил:
инж. Стефан Костов
отдел „Връзка с клиенти"

Подписи : 1. .....
инж. Костадин Величков
Изпълнителен член на
Съвета на директорите

2. .....
инж. Гочо Чемширов,
Заместник – председател на
Съвета на директорите

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕАД ЕРЮГ EVN група 31

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.5.

Заверен от одитор годишен финансов отчет на „Електроразпределение Юг" ЕАД за 2018 г.

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.6.

Копие от публикация за оповестяване, на основание чл.36а, (1) от Закона за енергетиката, чл.46 на Наредба № 1 от 14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия

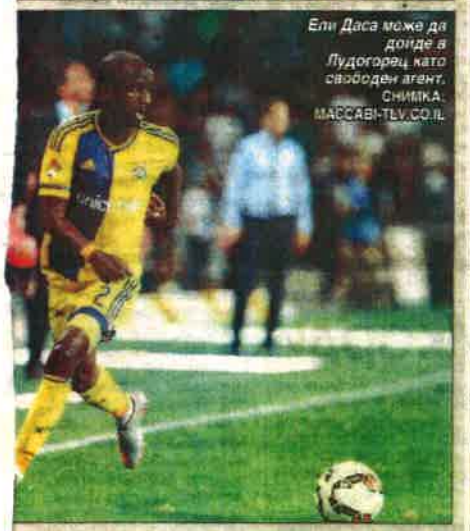
Наш талант дебютира в Италия

Юношата на Славия Андреа Христов направи своя дебют за Козенца.

19-годишният талант влезе като резерва в 77-та минута при победата на тима с 1:0 над Карпи. Срещата бе от 26-и кръг на италианската Серия Б. Христов премина в Козенца в края на миналия месец със статут на преотстъпен до края на сезона. Ако се представи добре, италианският тим може да откупи правата му от Славия. Козенца е десети в класирането с 33 точки и се бори за място сред първите осем отбора в класирането, даващо право на плейофи за влизане в елита.

БЕЛЯЗА ЯЛКОВ

али национала



Ели Даса може да дойде в Лудогорец като свободен агент. СНИМКА: MACCABI-TLV.CO.IL

Здравков-Сухия се намира в много деликатно положение, тъй като тимът все още няма победа от началото на годината. В първите три мача шампионите завършиха 0:0 с аутсайдера Верея, 1:1 с Ботев (Пд) и загубиха с 0:1 от Черно море. При загуба на точки срещу тима от Северозапада Здравков най-вероятно ще бъде освободен от поста.

Нападател се връща в Черно море

Треньорът на Черно море включи в групата за гостуването на Верея нападателя Мехди Фенуш. Алжирецът не е играл от началото на годината, тъй като се възстановяваше от травма. За срещата в Стара Загора за „моряците" няма да играят още наказаният Мирослав Енчев и Мартин Костадинов, който е болен. Аут от доста време заради контузия е и Георги Божилов.

Първа лига, XXIII кръг

Съдийски назначения

ВЕРЕЯ - ЧЕРНО МОРЕ
Радослав Гиджанов, М. Маргаритов, Й. Петров

ДУНАВ – БОТЕВ (ПД)
Ивайло Стоянов, Г. Тодоров, М. Иванов

ЛОКОМОТИВ (ПД) - БЕРОЕ
Стефан Апостолов, Д. Милев, П. Митрев

ЦСКА – СЕПТЕМВРИ (СФ)
Петър Костадинов, А. Николов, М. Ангелов

ВИТОША - ЕТЪР
Николай Йорданов, В. Мишев, П. Джугански

ЛУДОГОРЕЦ - БОТЕВ (ВР)
Валентин Железов, С. Илков, И. Капарашев

СЛАВИЯ - ЛЕВСКИ
Станислав Тодоров, А. Атанасов, М. Димитров

Пирин взе защитник под наем

Пирин опитва да подсили отбраната, като за целта привлече младата надежда на Арда Милен Стоев. 19-годишният защитник наскоро подписа първи професионален договор с тима от Кърджали. Заедно с Несебър „орлетата" от Благоевград са отборите във Втора професионална лига допуснали най-много попадения – 30 в 18 мача.

Реферът от дербито си блокира профила

Съдията на дербито между Левски и ЦСКА (1:0) Владимир Вълков смени името си във профила си в социалната мрежа Фейсбук.

Пловдивчанинът вече се подвизава като Иван Иванов, показа проверка на агенция Монитор. Освен това съдията е заключил цялото си съдържание, за да бъде максимално труден за откриване. За целта и профилната му снимка, на която той бе заедно със семейството си, вече е заменена от кадър на сакси с цветя. Причината за тези мерки са обидите, с които бе залят от привърженици на „черните". Феновете на ЦСКА смятат, че Вълков има основна причина за загубата на любимия им тим от вечния съперник.

Феновете на ЦСКА са уверени, че реферът Вълков е ощетил отбора им в дербито. СНИМКА: СПЕРТАЛ

ОТ ЛАЦИО ПОДИГРАВАТ СЕКТОР Г

ЦСКА продава Мауридес в Китай

ТЕЛЕГРАФ

ЦСКА е на път да продаде голмайстора си през сезона Мауридес.

Бразилецът е в Китай за окончателни преговори с местен клуб. Миналия месец нападателят бе пред трансфер в Рапид (В). Австрийците бяха склонни да платят за него 1,3 млн. евро. На медицинските прегледи обаче стана ясно, че Мауридес е с наднормено тегло и бе отпратен обратно в ЦСКА. На „Армията" се надяват този път нещата да се наредят и да се стигне до сделка, тъй като бразилецът явно не попада в плановете на треньора Любослав Пенев. След неговото идване голаджията залиса едва 4 минути на терена.

Отмъщение

Тифозите на Лацио пък използваха първия възможен момент, за да отговорят подобаващо на агитката на ЦСКА. Те отправиха своето послание по време на първия полуфинал за Купата на Италия с Милан. Срещата завърши 0:0, на трибуните на ст. „Олимпико" се появи транспарант със следния надпис: „Феновете на ЦСКА София и Милан, вие сте повече югубри, отколкото хулигани". Реакцията е породена от транспарант, който „червените" опъваха в Сектор „Г" на дербито с Левски (0:1). Обидното послание в него бе насочено не само към агитката на съперника, но и към привърженците на Лацио, които поддържат близки отношения със „сините".

Феновете на Лацио на останаха дължни на тези от ЦСКА.

Мауридес

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

ЕРЮГ EVN група

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг" ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Предложените от „Електроразпределение Юг" ЕАД цени ще са определени на база одобреното с Ценовото решение от 01.07.2018 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- Разликата между прогнозните количества пренесена енергия, заложени в текущия ценови период и реално достигнатите стойности
- Разликата между прогнозно заложената от КЕВР средно-претеглена пазарна цена по която електроразпределителните дружества трябва да закупуват електрическата енергия за покриване на технологичните разходи чрез борсата и постигната на пазара ден напред
- Разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции
- Инфлационен индекс на присъщите и обосновани оперативни разходи
- Разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще бъде изготвено при спазване на нормативните изисквания за ценово регулиране през втората ценова година от петия регулаторен период.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.).

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

EVN

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

В съответствие с нормативните изисквания, „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител с електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще следва принципите за качествено клиентско обслужване. Дружеството запазва сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниско ниско напрежение.

Заявлението ще отразява и настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България. В предложените за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

- Разходи за закупуване на електрическа енергия от „Национална електрическа компания" ЕАД (Обществен доставчик) за осигуряване на потреблението на битови и небитови клиенти на ниско напрежение – по действащата цена, определена с решение на КЕВР
- Компонента за дейността крайно снабдяване, определена като процент от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия
- За поредна година дружеството ще подаде искане до КЕВР за осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

Предложението ни е новите цени, които ще са в сила от 01.07.2019 г., да отчитат обективно необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейности, възложени със закон.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.).

Я ибол

ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

EVN

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

В съответствие с нормативните изисквания, „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител с електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще следва принципите за качествено клиентско обслужване. Дружеството запазва сегашната тарифна структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниско ниско напрежение.

Заявлението ще отразява и настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България. В предложените за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

- разходи за закупуване на електрическа енергия от „Национална електрическа компания" ЕАД и обществен доставчик за осигуряване на потреблението на битови и небитови клиенти на ниско напрежение – по действащата цена, определена с решение на КЕВР
- компонента за дейността крайно снабдяване, определена като процент от утвърдената средна продажна цена за електрическа енергия
- за поредна година Дружеството ще подаде искане до КЕВР за осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

Предложението ни е новите цени, които ще са в сила от 01.07.2019 г., да отчитат обективно необходимите разходи на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейности, въложени със закон.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.).

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

ЕРЮГ EVN група

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

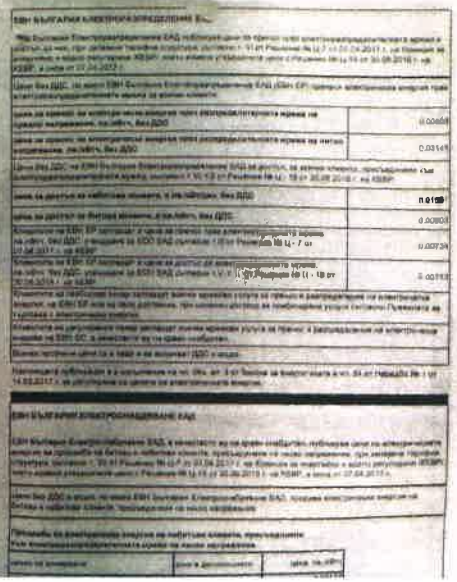
В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг" ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителната мрежа на дружеството, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Предложените от „Електроразпределение Юг" ЕАД цени ще са определени на база одобрените с Ценовото решение от 01.07.2016 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- Разликата между прогнозните количества пренесена енергия, заложени в текущия ценови период и реално достигнатите стойности
- Разликата между прогнозно заложената от КЕВР средно-претеглена пазарна цена по която електроразпределителните дружества трябва да закупуват електрическата енергия за покриване на технологичните разходи чрез Борсата и постигнатата на пазара ден напред
- Разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции
- Инфлационен индекс на присъщите и обосновани оперативни разходи
- Разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Както и досега, заявлението за нови цени на Дружеството ще бъде изготвено при спазване на нормативните изисквания за ценово регулиране през втората ценова година от пети регулаторен период.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.).



Пазардлък

„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД

ЕРЮГ EVN group

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

В съответствие с нормативните изисквания „Електроразпределение Юг" ЕАД оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за предоставяните мрежови услуги за достъп и пренос на електрическа енергия през електроразпределителните мрежи на Дружеството, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Предложените от „Електроразпределение Юг" ЕАД цени ще се определят на база одобрените с Решение за определяне на цени на мрежови услуги за 2016 г. от КЕВР необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- Разликата между планираните количества преносена енергия, заложени в текущия ценови период и реално достигнатите стойности
- Разликата между приетите заложените от КЕВР средно-претеглени пазарни цени по които електроразпределителните дружества трябва да закупуват електрическата енергия за покриване на технологичните разходи (чрез борсата и частните на пазара ден напред)
- Разликата между одобрени и реализирани разходи за инвестиции
- Инфлационен индекс на приходите и обосновани оперативни разходи
- Разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия.

Както и досега, заявленията за нови цени на Дружеството ще бъдат изготвени при спазване на нормативните изисквания за ценово регулиране през втората ценова година от петия регулаторен период.

Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба № 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.)

„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД

EVN

ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.

В съответствие с нормативните изисквания, „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД, в качеството си на лицензиран краен снабдител с електрическа енергия, оповестява в средствата за масова информация, че не по-късно от 31 март 2019 г. ще подаде в Комисията за енергийно и водно регулиране (КЕВР) заявление за утвърждаване на нови цени за електрическа енергия, които да са в сила от 01.07.2019 г.

Както и досега, заявленията за нови цени на Дружеството ще следва принципите за качествено клиентско обслужване. Дружеството запазва сегашната ценова структура при продажба на електрическа енергия на битови и небитови клиенти на ниско и високо напрежение.

Заложеното ще отразява и вътрешните промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България. В предложените за утвърждаване нови цени на електрическата енергия от краен снабдител са калкулирани:

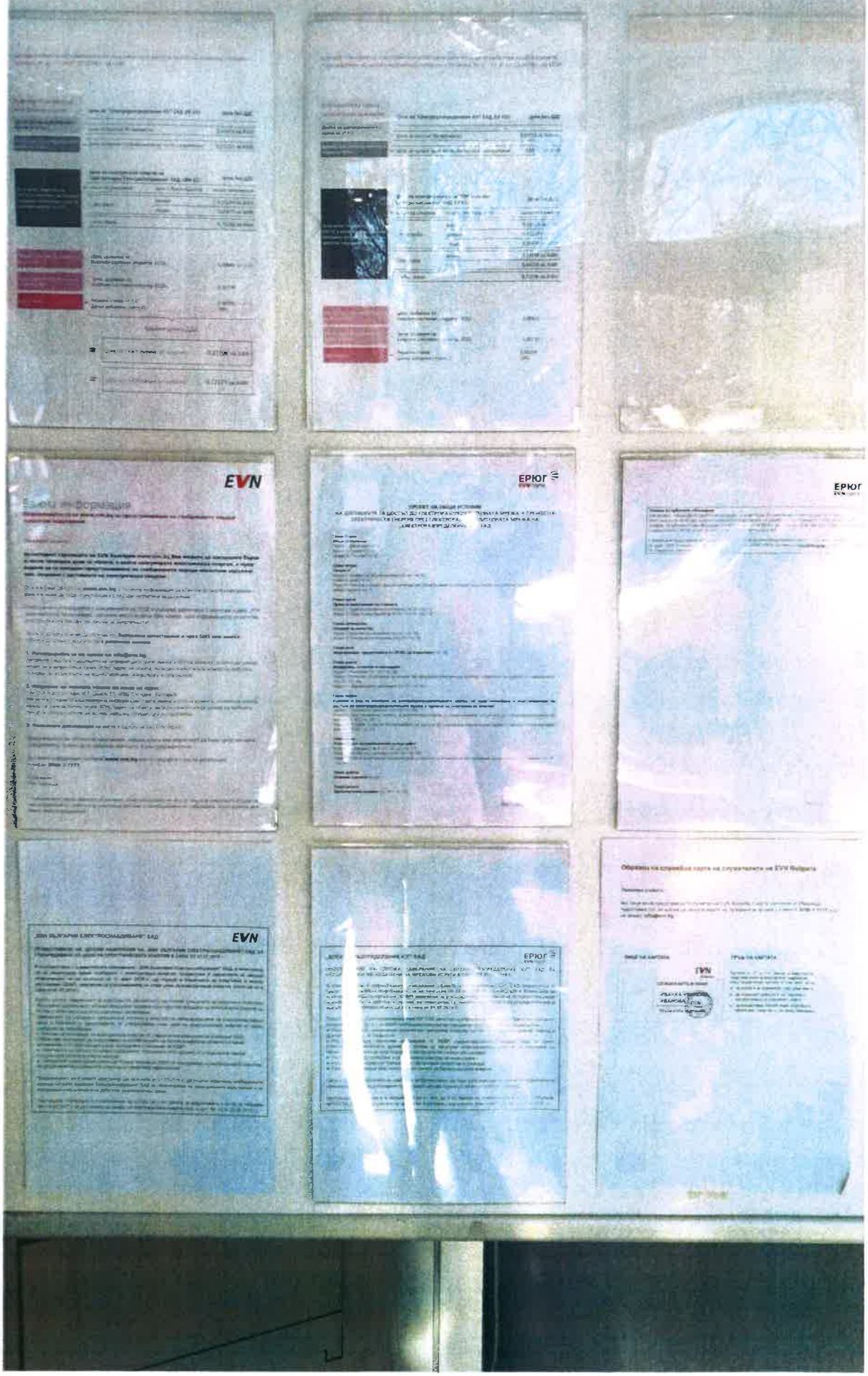
- Разходи за закупуване на електрическа енергия от „Национална електрическа компания" ЕАД (Обществен доставчик) за осигуряване на потребението на битови и небитови клиенти на ниско напрежение – по действащата цена, определена с решение на КЕВР
- Компонента за дейността крайно снабдяване, определяна като процент от утвърдената средна покупна цена за електрическа енергия
- За поредна година дружеството ще подаде искане до КЕВР за осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност

Предложените ни в новите цени, които ще са в сила от 01.07.2019 г. да отчетат обективно необходимите приходи на „ЕВН България Електроснабдяване" ЕАД за обезпечаване на лицензионните задължения и за осигуряване изпълнението на дейности, възложени със закон.

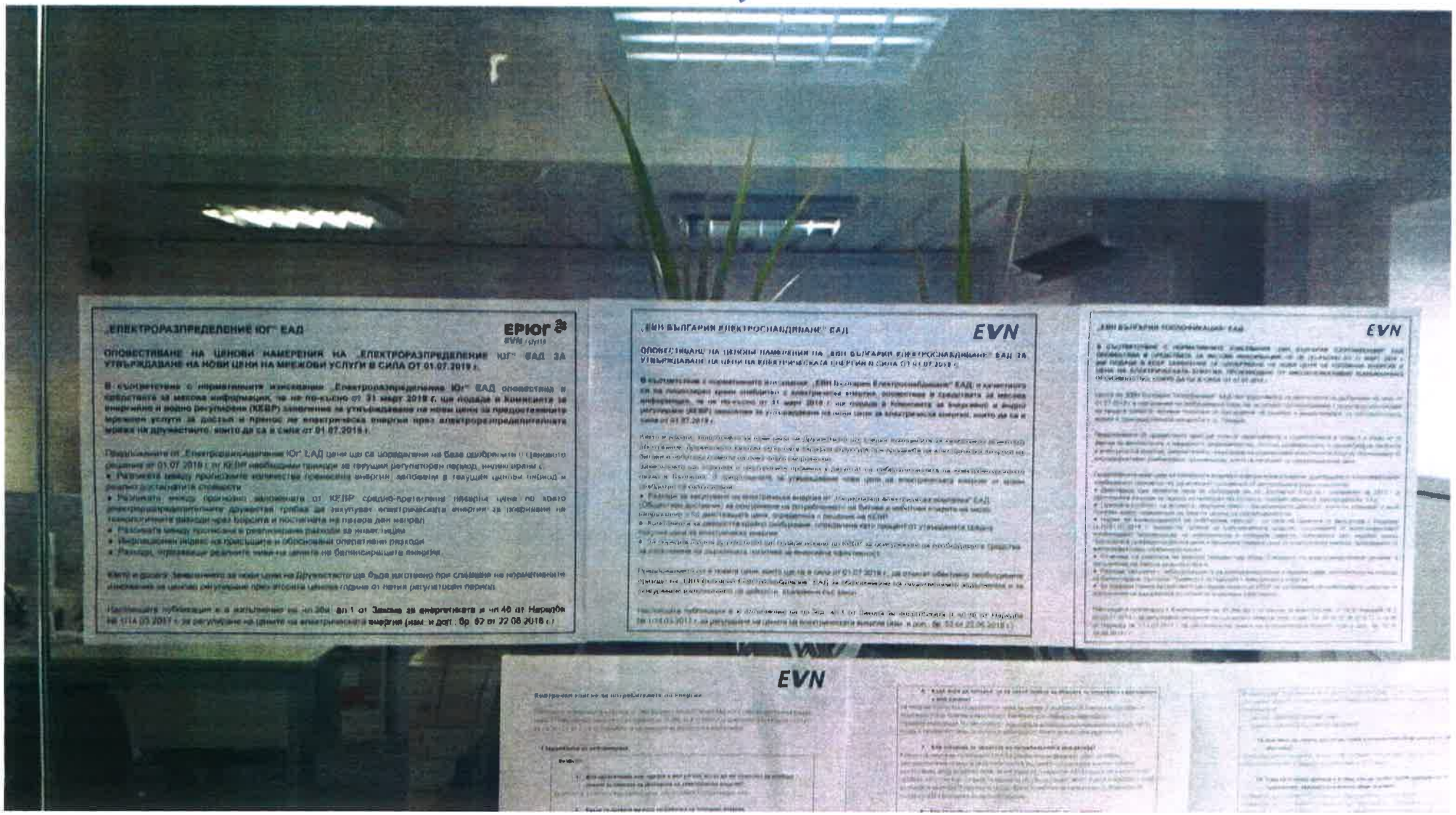
Настоящата публикация е в изпълнение на чл.36а, ал.1 от Закона за енергетиката и чл.46 от Наредба **№ 1/14.03.2017 г. за регулиране на цените** на електрическата енергия (изм. и доп., бр. 52 от 22.06.2018 г.)

Бургас

ИНФОРМАЦИОННО ТАБЛО



Пловдив


„ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД
ЕРЮГ
ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ЦЕНОВИ НАМЕРЕНИЯ НА „ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ" ЕАД ЗА УТВЪРЖДАВАНЕ НА НОВИ ЦЕНИ НА МРЕЖОВИ УСЛУГИ В СИЛА ОТ 01.07.2019 г.
„ЕВН БЪЛГАРИЯ ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕ" ЕАД
EVN
EVN

Приемам бисквитките

EVN

До края на месец март 2019 г. дружествата от групата на EVN България ще внесат в КЕВР заявленията си за утвърждаване на нови цени от 1 юли 2019 г.

28.2.2019 г.

В съответствие с нормативната уредба дружествата от групата на EVN България - "Електроразпределение Юг", „EVN България Електроснабдяване" и „EVN България Топлофикация" ще внесат в КЕВР до края на месец март 2019 г. заявленията си за утвърждаване на нови цени на мрежови услуги, електрическа и топлинна енергия които да са в сила от 01.07.2019 г.

Ценовото заявление на „Електроразпределение Юг" ще бъде изготвено на база одобрените в Ценовото решение на КЕВР от 01.07.2018 г. необходими приходи за текущия регулаторен период, индексирани с:

- разликата между прогнозните количества пренесена енергия и реално достигнатите
- разликата между прогнозната цена, заложена от КЕВР, по която разпределителните дружества купуват енергия за покриване на технологичните си разходи от Борсата, и цената постигната на борсовия сегмент „Ден напред"
- разликата между прогнозни и реализирани разходи за инвестиции;
- инфлационен индекс;
- разходи, отразяващи реалните нива на цените на балансиращата енергия

Ценовото заявление на "EVN България Електроснабдяване" ще отразява необходимите приходи за обезпечаване на лицензионните задължения на компанията и изпълнението на дейности, възложени със закон. Това включва настъпилите промени в резултат на либерализацията на електроенергийния пазар в България, както и осигуряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

Ценовото заявление на „EVN България Топлофикация" ще включва:

- действащата към момента цена на природния газ на "Булгаргаз" ЕАД за I-во тримесечие на 2019 г.
- норма на възвръщаемост на капитала – на база на приетата от регулатора в решение Ц-10/01.07.2018 г.
- отчитане на реалните разходи на компанията към фонд „Сигурност на електроенергийната система" в изпълнение на Закона за енергетиката;
- разходи, свързани с либерализацията на електроенергийния и газовия пазар, и разходи за балансиране съгласно Правилата за търговия с електрическа енергия на КЕВР;
- одобряване на необходимите средства за изпълнение на държавната политика за енергийна ефективност.

В случай че до изтичане на срока за подаване на ценовите заявления (31 март 2019 г.) настъпят промени в нормативната рамка, те ще бъдат отразени от дружествата.

> назад > Вариант за принтиране

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.7.

Документ за внесена такса за разглеждане на заявлението в размер на 1000 лева преведени по сметката на КЕВР на основание чл. 1, ал. 1, т. 3 от Тарифата за таксите, които се събират от Комисията за енергийно и водно регулиране по Закона за енергетиката (обн., ДВ, бр. 89 от 12.10.2004 г.)

Платете на - име на получателя КЕВР			
IBAN на получателя BG78BNBG96613000142001		**Вид плащане**	
BIC на банката на получателя BNBG9661		**При банка -** име на банката на получателя БЪЛГАРСКА НАРОДНА БАНКА СОФИЯ	
ПЛАТЕЖНО НАРЕЖДАНЕ (ВНОСНА БЕЛЕЖКА) ЗА ПЛАЩАНЕ КЪМ БЮДЖЕТА	**Вид валута** BGN	**Сума** 1000.00	
Основание за плащане/внасяне - вид данък, такса, осигуровка, мито, лихва ПИСМО 642/ТАКСА ЗАЯВЛ.УТВЪРЖД.ЦЕНИ			
Още пояснения ГЛ.3 РАЗД.4 ЗЕ - ЕР ЮГ			
Вид* номер на документа, по който се плаща 9 DOC.NUM			**Дата на документа** 26.03.2019
Период, за който се отнася плащането От дата: 01.07.2019 До дата: 30.06.2020			
Задължено лице - наименование на юридическото лице и три имена на физическото лице ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD			
БУЛСТАТ на задълженото лице 115552190		**ЕГН/ЛНЧ на задълженото лице**	
Номер от НДР на задълженото лице			
Наредител - наименование на юридическото лице и три имена на физическото лице ELEKTRORAZPREDELENIE YUG EAD			
IBAN на наредителя BG82RZBB91551028234001		**BIC на банката на наредителя** RZBB9155	
При банка - име на банката на нареждането РАЙФАЙЗЕНБАНК			
РИНГС Не		**РИНГС Дата**	
Дата на плащане 26.03.2019		**Вальор** 26.03.2019	**Бордеро** B190326527771112OPBISERA

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ
ЕРЮГ
EVN група
31
ЕАД

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.8.

Копие на Удостоверение за актуално състояние на „Електроразпределение Юг" ЕАД

АГЕНЦИЯ ПО ВПИСВАНИЯТА

София 1111, ул. Елисавета Багряна №20
www.registryagency.bg

тел.: 9486 181, факс: 9486 194
office@registryagency.bg

УДОСТОВЕРЕНИЕ

изх. № 20190313135430 / 13.03.2019г.

Агенция по вписванията удостоверява, че в търговския регистър и регистъра на ЮЛНЦ по партидата на **"Електроразпределение Юг" ЕАД, ЕИК 115552190** в част „Вписани обстоятелства" и част „Обявени актове" към 13.03.2019 г. са вписани следните обстоятелства и са обявени следните актове:

Част "Вписани обстоятелства"

Раздел **Обща информация**

Идентификация

1.ЕИК/ПИК	**115552190** **"Електроразпределение Юг" ЕАД** **2436/2000 530**

Раздел **Общ статус**

Основни обстоятелства

2.Фирма/ Наименование	**Електроразпределение Юг**
3.Правна форма	**Еднолично акционерно дружество**
4.Изписване на чужд език	**Elektrorazpredelenie Yug EAD**
5.Седалище и адрес на управление	**БЪЛГАРИЯ** **гр. Пловдив 4000, Област Пловдив;** **Община Пловдив, Район р-н Централен** **ХРИСТО Г. ДАНОВ, № 37** **телефон 032/627804, факс 032/631193**
6.Предмет на дейност	**ЕКСПЛОАТАЦИЯ НА ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА, ПРЕДСТАВЛЯВАЩА СЪВКУПНОСТ ОТ ЕЛЕКТРОПРОВОДНИ ЛИНИИ И ЕЛЕКТРИЧЕСКИ УРЕДБИ СЪС СРЕДНО, НИСКО И ВИСОКО НАРПРЕЖЕНИЕ, КОЯТО СЛУЖИ ЗА ПРЕНОС И РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ С ЦЕЛ СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛИТЕЛНАТА МРЕЖА НА ДРУЖЕСТВОТО / ЕРМ / НА ТЕРИТОРИЯТА,НА КОЯТО ИЗВЪРШВА СВОЯТА ДЕЙНОСТ ПРИ НАЛИЧИЕТО И ПОДДЪРЖАНЕТО НА ВАЛИДНА ЛИЦЕНЗИЯ ЗА ИЗВЪРШВАНЕ НА РАЗПРЕДЕЛИТЕЛНА ДЕЙНОСТ**

	НА СЪОТВЕТНАТА ТЕРИТОРИЯ, ОБХВАНАТА ОТ ЕРМ, ДРУЖЕСТВОТО ОСИГУРЯВА; РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ ЗА ЦЕЛИТЕ НА СНАБДЯВАНЕ НА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, КОИТО СА ПРИСЪЕДИНЕНИ КЪМ ЕРМ, УПРАВЛЕНИЕ НА ЕРМ, ПОДДЪРЖАНЕ НА ОБЕКТИТЕ И СЪОРЪЖЕНИЯТА В СЪОТВЕТСТВИЕ С ТЕХНИЧЕСКИТЕ ИЗИСКВАНИЯ, РАЗВИТИЕ НА ЕРМ В СЪОТВЕТСТВИЕ С ПЕРСПЕКТИВИТЕ ЗА ИКОНОМИЧЕСКО РАЗВИТИЕ И ПРОГНОЗИТЕ ЗА ИЗМЕНЕНИЕ НА ЕЛЕКТРОПОТРЕБЛЕНИЕТО В РЕГИОНА, ПОДДЪРЖАНЕ И РАЗВИТИЕ НА СПОМАГАТЕЛНИ МРЕЖИ, НЕПРЕКЪСНАТОСТ НА ЕЛЕКТРОСНАБДЯВАНЕТО И КАЧЕСТВОТО НА ПОДАВАНАТА ЕЛЕКТРОЕНЕРГИЯ, ДРУГИ УСЛУГИ ЗА ПОТРЕБИТЕЛИТЕ, СВЪРЗАНИ С ЕЛЕКТРИЧЕСКАТА ЕНЕРГИЯ.
6а.Основна дейност по НКИД	**3513, РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЕЛЕКТРИЧЕСКА ЕНЕРГИЯ**
10.Представители	**Гочо Димитров Чемширов, [illegible] държава: БЪЛГАРИЯ** **Костадин Петров Величков, [illegible] държава: БЪЛГАРИЯ** **Карл Денк, Дата на раждане [illegible], държава: АВСТРИЯ**
11.Начин на представляване	**(1)заедно от всеки двама от членовете на Съвета на директорите или (2) заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите**
12.Съвет на директорите	**Дата на изтичане на мандата: 20.11.2023 г** **Гочо Димитров Чемширов, [illegible]ржава: БЪЛГАРИЯ** **Костадин Петров Величков, [illegible]ржава: БЪЛГАРИЯ** **Карл Денк, Дата на раждане [illegible]ържава: АВСТРИЯ**
17.Специални условия	**НЯМА**
23.Едноличен собственик на капитала	**ЕВН България Щромнетц Холдинг ГмбХ 389904** **Чуждестранно юридическо лице, държава: АВСТРИЯ**
31.Размер	**1564000 лева**
31а.Акции	**вид акции: ПОИМЕННИ НАЛИЧНИ, брой акции: 156400, номинална стойност: 10** **права за отделни класове акции:** **особени условия за прехвърляне на акции:**
32.Внесен капитал	**1564000 лева**

Раздел **Прокура**

41.Прокуристи	**Антон Андонов Граматиков, [illegible]** **БЪЛГАРИЯ**
43.Начин на представляване	**Заедно от един прокурист и един член на Съвета на директорите**

Част "Обявени актове"

Раздел **Актуален учредителен акт**

Актуален учредителен акт

1001.Описание на обявения акт Вид : Актуален дружествен договор/учредителен акт/устав
Описание :

Раздел **Обявени актове**

Обявени актове

1001.Описание на обявения акт Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - I част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2007 г. - II част
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : за 2008 година
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2009
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет
Година : 2010
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2011
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - 1 част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : Годишен финансов отчет - 2 част
Година : 2012
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2013
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2014
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2015
Вид : Годишен финансов отчет
Описание :
Година : 2016
Вид : Годишен финансов отчет
Описание : и Одиторски доклад
Година : 2017

1001.Описание на обявения акт Вид : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Описание : Покана за свикване на общо събрание на акционерите
Дата : 11.06.2012

1001.Описание на обявения акт Вид : Годишен доклад за дейността
Описание : Годишен доклад за дейността
Година : 2017

Василка Рангелова

(Име и фамилия) (подпис и печат)

Служба по вписванията

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.9.

Неповерителен вариант на Заявление на „Електроразпределение Юг" ЕАД за утвърждаване на цени за период а 01.07.2019 г. – 30.06.2020 г., на електронен носител, който да бъде публикуван на интернет страницата на КЕВР в изпълнение на чл.15, ал.2 от Закона за енергетиката

ПРИЛОЖЕНИЕ 2.10.

Декларация за истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни, подписана от заявителя

Д Е К Л А Р А Ц И Я

Долуподписаните,

1. Костадин Петров Величков,
2. Гочо Димитров Чемширов

в качеството си на членове на Съвета на директорите на

„Електроразределение Юг" ЕАД със седалище и адрес на управление в гр. Пловдив, ул. "Христо Г. Данов" № 37, вписано в Търговския регистър към Агенцията по вписванията с ЕИК: 115552190 ("**Дружеството**")

ДЕКЛАРИРАМЕ:

1. Истинността на заявените обстоятелства и на приложените документи и данни.
2. Информирани сме, че за декларираме на неверни данни нося наказателна отговорност по чл. 313 от Наказателния кодекс

Подписи : 1. .....
(Костадин Величков)

ЕЛЕКТРОРАЗПРЕДЕЛЕНИЕ ЮГ ЕРЮГ EVN група 31 ЕАД

2. .....
(Гочо Чемширов)