

**МХ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" МП а.д. Требиње
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. БИЈЕЉИНА**

ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за 2019. годину

-НАЦРТ-

**Бијељина,
Јун, 2020.**



**МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" ТРЕБИЊЕ
ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ
"ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. Б И Ј Е Љ И Н А**

**Мајевичка 97
Б И Ј Е Љ И Н А**

**Бр. телефона: (055) 226 700
Бр. факса: (055) 210 304
web site: www.elektrobijeljina.com**

САДРЖАЈ

ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЈЕ И ДЈЕЛОВАЊА СА КОДЕКСОМ ПОНАШАЊА
ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА
ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА

I. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ ТЕХНИЧКОГ СЕКТОРА

| | | |
|-------|---|----|
| i. | Биланс електричне енергије | 1 |
| ii. | Служба експлоатација..... | 8 |
| iii. | Служба мјерења | 11 |
| iv. | Управљање дистрибутивним системом | 15 |
| v. | Информациони системи и комуникације | 20 |
| vi. | Инвестиције, изградња и реконструкција ЕЕ објеката..... | 23 |
| vii. | Електроенергетске сагласности | 40 |
| viii. | Техничка документација | 42 |
| ix. | Послови интерне инспекције | 43 |
| x. | Геодетски послови..... | 44 |

II. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКОГ СЕКТОРА

| | | |
|-------|---|----|
| i. | Резултат пословања..... | 50 |
| ii. | Укупан приход..... | 53 |
| iii. | Укупни расходи | 60 |
| iv. | Биланс стања – Актива | 70 |
| v. | Биланс стања – Пасива | 74 |
| vi. | Биланс токова готовине | 79 |
| vii. | Извјештај о промјенама на капиталу | 82 |
| viii. | Извјештај о платама и примањима запослених | 83 |
| ix. | Информација о пословним сегментима | 86 |
| x. | Benchmark анализа пословања предузећа МХ "ЕРС" а.д Требиње..... | 90 |

III. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА СНАБДИЈЕВАЊА

| | | |
|-----|---|----|
| i. | Преузета, фактурисана и наплаћена енергија..... | 95 |
| ii. | Наплата електричне енергије | 99 |

IV. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ЗА ПРАВНЕ, КАДРОВСКЕ И ОПШТЕ ПОСЛОВЕ

| | | |
|------|---|-----|
| i. | Органи предузећа | 109 |
| ii. | Служба за правне послове | 113 |
| iii. | Служба за кадровске и опште послове | 123 |

Назив и сједиште акционарског друштва:

МЈЕШОВИТИ ХОЛДИНГ "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА РС" а.д. Требиње,
ЗАВИСНО ЕЛЕКТРОДИСТРИБУТИВНО ПРЕДУЗЕЋЕ "ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА" а.д. Бијељина

Дио 1 - Осигуравање основа за ефикасну примјену принципа управљања акционарским друштвима

1. Да ли друштво располаже сопственим кодексом или примјењује Стандарде корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности Републике Српске?

Ако је одговор негативан, навести разлоге.

Друштво не располаже сопственим кодексом већ примјењује Стандарде корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности Републике Српске.

2. Уколико друштво користи сопствени кодекс понашања, навести који орган је усвојио тај кодекс и да ли су и када усвајане евентуалне промјене?

Друштво не располаже сопственим кодексом.

3. Гдје је доступан/објављен кодекс понашања друштва или гдје је објављена информација о томе да се примјењују Стандарди корпоративног управљања које је донијела Комисија за хартије од вриједности?

Информација о примјени Стандарда корпоративног управљања објављена је у Извјештају о пословању Предузећа у форми изјаве.

Дио 2 - Права акционара и кључне власничке функције

4. Колико скупштина акционара је организовано у току претходног и текућег извјештајног периода?

У току 2019. године одржане су три сједнице скупштине акционара.

5. Да ли је годишња скупштина акционара одржана у року од шест мјесеци након завршетка пословне године (навести датум)?

Ако није, образложити зашто није.

Годишња скупштина акционара није одржана у року од шест мјесеци из разлога што друштво усваја ревидован Извјештај о пословању, Финансијски извјештај и Одлуку о расподјели добити тек након што Матично предузеће, односно Влада РС усвоји наведене акте Мјешовитог Холдинга "ЕРС" а.д.

6. Да ли је управни/надзорни одбор друштва без одгађања сазвао скупштину акционара и предложио мјере у циљу заштите интереса повјерилаца, акционара и акционарског друштва, у случају да је приликом израде финансијских извјештаја или у другим случајевима, утврђено да акционарско друштво послује са губитком?

Ако није, образложити зашто није.

Друштво је пословало позитивно, те није било повода за доношење наведених мјера.

7. Да ли је било захтјева акционара за сазивање ванредне скупштине акционара или приједлога за допуну дневног реда, и уколико јесте да ли је о тим захтјевима управни/надзорни одбор друштва одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева и да ли је о томе обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке?

Ако управни/надзорни одбор друштва није одлучио у року од десет дана од дана пријема захтјева, те није обавијестио подносиоца захтјева најкасније у року од седам дана од дана доношења одлуке, образложити зашто није.

У извјештајном периоду одржана је једна ванредна Скупштина акционара по налогу и у договору са МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

8. На који начин друштво обавјештава акционаре о одржавању скупштине акционара (подвући или заокружити тачан одговор)?

- а) писани позив достављен поштом
б) писани позив достављен електронском поштом
в) посредством интернет странице друштва
г) посредством објаве у најмање два дневна листа
д) на друге начине (навести које)

9. Да ли су приједлози одлука по предложеном дневном реду расположиви акционарима?

Ако нису расположиви, образложити зашто нису.

Приједлози одлука по предложеном дневном реду објављују се на web страници Предузећа и на порталу Бањалучке берзе након заказивања Скупштине акционара.

10. Да ли записнике са скупштине акционара води нотар?

Ако не води, образложити зашто.

У складу са Законом, нотар је присутан само на сједницама Скупштине акционара на којој се врше измјене Статута.

11. Да ли друштво чува записнике и одлуке скупштине акционара, те да ли су и на који начин на располагању сваком акционару или ранијем акционару за период у којем је био акционар друштва, ради копирања и остваривања права увида?

Ако друштво не чува записнике и ако записници нису на располагању акционарима образложити зашто.

Друштво чува записнике и одлуке Скупштине акционара и доставља их акционарима који присуствују Скупштини писменим путем, а исти се објављују и на web страници друштва те су доступни свим акционарима.

12. Да ли је и на који начин акционарима бесплатно доступан статут друштва и пословник о раду скупштине друштва.

Ако нису, образложити зашто.

Свим акционарима је бесплатно доступан Статут друштва и Пословник о раду Скупштине акционара с тим што је Статут објављен на web страници друштва.

13. У случају постојања акција без гласачког права или са ограничењима у гласачким правима, да ли друштво објављује такве информације у тренутку сазивања скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Не постоје акције без гласачког права тако да Предузеће до сада није имало прику да објављује ове информације.

14. Да ли је било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине или обавеза акционарског друштва и да ли су акционари имали могућност да претходно разматрају приједлоге тих одлука?

Ако акционари нису имали могућност да претходно разматрају приједлоге одлука, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било одлука о предузимању ванредних послова који би значајно промијенили стање имовине и обавеза акционарског друштва.

15. Да ли су финансијски извјештаји друштва, са мишљењем ревизора, доступни акционарима, у року од пет дана од дана њихове израде, односно пријема?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји заједно са Извјештајем независног ревизора, доступни су на порталу Бањалучке берзе у складу са роковима из Правила Бањалучке берзе.

16. Да ли друштво ажурно објављује све информације о сукобу интереса за сва лица која су предложена за именовање у управу или у надзорни одбор друштва или су учесници трансакција са друштвом?

Ако не објављује, образложити зашто.

У извјештајном периоду није било информација о сукобу интереса, односно наведена лица нису у сукобу интереса. Уколико би дошло до овог догађаја Предузеће би благовремено објавило ту информацију.

17. Да ли су подаци о власничкој структури друштва јавни и свакодневно доступни акционарима и потенцијалним инвеститорима?

Ако нису, образложити зашто.

Подаци о власничкој структури су јавни и доступни свим акционарима и потенцијалним инвеститорима.

18. Да ли друштво објављује одлуке скупштине акционара?

Ако не објављује, образложити зашто.

Друштво објављује одлуке Скупштине акционара у складу са роковима наведеним у Правилима Бањалучке берзе.

19. Да ли је друштво успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу?

Ако није, образложити зашто.

Друштво до сада није успоставило и објавило процедуре и рокове за ефикасно плаћање дивиденде у новцу.

20. Да ли је општим актима друштва омогућено да акционари са мањинским удјелом имају члана управног/надзорног одбора, односно да ли је омогућено кумулативно гласање?

Ако није, образложити зашто.

Статутом је омогућено мањинским акционарима који имају удио најмање 5% гласачког права да имају свог представника у Надзорном одбору.

21. Да ли је одлуком скупштине акционара, за неку од емисија, ограничавано или искључивано право пречег стицања акција?

Ако јесте, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

Ако јесте, да ли је управни/надзорни одбор друштва, скупштини акционара поднио писани извјештај са навођењем разлога за ограничење или искључење права пречег стицања акција?

Ако није, образложити зашто.

До сада није било случајева ограничавања или искључивања права пречег стицања акција од стране Предузећа.

22. Да ли је било ко трпио негативне посљедице јер је надлежним тијелима или органима друштва указао на недостатке у примјени прописа или етичких норми унутар друштва?

Ако јесте, образложити на који начин.

До сада није било оваквих случајева.

Дио 3 - Објављивање и јавност информација

23. Да ли друштво има интернет страницу? Ако има, навести адресу, а уколико нема навести разлог због којег нема.

Да. www.elektrobijeljina.com

24. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва, и то: до краја фебруара текуће године за финансијске извјештаје за претходни обрачунски период, до краја јула за полугодишњи извјештај, те до краја наредног мјесеца за сваки квартал?

Ако нису, образложити зашто нису.

Финансијски извјештаји су доступни у сједишту друштва.

25. Да ли су годишњи, полугодишњи и квартални извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва на енглеском језику? Ако нису, образложити зашто.

Финансијски извјештаји Предузећа доступни су само на српском језику, обзиром да акције Предузећа нису уврштене на водеће тржиште (листа А).

26. Да ли су консолидовани финансијски извјештаји доступни акционарима друштва, у сједишту друштва и на интернет страницама друштва?

Ако нису, образложити зашто нису.

За састављање и објаву консолидованих финансијских извјештаја одговорно је Матично предузеће "Електропривреда РС" а.д. Требиње.

27. Да ли друштво објављује календар важних догађаја који се очекују у слиједећој пословној години, као и промјене плана одржавања важних догађаја по календару (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Предузеће до сада није објављивало календар планираних догађаја.

28. Да ли друштво има посебна акта са дефинисаним надлежностима различитих органа друштва?

Ако нема, образложити зашто.

Надлежности органа друштва дефинисане су Статутом друштва.

29. Да ли друштво објављује информације о значајним догађајима, већим трансакцијама и релевантне материјалне информације у смислу пословања друштва (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто.

Информације о значајним догађајима друштво објављује на порталу Бањалучке Берзе.

30. Да ли друштво објављује податке о друштвима у којима има власничко учешће, односно о друштвима која имају власничко учешће у друштву (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво нема власничко учешће у другим друштвима те по том основу нема обавезу објаве ових података.

31. Да ли друштво објављује информације о трансакцијама са повезаним лицима (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Информације о трансакцијама са повезаним лицима друштво објављује у Напоменама уз финансијске извјештаје које су дио сета финансијских извјештаја.

32. Да ли друштво објављује информације о томе да ли су трансакције са повезаним лицима обављене по тржишним условима, да ли је те тржишне услове друштво потврдило проценом стручних лица која су независна у односу на учеснике у конкретном послу (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво се не изјашњава о овим информацијама.

33. Да ли друштво објављује списак друштава у којима посједује власничко учешће преко 10%, уз објаву назива и сједишта предузећа, те процента учешћа (навести начин овакве објаве)?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво не посједује власничко учешће од 10% у другим друштвима.

34. Да ли су, и на који начин акционари упознати са детаљима трансакција у које улазе чланови управе и управног/надзорног одбора директно или индиректно са друштвом или његовом организационом цјелином?

Ако се такве трансакције не објављују, образложити зашто се не објављују.

Није било трансакција чланова управног/надзорног одбора са друштвом тако да није било основа за објаву таквих информација.

35. Да ли друштво објављује списак послова у којима су с једне стране учествовали чланови управног/надзорног одбора, односно управе или с њима повезана правна или физичка лица, а с друге стране друштво или с друштвом повезана лица?

Ако не објављује, образложити зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало ове информације.

36. Да ли друштво објављује повезивања и аранжмане који омогућавају појединим акционарима степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу?

Ако оваква повезивања и аранжмани постоје, а друштво не објављује информације о њима, образложити зашто.

Не постоје повезивања и аранжмани који појединим акционарима омогућавају степен контроле који није сразмјеран њиховом акцијском капиталу.

37. Да ли друштво има процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Друштво нема процедуре којима се од конкуренције штите информације значајне за очување тржишне позиције из разлога што је пословање друштва претежно монополског карактера.

38. Да ли друштво користи медије (дневне новине, електронске медије, интернет страницу) за објављивање значајних информација, који омогућавају да се осигурају једнаки услови за инвеститоре?

Ако не користи, навести разлоге због којих не користи.

Друштво користи дневне новине и интернет страницу ради објављивања значајних информација и тиме постиже осигуравање једнаких услова за инвеститоре.

39. Да ли друштво има успостављене механизме којима обезбјеђује да лица која располажу или долазе у додир са повлашћеним информацијама буду обавијештена о природи и значају тих информација и ограничењима у вези њиховог коришћења?

Ако нема, навести разлоге због којих нема.

Лица која долазе у додир са повлашћеним информацијама обавијештена су о природи и значају тих информација и ограничења њиховог коришћења.

40. Да ли друштво надзире ток повлашћених информација и њихову употребу.

Ако не надзире, навести зашто.

Да.

41. Да ли друштво објављује у годишњем извјештају податке о акцијама чији су имаоци поједини чланови управног/надзорног одбора, извршни директори, односно чланови управе или чланови одбора за ревизију?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Не. Овакве информације су доступне само у књизи акционара. Друштво до сада није објављивало ову информацију у годишњем извјештају.

42. Да ли друштво, у року од 24 сата, објављује промјену количине хартија од вриједности друштва, коју држи поједини члан управног/надзорног одбора или извршни директор, односно члан управе?

Ако не објављује, навести разлоге због којих не објављује.

Промјена количине ХоВ коју држе поједини чланови управе/надзорног одбора (уколико посједују ХоВ друштва) налазе се у књизи акционара.

43. Да ли друштво објављује податке о главним ризицима којима је друштво изложено (као нпр. политички ризик, економски ризици, ризик дјелатности и сл.), као и процјену вјероватноће остварења потенцијалних ризика.

Ако не објављује навести разлоге због којих не објављује.

Подаци о главним ризицима којима је Друштво изложено објављују се у оквиру Плана пословања.

Дио 4 - Улога и одговорности одбора

44. Да ли је надзорни / управни одбор донио одлуку о оквирном плану сопственог рада, укључујући у попис редових сједница и података које редовно доставља члановима одбора?

Ако није, навести зашто.

Да.

45. Да ли је управа друштва усвојила правила о повјерљивости одређених информација (по врстама и садржају) и методе за њихову заштиту, као и санкције за нарушавање тих правила?

Ако није, навести зашто.

Правила о повјерљивости одређених информација и методе за њихову заштиту до сада нису усвојена, али се у скорије вријеме очекује њихово усвајање.

46. Да ли се надзорном одбору достављају информације о накнадама и економским користима било које врсте, коју запослени или чланови управе могу остварити на основу позиције и рада у друштву, односно ако се ради о члановима надзорног одбора да ли се такве информације достављају управи и акционарима?

Ако се не достављају, образложити разлоге због којих се не достављају.

Чланови Надзорног одбора су упознати са накнадама и економским користима коју чланови управе остварују на основу позиције у друштву, а са друге стране управа је информисана о накнадама и економским користима управе. Такве информације могу бити доступне сваком акционару на захтјев.

47. Да ли управа друштва припрема стратегију пословања друштва, координира њену израду, те осигурава њено спровођење?

Ако не, образложити зашто.

Управа друштва кроз средњорочне планове пословања дефинише и спроводи стратегију пословања друштва.

48. Да ли управа друштва има успостављен одговарајући систем интерне контроле и управљања ризицима?

Ако нема, навести разлоге зашто нема.

Друштво има успостављен систем интерне контроле.

49. Да ли чланови управног/надзорног одбора имају приступ тачним и правовременим информацијама?

Ако немају, образложити зашто немају.

Да.

50. Да ли се управни/надзорни одбор састоји од чланова који адекватно разумеју пословање привредног друштва, који имају неопходне способности, знање и стручност потребну за обављање њихових дужности?

Ако се не састоји од таквих чланова, навести разлоге због којих је то тако.

Да.

51. Да ли су сви чланови одбора, прије одржавања састанка одбора, информисани на одговарајући начин о питањима о којима ће се расправљати током састанака одбора?

Ако јесу, образложити на који начин, те уколико нису образложити зашто нису.

Сви чланови одбора су правовремено информисани о питањима која ће расправљати на састанцима одбора. Надзорни одбор до сада није

52. Да ли је управни/надзорни одбор, дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом, укључујући принципе изузећа, објављивања сукоба интереса и јавности информација о накнадама?

Ако није, образложити зашто није.

Надзорни одбор до сад није дефинисао и усвојио интерне принципе и стандарде управљања акционарским друштвом. У наредном периоду се очекује усвајање овог документа.

53. Да ли се информације о присуствима чланова управног/надзорног одбора наводе у извјештају о раду управног/надзорног одбора, те да ли се овакве информације достављају скупштини акционара?

Ако се не наводе, образложити зашто.

Надзорни одбор даје Скупштини акционара извјештај о раду, али исти не садржи информације о присуству чланова Надзорног одбора.

54. Да ли се састанци одбора редовно одржавају?

Ако се не одржавају редовно, образложити зашто?

Да.

55. Да ли се управни/надзорни одбор састаје најмање једном у два мјесеца?

Ако не, навести у ком року се одбори састају и разлоге због којих се састанци не одржавају у препорученим роковима.

Да.

56. Да ли се сви чланови управног/надзорног одбора позивају на састанке одбора на исти начин који осигурава истовременост, једнаку информисаност и једнак приступ свим релевантним информацијама свим члановима одбора?

Ако не, образложити зашто.

Да.

57. Да ли се састанци управног/надзорног одбора одржавају без присуства чланова управе?

Ако се не одржавају без присуства чланова управе, образложити зашто.

Састанци Надзорног одбора се одржавају у присуству чланова управе с тим што је остављена могућност да се у току године одржи најмање једна сједница без присуства чланове управе.

58. Да ли управни/надзорни одбор доставља извјештај о свом раду, тачно и свеобухватно извјештавајући скупштину акционара о свом раду, најмање једном годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

59. Да ли се у годишњем извјештају управног/надзорног одбора детаљно приказује успјешност управе и пословања друштва у поштовању Стандарда, сарадње управног/надзорног одбора са управом и независним ревизором?

Ако не, образложити зашто.

Годишњи извјештај о раду Надзорног одбора до сада није садржао наведене податке.

60. Да ли је управни/надзорни одбор установио посебне одборе или комисије који су у стању да доносе квалификоване, стручне, независне и професионалне анализе конкретних проблема?

Ако такви одбори нису установљени, образложити разлоге зашто нису.

Надзорни одбор до сада није имао потребу да установи посебне одборе или комисије ради анализе проблема и до сада се углавном ослањао на стручне службе Друштва које припремају анализе конкретних проблема.

61. Да ли између управе и управног/надзорног одбора постоји континуиран контакт?

Ако не постоји, образложити зашто.

Да.

62. Да ли су процедуре и рокови за обавјештавање чланова органа друштва о постојању сукоба интереса утврђене интерним (општим или неким другим) актом друштва?

Ако не, образложити зашто.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати чланове органа друштва.

63. Да ли управа, те управни/надзорни одбор информисе скупштину акционара о ситуацијама сукоба интереса, те о својим активностима и дјеловањем у вези са тим ситуацијама?

Ако не информисе, образложити разлоге.

До сада није било случајева сукоба интереса о којима би требало извјештавати скупштину акционара.

64. Да ли се чланови управе и управног/надзорног одбора баве додатним активностима из домена послова управе и управног/надзорног одбора у другим друштвима, те да ли за такве активности имају одобрење осталих чланова управе, односно управног/надзорног одбора друштва са којима нису повезани?

Ако немају одобрење, образложити зашто.

Актуелни чланови Управе и Надзорног одбора не баве се додатним активностима из домена Управе и Надзорног одбора у другим друштвима, тако да до сада није било потребе да за такве активности траже одобрење Управе/Надзорног одбора.

65. Да ли чланови управе и управног/надзорног одбора извјештавају управни/надзорни одбор друштва на вријеме (у року од 24 сата) о промјенама у свом портфељу акција друштва?

Ако не извјештавају, образложити зашто.

Чланови Управе/Надзорног одбора не посједују портфељ акција Друштва тако да до сада нису имали потребу извјештавања по том питању.

66. Да ли је већина чланова управног/надзорног одбора независна од управе и слободна од било каквих пословних и других односа и веза који могу значајније да утичу на њихово објективно и професионално расуђивање при доношењу одлука?

Ако није, образложити зашто.

Да.

67. Да ли управни/надзорни одбор редовно врши процјену независности својих чланова, и да ли од сваког члана захтијева достављање релевантне информације неопходне за процјену независности тог члана управног/надзорног одбора.

Ако не врши, образложити зашто.

Процјена независности чланова Управе и Надзорног одбора врши се на почетку њиховог ангажмана и у случају да се независност чланова доведе у питање, захтјевала би се достава информација и поновна процјена независности.

68. Да ли су свим члановима управног/надзорног одбора познати критеријуми за утврђивање њихове независности?

Ако нису, образложити зашто.

Да. Критеријуми за утврђивање независности чланова Управе/Надзорног одбора налазе се у Стандардима корпоративног управљања (Стандард 18) и дужност чланова је да се о њима упознају и користе их у свом раду.

69. Да ли друштво објављује списак чланова ограна друштва који су независни?

Ако објављује навести начин на који се објава врши, а ако не објављује навести разлоге зашто не објављује.

Друштво до сада није објављивало списак чланова органа друштва који су независни јер се њихова независност није доводила у питање.

70. Да ли се приликом оцјењивања независности члана управног/надзорног одбора, узимају у разматрање и његови породични односи, чланства у другим органима управљања у истом друштву, те односи са другим лицима која се не сматрају независним, као и друге везе, интереси и околности, који би могли имати утицаја на независност тог лица?

Ако не, образложити разлоге зашто се такве информације не узимају у обзир.

Да.

71. Да ли је обезбијеђено поштовање принципа према којем чланови управе и управног/надзорног одбора не могу имати то својство, нити бити запослени, односно прокуристи у било ком другом друштву, односно другом правном лицу исте или сродне дјелатности која би могла бити конкурентна, нити могу бити предузетници који обављају такву дјелатност?

Ако није, навести разлоге зашто није.

Да.

72. Да ли је одређивање накнада за чланове управног/надзорног одбора и управе друштва засновано на јасним и јавно објављеним принципима и процедурама?

Ако није, образложити зашто.

Да.

73. Да ли се различити облици примања и стимулација члановима управног/надзорног одбора и управе друштва одвојено објављују у финансијским извјештајима?

Ако се не објављују, образложити разлоге.

До сада се примања и стимулације чланова Надзорног одбора и управе нису објављивале у финансијским извјештајима јер садржајем финансијских извјештаја то није предвиђено.

74. Да ли се врсте и износи накнада или других економских користи које чланови органа друштва имају од друштва објављују надлежним органима који су бирали те појединце?

Ако се не објављују, образложити зашто.

На захтјев надлежних органа који су бирали чланове друштва ови износи могу бити доступни.

75. Да ли послове интерне ревизије врши физичко лице које је у радном односу у друштву, уз одговарајуће квалификације дефинисане актима друштва?

Ако не, образложити разлоге.

Да.

76. Да ли је скупштина акционара друштва именовала одбор за ревизију, те уколико јесте да ли се ради о лицима која нису у сукобу интереса и да ли задовољавају критеријуме независности?

Ако скупштина није именовала одбор за ревизију и ако јесте а чланови тог одбора су лица која су у сукобу интереса образложити зашто.

Лица именована у одбор за ревизију испуњавају критеријум независности.

77. Да ли одбор за ревизију доставља посебан извјештај скупштини акционара о уговорима закљученим између друштва и повезаних лица.

Ако не доставља, образложити зашто.

Да.

78. Да ли чланови одбора за ревизију имају одговарајуће стручне и моралне карактеристике које обезбеђују независност у раду, попут: независности од управног/надзорног одбора, способности да расуђују објективно, разумијевања сврхе и одговорности одбора за ревизију, расположивости довољног времена да се могу посветити обавезама у одбору, широка стручна знања, познавање активности друштва, довољно знања из области финансија, те рачуноводствених и ревизорских стандарда?

Ако не, образложити зашто.

Да.

79. Да ли су овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно дефинисане, писаним описом радних задатака?

Ако нису, образложити зашто.

Овлашћења, дужности и надлежности одбора за ревизију јасно су прописане описом радних задатака у општим актима друштва.

80. Да ли се одбор за ревизију састаје у редовним интервалима, најмање два пута годишње?

Ако не, образложити зашто.

Да.

81. Да ли одбор за ревизију о својим активностима извјештава управни/надзорни одбор?
Ако не обавјештава, образложити зашто.

Да.

82. Да ли одбор за ревизију прати и анализира обим ревизије која се обавља у друштву, њене резултате, те да ли подноси приједлоге скупштини акционара друштва, у вези са том проблематиком?

Ако не, образложити зашто.

Да.

83. Да ли одбор за ревизију сарађује са именованим независним ревизором друштва те да ли осигурава континуирану и ефикасну размјену мишљења и информација неопходних за рад одбора?

Ако наведена сарадња не постоји, образложити зашто.

Да.

84. Да ли одбор за ревизију учествује у дефинисању рачуноводствених политика и других питања из области рачуноводства?

Ако не учествује, образложити зашто.

Да.

85. Да ли приједлог за избор независног ревизора даје одбор за ревизију?

Ако одбор за ревизију не даје овај приједлог, навести назив органа који предлаже независног ревизора и образложити зашто.

Независног ревизора имањује МХ "ЕРС" а.д. Требиње.

86. Да ли именовани независни ревизор присуствује сједницама скупштине акционара, када се разматра усвајање финансијских извјештаја?

Ако не, образложити зашто.

Независни ревизор доставља писмени извјештај о извршеној ревизији.

87. Да ли се независни ревизор друштва обавјештава истовремено са обавјештавањем акционара друштва о одржавању скупштине акционара ради учествовања у раду скупштине?

Ако не, образложити зашто.

Не. Независни ревизор до сада није учествовао у раду скупштине.

88. Да ли је у циљу установљавања механизма за заштиту интереса акционара и имовине друштва, управа установила и осигурала функционисање адекватног и ефикасног система интерне контроле?

Ако није, образложити зашто.

Да.

89. Слажу ли се сви чланови управе и надзорног одбора да су наводи изнесени у одговорима на овај упитник по њиховом најбољем сазнању у цјелости истинити?

Ако не, навести који чланови управе/надзорног одбора се не слажу, с којим одговорима се не слажу и зашто се не слажу.

Да.

90. Одговорна лица за попуњавање ове изјаве (навести име и презиме и функцију коју обавља одговорно лице):

Горан Јањић, Руководилац службе плана и анализе

ОСНИВАЊЕ И ДЈЕЛАТНОСТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина основано је као Зависно државно предузеће одлуком Јавног предузећа "Електропривреда" Републике Српске број 01-19-8/92 од 19. августа 1992. године и уписано у регистар привредних организација који се води код Основног суда у Бијељини. Предузеће је регистровано за обављање дјелатности дистрибуције и преноса електричне енергије, производње електричне енергије и пројектовање грађевинских објеката.

Значајна промјена у макроорганизацији ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. десила се током 2000. године, када је проглашењем Брчко Дистрикта БиХ неминовно дошло до издвајања тадашњег организационог дијела "Електродистрибуција" Брчко и брисања тог дијела предузећа из судског регистра. Та организациона промјена имала је за последицу разграничење имовине, издвајање основних средстава, смањење броја потрошача и реализације електричне енергије, те отпис потраживања према тој радној јединици.

Рјешењем Основног суда Бања Лука број: ФИ-277/05 од 1. септембра 2005. године дошло је до статусне промјене којом је промјењен облик организовања и прелазак Јавног предузећа у акционарско друштво. Промјене су се десиле у складу са Акционим планом реструктурирања електроенергетског сектора.

У 2005. години Предузеће је регистровано као акционарско друштво са већинским државним капиталом под називом Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина. Друштво је правно лице које обавља дјелатност уписану у судски регистар (шифра 40130), ради стицања добити и обављања дјелатности од општег интереса у складу са Законом.

Трансформацијом предузећа именован је Надзорни одбор, Одбор за ревизију и Одјељење интерне ревизије, одржане су прве Скупштине акционара и сачињени сви потребни документи, чиме су створени институционални услови за брже реструктурирање електроенергетског сектора и отварање тржишта електричне енергије.

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина трансформисано је у Мјешовити холдинг "Електропривреда Републике Српске" Матично предузеће а.д. Требиње; Зависно Електродистрибутивно предузеће "Електро-Бијељина" а.д. на основу Одлуке Владе Републике Српске о организовању Мјешовитог холдинга "Електропривреда Републике Српске" Требиње број 02/1-020-06/06 од 30.12.2005. године и број 04/1-012-1966/06 од 07.09.2006. године.

Основни капитал Предузећа подијељен је на 38.486.953 акција номиналне вриједности 1 КМ. Акције и акционари са подацима воде се и уписују код Централног регистра хартија од вриједности. Од септембра 2007. године акције Предузећа уврштене су на службено берзанско тржиште хартија од вриједности Бањалучке берзе.

ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАџЕМТ ПРЕДУЗЕЋА

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина повезано је у Мјешовити Холдинг "Електропривреда РС" Матично предузеће а.д. Требиње заједно са осталим предузећима која обављају електроенергетску дјелатност у Републици Српској. Сједиште МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње налази се у Требињу.

Међусобни економски односи предузећа повезаних у Мјешовити холдинг заснивају се на Уговору о међусобним економским односима у МХ "ЕРС" МП а.д. Требиње. Учешће Матичног предузећа је 65% у Основном капиталу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина.

Организациони дијелови предузећа су:

- Дирекција предузећа са сједиштем у Бијељини, Мајевичка 97,
- Радна јединица Електродистрибуција Бијељина, Ул. Шабачких ђака бб, Пословница Бијељина, Ул. Шабачких ђака бб, Пословница Јања, Ул. Браће Лазић 13, Пословница Пелагићево, Пелагићево бб Реон Драгаљевац,
- Радна јединица Електродистрибуција Угљевик, Трг Драже Михајловића бб, Пословница Угљевик, Трг Драже Михајловића бб, Пословница Лопаре, Планинска 2.
- Радна јединица Електродистрибуција Зворник, Каракај бб, Пословница Зворник, Каракај бб, Реон Осмаци, Цапарде бб, Реон Брањево, Брањево бб, Пословница Козлук бб.
- Радна јединица Електродистрибуција Братунац, Братуначких бригада бб, Пословница Братунац, Братуначких бригада бб, Пословница Сребреница, Маршала Тита бб, Реон Скелани, Скелани бб,
- Радна јединица Електродистрибуција Власеница, Ул. Светих Апостола Петра и Павла бб, Пословница Власеница, Његошева бб, Пословница Милићи, Петра Кочића бб, Пословница Шековићи, Ђенерала Драже Михајловића 12, Пословница Хан Пијесак, Аћима Бабића бб, Пословница МХЕ Залуковик, Горњи Залуковик бб, Пословница МХЕ Тишча, Тишча бб.

Управу предузећа чине Директор и три извршна директора:

- др Васо Арсеновић, доктор економских наука, Директор,
- Драган Перић, дипл. инж. ел. техн., извршни директор за техничке послове,
- Недељко Ђорић, дипломирани економиста, в.д. извршни директор за економско-финансијске послове,
- Момчило Жугић, мастер права, в.д. извршни директор за правне, опште и кадровске послове,

Надзорни одбор, у саставу:

- Славиша Мاستило, дипл. економиста, Предсједник,
- Милорад Солаковић, дипл. правник, замјеник Предсједника,
- Огњен Ђука, дипл.правник, Члан,
- Славко Лазић, дипл. инж. пољопривреде, Члан,
- Дарко Алексић, дипл.правник, Члан.

Одбор за ревизију, у саставу:

- Радан Николић, дипл. економиста, Предсједник,
- Кристина Миливојевић, дипл. економиста, Члан,
- Стоја Ристић, дипл. економиста, Члан.

ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА

| <i>ПОДАЦИ</i> | <i>Остварено I-XII 2016.</i> | <i>Остварено I-XII 2017.</i> | <i>Остварено I-XII 2018.</i> | <i>Остварено I-XII 2019.</i> | <i>Индекс 5/4</i> | <i>Индекс 5/3</i> |
|---|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|----------------------------------|-----------------------|-----------------------|
| <i>1</i> | <i>2</i> | <i>3</i> | <i>4</i> | <i>5</i> | <i>6</i> | <i>7</i> |
| Бруто дистрибутивна потрошња (GWh) | 788,59 | 820,86 | 831,65 | 718,14 | 86,35 | 87,49 |
| Дистрибутивни губици (GWh) | 62,44 | 58,16 | 57,49 | 56,04 | 97,48 | 96,35 |
| Процент остварених губитака | 7,92% | 7,09% | 6,78% | 7,63% | 112,54 | 107,62 |
| Нето дистрибутивна потрошња (GWh) | 726,15 | 762,70 | 774,16 | 662,10 | 85,52 | 86,81 |
| Нето дист.потрош. ЕБ као снабдјев. (GWh) | 726,15 | 762,70 | 774,16 | 596,31 | 77,02 | 78,18 |
| Број потрошача | 110.741 | 111.283 | 113.859 | 113.823 | 99,97 | 102,28 |
| Укупан приход (у КМ) | 106.688.552,00 | 116.423.403,00 | 111.616.908,00 | 111.948.321,00 | 100,30 | 96,16 |
| Пословни приходи (у КМ) | 102.031.822,00 | 95.944.562,00 | 96.102.744,00 | 107.183.177,00 | 111,53 | 111,71 |
| Приход од продаје електричне енергије (у КМ) | 86.960.160,00 | 91.558.687,00 | 91.755.758,00 | 84.410.524,00 | 91,99 | 92,19 |
| Приход од продаје услуга (КМ) | 1.612.426,00 | 1.587.928,00 | 1.450.964,00 | 1.563.162,00 | 107,73 | 98,44 |
| Остали пословни приход (у КМ) | 13.459.368,00 | 2.797.947,00 | 2.896.022,00 | 21.209.491,00 | 732,37 | 758,04 |
| Остали приход (у КМ) | 1.425.800,00 | 17.718.609,00 | 13.353.543,00 | 2.720.088,00 | 20,37 | 15,35 |
| Финансијски приход (у КМ) | 3.210.731,00 | 2.741.490,00 | 2.148.350,00 | 2.042.934,00 | 95,09 | 74,52 |
| Укупни расход (у КМ) | 105.541.173,00 | 115.542.311,00 | 110.896.374,00 | 110.871.917,00 | 99,98 | 95,96 |
| Пословни расход (у КМ) | 97.527.417,00 | 99.569.737,00 | 101.145.708,00 | 96.012.878,00 | 94,93 | 96,43 |
| Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи (КМ) | 24.176.170,00 | 23.825.849,00 | 23.205.756,00 | 23.617.676,00 | 101,78 | 99,13 |
| Трошкови производних услуга (у КМ) | 1.790.303,00 | 1.596.320,00 | 2.097.046,00 | 2.182.566,00 | 104,08 | 136,72 |
| Трошкови енергије набављена од ЕРС-а | 54.136.374,00 | 57.574.598,00 | 57.082.998,00 | 53.321.650,00 | 93,41 | 92,61 |
| Трошкови материјала, горива и енергије (у КМ) | 2.380.267,00 | 2.247.439,00 | 2.485.645,00 | 2.508.386,00 | 100,91 | 111,61 |
| Трошкови амортизације (у КМ) | 12.114.705,00 | 12.570.561,00 | 12.410.436,00 | 10.854.636,00 | 87,46 | 86,35 |
| Нематеријални трошкови (у КМ) | 1.389.292,00 | 1.248.042,00 | 1.564.378,00 | 2.194.248,00 | 140,26 | 175,82 |
| Трошкови пореза и доприноса (у КМ) | 492.032,00 | 456.739,00 | 634.759,00 | 1.028.228,00 | 161,99 | 225,12 |
| Остали расходи (у КМ) | 6.822.823,00 | 14.871.837,00 | 8.841.491,00 | 13.769.889,00 | 155,74 | 92,59 |
| Финансијски расходи (у КМ) | 1.190.933,00 | 1.100.603,00 | 909.175,00 | 1.084.748,00 | 119,31 | 98,56 |
| Продајна цијена pf/kWh | 11,898 | 11,933 | 11,850 | 12,348 | 104,20 | 103,48 |
| Процент наплате потраживања | 103,33% | 98,99% | 98,87% | 106,38% | 107,60 | 107,47 |
| Пословна актива и пасива (у КМ) | 282.236.689,00 | 278.677.174,00 | 277.298.992,00 | 274.880.290,00 | 99,13 | 98,64 |
| Основна средства (у КМ) | 251.419.495,00 | 246.720.368,00 | 242.051.004,00 | 248.413.610,00 | 102,63 | 100,69 |
| Обртна имовина (у КМ) | 30.817.194,00 | 31.956.806,00 | 35.247.988,00 | 26.466.680,00 | 75,09 | 82,82 |

| | | | | | | |
|--|------------------|-------------------|------------------|-------------------|---------------|--------------|
| Краткорочна потраживања и пласмани | 21.325.781,00 | 27.329.390,00 | 31.112.335,00 | 22.680.605,00 | 72,90 | 82,99 |
| Дугорочне обавезе (у КМ) | 16.454.285,00 | 15.597.441,00 | 14.266.648,00 | 28.477.324,00 | 199,61 | 182,58 |
| Краткорочне обавезе (у КМ) | 38.598.063,00 | 38.921.454,00 | 42.254.376,00 | 27.707.986,00 | 65,57 | 71,19 |
| Обавезе из пословања (КМ) | 23.958.121,00 | 21.392.158,00 | 20.334.886,00 | 13.812.224,00 | 67,92 | 64,57 |
| Обавезе за порезе, доприноси и друге дажб.(у КМ) | 323.898,00 | 124.867,00 | 110.059,00 | 486.834,00 | 442,34 | 389,88 |
| Обавезе за порез на добитак (КМ) | 562.286,00 | 886.402,00 | 623.179,00 | 825.708,00 | 132,50 | 93,15 |
| Добит/ Губитак (у КМ) | 88.921,00 | 563.336,00 | 90.307,00 | 252.377,00 | 279,47 | 44,80 |

ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ за 2019. годину

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА
за 2019. годину

САДРЖАЈ:

| <i>НАСЛОВ</i> | | <i>страна</i> |
|---------------|--|---------------|
| I | БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ | 1 |
| II | СЛУЖБА ЕКСЛОАТАЦИЈА | 8 |
| III | СЛУЖБА ЗА МЈЕРЕЊА | 11 |
| IV | УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ | 15 |
| V | ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ | 20 |
| VI | ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ ОБЈЕКТА | 23 |
| VII | ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ | 40 |
| VIII | ТЕХНИЧКА ДОКУМЕНТАЦИЈА | 42 |
| IX | ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ | 43 |
| X | ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ | 44 |

I БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

I. 1. ОПШТИ ПОКАЗАТЕЉИ

У току 2019.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно 718.145,745 MWh електричне енергије, реализовано 662.102,971 MWh, па су према томе губици 56.042,773 MWh или 7,63%

На почетку анализе биланса треба рећи да је преглед енергетских параметара (набављена ел. енергија, реализација, губици) дат без директног купца на 110 kV напонском нивоу („Алумина“ Зворник), који од септембра мјесеца више није купац „Електро-Бијељине“ већ новоформираног тржишног снабдјевача „Дирекција за снабдијевање ел. енергијом у МХ ЕРС“.

Структура набављене електричне енергије по мјестима преузимања је дата у следећој табели

| Преузето-испоручено од | Набављена ел. енергија* у MWh за период I-XII 2019.год. | |
|---|---|---------------|
| | MWh | % |
| Електропренос БиХ** | 607.470,553 | 84,59 |
| ЕПС Србија | 62.068,858 | 8,64 |
| Комунално Брчко | 32.074,618 | 4,47 |
| Електродистрибуција-Пале | -3,782 | 0,00 |
| Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча) | 7.673,400 | 1,07 |
| Соларне електране | 169,252 | 0,02 |
| МХЕ (мале хидроелектране)*** | 8.692,846 | 1,21 |
| УКУПНО | 718.145,745 | 100,00 |

*-набављена електрична енергија је разлика преузете електричне енергије на дистрибутивном нивоу и испоручене електричне енергије другим системима и у преносну мрежу

** -у електричној енергији «Електропренос БиХ» садржан је и дио енергије који се испоручује «Електропривреди БиХ» преко 35 kV далековода Челић

***-мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва и Грабовица

Структура набављене електричне енергије по напонским нивоима је приказана следећом табелом:

| Напонски ниво | Набављена ел. енергија у MWh за период I-XII 2019.год. | |
|---------------|--|---------------|
| | MWh | % |
| 35 kV | 514.367,921 | 71,62 |
| 10 kV | 203.535,912 | 28,34 |
| 0,4 kV* | 241,912 | 0,03 |
| УКУПНО | 718.145,745 | 100,00 |

*-0,4 kV напонски ниво (соларне електране "TURN KEY PROJECT" и "NEUTRON 1", преузимањ ел.енергије од Србије-Бадовинци, а од октобра и преузимање из соларне електране „ФСЕ Братунац“)

Структура набавке електричне енергије по сезонским ставовима, дата је у следећој табели:

| РЈ - ЗЕДП | Набавка ел. енергије у односу на укупно набављену ел.енергију (%) | |
|-------------|---|--------------------|
| | Виша сезона (зима) | Нижа сезона (љето) |
| Бијељина | 54,61 | 45,39 |
| Угљевик | 49,82 | 50,18 |
| Зворник | 53,39 | 46,61 |
| Братунац | 50,88 | 49,12 |
| Власеница | 51,33 | 48,67 |
| ЗЕДП | 53,12 | 46,88 |

Из ове табеле се види, а што је типично за привредну стагнацију конзумног подручја, да постоји диспропорција у набавци електричне енергије у зимском и љетном периоду (53% у зимском периоду, односно 47% у љетном периоду). Поменута разлика у набавци количина електричне енергије углавном настаје због кориштења ел. енергије за гријање.

I. 2. ВЛАСТИТА ПРОИЗВОДЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Мале хидроелектране “Тишча” (инсталисана снага 2x1,32 MVA) и “Залуковик” (инсталисана снага 2x650 kVA), су предале у дистрибутивну мрежу «Електро-Бијељине» у 2019. години укупно **7.673,400 MWh** електричне енергије, што је **1,07 %** укупно преузете енергије. Преглед произведене електричне енергије на прагу МХЕ за 2019. годину по мјесецима дат је у следећој табели:

| Мјесец | МХЕ | |
|-------------------|------------------|------------------|
| | Тишча (MWh) | Залуковик (MWh) |
| Јануар | 92,430 | 285,663 |
| Фебруар | 297,897 | 432,600 |
| Март | 632,274 | 581,607 |
| Април | 650,169 | 574,868 |
| Мај | 687,284 | 602,696 |
| Јун | 482,772 | 539,062 |
| Јул | 199,757 | 460,596 |
| Август | 46,271 | 310,950 |
| Септембар | -1,817 | 222,903 |
| Октобар | -2,761 | 204,220 |
| Новембар | -2,861 | 175,116 |
| Децембар | -5,599 | 207,303 |
| Укупно 2019. год. | 3.075,815 | 4.597,585 |
| Свеукупно МХЕ | 7.673,400 | |

Искоришћење електрана с обзиром на инсталисану снагу генератора износило је 24,17%.

I. 3. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПРЕТХОДНУ ГОДИНУ

Количине набављене електричне енергије (разлика преузете и испоручене електричне енергије), њихова расподела по РЈ-цама, и однос према истим величинама из претходне године, су приказане у сљедећој табели:

| РЈ -ЗЕДП | Набављена ел. енергија MWh | | Индекс 19/18 (%) |
|-------------|-------------------------------|-------------------|------------------------|
| | 2018. год. | 2019. год. | |
| Бијељина | 365.810,70 | 364.795,44 | 99,72 |
| Угљевик | 80.557,77 | 80.216,35 | 99,58 |
| Зворник | 121.245,89 | 119.837,55 | 98,84 |
| Братунац | 83.690,56 | 82.909,65 | 99,07 |
| Власеница | 70.080,77 | 70.386,75 | 100,44 |
| ЗЕДП | 721.385,69 | 718.145,75 | 99,55 |

У сљедећој табели је дата **реализација електричне енергије**, ове и предходне године те њихов однос, по РЈ-цама и ЗЕДП укупно:

| РЈ - ЗЕДП | Реализација ел. енергије у MWh | | Индекс 19/18 (%) |
|-------------|--------------------------------|--------------------|---------------------|
| | 2018. год. | 2019. год. | |
| Бијељина | 334.180,190 | 334.000,444 | 99,95 |
| Угљевик | 74.671,717 | 73.982,603 | 99,08 |
| Зворник | 111.175,628 | 109.918,622 | 98,87 |
| Братунац | 79.248,203 | 78.612,429 | 99,20 |
| Власеница | 64.617,012 | 65.588,873 | 101,50 |
| ЗЕДП | 663.892,751 | 662.102,971 | 99,73 |

У току 2019.године у односу на 2018.годину остварена је за 0,27% мања реализација на нивоу ЗЕДП-а.

Ако бисмо посматрали **учешће потрошње на ниском и средњем напону у укупној потрошњи радних јединица**

онда је слика следећа:

| РЈ-ЗЕДП | Учешће у укупној потрошњи (%) | | | | | |
|-------------|--|-------------|-------------|---|-------------|-------------|
| | потрошња на средњем напону (35 и 10 kV) | | | потрошња на ниском напону (домаћинства, остала потрошња и јавна расвјета) | | |
| | 2017 | 2018 | 2019 | 2017 | 2018 | 2019 |
| Бијељина | 22,8 | 23,7 | 24,1 | 77,2 | 76,3 | 75,9 |
| Угљевик | 27,7 | 30,6 | 31,2 | 72,3 | 69,4 | 68,8 |
| Зворник | 19,7 | 21,1 | 20,3 | 80,3 | 78,9 | 79,7 |
| Братунац | 53,7 | 53,1 | 52,7 | 46,3 | 46,9 | 47,3 |
| Власеница | 35,6 | 36,8 | 38,0 | 64,4 | 63,2 | 62,0 |
| ЗЕДП | 27,8 | 28,8 | 29,0 | 72,2 | 71,2 | 71,0 |

Из табеле се види да је учешће потрошње на средњем напону (35 и 10 kV) за ЗЕДП 29%, и нешто је веће у односу на претходне године.

Из табеле је могуће упоредити радне јединице по структури потрошње.

РЈ Зворник има најнеповољнију структуру потрошње са аспекта губитака: 20,3% учешћа потрошње на средњем напону (само 10 kV потрошња) а 79,7% учешћа потрошње на ниском напону.

РЈ Братунац има најповољнију структуру потрошње: 52,7% учешћа потрошње на средњем напону и 47,3% учешћа потрошње на ниском напону.

Табела која слиједи даје преглед **броја активних мјерних мјеста** у децембру 2019. године:

| Категорија потрошача (kV) | Број мјерних мјеста | | Индекс 19/18 у % |
|---------------------------|---------------------|----------------|------------------|
| | 2018.год. | 2019.год. | |
| 35 | 11 | 8 | 72,73 |
| 10 | 354 | 371 | 104,80 |
| 0,4 – ост. потр. | 7.579 | 7.545 | 99,55 |
| Домаћинства | 104.945 | 105.279 | 100,32 |
| ЈР | 968 | 990 | 102,27 |
| УКУПНО | 113.857 | 114.193 | 100,30 |

У категорији „10 kV потрошачи“ уочава се стопа раста броја потрошача од 4,80%, а потрошња ове категорије купаца је остала иста као и прошле године.

У категорији „0,4 kV остала потрошња“ присутан је пад броја мјерних мјеста за 0,45% а укупна потрошња ове категорије је смањена за 2,25%; што значи смањење просјечне потрошње по потрошачу ове категорије.

Што се категорије „домаћинства“ тиче, број мјерних мјеста на дан 31.12.2019. (105.279) у односу на број мјерних мјеста на дан 31.12.2018. (104.945.) је порастао за 0,32%, а потрошња енергије је смањена за 0,29%. Дакле, евидентан је пад потрошње по домаћинству у односу на 2018. годину. Просјечна мјесечна потрошња по домаћинству 2019. године је износила 289 kWh, док је 2018. године износила 291 kWh а 2017. године 303 kWh.

I. 3. 1. ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Расподјела апсолутног износа губитака Радних јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2019. и претходну годину, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

| РЈ - ЗЕДП | ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ | | | | Разлика проц. губ. 19 - 18 (%) |
|-------------|----------------------------|-------------|-------------------|-------------|--------------------------------|
| | 2018.год. | | 2019.год. | | |
| | MWh | % | MWh | % | |
| Бијељина | 31.630,510 | 8,65 | 30.794,996 | 8,44 | -0,21 |
| Угљевик | 5.886,051 | 6,12 | 6.233,745 | 6,52 | 0,40 |
| Зворник | 10.070,263 | 8,30 | 9.918,930 | 8,28 | -0,02 |
| Братунац | 4.442,355 | 5,28 | 4.297,223 | 5,15 | -0,13 |
| Власеница | 5.463,762 | 7,79 | 4.797,880 | 6,81 | -0,98 |
| ЗЕДП | 57.492,940 | 7,79 | 56.042,773 | 7,63 | -0,16 |

За ЗЕДП (без 110 kV потрошње) губици **су смањени за 0,16%**.

У апсолутном износу губици су мањи за 1.450,167 MWh у односу на претходну годину.



Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по радним јединицама и по категоријама потрошње у 2019. години износи:

| РЈ | Неовлаштена потрошња у MWh | | | |
|-------------|----------------------------|------------------------------|----------------|----------------|
| | 10 kV | 0,4kV– остала потрошња | домаћинства | укупно |
| Бијељина | 0 | -120,888 | 27,476 | -93,412 |
| Угљевик | 0 | -39,607 | 70,317 | 30,71 |
| Зворник | 0 | 0 | 174,465 | 174,465 |
| Братунац | 0 | 0 | 61,378 | 61,378 |
| Власеница | 0 | 0 | 161,611 | 161,611 |
| ЗЕДП | 0 | -160,495 | 495,247 | 334,752 |

Стални тренд смањења губитака је резултат низа активности које су вршене с циљем смањења како комерцијалних тако и техничких губитака. Добри резултати по питању губитака су евидентни због реализације пројекта реконструкције нисконапонских мрежа из кредита “POWER4”. У периоду 2012.год.-2016.год. је извршена значајна реконструкција као и активирање реконструисаних нн мрежа усвим РЈ, што је као резултат дало смањење дијела техничких губитака.

Разлоге смањења губитака свакако треба тражити и у досљедној примјени Акционог плана за поступање по препорукама из извјештаја ревизије учинака „Дистрибутивни губици и потраживања од купаца у електроенергетском сектору Републике Српске“.

Познато је да је од маја мјесеца 2012.год. у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ у примјени Оперативни план активности на смањењу дистрибутивних губитака, настао на основу Акционог плана за ЗЕДП “Електро-Бијељина”.

Оперативним планом су јасно дефинисане активности, носиоци активности и рокови за извршење активности. Такође су одређени форма и начин извјештавања о примјени мјера на смањењу дистрибутивних губитака.

Мјере из Оперативног плана су највише базиране на смањењу комерцијалних губитака кроз провођење разних врста контрола, а све са циљем откривања неовлаштених потрошњи.

Следећа табела даје преглед остварених процентуалних губитака у 2018 и 2019. години са и без неовлаштене потрошње у реализацији.

| РЈ | ГУБИЦИ % | | | | | | |
|-------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|------------------------|-----------------------|--------------------------|--|
| | 2018 без неовлаш | 2018 са неовлаш | разлика 2018- 2018 | 2019 без неовлаш | 2019 са неовлаш | разлика 2019- 2019 | разлика 2019-2018 без неовлашт. |
| БН | 8,66 | 8,65 | 0,01 | 8,41 | 8,44 | -0,03 | -0,25 |
| УГ | 6,53 | 6,12 | 0,41 | 6,56 | 6,52 | 0,04 | 0,03 |
| ЗВ | 8,51 | 8,30 | 0,21 | 8,42 | 8,28 | 0,14 | -0,09 |
| БР | 5,33 | 5,28 | 0,05 | 5,22 | 5,15 | 0,07 | -0,11 |
| ВЛ | 7,92 | 7,79 | 0,13 | 7,04 | 6,81 | 0,23 | -0,88 |
| ЗЕДП | 7,91 | 7,79 | 0,12 | 7,68 | 7,63 | 0,05 | -0,23 |

Табела која слиједи приказује **одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2019. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима.

Губици су израчунати **са укљученом неовлаштену потрошњу** у реализованој енергији.

| РЈ | Одобрени губици од РЕРС-а 2019.год. (GWh) | Остварени губици 2019.год. (GWh) | Разлика (GWh) | Одобрени губици од РЕРС-а 2019.год. (%) | Остварени губици 2019.год. (%) | Разлика (%) |
|--------------------|---|----------------------------------|---------------|---|--------------------------------|-------------|
| Бијељина | 43,60 | 30,80 | 12,80 | 11,55 | 8,44 | 3,11 |
| Угљевик | 8,51 | 6,23 | 2,28 | 8,70 | 6,52 | 2,18 |
| Зворник | 14,84 | 9,92 | 4,92 | 11,90 | 8,28 | 3,62 |
| Братунац | 7,02 | 4,30 | 2,72 | 8,15 | 5,15 | 3,00 |
| Власеница | 7,44 | 4,80 | 2,64 | 10,18 | 6,81 | 3,37 |
| УКУПНО ЗЕДП | 81,42 | 56,04 | 25,38 | 10,72 | 7,63 | 3,09 |

Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а су израчунати за остварену потрошњу у 2019. години. Вриједности одобрених процентуалних губитака по напонским нивоима и за поједине категорије потрошње је одредила РЕРС на претходном тарифном поступку и износе:

- **0,4 kV:** укупно одобрени губици су 13,7% (8% технички; 1,7% нетехнички; 2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу
- **10 kV:** укупно одобрени губици су 4% (2,8% губици на 10 kV и 1,2% на 35 kV) и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу,
- **35 kV:** укупно одобрени губици су 1,2% и примјењују се на преузету електричну енергију потрошача на овом напонском нивоу

Из претходне табеле се види да су **код свих радних јединица остварени мањи губици од одобрених од стране РЕРС-а.**

Следећа табела даје преглед одобрених од стране РЕРС-а и остварених губитака по РЈ али **без укључене неовлаштене потрошње:**

| РЈ | Одобрени губици од РЕРС-а 2019.год. (%) | Остварени губици 2019.год. (%) | Разлика (%) |
|--------------------|---|--------------------------------|-------------|
| Бијељина | 11,55 | 8,41 | 3,14 |
| Угљевик | 8,70 | 6,56 | 2,14 |
| Зворник | 11,89 | 8,42 | 3,47 |
| Братунац | 8,15 | 5,22 | 2,93 |
| Власеница | 10,17 | 7,04 | 3,13 |
| УКУПНО ЗЕДП | 10,72 | 7,68 | 3,04 |

У следећој табели, приказан је **преглед процентуалних губитака у зимском и љетном периоду**, по РЈ-цама и укупно

| РЈ - ЗЕДП | Губици у % за сезону | | Укупно % |
|-------------|----------------------|-------------|-------------|
| | Зимску | Љетну | |
| Бијељина | 9,33 | 7,37 | 8,44 |
| Угљевик | 6,56 | 6,49 | 6,52 |
| Зворник | 8,47 | 8,05 | 8,28 |
| Братунац | 4,51 | 5,81 | 5,15 |
| Власеница | 7,03 | 6,57 | 6,81 |
| ЗЕДП | 8,11 | 7,09 | 7,63 |

I. 4. РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА РЕБАЛАНС

Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ за 2019. годину је урађен, по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће, на принципу изједначења плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-30.06.2019. и планова за период 01.07.-31.12.2019. године.

У следећој табели је дат преглед планираних и остварених величина, те њихов однос, по методологији по којој је план и сачињен:

| ОПИС | | ПЛАНИРАНО (РЕБАЛАНС) (GWh) | ОСТВАРЕНО (GWh) | Индекс 03:02 |
|-------------|--|----------------------------------|--------------------|-----------------|
| 1 | | 2 | 3 | 4 |
| Набавка | Преузимање са преносне мреже | 606,95 | 622,87 | 102,62 |
| | Производња на** дистрибутивном нивоу | 27,14 | 16,54 | 60,94 |
| | Преузимање из других ***система | 114,06 | 94,76 | 83,08 |
| | Испорука другим системима и испорука у преносну мрежу**** | -15,29 | -16,02 | 104,77 |
| | Бруто потрошња (преузета- испоручена ел. енергија) | 732,87 | 718,15 | 97,99 |
| Губици | GWh | 70,2 | 56,04 | 79,83 |
| | % | 9,38 | 7,63 | |
| Реализација | Нето потрошња | 662,67 | 662,1 | 99,91 |
| | Средњи напон (1+2) | 184,9 | 192,16 | 103,93 |
| | 1, 35 kV | 38,49 | 40,24 | 104,55 |
| | 2, 10 kV | 146,41 | 151,91 | 103,76 |
| | Ниски напон (3+4+5) | 477,77 | 469,94 | 98,36 |
| | 3, Домаћинства | 371,44 | 365,49 | 98,4 |
| | 4, 0,4 kV ост, потрошња | 95,19 | 92,97 | 97,67 |
| | 5, ЈР | 11,14 | 11,49 | 103,14 |

II СЛУЖБА ЕКСПЛОАТАЦИЈЕ

У оквиру Службе експлоатације функционишу два одјељења:

- Одјељење заштита и управљања и
- Одјељење погонске спремности.

Рад службе експлоатације у претходном периоду можемо посматрати кроз следеће послове:

- редовно одржавање и погонска спремност ТС 35/10 kV/ kV и пратећих система,
- погонска мјерења и испитивања, мјерења отпора уземљења UI методом, термографска снимања, анализе експлоатационог стања

Редовни и стални послови на прорачуну подешања заштита уредно су обављани. Проблеме представља нефункционисање ДМС софтвера за радне јединице Зворник и Угљевик.

У протеклом периоду у Служби је било ангажовано осам радника. Повреда радника на послу није било.

РЕДОВНО ОДРЖАВАЊЕ И ПОГОНСКА СПРЕМНОСТ

Редовно одржавање има велики утицај на континуитет и квалитет испоруке електричне енергије купцима, а такође има знатан утицај на смањење губитака електричне енергије и на погонску спремност објеката.

У претходном периоду је, између осталог, вршена замјена неисправних и дотрајалих елемената у трафо станицама 35/10 kV/kV.

Због кашњења у реализацији плана набавки тренутно је неисправно једно локално-управљачко мјесто у МХЕ Залуковик, гдје је и трансформатор 10/ 3,15 kV/kV без релејне заштите.

Због неблаговремене набавке резервних дијелова, погонска спремност може бити доведена у питање.

Поред овог, током редовне експлоатације у претходном периоду је дошло до следећих кварова у гарантном року:

- Релеј REF 630 - **1 ком.** (ТС Милићи - ДВ 10 kV Подгора)
- Дисплеј на релеју REF 615 - **3 ком.** (ТС Пелагићево - 10kV Т2 ћелија и ТС Прибој 35kV трафо ћелија + 10 kV трафо ћелија)
- У МХЕ Тишча: Не ради мјерење аналогних величина помоћних напона AC и DC; замјењен приказ cos φ и f на пољу Блок 1.
- Склопка за уземљење се не може довести у затворен положај (ТС Милићи - ДВ10kV Вуковићи)
- Не ради мјерење аналогних величина помоћних напона AC и DC (ТС Каракај, Бијељина III, Остојићево)
- Не ради мјерење DC струје на SCADA-и (ТС Душаново), неисправан исправљач
- Механички склоп за блокаду уземљења - **2 ком.** (ТС Прибој, ТС Душаново)
- Периодично долази до прекида комуникације у пољу DV 35kV Љубовија (Братунац II)
- Блокадни свитак на колицима 10 kV прекидача (DV 10kV Забрђе, DV 10kV Фарма-ТС Душаново, DV 10kV Блок 2, DV 10kV Резерва- ТС Зворник I, DV 10kV Резерва – Бијељина III, DV 10kV Сикирић-Братунац II, тр2-10kV Братунац II,

Након санације поплављене ТС Остојићево на чекању за поправку су и:

- SYS 600C - **1 ком.**
- RTU 560 SIG 10 - **1 ком.**
- Инвертор 110 VDC/220VAC 1kVA - **1 ком.**
- Комуникациони модул за ДВ 10 kV Резерва на свичу RSG2100 NC-2 **ком.**
- Претварачи на мјерењу аналогних величина помоћних напона - **4 ком.**
- Блокадне свици на 35 kV прекидачу (Остојићево Т1 и Бијељина 3) - **2 ком.**
- Блокадне свици на 10 kV прекидачу (Батковић и Црњелово, Бродац, рез. Ћелија Братунац II, Пелагићево) - **4ком.**
- Свитак уклопа на 10 kV прекидачу (рез. Пелагићево) - **1ком.**

Сви кварови на опреми настали током редовне експлоатације, као и због ванредних околности, уредно су пријављивани Техничком сектору.

Посебна пажња посвећена је редовном одржавању прекидача снаге у ТС 35/10 kV/kV, као и извора помоћног напајања и релејно-заштитне опреме. Све послове на одржавању погонске спремности 35/10 kV/kV објеката, осим замјене проводних и потпорних изолатора раде радници Службе експлоатације, у редовном радном времену, као и интервентно, послје радног времена. За отклањање кварова, као и планиране послове у периоду од 1.1. до 31.12. 2019. године Служба је била ангажована укупно 1981 сата ван радног времена.

ГОДИШЊИ РЕМОНТНИ РАДОВИ

У протеклом периоду обављен је ремонт 24 трафостаница 35/10 kV/kV, и двије МХЕ. Ремонт преосталих ЕЕО (расклопница Скелани и др.) обављан је такође у претходном периоду.

Ремонту електроенергетског објекта се приступило након претходно обављене ревизије и термовизијског снимања.

Ревизију трансформаторских станица су обавили радници РЈ на чијем подручју се налази електроенергетски објекат, након чега се приступило изради оперативног плана ремонта, који је у многосте требао да допринесе што квалитетнијем обављању ремонта, а посебно да предвиди благовремену набавку потребне опреме за ремонт.

Током ремонта обављен је већи дио послова предвиђених планом рада и оперативним планом ремонта. Паралелно ремонтним радовима урађена је софтверска припрема, и испитивање сигнала у ТС Козлук. Софтверска припрема, и испитивање испоруке сигнала за диспечерај рађено је у свим објектима (15 трафостаница 35/10 kV/kV, гдје су набављене АББ лиценце)

У рад је уведено и везано на управљање из диспечерског центра шест даљински управљивих растављача.

У периоду припреме за пуштање у рад МХЕ Млечва и Грабовица дио радника је био ангажован на пословима функционалних проба, те комисијских прегледа, и припреме за даљински мониторинг и управљање.

Завршени су и радови на мониторингу 5 исправљачких станица и развода једносмјерног напона по 35 kV објектима.

Од већих кварова на примарној енергетској опреми два пута је рађена замјена 35 kV трансформатора у ТС Зелени Јадар

Документација везана за ремонте је уредно вођена и достављана Техничком сектору предузећа.

Треба напоменути да се извршеним реконструкцијама и изградњом нових савремених трансформаторских станица 35/10 kV/kV на подручју предузећа, смањују трошкови одржавања и повећава погонска спремност система.

Такође, трајање застоја у испоруци електричне енергије, због планских ремонта, није премашило планирана времена.

ПОГОНСКА МЈЕРЕЊА И ИСПИТИВАЊА, МЈЕРЕЊА ОТПОРА УЗЕМЉЕЊА УИ методом, ТЕРМОГРАФСКА СНИМАЊА, АНАЛИЗЕ ЕКСПЛАТАЦИОНОГ СТАЊА

У свом раду Служба се бави погонским мјерењима, анализом снимљених записа важним за погонске догађаје, као и утврђивањем мјеста и узрока квара у трансформаторским станицама.

Мјерење отпора уземљење ЕЕО се врши периодично - сваких пет година. Ове године мјерење отпора уземљења се ради у ЕЕО на подручју РЈ Бијељина

Рађено је на одржавању система аутоматизације 10 kV мреже (учински растављачи, и индикатори квара), но услед неотклањања кварова у гарантном року ван погона су 4 индикатора квара.

У протеклом периоду извршено је термографско снимање у свим ТС 35/10 kV/kV Извјештаји о извршеном термографском снимању уредно су достављани радним јединицама и они су садржавали уочена потенцијална мјеста квара са предлогом превентивно/корективне мјере и роком за њено извршење.

Термографијом је уочено 21 потенцијалних мјеста квара на овим 35/10 kV ЕЕО. Седам ургентних мјеста квара је поправљено одмах а остала су рађена при застојима ЕЕО или током ремонтних радова.

Служба експлатације је кроз задатке Извршног директора за технику, и кроз комисијска рјешења Управе била и групно, и појединачно ангажована за припремни дио посла Скада система ЕПРС. У том дијелу посла рађена су инсталисања апликација на РТУ-овима, као и припремана и тестирана функционалност испоруке сигнала са нивоа трафостаница.

III СЛУЖБА ЗА МЈЕРЕЊА

Рад Службе за мјерења током 2019. године можемо посматрати кроз сљедеће послове:

- послови на обрачуну потрошње и контроли мјерења електричне енергије,
- рад на одржавању и проширењу АММ-а,
- обрачун дистрибутивних губитака,
- мјерења на кабловској техници,
- мјерење квалитета напона и
- послови сервиса и баждарења мјерних уређаја.

Треба напоменути да ће због све већег броја купаца са индиректним и полуиндиректним мјерењем потрошње уведеним у систем даљинског читања потреба за контролама потрошача из те категорије бити све мања. У 2019. години извршено је 538 контрола, што представља 141% од планираног за наведени период (381 контроле).

Редовни послови на прорачуну мјесечног задужења електричном енергијом уредно су обављани.

У протеклом периоду у Служби за мјерења је било ангажовано седамнаест радника. Десила се једна повреда радника на послу током 2019. године.

ПОСЛОВИ НА ОБРАЧУНУ ПОТРОШЊЕ И КОНТРОЛИ МЈЕРЕЊА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Укупно набављену електричну енергију, задужење електричном енергијом РЈ, праћење стања мјерења на мјестима задужења, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, ради ова служба. Такође, заједно са испоручиоцем вршена је и контрола обрачунских мјерних мјеста на мјестима размјене са другим ЗЕДП-има.

У редовним контролама мјерних мјеста, сходно Правилнику о испоруци електричне енергије, контролисано је 506 обрачунских мјерних мјеста, што чини 133% од укупно планираних у 2019. години. Ако се томе дода број контролних мјерних мјеста која су контролисана (32 контроле), долази се до броја од 538 контрола, што представља 141% од укупно планираних у 2019. години.

ОБРАЧУН ДИСТРИБУТИВНИХ ГУБИТАКА

Служба за мјерења врши и мјесечни обрачун дистрибутивних губитака. Од 2018. године је на снази нови, измијени метод, у којем се губици исказују у односу на укупно ињектирану електричну енергију, умјесто досадашње праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака.

Измијењени метод је адекватан у условима константне теденције повећања броја и инсталисане снаге електрана које користе обновљиве изворе, а у складу са Акционим планом Републике Српске за коришћење обновљивих извора енергије.

Примјеном новог метода израчунавања процента губитака добили су се подаци који су упоредиви са остварењима у државама чланицама Европске Уније, али и у непосредном окружењу.

ПРЕГЛЕД КОНТРОЛИСАНИХ МЈЕРНИХ МЈЕСТА

У сљедећој табели приказан је укупан број контрола мјерних мјеста током 2019. године (индиректна и полуиндиректна мјерна мјеста).

| Радна јединица | план контрола | контролисано | процент остварења по плану | нетачна мјерења | процент нетачних мјерења | пломбирано са ПВЦ пломбама | процент мјеста са ПВЦ пломбама |
|----------------|---------------|--------------|----------------------------|-----------------|--------------------------|----------------------------|--------------------------------|
| Бијељина | 160 | 338 | 211% | 1 | 1% | 318 | 94% |
| Зворник | 67 | 68 | 101% | 0 | 0% | 61 | 89% |
| Братунац | 49 | 33 | 67% | 0 | 0% | 31 | 94% |
| Власеница | 56 | 49 | 87% | 0 | 0% | 47 | 96% |
| Угљевик | 49 | 50 | 102% | 0 | 0% | 49 | 98% |
| УКУПНО: | 381 | 538 | 141% | 1 | 1% | 506 | 94% |

ОДРЖАВАЊЕ И ПРОШИРЕЊЕ АММ-А

У систем даљинског читавања на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 8210 бројила, што чини око 7% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 83 трафо подручја, као и око 80% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије.

Свакодневно се ради на даљем проширивању система, као и редовном одржавању, које се обавља дијелом сопственим интервенцијама, а дијелом уз асистенцију добављача комуникационе опреме.

МЈЕРЕЊА НА КАБЛОВСКОЈ ТЕХНИЦИ

У свом раду служба се бави погонским мјерењима, анализом снимљених записа важних за погонске догађаје, као и утврђивањем мјеста и узрока квара у трансформаторским станицама и на кабловској техници. Ово се ради, како за потребе властитог опслуживања постројења, тако и за наручиоце ван Предузећа.

Током 2019. године утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 75 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловским водовима при пуштању у рад обављено на 61 мјесту.

Од тога, 17 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 17 пробних испитивања на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа.

МЈЕРЕЊЕ КВАЛИТЕТА НАПОНА

У оквиру одјељења за погонска мјерења служба се бави мјерењем квалитета напона на нисконапонској и средњенапонској мрежи према норми EN 50160,



анализом снимљених показатеља квалитета напона и израдом протокола и извјештаја о истим.

Током 2019. године обављено је 14 мјерења квалитета напона. Није било мјерења за наручиоце ван Предузећа.

ПОСЛОВИ СЕРВИСА И БАЖДАРЕЊА МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

Током 2019. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности радили су без већих застоја.

У одјељењу баждарнице је, током 2019. године, извршена је услуга првог прегледа и овјере нових бројила за трећа лица 12957 комада. У истом периоду урађено је 658 ванредних контрола мјерних уређаја за све радне јединице.

С обзиром да је баждарница континуирано радила у 2018. години, те исту сматрамо адекватном за успоредбу са остварењем Плана рада одјељења баждарнице у 2019. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01. до 31.12.2019. године ће се поредити са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2019. године и оствареним резултатима за исти период 2018. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по радним јединицама за 2019. годину, уз процјену доставе бројила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I-XII 2019. године, као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2018. године, може се видјети из слједеће табеле.

| Ред. бр. | РАДНА ЈЕДИНИЦА | РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.ДО 31.12.2019.) | | | | Реализација плана баждарења у 2019. у односу на 2018. за исти период | | |
|----------|-------------------------|---|---------------------------|-------------------|---------------------|---|----------------------|-------------------|
| | | План. (ком.) | Реализац. у баждарници | Индекс (%) 4/3 | Отписана бројила | Реализац. у 2018. | Реализац. у 2019. | Индекс (%) 8/7 |
| | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 1 | РЈ. Бијељина | 5266 | 3251 | 61,7 | 415 | 3992 | 3251 | 81,4 |
| 2 | РЈ. Угљевик | 2024 | 2312 | 114,2 | 198 | 1514 | 2312 | 152,7 |
| 3 | РЈ. Зворник | 3474 | 2912 | 83,8 | 246 | 2727 | 2912 | 106,8 |
| 4 | РЈ. Братунац | 1200 | 1246 | 103,8 | 92 | 1605 | 1246 | 77,6 |
| 5 | РЈ. Власеница | 1230 | 1744 | 141,8 | 104 | 1629 | 1744 | 107,1 |
| 6 | УКУПНО Р.Ј. | 13194 | 11465 | 86,9 | 1055 | 11467 | 11465 | 100,0 |
| 7 | Физичка и правна лица | 3060 | 12957 | 423,4 | | 9584 | 12957 | 135,2 |
| 8 | УКУПНО 7 + 8 | 3060 | 12957 | 423,4 | | 9584 | 12957 | 135,2 |
| 9 | УКУПНО ЗЕДП | 16254 | 24422 | 150,3 | | 21051 | 24422 | 116,0 |
| 10 | Реал.мјер.гарнит.у Р.Ј. | 422 | 657 | 155,7 | | 448 | 657 | 146,7 |
| 11 | Реал.укл.сатова у Р.Ј. | 84 | 40 | 47,6 | | 5 | 40 | 800,0 |
| 12 | Отпис мјерила | | | | | 932 | 1055 | 113,2 |
| 13 | Сервис у гар.року | | | | | 205 | 195 | 95,1 |

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I- XII 2019. године се види да је план доставе бројила на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **150,3%**, или посматрано по РЈ-ма **86,9%**. Најбоље остварење има РЈ Власеница са **141,8%**, РЈ Угљевик са **114,2%**, РЈ Братунац са **103,8%** и РЈ Зворник са **83,8%**, док је РЈ Бијељина има проценат реализације плана **61,7%**.

Од укупно достављених бројила на баждарење у периоду I-XII 2019. године (11.465 комада), одјељење баждарнице је у 100% износу извршила сервис и баждарење достављених бројила. Од 11.465 комада достављених бројила на баждарење, одјељење баждарнице је дало приједлог за отпис за 1055 комада (колона б) по свим типовима, из чега се може констатовати да је баждарница у својој лабораторији овјерила **10.410** комада бројила, а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **23.367** комада.

Реализација плана баждарења бројила у периоду I-XII 2019. год. је иста као у истом периоду 2018. год., што се детаљније види из приложене табеле у колони 9.

IV УПРАВЉАЊЕ ДИСТРИБУТИВНИМ СИСТЕМОМ

Служба управљања ДС је организациона цјелина у саставу Техничког сектора Дирекције. У оквиру Службе послују три одјељења: Одјељење за техничку подршку диспечерском центру, Одјељење диспечерских послова и Одјељење информационих система и комуникација. Послове Одјељења за техничку подршку диспечерском центру обављају два запослена радника, руководилац одјељења и инжењер за билансе електричне енергије. Послове Одјељења диспечерских послова обавља 7 радника: руководилац одјељења, главни диспечер и пет дежурних диспечера. Рад дежурних диспечера је организован у смјенама од по 12 сати, односно непрекидно 24 сата сваког дана у години. Послове у Одјељењу информационих система и комуникација обавља руководилац одјељења и још 3 запослена радника. Уз руководиоца службе и још једног радника који је већ дужи период на боловању то даје укупан број од 15 запослених радника у служби.

Одјељење за подршку диспечерском центру

Током 2019. године радници Одељења за техничку подршку Диспечерском центру су углавном били ангажовани на пословима ажурурања података о средњим петнестоминутним снагама које прикупљају различити системи за даљинска читања бројила, планирањем и праћењем остварења производње наших МХЕ, планирањем и праћењем остварења размјене са Брчко дистриктом, као и сталним праћењем и евидентирањем застоја на мрежи.

Радници одјељења су током године такође присуствовали обукама за израду DATA моделе мреже, а за потребе пројекта SCADA/SDO система.

Основна активност Одјељења за техничку подршку диспечерском центру у 2019. години је вођена на обради података о прекидима испоруке електричне енергије и креирању кварталних извјештаја о показатељима континуитета испоруке електричне енергије. Табеле које су саставни дио ових извјештаја су припремљене од стране PEPC-а и садрже оне показатеље које је прописао PEPC.

Табела бр.1

| ЗЕДП | | | 2019 | | 2018 | | 2017 | |
|---------|--------------------|-------------|---------|--------------|---------|--------------|---------|--------------|
| Квартал | Категорија прекида | Тип прекида | Трајање | Број прекида | Трајање | Број прекида | Трајање | Број прекида |
| I | ДНП | Виша сила | 2:55 | 1.96 | 1:33 | 1.71 | 2:25 | 1.89 |
| | | ОТС | 0:53 | 1.04 | 0:24 | 0.72 | 0:25 | 0.57 |
| | | ОД | 2:19 | 1.68 | 1:09 | 1.04 | 1:50 | 1.26 |
| | | Укупно | 6:07 | 4.67 | 3:07 | 3.48 | 4:42 | 3.72 |
| | Краткотрајни | Укупно | | 1.93 | | 1.27 | | 0.73 |
| | ДП | Укупно | 2:43 | 1.30 | 1:22 | 0.67 | 1:13 | 0.68 |
| II | ДНП | Виша сила | 3:07 | 2.75 | 5:04 | 4.25 | 2:42 | 3.25 |
| | | ОТС | 0:29 | 0.50 | 0:34 | 0.57 | 0:32 | 0.53 |
| | | ОД | 1:56 | 1.60 | 1:49 | 1.26 | 2:09 | 1.85 |
| | | Укупно | 5:33 | 4.84 | 7:28 | 6.08 | 5:24 | 5.63 |
| | Краткотрајни | Укупно | | 1.45 | | 1.81 | | 0.96 |
| | ДП | Укупно | 6:33 | 2.82 | 6:42 | 2.35 | 6:06 | 2.1 |
| III | ДНП | Виша сила | 5:30 | 3.97 | 2:09 | 2.39 | 4:57 | 3.34 |
| | | ОТС | 0:43 | 0.83 | 0:39 | 0.81 | 0:50 | 0.57 |
| | | ОД | 2:42 | 1.96 | 2:29 | 2.11 | 3:22 | 2.9 |

| | | | | | | | | |
|--------|--------------|-----------|-------|-------|-------|-------|-------|-------|
| | | Укупно | 8:55 | 6.76 | 5:18 | 5.31 | 9:09 | 6.8 |
| | Краткотрајни | Укупно | | 2.13 | | 2.44 | | 1.91 |
| | ДП | Укупно | 4:50 | 3.44 | 4:32 | 1.54 | 4:07 | 1.33 |
| IV | ДНП | Виша сила | 1:04 | 1.05 | 1:58 | 1.23 | 10:34 | 5.20 |
| | | ОТС | 0:04 | 0.08 | 1:16 | 1.42 | 0:20 | 0.65 |
| | | ОД | 1:24 | 1.17 | 2:33 | 1.59 | 2:03 | 1.61 |
| | | Укупно | 2:33 | 2.30 | 5:47 | 4.25 | 12:59 | 7.46 |
| | Краткотрајни | Укупно | | 1.22 | | 2.64 | | 2.55 |
| | ДП | Укупно | 3:09 | 2.58 | 3:55 | 3.21 | 2:09 | 1.56 |
| Година | ДНП | Виша сила | 12:37 | 9.72 | 10:44 | 9.58 | 20:38 | 13.68 |
| | | ОТС | 2:10 | 2.45 | 2:53 | 3.52 | 2:07 | 2.32 |
| | | ОД | 8:21 | 6.40 | 8:00 | 6.00 | 9:24 | 7.62 |
| | | Укупно | 23:10 | 18.57 | 21:40 | 19.12 | 32:14 | 23.61 |
| | Краткотрајни | Укупно | | 6.73 | | 8.16 | | 6.15 |
| | ДП | Укупно | 17:17 | 10.13 | 16:31 | 7.77 | 13:35 | 5.67 |

На основу предочених података може се констатовати да су у 2019. години делимично постигнути зацртани циљеви квалитета. Наиме, број непланираних прекида по крајњем купцу је смањен за 0,55 прекида (или 2,9%) у односу на претходну годину, број краткотрајних прекида је смањен за 1,43 (или 17,5%), али је зато и број и дужина трајања планираних застоја у порасту. Сигурно је да су на ову чињеницу утицала и два фундаментална пројекта планирана и остварена у 2019. години, а то су реконструкције ТС 110/х Бијељина 1 и Беглук Поље.

Одјељење за диспечерске послове (Диспечерски центар Бијељина - ДЦ)

Диспечерски центар је организациона цјелина која се бави оперативним управљањем дистрибутивном мрежом. Одговорности, обавезе и права радника ДЦ-а у процесу управљања дистрибутивном мрежом ближе су описана Правилником о организацији и начину управљања дистрибутивном мрежом.

Радници ДЦ-а су у току прошле године оперативно обрадили укупно 4543 искључења средњенапонских извода. То је за око 3% више него претходне године (када је обрађено 4408 искључења). Осим тога, обрађено је и 44 искључења на високом напону, док их је прошле године било 35.

У табели 2 је дат преглед броја планираних и непланираних искључења по напонским нивоима средњег напона. Број планираних искључења је укупно 2571 или 56.6% од укупног броја искључења. Међутим, уколико се планираним искључењима сматрају само она искључења која су тако категорисана Општим условима за испоруку и снабдијевање електричном енергијом (што значи не рачунајући интервентне застоје), онда је број планираних искључења 24.9% од укупног броја искључења, што је већи удио него претходне године, када их је било 21,9%. Овај податак можемо образложити интензивнијим радовима на сјечи растиња који по правилу захтјевају дуже безнапонске паузе. Међутим, смањење броја непланираних прекида на 10 kV мрежи је највећим дијелом последица радова на сјечи растиња.

Остала искључења су последица дјеловања заштитних уређаја и хитних интервенција на мрежи. Изражени проценти указују на чињеницу да се радници ДЦ-а најчешће сусрећу са потребом рјешавања ванредних ситуација на мрежи.

Табела 2

| | Планирана искључења 35 kV | | | Непланирана искључења 35 kV | | | Планирана искључења 10 kV | | | Непланирана искључења 10 kV | | |
|--|---------------------------|------|------|-----------------------------|------|------|---------------------------|------|------|-----------------------------|------|------|
| | 2019 | 2018 | 2017 | 2019 | 2018 | 2017 | 2019 | 2018 | 2017 | 2019 | 2018 | 2017 |
| | | | | | | | | | | | | |

| | | | | | | | | | | | | |
|---------------------------------------|------------|------------|------------|------------|------------|------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|-------------|
| Бијељина | 91 | 62 | 36 | 22 | 24 | 10 | 497 | 401 | 342 | 428 | 396 | 387 |
| Угљевик | 50 | 47 | 25 | 31 | 27 | 24 | 274 | 389 | 322 | 230 | 376 | 485 |
| Зворник | 118 | 109 | 64 | 66 | 101 | 113 | 235 | 234 | 239 | 103 | 159 | 223 |
| Братунац | 115 | 102 | 62 | 47 | 39 | 85 | 152 | 163 | 112 | 119 | 129 | 147 |
| Власеница | 250 | 133 | 96 | 259 | 213 | 140 | 789 | 598 | 562 | 667 | 716 | 923 |
| ЗЕДП Електро- Бијељина | 624 | 443 | 283 | 425 | 404 | 372 | 1947 | 1785 | 1577 | 1547 | 1776 | 2165 |

И у овој години највећи број и планираних и непланираних искључења евидентиран је на подручју радне јединице Власеница, па је чак и повећан у односу на претходну годину. Ово посебно забрињава, иако је чињеница је да је акценат на сјечи растиња и полагању оптичких каблова у претходном периоду био на овој радној јединици. Објективности ради, морамо констатовати да су временске прилике у 2019. години биле нешто повољније него у претходној 2018. години.

У табели 3 приказан је извод из евиденције броја искључења средњенапонских извода у 2019. години, а који су још у 2017. години били евидентирани и предложени за посебну пажњу код израде планова одржавања и инвестиција за наредну годину.

Табела 3

| [kV] | Назив ЕЕО | Планир. | Интерв. | Испад | Збир | Планир. | Интерв. | Испад | Збир | индекс |
|--------------------------------|----------------------------|---------|---------|-------|------|---------|---------|-------|------|-----------|
| | | 2019 | | | | 2018 | | | | 2019/2018 |
| Радна јединица Бијељина | | | | | | | | | | |
| 10 | ДВ 10 кV Ново Село | 7 | 30 | 40 | 77 | 1 | 14 | 37 | 52 | 1.48 |
| 10 | ДВ 10 кV Доња Чађавица | 4 | 13 | 12 | 29 | 2 | 8 | 15 | 25 | 1.16 |
| 10 | ДВ 10 кV Јања 6 | 0 | 12 | 12 | 24 | 3 | 4 | 13 | 20 | 1.20 |
| 10 | ДВ 10 кV Индустрија (БН 4) | 0 | 1 | 3 | 4 | 1 | 2 | 8 | 11 | 0.36 |
| 10 | ДВ Црњелово (Бр. Поље) | 8 | 17 | 5 | 30 | 5 | 10 | 4 | 19 | 1.58 |
| 10 | ДВ 10 кV Главичице | 14 | 35 | 21 | 70 | 12 | 14 | 12 | 38 | 1.84 |
| 10 | ДВ 10 кV Пелагићево | 2 | 14 | 24 | 40 | 4 | 13 | 32 | 49 | 0.82 |
| 10 | ДВ 10 кV Доњи Драгаљевац | 4 | 20 | 16 | 40 | 2 | 9 | 20 | 31 | 1.29 |
| 10 | ДВ 10 кV Међаши | 6 | 28 | 38 | 72 | 9 | 14 | 16 | 39 | 1.85 |
| Радна јединица Зворник | | | | | | | | | | |
| 35 | ДВ 35 кV Цапарде | 2 | 1 | 3 | 6 | 1 | 0 | 13 | 14 | 0.43 |
| 10 | ДВ 10 кV Грбавци | 13 | 17 | 12 | 42 | 10 | 11 | 11 | 32 | 1.31 |
| 10 | ДВ 10 кV Локањ | 0 | 5 | 5 | 10 | 0 | 7 | 5 | 12 | 0.83 |
| 10 | ДВ 10 кV Дрињача | 21 | 17 | 12 | 50 | 18 | 16 | 10 | 44 | 1.14 |
| 10 | ДВ 10 кV Осмаци | 0 | 13 | 9 | 22 | 5 | 14 | 12 | 31 | 0.71 |
| Радна јединица Угљевик | | | | | | | | | | |
| 10 | ДВ 10 кV Коренита | 11 | 34 | 26 | 71 | 15 | 27 | 41 | 83 | 0.86 |
| 10 | ДВ 10 кV Мезграја | 6 | 16 | 26 | 48 | 12 | 15 | 27 | 54 | 0.89 |
| 10 | ДВ 10 кV Трнова | 1 | 6 | 13 | 20 | 3 | 11 | 48 | 62 | 0.32 |

| | | | | | | | | | | |
|---------------------------------|--------------------------|----|----|----|-----|----|----|----|-----|------|
| 10 | ДВ 10 кV Корај | 14 | 15 | 20 | 49 | 17 | 9 | 39 | 65 | 0.75 |
| 10 | ДВ 10 кV Суво Поље | 5 | 8 | 7 | 20 | 8 | 7 | 19 | 34 | 0.59 |
| 10 | ДВ 10 кV Бозутово Село | 5 | 14 | 9 | 28 | 17 | 8 | 16 | 31 | 0.90 |
| 10 | ДВ 10 кV Суво Поље Бн 2 | 10 | 18 | 25 | 53 | 8 | 13 | 30 | 51 | 1.04 |
| 10 | ДВ 10 кV Потраш | 16 | 10 | 27 | 53 | 30 | 48 | 50 | 128 | 0.41 |
| 10 | ДВ 10 кV Тобут | 8 | 9 | 15 | 32 | 20 | 20 | 28 | 68 | 0.47 |
| 10 | ДВ 10 кV Шибошница | 6 | 23 | 22 | 51 | 14 | 10 | 19 | 43 | 1.19 |
| Радна јединица Власеница | | | | | | | | | | |
| 10 | ДВ 10 кV Пискавице | 16 | 89 | 33 | 138 | 26 | 44 | 47 | 117 | 1.18 |
| 10 | ДВ 10 кV С.Ш.Ц. | 7 | 19 | 32 | 58 | 5 | 8 | 12 | 25 | 2.32 |
| 35 | ДВ 10 кV ХЕ Тишча | 3 | 4 | 35 | 42 | 5 | 2 | 37 | 44 | 0.95 |
| 35 | ДВ 35 кV Гуњаци | 1 | 10 | 29 | 40 | 5 | 11 | 20 | 36 | 1.11 |
| 10 | ДВ 10 кV Шековићи | 18 | 8 | 1 | 27 | 17 | 10 | 27 | 54 | 0.50 |
| 10 | ДВ 10 кV Хан Пијесак | 2 | 11 | 10 | 23 | 15 | 11 | 23 | 52 | 0.44 |
| 10 | ДВ 10 кV Тишча-Шековићи | 27 | 55 | 17 | 99 | 27 | 67 | 35 | 129 | 0.77 |
| 10 | ДВ 10 кV Тишча-Власеница | 2 | 14 | 26 | 42 | 2 | 30 | 33 | 65 | 0.65 |
| 10 | ДВ 10 кV Власеница | 21 | 12 | 18 | 51 | 11 | 7 | 57 | 75 | 0.68 |
| 10 | ДВ 10 кV Дервента | 0 | 17 | 26 | 43 | 5 | 13 | 45 | 63 | 0.68 |
| 10 | ДВ 10 кV Акмачићи | 17 | 9 | 25 | 51 | 5 | 0 | 8 | 13 | 3.92 |
| 10 | ДВ 10 кV Папраћа | 17 | 17 | 43 | 77 | 12 | 13 | 66 | 91 | 0.85 |
| 10 | ДВ 10 кV Љесковац | 7 | 34 | 55 | 96 | 13 | 41 | 71 | 125 | 0.77 |
| 10 | ДВ 10 кV Горњи Залуковик | 5 | 16 | 16 | 37 | 6 | 8 | 24 | 48 | 0.77 |
| 10 | ДВ 10 кV Пјеновац | 25 | 51 | 55 | 131 | 4 | 44 | 59 | 107 | 1.22 |
| 10 | ДВ 10 кV Крам | 9 | 19 | 44 | 72 | 1 | 9 | 14 | 24 | 3.00 |
| Радна јединица Братунац | | | | | | | | | | |
| 10 | ДВ 10 кV Горњи Поточари | 9 | 11 | 23 | 43 | 6 | 4 | 17 | 27 | 1.59 |
| 10 | ДВ 10 кV Осмаче | 6 | 28 | 21 | 55 | 11 | 37 | 50 | 98 | 0.56 |
| 10 | ДВ 10 кV Сућеска | 2 | 6 | 6 | 14 | 9 | 17 | 10 | 36 | 0.39 |

Остварени индекси указују на електроенергетске објекте који заслужују озбиљну пажњу код израде планова редовног и инвестиционог одржавања, као и код израде планова инвестиција.

Изузетну пажњу треба посветити погонској спремности оних објеката због чијег нивоа су се у претходном периоду водили судски спорови: Нажалост, ни ове године не можемо бити задовољни оствареним резултатима, што може довести до наставка праксе тужбених захтјева за надокнаду штете. Нарочиту пажњу треба посветити објектима чије је одржавање у надлежности РЈ Власеница, јер је на примјер и ове године трафостаница ТС Гуњаци претрпела већи број прекида напајања што због планираних тако и због непланираних искључења. Наравно, сталну пажњу заслужује и одржавање мрежа осталих радних јединица.

Остале активности

Радници Службе управљања ДС су у протеклој години били ангажовани у многобројним комисијама за интерне техничке прегледе електроенергетских објеката, у судским споровима везано за погонску спремност дистрибутивне мреже, комисијама за израду техничких спецификација за набавку електроенергетске опреме, као и комисијама за избор најповољнијих понуђача по расписаним јавним набавкама.

Мале хидроелектране

На мрежу ЗЕДП-а су у протеклој години прикључене још две мале хидроелектране, МХЕ Млечва и Грабовица, и то на 10 kV мрежу. Протеклих година су на 35 kV мрежу прикључене три мале хидроелектране: МХЕ Јована, МХЕ Штедрић и МХЕ Испод Кушлата. Пракса је указала на поремећај у раду дистрибутивне мреже која се напаја из ХЕ Мали Зворник, а у периодима када је на мрежу прикључена и МХЕ Јована.

Уклопно стање дистрибутивне мреже је прилагођено проблематици која произилази из негативног утицаја МХЕ Јована.

Обавеза власника малих хидроелектрана да обезбједе могућност за даљински надзор утицаја малих хидроелектрана на дистрибутивну мрежу из диспечерског центра у Бијељини није испуњена ни у 2019. години, тако да диспечерски центар нема увид у токове снага, енергије и напонске прилике у предметној мрежи.

Реконструкција ТС 110/35 kV Зворник и ТС 110/35/10 kV Бијељина 1

Ове две реконструкције објеката Електропреноса, обављене током лета 2019. године, решиле су велики дио дистрибутивних проблема, и учиниле мрежу Електро-Бијељине осетно стабилнијом. Као прво, знатно је смањен увоз електричне енергије из Србије, јер се ЧТС 35/10 Брањево и Козлук, које су се раније напајале из правца Лознице, сада трајно напајају са Беглук Поља.

Правци напајања из Лознице и од ХЕ Зворник остају и даље као резервни, тј. хаваријски.

Осим тога, због повећања инсталисане снаге у оба постројења знатно је олакшано управљање мрежом и промена уклопних стања при планираним радовима на осталим објектима, што ће убудуће знатно смањити број и време трајања застоја код крајњих потрошача и поправити праћене параметре SAIDI/SAIFI.

Пројекат SCADA/DMS/OMS

Током 2019. године, у сарадњи са Siemensom, настављени су радови на увођењу SCADA система. У Требињу су одржане 3 обуке за будуће оператере. Оптички каблови, као комуникациони путеви према свим ТС 35/10 и 110/x, постављени су у већем делу Предузећа, изузев у Зворнику, а остварена је и оптичка веза до Дирекције и кроз зграду Дирекције, према Диспечерском Центру.

Преко МТЕЛ-а је договорена комуникација овог система између Дирекције у Требињу и осталих ЗЕДП-ова, а крајем године остварена је и директна веза Диспечерског центра у Бијељини са свим ЧТС које је моделовао Siemens, а то су Бијељина II, Дворови и Остојићево.

Тада је и констатовано да сва унета мерења и сигнализација према поменутиим ТС, као и положаји расклопне опреме видљиви на систему, одговарају стварном стању на терену.

Матично предузеће је продужило уговор са Siemensom до 01.07.2020. године, тако да би овај период требало искористити за интензивнији унос података у систем и решавање свих потенцијалних нејасноћа, што се коришћења система тиче.

Преостало је још да се изврши обука диспечера по питању руковања системом, што је такође једна од обавеза Siemensа.

V ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ

Одјељење информационих система и комуникација у протеклом периоду била је ангажована на следећим пословима:

- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП „Електро-Бијељина“,
- полагање и сплајсовање оптичких каблова
- база података
- снимање НН мреже и прикључака

РЕДОВНО ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА РАДИО ВЕЗА

Под редовним одржавањем подразумевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора на Обријежи, Удригово, Млађевцу, Игришту и Чаушу.

Све послове на одржавању, праћењу и сервисирању радио уређаја, раде радници одјељења информационих система и комуникација. У протеклом периоду извршен је редован преглед репетитора на коти Обријеж, Игришта, Чауш, Удригово и Млађевац. Извршен је преглед свих фиксних радио уређаја по радним јединицама и сачињен детаљан извјештај.

Прегледи су организовани по годишњем плану одржавања репетитора и стационарних радио уређаја, а у складу са процедуром “УПОТРЕБА И ОДРЖАВАЊЕ СИСТЕМА ГОВОРНИХ РАДИО ВЕЗА” ЕБП 16. Преглед и одржавање има за циљ да се кроз поступке, активности и радње обезбиди очување високог степена техничке исправности свих радио уређаја и опреме коју сачињавају систем говорних радио веза. Благовремено се врше поправке рачунарске опреме за ИТ службу.

Одјељење на годишњем нивоу врши планирање у систему говорних радио веза. Планирање у СГРВ обухвата:

- планирање обуке корисника,
- планирање набавке потребних компоненти за СГРВ и
- планирање одржавања (репетитора, радио уређаја).

Преглед (редовно одржавање) репетитора и стационарних радио уређаја врше радници одјељења за комуникације. Под редовним одржавањем подразумева се контрола:

- подешености и општег стања радио уређаја,
- стање акумулаторских батерија,
- стање пуњача акумулаторских батерија и друге елементе у складу са упутством ЕБУ 01 Одржавање ЕЕО од 0,4 до 35kV (извори једносмјерне струје).

Резултати прегледа репетитора стационарних радио уређаја редовно се уписују у **Књигу одржавања репетитора (ЕБФ 323/П16) и Књигу одржавања стационарних станица (ЕБФ 324/П16)**. Систем говорних радио веза користи фреквенцијско подручје од 136-174 Mhz (2.0m) и 430-460MHz (0.7m). Сваки уређај посједује дозволу, која се издаје на период од 5 (пет) године са периодичним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације.

ПРОЈЕКАТ ОПТИЧКОГ КАБЛА ADSS-СПАЈАЊЕ ОПРЕМЕ

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП “Електро-Бијељина”, објекта радних јединица, трафо станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10kV у систем комуникација.

Положен је оптички кабал у РЈ Братунац, РЈ Бијељина и РЈ Угљевик. У РЈ Власеница остала је да се положи још једна траса.

У РЈ Зворник завршена је траса ТС 35/10 kV Зворник-ТС 110/35 kV Беглук поље. Осталих радова на полагању оптичког кабла у РЈ Зворник није било.

У току су радови на сплајсовању оптичког кабла по радним јединицама. Обављене су обуке за инсталацију свичева и рутера по ТС. У ТС Бијељина II, ТС Остојићево и ТС Дворови монтирана је активна опрема (свичеви) и успостављена је комуникација са ДЦ Бијељина (увезане су у СКАДА систем).

У табели 1. дат је пресјек тренутног стања положених оптичких каблова по Радним јединицама :

| Ред. бр. | РЈ | Укупна дужина (м) | Укупна дужина положеног кабла (м) | Процент положеног кабла | Напомена: |
|----------|--------------|-------------------|-----------------------------------|-------------------------|------------------------------|
| 1. | РЈ Бијељина | 25037 | 25037 | 100 % | - |
| 2. | РЈ Братунац | 17634 | 17634 | 100% | - |
| 3. | РЈ Угљевик | 2958 | 2958 | 100% | - |
| 4. | РЈ Власеница | 56328 | 43968 | 78,06% | Нису урађени улази у објекте |
| 5. | РЈ Зворник | 38254 | 2900 | 7,58% | Нису урађени улази у објекте |
| УКУПНО: | | 140211 | 92497 | - | - |

Табела 1. Стање оптичке мреже (по елаборатима)

Свакодневно се прати рад SDH и PDH система преноса.

БАЗА ТЕХНИЧКИХ ПОДАТАКА И ГИС

У периоду од 01.01.2019. до 31.12.2019. радило се на прикупљању података и ажурирању базе техничких података (БТП).

Одјељење информационалних система и комуникација је такође ангажовано на пословима архивирања СН мреже, НН мреже и прикључака, како би константно имали искористиве податке о дужинама, типу и пресјеку мреже као и преглед стварног стања мреже на терену. Исти подаци се благовремено уносе (цртају) на геореференцирану подлогу и припремају за потребе елабората, припрему мреже за SCADA/DMS систем као и за друге потребе.

У претходном периоду се није водило рачуна о томе да се сви ЕЕО који су спремни за унос у ОС не могу унијети прије потврде и сагласности да је обављено ГПС снимање истих. Ажурирање свих елемената мреже се врши на мјесечном нивоу. Неопходно је да се сви подаци по пословницама достављају до 25. у мјесецу за претходни мјесец, што је и закључак Техничког савјета, али је примјетно да неке РЈ не поштују овај закључак Техничког савјета.

Одјелјење информационих система и комуникација је такође ангажовано на пословима реализације фазе израде модела мреже у овиру пројекта SCADA/DMS/OMS. РЈ Бијељина је завршена и константно се ажурира. РЈ Угљевик је у фази израде модела мреже у DXF/DWG формату.

Добијени подаци ће се користити као један од слојева за будући web-GIS, гдје су већ обезбјеђене дигиталне катастарске подлоге и орто-фото подлоге као основни слојеви будућег ГИС-а. Основа будућег ГИС-а је квалитетна БТП са тачним и интегрираним подацима са терене као и из осталих база. Физичко моделовање и надоградња постојеће БТП је у току, али још није одобрена набавка озбиљнијег софтвера који би логички повезао постојеће алфанумеричке и географске податке у јединствену ГИС базу података.

Увезивање пословног и техничко информационог система са развојем захтијеваних БТП је у току, али због комплексности посла иде спорије од очекиваног темпа.

VI ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ ОБЈЕКТА

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2019. године је **4,886,502 КМ** или **25 %** у односу на укупна средства планирана Ребалансом плана инвестиција за 2019. годину која износе **19,568,290 КМ**. Овдје је неопходно напоменути да је у Ребаланс плана инвестиција за 2019.годину укључен износ од 10.000.000 КМ кредитних средстава од EBRD-а, која ће се почети реализовати у следећој години, што доприноси овако ниском степену реализације плана инвестиција.

Властито учешће у реализацији инвестиција у 2019. години је **4,619,395 КМ** што је око **94,5 %** од укупно реализованих инвестиција, док су кредитна средства од **236,751 КМ** учествовала са **4,9%**, а донације су износиле **30,357 КМ** што је **0,6%** од укупно реализованог износа.

Структура реализованих инвестиција је:

- електроенергетски објекти **1,722,999 КМ**
- грађевински објекти **85,354 КМ**
- опрема **2,035,212 КМ** и
- транспортна средства **1,042,937 КМ**

Од значајнијих објеката, у 2019.години, треба истаћи да су завршени радови на санацији 35 kV далековода Поточари-Сасе, дионица Бакија–Сасе (1. фаза, од стуба број 12 до стуба број 19), и да је пуштен у рад 10 kV кабловски вод Бијељина III – Амајлије 7, који ће значајно допринијети смањењу застоја у напајању конзума на том подручју. Завршена је изградња кабловске 10 kV везе Економија-Ковилгуше те се очекује почетак експлоатације.Реализација ове инвестиције омогућава да се изврши растерећење ДВ 10 kV Економија и значајно повећа његова погонска спремност.Такође, завршени су и радови на 35 kV и 10 kV дистрибутивном кабловском расплету у кругу реконструисане ЕлектроПреносове ТС 110/x kV Бијељина 1 и 35 kV расплет каблова у кругу реконструисане ЕлектроПреносове ТС 110/x kV Зворник те су наведени објекти комплетно завршени и у функцији.

У овом периоду се радило и на постављању оптичких ADSS каблова на 35 kV водовима по Радним јединицама чије је постављање у властитој режији а материјал из кредита, дио реализације пројекта SCADA система на подручју Електропривреде Републике Српске а самим тим и Електро Бијељине. Радови на постављању оптичких ADSS каблова на 35 kV далеководима су завршени у РЈ Бијељина, РЈ Угљевик, РЈ Братунац а нису завршени у РЈ Зворник (урађен само мањи дио) и РЈ Власеница (урађен већи дио) те предстоје радови на спајању и монтажи активне опреме.

Од значајнијих активности које предстоје треба поменути припрему за почетак радова на реконструкцији средњенапонске и НН мреже која се реализује кроз кориштење материјала који се набавља из кредитних средстава EBRD-а а чији је први дио испоруке је извршен крајем ове године. Такође, крајем ове године је извршен први дио испоруке опреме за пројекат даљинског читања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD те за следећу годину предстоје активности на уградњи ове опреме што ће све заједно значајно повећати реализацију инвестиција у наредном периоду.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2019.године

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ КМ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|----------------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | |
| Бијељина | 964,304 | 60,764 | 29,058 | 0 | 1,054,127 |
| Угљевик | 408,843 | 11,976 | 0 | 0 | 420,819 |
| Зворник | 142,761 | 16,597 | 0 | 0 | 159,358 |
| Братунац | 303,170 | 13,789 | 1,299 | 0 | 318,257 |
| Власеница | 478,884 | 133,624 | 0 | 0 | 612,508 |
| Дирекција | 2,321,433 | 0 | 0 | 0 | 2,321,433 |
| Укупно | 4,619,395 | 236,751 | 30,357 | 0 | 4,886,502 |

РЕБАЛАНС ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЈА за 2019.годину

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ КМ |
|-----------|-----------------|------------|----------|-----------|----------------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | |
| Бијељина | 389,500 | 0 | 0 | 0 | 389,500 |
| Угљевик | 316,000 | 0 | 0 | 0 | 316,000 |
| Зворник | 137,000 | 0 | 0 | 0 | 137,000 |
| Братунац | 201,500 | 0 | 78,500 | 0 | 280,000 |
| Власеница | 437,600 | 0 | 0 | 0 | 437,600 |
| Дирекција | 8,008,190 | 10,000,000 | 0 | 0 | 18,008,190 |
| Укупно | 9,489,790 | 10,000,000 | 78,500 | 0 | 19,568,290 |



Извјештај о реализацији инвестиција за период 01.01. - 31.12.2019.г.

РЈ Бијељина

| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период | Степен завршености | Предрачунска вриједност по плану | Укупно реализовано од почетка радова |
|------------------------------------|--|-------------------|------------|----------|-------------------------|---------|----------|---------------|---------------------------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | | | | |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| 35 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТС 35/10 kV Бијељина II | замјена опреме | ком | 1 | 21,957.09 | | | | 21,957 | | | 21,957 |
| 2 | 35 kV и 10 kV расплет у ТС Бијељина 1 | замјена опреме | м | | 31,002.79 | | | | 31,003 | | | 31,003 |
| 10 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1 | БТС 10/0.4 kV Универзал 2 са прикљ. каблом | изградња | ком/м | 1 | 2,589.69 | | | | 2,590 | 100 | 80,000 | 34,709 |
| 2 | БТС 10/0.4 kV Центар 7 са прикљ. каблом | изградња | ком/м | 1/270 | 50,407.83 | | | | 50,408 | 100 | 65,000 | 57,206 |
| 3 | ТС 10/0.4 kV Пучиле Пухаре 2 | изградња | ком | 1 | 10,419.23 | | | | 10,419 | 100 | 20,000 | 11,894 |
| 4 | БТС 10/0.4 kV Гвоздевићи 1 | изградња | ком | 1 | 1,480.00 | | | | 1,480 | | 62,000 | 53,067 |
| 5 | ЖТС 10/0.4 kV Амајлије 7 | изградња | ком | 1 | 5,765.89 | | | | 5,766 | 100 | 20,000 | 20,462 |
| 6 | ЖТС 10/0.4 kV Д.Црњелово 7 | изградња | ком | 1 | 349.40 | | | | 349 | | 22,000 | 1,217 |
| 7 | ЖТС 10/0.4 kV В.Обарска Станојевићи | изградња | ком | 1 | 5,213.64 | | | | 5,214 | 100 | 20,000 | 16,937 |
| 8 | ЖТС 10/0.4 kV Д.Драгаљевац 4 | изградња | ком | 1 | 402.00 | | | | 402 | | 25,000 | 1,047 |
| 9 | ЖТС 10/0.4 kV Љесковац 4 | изградња | ком | 1 | 26,025.18 | | | | 26,025 | | 25,000 | 26,759 |
| 10 | БТС 10/0.4 kV Центар 9 | изградња | ком | 1 | 41,230.26 | | | | 41,230 | 100 | 53,000 | 43,758 |
| 11 | БТС 10/0.4 kV Сремска | изградња | ком | 1 | 2,798.50 | | | | 2,799 | | | 2,799 |
| 12 | БТС 10/0.4 kV В.Обарска Центар1 | изградња | ком | 1 | 480.00 | | | | 480 | | 40,000 | 1,139 |
| 13 | ЖТС 10/0.4 kV Глоговац 2 | изградња | ком | 1 | 261.00 | | | | 261 | | | 261 |
| 14* | ДВ 10 kV за ЖТС В.Обарска Станојевићи | изградња | м | | 3,851.87 | | | | 3,852 | 100 | 16,000 | 12,519 |
| 15* | ДВ 10 kV за ТС Амајлије 7 (кабл) | изградња | м | | 13,958.85 | | | | 13,959 | | | 177,474 |
| 16 | ДВ 10 kV Црњелово-кабл од рач-410 до рач-252 | изградња | м | 320 | 62,626.40 | | | | 62,626 | 50 | 45,000 | 65,255 |
| 17* | ДВ 10 kV за ТС Вршани Центар 2 | изградња | м | | 2,659.99 | | | | 2,660 | | 16,000 | 4,703 |
| 18* | ДВ 10 kV Економија-Ковилуше (кабл) | изградња | м | | 53,344.29 | | | | 53,344 | | 60,000 | 54,692 |
| 19* | Кабал 10kV за БТС Центар 9 | изградња | м | | 21,658.46 | | | | 21,658 | | | 21,658 |
| 20* | Кабал 10kV за БТС Сремска | изградња | м | | 7.00 | | | | 7 | | | 7 |
| 21 | ТС 10/0.4 kV Попови Кућишта | замјена опреме | ком | 1 | 4,400.31 | | | | 4,400 | 100 | | 4,400 |
| 22 | ТС 10/0.4 kV Занатски Центар | замјена опреме | ком | 1 | 306.75 | | | | 307 | | | 307 |
| 23 | ТС 10/0.4 kV Хотел 1 | замјена опреме | ком | 1 | 173.10 | | | | 173 | | | 173 |
| 24 | ТС 10/0.4 kV Пушкарићи | замјена опреме | ком | 1 | 1,000.34 | | | | 1,000 | | | 1,000 |
| 25 | ЖТС 10/0.4 kV Бурум-Сава | замјена опреме | м | | 429.18 | | | | 429 | | | 429 |
| 26 | БТС 10/0.4 kV Стадион | замјена опреме | ком | | 664.53 | | | | 665 | | | 665 |
| 27* | ДВ 10 kV Обарска | замјена опреме | м | | 3,312.63 | | | | 3,313 | | | 3,313 |
| 28* | ДВ 10 kV Чађавица-Црњелово | замјена опреме | м | | 4,753.00 | | | | 4,753 | | | 4,753 |
| 29* | ДВ 10 kV Дворови Центар | замјена опреме | м | | 1,288.65 | | | | 1,289 | | | 1,289 |
| 30 | ДВ 10 kV Економија | замјена опреме | ком | 1 | 17,368.12 | | | | 17,368 | | | 17,368 |
| 31* | ДВ 10 kV Бродац | замјена опреме | м | | 8,324.41 | | | | 8,324 | | | 8,324 |
| 32* | ДВ 10 kV Гојсовац 2 | замјена опреме | м | | 1,543.22 | | | | 1,543 | | | 1,543 |
| 33* | ДВ 10 kV Ново Село | замјена опреме | м | | 10,135.54 | | | | 10,136 | | | 10,136 |

| 0.4 kV мрежа | | | | | | | | | | |
|--------------|-------------------------------------|----------------|-----|------|-----------|----------|--|--------|--|--------|
| 1 | Прикључни вод | изградња | m | 9506 | 83,629.99 | 8,310.04 | | 91,940 | | 91,940 |
| 2 | Прикључни вод | реконструкција | m | 7821 | 57,650.95 | 3,130.14 | | 60,781 | | 60,781 |
| 3* | ННМ ТП Економска школа 3 | замјена опреме | m | | 2,610.42 | | | 2,610 | | 2,610 |
| 4* | ННМ ТП Дашинаца 1 | замјена опреме | m | | 838.49 | | | 838 | | 838 |
| 5 | ННМ ТП Г. Чађавица 6 - Василићи | замјена опреме | m | 160 | 8,204.00 | | | 8,204 | | 8,204 |
| 6* | ННМ ТП Ср. Драгаљевац 2 | замјена опреме | m | | 1,358.09 | | | 1,358 | | 1,358 |
| 7* | ННМ ТП Рачанска 1 | замјена опреме | m | | 3,644.48 | | | 3,644 | | 3,644 |
| 8 | ННМ ТП Брчанска 3 | замјена опреме | m | 150 | 2,185.17 | | | 2,185 | | 2,185 |
| 9 | ННМ ТП Вршани Центар 2 | замјена опреме | m | 620 | 12,988.91 | | | 12,989 | | 12,989 |
| 10 | ННМ ТП Рачанска 2 | замјена опреме | m | 160 | 5,551.85 | | | 5,552 | | 5,552 |
| 11 | ННМ ТП Блед | замјена опреме | m | 60 | 1,968.18 | | | 1,968 | | 1,968 |
| 12 | ННМ ТП Грабици 4 | замјена опреме | m | 158 | 2,454.72 | | | 2,455 | | 2,455 |
| 13* | ННМ ТП Г. Црнјелово 4 - Лопандићи 2 | замјена опреме | m | | 96.68 | | | 97 | | 97 |
| 14 | ННМ ТП Буџак 2 | замјена опреме | m | 120 | 3,667.67 | | | 3,668 | | 3,668 |
| 15 | ННМ ТП Силос | замјена опреме | m | 160 | 3,779.52 | | | 3,780 | | 3,780 |
| 16 | ННМ ТП Драгићи | замјена опреме | kom | 16 | 5,185.57 | | | 5,186 | | 5,186 |
| 17* | ННМ ТП Механичка | замјена опреме | m | | 13,655.64 | | | 13,656 | | 13,656 |
| 18* | ННМ ТП Млин 2 | замјена опреме | m | | 5,960.07 | | | 5,960 | | 5,960 |
| 19* | ННМ ТП Хотел 2 | замјена опреме | m | | 1,556.62 | | | 1,557 | | 1,557 |
| 20* | ННМ ТП Тузланска цеста 2 | замјена опреме | m | | 1,986.27 | | | 1,986 | | 1,986 |
| 21 | ННМ ТП Г. Буковица | замјена опреме | m | 250 | 2,675.64 | | | 2,676 | | 2,676 |
| 22 | ННМ ТП Јања 23 | замјена опреме | m | 250 | 3,233.90 | | | 3,234 | | 3,234 |
| 23 | ННМ ТП Ченгић 3 - Маринковић | замјена опреме | m | 30 | 2,375.15 | | | 2,375 | | 2,375 |
| 24 | ННМ ТП Балатун Липице | замјена опреме | m | 120 | 1,895.15 | | | 1,895 | | 1,895 |
| 25 | ННМ ТП Саве Јовановића | замјена опреме | ком | 8 | 2,331.89 | | | 2,332 | | 2,332 |
| 26* | ННМ ТП Рача 1 | замјена опреме | m | | 1,199.78 | | | 1,200 | | 1,200 |
| 27 | ННМ ТП Јања 13 | замјена опреме | m | 46 | 1,123.02 | | | 1,123 | | 1,123 |
| 28* | ННМ ТП Стара циглана | замјена опреме | m | | 4,007.59 | | | 4,008 | | 4,008 |
| 29* | ННМ ТП С. Чађавица 2 | замјена опреме | m | | 5,166.87 | | | 5,167 | | 5,167 |
| 30* | ННМ ТП Вишњићева 2 | замјена опреме | m | | 3,158.39 | | | 3,158 | | 3,158 |
| 31* | ННМ ТП Амајлије 7 | замјена опреме | m | | 2,429.36 | | | 2,429 | | 2,429 |
| 32* | ННМ ТП Лединци 2 | замјена опреме | m | | 749.77 | | | 750 | | 750 |
| 33* | ННМ ТП Трњаци 7 | замјена опреме | m | | 1,368.78 | | | 1,369 | | 1,369 |
| 34* | ННМ ТП Јања 10 | замјена опреме | m | | 1,545.64 | | | 1,546 | | 1,546 |
| 35* | ННМ ТП С. Ћоровића 1 | замјена опреме | m | | 1,088.86 | | | 1,089 | | 1,089 |
| 36* | ННМ ТП Г. Чађавица 2 | замјена опреме | m | | 5,455.23 | | | 5,455 | | 5,455 |
| 37* | ННМ ТП Дом пензионера | замјена опреме | m | | 500.31 | | | 500 | | 500 |
| 38* | ННМ ТП Патковача 2 | замјена опреме | m | | 3,508.99 | | | 3,509 | | 3,509 |
| 39* | ННМ ТП Голо брдо 1 | замјена опреме | m | | 1,526.14 | | | 1,526 | | 1,526 |
| 40* | ННМ ТП Кованџићи | замјена опреме | m | | 6,746.15 | | | 6,746 | | 6,746 |
| 41* | ННМ ТП Глоговац | замјена опреме | m | | 4,481.94 | | | 4,482 | | 4,482 |
| 42* | ННМ ТП Главичице Старо село | замјена опреме | m | | 2,831.15 | | | 2,831 | | 2,831 |
| 43* | ННМ ТП Вељко Лукић Курјак | замјена опреме | m | | 939.09 | | | 939 | | 939 |
| 44* | ННМ ТП Д. Загони 1 | замјена опреме | m | | 4,391.12 | | | 4,391 | | 4,391 |
| 45* | ННМ ТП Прва народна | замјена опреме | m | | 1,785.41 | | | 1,785 | | 1,785 |
| 46* | ННМ ТП Пучиле Пухаре 2 | замјена опреме | m | | 2,431.86 | | | 2,432 | | 2,432 |
| 47* | ННМ ТП Балатун Салаш | замјена опреме | m | | 6,781.04 | | | 6,781 | | 6,781 |
| 48* | ННМ ТП Клис 2 | замјена опреме | m | | 1,409.07 | | | 1,409 | | 1,409 |
| 49* | ННМ ТП Жаљезничка 1 | замјена опреме | m | | 1,769.91 | | | 1,770 | | 1,770 |
| 50* | ННМ ТП Д. Драгаљевац 2-дом | замјена опреме | m | | 6,524.65 | | | 6,525 | | 6,525 |
| 51* | ННМ ТП Чађавица-Башта | замјена опреме | m | | 4,621.49 | | | 4,621 | | 4,621 |
| 52* | ННМ ТП Ново Село | замјена опреме | m | | 4,026.43 | | | 4,026 | | 4,026 |
| 53* | ННМ ТП Батковић-Марићи | замјена опреме | m | | 1,404.67 | | | 1,405 | | 1,405 |
| 54* | ННМ ТП Табашница 1 | замјена опреме | m | | 2,285.29 | | | 2,285 | | 2,285 |
| 55* | ННМ ТП Попови-Ћорић | замјена опреме | m | | 9,443.21 | | | 9,443 | | 9,443 |

| | | | | | | | | | | | | |
|-----|--------------------------------|----------------|---|---------|------------|------|-----------|------|------------|--|---------|-----------|
| 56* | ННМ ТП Д. Бродац 3 | замјена опреме | m | | 2,082.84 | | | | 2,083 | | | 2,083 |
| 57* | ННМ ТП Бродац 2 | замјена опреме | m | | 1,280.99 | | | | 1,281 | | | 1,281 |
| 58* | ННМ ТП Дангубе | замјена опреме | m | | 1,352.25 | | | | 1,352 | | | 1,352 |
| 59* | ННМ ТП Попови 6 | замјена опреме | m | | 1,388.61 | | | | 1,389 | | | 1,389 |
| 60* | ННМ ТП Трњаци 1 | замјена опреме | m | | 1,282.25 | | | | 1,282 | | | 1,282 |
| 61* | ННМ ТП Рачанска 5-факултети | замјена опреме | m | | 252.15 | | | | 252 | | | 252 |
| 62* | ННМ ТП Амајлије 2 | замјена опреме | m | | 711.54 | | | | 712 | | | 712 |
| 63* | ННМ ТП Гвоздевићи 2 | замјена опреме | m | | 2,063.19 | | | | 2,063 | | | 2,063 |
| 64* | ННМ ТП Попови 5 | замјена опреме | m | | 257.24 | | | | 257 | | | 257 |
| 65* | ННМ ТП Голо Брдо 2 | замјена опреме | m | | 1,182.29 | | | | 1,182 | | | 1,182 |
| 66* | ННМ ТП Парк | замјена опреме | m | | 928.81 | | | | 929 | | | 929 |
| 67* | ННМ Економска школа 1 | замјена опреме | m | | 1,188.46 | | | | 1,188 | | | 1,188 |
| 68* | ННМ ТП Бјелошевац 2 | замјена опреме | m | | 5,271.18 | | | | 5,271 | | | 5,271 |
| 69* | ННМ ТП Г. Којчиновац 1 | замјена опреме | m | | 8,397.41 | | | | 8,397 | | | 8,397 |
| 70* | ННМ ТП Јања 8 | замјена опреме | m | | 517.77 | | | | 518 | | | 518 |
| 71* | ННМ ТП Јања 2 | замјена опреме | m | | 982.97 | | | | 983 | | | 983 |
| 72* | ННМ ТП Бродац 1 | замјена опреме | m | | 265.59 | | | | 266 | | | 266 |
| 73* | ННМ ТП Д. Чађавица-Гленцићи | замјена опреме | m | | 4,061.62 | | | | 4,062 | | | 4,062 |
| 74* | ННМ ТП Љељенча 5 | замјена опреме | m | | 1,353.15 | | | | 1,353 | | | 1,353 |
| 75* | ННМ ТП Балатун-центар | замјена опреме | m | | 1,898.77 | | | | 1,899 | | | 1,899 |
| 76* | ННМ ТП Дворови-кудељара | замјена опреме | m | | 1,355.47 | | | | 1,355 | | | 1,355 |
| 77* | ННМ ТП Мала Обарска 2 | замјена опреме | m | | 2,930.63 | | | | 2,931 | | | 2,931 |
| 78* | ННМ ТП Центар 4 | замјена опреме | m | | 1,496.52 | | | | 1,497 | | | 1,497 |
| 79* | ННМ ТП Табашница 3 | замјена опреме | m | | 1,617.09 | | | | 1,617 | | | 1,617 |
| 80* | ННМ Лединци 3 | замјена опреме | m | | 926.47 | | | | 926 | | | 926 |
| 81* | ННМ ТП Ангросировина | замјена опреме | m | | 1,357.73 | | | | 1,358 | | | 1,358 |
| 82* | ННМ ТП Остојићево 3 | замјена опреме | m | | 1,175.65 | | | | 1,176 | | | 1,176 |
| 83* | ННМ ТП Г. Бродац 2 | замјена опреме | m | | 909.10 | | | | 909 | | | 909 |
| 84* | ННМ ТП Сајмиште | замјена опреме | m | | 2,687.75 | | | | 2,688 | | | 2,688 |
| 85* | ННМ ТП Јелав 1 | замјена опреме | m | | 2,273.15 | | | | 2,273 | | | 2,273 |
| 86* | ННМ ТП Г. Црњелово-Бурум школа | замјена опреме | m | | 2,262.52 | | | | 2,263 | | | 2,263 |
| 87* | ННМ ТП Главичорак 1 | замјена опреме | m | | 2,263.38 | | | | 2,263 | | | 2,263 |
| 88* | ННМ ТП Д. Буковица 1 | замјена опреме | m | | 916.98 | | | | 917 | | | 917 |
| 89* | ННМ ТП Г. Магнојевић 3 | замјена опреме | m | | 1,842.09 | | | | 1,842 | | | 1,842 |
| 90* | ННМ ТП Г. Буковица 1 | замјена опреме | m | | 2,046.74 | | | | 2,047 | | | 2,047 |
| 91* | ННМ ТП Вршани-Томићи | замјена опреме | m | | 4,088.83 | | | | 4,089 | | | 4,089 |
| 92* | ННМ ТП Чађавица-Секулићи | замјена опреме | m | | 1,815.85 | | | | 1,816 | | | 1,816 |
| 93* | ННМ ТП Жестик | замјена опреме | m | | 1,148.96 | | | | 1,149 | | | 1,149 |
| 94* | ННМ ТП Д. Магнојевић 2 | замјена опреме | m | | 738.37 | | | | 738 | | | 738 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | Укупно: | 808,947.73 | 0.00 | 11,440.18 | 0.00 | 820,387.91 | | 569,000 | 1,122,422 |

16) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|---------|------|------|------|------|---|--|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | Укупно: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

II Грађевински објекти

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|---------|------|------|------|------|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| 2 | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | Укупно: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|----------------|-----|---------|------------|------|-----------|------|---------|---|---------|
| 1 | Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори | изградња | ком | 1 | 1,980.00 | | | | 1,980 | | 1,980 |
| 2 | Мјерна група-пројекат даљ.читања | изградња | ком | 20 | 10,278.68 | | | | 10,279 | | 10,279 |
| 3 | Бројила за даљинско читање | изградња | ком | 56 | 5,406.67 | | | | 5,407 | | 5,407 |
| 4 | Ормари за прикључке | изградња | ком | 259 | 36,422.07 | | 11,674.54 | | 48,097 | | 48,097 |
| 5 | Бројила | изградња | ком | 325 | 17,866.01 | | 3,556.83 | | 21,423 | | 21,423 |
| 6 | Бројила за повратнике | изградња | ком | 6 | | | 908.12 | | 908 | | 908 |
| 7 | Ормари за прикључке | реконструкција | ком | 242 | 41,268.87 | | 1,478.25 | | 42,747 | | 42,747 |
| 8 | Бројила | реконструкција | ком | 8 | 209.36 | | | | 209 | | 209 |
| | | | | Укупно: | 113,431.66 | 0.00 | 17,617.74 | 0.00 | 131,049 | 0 | 131,049 |

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | |
|---|--------------------------------|----------|-----|---------|-----------|-----------|------|------|---------|---|---------|
| 1 | Увођење SCADA система-Бијељина | изградња | ком | | 41,924.91 | 60,764.28 | | | 102,689 | 0 | 284,133 |
| | | | | Укупно: | 41,924.91 | 60,764.28 | 0.00 | 0.00 | 102,689 | 0 | 284,133 |

IV Транспортна средства

| | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|---------|------|------|------|------|---|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | Укупно: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |

Свеукупно I+II+III+IV 964,304.30 60,764.28 29,057.92 0.00 1,054,127 0 569,000 1,537,604

| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период КМ | Степен завршености % | Предрачунска вриједност по плану (КМ) | Укупно реализовано од почетка радова (КМ) |
|------------------------------------|------------------------------------|--|------------|----------|-------------------------|---------|----------|---------------|---|-------------------------|--|--|
| | | | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | | | | |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| 35 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТС 35/10 kV Модран | замјена опреме | ком | | 19,560.20 | | | | 19,560 | | | 19,560 |
| 10 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТС 10/0,4kV Пушковац 1 | изградња | ком | 1 | 925.00 | | | | 925 | 100 | 15,000 | 13,125 |
| 2 | ТС 10/0,4kV Пирковци 3 | изградња | ком | 1 | 1,870.00 | | | | 1,870 | | 22,000 | 2,262 |
| 3 | ДВ 10kV за ТС Кацевац 3 | изградња | м | 1500 | 7,051.54 | | | | 7,052 | 100 | 30,000 | 52,310 |
| 4 | ТС 10/0,4kV Кацевац 3 | изградња | ком | 1 | 503.72 | | | | 504 | 100 | 20,000 | 9,986 |
| 5* | ДВ 10kV за ТС Пиперци 2 | изградња | м | 910 | 1,419.50 | | | | 1,420 | 100 | 17,000 | 29,553 |
| 6 | ТС 10/0,4kV Пиперци 2 | изградња | ком | 1 | 682.42 | | | | 682 | 100 | 22,000 | 12,380 |
| 7 | ТС 10/0,4kV Козјак 2 | изградња | ком | 1 | 45.00 | | | | 45 | | 22,000 | 962 |
| 8* | ДВ 10kV Кореташи 1-Кореташи 2 | изградња | м | | 1,097.00 | | | | 1,097 | | 2,000 | 1,640 |
| 9 | ТС 10/0,4kV Тутњевац 7 | изградња | ком | 1 | 783.00 | | | | 783 | 100 | 20,000 | 14,291 |
| 10* | ДВ 10kV за ТС Тутњевац 7 | изградња | м | | 60.58 | | | | 61 | 100 | 4,000 | 4,180 |
| 11 | ДВ 10kV за ТС Посавци 3 | изградња | м | 83 | 1,450.00 | | | | 1,450 | 97 | 30,000 | 10,331 |
| 12 | ТС 10/0,4kV СШЦ | изградња | ком | 1 | 3,025.35 | | | | 3,025 | 50 | 27,000 | 3,025 |
| 13* | ДВ 10kV Тобут | изградња | м | 200 | 1,824.92 | | | | 1,825 | 100 | 5,000 | 1,825 |
| 14 | БТС 10/0,4kV Нови Угљевик 10 | изградња | ком | 1 | 530.00 | | | | 530 | | 50,000 | 530 |
| 15* | ДВ 10kV Мачковац штале | изградња | м | | 3,840.81 | | | | 3,841 | 60 | 12,000 | 4,168 |
| 16 | ТС 10/0,4kV Мачковац штале | изградња | ком | 1 | 2,599.90 | | | | 2,600 | 50 | 15,000 | 6,089 |
| 17 | ДВ 10kV за ТС Пирковци 3 | изградња | м | | 100.00 | | | | 100 | | 6,000 | 100 |
| 18 | ДВ 10kV за ТС Пушковац 1 | изградња | м | | 114.26 | | | | 114 | 100 | 25,000 | 20,884 |
| 19 | ТС 10/0,4kV Посавци 3 | изградња | ком | 1 | 507.00 | | | | 507 | | 20,000 | 7,428 |
| 20* | ДВ 10kV Трнова | замјена опреме | м | | 11,079.43 | | | | 11,079 | | | 11,079 |
| 21* | ДВ 10kV Богutowo село | замјена опреме | м | | 4,137.77 | | | | 4,138 | | | 4,138 |
| 22* | ДВ 10kV Корај | замјена опреме | м | | 8,309.50 | | | | 8,310 | | | 8,310 |
| 23* | ДВ 10kV Суво Поље | замјена опреме | м | | 8,085.91 | | | | 8,086 | | | 8,086 |
| 24* | ДВ 10kV Поточари | замјена опреме | м | | 6,722.12 | | | | 6,722 | | | 6,722 |
| 25 | ТС 10/0,4kV Посавци 2 | замјена опреме | ком | 1 | 1,204.19 | | | | 1,204 | 100 | | 1,204 |
| 26 | ТС 10/0,4kV Угљевик село 2 Фалчићи | замјена опреме | ком | 1 | 1,692.81 | | | | 1,693 | 100 | | 1,693 |
| 27 | ТС 10/0,4kV Пељаве 1 | замјена опреме | ком | 1 | 672.59 | | | | 673 | | | 673 |
| 28* | ДВ 10kV Потраш | замјена опреме | м | | 4,739.35 | | | | 4,739 | | | 4,739 |
| 29* | ДВ 10kV Шибошница | замјена опреме | м | | 6,209.36 | | | | 6,209 | | | 6,209 |
| 30* | ДВ 10kV Мезграја | замјена опреме | м | | 1,248.09 | | | | 1,248 | | | 1,248 |
| 31* | ДВ 10kV Коренита | замјена опреме | м | | 4,218.67 | | | | 4,219 | | | 4,219 |
| 32* | ДВ 10kV Прибој | замјена опреме | м | | 2,899.24 | | | | 2,899 | | | 2,899 |
| 33* | ДВ 10kV Тобут | замјена опреме | м | | 1,258.00 | | | | 1,258 | | | 1,258 |
| 34 | ТС 10/0,4kV Сјевер 1 | замјена опреме | ком | 1 | 8,105.15 | | | | 8,105 | | | 8,105 |
| 35* | ДВ 10kV Мачковац | замјена опреме | м | | 2,447.83 | | | | 2,448 | | | 2,448 |
| 0.4 kV мрежа | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Прикључни вод | изградња | м | 6094 | 44,509.26 | | | | 44,509 | | | 44,509 |
| 2 | Прикључни вод | реконструкција | м | 1401 | 13,880.00 | | | | 13,880 | | | 13,880 |
| 3* | ННМ Пиперци 2 | изградња | м | | 3,318.13 | | | | 3,318 | | | 3,318 |
| 4* | ННМ Посавци 3 | изградња | м | | 2,317.21 | | | | 2,317 | | | 2,317 |
| 5* | ННМ Тутњевац 7 | изградња | м | | 4,985.07 | | | | 4,985 | | | 4,985 |
| 6* | NNM TP S.Polje Citluk-EBRD | изградња | м | | 3,981.33 | | | | 3,981 | | | 3,981 |
| 7* | NNM TP G.Zagoni 3-EBRD | изградња | м | | 1,930.49 | | | | 1,930 | | | 1,930 |
| 8* | ННМ Средња Чађавица 1 | замјена опреме | м | | 1,388.68 | | | | 1,389 | | | 1,389 |

| | | | | | | | | | | | |
|---------|----------------------|----------------|---|-----|------------|------|------|------|---------|---------|---------|
| 9 | ННМ Нови Угљевик 2 | замјена опреме | m | 510 | 5,505.24 | | | | 5,505 | | 5,505 |
| 10 | ННМ Доње Забрђе 1 | замјена опреме | m | 280 | 3,050.82 | | | | 3,051 | | 3,051 |
| 11* | ННМ Бог.село Брђани | замјена опреме | m | | 420.96 | | | | 421 | | 421 |
| 12 | ННМ Мртваца 5 | замјена опреме | m | 160 | 1,859.48 | | | | 1,859 | | 1,859 |
| 13 | ННМ Суво Поље Читлук | замјена опреме | m | 950 | 9,881.54 | | | | 9,882 | | 9,882 |
| 14* | ННМ Угљевик село 1 | замјена опреме | m | | 1,211.01 | | | | 1,211 | | 1,211 |
| 15* | ННМ Суво поље Савићи | замјена опреме | m | | 1,742.95 | | | | 1,743 | | 1,743 |
| 16* | ННМ Бабајача | замјена опреме | m | | 843.42 | | | | 843 | | 843 |
| 17* | ННМ Бањица 1 | замјена опреме | m | | 715.49 | | | | 715 | | 715 |
| 18* | ННМ Потраш | замјена опреме | m | | 5,256.08 | | | | 5,256 | | 5,256 |
| 19* | ННМ Пиперци 1 | замјена опреме | m | | 756.00 | | | | 756 | | 756 |
| 20* | ННМ Смиљевац | замјена опреме | m | | 1,294.97 | | | | 1,295 | | 1,295 |
| 21* | ННМ Тријешница | замјена опреме | m | | 4,702.17 | | | | 4,702 | | 4,702 |
| 22* | ННМ Подгора 1 | замјена опреме | m | | 4,125.94 | | | | 4,126 | | 4,126 |
| 23 | ННМ Вашариште | замјена опреме | m | 160 | 2,485.01 | | | | 2,485 | | 2,485 |
| 24 | ННМ Тобут 3 | замјена опреме | m | 80 | 1,748.71 | | | | 1,749 | | 1,749 |
| 25* | ННМ Нови Угљевик 5 | замјена опреме | m | | 972.55 | | | | 973 | | 973 |
| 26* | ННМ Прибој 3 | замјена опреме | m | | 3,023.01 | | | | 3,023 | | 3,023 |
| 27* | ННМ Сјевер 3 | замјена опреме | m | | 586.75 | | | | 587 | | 587 |
| 28* | ННМ Сјевер 1 | замјена опреме | m | | 1,937.46 | | | | 1,937 | | 1,937 |
| 29* | ННМ Подгора Ракићи | замјена опреме | m | | 3,578.42 | | | | 3,578 | | 3,578 |
| 30* | ННМ Г.Загони 3 | замјена опреме | m | | 976.51 | | | | 977 | | 977 |
| 31* | ННМ Сшц Лопаре | замјена опреме | m | | 1,648.32 | | | | 1,648 | | 1,648 |
| 32* | ННМ Прибој Џемат | замјена опреме | m | | 7,285.04 | | | | 7,285 | | 7,285 |
| 33* | ННМ Брђани Бањица | замјена опреме | m | | 2,216.55 | | | | 2,217 | | 2,217 |
| 34* | ННМ Доње Забрђе 4 | замјена опреме | m | | 794.27 | | | | 794 | | 794 |
| 35* | ННМ Посавци 2 | замјена опреме | m | | 2,403.43 | | | | 2,403 | | 2,403 |
| 36* | ННМ Беговићи | замјена опреме | m | | 1,653.80 | | | | 1,654 | | 1,654 |
| 37* | ННМ Максимовићи | замјена опреме | m | | 1,528.90 | | | | 1,529 | | 1,529 |
| 38* | ННМ Абацићи | замјена опреме | m | | 1,359.11 | | | | 1,359 | | 1,359 |
| 39* | ННМ Г.Липовице 1 | замјена опреме | m | | 1,619.43 | | | | 1,619 | | 1,619 |
| 40* | ННМ Јабланица Божићи | замјена опреме | m | | 1,385.92 | | | | 1,386 | | 1,386 |
| Укупно: | | | | | 275,899.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 275,900 | 364,000 | 442,539 |

16) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | |
|---------|--|--|--|--|------|------|------|------|---|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |

II Грађевински објекти

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|----------|--|--|-----------|------|------|------|-----------|-----|--------|--------|
| 1 | Надкривени простор за деп.отпада Модран | изградња | | | 3,950.00 | | | | 3,950 | 100 | 4000 | 3,950 |
| 2 | Ограда ТС 35/10 kV Модран | изградња | | | 19,782.00 | | | | 19,782 | 100 | 20000 | 19,782 |
| Укупно: | | | | | 23,732.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 23,732.00 | | 24,000 | 23,732 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|----------------|-----|-----|-----------|------|------|------|--------|--|---|--------|
| 1 | Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори | изградња | ком | 72 | 16,585.72 | | | | 16,586 | | | 16,586 |
| 2 | Мјерна група-пројекат даљ.читања | изградња | ком | | | | | | 0 | | | 0 |
| 3 | Бројила за даљинско читање | изградња | ком | 71 | 23,818.43 | | | | 23,818 | | | 23,818 |
| 4 | Ормари за прикључке | изградња | ком | 108 | 17,957.54 | | | | 17,958 | | | 17,958 |
| 5 | Бројила | изградња | ком | 168 | 14,578.51 | | | | 14,579 | | | 14,579 |
| 6 | Бројила за повратнике | изградња | ком | 5 | 174.52 | | | | 175 | | | 175 |
| 7 | Ормари за прикључке | реконструкција | ком | 69 | 17,924.94 | | | | 17,925 | | | 17,925 |
| 8 | Бројила | реконструкција | ком | 6 | 784.62 | | | | 785 | | | 785 |
| Укупно: | | | | | 91,824.28 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 91,824 | | 0 | 91,824 |

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|-------------------------------|----------|---|------|-----------|-----------|------|------|--------|--|---|--------|
| 1 | Увођење SCADA система-Угљевик | изградња | м | 3132 | 17,386.60 | 11,976.45 | | | 29,363 | | 0 | 45,164 |
| Укупно: | | | | | 17,386.60 | 11,976.45 | 0.00 | 0.00 | 29,363 | | 0 | 45,164 |

IV Транспортна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|--|--|--|------|------|------|------|---|--|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

Свеукупно I+II+III+IV 408,842.52 11,976.45 0.00 0.00 420,819 0 388,000 603,259

| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период КМ | Степен завршености % | Предрачунска вриједност по плану (КМ) | Укупно реализовано од почетка радова (КМ) |
|---|--|--|------------|----------|-------------------------|---------|----------|---------------|---|-------------------------|--|--|
| | | | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | | | | |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| 35 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 10 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ТС 10/04 kV Делагићи са ДВ 10 kV прикључком | изградња | м | | 3,355.47 | | | | 3,355 | 100 | | 73,112 |
| 2 | ТС 10/04 kV Роћевић 6 са ДВ 10 kV прикључком | изградња | м | | 2,819.06 | | | | 2,819 | 100 | | 22,241 |
| 3 | ТС 10/04 kV Челопек 2 нова | изградња | м | | 392.00 | | | | 392 | | | 392 |
| 4 | ТС 10/04 kV Калајићи | изградња | м | | 1,507.00 | | | | 1,507 | | | 1,570 |
| 5 | БТС 10/04 kV Центар | изградња | м | | 13.00 | | | | 13 | | | 13 |
| 6 | ДВ 35 kV Беглук Поље-Цапарде | замјена опреме | м | 90 | 6,976.25 | | | | 6,976 | | | 6,976 |
| 7 | ДВ 35 kV Беглук Поље-Каракај | замјена опреме | м | 90 | 7,578.73 | | | | 7,579 | | | 7,579 |
| 8 | ДВ 35 kV Беглук Поље-Зворник | замјена опреме | м | 90 | 8,131.02 | | | | 8,131 | | | 8,131 |
| 9 | ДВ 10 kV Дрињача 2 | замјена опреме | м | 1024 | 11,792.04 | | | | 11,792 | | | 11,792 |
| 10 | ДВ 10 kV Козлук | замјена опреме | м | 700 | 12,866.06 | | | | 12,866 | | | 12,866 |
| 11 | Расклопница Пилица | замјена опреме | м | | 2,433.48 | | | | 2,433 | | | 2,433 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| 0.4 kV мрежа | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Прикључни вод | изградња | м | 713 | 6,099.84 | | | | 6,100 | | | 6,100 |
| 2 | Прикључни вод за повратнике | изградња | м | 15 | 221.80 | | | | 222 | | | 222 |
| 3 | Прикључни вод | реконструкција | м | 1042 | 5,884.49 | | | | 5,884 | | | 5,884 |
| 4 | ННМ Зелиње 3 | изградња | м | 770 | 7,147.03 | | | | 7,147 | 100 | | 13,105 |
| 5 | ННМ Матковац 1 | замјена опреме | м | 300 | 2,013.96 | | | | 2,014 | | | 2,014 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 79,231.23 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 79,231 | | 0 | 174,430 |
| И6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

II Грађевински објекти

| | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|--|---------|------|------|------|------|---|---|---|
| 1 | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| 2 | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | Укупно: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| | | | | | | | | | | | |
|---|---|----------------|-----|---------|-----------|------|------|------|--------|---|--------|
| 1 | Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори | изградња | ком | | | | | | 0 | | 0 |
| 2 | Мјерна група-пројекат даљ.читања | изградња | ком | 1 | 409.21 | | | | 409 | | 409 |
| 3 | Бројила за даљинско читање | изградња | ком | | 839.82 | | | | 840 | | 840 |
| 4 | Ормари за прикључке | изградња | ком | 30 | 5,205.12 | | | | 5,205 | | 5,205 |
| 5 | Бројила | изградња | ком | 40 | 4,777.53 | | | | 4,778 | | 4,778 |
| 6 | Бројила за повратнике | изградња | ком | 14 | 639.31 | | | | 639 | | 639 |
| 7 | Ормари за прикључке | реконструкција | ком | 78 | 17,470.96 | | | | 17,471 | | 17,471 |
| 8 | Бројила | реконструкција | ком | | 3.00 | | | | 3 | | 3 |
| | | | | Укупно: | 29,344.95 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 29,345 | 0 | 29,345 |

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | |
|---|-------------------------------|----------|--|---------|-----------|-----------|------|------|--------|---|---------|
| 1 | Увођење SCADA система-Зворник | изградња | | | 34,184.40 | 16,597.21 | | | 50,782 | 0 | 162,348 |
| | | | | | | | | | 0 | 0 | 0 |
| | | | | Укупно: | 34,184.40 | 16,597.21 | 0.00 | 0.00 | 50,782 | 0 | 162,348 |

IV Транспортна средства

| | | | | | | | | | | | |
|--|--|--|--|---------|------|------|------|------|---|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | 0 |
| | | | | Укупно: | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | 0 | 0 |

Свеукупно I+II+III+IV 142,760.58 16,597.21 0.00 0.00 159,358 0 0 366,123

| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период КМ | Степен завршености % | Предрачунска вриједност по плану (КМ) | Укупно реализовано од почетка радова (КМ) |
|---|--|---|------------|----------|-------------------------|----------|----------|---------------|---|-------------------------|--|--|
| | | | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | | | | |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| 35 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1* | ДВ 35 kV Поточари-Сасе | реконструкција | м | 1500 | 148,296.73 | | | | 148,297 | 50 | 300,000 | 148,506 |
| 10 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1* | ДВ 10 kV Осмаче | изградња | м | | 440.00 | | | | 440 | | 37,500 | 1,814 |
| 2* | ДВ 10 kV Михољевине | изградња | м | | 1171.00 | | | | 1,171 | | 62,500 | 2,416 |
| 3* | ДВ 10 kV Руљевићи | изградња | м | | 3,156.58 | | | | 3,157 | 100 | 34,000 | 45,943 |
| 4* | ДВ 10 kV Јашићи | изградња | м | | 10,051.38 | | | | 10,051 | 20 | 50,000 | 11,641 |
| 5* | ДВ 10 kV Бојна-Кожље | изградња | м | | 135.00 | | | | 135 | | 37,500 | 2,209 |
| 0.4 kV мрежа | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Прикључни вод | изградња | м | 4464 | 36,475.00 | 1,863.00 | | | 38,338 | | | 38,338 |
| 2 | Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ) | изградња | м | 1958 | 6,985.00 | 3,889.00 | | | 10,874 | | | 10,874 |
| 3 | Прикључни вод | реконструкција | м | 1944 | 5,132.00 | 66.00 | | | 5,198 | | | 5,198 |
| 4 | ННМ ТП Руљевићи | изградња | м | 120 | | | | 1,298.58 | 1,299 | 100 | 37,500 | 1,299 |
| 5* | ННМ ТП Пружија | замјена опреме | м | 270 | 2,520.66 | | | | 2,521 | 100 | | 2,521 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 214,363.35 | 5,818.00 | 1,298.58 | 0.00 | 221,480 | | 559,000 | 270,757 |
| II) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства | | | | | | | | | | | | |
| 1* | ДВ 10 kV Дуго поље 2-ЕБРД | изградња | м | | 413.00 | | | | 413 | | | 413 |
| 2* | ДВ 10 kV Жлијебац-ЕБРД | реконструкција | м | 932 | 16,902.58 | | | | 16,903 | 100 | 40,795 | 16,903 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 17,315.58 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 17,316 | | 40,795 | 17,316 |

II Грађевински објекти

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|-------------------------------|----------|-----|---|-----------|------|------|------|--------|-----|--------|--------|
| 1 | Ограда ТС 35/10 kV Сребреница | изградња | ком | 1 | 22,853.64 | | | | 22,854 | 100 | 23,000 | 22,854 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 22,853.64 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 22,854 | | 23,000 | 22,854 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|----------------|-----|----|-----------|------|------|------|--------|--|---|--------|
| 1 | Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори | изградња | ком | | | | | | 0 | | | 0 |
| 2 | Мјерна група-пројекат даљ.читања | изградња | ком | | | | | | 0 | | | 0 |
| 3 | Бројила за даљинско читање | изградња | ком | | | | | | 0 | | | 0 |
| 4 | Ормари за прикључке | изградња | ком | 39 | 8,455.00 | | | | 8,455 | | | 8,455 |
| 5 | Бројила | изградња | ком | 50 | 4,049.00 | | | | 4,049 | | | 4,049 |
| 6 | Бројила за повратнике | изградња | ком | 80 | 6,232.00 | | | | 6,232 | | | 6,232 |
| 7 | Ормари за прикључке | реконструкција | ком | 53 | 19,171.00 | | | | 19,171 | | | 19,171 |
| 8 | Бројила | реконструкција | ком | - | 115.00 | | | | 115 | | | 115 |
| Укупно: | | | | | 38,022.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 38,022 | | 0 | 38,022 |

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--------------------------------|----------|--|--|-----------|----------|------|------|--------|----|---|---------|
| 1 | Увођење SCADA система-Братунац | изградња | | | 10,615.29 | 7,970.92 | | | 18,586 | 95 | 0 | 246,858 |
| | | | | | | | | | 0 | | 0 | 0 |
| Укупно: | | | | | 10,615.29 | 7,970.92 | 0.00 | 0.00 | 18,586 | | 0 | 246,858 |

IV Транспортна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|--|--|--|------|------|------|------|---|--|---|---|
| | | | | | | | | 0.00 | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | 0.00 | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

Свеукупно I+II+III+IV 303,169.86 13,788.92 1,298.58 0.00 318,257 0 622,795 595,806

| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције изградња санација /реконструкција/ набавка | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период | Степен завршености | Предрачунска вриједност по плану | Укупно реализовано од почетка радова |
|---|--|--|------------|----------|-------------------------|---------|----------|---------------|---------------------------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------------------------|
| | | | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | КМ | % | (КМ) | (КМ) |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| 35 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 0 | | | | | | | | | | | | |
| 10 kV објекти | | | | | | | | | | | | |
| 1* | ДВ 10 kV за БТС Шековићи 2 | изградња | | | 350.00 | | | | 350 | 1 | 18,000 | 450 |
| 2 | ДВ 10 kV Пилана / Пилана-Сепарација / | замјена опреме | м | 850 | 6,011.68 | | | | 6,012 | 9 | 55,000 | 6,012 |
| 3* | ДВ 10 kV Подгора /Подгора-Заклопача/ | замјена опреме | | | 6,767.73 | | | | 6,768 | 11 | 60,000 | 6,768 |
| 4 | БТС 10/0.4 kV Шековићи 2 | изградња | | | 3,912.00 | | | | 3,912 | 12 | 45,600 | 5,507 |
| 5 | ТС 10/0.4 kV Табана | изградња | | | 800.07 | | | | 800 | 7 | 20,000 | 1,404 |
| 6 | ДВ 10 kV за ТС Табана (кабл) | изградња | м | 693 | 27,840.41 | | | | 27,840 | 100 | 27,000 | 27,840 |
| 7 | БТС 10/0.4 kV ,630 kVA Милићи СЗ | изградња | | | 61,779.07 | | | | 61,779 | 100 | 61,000 | 61,779 |
| 8 | МХЕ Тишча -обрада замајца и вратила турбине за агрегат 1 | замјена опреме | | | 8,550.01 | | | | 8,550 | 86 | 10,000 | 8,550 |
| 9* | Кабал 10 kV Ново Насеље - Транспорт | изградња | | | 1,344.91 | | | | 1,345 | 3 | 37,000 | 3,470 |
| 10* | ДВ 10 kV за БТС Милићи (СЗ) (кабл) | изградња | | 178 | 7,166.32 | | | | 7,166 | 72 | 10,000 | 7,166 |
| 11 | ДВ 10 kV кабл.БТС Игришта 1 - БТС Игришта 2 | замјена опреме | м | 1386 | 62,134.92 | | | | 62,135 | 100 | 80,000 | 62,135 |
| 12 | ТС 10/0.4 kV Игришта 2 | изградња | | | 9,548.00 | | | | 9,548 | 52 | 20,000 | 10,330 |
| 13 | МХЕ Тишча-Уређај за конт. рег.Нивоа-водостаја | изградња | | | 21,180.00 | | | | 21,180 | 100 | 20,000 | 21,180 |
| 14* | ДВ 10 kV МХЕ Власеница-Власеница | замјена опреме | | | 16,281.19 | | | | 16,281 | | | 16,281 |
| 15* | ДВ 10 kV МХЕ Власеница- Шековићи | замјена опреме | | | 16,262.87 | | | | 16,263 | | | 16,263 |
| 0.4 kV мрежа | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Прикључни вод | изградња | м | 3264 | 25,404.02 | | | | 25,404 | | | 25,404 |
| 2 | Прикључни вод за повратнике | изградња | м | 1166 | 7,192.50 | | | | 7,193 | | | 7,193 |
| 3 | Прикључни вод | реконструкција | м | 1183 | 11,890.73 | | | | 11,891 | | | 11,891 |
| 4 | ННМ ТП Викенд Насеље | замјена опреме | м | 130 | 7,795.09 | | | | 7,795 | 15 | 51,106 | 7,795 |
| 5 | ННМ ТП Кусаче 2 | замјена опреме | м | 130 | 4,840.90 | | | | 4,841 | 8 | 59,512 | 4,841 |
| 6* | ННМ ТП Рашковићи | реконструкција | м | | 1,631.99 | | | | 1,632 | 2 | 80,137 | 1,632 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 308,684.41 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 308,684 | | 654,355 | 313,890 |
| I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

II Грађевински објекти

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--------------------------------|----------|-----|---|-----------|------|------|------|--------|-----|--------|--------|
| 1 | Уљна јама ТС 35/10 kV Шековићи | изградња | kom | 1 | 9,981.82 | | | | 9,982 | 100 | 10,000 | 9,982 |
| 2 | ТС 35/10 kV Шековићи - ограда | изградња | kom | 1 | 22,936.60 | | | | 22,937 | 100 | 25,000 | 22,937 |
| 3 | МХЕ Тишча - тлачни цјевовод | санација | kom | 1 | 5,850.00 | | | | 5,850 | 20 | 30,000 | 5,850 |
| Укупно: | | | | | 38,768.42 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 38,768 | | 65,000 | 38,768 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---|----------------|-----|----|-----------|------|------|------|--------|--|---|--------|
| 1 | Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори | изградња | kom | | | | | | 0 | | | 0 |
| 2 | Мјерна група-пројекат даљ.читања | изградња | kom | 4 | 1,008.38 | | | | 1,008 | | | 1,008 |
| 3 | Бројила за даљинско читање | изградња | kom | 68 | 16,207.78 | | | | 16,208 | | | 16,208 |
| 4 | Ормари за прикључке | изградња | kom | 86 | 13,817.73 | | | | 13,818 | | | 13,818 |
| 5 | Бројила | изградња | kom | 72 | 5,058.51 | | | | 5,059 | | | 5,059 |
| 6 | Бројила за повратнике | изградња | kom | 39 | 2,824.62 | | | | 2,825 | | | 2,825 |
| 7 | Ормари за прикључке | реконструкција | kom | 60 | 11,943.41 | | | | 11,943 | | | 11,943 |
| 8 | Бројила | реконструкција | kom | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 50,860.43 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 50,860 | | 0 | 50,860 |

III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|---------------------------------|----------|---|-------|-----------|------------|------|------|---------|--|---|---------|
| 1 | Увођење SCADA система-Власеница | изградња | m | 2'225 | 80,570.94 | 133,624.15 | | | 214,195 | | 0 | 214,195 |
| Укупно: | | | | | 80,570.94 | 133,624.15 | 0.00 | 0.00 | 214,195 | | 0 | 214,195 |

IV Транспортна средства

| | | | | | | | | | | | | |
|---------|--|--|--|--|------|------|------|------|---|--|---|---|
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |

Свеукупно I+II+III+IV | 478,884.20 | 133,624.15 | 0.00 | 0.00 | 612,508 | | 719,355 | 617,714

| Дирекција | | | | | | | | | | | | |
|---|--|--|------------|----------|-------------------------|----------------|---------------|---------------|---------------------------------------|--------------------|----------------------------------|--------------------------------------|
| Редни број | Назив објекта - локација | Врста инвестиције | Предмјер | | Извори финансирања (КМ) | | | | Укупно реализовано за наведени период | Степен завршености | Предрачунска вриједност по плану | Укупно реализовано од почетка радова |
| | | изградња санација /реконструкција/ набавка | Јед. мјере | Количина | Властита | Кредити | Донације | Учешће других | КМ | % | (КМ) | (КМ) |
| I Електроенергетски објекти | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |
| 1б) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства | | | | | | | | | | | | |
| 1 | ЕБРД-пројекат реконструкција | набавка | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |
| II Грађевински објекти | | | | | | | | | | | | |
| | | | | | | | | | 0 | | | 0 |
| Укупно: | | | | | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 0 | | 0 | 0 |
| III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и даљ.читања | набавка | | | | | | | 0 | | | 0 |
| 2 | Набавка средстава | набавка | | | | | | | | | | |
| 2.1.1 | Нови-енергетски трансформатор | набавка | | | 18,862.00 | | | | 18,862 | | | 18,862 |
| 2.1.2 | Поправка-енергетски трансформатор | набавка | | | 54,834.60 | | | | 54,835 | | | 54,835 |
| 2.2 | ИТ опрема-рачунари,... | набавка | | | 90,902.36 | | | | 90,902 | | | 90,902 |
| 2.3 | Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,... | набавка | | | 30,350.00 | | | | 30,350 | | | 30,350 |
| 2.4 | Мјерна опрема и инструменти | набавка | | | 59,296.13 | | | | 59,296 | | | 59,296 |
| 2.5 | ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду | набавка | | | 2,080.00 | | | | 2,080 | | | 2,080 |
| 2.6 | Опрема за TS 35/10kV-SMT,NMT, releji,isp. | набавка | | | 60,814.64 | | | | 60,815 | | | 60,815 |
| 2.7 | Грађевински објекти-остало | набавка | | | 197,129.22 | | | | 197,129 | | | 197,129 |
| 2.8 | Земљиште-остало земљиште | набавка | | | 1,334.40 | | | | 1,334 | | | 1,334 |
| 2.9 | Намјештај | набавка | | | 2,508.98 | | | | 2,509 | | | 2,509 |
| 2.10 | Нематеријална улагања-софтвер, студије... | набавка | | | 270,315.18 | | | | 270,315 | | | 270,315 |
| 2.11 | Остало | набавка | | | 143,150.20 | | | | 143,150 | | | 143,150 |
| 3 | Цертификација "Lean Six Sigma" | набавка | | | 270,000.00 | | | | 270,000 | | | 270,000 |
| Укупно: | | | | | 1,201,577.71 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,201,578 | | 0 | 1,696,578 |
| III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Увођење SCADA система | набавка | | | 76,918.21 | | | | 76,918 | | | 201,435 |
| Укупно: | | | | | 76,918.21 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 76,918 | | 0 | 201,435 |
| IV Транспортна средства | | | | | | | | | | | | |
| 1 | Возила | набавка | | | 1,042,937.35 | | | | 1,042,937 | | | 1,042,937 |
| Укупно: | | | | | 1,042,937.35 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 1,042,937 | | 0 | 1,042,937 |
| Свеукупно I+II+III+IV | | | | | 2,321,433.27 | 0.00 | 0.00 | 0.00 | 2,321,433 | 0 | 0 | 2,940,950 |
| Укупно ЗЕДП | | | | | 4,619,395 | 236,751 | 30,357 | 0 | 4,886,502 | 0 | 2,299,150 | 6,661,457 |

Напомена:

- * Мрежа у припреми или завршетку, таксе, овјесни материјал, стубови и друго.
- Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2019.г.

I Електроенергетски објекти

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|-----------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | КМ |
| Бијељина | 808,948 | 0 | 11,440 | 0 | 820,388 |
| Угљевик | 275,900 | 0 | 0 | 0 | 275,900 |
| Зворник | 79,231 | 0 | 0 | 0 | 79,231 |
| Братунац | 231,679 | 5,818 | 1,299 | 0 | 238,796 |
| Власеница | 308,684 | 0 | 0 | 0 | 308,684 |
| Дирекција | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Укупно | 1,704,442 | 5,818 | 12,739 | 0 | 1,722,999 |

II Грађевински објекти

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|----------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | КМ |
| Бијељина | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Угљевик | 23,732 | 0 | 0 | 0 | 23,732 |
| Зворник | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Братунац | 22,854 | 0 | 0 | 0 | 22,854 |
| Власеница | 38,768 | 0 | 0 | 0 | 38,768 |
| Дирекција | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Укупно | 85,354 | 0 | 0 | 0 | 85,354 |

III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|-----------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | КМ |
| Бијељина | 155,357 | 60,764 | 17,618 | 0 | 233,739 |
| Угљевик | 109,211 | 11,976 | 0 | 0 | 121,187 |
| Зворник | 63,529 | 16,597 | 0 | 0 | 80,127 |
| Братунац | 48,637 | 7,971 | 0 | 0 | 56,608 |
| Власеница | 131,431 | 133,624 | 0 | 0 | 265,056 |
| Дирекција | 1,278,496 | 0 | 0 | 0 | 1,278,496 |
| Укупно | 1,786,661 | 230,933 | 17,618 | 0 | 2,035,212 |

IV Транспортна средства

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|-----------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | КМ |
| Бијељина | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Угљевик | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Зворник | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Братунац | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Власеница | 0 | 0 | 0 | 0 | 0 |
| Дирекција | 1,042,937 | 0 | 0 | 0 | 1,042,937 |
| Укупно | 1,042,937 | 0 | 0 | 0 | 1,042,937 |

Свеукупно I+II+III+IV

| РЈ | Извор средстава | | | | Ук.износ |
|-----------|-----------------|---------|----------|-----------|-----------|
| | Властита | кредити | донације | Уч.других | КМ |
| Бијељина | 964,304 | 60,764 | 29,058 | 0 | 1,054,127 |
| Угљевик | 408,843 | 11,976 | 0 | 0 | 420,819 |
| Зворник | 142,761 | 16,597 | 0 | 0 | 159,358 |
| Братунац | 303,170 | 13,789 | 1,299 | 0 | 318,257 |
| Власеница | 478,884 | 133,624 | 0 | 0 | 612,508 |
| Дирекција | 2,321,433 | 0 | 0 | 0 | 2,321,433 |
| Укупно | 4,619,395 | 236,751 | 30,357 | 0 | 4,886,502 |

VII ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У табели 1. приказан је финансијски преглед наплаћених новчаних средстава по кварталима 2019 године а у табели 2. финансијски преглед наплаћених новчаних средстава по радним јединицама и Дирекцији ЗЕДП-а по основу издатих електроенергетских сагласности и склопљених уговора о прикључењу. У извјештају о техничким пословима за 2019 годину дати су и подаци о наплаћеним финансијским средствима и по пословницама у саставу радних јединица.

Табела 1. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изградњених прикључака по кварталима у 2019. години

| ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће | | | | | | | | | све цијене су без пдв-а | |
|--|---------------------------|----------------------------|-------------------|-----------------------------------|------------------------|-------------------------|-------------------------|-----------|--------------------------------|--|
| А) Електроенергетске сагласности | | | | Наплаћено једн. новч. износа (КМ) | Б) Изградња прикључака | | | | Укупно наплаћено од купца (КМ) | Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ) |
| Сагл. на локацију (ком) | Ел. енерг. сагласн. (ком) | Наплаћено само за еес (КМ) | Стандардних (ком) | | Нестандардних (ком) | Дјелимични радови (ком) | Наплаћено од купца (КМ) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9=3+4+8 | 10 | |
| I кв. | 50 | 351 | 14036 | 130358.97 | 102 | 2 | 49 | 45270.31 | 189665.28 | 44729.74 |
| II кв. | 67 | 391 | 14670 | 133137.06 | 144 | 2 | 54 | 45092.64 | 192899.7 | 51381.43 |
| III кв. | 59 | 484 | 16350 | 125683.61 | 125 | 9 | 95 | 62840.56 | 204874.17 | 61855.06 |
| IV кв. | 61 | 455 | 14570 | 164621.09 | 203 | 10 | 104 | 91664.13 | 270855.22 | 134548.88 |
| Укупно | 237 | 1681 | 59626 | 553800.73 | 574 | 23 | 302 | 244867.64 | 858294.37 | 292515.11 |
| 11. Укупан број активних мјерних мјеста у ЗЕДП "Електро-Бијељина": 112198 | | | | | | | | | | |
| 12. Број активних мјерних мјеста за које је издата декларација о прикључку: 111799 | | | | | | | | | | |

Табела 2. Преглед издатих електроенергетских сагласности и изградњених прикључака по РЈ у 2019. години

| ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће - I+II+III+IV квартал 2019. год. | | | | | | | | | све цијене су без пдв-а | |
|---|---------------------------|----------------------------|-----------------------------------|------------------------|---------------------|-------------------------|--------------------------|---------------------------------|--|-----------|
| А) Електроенергетске сагласности | | | Наплаћено једн. новч. износа (КМ) | Б) Изградња прикључака | | | | Укупно наплаћено од купаца (КМ) | Трошак дистрибутера на изгр. прикљ. (КМ) | |
| Сагл. на локацију (ком) | Ел. енерг. сагласн. (ком) | Наплаћено само за еес (КМ) | | Стандардних (ком) | Нестандардних (ком) | Дјелимични радови (ком) | Наплаћено од купаца (КМ) | | | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9=3+4+8 | 10 | |
| ДИР | 1 | 46 | 1650 | 15681.71 | - | - | - | - | 17331.71 | - |
| БН | 165 | 818 | 31676 | 296206.67 | 216 | 3 | 130 | 106250.81 | 434133.5 | 101760.97 |
| ЗВ | 18 | 239 | 8810 | 62801.32 | 85 | 17 | 69 | 25736.82 | 97348.14 | 13640.6 |
| БР | 0 | 210 | 5380 | 72227.22 | 84 | 2 | 25 | 28839.35 | 106446.57 | 66751.53 |
| ВЛ | 30 | 171 | 5210 | 41046.1 | 69 | - | 20 | 20141.25 | 66397.35 | 31397.41 |
| УГ | 23 | 197 | 6900 | 65837.71 | 120 | 1 | 58 | 63899.41 | 136637.12 | 78964.6 |
| Укупно | 237 | 1681 | 59626 | 553800.73 | 574 | 23 | 302 | 244867.64 | 858294.37 | 292515.11 |

Легенда:

- Укупан број сагласности на локацију које су издате у Пословници/Радној јединици у том кварталу
- Укупан број електроенергетских сагласности које су издате у Пословници/Радној јединици у том кварталу
- Укупан износ који је наплаћен само за електроенергетске сагласности (без једнократног новчаног износа) у том кварталу
- Укупан једнократни новчани износ (тзв. износ за снагу, односно трошкови обезбјеђења услова за прикључење како је дефинисано Општим условима) који је наплаћен у Пословници/Радној јединици у том кварталу
- Укупан број (ком.) изградњених стандардних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац (иако би све стандардне прикључке требало да изграђује дистрибутер)
- Укупан број (ком) изградњених нестандартних прикључака, које је израдио дистрибутер или крајњи купац
- Радови на изградњи прикључака који се не могу сврстати ни у стандардне ни у нестандартне (нпр. уградња бројила у новим стамбено пословним објектима, уградња бројила или мјерних ормара у постојећим објектима који се дограђују, надограђују или се врши раздвајање мјерења, радови на замјени монофазног прикључка трофазним код постојећих објеката и сл.). Уписује се број комада прикључака објеката на којима је дистрибутер изводио неке дјелимичне радове (нпр. уградња више бројила у једној згради је 1 ком., раздвајање мјерења на виш нових мјерних мјеста у једном објекту без обзира да ли се мијења или не мијења прикључни вод је 1 ком. и сл.). Укратко, број ком. би требао да се подудари са бројем објеката (нових који се прикључују + постојећих, који се дограђују или сл.)
- Износ (у КМ без урачунаог ПДВ-а) који је укупно наплаћен од купаца за радове на изградњи прикључака по редним бројевима 5,6 и 7.
- Износ (у КМ без урачунаог ПДВ-а) који је укупно наплаћен од купаца за еес, ЈНИ и изградњу прикључака по редним бројевима 3,4 и 8.
- Трошак дистрибутера (материјал+радови, у КМ без урачунаог ПДВ-а) на изградњи прикључака (нових и постојећих објеката)
Напомена: Табела се односи на изградњу прикључака нових објеката (укључујући и објекте повратника) и радове на прикључцима постојећих објеката. У табелу не уносити податке за прикључке и мјерна мјеста која се измјештају.
- Укупан број активних мјерних мјеста у Пословници/Радној јединици/ЗЕДП "Електро-Бијељина"
- Број активних мјерних мјеста за које је издата декларација о прикључку у Пословници/Радној јединици/ЗЕДП "Електро-Бијељини"

VIII ТЕХНИЧКА ДОКУМЕНТАЦИЈА

Од стране Техничког сектора ЗЕДП-а, односно радника који раде на пословима пројектовања, од 01.01.2019.г. до 31.12.2019.г. год. урађена је техничка документација за следеће електроенергетске објекте:

| | |
|---|---|
| - | ЖТС 10/0,4 kV; 250 kVA „Доње Црњелово 7“ |
| - | Подземни кабловски 10 kV прикључак за ЖТС „Доње Црњелово 7“ |
| - | БТС 10/0,4 kV; 630 kVA „Велика Обарска Центар“ |
| - | Прикључни подземни далековод 10 kV за БТС „Велика Обарска Центар“ |
| - | БТС 10/0,4 kV; 630 kVA Милићи (СЗ) |
| - | Прикључни подземни далековод 10 kV за БТС Милићи (СЗ) |
| - | Подземна 10 kV кабловска веза ДВ Економија – ДВ Ковиљуше |
| - | СТСБ 10/0,4 kV; 160 kVA „Пирковци 3“ |
| - | Прикључни надземни далековод 10 kV за СТСБ „Пирковци 3“ |
| - | МБТС 10/0,4 kV; 1000 kVA „Гвоздевићи 1“ |
| - | Подземни кабловски 10 kV прикључак за МБТС „Гвоздевићи 1“ |
| - | МБТС 10/0,4 kV; 2x630 kVA „Пословна зона Поребрице“ |
| - | Прикључни далековод 10 kV за МБТС „Пословна зона Поребрице“ |

IX ПОСЛОВИ ИНТЕРНЕ ИНСПЕКЦИЈЕ

1. Праћење активности техничког инспектора

Овом активношћу обухваћено је праћење издатих решења од стране техничког инспектора и одговора из РЈ-а и управе предузећа. Републички електроенергетски инспектори су издали укупно 2 решења у овој години, а одговори су послати на време.

-Крајем марта у РЈ Бијељина је био, и спровео неколико контрола ТС 10/0,4кV и две ТС 35/10кV, инспектор из сектора здравствене инспекције. Предмет назора је био утицај нејонизујућег зрачења на људе. Одговор на решење је већ послат. Такође, убрзо, обављено је и испитивање назначених ТС.

-У РЈ Бијељина, због недостатка материјала, постоје неодражени случајеви још из 2018г, један у реону Драгаљевац (код О.Ш. у Чађавици), други случај у РЈ Бијељина на једној ТС10/0,4кV у граду је лоша НН мрежа, у току су припреме за постављање нове ТС, а док су потребни одговори инспектору послати благовремено. Такође, у РЈ Зворник, постоји проблем са лошом НН мрежом на једној ТС 10/0,4кV (Козлук), недостаје потребан материјал, а одговор инспектору је благовремено послат.

2. Контрола ЕЕ објеката од стране инжењера за интерну инспекцију и други послови

У 2019 је спроведено 34 обилазка и издато укупно 32 решења.

-Првенствено се контролишу 35кV и 10кV објекти због њихове важности. У РЈ Зворник су, коначно, постављене одговарајуће ознаке на 35кV и 10кV излазима на фасадама поменутих објеката.

-Уколико се при обиласку уочи и било који други ЕЕ објекат са одређеним недостатком, то се и за њега у решењу тражи његово довођење у исправно стање.

-Типични проблеми на терену представљају дотрајали дрвени стубови и ваздушни водови, лоши НН ормари на ТС 10/0,4кV, НН мреже, потребна упозорења и натписи на објектима, заштитне мере од приступа и додира ЕЕО итд.

-Такође, као важна ствар која представља основну заштиту ЕЕ објекта, је питање квалитета радног и заштитног уземљења, и важно је уозбиљити и појачати потребне активности за довођење комплетног система уземљења на прописани ниво.

-Проблем уклањања растиња око ваздушних неизолованих проводника, и ВН и НН мрежа је обавеза која се мора спроводити и контролисати, скоро при сваком прегледу.

-У овом периоду било је активности на изради понуде и техничке спецификације за линијске растављаче за далеководе, као и израда потреба за калорифере за све РЈ.

-Једном месечно, учествовање на састанцима тима за спровођење Акционих планова за смањење губитака ел. енергије.

-Редовно праћење активности пословница код спровођења Акционих планова преко одговарајућих извештаја, израда седмичних, месечних, кварталних и годишњих извештаја спада у редовне активности.

-У овом периоду 2019г. обављено је 5 интерних техничких прегледа, 3 у РЈ Бијељина и 2 у РЈ Власеница. У РЈ Угљевик урађен је преглед документације и саме ТС 10/0,4кV која треба да се измести због клизишта (ТС Пушковац 1).

-У Јануару је било ангажовања у комисији за попис материјала, резервних делова, ситног инвентара и алата и ХТЗ опреме, такође и на крају године било је активности по овом питању.

- Обављена је и интерна провера ИСО стандарда у септембру као члан тима за проверу.

Х ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

Послови везани за рјешавање имовинско-правних послова

1. Геодетско снимање трафо станица, њихово картирање на плановима да би се одредила катастарска општина и катастарска честица. Овај посао се радио ради рјешавања имовинско -правних односа за трафо станице.

а. Радна јединица Бијељина :

Геодетски снимљено и картирано шездесет осам трафо станица

ТС Гвоздевићи 1; ТС Обарска Буковица 1; ТС Хена; ТС Г. Драгаљевац- Пантићи; ТС Г. Драгаљевац Крушик; ТС Г. Драгаљевац Центар; ТС Г. Магнојевић 2; ТС Г.Магнојевић 3; ТС Остојићево 2; ТС Балатун Салаш; ТС Балатун Трњаге; ТС Батковић Марићи; ТС Д.Црњелово 1 Млин; ТС Г.Чађавица 1; ТС Д.Драгаљевац 1; ТС Д.Драгаљевац 2; ТС С.Драгаљевац 1; ТС Пољана; ТС Табашница; ТС Д.Загони 1; ТС Ковачићи 2; ТС Жестик; ТС Г.Магнојевић 1; ТС Патковача 2; ТС Вршани Томићи; ТС Пословница; ТС Градац 1; ТС Градац 2; ТС Г.Чађавица 2; ТС Обрадово Брдо; ТС С.Драгаљевац 2; ТС Вршани Крива Бара; ТС Вршани Центар; ТС Д.Буковица 1; ТС Цетар 5; ТС Лагер; ТС Нова Гимназија; ТС Стадион; ТС Нови 1; ТС Богдановића 1; ТС Буквари; ТС С.Чађавица 2; ТС Гајеви 2; ТС Дијелови 1; ТС Јања 1 Центар; ТС Чардачине 2; ТС Ченгић 2 Докнићи; ТС Ченгић 6 Нови Пут; ТС Ченгић 5 Ђојићи; ТС Рухотина; ТС Модран 1 Центар; ТС Модран 3 Кајмаковићи; ТС Модран 2; ТС Ченгић 4 Рикићи; ТС Ченгић 1 Центар; ТС Главичице 1; ТС Јања 6; ТС Ченгић 3 Маринковићи; ТС Главичице 2; ТС Главичице 3 Школа; ТС Глоговац; ТС Јања 23 Сепарација; ТС Вељко Лукић Курјак; ТС Дистрибутни Центар; ТС Калтиновача 1; ТС Калтиновача 3; ТС Крушик 2; ТС Брчанска 2

- Пословница Пелагићево

Геодетски снимљено и картирано тридесет осам трафо станица

ТС Јуришићи; ТС Поповићи; ТС Томанићи; ТС Живковићи; ТС Чардак; ТС Пушкарићи; ТС Цвијани; ТС Дом Д.Жабар; ТС Гајићи; ТС Крунићи; ТС Стевановићи 2; ТС Вуковићи; ТС Жаркићи; ТС Тузлани 1; ТС Тузлани 2; ТС Дом Лончари; ТС Стевановићи 1; ТС Орлово Поље 1; ТС Орлово Поље 2; ТС Бабићи; ТС Центар 1 Пелагићево; ТС Четница 1; ТС Д.Кладуша; ТС Ђукићи; ТС Ломница 1; ТС Механичка; ТС Ломница 2; ТС Поребрице Гајо; ТС Поребрице Кнежевићи; ТС Поребрице Јовичићи; ТС Самаревац Тривићи; ТС Самаревац Савићи; ТС Турић 2; ТС Блажевац Гробље; ТС Блажевац Момир; ТС Поребрице Центар; ТС Четница; ТС Турић 1

б. Радна јединица Угљевик пословница Лопаре

Геодетски снимљено и картиране четири трафо станице

ТС Лопаре 4 МУП; ТС Лопаре 2; ТС Лопаре 1; ТС Лопаре 3

в. Радна јединица Братунац пословница Сребреница

- Геодетски снимљено и картирана једна трафо станица:
ТС Тапос

г. Радна јединица Зворник

- геодетски снимљено и картирано једанаест трафо станица

ТС Ора 2; ТС Горњи Шепак 2; ТС Стријежево; ТС Малеших 1 Стријежево; ТС Фетија; ТС Саханићи; ТС Трновица 2; ТС Трновица 3; ТС Тршић 2;
ТС Крижевићи Чектаја; ТС Челопек 2

е. Радна јединица Власеница

Геодетски снимљено и картиране двије трафо станица

ТС Цикоте Равне; ТС Пискавице

2. Цијепање парцеле и провођење промјена кроз катастар ради рјешавања имовинско-правних односа за трафо станице и изградњу нових трафо станица

К.О. Д.ЦРЊЕЛОВО „ТС ЦРЊЕЛОВО 7 „
К.О. КОРЕТАШИ „ТС КОРЕТАШИ 1 „
К.О. КОРЕТАШИ „ТС КОРЕТАШИ 3 „
К.О. КОЗЈАК „ТС КОЗЈАК 1 „
К.О. ВРШАНИ „ТС ВРШАНИ-ТОМИЋИ „
К.О. ТОБУТ „ТС ТОБУТ-ТРИЈЕШНИЦА“
К.О. ПОДГОРА „Г.ЛИПОВИЦЕ 1 „

3. Геодетско снимање електро енергетских објеката и провођење промјена кроз катастар

- Трафо станица „ЉЕЉЕНЧА 4“
- Трафо станица „ЉЕСКОВАЦ 4“
- Трафо станица „ПУХАРЕ ПУЧИЛЕ 2“
- Трафо станица „ЦЕНТАР 9“
- Трафо станица „ЦЕНТАР 7“
- Трафо станица „В.ОБАРСКА СТАНОЈЕВИЦИ“
- Трафо станица „ПОСАВЦИ 3“
- Трафо станица „ТУТЊЕВАЦ 7“

4. Геодетско снимање подземних и надземних електроенергетских каблова и израда елабората

- Далековод „ЕКОНОМИЈА – КОВИЉУШЕ“
- Далековод „ЦРЊЕЛОВО од рачве 410 до рачве 252“
- Далековод „ЉЕСКОВАЦ 4“
- Далековод „ПУХАРЕ-ПУЧИЛЕ 2“
- Далековод „ЦЕНТАР 9“
- Далековод „ЦЕНТАР 7“
- Далековод „В.ОБАРСКА СТАНОЈЕВИЋИ“
- Далековод „РОЋЕВИЋ 6“

5. Послови везани за пројектовање и пренос пројеката на терен:

5.1. Снимање далековода израда плана и уздужног профила за потребе пројектовања

- Далековод „Бојна- Кожље“ за подземни кабал
- Далековод „Везионица-Сребреница 2“
- Далековод „Сасе- Манастир Сасе“ нова траса
- Далековод „Дуго Поње 1- Дуго Поње 2“

5.2. Снимање далековода и израда плана за потребе израде пројекта у сврху легализације

- ТС Божићи са прикључним далеководом
- ТС Тобут Тријешница са прикључним далеководом
- ТС Горње Липовице са прикључним далеководом
- ТС Пушкавац 1 са прикључним далеководом
- ТС Милино Село 1 са прикључним далеководом
- ТС Пукиш 1 са прикључним далеководом
- ТС Смиљевац са прикључним далеководом
- ТС Потраш са прикључним далеководом
- ТС Нови Угљевик 8
- ТС Нови Угљевик 5
- ТС Нови Угљевик 6 МУП
- ТС Нови Угљевик 9 Бенз. Инић
- ТС Пељаве 1 са прикључним далеководом
- ТС Пељаве 2 са прикључним далеководом
- ТС Бањица 2 Водовод са прикључним далеководом
- ТС Пиперци 1 са прикључним далеководом
- ТС Пушкавац 1 Центар са прикључним далеководом
- ТС Колобара са прикључним далеководом
- ТС Површнице са прикључним далеководом
- ТС Средња Чађавица 2 са прикључним далеководом
- ТС Керовића Планина са прикључним далеководом
- ТС Тобут 2 Црква са прикључним далеководом
- ТС Горњи Пипери са прикључним далеководом
- ТС Грађевина 1 са прикључним далеководом
- ТС Пипери Пауље са прикључним далеководом
- ТС Вакуф 1 са прикључним далеководом
- ТС Средња Чађавица 1 са прикључним далеководом
- ТС Суво Поље 2 са прикључним далеководом
- ТС Суво Поље 4 Козлучани са прикључним далеководом
- ТС Суво Поље 1 Центар са прикључним далеководом
- ТС Средњи Загони 1 са прикључним далеководом
- ТС Горњи Загони 4 са прикључним далеководом
- ТС Тобут 5 Јовићи са прикључним далеководом
- ТС Суво Поње 7 Средња Мала са прикључним далеководом
- ТС Средњи Загони 3 са прикључним далеководом
- ТС Мртваца 5 са прикључним далеководом
- ТС Горња Љељенча са прикључним далеководом
- ТС Горњи Загони 3 Перићи са прикључним далеководом
- ТС Средњи Загони 3 Црква са прикључним далеководом
- ТС Суво Поље 8 Читлук са прикључним далеководом
- ТС Угљевик 10 са расплетом подземних каблова
- ТС Горње Липовице 2 Рикићи са прикључним далеководом

- ТС Подгора 2 Ракићи са прикључним далеководом
- ТС Доља Крћина са прикључним далеководом
- ТС Милино Село 2 Бабајача са прикључним далеководом
- ТС Пушкавац 4 са прикључним далеководом
- ТС Мезграја 4 са прикључним далеководом
- ТС Милино Село 3 Накићи са прикључним далеководом
- ТС Корај Брда са прикључним далеководом
- ТС Корај Гајеви са прикључним далеководом
- ТС Корај Калат са прикључним далеководом
- ТС Корај 1 са прикључним далеководом
- ТС Манастир Тавна са прикључним далеководом
- ТС Пословница Лопаре са прикључним далеководом
- ТС Пирковци Тоциљевац са прикључним далеководом
- ТС Пирковци 2 Симикићи са прикључним далеководом
- ТС Прибој 1 са прикључним далеководом
- ТС Милетићи са прикључним далеководом
- ТС Доње Забрђе 6 са прикључним далеководом
- ТС Доње Забрђе 5 са прикључним далеководом
- ТС Угљевик Село1 са прикључним далеководом
- ТС Модран 19 са прикључним далеководом
- ТС Угљевик Стадион
- ТС Доње Забрђе 1 са прикључним далеководом
- ТС Јабланица Видовићи са прикључним далеководом
- ТС Пипери Беговићи са прикључним далеководом
- ТС Пиперци 1 са прикључним далеководом
- ТС Коренита 1 са прикључним далеководом
- ТС Бобетино Брдо 1 са прикључним далеководом
- ТС Милино Село 5 Жутавка са прикључним далеководом
- ТС Кореташи 2 са прикључним далеководом
- ТС Мртвица 5 са прикључним далеководом
- ТС Мртвица 1 са прикључним далеководом
- ТС Мачков Шор са прикључним далеководом
- ТС Тобут са прикључним далеководом
- ТС Вакуф 2 са прикључним далеководом

5.3. Остали радови :

- исколчеље трафо станица за потребе изградње
- исколчење далековода за потребе изградње
- утврђивање катастарских међа за потребе изградње далековода
- мјерење провјеса на далеководима гдје прелазе пут и изнад изграђених објеката
- геодетски одређивање површина и усклађивање са катастром за поједине парцеле у процедури излагања
- геодетски снимање ТС и израда геодетских скица за потребе нотара
- ради добијања права служности за исте ТС

5.4. Израда комплетног списка снимљених подземних и надземних далековода у претходним годинама, у електронској форми



ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ
ЕКОНОМСКО-ФИНАНСИЈСКОГ СЕКТОРА
за 2019. годину



ФИНАНСИЈСКО ПОСЛОВАЊЕ

Анализом података остварених у периоду јануар–децембар 2019. године и величина из истог периода претходне године, долази се до сазнања о раду и пословању Предузећа. Анализа треба да буде основа стварања амбијента за доношење неопходних пословних одлука. Циљ и функција финансијских извјештаја јесте да корисницима пружи битне информације о имовинском, приносном и финансијском положају предузећа.

Финансијски положај предузећа зависи од економских ресурса које контролише, финансијске структуре, ликвидности и способности прилагођавања средини у којој послује. Рационализација свих трошкова и ефикасније пословање, те стална финансијска контрола, управљање обртним капиталом, а нарочито управљање готовином су неизоставне одреднице које ће допринјети успјешном пословању. Финансијски извјештаји такође приказују резултате рада управе и одговорност за очување повјерене им имовине.

Предузеће "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина у периоду јануар – децембар 2019. године исказало је позитиван резултат у нето износу од 252.377 КМ. Резултат пословања настао је као разлика више остварених укупних прихода у односу на укупно остварене расходе, након опорезивања.

Табеларни прегледи који слиједе у Извјештају презентују све елементе, односно рачуноводствене податке неопходне за сагледавање резултата пословања. Презентовани финансијски извјештаји састављени су у складу са Законом о рачуноводству и ревизији Републике Српске, Међународним рачуноводственим стандардима, Међународним стандардима финансијског извјештавања и Правилником о рачуноводственим политикама МХ "Електропривреда РС" (усвојен Одлуком Надзорног одбора Електропривреде РС од 29.03.2016. године).

Активности предузећа организоване су у оквиру три пословна сегмента: дистрибуција електричне енергије, снабдијевање тарифних купаца и производња електричне енергије у дистрибутивним хидроелектранама Тишча и Залуковик. У складу са МСФИ 8 идентификоване су и објелодањене информације о сегментима пословања на дан 31.12.2019. године.

**1. РЕЗУЛТАТ ПОСЛОВАЊА**

Табела 1. Резултат пословања Предузећа

| ОПИС | Остварено I-XII 2018. | Ребаланс 2019. | Остварено I-XII 2019. |
|--|----------------------------------|---------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| УКУПАН ПРИХОД | 111.616.908,00 | 97.716.634,00 | 111.948.321,00 |
| 1. Пословни приход | 96.102.744,00 | 91.314.530,00 | 107.183.177,00 |
| 2. Остали приход | 13.353.543,00 | 2.703.805,00 | 2.720.088,00 |
| 3. Финансијски приход | 2.148.350,00 | 3.698.299,00 | 2.042.934,00 |
| 4. Приходи од усклађивања вриједности имовине | 12.271,00 | 0,00 | 2.122,00 |
| УКУПАН РАСХОД | 110.896.374,00 | 97.620.926,00 | 110.871.917,00 |
| 1. Пословни расход | 101.145.708,00 | 96.448.089,00 | 96.012.878,00 |
| 2. Остали расход | 8.841.491,00 | 770.136,00 | 13.769.889,00 |
| 3. Финансијски расход | 909.175,00 | 402.701,00 | 1.084.748,00 |
| 4. Расходи од усклађивања вриједности имовине | | 0,00 | 4.402,00 |
| БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА | 720.534,00 | 95.708,00 | 1.076.404,00 |
| 1. Пословни добитак (ЕБИТ) | -5.042.964,00 | -5.133.559,00 | 11.170.299,00 |
| 2. Стопа пословне добити (ЕБИТ) | -5,25% | -5,62% | 10,42% |
| 3. ЕБИТДА (добит прије камате и амортизације) | 5.066.433,00 | 1.933.669,00 | -11.049.801,00 |
| 4. Стопа ЕБИТДА | 5,27% | 2,12% | -10,31% |
| ПОРЕЗ НА ДОБИТ | 630.227,00 | 0,00 | 824.027,00 |
| НЕТО ДОБИТ/ГУБИТАК | 90.307,00 | 95.708,00 | 252.377,00 |
| ЕФЕКТИВНА ПОРЕСКА СТОПА | 87,47% | 0,00% | 76,55% |

У 2019. години остварени су укупни пословни приходи у износу од 107,18 мил. КМ, што представља повећање од 11% у односу на 2018. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 96,01 мил. КМ и биљеже пад од 5% у односу на 2018. годину.

У току посматраног периода остварени су нето финансијски приходи од 2,04 мил. КМ, док су исти у претходној години износили 2,14 мил. КМ. Овакав тренд условљен је смањењем прихода од зарачунатих затезних камата усљед повећања наплате потраживања.

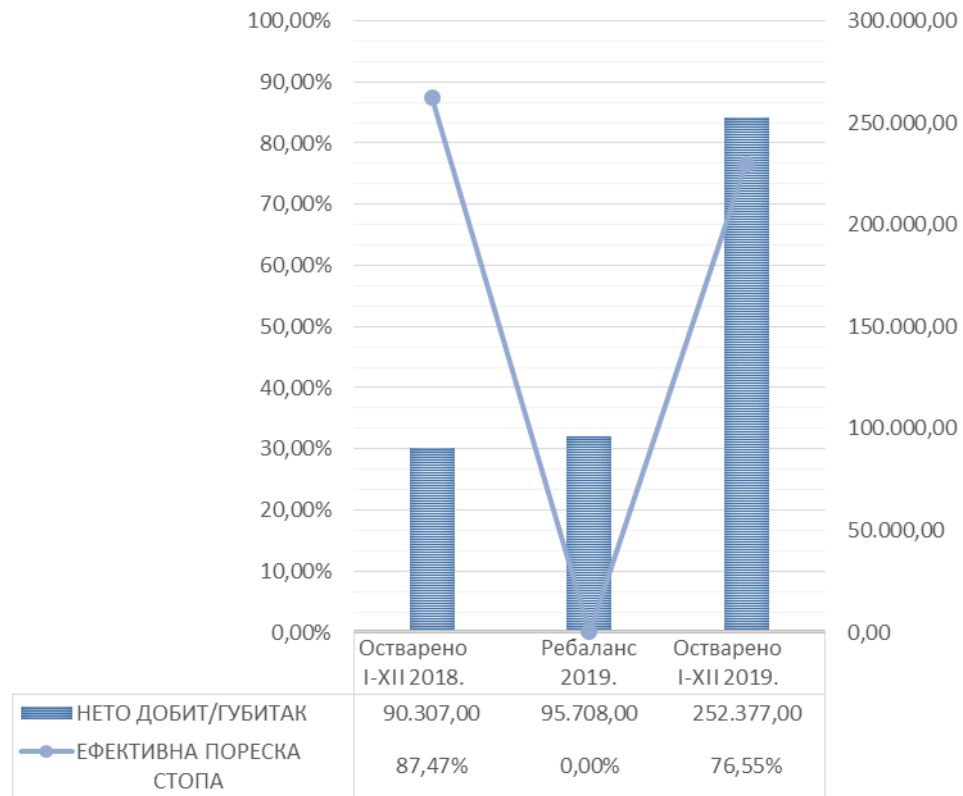


У 2019. години остали приходи износе 2,72 мил. КМ, за разлику од 2018. године када су ти приходи износили 13,35 мил. КМ. На страни расхода забиљежен је износ осталих расхода од 13,76 мил. КМ, док је у 2018. години висина осталих расхода износила 8,84 мил. КМ.

Нето добит Предузећа за 2019. годину је 252.377 КМ што представља раст у односу на нето добит из 2018. године од 90.307 КМ.

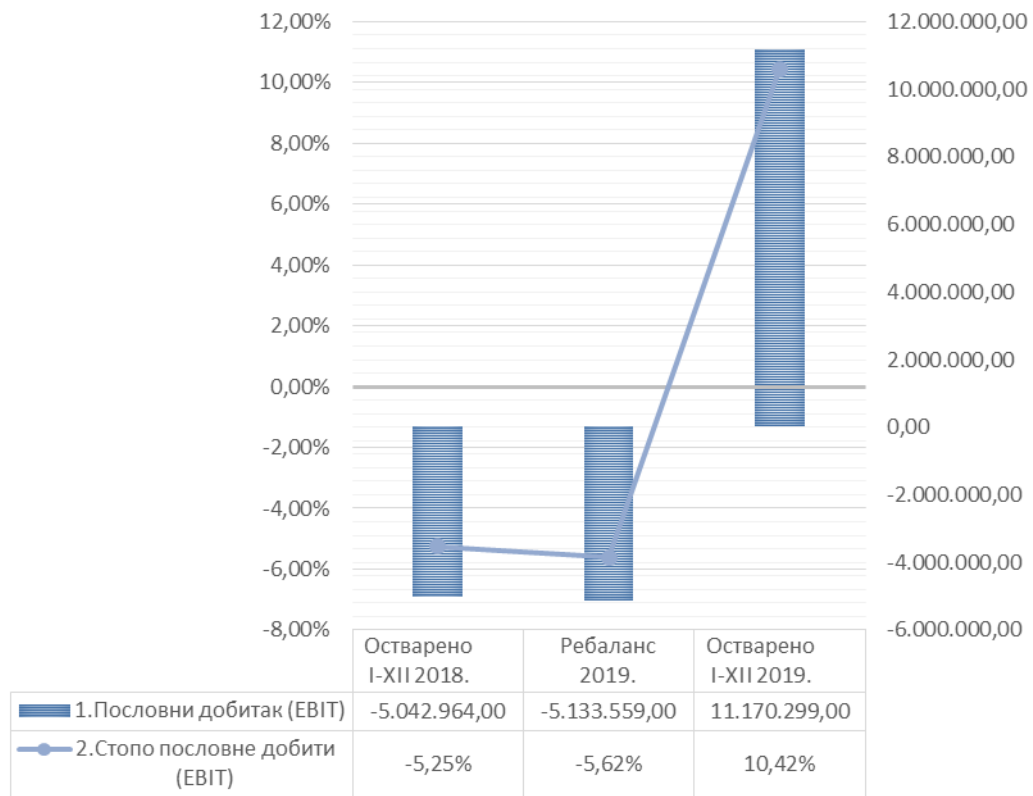
Кретање нето добити и стопе нето добити приказано је на следећем графикању:

Графикон 1 Нето добит и остварена ефективна каматна стопа





Графикон 2 ЕБИТ и стопа ЕБИТ



**2. УКУПАН ПРИХОД**

Табела 2 Приход Предузећа по годинама

| О П И С 1 | Остварено I-XII 2018. 2 | Ребаланс 2019. 3 | Остварено I-XII 2019. 4 | Индекс | |
|--|-------------------------------|------------------------|-------------------------------|------------|----------------|
| | | | | 4/2 5 | 4/3 6 |
| I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ | 96.102.744 | 91.314.530 | 107.183.177 | 112 | 117 |
| 1. Од продаје робе - ЕНЕРГИЈА | 91.755.758 | 84.433.617 | 84.410.524 | 92 | 100 |
| а) повезаним правним лицима | 1.615.043 | 1.131.870 | 1.175.796 | 73 | 104 |
| б) на домаћем тржишту | 90.140.715 | 83.301.747 | 83.234.728 | 92 | 100 |
| с) на ино тржишту | | | | | |
| 2. Од продаје учинака | 2.045.947 | 4.145.913 | 4.497.580 | 220 | 108 |
| а) повезаним правним лицима | 594.983 | 2.657.807 | 2.934.418 | 493 | 110 |
| б) на домаћем тржишту - УСЛУГЕ | 1.450.964 | 1.488.106 | 1.563.162 | 108 | 105 |
| д) приход на ино тржишту | | | | | |
| 3. Од активирања учинака и робе | 385.286 | 515.000 | 377.202 | 98 | 73 |
| 4. Повећање вриједности залиха учинака | | | | #DIV/0! | #DIV/0! |
| 5. Остали пословни приходи | 1.915.753 | 2.220.000 | 17.897.871 | 934 | 806 |
| II ОСТАЛИ ПРИХОДИ | 13.353.543 | 3.698.299 | 2.720.088 | 20 | 74 |
| 1. Добици по основу продаје средстава обустављеног пословања | 858 | 6.320 | 20.330 | #REF! | #REF! |
| 2. Добици по основу продаје материјала | 5.287 | 8.513 | 5.929 | 112 | 70 |
| 3. Вишкови | 8.155.003 | 2.115.000 | 362.109 | 4 | 17 |
| 4. Наплаћена отписана потраживања | 1.607.679 | 1.195.000 | 913.824 | 57 | 76 |
| 5. Приходи од смањења обавеза, укидања неискоришћених дугорочних резервисања и остали непоменути приходи | 3.584.716 | 373.466 | 1.417.896 | 40 | 380 |
| III ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ | 2.148.350 | 2.703.805 | 2.042.934 | 95 | 76 |
| 1. Од повезаних правних лица | | | | #DIV/0! | #DIV/0! |
| 2. Од камата | 2.147.377 | 2.703.005 | 2.042.870 | 95 | 76 |
| 3. Позитивне курсне разлике | 76 | | 42 | 55 | #DIV/0! |
| 4. Остали финансијски приходи | 897 | 800 | 22 | 2 | 3 |
| IV ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДНОСТИ ИМОВИНЕ | 12.271 | 0 | 2.122 | 17 | #DIV/0! |
| 1. Приходи од усклађивања вриједности нематеријалних средстава | | | 2.122 | #DIV/0! | #DIV/0! |
| 2. Приходи од усклађивања вриједности залиха материјала и робе | 12.271 | | | 0 | #DIV/0! |
| IV УКУПАН ПРИХОД (I+II+III+IV) | 111.616.908 | 97.716.634 | 111.948.321 | 100 | 115 |



Табела 3 Структура прихода

| О П И С 1 | Остварено I - XII 2018. | УЧЕШЋЕ | Остварено I - XII 2019. | УЧЕШЋЕ |
|--|----------------------------|-------------|----------------------------|-------------|
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ | 96.102.745,00 | 86% | 107.183.177,00 | 96% |
| 1. Од продаје робе | 91.755.758,00 | 82% | 84.410.524,00 | 75% |
| а) повезаним правним лицима | 1.615.043,00 | 1% | 1.175.796,00 | 1% |
| б) на домаћем тржишту | 90.140.715,00 | 81% | 83.234.728,00 | 74% |
| с) на ино тржишту | | | | 0% |
| 2. Од продаје учинака | 2.045.948,00 | 2% | 4.497.580,00 | 4% |
| а) повезаним правним лицима | 594.983,00 | 1% | 2.934.418,00 | 3% |
| б) на домаћем тржишту | 1.450.965,00 | | 1.563.162,00 | |
| в) приход на ино тржишту | | | | 0% |
| 3. Приходи од активирања учинака и робе | 385.286,00 | 0% | 377.202,00 | 0% |
| 4. Повећање вриједности залиха учинака | | 0% | | 0% |
| 5. Смањење вриједности залиха учинака | | 0% | | 0% |
| 6. Остали пословни приходи | 1.915.753,00 | 2% | 17.897.871,00 | 16% |
| II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ | 2.148.350,00 | 2% | 2.042.934,00 | 2% |
| 1. Од повезаних правних лица | | | | 0% |
| 2. Од камата | 2.147.377,00 | 2% | 2.042.870,00 | 2% |
| 3. Позитивне курсне разлике | 76 | 0% | 42 | 0% |
| 4. Остали финансијски приходи | 897,00 | 0% | 22,00 | 0% |
| III ОСТАЛИ ПРИХОДИ | 13.353.542,00 | 12% | 2.720.088,00 | 2% |
| 1. Добици од продаје ОС и нематериј. улагања | 858,00 | | 20.330,00 | 0% |
| 2. Добици по основу продаје материјала | 5.287,00 | 0% | 5.929,00 | 0% |
| 3. Вишкови | 8.155.003,00 | | 362.109,00 | 0% |
| 4. Наплаћена исправљена потраживања | 1.607.678,00 | 1% | 913.824,00 | 1% |
| 5. Приходи од смањења обавеза, укидања неискоришћених дуг. резервисања и остали непоменути приходи | 3.584.716,00 | 3% | 1.417.896,00 | 1% |
| IV УКУПАН ПРИХОД (I+II+III) | 111.604.637,00 | 100% | 111.946.199,00 | 1 |
| V ПРИХОД ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ | 12.271,00 | 0% | 2.122,00 | 0% |
| УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V) | 111.616.908,00 | 100% | 111.948.321,00 | 100% |



Графикон 3 Учешће прихода у укупном приходу за 2019. годину



Графикон 4 Учешће прихода у укупном приходу за 2018. годину



Укупан приход Предузећа остварен је у износу од 111,95 мил. КМ и на истом је нивоу као и приход из 2018. године док је за 15% већи у односу на планирани.



ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

Приходи од продаје су фактурисани приходи за испоручену електричну енергију и извршене услуге. Признају се на основу испостављене фактуре без обзира када ће бити наплаћени.

□ **Приход од продаје робе - електричне енергије** формиран је на следећи начин:

| | 2018 | 2019 | Индекс 2019/2018 |
|---|---------------|---------------|---------------------|
| Бруто дистрибутивна потрошња (kWh) | 831.657.611 | 718.145.745 | 86,35 |
| Дистрибутивни губици на мрежи (kWh) | 57.492.940 | 56.042.773 | 97,48 |
| Нето дистрибутивна потрошња (kWh) без 110 kV | 774.164.671 | 662.102.972 | 85,52 |
| Нето дистрибутивна потрошња (kWh)- Електро-Бијељина | 0 | 683.495.818 | 0,00 |
| Остварена просјечна цијена на свим напонским нивоима (pf/kWh) | 11,850 | 12,348 | 104,20 |
| Приход од продаје енергије (KM) | 91.755.758,00 | 84.410.524,00 | 91,99 |

Регулаторна комисија за енергетику Републике Српске донијела је 25.03.2016. године Одлуку о тарифним ставовима за јавно снабдијевање, којом су престали да важе претходни тарифни ставови из јуна 2015. године. Одлука је у примјени од 01.05.2016. године. Приход од продаје енергије формиран је на бази остварене нето потрошње и остварене просјечне цијене на свим напонским нивоима. Резултат смањења прихода од продаје електричне енергије у 2019. години резултат је смањења нето дистрибутивне потрошње преласком дијела купаца на јавно снабдијевање.

- **Приход од продаје робе повезаним правним лицима** у износу од 1,17 мил. KM су приходи од продаје енергије предузећу РИТЕ Угљевик, повезаном правном лицу из састава МХ "Електропривреда РС" а.д. Требиње.
- **Приход од продаје учинака повезаним правним лицима** настаје фактурисањем енергије произведене у дистрибутивној хидроелектрани Тишча ка МХ "Електропривреда РС". Фактурисање се врши мјесечно по просјечној цијени на прагу електране за МХЕ Тишча од 5,7 pf/kWh која је одобрена од стране Регулаторне комисије. Остварени износ од 337.003,67 KM за 25% је мањи од истог износа претходне године док је за око 11% мањи у односу на приход пројектован Ребалансом плана пословања за 2019. годину. Поред прихода од Тишче у оквиру прихода од продаје учинака повезаним правним лицима налазе се и приходи дистрибутивне мрежарине који су фактурисани почев од септембра 2019. године.
- **Приход од продаје услуга** у 2019. години износи 1,56 мил. KM и односи се на услуге баждарења бројила, издавања електроенергетских сагласности, накнаде за израду прикључака и остале услуге у вези са дистрибуцијом енергије. Овај приход је за 8% већи у односу на исти приход из 2018. године и чини 1% од укупно оствареног прихода Предузећа.

**ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОД**

- **Приходи од активирања учинака** су приходи обрачунати по основу ангажовања сопствених средстава у инвестиционој изградњи. У овом периоду износе 377.202,00 КМ и за 2% су мањи од прихода из 2018. године.
- **Остали пословни приходи** у 2019. години износе 17,89 мил. КМ и имају следећу структуру:

| | 2018. | 2019. | Индекс |
|--|------------------|-------------------|---------------|
| Приход од активирања учинака | 3.352 | 0 | 0 |
| Повећање вриједности залиха учинака | 11.747 | 0 | 0 |
| Приход од премија- наплата штете | 1.317.633 | 59.857 | 5 |
| Приходи од закупнина објеката | 377.578 | 14.878 | 4 |
| Реализовани дио донација за основна средства | 0 | 17.426.512 | #DIV/0! |
| Приходи из фондова | 200.442 | 371.624 | 185 |
| Остали пословни приход | 5.000 | 25.000 | 500 |
| | 1.915.752 | 17.897.871 | 934 |

Остале пословне приходе чине приходи по основу прихода од преузетих прикључака (донација прикључака), приходи од Фондова (рефундација боловања и рефундација од Завода за запошљавање), приходи од закупа објеката, приходи од наплате штета и приходи од укидања донација (амортизација донација, односно реализован дио донација у основним средствима).

ОСТАЛИ ПРИХОДИ

| | 2018. | 2019. | Индекс |
|--|-------------------|------------------|---------------|
| Добици по основу продаје нематеријалних улагања, некретнина и опреме | 858 | 20.330 | 2.369 |
| Добици по основу продаје материјала | 5.287 | 5.929 | 112 |
| Вишкови | 8.155.003 | 362.109 | 4 |
| Наплаћена отписана потраживања | 1.607.679 | 913.824 | 57 |
| Приходи од смањења обавеза, укидања неискор.дуг. резервисања и остали непоменути приходи | 3.584.716 | 1.417.896 | 40 |
| | 13.353.543 | 2.720.088 | 20 |

Остали приходи су производ предзакључних књижења, односно усклађивања књиговодственог и стварног стања. Мањи су у односу на прошлу годину за 80%. Исказани вишкови су највећим дијелом настали по основу снимљеног стварног стања прикључака на терену по попису као и други вишкови основних средстава по одлуци Управе Предузећа. Наплаћена исправљена потраживања у овом периоду износе 1.607.679 КМ.



ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

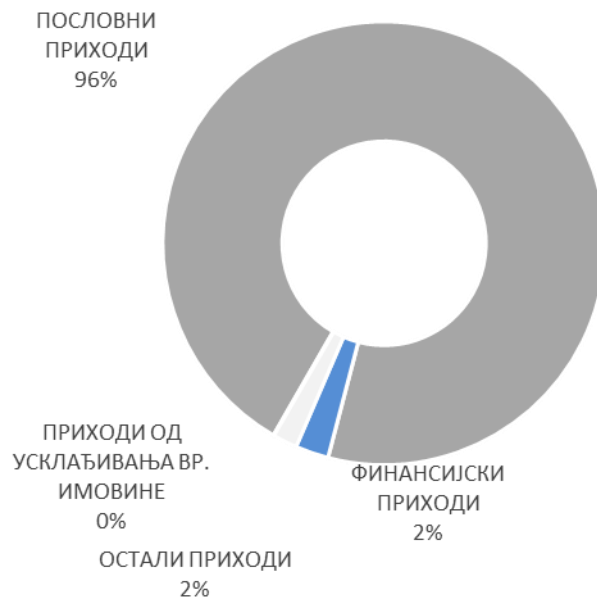
| | 2018. | 2019. | Индекс |
|----------------------------|------------------|------------------|-----------|
| Приходи од камата | 2.147.377 | 2.042.934 | 95 |
| Позитивне курсне разлике | 76 | 42 | 55 |
| Остали финансијски приходи | 897 | 22 | 2 |
| | 2.148.350 | 2.042.998 | 95 |

У 2019. години остварени су за 5% мањи финансијски приходи у односу на 2018. годину. Износ затезних камата по разним основама у овом периоду је 2,04 мил. КМ.

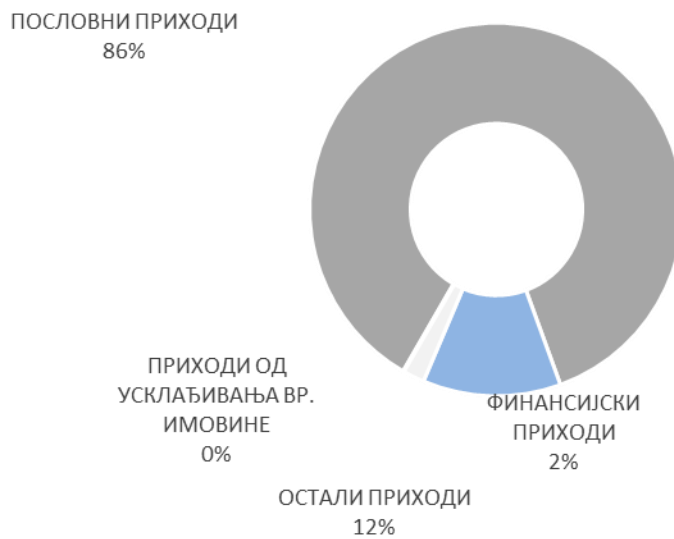
Остварен је позитиван нето ефекат финансирања у износу од 958 хиљ. КМ.



Графикон 5 Структура прихода за 2019. годину



Графикон 6 Структура прихода за 2018. годину



**3. УКУПНИ РАСХОДИ**

Табела 4 Расход Предузећа по годинама

| О П И С <i>1</i> | Остварено I -XII 2019. <i>2</i> | Остварено I -XII 2018. <i>3</i> | Ребаланс 2019. <i>4</i> | Индекс | |
|---|---------------------------------------|---------------------------------------|-------------------------------|-----------------|-----------------|
| | | | | 2/3 <i>5</i> | 2/4 <i>6</i> |
| I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ | 96.012.878 | 101.145.708 | 96.448.089 | 95 | 100 |
| 1. Набавна вриједност продате робе | 53.321.650 | 57.082.998 | 54.610.818 | 93 | 98 |
| 2. Трошкови материјала, горива и енергије | 2.508.386 | 2.485.645 | 2.465.016 | 101 | 102 |
| 3. Трошк. зарада, накнада и ост. лични расходи (а+б) | 23.617.676 | 23.205.756 | 23.569.222 | 102 | 100 |
| а) бруто зараде и накнаде зарада | 19.504.637 | 19.064.954 | 19.733.095 | 102 | 99 |
| б) остали лични расходи | 4.113.039 | 4.140.802 | 3.836.127 | 99 | 107 |
| 4. Трошкови производних услуга | 2.182.566 | 2.097.046 | 2.386.150 | 104 | 91 |
| 5. Трошкови амортизације и резервисања | 11.160.124 | 14.075.126 | 10.982.722 | 79 | 102 |
| а) Трошкови амортизација | 10.854.636 | 12.410.436 | 10.932.722 | 87 | 99 |
| б) Трошкови резервисања | 305.488 | 1.664.690 | 50.000 | | |
| 6. Нематеријални трошкови (без пореза и доприн.) | 2.194.248 | 1.564.378 | 1.746.629 | 140 | 126 |
| 7. Трошкови пореза | 630.933 | 243.652 | 252.621 | 259 | 250 |
| 8. Трошкови доприноса | 397.295 | 391.107 | 434.911 | 102 | 91 |
| II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ | 1.084.748 | 909.175 | 402.701 | 119 | 269 |
| 1. Из односа са повезаним правним лицима | | 442 | | | |
| 2. Расходи камата | 1.083.764 | 908.700 | 402.701 | 119 | 269 |
| 3. Негативне курсне разлике | 328 | | | | |
| 4. Расходи по основу валутне клаузуле | | | | | |
| 5. Остали финансијски расходи | 656 | 33 | | 1.988 | |
| III ОСТАЛИ РАСХОДИ | 13.769.889 | 8.841.491 | 770.136 | 156 | 1.788 |
| 1. Губици по основу продаје и расход. ОС | 11.225.235 | 5.639.562 | | 199 | |
| 2. Губици по основу продаје материјала | 15.049 | 20.556 | 20.000 | | |
| 3. Мањкови | | 597 | | | |
| 4. Расходи по основу исправке и отписа потраживања | 2.368.469 | 3.016.580 | 700.000 | 79 | 338 |
| 5. Расходи по основу расходовања залиха и матер.и остали расходи | 161.136 | 164.196 | 50.136 | 98 | |
| IV РАСХОДИ (I+II+III+IV) | 110.867.515 | 110.896.374 | 97.620.926 | 100 | 114 |
| V РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ | 4.402 | | 0 | | |
| УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI) | 110.871.917 | 110.896.374 | 97.620.926 | 100 | 114 |

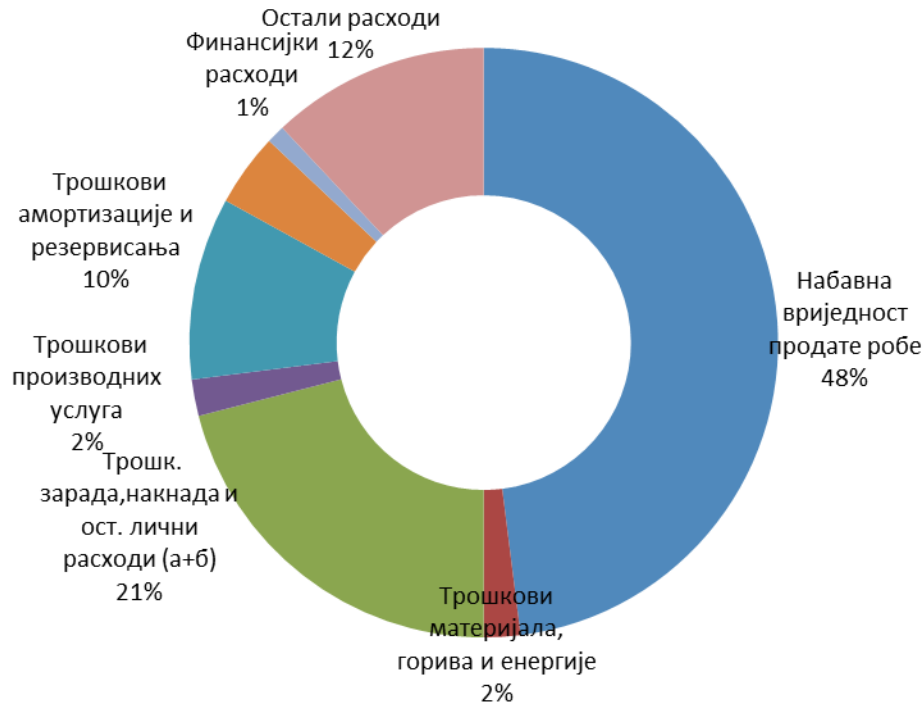


Табела 5 Структура расхода

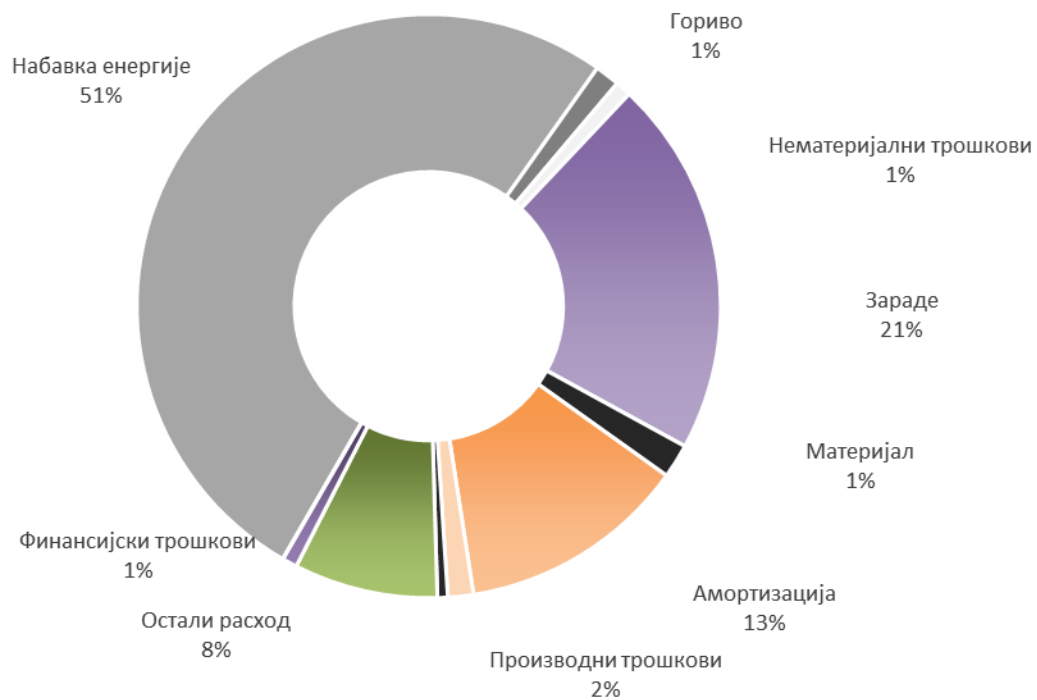
| О П И С 1 | Остварено I-VI 2019. | УЧЕШЋЕ | Остварено I-VI 2018. | УЧЕШЋЕ |
|--|-------------------------|-------------|-------------------------|-------------|
| | 2 | 3 | 4 | 5 |
| I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ | 96.012.878 | 87% | 101.145.708 | 91% |
| 1. Набавна вриједност продате робе | 53.321.650 | 48% | 57.082.998 | 51% |
| 2. Трошкови материјала, горива и енергије | 2.508.386 | 2% | 2.485.645 | 2% |
| 3. Трошк. зарада, накнада и ост. лични расходи (а+б) | 23.617.676 | 21% | 23.205.756 | 21% |
| а) бруто зараде и накнаде зарада | 19.504.637 | 18% | 19.064.954 | 17% |
| б) остали лични расходи | 4.113.039 | 4% | 4.140.802 | 4% |
| 4. Трошкови производних услуга | 2.182.566 | 2% | 2.097.046 | 2% |
| 5. Трошкови амортизације и резервисања | 11.160.124 | 10% | 14.075.126 | 13% |
| а) Трошкови амортизација | 10.854.636 | 10% | 12.410.436 | 11% |
| б) Трошкови резервисања | 305.488 | 0% | 1.664.690 | 2% |
| 6. Нематеријални трошкови (без пореза и доприн.) | 2.194.248 | 2% | 1.564.378 | 1% |
| 7. Трошкови пореза | 630.933 | 1% | 243.652 | 0% |
| 8. Трошкови доприноса | 397.295 | 0% | 391.107 | 0% |
| II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ | 1.084.748 | 1% | 909.175 | 1% |
| 1. Из односа са повезаним правним лицима | | 0% | 442 | 0% |
| 2. Расходи камата | 1.083.764 | 1% | 908.700 | 1% |
| 3. Негативне курсне разлике | 328 | 0% | | 0% |
| 4. Расходи по основу валутне клаузуле | | 0% | | 0% |
| 5. Остали финансијски расходи | 656 | 0% | 33 | 0% |
| III ОСТАЛИ РАСХОДИ | 13.769.889 | 12% | 8.841.491 | 8% |
| 1. Губици по основу продаје и расход. ОС | 11.225.235 | 10% | 5.639.562 | 5% |
| 2. Губици по основу продаје материјала | 15.049 | 0% | 20.556 | 0% |
| 3. Мањкови | | 0% | 597 | 0% |
| 4. Расходи по основу исправке и отписа потраживања | 2.368.469 | 2% | 3.016.580 | 3% |
| 5. Расходи по основу расходовања залиха и матер.и остали расходи | 161.136 | 0% | 164.196 | 0% |
| IV РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ | 4.402 | 0% | | 0% |
| УКУПНИ РАСХОДИ (I+II+III+IV) | 110.871.917 | 100% | 110.896.374 | 100% |



Графикон 7 Учешће расхода у укупном расходу за 2019. годину



Графикон 8 Учешће расхода у укупном расходу за 2018. годину





Укупни расходи остварени су у износу од 110,87 мил. КМ и на истом су нивоу као и расходи у 2018. године, а за 14% су већи од планираних.

ПОСЛОВНИ РАСХОД

- **Набавна вриједност продате робе** су трошкови набавке енергије које нам сваки мјесец фактурише Матично предузећа. Поред трошкова испоручене енергије на фактури се налазе и трошкови преноса, НОС-а, системских услуга и дистрибутивних губитака. Фактурисани износ већи је за 1% у односу на претходни период. Од 1. маја 2016. године на снази су нове тарифе за дистрибуцију утврђене од стране Регулаторне комисије. Током 2019. године није било промјене цијена. Набавна вриједност енергије учествује у укупном расходу са 48%.
- **Трошкови материјала, горива и енергије** износе збирно 2,51 мил. КМ и на истом су нивоу као и претходне године, као и Трошкови материјала, док су трошкови горива и енергије мањи за око 3%.

| | 2019 | 2018 |
|-------------------------------|-----------|-----------|
| Трошкови материјала | 6.364 | 10.010 |
| Трошкови горива | 489.790 | 541.494 |
| Трошкови енергије: | 453.327 | 427.488 |
| Трошкови материјала за израду | 1.558.906 | 1.506.653 |
| | 2.508.387 | 2.485.645 |

У следећим табелама налази се количински преглед потрошње горива по мјесецима.

| ГОРИВО | КОЛИЧИНА (у литрима) | | Индекс 2019/2018 |
|---------------|-------------------------|----------------|---------------------|
| | 2018 | 2019 | |
| ЈАНУАР | 20.244 | 19.971 | 99 |
| ФЕБРУАР | 20.652 | 23.013 | 111 |
| МАРТ | 20.811 | 23.595 | 113 |
| АПРИЛ | 19.865 | 23.253 | 117 |
| МАЈ | 19.903 | 20.690 | 104 |
| ЈУН | 34.723 | 21.455 | 62 |
| ЈУЛ | 30.862 | 25.918 | 84 |
| АВГУСТ | 22.072 | 23.752 | 108 |
| СЕПТЕМБАР | 21.601 | 24.324 | 113 |
| ОКТОБАР | 43.071 | 25.179 | 58 |
| НОВЕМБАР | 25.087 | 22.993 | 92 |
| ДЕЦЕМБАР | 21.104 | 21.918 | 104 |
| УКУПНО | 299.995 | 276.060 | 92 |



- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** већи су за 2% у односу на претходну годину, те су на новоу планираних. Просјечан број запослених у току 2019. године био је 912 док је у 2018. години тај број 913. Просјечна нето плата већа је у 2019. години за 41,64 КМ. Детаљна анализа нето плата налази се у одјелку Број запослених и исплаћене зараде у оквиру овог Извјештаја.
- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 2,18 мил. КМ и већи су за 4% у односу на исте трошкове из 2018. године.

У наредној табели дата је структура производних трошкова:

| | 2018. | 2019. | Индекс 2019/2018 |
|--|------------------|------------------|---------------------|
| Трошкови транспортних услуга | 4.011 | 6.558 | 164 |
| Трошкови ПТТ услуга – фиксни телефони | 63.561 | 54.922 | 86 |
| Трошкови ПТТ услуга – мобилни телефони | 86.849 | 88.388 | 102 |
| Трошкови моб. телефона - даљинско читавање | 33.545 | 38.433 | 115 |
| Трошкови ПТТ услуга – пошिल्ке, интернет, ГПС дата | 29.252 | 31.748 | 109 |
| Трошкови подјеле обрачуна | 815.925 | 810.147 | 99 |
| Трошкови услуга текућег одржавња основних средстава | 85.091 | 81.011 | 95 |
| Трошкови услуга текућег одржавања возила | 101.416 | 109.922 | 108 |
| Трошкови за услуге на планском одржавању осн. Средстава | 148.377 | 239.298 | 161 |
| Трошкови одржавања- SAP | 247.497 | 247.497 | 100 |
| Трошкови провјере и сертификације исправности уређаја | 54.134 | 28.188 | 52 |
| Трошкови закупнине | 112.880 | 149.754 | 133 |
| Трошкови рекламе и огласа | 145.255 | 80.315 | 55 |
| Трошкови комуналних услуга | 65.420 | 63.845 | 98 |
| Трошкови услуга заштите на раду | 37.585 | 80.098 | 213 |
| Накнаде за привремене и повремене послове и уговор о дјелу | 40.866 | 43.702 | 107 |
| Трошкови осталих напоменутих услуга | 25.383 | 28.741 | 113 |
| УКУПНО ПРОИЗВОДНИ ТРОШКОВИ | 2.097.046 | 2.182.566 | 104 |

- **Трошкови амортизације и резервисања** износе 11,16 мил. КМ и мањи су од трошкова истог периода прошле године за 11%. Трошкови амортизације износе 10.854.636 КМ и мањи су за 13% у односу на претходну годину. Трошкови резервисања износе 305.488 КМ и представљају износ трошкова резервисања који иду на терет трошкова текуће године, а тичу се резервисања за примања запослених и резервисања за судске спорове.
- **Нематеријални трошкови** (са порезима и доприносима) остварени су у износу од 3,22 мил. КМ и за 47% су већи од трошкова прошлогодишњег периода.



Структура нематеријалних трошкова:

| | 2018 | 2019 | Индекси 2019/2018 |
|--|------------------|------------------|----------------------|
| Трошкови ревизије годишњег обрачуна | 27.456,00 | 27.456 | 100 |
| Трошкови адвокатских услуга | 10.252 | 67.768 | 661 |
| Трошкови здравствених услуга | 945 | 48.374 | 5119 |
| Трошкови стручног усавршавања и образовања запослених | 44.527 | 25.425 | 57 |
| Трошкови измјена на постојећим програмима за рач. | 1.250 | | 0 |
| Трошкови сертификације радних процеса- QMS | 6.647 | | 0 |
| Трошкови за услуге шпедиције и царине | 409 | 917 | 224 |
| Трошкови ковертирања | 114.342 | 127.962 | 112 |
| Консултантске услуге | 30.583 | 15.822 | 52 |
| Трошкови процјене некретнина, постројења и опреме | 4.999 | 6.853 | 137 |
| Остале непроизводне услуге | 19.948 | 17.464 | 88 |
| Репрезентација | 249.108 | 197.641 | 79 |
| Трошкови осигурања од одговорности трећих лица- штете | | | #DIV/0! |
| Трошкови осигурања радника | 85.434 | 27.136 | 32 |
| Трошкови регистрације моторних возила, технички прегледи и осигурање возила при регистрацији | 83.471 | 83.240 | 100 |
| Трошкови платног промета и банкарске услуге | 57.550 | 32.545 | 57 |
| Трошкови чланарина | 41.467 | 29.931 | 72 |
| Општи и заједнички трошкови МХ ЕРС | 468.007 | 1.170.177 | 250 |
| Порез на имовину | 18.745 | 18.581 | 99 |
| Накнада за шуме | 78.132 | 78.581 | 101 |
| Противпожарна накнада | 38.960 | 42.873 | 110 |
| Накнада за воде | 22.262 | 19.034 | 85 |
| Накнада за коришћење природних ресурса за производњу | 16.074 | | 0 |
| Накнада за уређење грађевинског земљишта | | | #DIV/0! |
| Комунална и републичка такса за истицање фирме | 24.250 | 24.250 | 100 |
| Остали порези | | 405.338 | #DIV/0! |
| Допринос за инвалиде | 37.613 | 38.406 | 102 |
| Трошкови осталих доприноса | 240.222 | 245.249 | 102 |
| Регулаторна накнада | 103.937 | 104.815 | 101 |
| Комунална накнада | 9.336 | 8.826 | 95 |
| Трошкови огласа у штампи | 6.919 | 9.645 | 139 |
| Таксе административне, судске и друге | 65.673 | 20.614 | 31 |
| Трошкови парничног поступка | 25.615 | 5.840 | 23 |
| Трошкови претплате на стручну литературу | 8.072 | 11.242 | 139 |
| Трошкови помоћи синдикату | 131.000 | 197.000 | 150 |
| Остали нематеријални трошкови | 125.933 | 113.474 | 90 |
| УКУПНО НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ | 2.199.138 | 3.222.476 | 147 |



ОСТАЛИ РАСХОД

Остали расходи су, аналогно осталим приходима, посљедица предзакључних књижења и имају сљедећу структуру:

| | 2018. | 2019. | Индекс 2019/2018 |
|---|------------------|-------------------|---------------------|
| Губици по основу расход. и отписа ОС и намот. улагања | 5.639.562 | 11.225.235 | 199 |
| Губици по основу продаје материјала | 20.556 | 15.049 | |
| Исправка потраживања | 3.016.580 | 2.368.469 | 79 |
| Накнада штете трећим лицима | | | #DIV/0! |
| Остали расходи | 164.793 | 161.136 | 98 |
| ОСТАЛИ РАСХОДИ | 8.841.491 | 13.769.889 | 156 |

ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

Остварени су у укупном износу од 1.08 мил. КМ и већи су у односу на претходну годину за 19%. У структури расхода камата највећи удио имају трошкови камата по кредитима око 1.08 мил. КМ док остатак чине затезне камате и негативне курсне разлике.

Наредна табела приказује нето ефекат финансирања који представља значајан извор прихода за предузеће.

| О П И С | Остварено 2018. | Остварено 2019. | Индекс 3/2 |
|---------------------------------------|---------------------|---------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД | 2.148.350,00 | 2.042.934,00 | 95 |
| Од повезаних правних лица | | | #DIV/0! |
| Од камата | 2.147.377,00 | 2.042.870,00 | 95 |
| Позитивне курсне разлике | 76 | 42 | 55 |
| Остали финансијски приходи | 897 | 22 | 2 |
| УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД | 909.175,00 | 1.084.748,00 | 119 |
| Из односа са повезаним правним лицима | 442 | | 0 |
| Расходи камата | 908.700,00 | 1.083.764,00 | 119 |
| Негативне курсне разлике | | 328 | #DIV/0! |
| Остали финансијски расходи | 33 | 656 | 1.988 |
| НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА | 1.239.175,00 | 958.186,00 | 77 |



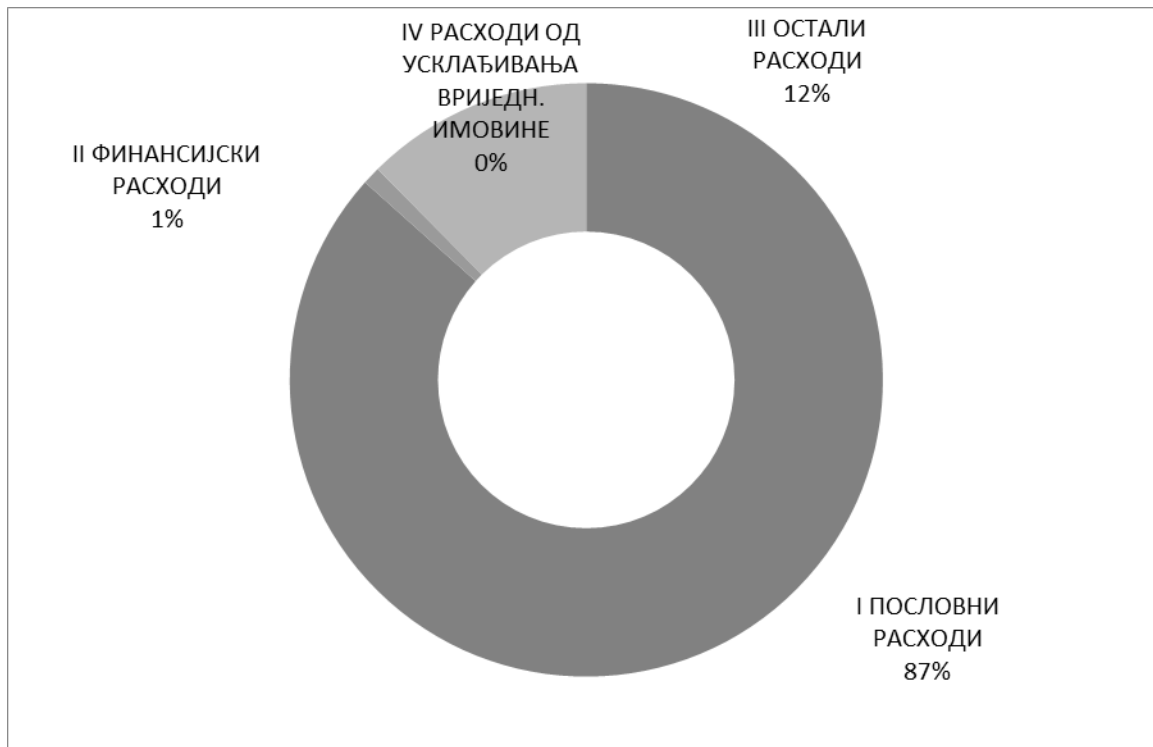
□ РАЦИО АНАЛИЗА ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОСЛОВАЊА

| | КОЕФИЦИЈЕНТ | 2018. | 2019. | Референ. Вриједн. |
|---|------------------------------------|-------|-------|----------------------|
| Показатељ економичности | Укупан приход/укупан расход | 1,006 | 1,010 | >1 |
| Показатељ економичности пословних активности | Пословни приход/пословни расход | 0,950 | 1,116 | >1 |

Графикон 9 Структура расхода у 2018. години



Графикон 10 Структура расхода у 2019. години





Извјештај о раду економско – финансијског сектора за 2019. годину

АНАЛИТИКА ПРИХОДА И РАСХОДА ЗЕДП „ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА“ а.д. БИЈЕЉИНА - РАДНЕ ЈЕДИНИЦЕ

| КОНТО | ОПИС | Дирекција | РЈ | РЈ | РЈ | РЈ | РЈ | УКУПНО |
|---------|--|-------------------|-------------------|------------------|-------------------|-------------------|-------------------|--------------------|
| | | | Бијељина | Угљевик | Зворник | Братунац | Власеница | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| 60 61 | Приход од продаје енергије повезаним лицима | | | 1.175.796 | | | | 1.175.796 |
| 601 | Приход од продаје енергије на домаћем трж. | 0 | 39.957.723 | 7.433.913 | 20.151.953 | 7.932.130 | 7.759.009 | 83.234.728 |
| 610 611 | Приход од продаје услуга | 2.815.653 | 605.418 | 157.323 | 134.494 | 96.804 | 687.890 | 4.497.580 |
| 613 | Приход од активирања производа и услуга | 60.059 | 136.131 | 71.056 | 26.915 | 24.767 | 58.273 | 377.202 |
| 63 | Повећање вриједности залиха | | | | | | | 0 |
| 65 | Остали пословни приход | 212.678 | 16.579.405 | 199.250 | 292.681 | 401.517 | 212.340 | 17.897.871 |
| 661 | Приходи од камата | 121.018 | 520.091 | 61.417 | 830.195 | 52.367 | 457.783 | 2.042.870 |
| 66 | Финансијски приходи-остали | 47 | 6 | 2 | 3 | 2 | 5 | 64 |
| 670 | Добици од продаје опреме | 20.330 | | | | | | 20.330 |
| 675 | Добици од продаје материјала | 5.929 | | | | | | 5.929 |
| 676 | Вишкови | 1.280 | 231.999 | 0 | 120 | 128.709 | | 362.108 |
| 677 | Наплаћена исправљена потраживања | 1.089 | 349.095 | 27.246 | 410.758 | 30.254 | 95.382 | 913.824 |
| 679 | Остали приходи | 461.979 | 946.503 | 3.286 | 2.795 | 2.356 | 978 | 1.417.896 |
| 685 | Приход од усклађ. вриједности | 6 | 422 | 523 | 444 | 675 | 51 | 2.122 |
| 691 | Приходи по основу исправки греш. из ранијих год | | | | | | | |
| | УКУПАН ПРИХОД | 3.700.069 | 59.326.791 | 9.129.813 | 21.850.358 | 8.669.580 | 9.271.711 | 111.948.321 |
| 501 | Трошкови набавке енергије | 0 | 23.953.367 | 5.269.682 | 14.050.075 | 5.446.459 | 4.602.067 | 53.321.650 |
| 511 | Трошкови материјала за израду | 0 | 2.921 | 0 | 415 | 2.645 | 383 | 6.364 |
| 512 | Трошкови материјала | 100.389 | 513.897 | 229.101 | 318.979 | 131.800 | 264.740 | 1.558.906 |
| 513 | Гориво и енергија за властите потребе | 124.567 | 249.259 | 114.994 | 157.998 | 108.846 | 187.452 | 943.116 |
| 52 | Трошк. зарада, накнада зарада и ост. лични расходи | 6.281.513 | 5.914.572 | 2.374.960 | 3.602.049 | 1.963.786 | 3.480.796 | 23.617.676 |
| 53 | Трошкови производних услуга | 544.115 | 621.989 | 248.765 | 317.825 | 198.896 | 250.976 | 2.182.566 |
| 54 | Трошкови амортизације и резервисања | 837.941 | 3.360.117 | 1.541.229 | 1.705.784 | 1.956.454 | 1.758.599 | 11.160.124 |
| 55 | Нематеријални трошкови | 2.577.471 | 219.083 | 85.554 | 114.169 | 64.382 | 161.816 | 3.222.476 |
| 56 | Финансијски расход | 1.084.211 | 517 | 15 | 2 | 1 | 2 | 1.084.748 |
| 578 | Исправка и отпис потраживања | 2.798 | 848.229 | 71.131 | 772.701 | 95.861 | 577.749 | 2.368.469 |
| 57 | Остали расход | 41.457 | 11.220.786 | 11.341 | 35.884 | 65.191 | 26.761 | 11.401.420 |
| 58 | Расходи од усклађивања вриједности | 4.402 | | | | | | |
| | УКУПАН РАСХОД | 11.598.865 | 46.904.737 | 9.946.773 | 21.075.880 | 10.034.320 | 11.311.342 | 110.871.916 |
| | БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК | -7.898.796 | 12.422.054 | -816.960 | 774.478 | -1.364.740 | -2.039.631 | 1.076.404 |

**4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА**

Табела 6 Биланс стања Предузећа – Актива

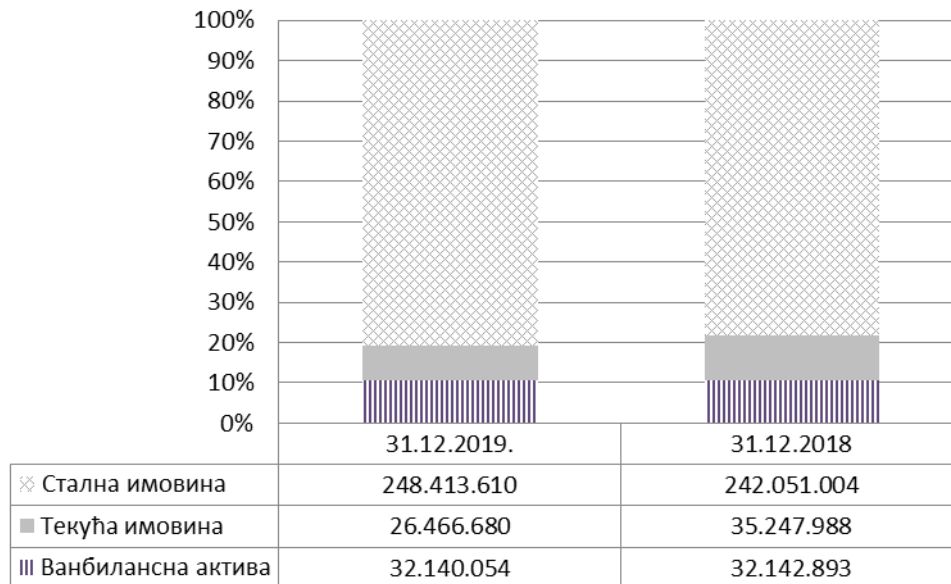
| СРЕДСТВА | На дан 31.12.2019. | УЧЕШЋЕ | На дан 31.12.2018. | УЧЕШЋЕ | Индекс 2/3 |
|---|-----------------------|----------------|-----------------------|----------------|---------------|
| 1 | 2 | | 3 | | 4 |
| A. СТАЛНА ИМОВИНА | 248.413.610,00 | 80,91% | 242.051.004,00 | 78,22% | 103 |
| I НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА | 3.836.155,00 | 1,25% | 3.679.663,00 | 1,19% | 104 |
| 1. Улагања у истраживање и развој | 47.613,00 | 0,02% | 57.483,00 | 0,02% | 83 |
| 2. Концесије, патенти, лиценце | 524.022,00 | 0,17% | 530.988,00 | 0,17% | 99 |
| 3. Остала нематеријална улагања | 767.067,00 | 0,25% | 768.739,00 | 0,25% | 100 |
| 4. Аванси и нематер.улагања у припр. | 2.497.453,00 | 0,81% | 2.322.453,00 | 0,75% | 108 |
| II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ | 239.515.655,00 | 78,01% | 236.362.294,00 | 76,38% | 101 |
| 1. Земљишта | 2.053.619,00 | 0,67% | 2.046.778,00 | 0,66% | 100 |
| 2. Грађевински објекти | 74.587.043,00 | 24,29% | 75.118.374,00 | 24,28% | 99 |
| 3. Постројења и опрема | 155.358.349,00 | 50,60% | 156.027.531,00 | 50,42% | 100 |
| 4. Аванси и некретнине, постројења, опрема и инвестиционе некретнине у припреми | 7.516.644,00 | 2,45% | 3.169.611,00 | 1,02% | 237 |
| III СРЕДСТВА КУЛТУРЕ | 14.648,00 | 0,00% | 14.648,00 | 0,00% | 100 |
| IV ДУГОРОЧНИ ФИНАНС. ПЛАСМАНИ | 3.399.439,00 | 1,11% | 492.317,00 | 0,16% | 690 |
| 1. Дугорочни кредити у земљи | 3.399.439,00 | 1,11% | 492.317,00 | 0,16% | 690 |
| IV ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА | 1.647.713,00 | 0,54% | 1.502.082,00 | 0,49% | 110 |
| Б. ТЕКУЋА ИМОВИНА (I+II) | 26.466.680,00 | 8,62% | 35.247.988,00 | 11,39% | 75 |
| I ЗАЛИХЕ | 3.786.075,00 | 1,23% | 4.135.653,00 | 1,34% | 92 |
| 1. Залихе материјала | 3.468.030,00 | 1,13% | 3.799.981,00 | 1,23% | 91 |
| 2. Залихе готових производа | 69.327,00 | 0,02% | 79.504,00 | 0,03% | 87 |
| 2. Дати аванси | 248.718,00 | 0,08% | 256.168,00 | 0,08% | 97 |
| II КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖ.И ПЛАСМАНИ | 22.680.605,00 | 7,39% | 31.112.335,00 | 10,05% | 73 |
| 1. Краткорочна потраживања | 17.518.497,00 | 5,71% | 26.239.808,00 | 8,48% | 67 |
| а) Купци - повезана правна лица | 1.583.572,00 | 0,52% | 997.828,00 | 0,32% | 159 |
| б) Купци у земљи | 15.387.850,00 | 5,01% | 25.071.141,00 | 8,10% | 61 |
| в) Друга краткорочна потраживања | 547.075,00 | 0,18% | 170.839,00 | 0,06% | 320 |
| 2. Краткорочни финансијски пласмани | 2.761.858,00 | 0,90% | 2.422.290,00 | 0,78% | 114 |
| а) Дио дугор. Финанс. пласмана који доспјевају за наплату до годину дана | 2.761.858,00 | 0,90% | 2.422.290,00 | 0,78% | 114 |
| 3. Готовински еквиваленти | 222.790,00 | 0,07% | 779.334,00 | 0,25% | 29 |
| 4. Активна временска разграничења | 2.177.460,00 | 0,71% | 1.670.903,00 | 0,54% | 130 |
| В. ПОСЛОВНА АКТИВА | 274.880.290,00 | 89,53% | 277.298.992,00 | 89,61% | 99 |
| Г. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА | 32.140.054,00 | 10,47% | 32.142.893,00 | 10,39% | 100 |
| Д. УКУПНА АКТИВА | 307.020.344,00 | 100,00% | 309.441.885,00 | 100,00% | 99 |

Укупна актива на дан 31.12.2019. године износи 307,02 мил. КМ и за 1% је мања од стања на дан 31.12.2018. године.



- Структуру aktive чине **стална имовина** у износу од 248.413.610 КМ и **обртна имовина** у износу од 26.466.680 КМ.

Графикон 11 Структура active



- **Нематеријална улагања** су улагања у постојећи рачуноводствено-информациони софтвер и лиценце, право служности и трајно право коришћење земљишта, програми за рачунаре. Нематеријална улагања износе 3,83 мил. КМ.
- На позицији **некретнине, постројења, опрема** дошло је до повећања вриједности за 1% у односу на претходну годину.

Графикон 12 Структура некретнина, постројења и опреме



□ **АНАЛИЗА ИСТРОШЕНОСТИ ОСНОВНИХ СРЕДСТАВА**

| | Позиција | 2019. | 2018. |
|----|--|-------------|-------------|
| 1. | Бруто вриједност некретнина, постројења и опреме | 463.640.777 | 452.993.085 |
| 2. | Трошкови амортизације | 10.854.636 | 12.410.436 |
| 3. | Акумулирана исправка вриједности | 224.125.122 | 216.630.791 |
| 4. | Просјечна истрошеност средстава (%) (3/1) | 48,34% | 47,82% |
| 5. | Просјечан вијек трајања средстава (год.) (1/2) | 42,71 | 36,50 |
| 6. | Просјечан број година од набавке средстава (3/2) | 20,65 | 17,46 |

- **Дугорочни финансијски пласмани/дугорочни кредити** су репрограмирана потраживања за домаћинства и осталу потрошњу (IV циклус репрограма потраживања по уговору из 2011. године) и потраживања у процесу медијације. Укупан износ дугорочних пласмана по основу дугорочно репрограмираних потраживања и медијације износи 3.326.035 КМ, док остатак овог износе чине кредити дати запосленим радницима.

- **Залихе** материјала износе 3,46 мил. КМ и имају следећу структуру:

| | 31.12.2019. | 31.12.2018. | Индекс 2019/2018 |
|--|------------------|------------------|---------------------|
| Материјал | 2.216.677 | 2.356.169 | 94 |
| Резервни дијелови | 2.412.819 | 2.676.178 | 90 |
| Алат, инвентар, ауто гуме, ХТЗ остало | 427.607 | 356.708 | 120 |
| Некурентне залихе | -1.589.074 | -1.589.074 | |
| УКУПНО | 3.468.030 | 3.799.981 | 91 |

- У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу продаје електричне енергије и услуга. На дан 31.12.2019. године салдо потраживања износи 17,52 мил. КМ и за 33% је мањи од салда претходне године.

- **Краткорочни финансијски пласмани** су дио дугорочних финансијских пласмана/кредита који доспјевају за плаћање у року до једне године (репрограми и медијације које се налазе на дугорочним финансијским пласманима и текуће доспијеће датих кредита радницима).



□ РАЦИО АНАЛИЗА

| | КОЕФИЦИЈЕНТ | 2019 | 2018 | РЕФЕРЕНТНЕ ВРИЈЕДН. |
|--|--|------------|------------|------------------------|
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА СТАЛНЕ ИМОВИНЕ | Приход од продаје/просјечан салдо сталне имовине | 0,36 | 0,38 | што већи износ |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ТЕКУЋЕ ИМОВИНЕ | Приход од продаје/просјечан салдо обртне имовине | 2,88 | 2,79 | што већи износ |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ЗАЛИХА | Трошкови материјала/просјечан салдо залиха материјала | 0,69 | 0,61 | што већи износ |
| ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА | 365/коэффициент обрта залиха материјала (у данима) | 529 | 601 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КРАТКОРОЧНИХ ПОТРАЖИВАЊА | Приход од продаје/просјечан салдо потраживања | 4,06 | 3,85 | што већи износ |
| ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА | 365/коэффициент обрта краткорочних потраживања (у данима) | 90 | 95 | |
| АНАЛИЗА ИЗНОСА ПОТРАЖИВАЊА | Нето вриједност потраживања /Укупна актива | 0,06 | 0,08 | |
| АНАЛИЗА ИСПРАВКЕ ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА | Исправка вриједности потраживања/потраживања од купаца | 1,59 | 1,01 | |
| РАСТ ПОТРАЖИВАЊА | Раст потраживања између двије године/потраживања из претходне год. | -40,90% | 21,54% | |
| УЧЕШЋЕ ИСПРАВКЕ ПОТРАЖИВАЊА У БРУТО ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА | Исправка вриједности потраживања/бруто износ потраживања | 53,97% | 50,16% | |
| УБРЗАНА ЛИКВИДНОСТ | Краткорочна потраживања+готовина /доспјеле обавезе за плаћање | 0,64 | 0,64 | >0,9 |
| ОПШТА ЛИКВИДНОСТ | Обртна имовина/доспјеле обавезе за плаћање | 0,96 | 0,83 | <1,5 |
| НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА | Обртна средства-текуће обавезе | -1.241.306 | -7.006.388 | позитиван |

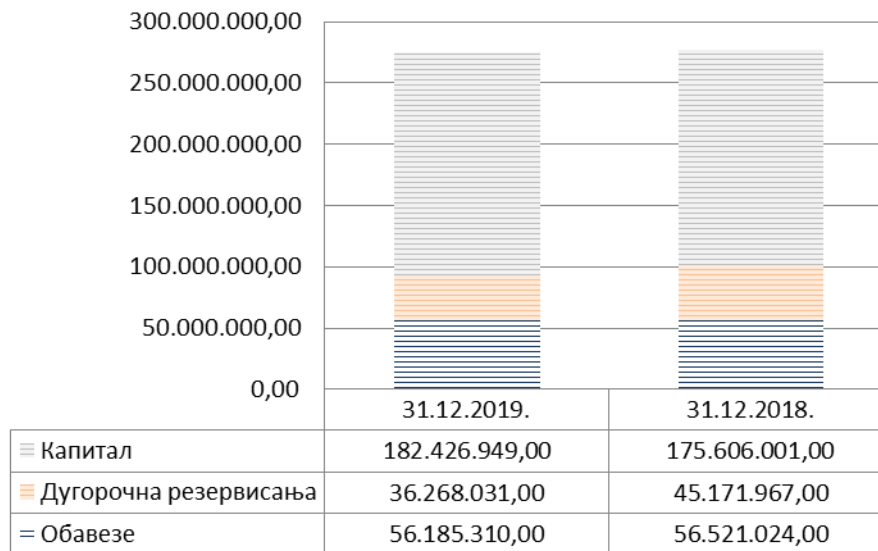
**5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА**

Табела 7 Биланс стања -п

| ИЗВОРИ СРЕДСТАВА | На дан | УЧЕШЋЕ | На дан | УЧЕШЋЕ | Индекс 2/3 |
|---|-----------------------|-------------|-----------------------|-------------|---------------|
| | 31.12.2019. | | 31.12.2018. | | |
| 1 | 2 | | 3 | | |
| A. КАПИТАЛ | 182.426.949,00 | 59% | 175.606.001,00 | 57% | 104 |
| I ОСНОВНИ КАПИТАЛ | 38.486.953,00 | 13% | 38.486.953,00 | 12% | 100 |
| 1. Акцијски капитал - обичне акције | 38.486.953,00 | 13% | 38.486.953,00 | 12% | 100 |
| II РЕЗЕРВЕ | 5.094.705,00 | 2% | 5.087.480,00 | 2% | 100 |
| 1. Законске резерве | 3.552.462,00 | 1% | 3.547.947,00 | 1% | 100 |
| 2. Статутарне и друге резерве | 1.542.243,00 | 1% | 1.539.533,00 | 0% | 100 |
| III РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ | 96.046.910,00 | 31% | 99.616.010,00 | 32% | 96 |
| IV НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК | 42.798.381,00 | 14% | 32.415.558,00 | 10% | 132 |
| 1. Нераспоређени добитак ранијих год. | 42.546.004,00 | 14% | 32.325.251,00 | 10% | 132 |
| 2. Нераспоређени добитак текуће године | 252.377,00 | 0% | 90.307,00 | 0% | 279 |
| V ГУБИТАК ДО ВИСИНЕ КАПИТАЛА | | 0% | | 0% | #DIV/0! |
| 1. Губитак текуће година | | 0% | | 0% | #DIV/0! |
| Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА | 36.268.031,00 | 12% | 45.171.967,00 | 15% | 80 |
| 1. За накнаде и бенефиције запослених | 990.773,00 | 0% | 989.264,00 | 0% | 100 |
| 2. Одложене пореске обавезе | 10.914.075,00 | 4% | 11.252.389,00 | 4% | 97 |
| 3. Разгран. приходи и примљене донац. | 21.890.216,00 | 7% | 30.436.267,00 | 10% | 72 |
| 2. Остала дугорочна резервисања | 2.472.967,00 | 1% | 2.494.047,00 | 1% | 99 |
| В. ОБАВЕЗЕ | 56.185.310,00 | 18% | 56.521.024,00 | 18% | 99 |
| I ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ | 28.477.324,00 | 9% | 14.266.648,00 | 5% | 200 |
| 1. Обавезе према ППЛ | 15.877.132,00 | 5% | 14.266.648,00 | 5% | 111 |
| 2. Дугорочни кредити | 12.600.192,00 | | | | |
| II КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ | 27.707.986,00 | 9% | 42.254.376,00 | 14% | 66 |
| 1. Краткорочне финансијске обавезе | 7.795.048,00 | 3% | 6.862.748,00 | 2% | 114 |
| а) Краткорочни кредити | 3.950.001,00 | 1% | 4.800.001,00 | 2% | 82 |
| б) Дио дугорочних обавеза који доспјева за плаћање у периоду до годину дана | 3.773.747,00 | 1% | 1.991.727,00 | 1% | 189 |
| в) Остале краткорочне финанс. обавезе | 71.300,00 | 0% | 71.020,00 | 0% | 100 |
| 2. Обавезе из пословања | 13.812.224,00 | 4% | 20.334.886,00 | 7% | 68 |
| а) Примљени аванси, депозити, кауције | 1.546.906,00 | 1% | 1.312.015,00 | 0% | 118 |
| б) Добављачи повезана правна лица | 5.950.279,00 | 2% | 17.582.127,00 | 6% | 34 |
| в) Остали добављачи | 6.315.039,00 | 2% | 1.440.744,00 | 0% | 438 |
| 3. Обавезе из специфичних послова | 756.283,00 | 0% | 10.727.351,00 | 3% | 7 |
| 4. Обавезе за зараде и накнаде зарада | 1.784.559,00 | 1% | 1.863.710,00 | 1% | 96 |
| 5. Друге обавезе | 395.600,00 | 0% | 74.859,00 | 0% | 528 |
| 6. Порез на додатну вриједност | 486.925,00 | 0% | 419.646,00 | 0% | 116 |
| 7. Обавезе за порез на добитак | 486.834,00 | 0% | 110.059,00 | 0% | 442 |
| 8. Обавезе за порезе, доприн.и др. Дажб. | 825.708,00 | 0% | 623.179,00 | 0% | 132 |
| 9. Пасивна временска разграничења | 1.364.805,00 | 0% | 1.237.938,00 | 0% | 110 |
| Г. ПОСЛОВНА ПАСИВА | 274.880.290,00 | 90% | 277.298.992,00 | 90% | 99 |
| Д. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА | 32.140.054,00 | 10% | 32.142.893,00 | 10% | 100 |
| Ђ. УКУПНА ПАСИВА | 307.020.344,00 | 100% | 309.441.885,00 | 100% | 99 |



Графикон 13 Структура пасиве



□ **Основни капитал** Предузеће има следећу структуру:

| | учешће | Вриједност капитала |
|------------------------------------|-------------|---------------------|
| Државни капитал | 65,00% | 25.017.520 |
| ПРЕФ РС а.д. Бања Лука | 10,27% | 3.954.745 |
| Фонд за реституцију а.д. Бања Лука | 5,00% | 1.924.348 |
| Остали акционари | 19,72% | 7.590.340 |
| УКУПНО: | 100% | 38.486.953 |

Номинална вриједност акције износи 1 КМ што значи да је акцијски капитал у износу од 38.486.953 мил. КМ подијељен на исто толико обичних акција. Тржишна вриједност једне акције са стањем на 31.12.2019. године износила је 0,135 КМ док је на исти дан претходне године била 0,082 КМ. Зарада по акцији на дан 31.12.2019. године је 0,006 КМ (Добитак обрачунског периода/број издатих акција)

Подаци о акцијама и акционарима уписују се и воде код Централном регистру хартија од вриједности а.д. Бања Лука. Од 10.09.2007. године акције ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина уврштене су на службено берзанско тржиште Бањалучке берзе гдје се и одвија њихова котација. У наредној табели налази се десет највећих акционара ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина на дан 31.12.2019. године.



| НАЗИВ | % учешћа | % учешћа са пр. гласа |
|--|-----------|-----------------------|
| MH ERS MP AD TREBINJE | 65,002600 | 65,002600 |
| PREF AD BANJA LUKA | 10,275547 | 10,275547 |
| FOND ZA RESTITUCIJU RS AD BANJA LUKA | 5,000001 | 5,000001 |
| DUIF POLARA INVEST AD - OEIF ADRIATIC BALANCED | 1,664400 | 1,664400 |
| LOZINA DAMIR | 0,948204 | 0,948204 |
| DUIF INVEST NOVA AD- OMIF INVEST NOVA | 0,675694 | 0,675694 |
| HORVAT CIRIL | 0,643460 | 0,643460 |
| UNICREDIT BANK D.D.- KASTODI | 0,548222 | 0,548222 |
| DUIF MANAGEMENT SOLUTIONS - OEIF PROFIT PLUS | 0,476323 | 0,476323 |
| LOZINA IVANA | 0,475462 | 0,475462 |

*Извор Централни регистар ХОВ

- **Законске резерве** су 3.552.462 КМ и за сада износе 9,23% од прописаних 10% (Закон о привредним друштвима РС). Годишње се у законске резерве издваја 5% добити из претходне године која је потврђена на Скупштини акционара.
- **Статутарне резерве** износе 1.542.243 КМ и за формирање ових резерви се годишње издваја 3% остварене добити претходне године.
- **Ревалоризационе резерве** износе 99,04 КМ и резултат су позитивних ефеката процјене основних средстава и нематеријалних улагања.
- **Резервисања, одложене пореске обавезе и разграничени приходи** износе 36,27 мил. КМ. На овој позицији налазе се резервисања за бенефиције запослених (одлазак у пензију и јубиларне награде), одложене пореске обавезе и разграничени приход по основу државних донација (средства добијена по нижој каматној стопи од тржишне, а имају третман државне донације).



ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Обавезе према повезаним правним лицима** износе 15.877.132 КМ и односе се на репрограм обавеза према Матичном предузећу.
- **Дугорочни кредити** износе 12,6 мил КМ и имају следећу структуру:

| | <u>31. децембар 2019.</u> | <u>31. децембар 2018.</u> |
|---|-------------------------------|-------------------------------|
| Дугорочни кредити у земљи | | |
| Нова Банка а.д. Бања Лука | 1.388.889 | 1.893.940 |
| UniCredit bank а.д. Бања Лука | 114.554 | 556.446 |
| | <u>1.503.443</u> | <u>2.450.386</u> |
| Дугорочни кредити у иностранству | | |
| Међународна асоцијација за развој (IDA) 3534 | 7.949 | 15.619 |
| Европска банка за обнову и развој (EBRD) 5806 | 749.666 | 1.249.443 |
| Европска инвестициона банка (EIB) 23871 | 12.220.106 | 12.757.266 |
| KW SCADA POWER IV | 727.878 | 678.322 |
| | <u>13.705.599</u> | <u>14.700.650</u> |
| Укупно дугорочни кредити | <u>15.209.042</u> | <u>17.151.036</u> |
| Минус: текућа доспијећа | <u>-2.608.850</u> | <u>-2.884.388</u> |
| | <u>12.600.192</u> | <u>14.266.648</u> |

КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

- **Краткорочни кредити** на дан 31.12.2019. износе 3,95 мил. КМ. У питању су револвинг кредити чија је намјена поправљање текуће ликвидности и у складу са тим се и врши њихово повлачење.

| | |
|--|------------------|
| Револвинг кредит Unicredit Bank Banja Luka | 3.950.001 |
| УКУПНО: | 3.950.001 |

- **Обавезе из пословања** на дан 31.12.2019. године износе 13,81 мил.КМ. Највећи удио у овим обавезама имају обавезе према добављачима у земљи – 6,03 мил. КМ, затим обавезе према МХ "Електропривреда РС" МП а.д. Требиње у износу од 5,95 мил. КМ настале према Уговору о међусобним односима зависних предузећа у оквиру ЕРС-а.
- **Обавезе из специфичних послова** су обавезе за накнаду за обновљиве изворе и ефикасну когенерацију за енергију из система обавезног откупа.



□ РАЦИО АНАЛИЗА

| | КОЕФИЦИЈЕНТ | 2019. | 2018. | Референтна вриједност |
|--|--|-------|-------|--------------------------|
| Коефицијент задужености | Укупне обавезе/укупна имовина | 0,18 | 0,18 | <0,80 |
| Однос дуга и сопственог капитала | Укупне обавезе/сопствени капитал | 0,31 | 0,32 | 1:1 |
| Однос дуга и основног капитала | Укупне обавезе/основни капитал | 1,46 | 1,47 | 2:1 |
| Коефицијент обрта добављача | Укупне набавке/укупне обавезе према добављачима | 3,53 | 7,83 | што већи износ |
| Просјечан број дана плаћања обавеза добављачима | 365/коефицијент обрта добављача | 104 | 47 | |
| Солвентност предузећа | Пословна имовина/обавезе | 4,89 | 4,91 | >1 |
| Коефицијент финансијске стабилности | Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе | 1,18 | 1,27 | >1 |

**6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ**

Табела 8 Биланс новчаних токова

| Редни број | ПОЗИЦИЈА | Износ | | Индекс 2019/2018 |
|------------|---|--------------------|--------------------|------------------|
| | | 2018 | 2019 | |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | | | |
| 2. | I - ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | 125.725.124 | 126.603.662 | 100,70 |
| 3. | 1. Приливи од купаца и примљени аванси | 110.866.354 | 125.703.473 | 113,38 |
| 4. | 2. Остали приливи из пословних активности | 14.858.770 | 900.189 | 6,06 |
| 5. | II - ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | 134.726.674 | 136.173.201 | 101,07 |
| 6. | 1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси | 106.522.267 | 110.959.599 | 104,17 |
| 7. | 2. Одливи по основу исплата зарада, накнада зарада и осталих личних расхода | 28.204.407 | 23.617.676 | 83,74 |
| 8. | 3. Остали одливи из пословних активности | | 1.595.926 | #DIV/0! |
| 9. | III - НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | | | #DIV/0! |
| 10. | IV - НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | 9.001.550 | 9.569.539 | 106,31 |
| 11. | Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА | | | #DIV/0! |
| 12. | I- ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА | 2.305.724 | 7.249.596 | 314,42 |
| 13. | 1. Приливи по основу краткорочних финансијских пласмана | 15.033 | | 0,00 |
| 14. | 2. Приливи по основу осталих дугорочних финанс. пласмана | 2.290.691 | 7.249.596 | 316,48 |
| 15. | II - ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА | 0 | 0 | #DIV/0! |
| 16. | 1. Одливи по основу куповине нематеријалних средстава, некретнина, постројења, опреме, инвестиционих некретнина и биолошких средстава | 0 | 0 | #DIV/0! |
| 17. | III - НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВН. ИНВЕСТИРАЊА | 2.305.724 | 7.249.596 | 314,42 |
| 18. | IV - НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА | | | #DIV/0! |
| 19. | В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА | | | #DIV/0! |
| 20. | I - ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА | 11.014.812 | 34.404.595 | 312,35 |
| 21. | 1. Приливи по основу дугорочних кредита | 9.204.812 | 5.674.595 | 61,65 |
| 22. | 2. Приливи по основу краткорочних кредита | 1.810.000 | 28.730.000 | 1.587,29 |
| 23. | 3. Приливи по основу осталих дугор. и краткор. обавеза | | | #DIV/0! |
| 24. | II - ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА | 3.969.441 | 32.641.196 | 822,31 |
| 25. | 1. Одливи по основу дугорочних кредита | 3.969.441 | 3.061.196 | 77,12 |
| 26. | 2. Одливи по основу краткорочних кредита | | 29.580.000 | #DIV/0! |
| 27. | III - НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИР. | 7.045.371 | 1.763.399 | 25,03 |
| 28. | IV - НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИР. | | | #DIV/0! |
| 29. | Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ | 139.045.660 | 168.257.853 | 121,01 |
| 30. | Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ | 138.696.115 | 168.814.397 | 121,72 |
| 31. | Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ | 349.545 | -556.544 | -159,22 |
| 32. | Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ | | | #DIV/0! |
| 33. | Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА | 429.789 | 779.334 | 181,33 |
| 34. | З. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА | 779.334 | 222.790 | 28,59 |



Извјештај о новчаним токовима приказује новчане токове у 2019. години, разврстане на пословне, инвестиционе и финансијске.

Салдо готовине на рачунима Предузећа 01.01.2019. године износио је 779.334 КМ.

Нето одливи готовине по основу пословне активности износе 9,56 мил. КМ. Приливи по основу пословних активности покривају 93% одлива из пословне активности.

Из активности инвестирања остварени су позитивни токови у износу од 7,25 мил. КМ. Вишак прилива из активности инвестирања настао је по основу дугорочних пласмана. У овом периоду није било одлива по основу активности инвестирања.

По основу активности финансирања остварени су приливи у износу од 34,40 мил. КМ – дугорочни и краткорочни кредити, и одливи у износу од 32,64 мил. КМ по основу поврата дугорочних и краткорочних кредита. Нето прилив готовине из активности финансирања је позитиван и износи 1,76 мил КМ.

Стање готовине на крају обрачунског периода, односно на дан 31.12.2019. године је 222.790 КМ.

□ РАЦИО АНАЛИЗА биланса новчаних токова

| | КОЕФИЦИЈЕНТ | 2019 | 2018 | Референтна вриједност |
|--|---|--------|---------|--------------------------|
| Однос нето новчаног тока и нето добитка | Нето новчани ток из пословне активности/Нето добитак | -35,67 | -105,97 | Позитиван |
| Учешће нето новчаног тока у приходима од продаје | Нето новчани ток из пословне активности/Приход од продаје | -0,10 | -0,10 | Позитиван |
| Однос нето новчаног тока и укупних средстава | Нето новчани ток из пословне активности/просјечна укупна средства | -0,03 | -0,03 | Позитиван |

**7. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ**

| Ред. број | Врста промјене у капиталу | Акцијски капитал | Рев. резерве (МРС 16, МРС 21 и МРС 38) | Нереализовани добици по основу финанс. средстава расположивих за продају | Остале резерве (емисиона премија, законске и статутарне резерве, заштита готовинских токова) | Акумулисани нераспоређени добитак/ непокривени губитак | Укупно | УКУПНИ КАПИТАЛ |
|-----------|--|------------------|--|--|--|--|-------------|----------------|
| | | | | | | | | |
| 1. | Стање на дан 01.01.2018. год. | 38.486.953 | 104.133.381 | 3.519.780 | 1.522.633 | 27.935.394 | 175.598.141 | 175.598.141 |
| 2. | Поново исказано стање на дан 01.01.2018. год. | 38.486.953 | 104.133.381 | 3.519.780 | 1.522.633 | 27.935.394 | 175.598.141 | 175.598.141 |
| 3. | Ефекти ревалор. материјалних и нематеријалних средстава | | -4.517.990 | | | 4.517.990 | 0 | 0 |
| 4. | Курсне разлике настале по основу прерачуна финансијских извјештаја у другу функционалну валуту | | | | | | 0 | 0 |
| 5. | Нето добици/губици периода исказан у билансу успеха | | | | | 90.307 | 90.307 | 90.307 |
| | Нето добици/губици периода признати директно у капиталу | | 619 | 28.167 | 16.900 | -128.133 | -82.447 | -82.447 |
| 6. | Стање на дан 31.12.2018. год. / 01.01.2019. год. | 38.486.953 | 99.616.010 | 3.547.947 | 1.539.533 | 32.415.558 | 175.606.001 | 175.606.001 |
| 7. | Ефекти исправке грешака | | | | | | 0 | 0 |
| 8. | Поново исказано стање на дан 01.01.2019. год. | 38.486.953 | 99.616.010 | 3.547.947 | 1.539.533 | 32.415.558 | 175.606.001 | 175.606.001 |
| 9. | Ефекти ревалор. материјалних и нематеријалних средстава | | -3.569.099 | | | 3.569.099 | 0 | 0 |
| 12. | Нето добици/губици периода исказан у билансу успеха | | | | | 252.377 | 252.377 | 252.377 |
| 13. | Нето добици/губици периода признати директно у капиталу | | | 4.515 | 2.709 | 6.561.347 | 6.568.571 | 6.568.571 |
| 14. | Стање на дан 31.12.2019. год. | 38.486.953 | 96.046.911 | 3.552.462 | 1.542.242 | 42.798.381 | 182.426.949 | 182.426.949 |

**8. ИЗВЈЕШТАЈ О ПЛАТАМА И ПРИМАЊИМА ЗАПОСЛЕНИХ**

За нето плате и остала лична примања запослених у 2019. години исплаћено је 14,97 мил. КМ, од чега на име плата 12,21 мил.КМ или 81%, а на име осталих личних примања 2,75 мил. КМ. или 19%. У току 2018. године за нето плате и остала лична примања запослених исплаћено је 14,48 мил. КМ.

Просјечно исплаћена нето плата на бази стварног броја радника износи 1.113 КМ и већа је од просјечне плате из прошле године за 1%.

Исплаћена нето остала лична примања од 2,75 мил. КМ (у прошлој години 2,74 мил. КМ) односе се на остварена права радника у складу са Законом о раду и Посебним колективним уговором МХ Електропривреда РС по сљедећим основама (брutto):

- Трошкови топлог оброка изnose 2,01 мил. КМ за 2018. годину.
- Накнада трошкова превоза износи 448.420 КМ,
- Регрес за кориштење годишњег одмора у износу од 1.288.536 КМ, исплаћен је по раднику у висини једне нето просјечне плате РС остварене у 2018. години,
- Накнаде за Божић, Васкрс 23.134 КМ,
- Рођење дјетета, смрт радника, пензионисаног радника или члана породице у износу од 122.328 КМ,
- Рад у комисијама (тендерским и другим комисијама) у износу од 27.305 КМ,
- Остало 103.655 КМ.

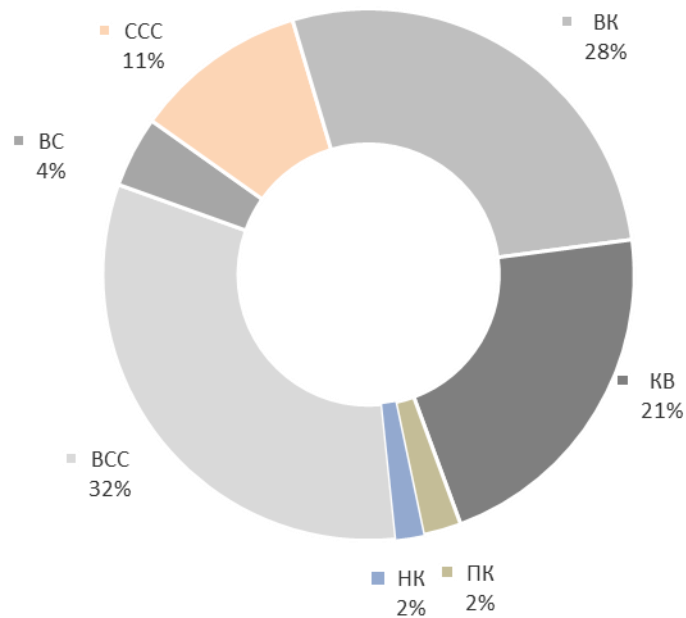
| Опис | Нето маса | Топли оброк+ превоз | Остале накнаде | Бр. радника | Просјечна зарада | | | |
|---------------|-------------------|---------------------|------------------|-------------|------------------|------------|-----------|--------------|
| | | | | | (2/5) | (3/5) | (4/5) | (2+3+4)/5 |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 |
| МР | 13.271 | 1.042 | 936 | 1 | | | | |
| ВСС | 4.128.435 | 384.995 | 297.274 | 225 | 1.529 | 143 | 110 | 1.782 |
| ВС | 537.649 | 61.916 | 46.688 | 40 | 1.120 | 129 | 97 | 1.346 |
| ССС | 1.264.494 | 201.740 | 113.669 | 111 | 949 | 151 | 85 | 1.186 |
| ВК | 3.342.647 | 492.245 | 280.216 | 248 | 1.123 | 165 | 94 | 1.383 |
| КВ | 2.490.673 | 459.189 | 261.795 | 235 | 883 | 163 | 93 | 1.139 |
| ПК | 259.940 | 52.827 | 34.874 | 33 | 656 | 133 | 88 | 878 |
| НК | 181.651 | 41.962 | 21.387 | 22 | 688 | 159 | 81 | 928 |
| укупно | 12.218.760 | 1.695.917 | 1.056.838 | 915 | 1.113 | 154 | 96 | 1.364 |



У структури нето масе налазе се давања по следећим основама:

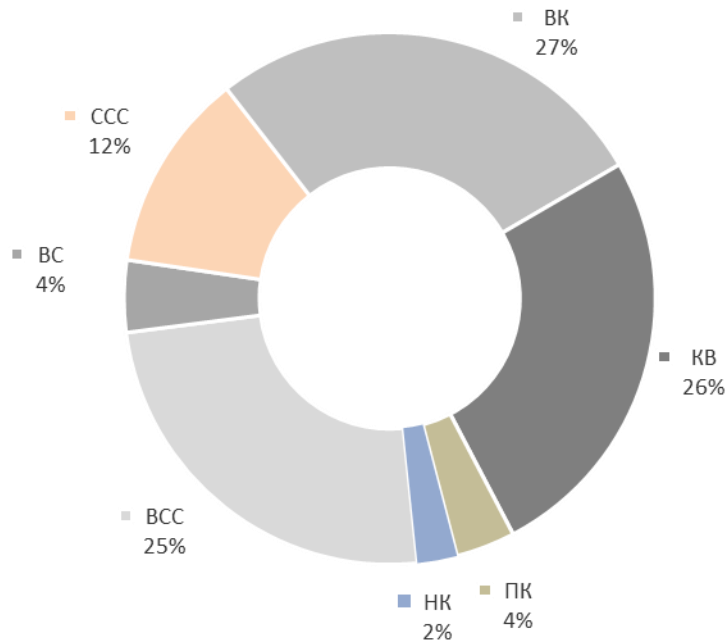
| | |
|---------------------------------------|----------------------|
| Редован рад | 7.821.877,09 |
| Ноћни рад | 71.370,12 |
| Државни празник | 341.673,00 |
| Рад на државни празник | 87.150,00 |
| Годишњу одмор | 938.886,99 |
| Плаћено одсуство | 104.481,27 |
| Боловање | 549.262,00 |
| Прековремени рад | 172.023,82 |
| Интервентни рад | 168.600,66 |
| Минули рад | 944.798,00 |
| Изузетан допринос | 378.920,54 |
| Радни учинак | 130.206,79 |
| Рад недељом | 43.177,91 |
| Остало | 137.501,55 |
| Порез | 328.830 |
| Укупно плата након опорезивања | 12.218.759,74 |

Графикон 14 Учешће радника по квалификационој структури у нето маси





Графикон 15 Квалификациона структура радника



□ РАЦИО АНАЛИЗА

| | КОЕФИЦИЈЕНТ | 2019. | 2018. | Референтна вриједност |
|--------------------------------------|---|--------|---------|------------------------------|
| Продуктивност | Приход од продаје/просјечан број запослених | 97.167 | 102.740 | што већи износ |
| Трошак запослених | Трошкови бруто примања запослених/просјечан број запослених | 25.812 | 25.417 | Према могућностима предузећа |
| Однос бруто и нето исплаћених зарада | Трошкови бруто зарада/трошкови нето зарада | 1,58 | 1,60 | |



9. ИНФОРМАЦИЈЕ О ПОСЛОВНИМ СЕГМЕНТИМА

Међународни рачуноводствени стандард 8 захтијева идентификовање сегмената и објелодањивање информација о сегментима. На дан 31.12.2019. године пословне активности предузећа су организоване у оквиру сљедећих сегмената:

- Дистрибуција,
- Снабдијевање,
- Производња (МХ Тишча и МХ Залуковик)

Рачуноводствено евидентирање промјена се проводи по наведеним сегментима и поред њих у оквиру заједничких послова, за потребе извјештавања по сегментима. На дан 31.12.2019. године све ставке књижене на контима општинских и заједничких послова распоређене су на сегменте. Кључеви за расподјелу општинских и заједничких трошкова:

- Вриједност основних средстава
 - Дистрибуција 95,22 %
 - Снабдијевање 3,54 %
 - Производња 1,24 %
- Потраживања од купаца
 - Дистрибуција 98,41 %
 - Снабдијевање 1,58 %
 - Производња 0,01 %
- Број запослених
 - Дистрибуција 90,85 %
 - Снабдијевање 6,32 %
 - Производња 2,83 %

Приликом формирања кључева за расподјелу исказан је и сегмент Баждарница који је због природе послова које обавља приписан сегменту дистрибуције код формирања извјештаја.

Сегменти о којима се извјештава нису у оквиру предузећа издвојени као пословни ентитети него дјелују у оквиру истог правног лица. Извјештаји о поменутих сегментима формиран су искључиво за потребе руководства предузећа како би детаљно сагледали структуру прихода, расхода, имовине и обавеза сегмената.



□ РЕЗУЛТАТ СЕГМЕНАТА за 2019. годину

У Конвертибилним маркама

| | Дистрибуција | Снабдијевање | Производња | Интерни обрачун између сегмената | Укупно |
|--|--------------------|-------------------|-----------------|----------------------------------|--------------------|
| ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ | | | | | |
| Приходи од продаје производа и услуга | 3.965.143 | 84.345.568 | 597.394 | 33.955.288 | 122.863.393 |
| Приходи од активирања учинака | 377.202 | | | | 377.202 |
| Остали пословни приходи | 17.859.755 | 28.582 | 9.534 | | 17.897.871 |
| | 22.202.100 | 84.374.150 | 606.928 | 33.955.288 | 141.138.466 |
| ПОСЛОВНИ РАСХОДИ | | | | | |
| Трошкови електричне енергије набављене од повезаних правних лица | 0 | 53.321.650 | 0 | 33.955.288 | 87.276.938 |
| Трошкови материјала, горива и енергије | 2.335.867 | 143.740 | 28.779 | | 2.508.386 |
| Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи | 18.991.982 | 4.078.685 | 547.009 | | 23.617.676 |
| Трошкови производних услуга | 1.088.636 | 1.070.624 | 23.306 | | 2.182.566 |
| Трошкови амортизације и резервисања | 10.654.505 | 373.885 | 131.734 | | 11.160.124 |
| Нематеријални трошкови | 821.416 | 1.366.954 | 5.879 | | 2.194.249 |
| Порези и доприноси који не зависе од резултата | 529.121 | 441.536 | 57.571 | | 1.028.228 |
| | 34.421.527 | 60.797.074 | 794.278 | 33.955.288 | 129.968.167 |
| ПОСЛОВНИ ГУБИТАК/ДОБИТ | -12.219.427 | 23.577.076 | -187.350 | | 11.170.299 |
| Финансијски приходи | 218.378 | 1.823.107 | 1.449 | | 2.042.934 |
| Финансијски расходи | 850.041 | 234.707 | 0 | | 1.084.748 |
| | -631.663 | 1.588.400 | 1.449 | | 958.186 |
| Губитак редовне активности | -12.851.090 | 25.165.476 | -185.901 | | 12.128.485 |
| Остали приходи | 1.892.478 | 829.250 | 482 | | 2.722.210 |
| Остали расходи | 11.877.144 | 1.897.147 | 0 | | 13.774.291 |
| | -9.984.666 | -1.067.897 | 482 | | -11.052.081 |
| (Губитак)/добитак прије опорезивања | -22.835.756 | 24.097.579 | -185.419 | | 1.076.404 |
| Порез на добитак | -13.020 | -811.007 | | | -824.027 |
| НЕТО (ГУБИТАК)/ДОБИТАК | -22.848.776 | 23.286.572 | -185.419 | | 252.377 |



□ СРЕДСТВА И ОБАВЕЗЕ СЕГМЕНАТА НА ДАН 31.12.2019. године

У Конвертибилним маркама

| | Дистрибуција | Снабдијевање | Производња | Укупно |
|--|--------------------|-------------------|------------------|--------------------|
| АКТИВА | | | | |
| Стална имовина | | | | |
| Нематеријална улагања | 2.001.385 | 1.811.956 | 22.814 | 3.836.155 |
| Некретнине, постројења и опрема | 236.570.467 | 693.258 | 2.251.930 | 239.515.655 |
| Средства културе | 13.795 | 708 | 145 | 14.648 |
| Дугорочни финансијски пласмани | 84.151 | 3.314.365 | 923 | 3.399.439 |
| Одложена пореска средства | 1.636.826 | 6.067 | 4.820 | 1.647.713 |
| | 240.306.624 | 5.826.354 | 2.280.632 | 248.413.610 |
| Обртна имовина | | | | |
| Залихе | 3.407.829 | 47.633 | 81.898 | 3.537.360 |
| Дати аванси | 230.079 | 16.601 | 2.038 | 248.718 |
| Потраживања од купаца | 1.252.855 | 15.708.420 | 10.147 | 16.971.422 |
| Остала потраживања | 516.922 | 23.656 | 6.497 | 547.075 |
| Активна временска разграничења | 1.400.209 | 766.116 | 11.135 | 2.177.460 |
| Текуће доспијеће дугорочних кредита | 13.737 | 2.747.970 | 148 | 2.761.855 |
| Готовина | 3.520 | 219.270 | | 222.790 |
| | 6.825.151 | 19.529.666 | 111.863 | 26.466.680 |
| Укупна актива | 247.131.775 | 25.356.020 | 2.392.495 | 274.880.290 |
| ПАСИВА | | | | |
| Капитал | | | | |
| Акцијски капитал | 35.750.531 | 2.517.047 | 219.376 | 38.486.954 |
| Законске резерве | 3.299.882 | 232.331 | 20.249 | 3.552.462 |
| Статутарне резерве | 1.432.589 | 100.863 | 8.790 | 1.542.242 |
| Ревалоризационе резерве | 89.220.939 | 6.285.708 | 540.263 | 96.046.910 |
| Резултат текуће године | 229.285 | 15.950 | 7.142 | 252.377 |
| Акумулирана добит | 39.599.541 | 2.566.839 | 379.624 | 42.546.004 |
| | 169.532.767 | 11.718.738 | 1.175.444 | 182.426.949 |
| Дугорочна резервисања и обавезе | | | | |
| Дугорочна резервисања | 24.990.614 | 257.205 | 106.137 | 25.353.956 |
| Дугорочни кредити | 26.842.170 | 819.579 | 815.575 | 28.477.324 |
| Одложене пореске обавезе | 10.744.575 | 123.448 | 46.052 | 10.914.075 |
| | 62.577.359 | 1.200.232 | 967.764 | 64.745.355 |
| Краткорочне обавезе | | | | |
| Краткорочни кредити у земљи | 3.588.575 | 249.640 | 111.785 | 3.950.000 |
| Текуће доспијеће дугорочних кредита | 1.849.246 | 1.924.501 | 0 | 3.773.747 |
| Остале краткор. финансијске обавезе | 64.776 | 4.506 | 2.018 | 71.300 |
| Примљени аванси | 190.698 | 1.355.409 | 800 | 1.546.907 |
| Обавезе према добављачима | 6.107.762 | 6.115.726 | 41.830 | 12.265.318 |
| Остале обавезе и ПВР | 3.220.592 | 2.787.268 | 92.854 | 6.100.714 |
| | 15.021.649 | 12.437.050 | 249.287 | 27.707.986 |
| Укупна пасива | 247.131.775 | 25.356.020 | 2.392.495 | 274.880.290 |



□ РАЦИО АНАЛИЗА ПОСЛОВАЊА СЕГМЕНАТА

| | ДИСТРИБУЦИЈА | СНАБДИЈЕВАЊЕ | ПРОИЗВОДЊА |
|--|---------------|--------------|-------------|
| УБРЗАНА ЛИКВИДНОСТ | 0,15 | 1,63 | 0,11 |
| ОПШТА ЛИКВИДНОСТ | 0,58 | 2,02 | 0,72 |
| НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА | -8.196.498,00 | 7.092.616,00 | -137.424,00 |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КУПАЦА | 3,16 | 5,37 | 58,87 |
| ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА | 115,33 | 67,98 | 6,20 |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ОБРТНИХ СРЕДСТАВА | 0,58 | 4,32 | 5,34 |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА УКУПНИХ ПОСЛОВНИХ СРЕДСТАВА | 0,02 | 3,33 | 0,25 |
| ОДНОС ДУГОРОЧНИХ ОБАВЕЗА И СОПСТВЕНОГ КАПИТАЛА | 0,37 | 0,10 | 0,82 |
| СТОПА ПРИНОСА НА ПОСЛОВНА СРЕДСТВА (РОА) | -0,05 | 0,93 | -0,08 |
| СТОПА ПРИНОСА НА СОПСТВЕНИ КАПИТАЛ | -0,13 | 1,99 | -0,16 |



Извјештај о раду економско – финансијског сектора за 2019. годину

10. BENCHMARK АНАЛИЗА ДИСТРИБУТИВНИХ ПРЕДУЗЕЋА У ОКВИРУ ЕЛЕКТРОПРИВРЕДЕ РС

| АНАЛИЗА ФИНАНСИЈСКОГ РЕЗУЛТАТА | ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина | Индекс | ЗП "Електрокрајина" а.д. Бања Лука | Индекс | ЗП "Електро Херцеговина" а.д. Требиње | Индекс | ЗП "Електро Добој" а.д. Добој | Индекс | ЗП "Електродистрибуција" а.д. Пале | Индекс |
|--|---------------------------------------|------------|------------------------------------|------------|---------------------------------------|------------|-------------------------------|------------|------------------------------------|------------|
| РЕЗУЛТАТ ПОСЛОВНЕ АКТИВНОСТИ | 11.170.299,00 | | -2.911.643,00 | | -1.150.975,00 | | 1.651.610,00 | | 1.002.764,00 | |
| РЕЗУЛТАТ РЕДОВНЕ АКТИВНОСТИ | 12.128.485,00 | | -2.445.037,00 | | -1.113.282,00 | | 2.053.329,00 | | 919.367,00 | |
| РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ ОСТАЛИХ ПРИХОДА И РАСХОДА | -11.049.801,00 | | 3.681.997,00 | | 1.455.625,00 | | -127.162,00 | | -163.761,00 | |
| РЕЗУЛТАТ ПО ОСНОВУ УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДНОСТИ ИМОВИНЕ | -2.280,00 | | 75.149,00 | | 0,00 | | -1.216.784,00 | | 27.152,00 | |
| ПРИХОДИ ПО ОСНОВУ ИСПРАВКЕ ГРЕШАКА И ПРОМЕНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА | 0,00 | | 45.699,00 | | -5.384,00 | | -14.931,00 | | -5.669,00 | |
| БРУТО РЕЗУЛТАТ | 1.076.404,00 | | 1.357.808,00 | | 336.959,00 | | 694.452,00 | | 777.089,00 | |
| УПОТРЕБА ПОСЛОВНИХ ПРИХОДА ЗА ПОКРИЋЕ ПОСЛОВНИХ РАСХОДА | 107.183.177,00 | | 220.239.772,00 | | 28.975.142,00 | | 68.954.069,00 | | 48.674.764,00 | |
| НАБАВКА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ | 53.321.650,00 | 49,75 | 141.629.691,00 | 64,31 | 11.463.380,00 | 39,56 | 38.638.741,00 | 56,04 | 22.510.372,00 | 46,25 |
| МАТЕРИЈАЛ | 2.508.386,00 | 2,34 | 4.059.964,00 | 1,84 | 885.453,00 | 3,06 | 1.538.074,00 | 2,23 | 1.145.436,00 | 2,35 |
| БРУТО ПЛАТЕ | 23.617.676,00 | 22,03 | 43.949.062,00 | 19,96 | 10.085.404,00 | 34,81 | 11.345.149,00 | 16,45 | 14.584.824,00 | 29,96 |
| ПРОИЗВОДНЕ УСЛУГЕ | 2.182.566,00 | 2,04 | 6.779.403,00 | 3,08 | 1.737.738,00 | 6,00 | 1.762.450,00 | 2,56 | 1.655.240,00 | 3,40 |
| АМОРТИЗАЦИЈА И РЕЗЕРВИСАЊА | 11.160.124,00 | 10,41 | 21.603.666,00 | 9,81 | 5.541.351,00 | 19,12 | 12.335.518,00 | 17,89 | 5.468.285,00 | 11,23 |
| НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ | 2.194.248,00 | 2,05 | 2.746.574,00 | 1,25 | 1.150.694,00 | 3,97 | 1.402.080,00 | 2,03 | 1.549.374,00 | 3,18 |
| ТРОШКОВИ БРУТО ПЛАТА ПО ЗАПОСЛЕНОМ | 25.896,57 | | 23.167,67 | | 26.680,96 | | 28.433,96 | | 24.267,59 | |
| СТРУКТУРА ПОСЛОВНОГ ПРИХОДА | 107.183.177,00 | 100 | 220.239.772,00 | 100 | 28.975.142,00 | 100 | 68.954.069,00 | 100 | 48.674.764,00 | 100 |
| ПРИХОД ОД ПРОДАЈЕ | 88.908.104,00 | 82,95 | 216.199.877,00 | 98,17 | 26.156.012,00 | 90,27 | 66.232.759,00 | 96,05 | 47.746.648,00 | 98,09 |



Извјештај о раду економско – финансијског сектора за 2019. годину

| | | | | | | | | | | |
|--|---------------|-------|--------------|------|--------------|------|--------------|------|------------|------|
| ПРИХОД ОД АКТИВИРАЊА ИЛИ ПОТРОШЊЕ РОБЕ И УЧИНАКА | 377.202,00 | 0,35 | 2.921.886,00 | 1,33 | 595.035,00 | 2,05 | 1.762.248,00 | 2,56 | 429.560,00 | 0,88 |
| СМАЊЕЊЕ ВРИЈЕДНОСТИ ЗАЛИХА УЧИНАКА | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 |
| ОСТАЛИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ | 17.897.871,00 | 16,70 | 1.118.009,00 | 0,51 | 2.224.095,00 | 7,68 | 959.062,00 | 1,39 | 498.556,00 | 1,02 |
| ПОКАЗАТЕЉИ ЕКОНОМИЧНОСТИ | | | | | | | | | | |
| ЕКОНОМИЧНОСТ УКУПНОГ ПОСЛОВАЊА | 1,01 | | 1,00 | | 1,01 | | 1,01 | | 1,02 | |
| ЕКОНОМИЧНОСТ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ | 1,12 | | 0,98 | | 0,96 | | 1,02 | | 1,02 | |
| ЕКОНОМИЧНОСТ ФИНАНСИРАЊА | 1,88 | | 1,22 | | 1,21 | | 190,67 | | 0,93 | |
| ПРИНОСНИ ПОЛОЖАЈ | | | | | | | | | | |
| РОА (БРУТО ПРИНОС НА УКУПНА СРЕДСТВА) | 0,09% | | 0,12% | | 0,33% | | 0,13% | | 0,35% | |
| РОИ (НЕТО ПРИНОС НА УКУПНА СРЕДСТВА) | 0,11% | | 0,45% | | 0,58% | | 0,13% | | 1,10% | |
| РОЕ (СТОПА НЕТО ПРИНОСА НА СОПСТВЕНА СРЕДСТВА) | 0,14% | | 0,22% | | 0,41% | | 0,15% | | 0,64% | |
| СТОПА НЕТО ПРИНОСА НА ОСНОВНИ КАПИТАЛ | 0,14% | | 0,22% | | 0,41% | | 0,25% | | 0,64% | |
| НЕТО ДОБИТАК ПО АКЦИЈИ | 0,0066 | | 0,0070 | | 0,0103 | | 0,0135 | | 0,0335 | |
| price-earnings ratio P/E | 23,94 | | 18,52 | | 34,05 | | 37,02 | | 8,65 | |
| ФИНАНСИЈСКА МОЋ | 10,31 | | -1,43 | | -6,63 | | 887,49 | | 0,80 | |
| ПРОФИТНА СТОПА | 9,98% | | -1,28% | | -3,72% | | 2,34% | | 1,96% | |
| МУЛТИПЛИКАТОР СОПСТВЕНОГ КАПИТАЛА | 0,21 | | 0,26 | | 0,57 | | 1,00 | | 0,32 | |
| ФИНАНСИЈСКИ ПОЛОЖАЈ | | | | | | | | | | |
| КРАТКОРОЧНА ФИНАНСИЈСКА РАВНОТЕЖА | 0,82 | | 0,568 | | 0,852 | | 5,675 | | 0,476 | |
| ДУГОРОЧНА ФИНАНСИЈСКА РАВНОТЕЖА | 0,99 | | 0,87 | | 0,98 | | 1,07 | | 0,90 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОПШТЕ ЛИКВИДНОСТИ | 0,96 | | 0,62 | | 1,16 | | 7,66 | | 0,58 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ УБРЗАНЕ ЛИКВИДНОСТИ | 0,82 | | 0,57 | | 0,85 | | 5,68 | | 0,48 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ СОЛВЕНТНОСТИ | 4,89 | | 2,54 | | 6,70 | | 74,35 | | 3,07 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ФИНАНСИЈСКЕ СТРУКТУРЕ | 1,54 | | 1,87 | | 1,25 | | 1,13 | | 1,81 | |



Извјештај о раду економско – финансијског сектора за 2019. годину

| | | | | | | | | | | |
|--|-----------------------|---------------|-----------------------|---------------|----------------------|---------------|-----------------------|---------------|-----------------------|---------------|
| КОЕФИЦИЈЕНТ ФИНАНСИЈСКЕ СТАБИЛНОСТИ | 1,18 | | 1,25 | | 1,04 | | 1,02 | | 1,27 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ВЛАСТИТОГ ФИНАНСИРАЊА | 0,66 | | 0,54 | | 0,80 | | 0,88 | | 0,56 | |
| ФИНАНСИЈСКИ ЛЕВЕРИЦ | 0,31 | | 0,73 | | 0,19 | | 0,02 | | 0,58 | |
| СТРУКТУРА ПОСЛОВНЕ АКТИВЕ | 274.880.290,00 | 100,00 | 547.660.245,00 | 100,00 | 62.510.409,00 | 100,00 | 313.775.302,00 | 100,00 | 149.425.733,00 | 100,00 |
| СТАЛНА ИМОВИНА | 248.413.610,00 | 90,37 | 460.873.561,00 | 84,15 | 55.678.196,00 | 89,07 | 281.866.352,00 | 89,83 | 134.557.741,00 | 90,05 |
| ОБРТНА ИМОВИНА | 26.466.680,00 | 9,63 | 86.786.684,00 | 15,85 | 6.832.213,00 | 10,93 | 31.908.950,00 | 10,17 | 14.867.992,00 | 9,95 |
| ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ | 3.399.439,00 | 0,00 | 28.893.933,00 | 0,00 | 169.538,00 | 0,00 | 2.000,00 | 0,00 | 94.579,00 | 0,00 |
| ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА | 0,00 | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 | 0,00 | 0,00 | | 0,00 |
| СТАЛНА ИМОВИНА | | | | | | | | | | |
| ПРОСЈЕЧНА ИСТРОШЕНОСТ СРЕДСТАВА | 48,21% | | 53,19% | | 69,78% | 0,690 126 | 41,96% | 0,412 499 | 59,42% | |
| ОБРТНА ИМОВИНА | | | | | | | | | | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ОБРТНИХ СРЕДСТАВА | 2,88 | | 2,35 | | 3,69 | | 2,05 | | 3,22 | |
| ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ОБРТНИХ СРЕДСТАВА | 127 | | 155 | | 99 | | 178 | | 113 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА | 0,69 | | 0,57 | | 0,46 | | 0,20 | | 0,46 | |
| ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА | 529 | | 636 | | 798 | | 1.804 | | 799 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КУПАЦА | 4,06 | | 2,91 | | 5,70 | | 6,17 | | 4,65 | |
| ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА | 90 | | 125 | | 64 | | 59 | | 79 | |
| КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ОБАВЕЗА ПРЕМА ДОБАВЉАЧИМА* | 3,53 | | 1,23 | | 3,92 | | 26,46 | | 1,36 | |
| ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ПЛАЋАЊА ОБАВЕЗА | 104 | | 297,51 | | 93,15 | | 13,80 | | 267,46 | |
| ТОКОВИ ГОТОВИНЕ | | | | | | | | | | |



Извјештај о раду економско – финансијског сектора за 2019. годину

| | | | | | |
|---|---------------|---------------|---------------|---------------|---------------|
| НЕТО НОВЧАНИ ТОК ИЗ ПОСЛОВНЕ АКТИВНОСТИ/НЕТО ДОБИТАК | -37,92 | 22,93 | 7,80 | 11,31 | 7,63 |
| УЧЕШЋЕ ННТ У ПРИХОДУ ОД ПРОДАЈЕ | 0,11 | 0,07 | 0,06 | 0,07 | 0,08 |
| ОДНОС НЕТО НОВЧАНОГ ТОКА ИЗ ПОСЛОВНЕ АКТИВНОСТИ И УКУПНИХ СРЕДСТАВА | -0,0348 | 0,0086 | 0,0258 | 0,0151 | 0,0270 |
| КАПИТАЛ | | | | | |
| ВРИЈЕДНОСТ АКЦИЈСКОГ КАПИТАЛА У БИЛАНСУ СТАЊА | 38.486.953,00 | 92.276.623,00 | 20.048.466,00 | 31.117.961,00 | 15.795.899,00 |
| НОМИНАЛНА ВРИЈЕДНОСТ АКЦИЈЕ | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 | 1,00 |
| ТРЖИШНА КАПИТАЛИЗАЦИЈА | 6.042.452,00 | 11.903.684,00 | 7.016.963,00 | 15.558.981,00 | 4.580.811,00 |
| ТРЖИШНА ЦИЈЕНА АКЦИЈЕ ОСТВАРЕНА У ПЕРИОДУ 01.01.2019.-31.12.2019. | 0,1832 | 0,1622 | 0,2754 | 0,5006 | 0,3459 |

ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА
СНАБДИЈЕВАЊА
за 2019. годину

**ПРЕУЗЕТА, ФАКТУРИСАНА И НАПЛАЋЕНА ЕНЕРГИЈА****Токови електричне енергије**

ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. у периоду јануар - децембар 2019 године преузела је 805.294.709 kWh електричне енергије:

- од "Електропривреде РС" а.д.преузето 797.621.309 kWh
- из властитих МХЕ Тишча и Залуковик 7.673.400 kWh.

У односу на преузету за исти период 2018. године од 831.657.754 kWh, у извјештајном периоду 2019. имамо индекс вриједности преузете енергије од 0.97.

За период јануар-децембар 2019. године "Електропривреда РС" фактурише преузету електричну енергију по цијенама из Тарифних ставова формулисаних Одлуком Регулаторне комисије за ел. енергију РС број Р-01-1054-122/09 и Рјешењу бр. 01-966-26/09 и 01-966-27/09 од 30.12.2009.и Уговора о међусобним економским односима у МХ ЕРС број 01/02-211-5/10 од 26.01.2010. године те по том основу "Електро Бијељина" а.д. задужена без ПДВ а је за износ од 52.899.939,27 КМ.

Преглед фактурисане електричне енергије од стране "Електропривреде РС" а.д. и фактурисане реализације према потрошачима "Електро-Бијељине"а.д. са исказаном реализованом разликом у цијени даје износе мјесечних зарада и остварени проценат губитака, што истиче битну разлику зарада у зимским мјесецима /првог и четвртог квартала/ и љетних мјесеци /другог и трећег квартала/.

Табела 1 Преглед фактурисане електричне енергије година 2019. - период јануар-децембар

| Мјесец | Фактурисана ел. енергија Електропривреда | Фактурисано према потрошачима | Остварена разлика у цијени |
|----------------|--|-------------------------------|----------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 (3-2) |
| Јануар | 5.773.760,27 | 9.576.932,27 | 3.803.172,00 |
| Фебруар | 5.105.048,84 | 8.679.732,72 | 3.574.683,88 |
| Март | 5.022.173,54 | 8.611.323,05 | 3.589.149,51 |
| Април | 4.698.048,01 | 6.816.361,76 | 2.118.313,75 |
| Мај | 4.768.060,54 | 7.043.146,12 | 2.275.085,58 |
| Јуни | 4.595.710,85 | 6.736.729,75 | 2.141.018,90 |
| Јули | 4.709.920,67 | 6.910.630,13 | 2.200.709,46 |
| Август | 4.979.870,53 | 7.149.204,86 | 2.169.334,33 |
| Септембар | 2.866.683,98 | 4.309.667,95 | 1.442.983,97 |
| Октобар | 3.101.997,23 | 5.649.184,21 | 2.547.186,98 |
| Новембар | 3.302.325,82 | 5.999.274,05 | 2.696.948,23 |
| Децембар | 3.976.338,99 | 6.913.711,67 | 2.937.372,68 |
| УКУПНО: | 52.899.939,27 | 84.395.898,54 | 31.495.959,27 |

Табела 2. Извјештај о фактурисаној електричној енергији 2019.



Извјештај о раду Сектора снабдијевања за 2019. годину

| Извјештај о фактурисаној електричној енергији крајњим купцима ЗБИРНИ | | | | | | | | |
|--|---------------------------|------------------------------|---------------------------|-------------------|--------------------|-------------------------|----------------------|---------------------|
| за период: јануар- децембар 2019 | | | | | | | | |
| Напонски ниво | Тарифна група | Број купаца | Тарифни елементи | Јединица мјере | Количина | 100% Цијена (фенинг) | Износ (КМ) | |
| 110 kV | 1 | | Снага | kW | 166.734 | 147,20 | 245.432,45 | |
| | | | Пенали | kW | 0 | - | 0,00 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 41.405.278 | 8,96 | 3.711.337,74 |
| | | | | MT | kWh | 45.776.622 | 5,02 | 2.298.931,07 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 15.348.373 | 0,00 | 0,00 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 16 | 248,00 | 39,68 | |
| | | | Укупно 110 kV | | | | | 87.181.900 |
| 35 kV | 1 | | Снага | kW | 67.450 | 399,90 | 269.734,15 | |
| | | | Пенали | kW | 98 | 399,90 | 391,90 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 13.525.948 | 9,46 | 1.279.046,72 |
| | | | | MT | kWh | 13.404.572 | 4,73 | 633.987,26 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 2.407.113 | 1,90 | 45.735,15 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 73 | 248,00 | 181,04 | |
| | | | Укупно 35 kV | | | | | 26.930.520 |
| 10 kV | 1 | | Снага | kW | 341.224 | 785,15 | 2.679.122,36 | |
| | | | Пенали | kW | 5.776 | 785,15 | 45.352,23 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 58.017.878 | 9,66 | 5.603.958,85 |
| | | | | MT | kWh | 41.755.417 | 4,83 | 2.015.001,55 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 8.904.691 | 2,27 | 202.136,48 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 2.968 | 248,00 | 7.360,64 | |
| | | | Укупно 10 kV | | | | | 99.773.295 |
| 0,4 kV Остала потрошња | 1 | | Снага | kW | 125.234 | 1.646,25 | 2.061.662,09 | |
| | | | Пенали | kW | 5.967 | 1.646,25 | 98.233,88 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 18.962.177 | 9,66 | 1.831.746,30 |
| | | | | MT | kWh | 15.143.038 | 4,83 | 731.408,74 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 2.527.494 | 2,85 | 72.033,57 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 8.263 | 248,00 | 20.492,24 | |
| | | | Укупно 0,4 kV 1 ТГ | | | | | 34.105.215 |
| | 2 | | Снага | kW | 362.345 | 367,00 | 1.329.791,57 | |
| | | | Активна енергија | kWh | 50.161.271 | 15,33 | 7.691.462,98 | |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 1.389.438 | 3,25 | 45.114,96 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 75.034 | 248,00 | 186.084,32 | |
| | Укупно 0,4 kV 2 ТГ | | | | | 50.161.271 | 18,445 | 9.252.453,83 |
| | 3 | | Снага | kW | 29.910 | 367,01 | 109.772,99 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 4.352.617 | 18,53 | 806.510,96 |
| | | | | MT | kWh | 3.509.270 | 9,26 | 324.837,10 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 392.721 | 3,99 | 15.667,18 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 5.983 | 248,00 | 14.837,84 | |
| | Укупно 0,4 kV 3 ТГ | | | | | 7.861.887 | 16,175 | 1.271.626,07 |
| | 6 | | Снага | kW | 6.958 | 367,28 | 25.555,62 | |
| | | | Активна енергија | kWh | 857.528 | 10,80 | 92.634,00 | |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 55.442 | 3,57 | 1.980,48 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 1.018 | 248,00 | 2.524,64 | |
| | Укупно 0,4 kV 6 ТГ | | | | | 857.528 | 14,308 | 122.694,73 |
| | 7 | | Снага | kW | 588 | 365,86 | 2.151,23 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 83.851 | 12,89 | 10.807,44 |
| | | | | MT | kWh | 60.467 | 6,46 | 3.904,46 |
| | | | Обрачуната реактивна ен. | kVAh | 11.154 | 3,66 | 408,62 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 84 | 248,00 | 208,32 | |
| Укупно 0,4 kV 7ТГ | | | | | 144.318 | 12,112 | 17.480,08 | |
| Јавна расвјета | | Активна енергија | kWh | 11.486.977 | 15,78 | 1.812.644,90 | | |
| | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 11.736 | 248,00 | 29.105,28 | | |
| | | Укупно Јавна расвјета | | | | | 11.486.977 | 16,033 |
| Укупно 0,4 остала потрошња | | | | | 104.617.195 | 16,557 | 17.321.581,69 | |
| 0,4 kV Домаћинства | 1 | | Снага | kW | 3.731.367 | 125,18 | 4.670.974,62 | |
| | | | Активна енергија | kWh | 319.720.566 | 10,95 | 34.998.702,77 | |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 1.145.340 | 248,00 | 2.840.443,20 | |
| | 2 | | Снага | kW | 597.946 | 125,09 | 747.977,92 | |
| | | | Активна енергија | VT | kWh | 21.550.606 | 13,42 | 2.891.946,09 |
| | | | | MT | kWh | 23.721.736 | 6,75 | 1.601.325,45 |
| | | | Накнада по мјерном мјесту | КМ/мјерном мјесту | 114.999 | 248,00 | 285.197,52 | |
| Укупно домаћинства | | | | | 364.992.908 | 13,161 | 48.036.567,57 | |
| УКУПНО 0,4 kV | | | | | 469.610.103 | 13,918 | 65.358.149,27 | |
| УКУПНО НА НИВОУ ПРЕДУЗЕЋА | | | | kWh | 683.495.818 | 12,348 | 84.395.898,55 | |
| Укупан број крајњих купаца | | | | 0 | | | | |
| Укупан број мјерних мјеста | | | | 1.365.514 | | | | |
| Фактурисани порез | | | | | | | 14.061.594,99 | |
| Фактурисана накнада за обновљиве изворе | | | | kWh | 683.495.818 | 0,7500 | 5.126.218,64 | |
| Фактурисани порез на накнаду за ОИ | | | | | | | 868.765,04 | |

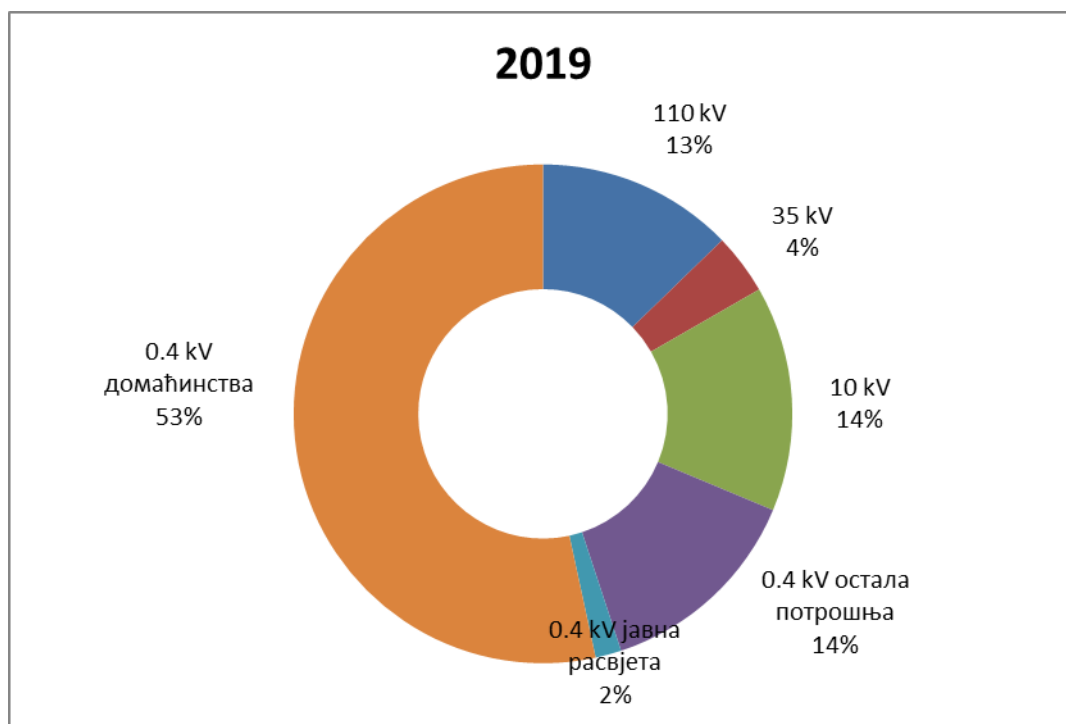


Табела 3 Реализована електрична енергија у kWh даје нам могућност да сагледамо структуру реализоване електричне енергије упоредо за периоде јануар –децембар 2018. и јануар –децембар 2019. године.

Реализована електрична енергија у kWh

| Напонски ниво | Реализација 2018. | % | Реализација 2019 | % | Индекс 2018/2019 |
|------------------------|--------------------|------------|--------------------|------------|------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 |
| 110 kV | 110.271.920 | 14.26 | 87.181.900 | 12.75 | 0.79 |
| 35 kV | 39.586.876 | 5.12 | 26.930.520 | 3.94 | 0.68 |
| 10 kV | 151.811.851 | 19.63 | 99.933.628 | 14.62 | 0.66 |
| 0.4 kV остала потрошња | 94.618.527 | 12.23 | 93.130.218 | 13.62 | 0.98 |
| 0.4 kV јавна расвјета | 10.735.955 | 1.39 | 11.486.977 | 1.68 | 1.07 |
| 0.4 kV домаћинства | 366.321.558 | 47.37 | 364.992.908 | 53.39 | 0.99 |
| УКУПНО | 773.346.687 | 100 | 683.656.151 | 100 | 0.88 |

Графикон 1 Реализација електричне енергије по напонским нивоима у 2019. години, достављамо у прилогу извјештаја.





Уочавамо пад процента пласиране електричне енергије на напонском нивоу 110 kV у односу на реализацију 2018. године (индекс 0.79 као резултат преласка Алумине ДОО у Зворнику код тржишног снабдјевача, као и пад потрошње потрошача на напону 35 kV (индекс 0.68), разлог исти пад потрошње потрошача на напону 10 kV (индекс 0.66), док је учешће домаћинства у потрошњи електричне енергије од 53,39 % (индекс 0,99) задржава приближан ниво потрошње на дистрибутивном подручју ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД.

У вишој сезони тарифни ставови примјењују се у периоду од 1. октобра до 31. марта (квартал први и четврти у години); Нижа тарифа примјењује се у периоду од 1. априла до 30. септембра (квартал други и трећи у години). Сходно томе, у табели "Извјештај о фактурисаној електричној енергији за јануар-децембар 2019." у прилогу овог извјештаја, приказане су вриједности фактурисане електричне енергије у количинама и цијенама по напонским нивоима у периоду пословања за годину.

Упоредивши број активних потрошача (мјерних мјеста) у "Електро-Бијељина" а.д. на дан 31.12.2018. од 113.823 у односу на исти период прошле године и тадашњи број од 113.859 добијамо индекс раста броја потрошача од 0.9997.

Табелом "укупан број потрошача" дајемо упоредне податке 2018. и 2019. године са индексом промјена у броју активних потрошача.

Табела 3 Укупан број потрошача (мм)

| Напонски ниво | Стање на дан 31.12.2018. | Стање на дан 31.12.2019 | Индекс 2018/2017 |
|------------------------|--------------------------|-------------------------|------------------|
| 110 kV | 2 | 0 | 0 |
| 35 kV | 11 | 0 | 0 |
| 10 kV | 354 | 9 | 0.03 |
| 0.4 kV остала потрошња | 7.579 | 7545 | 0.99 |
| 0,4kVЈавна расвјета | 968 | 990 | 1.02 |
| 0,4 kV Домаћинства | 104.945 | 105279 | 1.003 |
| УКУПНО | 113.859 | 113823 | 0.99 |

Искључени и одјављени потрошачи нису предмет извјештаја.



НАПЛАТА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Наплата електричне енергије заједно са погонском спремности електроенергетских објеката чини кључ успјешности пословања Предузећа.

Проблем наплате произилази из већ познатих разлога:

- низак ниво рада привреде што условљава тежак материјални положај потрошача електричне енергије условљен незапосленошћу,
- потраживања настала у вријеме великих пресељења становништва због познатих нам збивања прошлих година и рокови њихове наплате, итд.

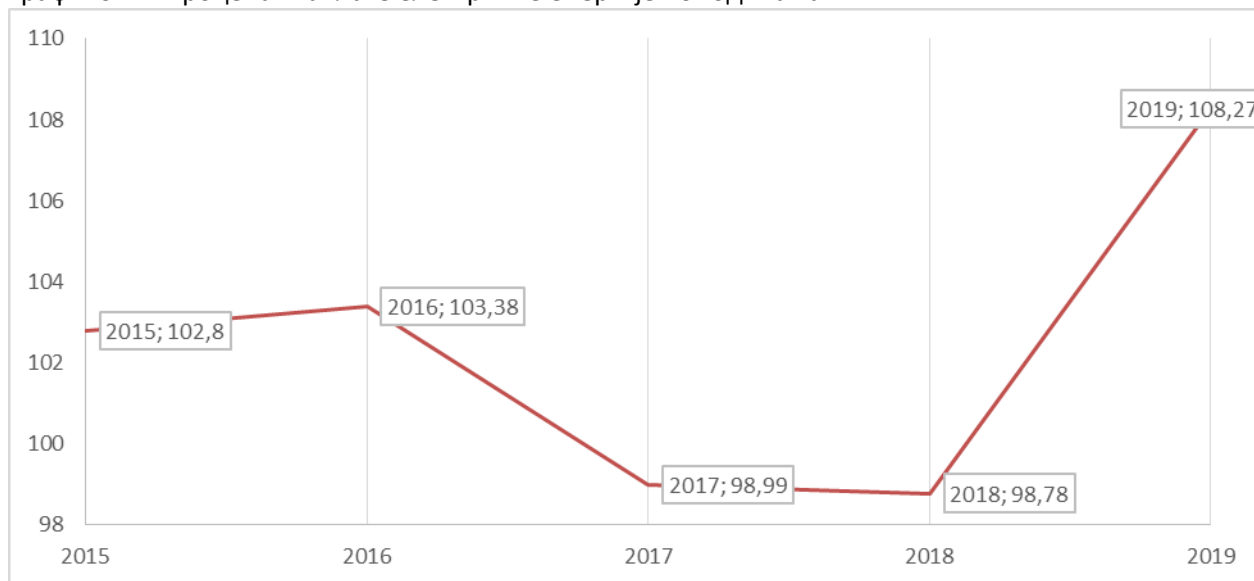
Процент наплате је истовремено показатељ утицаја негативних економских кретања код нас и у окружењу. Наиме, криза најављена са посљедицама неповољних привредних кретања, незаобилазни је фактор незадовољавајућег прилива средстава код нас као чинилац умањене неликвидности привреде а тиме и умањене способности измиривања обавеза потрошача електричне енергије према Електро-Бијељини. Службе Сектора за снабдијевање са пуном одговорношћу максимално раде на испуњавању планова наплате а тиме и на одржавању опште економске стабилности ЗЕДП.

Табела 4 Преглед процената наплате по мјесецима на нивоу ЗЕДП за 2015., 2016., 2017., 2018. и 2019. годину

| МЈЕСЕЦ | Година | | | | |
|-----------|--------------|---------------|--------------|--------------|---------------|
| | 2015 | 2016 | 2017 | 2018 | 2019 |
| јануар | 91.82 | 95.87 | 88.14 | 89.83 | 78,52 |
| фебруар | 97.32 | 110.82 | 106.58 | 94.53 | 110,86 |
| март | 107.49 | 92.25 | 105.79 | 93.83 | 93,70 |
| април | 122.45 | 137.25 | 114.56 | 147.67 | 130,97 |
| мај | 110.53 | 128.83 | 108.9 | 122.13 | 109,41 |
| јуни | 114.93 | 117.66 | 103.96 | 110.97 | 96,67 |
| јули | 100.13 | 88.19 | 102.31 | 101.78 | 142,53 |
| август | 115.54 | 98.46 | 102.08 | 99.01 | 107,34 |
| септембар | 97.49 | 101.47 | 96.47 | 84.81 | 181,75 |
| октобар | 85.33 | 99.80 | 90.21 | 79.58 | 98,97 |
| новембар | 102.94 | 88.62 | 89.69 | 91.14 | 91,52 |
| децембар | 98.25 | 106.39 | 89.25 | 88.64 | 95,17 |
| | 102.8 | 103.38 | 98.99 | 98.78 | 108,27 |



Графикон 1 Процент наплате електричне енергије по годинама



Процент наплате у односу на износ фактурисане енергије исказан је у следећем прегледу :

ПРЕГЛЕД
фактурисане и наплаћене реализације по РЈ
од 01.01.2019. до 31.12.2019.

Табела 5 Наплата по РЈ

| Ред број | Назив Радне јединице | Фактурисано од 01.01.19. до 31.12.19. | Наплаћено од 01.01.19. до 31.12.19. | % НАПЛАТЕ |
|--------------------|----------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 (4/3) |
| 1. | БИЈЕЉИНА | 46.752.086,32 | 49.159.289,08 | 105,15 |
| 2. | УГЉЕВИК | 10.089.754,85 | 10.990.784,40 | 108,93 |
| 3. | ЗВОРНИК | 23.544.763,46 | 27.357.347,58 | 116,19 |
| 4. | БРАТУНАЦ | 9.261.419,78 | 9.899.263,62 | 106,89 |
| 5. | ВЛАСЕНИЦА | 9.042.938,10 | 9.446.707,99 | 104,47 |
| УКУПНО ЗЕДП | | 98.690.962,51 | 106.853.392,67 | 108,27 |



Графикон 2 Учешће Радних јединица у фактурисаној електричној енергији



Графикон 3 Процент наплате електричне енергије по Радним јединицама

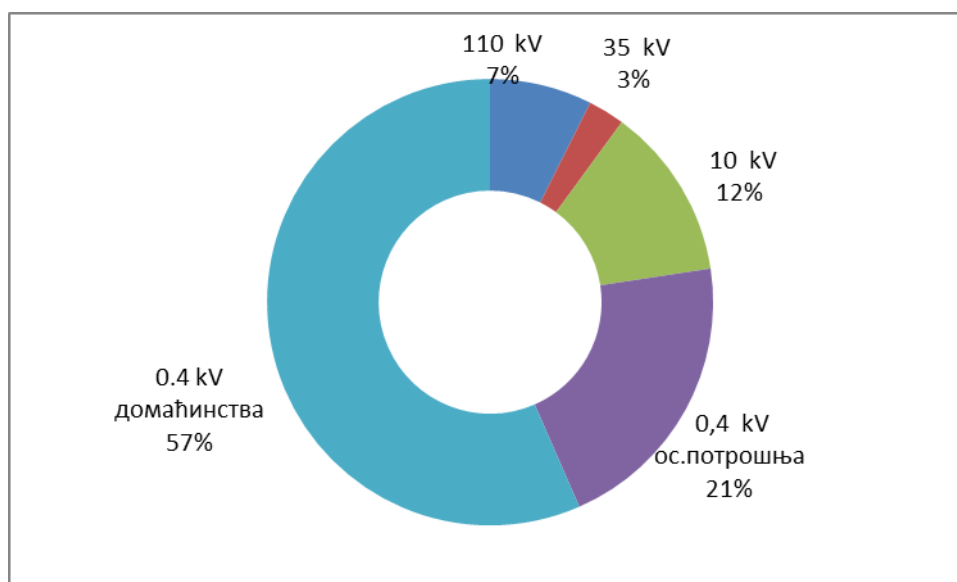




Табела 5 Наплата по групама потрошње

| Ред број | Напонски ниво | Фактурисано од 01.01.19. до 31.12.19. | Наплаћено од 01.01.19. до 31.12.19. | % НАПЛАТЕ |
|--------------------|--------------------|---------------------------------------|-------------------------------------|---------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | 110 kV | 7.319.216,88 | 7.613.571,82 | 104,02 |
| 2. | 35 kV | 2.608.019,07 | 3.456.635,30 | 132,54 |
| 3. | 10 kV | 12.366.497,36 | 15.108.672,93 | 122,17 |
| 4. | 0,4 kV ос.потрошња | 20.586.812,07 | 23.667.163,08 | 114,96 |
| 5. | 0.4 kV домаћинства | 55.810.417,13 | 57.007.349,54 | 102,14 |
| УКУПНО ЗЕДП | | 98.690.962,51 | 106.853.392,67 | 108,27 |

Графикон 4 Фактурисана електрична енергија по напонским нивоима



У групи потрошње домаћинства, наплата код једног броја потрошача електричне енергије је немогућа. Велико помјерање становништва и исељавање са својих огњишта, које је било актуелно претходних година, још увијек је битан чинилац незадовољавајуће наплате и исто тако предмет расправа о немогућности наплате истих. Мјере наплате дуга од наведених потрошача су и даље настављене уз заједнички напор свих служби.

Проблем наплате дуга од групе буџетских потрошача (из периода до краја 2002. године и камата припадајућих за тај дуг) везан је за **Закон о утврђивању и начину измирења унутрашњег дуга Републике Српске; (Службени гласник РС број 63/04)** а реализацију истог још увијек чекамо. Наиме, одлуком Владе РС и усвајањем Закона о утврђивању и начину измирења унутрашњег дуга Републике Српске, Електро-Бијељина



је (као и све електродистрибуције у саставу Електропривреде) обуставила рад на наплати потраживања за период утврђен Законом и у очекивању конкретних одлука Владе довела себе у немогућност наплате истих.

Сва инсистирања око реализације горе наведеног Закона путем дописа и усменог тражења на састанцима у Електропривреди свих ових година, нису довела до конкретних резултата око наплате и статуса камата на споран дуг. Активности око наплате Унутрашњег дуга и нејвероватније отписа зарачунатих камата по истом свих ових година предмет су најновијег договорања.

О предузетим мјерама према потрошачима електричне енергије о наплати дуга и резултатима тих активности редовно извјештавамо Мјешовити Холдинг "Електропривреда Републике Српске" АД.

Очитање и фактурисање електричне енергије купцима врши се мјесечно, као и анализа купаца са дуговањима, те сходно томе и слање опомена пред искључење са дистрибутивне мреже.

ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ЗА ПРАВНЕ,
КАДРОВСКЕ И ОПШТЕ ПОСЛОВЕ
за 2019. годину

1. ОРГАНИ ПРЕДУЗЕЋА

Стручна служба је била ангажована на организационим пословима везаним за сазивање и одржавање сједница органа Предузећа: Скупштине акционара, Надзорног одбора, Одбора за ревизију, Управе и то пословима координације око заказивања и одржавања сједница, достављања позива и материјала, вођења и израде записника, израде одлука и њиховог благовременог достављања на реализацију након потписивања и овјере.

1.1. Скупштина акционара Предузећа

У току 2019. године одржане су 3 сједнице Скупштине акционара. Као највиши орган Предузећа, Скупштина је донијела одлуке из своје надлежности, како сlijеди.

- На редовној 54. сједници Скупштине одржаној дана 17.01.2019. године усвојен је Извјештај о раду Надзорног одбора за 2017. годину, Извјештај о раду Одбора за ревизију за 2017. годину, усвојен ревидовани Извјештај о пословању и финансијски извјештај МХ “ЕРС” МП а.д. Требиње -ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2017. годину, као и Акциони план за отклањање недостатака утврђених Извјештајем независног ревизора “GrantThornton”, те усвојена одлука о расподјели нето добити остварене у 2017. години.

- На ванредној 55. сједници Скупштине одржаној дана 25.02.2019. године, усвојен је План пословања МХ “ЕРС” МП а.д. Требиње – ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2019. годину, те План пословања за период 2019 - 2021. године, усвојена одлука о измјени Статута Предузећа, те именовани чланови Одбора за ревизију по проведеном Конкурсу.

- На редовној 56. сједници Скупштине одржаној дана 16.12.2019. године усвојен је Извјештај о раду Надзорног одбора за 2018. годину, Извјештај о раду Одбора за ревизију за 2018. годину, усвојен ревидовани Извјештај о пословању и финансијски извјештај МХ “ЕРС” МП а.д. Требиње -ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2018. годину, као и Акциони план за отклањање недостатака утврђених Извјештајем независног ревизора “GrantThornton”, затим је усвојена одлука о расподјели нето добити остварене у 2018.години, а усвојен је и Ребаланс Плана пословања за 2019. годину.

1.2. Надзорни одбор Предузећа

Надзорни одбор је у 2019. години одржао 6 сједница, на којима је рјешавао о питањима из своје надлежности. Наводимо најважније одлуке:

- На **20. сједници** Надзорног одбора од 08.02.2019. године донесене су следеће Одлуке: Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 7146/2018 од

20.12.2018. године која се односи на измјену цијене резервног снабдијевања за купце категорије потрошње 110 kV, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова; Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 7318/2018 од 28.12.2018. године која се односи на измјену цијене резервног снабдијевања за купце категорије потрошње 110 kV, 35 kV, 10 kV, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова; Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 211/2019 од 18.01.2019. године која се односи на усвајање Правилника о планским дистрибутивним губицима електричне енергије ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова; Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 212/2019 од 18.01.2019. године која се односи на разматрање захтјева за заштиту раднице Зарић Славице из Братунца, а чији се захтјев одбија као неоснован, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова; Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 213/2019 од 18.01.2019. године која се односи на разматрање молбе за плаћање дуга по основу утрошене електричне енергије, а чији захтјев није разматран због непосједовања надлежности, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова; Одлука о усвајању Извјештаја о реализованим набавкама за период 01.12.- 15.01.2019. године; Одлука о усвајању Извјештаја о раду Одбора за ревизију ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за период децембар 2018. године - јануар 2019. године; Одлука о утврђивању приједлога Плана пословања за 2019. годину, те Одлука о утврђивању приједлога Плана пословања за 2019.годину - 2021. годину; Закључак о утврђивању приједлога одлуке о измјени Статута Мјешовитог Холдинга "Електропривреда Републике Српске" - Матично предузеће акционарско друштво Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина; Одлука о отпису возила из возног парка ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, као и Одлука о сазивању ванредне Скупштине акционара.

- На 21. **сједници** Надзорног одбора од 28.02.2019. године, донесена је одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 861/2019 од 20.02.2019. године, о измјени Одлуке о цијени резервног снабдијевања број 7318/2018 од 28.12.2018. године, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова, као и Одлука о усвајању Плана рада Надзорног одбора ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину. Такође, донесене су и: Одлука о одобравању изградње електроенергетских објеката и набавка опреме за РЈ "Електродистрибуција" Власеница, према захтјеву број: 147/2019 од 12.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија изградња и набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину у укупном износу од 437,600.00 КМ без ПДВ-а; Одлука о одобравању изградње електроенергетских објеката и набавка опреме за РЈ "Електродистрибуција" Братунац, према захтјеву број: 97/2019 од 08.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија изградња и набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину у укупном износу од 240,000.00 КМ без ПДВ-а; Одлука о одобравању изградње електроенергетских објеката и набавка опреме за РЈ "Електродистрибуција" Угљевик, према захтјеву број: 210/2019 од 13.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија изградња и набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину у укупном износу од 186,000.00 КМ без ПДВ-а; Одлука о одобравању изградње електроенергетских објеката и набавка опреме за РЈ "Електродистрибуција" Зворник, према захтјеву број: 508/2019 од 11.02.2019. године, као инвестиција за 2019.

годину чија изградња и набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину у укупном износу од 112,000.00 КМ без ПДВ-а; Одлука о одобравању изградње електроенергетских објеката и набавка опреме за РЈ "Електродистрибуција" Бијељина, према захтјеву број: 1039/2019 од 08.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија изградња и набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину у укупном износу од 665,000.00 КМ без ПДВ-а.

Донијете су такође и сљедеће одлуке:

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-1/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-2/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-3/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-4/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-5/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-6/2019 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-7/2018 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о одобравању инвестиционе набавке за Дирекцију Предузећа према захтјеву број 936-8/2018 од 22.02.2019. године, као инвестиција за 2019. годину чија набавка је предвиђена Планом инвестиција ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о усвајању Плана набавки МХ "ЕРС" МП а.д.Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за 2019. годину;

-Одлука о усвајању Извјештаја о реализованим набавкама ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина, и то: - за период 16.01.- 31.01.2019. године - за период 01.02.- 15.02.2019. године;

-Одлука о усвајању извјештаја Централне пописне комисије о попису имовине и обавеза ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина са стањем на дан 31.12.2018. године, број: 6736-4/18 од 25.02.2019. године, достављен од стране Управе предузећа број: 977/18 – УП/15.-4.1. од 26.02.2019. године о обављеном попису основних средстава, материјала, резервних дијелова, ситног инвентара и алата у употреби и на залихи, ХТЗ опреме и ауто гума, инвестиција у току, те попису потраживања и обавеза те сумњивих и спорних потраживања и новчаних средстава, као и попису потраживања од купаца и отпису потраживања на дан 31.12.2018. године;

-Одлука о усвајању извјештаја о попису основних средстава са стањем на дан 31.12.2018. године;

-Одлука о усвајању извјештаја о попису материјала, резервних дијелова, ситног инвентара и алата у употреби и на залихи, ХТЗ опреме и ауто гума са стањем на дан 31.12.2018. године;

-Одлука о усвајању извјештаја о попису инвестиција у току са стањем на дан 31.12.2018. године;

-Одлука о усвајању извјештаја о попису потраживања и обавеза те сумњивих и спорних потраживања и новчаних средстава са стањем на дан 31.12.2018. године.

- На **22. сједници** Надзорног одбора одржаној дана 28.03.2019. године, између осталог донијета је одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број:1387/2019 од 19.03.2019. године, која се односи на давање сагласности за закључење Уговора о уступању потраживања са компанијом „Batagon International“ AG, ZUG из Швајцарске, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова.

-Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 1520/2019 од 25.03.2019. године која се односи на измјену цијена резервног снабдијевања, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова;

-Одлука о усвајању Извјештаја о раду Службе заштите на раду, противпожарне заштите, цивилне заштите и заштите животне средине у 2018. години;

-Одлука о усвајању извјештаја о реализованим набавкама за период 16.02.- 15.03.2019. године;

-Одлука којом се констатује да је Надзорни одбор ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина разматрао, те да доноси Одлуку о примјени Правилника о техничким условима за постављање телекомуникационе опреме на електродистрибутивну мрежу, према приједлогу/тексту достављеном по акту Управе МХ "ЕРС" Матично предузеће а.д. Требиње, број: 1.1/02-188-9/19 од 21.02.2019. године и Управе ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина број 1244/19-УП17.-4.1. од 11.03.2019. године. Правилник се јединствено примјењује у свим зависним електродистрибутивним предузећима (дистрибутерима) у саставу Мјешовитог Холдинга "Електропривреда Републике Српске";

-Одлука о усвајању Извјештаја о раду Одбора за ревизију ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за фебруар 2019. године;

-Одлука о Захтјеву за заштиту права пензионисаног радника Којић Симе из Брчког, који је био распоређен на радно мјесто инжењер за инвестиције у РЈ „Електродистрибуција“ Бијељина – приговор на одговор Управе Предузећа број: 7294-

2/18 од 05.03.2019. године, а поводом захтјева за исплату на име преосталих дана годишњег одмора за 2019. годину, се одбија се као неоснован.

- На **23. сједници** Надзорног одбора одржаној дана 13.09.2019. године, између осталог, верификоване су следеће одлуке:

-Одлука Надзорног одбора број: 2125/2019 од 23.04.2019. године која се односи на измјену цијена резервног снабдијевања, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова;

-Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 2465/2019 од 17.05.2019. године која се односи на набавку бетона, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова;

-Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 2748/2019 од 31.05.2019. године која се односи на набавку трафостанице и опреме;

-Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 2747/2019 од 31.05.2019. године која се односи на набавку трансформатора са сниженим губицима из властитих средстава, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова;

-Одлука о верификацији Одлуке Надзорног одбора број: 4191/2019 од 26.08.2019. године која се односи на измјену цијене резервног снабдијевања, донесена телефонским путем уз сагласност свих чланова;

-Одлука о усвајању Извјештаја о реализованим набавкама за период 16.03.-15.07.2019. године;

-Одлука о усвајању Извјештаја о раду Одбора за ревизију ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина за период март 2019. год. - јули 2019. године;

-Закључак о прихватању Информације о резултатима пословања ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина за период 01.01.-30.06.2019. године у коме је остварен позитиван финансијски резултат односно добит у износу од 52.973,00 КМ;

-Одлука о организацији пензијског плана за Мјешовити холдинг "ЕРС" - МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина;

Члан пензијског плана из става 1. ове тачке, може бити лице запослено у Мјешовитом холдингу "ЕРС" - МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина на неодређено вријеме;

-Одлука о одобравању набавке видео зида и опремање диспечерске сале у поступку увођења SCADA система према захтјеву број:4268/2019 од 30.08.2019. године, чија набавка је предвиђена Планом набавки ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д.Бијељина за 2019. годину на позицији 196.1 - Увођење SCADA система у укупном износу од 300,000.00 КМ без ПДВ-а;

- На **24. сједници** Надзорног одбора одржаној дана 22.10.2019. године, између осталог донијете су следеће одлуке:

-Одлука о захтјеву за заштиту права радника Милошевић Славише из Ковачића, упућеног због распореда на радно мјесто помоћник електромонтера (КВ) у Пословници Бијељина, након усвајања нове систематизације радних мјеста 10.07.2019. године, одбија се као **неоснован**;

-Одлука о захтјеву за заштиту права радника Божић Младенке из Бијељине, због распореда на радно мјесто након усвајања нове систематизације радних мјеста 10.07.2019. године - референт обрачуна и наплате у РЈ „Електродистрибуција“ Бијељина, одбија се као **неоснован**;

-Одлука о захтјеву за заштиту права радника Николић Жеље из Бијељине, упућеног због умањења плате на радном мјесту на које је распоређен након усвајања нове систематизације радних мјеста 10.07.2019. године - електромеханичар за обрачунска и погонска мјерења и АММ у Сектору за техничке послове Дирекције Предузећа, одбија се као **неоснован**;

- На **25. сједници** Надзорног одбора, одржаној дана 11.11.2019. године донесене су следеће одлуке, и то:

-Одлука о утврђивању текста Извјештаја о раду Надзорног одбора у периоду од 08.02.2019. године до 11.11.2019. године.

-Одлука о утврђивању приједлога Извјештаја независног ревизора „Grant Thornton“;

-Одлука о утврђивању приједлога Акционог плана за отклање недостатака утврђених Извјештајем независног ревизора „Grant Thornton“ о ревизији финансијског извјештаја за 2018. годину, који је усклађен са Интегралним Акционим планом МХ “ЕРС”- Матично предузеће а.д. Требиње;

-Одлука о утврђивању приједлога Извјештаја о пословању за 2018. годину;

-Одлука о утврђивању приједлога ревидованог Извјештаја о финансијском пословању за 2018.годину;

-Одлука о утврђивању приједлога о расподјели добити остварене у 2018. години;

-Одлука о утврђивању приједлога Одлуке о усвајању Извјештаја о раду Одбора за ревизију за период од 20.12.2018. године до 11.11.2019. године;

-Одлука о прихватању Извјештаја о уговорима закљученим између Мјешовити Холдинг „Електропривреда РС“ Требиње, Зависно предузеће „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина и повезаних лица у 2018. години;

-Одлука о усвајању Извјештаја о раду Одбора за ревизију за период август - октобар 2019. године;

-Одлука о усвајању Извјештаја о реализованим набавкама за период 16.07.2019.- 15.10.2019.године;

-Одлука о утврђивању приједлога Ребаланса плана пословања ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина у 2019. годину;

-Одлука о утврђивању Извјештаја о рачуноводству, извјештајима и финансијском пословању јавног предузећа и његових повезаних предузећа у 2018. године;

-Одлука о утврђивању Извјештаја о усклађености пословања предузећа са законским и другим регулаторним захтјевима;

-Одлука о усвајању Извјештаја за књижење прикључака у радној јединици Бијељини, и

-Одлука о сазивању редовне сједнице Скупштине акционара.

1.3. Управа Предузећа

Управа Предузећа у саставу: *Васо Арсеновић, Драган Перић, Недељко Ђорић, Момчило Жугић* је у периоду од 01.01.2019. године до 31.12.2019. године одржала укупно 48 сједница.

На сједницама Управе Предузећа доношене су одлуке о измјени и допуни

систематизације радних мјеста, одлуке о измјени и допуни систематизације радних мјеста са коефицијентима, одлуке о покретању поступка набавки, одлуке о коначној додјели уговора, одлуке о исплати плате за сваки текући мјесец, инвенстиционе одлуке, одлуке о дисциплинској и материјалној одговорности радника, рјешавана су питања из радних односа радника и појединачни захтјеви трећих лица.

Донесене су Одлуке, и то: Одлука о јавној продаји возила, приједлог Одлуке за измјену цијена резервног снабдијевања, као и Одлуку о именовању комисије за процјену вриједности и продају демонтиране опреме. Такође, донијете су и Одлуке о исправци ненаплативих потраживања.

Управа Предузећа је у протеклом периоду усвојила Извјештај комисије за утврђивање броја отписаних возила и процјену стања возног парка Предузећа.

Такође, Управа предузећа је у наведеном периоду донијела следеће акте: Утврђивање нацрта Ребаланса плана пословања МХ “ЕРС”- МП а.д. Требиње - ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2019. годину, Утврђивање приједлога Правилника о планским губицима електричне енергије у ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина, Одлука о именовању Комисије за израду општих аката на основу новог Колективног уговора МХ “ЕРС”, Разматрање Извјештаја независног ревизора „Grant Thornton“ о ревизији финансијског извјештаја за 2018. годину, утврђивање Нацрта Акционог плана за отклањање недостатака утврђених Извјештајем независног ревизора о ревизији Извјештаја о пословању за 2018.год., Утврђивање Нацрта ревидованог Извјештаја о пословању ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2018. годину, Утврђивање Нацрта ревидованог Финансијског Извјештаја ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2019. годину, о расподјели добити остварене у 2019. години, Утврђивање Информације о резултатима пословања за период 01.01.-30.06.2019. године. Заказиване су сједнице Надзорног одбора, утврђивани приједлози одлука који се упућују Надзорном одбору на разматрање и усвајање.

Управа је утврдила приједлог Привременог Плана набавки ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина за 2020. годину и исти упутила Надзорном одбору на разматрање и усвајање.

1.4. Одбор за ревизију Предузећа

Чланови Одбора за ревизију ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина су:

- 1) Јадранка Максимовић, замјеник предсједника Одбора за ревизију,**
- 2) Стоја Ристић, члан Одбора за ревизију,**
- 3) Мирослав Вујић, директор Одјељења интерне ревизије.**

Одбор за ревизију у саставу: Јадранка Максимовић, Стоја Ристић и Мирослав Вујић је од 01.01.2019. године до 20.02.2019. године одржао укупно двије сједнице, једну редовну сједницу и једну телефонску.

Одлуком Скупштине акционара ЗЕДП " Електро-Бијељина " а.д. број: 650/19-СА/LV-9. од 25.02.2019. године, по спроведеном јавном конкурс, а у складу са чланом 25. Закона о јавним предузећима (Сл. Гласник број 75/04) на приједлог в.д. Надзорног одбора Друштва, именовани су чланови Одбора за ревизију ЗЕДП " Електро-Бијељина " А.Д, са мандатом од 4 (четири) године у саставу:

1. Радан Николић, предсједник Одбора за ревизију
2. Стоја Ристић, члан
3. Кристина Миливојевић, члан

На сједницама у току године Одбор за ревизију је давао препоруке Надзорном одбору по разним питањима, између осталог и по приједлозима за отпис потраживања, извјештајима, уговорима, одлукама Управе, разматрао Студију ризика за 2019. годину као и План рада интерне ревизије.

На сједницама Одбора разматрани су и усвојени извјештаји Одјељења интерне ревизије, и то: Извјештаји о ревизији јавних набавки, Извјештаји о раду Одјељења интерне ревизије, Извјештаји о ревизији новчаног пословања, Извјештаји о ревизији некретнина, постројења и опреме, Извјештаји о ревизији продаје и наплате потраживања од купаца, Извјештаји о ревизији инвестиција, инвестиционог и текућег одржавања, Извјештај о ревизији употребе возног парка и потрошњи горива и мазива, Извјештаји о ревизији запошљавања и обрачуна зарада и накнада, Извјештаји о ревизији залиха, Извјештај о ревизији задужења, преузетих обавеза и резервисања, Извјештај о ревизији статуса препорука, Извјештај о ревизији финансијског пословања и извјештавања, Извјештај о ревизији прихода и расхода, Извјештај о ревизији физичког обезбјеђења, заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине.

2. СЛУЖБА ЗА ПРАВНЕ ПОСЛОВЕ

1. Судски спорови у којима је ЗЕДП „Електро - Бијељина“ а.д. Бијељина тужена,
2. Судски спорови у којима је ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац,
3. Потраживања по основу неовлаштене потрошње електричне енергије,
4. Подаци о трошковима парничног поступка,
5. Медијације,
6. Подаци о дужницима у стечају,
7. Имовинско – правни односи.

2.1. Судски спорови у којима је ЗЕДП „Електро - Бијељина“ а.д. Бијељина тужена

На дан 31.12.2019. године у евиденцији Сектора за правне, кадровске и опште послове је **41 активни судски спор** у којима је ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина **тужена**, што подразумева све спорове који су у току, а који су покренути у претходном периоду закључно са 31.12.2019. године. Тужбени захтјеви у овим споровима су из сљедећих основа: накнада штете усљед пожара, захтјев за исплату новчаног потраживања, новчано потраживање по основу накнаде штете због измакле добити, новчано потраживање по основу материјалне и нематеријалне штете, сметање посједа из основа непотпуне експропријације, утврђивање права и поврат исплаћеног

износа по основу потпуне експропријације, накнада по основу потпуне и непотпуне експропријације. Одређени број ових спорова је правоснажно окончан с тим што се због изјављене ревизије и надаље воде у Табели активних судских спорова до одлуке Врховног суда по уложеној ревизији.

Висина укупних потраживања по овим активним судским споровима, за главни дуг износи **4.432.652,39 КМ**, што је финансијски мање од укупног износа потраживања са стањем на дан 31.12.2018.године. Највећи дио ових потраживања и даље представљају тужбе по основу накнаде штете и измакле добити због прекида у испоруци електричне енергије које су против Предузећа поднијела четири правна лица са подручја које дистрибутивно припада РЈ „Електродистрибуција“ Власеница. Укупна вриједност главних потраживања у овим споровима износи **2.713.578,13 КМ**, увећано за изосе законских затезних камата. Тренутно су у овим судским споровима у току припремна, односно рочишта за главне расправе, док су у два предмета главне расправе окончане и чека се судска одлука. Иако је дакле дошло до повећања броја судских спорова у којима је Предузеће тужено, укупан износ који се потражује од Предузећа овим тужбама је умањен у односу на претходну пословну годину, што је представљено у сљедећој табели:

| Активни спорови - Предузећа тужено (стање са 31.12.) | 2018. год. | 2019.год. |
|---|------------------------|------------------------|
| Број тужби | 38 | 41 |
| Укупна вриједност за главно потраживање | 4.662.689,23 КМ | 4.432.652,39 КМ |

2.2. Судски спорови у којима је ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац

На дан 31.12.2019. године, у евиденцији Предузећа се води **3283** активна судска спора у којима је ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина **тужилац**, у предметима против крајњих купаца из категорија „Домаћинства“ и „Остала потрошња“. Основ за вођење ових спорова су дуговања крајњих купаца за утрошену а неплаћену електричну енергију, како за потраживања по основу текуће потрошње, тако и по основу неовлаштене потрошње електричне енергије.

Укупна вриједност потраживања у активним споровима у којима је ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац за главни дуг износи **9.389.447,60 КМ**, што је за око 106 000 КМ више у односу на укупна потраживања за главни дуг у овим споровима према подацима са стањем на дан 31.12.2018. године, иако је у 2019.години забиљежен раст броја судских спорова само за **36**. Овај податак указује на закључак да је појединачна вриједност тужбених захтјева у порасту, односно да су тужбеним захтјевима обухваћена појединачна потраживања већих вриједности.

| Активни спорови- Предузеће тужилац (стање са 31.12.) | 2018.год. | 2019.год. |
|---|------------------------|------------------------|
| Број тужби | 3247 | 3283 |
| Укупна вриједност за главно потраживање | 9.283.485,52 КМ | 9.389.447,60 КМ |

Као што је наведено и у извјештају о раду Сектора за 2018.годину, у судским споровима покренутим по тужбама овог Предузећа по основу испоручене електричне енергије против крајњих купаца из категорије „Остала потрошња“, у одређеном броју предмета за које Предузеће посједује правоснажне пресуде, процјењена је као мала вјероватноћа за наплату ових потраживања, с обзиром да одређени број тих правних лица не послује па је извршење немогуће провести, или је отворен стечајни поступак, гдје су наша потраживања по пресудама или тужбама пријављена у стечајном поступку. По пријављеним потраживањима у стечају ти спорови су брисани из активних судских спорова и евидентирани у Табелу података о стечајевима. Поред тога потребно је нагласити да се активности на покретању извршних поступака, у оним случајевима када је то неопходно, реализују у континитету, ради спречавања застареле ових потраживања.

2.3. Потраживања по основу неовлаштене потрошње електричне енергије

Према подацима из Служби правних и општих послова из Радних јединца, и у току 2019.године су у континуитету провођене мјере и радње из надлежности правних служби, а које су се односиле на откривање и наплату неовлаштено утрошене електричне енергије. Овдје се прије свега мисли на подношење кривичних пријава против лица за која су постојали основи сумње да су извршила неовлаштenu потрошњу електричне енергије, у смислу документовања ових радњи, с обзиром да се радњама неовлаштене потрошње стичу обиљежја кривичног дјела које се гони по службеној дужности од стране надлежног тужилаштва. Са друге стране, ажурно су покретани парнични поступци против оних лица која у остављеном року нису измирила дуговања по основу неовлаштене потрошње.

Као и у претходном периоду, одређени број кривичних пријава је окончан доношењем наредбе о неспровођењу истраге против лица код којих је откривена неовлаштена потрошња, због чињенице непостојања доказа да су ова лица извршила радње које им се стављају на терет. У оним случајевима гдје је истрага проведена и окончан кривични поступак, углавном су извршиоци ових кривичних дјела осуђени на условне казне, што указује на благу казнену политику у погледу кривичног дјела крађе електричне енергије, јер није на прави начин препозната друштвена опасност истих. У кривичним поступцима, поступајући Суд у малом броју случајева рјешава о имовинско-правном захтјеву оштећеног, већ се исти упућује на парницу, ради доказивања основаности и висине одштетног захтјева. У таквим случајевима се јавља проблем код вјештачења како вјештака економске, тако и електротехничке струке, који у значајном броју случајева у својим налазима изводе закључке који су значајно другачији, односно

утврђују износе дуговања који су значајно мањи у односу на обрачун стручних служби Предузећа, који се врше у складу са члановима 90., 91. и 92. Општих услова за испоруку и снабдијевање електричном енергијом.

Област неовлаштене потрошње је детаљно уређена Правилником о поступку утврђивања и документовања неовлаштене потрошње електричне енергије, који је усвојен од стране Надзорног одбора Матичног предузећа од 20. 04.2017.год., након чега су сва зависна дистрибутивна предузећа у обавези да поступају једнако по питању неовлаштене потрошње електричне енергије. Поред тога, у Предузећу је у примјени и упутство ЕБУ 10 – Упутство за поступање код неовлаштене потрошње електричне енергије, којим је детаљно прописана комплетна процедура откривања, документовања, обрачуна и наплате неовлаштене потрошње електричне енергије. Овим упутством су такође детаљно утврђене надлежности појединих служби које учествују у овом процесу, како би се исти проводио ефикасно. Увођењем модула за неовлаштену потрошњу у програму „НИТЕС“ у великој мјери је извршено обједињавање и лакше кориштење података које се односе на неовлаштену потрошњу, како из надлежности Сектора економско-финансијских послова, тако и Сектора за правне, кадровске и опште послове, сходно горе наведеном упутству. Ови сектори, односно њима подређене службе су у сталном контакту са стручним лицима привредног друштва „НИТЕС“, на који начин се обезбјеђује континуирани рад на унапријеђењу рада овог модула, те благовремено отклањање свих уочених недостатака.

Према подацима добијеним од стручних служби Предузећа, на подручју које дистрибутивно покрива Предузеће је у току 2019.године откривено укупно **46** случајева неовлаштене потрошње електричне енергије, при чему је поднесено укупно **37** кривичних пријава против лица за која је постојала основана сумња да су извршили неовлаштену потрошњу. Разлика између укупног броја откривених случајева неовлаштене потрошње и поднесених кривичних пријава је у чињеници да су у извјесном броју случајева лица признала вршење неовлаштене потрошње. Током 2019.године је било **15** таквих случајева, гдје су крајњи купци добровољно измирили своја дуговања. Поред тога, свим крајњим купцима код којих је откривена неовлаштена потрошња је пружена могућност да своја дуговања измире у више једнаких мјесечних рата, након чега су исти са Предузећем потписали изјаве у том смислу. Током 2019.године на овакву могућност измирења дуговања су се одлучила **4** крајња купца. У 2019. години је покренуто укупно **27** парничних поступака ради наплате потраживања по основу неовлаштене потрошње електричне енергије против оних лица која нису добровољно измирила своја дуговања. Потребно је нагласити да је праћење наплате потраживања по основу неовлаштене потрошње у надлежности Служби економско-финансијских послова, које достављају налоге Службама правних и општих послова за утужење оних крајњих купаца који нису измирили своја дуговања, као и оних лица која не поштују услове из изјаве о одложеном плаћању. За све налоге које су запримиле, Службе правних и општих послова су поднијеле тужбе надлежним Судовима, како би се спријечила застара ових потраживања.

Укупан износ потраживања по основу неовлаштене потрошње у 2019. години је био **75.443,43 КМ**. У истом периоду је донесено укупно **20** пресуда по основу

потраживања за неовлаштено утрошену електричну енергију, док су **24** пресуде из ранијег периода постале правоснажне, при чему укупна потраживања по овим пресудама износе **99.821,57 KM**. По основу неовлаштене потрошње електричне енергије, која подразумијева и уплате по основу правоснажних пресуда, током 2019.године је наплаћено укупно **133.670,44 KM**. У истом периоду је покренуто укупно **20** извршних поступака, којима су обухваћена потраживања у укупном износу од **30.004,58 KM**. Дакле, активности на наплати потраживања по основу неовлаштене потрошње електричне енергије се проводе у континуитету у складу са важећим законским и подзаконским прописима, у сарадњи са другим секторима у Предузећу.

2.4. Подаци о трошковима парничних поступака

Трошкови парничног поступка, у који спадају обавезе по основу судских такси, као и остали трошкови парничног поступка, су пратећи трошак судских спорова.

Према подацима добијеним из Сектора економско-финансијских послова, у 2019. години је по основу судских такси надлежним Судовима дозначено укупно **137.355,51 KM**, док је по основу других трошкова парничног поступка плаћено **89.914,85 KM**, односно укупно изражено **227.270,36 KM**. Значајан дио осталих судских трошкова чине исплате по основу правоснажних пресуда на штету Предузећа, које износе **39.023,92 KM**. Довођењем ових параметара у упоредни однос са новчаним средствима дозначеним по истом основу у 2018.год., може се констатовати да је у 2019. години по основу судских такси плаћено значајно мање него у 2018. години, али су остали судски трошкови (трошкови вјештачења, трошкови такси на приједлог за извршење, трошкови адвоката код приједлога за извршење, исплате по основу правоснажних пресуда), за **49.868,76 KM** већи од оних плаћених у 2018. години, што је узроковало да укупни трошкови парничних поступака у 2019. буду за **10.605 KM** већи од оних плаћених у 2018.години, Однос укупних износа судских трошкова за 2018. и 2019. годину је дат у сљедећој табели:

| Година | 2018.год. | 2019.год. |
|---|----------------------|----------------------|
| Судске таксе | 176.608,27 KM | 137.355,51 KM |
| Остали трошкови парничног поступка | 40.046,09 KM | 89.914,85 KM |
| УКУПНО | 216.665,36 KM | 227.270,36 KM |

У вези измирења обавеза по основу судских такси, наглашавамо да су и даље присутни случајеви потраживања Предузећа према крајњим купцима, гдје је вриједност спора мања од 50,00 KM. С обзиром да је најмањи износ тарифе за судске таксе на тужбу 50,00 KM, трошкови евентуалне објаве тужбе у дневним новинама у најмањем износу од 70,00 KM у случају немогућности доставе тужбе туженом, те

обавеза на име судске таксе на пресуду због пропуштања у износу од 25,00 КМ, а наплата потраживања је неизвијесна, то и даље остаје отворено питање економичности покретања спорова у оним ситуацијама гдје су потраживања Предузећа мања од износа судских трошкова. Исто тако, поставља се и питање даљег вођења већ покренутог поступка уколико се процијени да су трошкови парничног поступка већи од износа тужбеног захтјева.

2.5. Медијације

У периоду од 01.01. до 31.12.2019. године по приједлозима Радних јединица, Сектора снабдијевања, као и на основу Закључака са одржаних састанака по Радним јединицама проведено је укупно 5 поступка медијације са правним лицима, односно, потписано је 5 Споразума о нагодби. Наша потраживања по тим Споразумима су укупно **9.795.301,81 КМ**. Дужници, односно купци електричне енергије, су уплатили 10% од укупног износа дуга (услов за улазак у поступак медијације) те редовно плаћају доспјеле ануитете тако да је у овом периоду, по основу медијација, на жиро – рачун Предузећа уплаћено **5.859.901,78 КМ**.

Дужници који су потписали Споразуме у овом периоду своје мјесечне ануитете измирују редовно, међутим, поједини дужници касне већи број рата као што су: "Export – Import" д.о.о., Дрвопром доо, „Аутобан“ д.о.о., „Универзал Ауто“ д.о.о., „Еко – М“ Сребреница, ЗР „Биро“ Зворник, „Кристијан – Лавис“ д.о.о. Зворник и УР „Силвер стар“ Зворник. Према поменутиим дужницима је покренут поступак принудног извршења.

Такође, Одлуком Управе од 28.03.2017. године омогућено је и физичким лицима да склопе Споразум о нагодби па су у овом периоду проведена три поступка медијације гдје је наше пријављено потраживање укупно **10.586,53 КМ** од чега је наплаћено **3.153,18 КМ**.

2.6. Подаци о дужницима у стечају

У евиденцији Сектора за правне, кадровске и опште послове, по подацима о дужницима у стечају, са 31.12.2019. године евидентирано је укупно 124 правна лица/дужника над којима је вођен или је у току стечајни/ликвидациони поступак са укупним пријављеним потраживањима ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина као повјериоца у износу од **21.069.551,54 КМ**, а од тог износа највеће потраживање се односи на ФГ „Бирач“ и то: **5.735.677,14 КМ**. Са 31.12.2019. год. укупна наплаћена потраживања у току стечаја износе **650.247,70 КМ**. Према подацима са стањем 31.12.2019. године закључено је укупно 86 стечајних поступака гдје су наша појединачна потраживања у цјелости или дјелимично **ненаплаћена** у укупном износу **6.734,779,24 КМ**.

Током 2019. године Окружном привредном суду су поднијете 4 нове пријаве потраживања у стечајном поступку према следећим стечајним дужницима:

- АД „Водовод и канализација“ Власеница 1.383.330,56 КМ,
- КП „Чистоћа“ Власеница, у износу од 797,16 КМ,

- „Албатрос“ д.о.о. Зворник, у износу од 1.885,80 КМ,
 - „Дрина промет“ д.о.о. Зворник, у износу од 62.913,43 КМ,
 - ДОО „Браћа Жугић“ Зворник, у износу од 13.710,03 КМ,
 - „Житопромет“ АД Бијељина, у износу од 125.100,25 КМ,
 - ЗЗ „Балатунка“ Бијељина, у износу од 26.425,32 КМ и
 - ФПП „Нова Мајевица“ Бијељина, у износу од 2.389,99 КМ,
- што укупно износи **1.616.552,30 КМ**.

2.7. Имовинско-правни односи

Што се тиче имовинско - правних послова, постоје проблеми који су настали у ранијем периоду, из разлога што уговори и изјаве о преносу стварних права на непокретностима (углавном ЕЕО) нису књижени у земљишно - књижној и катастарској евиденцији, те најчешће код преузимања тих објеката на кориштење није обезбијеђен правни основ за преузимање власништва, нити је код градње стицан ваљан правни основ за књижење земљишта на коме се објекат гради, те објекти касније нису уплаћивани у јавној евиденцији, а ипак су такве непокретности уведене у базу основних средстава Предузећа. Такође, за значајан број ЕЕО које је Предузећа градило у прошлости, у архиви Предузећа не постоји неопходна документација (одобрење за употребу, одобрење за грађење...).

Због наведених проблема, у периоду на који се односи овај извјештај, у току су активности у погледу рјешавања тих питања. Тако је одржано више састанака тима задуженог за формирање базе свих трафо станица које се воде као основно средство Предузећа, затим прибављање употребних дозвола за те ЕЕО, те за рјешавање имовинско-правних односа тамо гдје исти нису ријешени. У потпуности је, у периоду на који се односи овај извјештај, окончан посао везан за формирање базе трафо станица које се воде као основно средство Предузећа. На свим састанцима тима је напоменуто је да су ово послови који ће се обављати континуирано више година, до реализације постављених задатака. Извршни директор за правне, кадровске и опште послове обавио је неколико важних састанака у више институција, а везано за недостајућу документацију за наше ЕЕО.

У периоду на који се односи овај извјештај, наше Предузеће је потписало уговоре о осигурању имовине, за МХЕ „Тишча“ и МХЕ „Власеница“, те за зграду дирекције Предузећа, у улици Мајевичка 97, у Бијељини.

Када су у питању активности које проводи правна служба дирекције Предузећа, а за РЈ „Електродистрибуција“ Бијељина, у циљу стицања правног основа за упис стварних права у јавну евиденцију, те самог књижења истих у периоду на који се односи овај извјештај, закључено је пет нотарски обрађених уговора, и то за пренос

стварних права на земљишту (својина, те терет стварне службености) због изградње, односно одржавања сљедећих трафостаница:

1. ТС у Доњем Црњелову, у К.О. Црњелово Доње. Уговор је закључен између нашег Предузећа и Града Бијељина.
 2. ТС “Индустријска зона 2”. Уговор је закључен између нашег Предузећа и Града Бијељина.
 3. ТС “Михајловић” у К.О. Бијељина 1.
 4. ТС “Милић-Божич” у К.О. Бијељина Село
 - * 5. ТС “Патковача 7”, у поступку излагања са власником парцеле закључен споразум, те је уписано право службености постављања и одржавања постојеће ТС, у нашу корист.
 - * 6. ТС “Дрина плажа” у К.О. Амајлије, у ванпарничном поступку одређено да је фактички експроприсано 88 m², у корист нашег Предузећа.
- *** У току је парнични поступак, у коме је за главно рочиште припремљен Споразум, којим ће бити успостављена службеност приступа и одржавања ТС “Вршани-Томићи” у К.О. Вршани.

Сем ових послова, контунирано се врши упис права на име Предузећа и у поступцима излагања на јавни увид података о непокретностима и утврђивање права на непокретностима, пред РГУ, ПЈ Бијељина, на свим поступцима излагања за које као Предузеће добијемо позив. Изложене су катастарске општине Бијељина 1, Бијељина 2, Јања 1, у којима од раније имамо велики број уписа, те гдје смо се појавили у својству странке и изјавама и доказима поткријепили основаност наших права на упис права својине и у овим поступцима. По објављивању у Службеном Гласнику, ступиће на снагу уписи у овим катастарским општинама. Напомињемо такође да смо више пута обавјештавали РГУ, све подручне јединице које раде на подручју које оперативно покрива РЈ “Електродистрибуција” Бијељина, да је неопходно да нас позивају у свим предметима чији предмет су ЕЕО, без обзира на тренутне уписе у јавним евиденцијама, из разлога што у великом броју случајева имамо правни основ за упис (или барем неку везу са објектом, односно грађењем објекта), али исти из раних разлога нису књижени у прошлости (до оснивања нотаријата).

У току је и неколико спорова (парничних поступака) по тужбама за утврђење стварних права, и по другим основама, у којима смо ми тужени, међу којима је најзначајнији поступак пред Основним Судом у Бијељини, у коме тужиоци од нашег Предузећа траже накнаду штете и измјештање ТС “Суд” са парцеле на којој су они супосједници, као и уклањање самог објекта, а назначена висина спора је 200.000 КМ. У поступку је окончано припремно рочиште, на коме смо предложили свједоке, вјештачење по вјештаку геодетске струке, материјалне доказе, те основано истицали приговор застаре потраживања, недостатак активне и пасивне легитимације парничних странака, те се може рећи да имамо јаке аргументе да буде пресуђено у нашу корист, с тим што постоји реална могућност да пресуда буде необјективна, а из разлога што је

ограда којом је ограђена парцела на којој се налази предметни ЕЕО уједно и ограда Основног Суда у Бијељини. Наиме наши радници објекту приступају тако што бивају спроведени од стране радника Суда, у чијем посједу се налази кључ од ограде, док тужиоци истичу да смо им ми као Предузеће онемогућили повратак, те да им узурпацијом парцеле ометамо посјед, што је апсолутно нетачно. Предметни објект има све неопходне дозволе (укључујући и употребну из 1999. године), а инвеститор и градитељ је било предузеће ОЈДП “Град” Бијељина. Наше Предузеће није ни са једним правом укњижено у јавној евиденцији како на предметној парцели, тако ни на објекту. Одржано је и једно главно рочиште, на коме су свједоци које смо ми предложили потврдили наше тврдње да наше Предузеће није оградило предметну парцелу и ТС, те тиме онемогућило повратак посједницима исте, него да је то учинио сам Суд. Предлажемо поново (обраћали смо се већ техничком сектору због евентуалне могућности измјештања предметне ТС, проналажења одговарајуће локације, и вансудског рјешавања) да се обаве разговори на највећем нивоу (управа Предузећа - Основни Суд у Бијељини - “Град” а.д. Бијељина), те да се поступак покуша ријешити вансудским путем.

Станови у Скеланима, у којима тренутно бораве бивши радници Предузећа Мракић Коста и Грбић Слободан, у власништву су Предузећа, а Управа Предузећа је донијела одлуку да се исти радници иселе из тих станова и задужила РЈ “Електродистрибуција” Братунац да формира комисију за примопредају, с тим што је накнадно Управа одлучила да Мракић Коста и Грбић Слободан са својим породицама могу остати у предметним становима до априла мјесеца 2020. године.

У предвиђеном року у току 2019. године, комисија именована одлуком Управе Предузећа, израдила је Правилник о поступку продаје непокретности у власништву МХ “ЕРС” МП а.д. Требиње - ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина, који је накнадно усвојен од стране Надзорног одбора Предузећа, као надлежног органа за усвајање.

3. СЛУЖБА ЗА КАДРОВСКЕ И ОПШТЕ ПОСЛОВЕ

Према одредбама Статута ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина, организација Предузећа се заснива на основним принципима који обезбјеђују рационално и ефикасно обављање послова из домена дјелатности Предузећа, техничко – технолошку структуру система, сигурност запослених и реалну добит.

Организацију Предузећа чине Дирекција, пет радних јединица (РЈ Бијељина, РЈ Угљевик, РЈ Зворник, РЈ Братунаци и РЈ Власеница) четрнаест пословница у оквиру радних јединица. У Дирекцији Предузећа формирана су четири сектора: Сектор за техничке послове, Сектор за економско–финансијске послове, Сектор за правне, кадровске и опште послове и Сектор за снабдијевање.

На дан 31.12.2019. године у Предузећу је запослено **912 радника**, од чега је **878 радника** на неодређено вријеме, **34 радника** на одређено вријеме

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ
НА ДАН 31.12.2018. ГОДИНЕ**

| | Радници на неодређено вријеме | Радници на одређено вријеме | Приправници | УКУПНО |
|---------------------|-------------------------------|-----------------------------|-------------|------------|
| ДИРЕКЦИЈА | 199 | 2 | 2 | 203 |
| РЈ БИЈЕЉИНА | 243 | 9 | 3 | 255 |
| РЈ УГЉЕВИК | 92 | 1 | 0 | 93 |
| РЈ ЗВОРНИК | 147 | 3 | 0 | 150 |
| РЈ БРАТУНАЦ | 78 | 2 | 0 | 80 |
| РЈ ВЛАСЕНИЦА | 137 | 4 | 2 | 143 |
| СВЕУКУПНО: | 896 | 21 | 7 | 924 |

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ
НА ДАН 31.12.2019. ГОДИНЕ**

| | Радници на неодређено вријеме | Радници на одређено вријеме | Приправници | УКУПНО |
|---------------------|-------------------------------|-----------------------------|-------------|------------|
| ДИРЕКЦИЈА | 215 | 2 | 0 | 217 |
| РЈ БИЈЕЉИНА | 230 | 13 | 0 | 243 |
| РЈ УГЉЕВИК | 87 | 6 | 0 | 92 |
| РЈ ЗВОРНИК | 139 | 6 | 0 | 145 |
| РЈ БРАТУНАЦ | 77 | 3 | 0 | 80 |
| РЈ ВЛАСЕНИЦА | 130 | 5 | 0 | 135 |
| СВЕУКУПНО: | 878 | 34 | 0 | 912 |

Од укупног броја запослених у 2018. године, доктор наука су 2 радника, 33 радника су магистри – мастери наука, 172 радника су са високом стручном спремом, 37 радника је са ВСС-1, 25 радника је са вишом, 258 је висококвалификованих радника, 189 је са средњом, 187 радника је квалификованих, 10 полуквалификованих, 14 неквалификованих.

Од укупног броја запослених у 2019. године, доктор наука су 2 радника, 35 радника су магистри – мастери наука, 171 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 34 радника је са ВСС-180 (ECTS), 19 радника је са вишом, 287 је

висококвалификованих радника, 184 је са средњом, 157 радника је квалификованих, 15 полуквалификованих, 6 неквалификованих.

| Организациони део | Структура радне снаге на дан 31.12.2018. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------------------|------------|---------------|----------|------------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII-1 | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС (180 ЕЦТС бодова) | ВСС | МР или мастер | ДР | |
| Дирекција | 1 | 1 | 8 | 30 | 21 | 11 | 16 | 92 | 21 | 2 | 203 |
| РЈ Бијељина | 6 | 0 | 83 | 53 | 78 | 4 | 9 | 20 | 2 | | 255 |
| РЈ Угљевик | 2 | 0 | 17 | 22 | 29 | 0 | 3 | 17 | 3 | | 93 |
| РЈ Зворник | 3 | 1 | 28 | 40 | 51 | 5 | 6 | 14 | 2 | | 150 |
| РЈ Братунац | 0 | 3 | 19 | 13 | 31 | 2 | 1 | 7 | 4 | | 80 |
| РЈ Власеница | 2 | 5 | 32 | 29 | 48 | 3 | 2 | 20 | 2 | | 143 |
| УКУПНО: | 14 | 10 | 187 | 187 | 258 | 25 | 37 | 170 | 34 | 2 | 924 |

| Организациони део | Структура радне снаге на дан 31.12.2019. године, према СТЕПЕНУ СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------------------|------------|---------------|----------|------------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII-1 | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС (180 ЕЦТС бодова) | ВСС | МР или мастер | ДР | |
| Дирекција | 0 | 1 | 16 | 39 | 20 | 8 | 14 | 95 | 22 | 2 | 217 |
| РЈ Бијељина | 0 | 5 | 53 | 49 | 99 | 2 | 10 | 22 | 3 | | 243 |
| РЈ Угљевик | 2 | 0 | 16 | 23 | 30 | 0 | 2 | 17 | 2 | | 92 |
| РЈ Зворник | 2 | 1 | 25 | 36 | 56 | 4 | 3 | 17 | 1 | | 145 |
| РЈ Братунац | 0 | 3 | 15 | 12 | 35 | 2 | 0 | 6 | 7 | | 80 |
| РЈ Власеница | 5 | 2 | 32 | 25 | 47 | 3 | 5 | 14 | 2 | | 135 |
| УКУПНО: | 9 | 12 | 157 | 184 | 287 | 19 | 34 | 171 | 37 | 2 | 912 |

I Неквалификован
II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема
III Квалификован

IV Средња стручна спрема
V Висококвалификован
VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
(или 240 ЕЦТС бодова)
VII-1 Висока стручна спреме
(180 ЕЦТС бодова)
VIII Магистар - мастер IX Доктор наука

| Организациони део | Структура радне снаге на дан 31.12.2018. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ | | | | | | | | | |
|-------------------|--|-----------|------------|------------|------------|-----------|------------|------|----|------------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС | МР | ДР | |
| Дирекција | 0 | 5 | 6 | 23 | 20 | 28 | 121 | | | 203 |
| РЈ Бијељина | 19 | 6 | 83 | 26 | 86 | 4 | 31 | | | 255 |
| РЈ Угљевик | 3 | 3 | 18 | 15 | 31 | 3 | 20 | | | 93 |
| РЈ Зворник | 7 | 3 | 48 | 18 | 48 | 4 | 22 | | | 150 |
| РЈ Братунац | 2 | 4 | 29 | 7 | 21 | 1 | 16 | | | 80 |
| РЈ Власеница | 7 | 3 | 44 | 16 | 45 | 2 | 26 | | | 143 |
| УКУПНО: | 38 | 24 | 228 | 105 | 251 | 42 | 236 | | | 924 |

| Организациони део | Структура радне снаге на дан 31.12.2017. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ | | | | | | | | | | |
|-------------------|--|-----------|------------|------------|------------|-----------|-----------------|-------------------|----------|----------|------------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС-180 ЕСБП | ВСС – 240 ЕСБП | МР | ДР | |
| Дирекција | 0 | 5 | 26 | 30 | 18 | 15 | 9 | 114 | | | 217 |
| РЈ Бијељина | 0 | 21 | 80 | 35 | 79 | 2 | 2 | 24 | | | 243 |
| РЈ Угљевик | 0 | 6 | 19 | 15 | 32 | 0 | 2 | 18 | | | 92 |
| РЈ Зворник | 1 | 4 | 51 | 15 | 51 | 4 | 2 | 17 | | | 145 |
| РЈ Братунац | 0 | 4 | 15 | 10 | 31 | 2 | 2 | 16 | | | 80 |
| РЈ Власеница | 0 | 9 | 43 | 21 | 39 | 1 | 2 | 20 | | | 135 |
| УКУПНО: | 1 | 49 | 234 | 126 | 250 | 24 | 19 | 209 | 0 | 0 | 912 |

I Неквалификован
 II Полуквалификован и
 Нижа стручна спрема
 III Квалификован

IV Средња стручна спрема
 V Висококвалификован
 VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема
 (или 240 ЕЦТС бодова)
 VII-1 Висока стручна спрема
 (180 ЕЦТС бодова)

VIII Магистар - мастер
 IX Доктор наука

На дан **31.12.2019. године** у Предузећу је било запослено 722 мушкараца и 190 жена, док је на дан **31.12.2018. години** било запослено 728 мушкараца и 196 жена.

2018. година

| Организациони јединица | МУШКАРЦИ | ЖЕНЕ | УКУПНО |
|------------------------|------------|------------|------------|
| Дирекција | 126 | 77 | 203 |
| Бијељина | 222 | 33 | 255 |
| Угљевик | 72 | 21 | 93 |
| Зворник | 120 | 30 | 150 |
| Братунац | 71 | 9 | 80 |
| Власеница | 117 | 26 | 143 |
| Укупно | 728 | 196 | 924 |

2019. година

| Организациони јединица | МУШКАРЦИ | ЖЕНЕ | УКУПНО |
|------------------------|------------|------------|------------|
| Дирекција | 139 | 78 | 217 |
| Бијељина | 211 | 32 | 243 |
| Угљевик | 73 | 19 | 92 |
| Зворник | 116 | 29 | 145 |
| Братунац | 71 | 9 | 80 |
| Власеница | 112 | 23 | 135 |
| Укупно | 722 | 190 | 912 |

У току **2019. године** радни однос у Предузећу засновало је 16 радника, и то:

Дирекција:

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме

РЈ Бијељина:

- 7 радника засновао радни однос на одређено вријеме

РЈ Угљевик:

- 3 радника засновао радни однос на одређено вријеме
- 1 радник засновало радни однос на одређено вријеме ради обављања приправничког стажа

РЈ Зворник:

- 3 радника засновало радни однос на одређено вријеме

РЈ Братунац:

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме

РЈ Власеница:

- нема радника који су у 2019.г. засновали радни однос

| Организациони дио | Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2019. године, према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|----------|-----------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII-1 | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС-1 | ВСС | МР/мастер | ДР | |
| Дирекција | | | | | | | | | 1 | | 1 |
| Бијељина | | | 2 | 5 | | | | | | | 7 |
| Угљевик | | | 1 | 3 | | | | | | | 4 |
| Зворник | | | 2 | 1 | | | | | | | 3 |
| Братунац | | | 1 | | | | | | | | 1 |
| Власеница | | | | | | | | | | | 0 |
| Укупно | 0 | 0 | 6 | 9 | 0 | 0 | 0 | 0 | 1 | 0 | 16 |

| Организациони дио | Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2018. године, према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
|-------------------|---|----------|----------|----------|----------|----------|----------|-----------|-----------|----------|-----------|
| | I | II | III | IV | V | VI | VII-1 | VII | VIII | IX | Укупно |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС-1 | ВСС | МР/мастер | ДР | |
| Дирекција | | | | | | | | 7 | 1 | | 8 |
| Бијељина | 1 | | 4 | 4 | 1 | | | 3 | | | 13 |
| Угљевик | | | 2 | 1 | | | | | | | 3 |
| Зворник | | | 1 | 1 | | | | 1 | | | 3 |
| Братунац | | | | 1 | | | | | | | 1 |
| Власеница | | | 1 | 1 | | | | 3 | | | 5 |
| Укупно | 1 | 0 | 8 | 8 | 1 | 0 | 0 | 14 | 1 | 0 | 33 |

Неквалификован
 II Полуквалификован и
 Нижа стручна спрема
 III Квалификован

IV Средња стручна спрема
 V Висококвалификован
 VI Виша стручна спрема

VII Висока стручна спрема (240 ЕЦТС)
 VII-1 Висока стручна спрема (180 ЕЦТС)
 VIII Магистар - мастер
 IX Доктор наука

Уговор о раду на неодређено вријеме у **2019. години** престао је за **30 радника**, од чега је 8 радника споразумно престао радни однос, 8 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 9 због истека уговора о раду на одређено вријеме, 1 радник због смрти, и 4 радника престанак радног односа од стране послодавца:

Дирекција

- 5 радника споразумно престао радни однос.
- 3 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 2 радника престао радни однос због истека уговора о раду на одређено вријеме
- 1 радник престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца

РЈ Бијељина

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 3 радника престао радни однос због смрти
- 5 радника престао радни однос од стране послодавца

РЈ Угљевик

- 2 радника престао радни однос од стране послодавца

РЈ Зворник

- 2 радника споразумно престао радни однос.
- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца

РЈ Власеница

- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 2 радника престао радни однос због истека уговора о раду на одређено вријеме

Уговор о раду на неодређено вријеме у **2018. години** престао је да важи за **26 радника**, од чега је 2 радника споразумно престао радни однос, 12 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 2 због истека уговора о раду на одређено вријеме, 6 радника због смрти, и 4 радника престанак радног односа од стране послодавца:

Дирекција

- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 1 радник престао радни однос због истека уговора о раду на одређено вријеме
- 1 радник престао радни однос због смрти
- 2 радника престао радни однос од стране послодавца

РЈ Бијељина

- 2 радника споразумно престао радни однос
- 1 радник престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца

РЈ Угљевик

- 3 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 2 радника престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца

РЈ Зворник

- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 2 радника престао радни однос због смрти

РЈ Братунац

- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.

РЈ Власеница

- 1 радник споразумно раскинуо радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију.
- 1 радник престао радни однос због истека уговора о раду на одређено вријеме

| Организациони дио | Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2019. године | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----------|----|----|
| | ■ према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VII-1 | VIII | IX | |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС | ВСС-1 | МР/мастер | ДР | |
| Дирекција | | | | 1 | 2 | 1 | 3 | 4 | 1 | | 12 |
| Бијељина | | | 2 | 2 | 1 | | 2 | 2 | | | 9 |
| Угљевик | | | 1 | 1 | | | | | | | 2 |
| Зворник | | | 1 | 1 | 1 | 1 | | | | | 4 |
| Братунац | | | | | | | | | | | 0 |
| Власеница | | | | | 1 | | | 2 | | | 3 |
| Укупно | 0 | 0 | 4 | 5 | 5 | 2 | 5 | 8 | 1 | | 30 |

| Организациони дио | Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2018. године | | | | | | | | | | |
|----------------------|--|----|-----|-----|-----|-----|-----|-------|-----------|----|----|
| | ■ према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ | | | | | | | | | | |
| | I | II | III | IV | V | VI | VII | VII-1 | VIII | IX | |
| | НК | ПК | КВ | ССС | ВКВ | ВШС | ВСС | ВСС-1 | МР/мастер | ДР | |
| Дирекција | | | | 2 | 1 | | 2 | | 1 | | 6 |
| Бијељина | | | 2 | 1 | | | 1 | | | | 4 |
| Угљевик | 1 | | 2 | 1 | 1 | | 1 | | | | 6 |
| Зворник | | | 1 | | 3 | | | | | | 4 |
| Братунац | | | 1 | 1 | | | | | | | 2 |
| Власеница | 1 | | | | 1 | | 2 | | | | 4 |
| Укупно | 2 | 0 | 6 | 5 | 6 | 0 | 6 | 0 | 1 | 0 | 26 |

I Неквалификован

II Полуквалификован и
Нижа стручна спрема

III Квалификован

IV Средња стручна спрема VII Висока стручна спрема

V Висококвалификован

VIII Магистар - мастер

IX Доктор наука

VI Виша стручна спрема

У предметном периоду закључено је укупно 8 уговора о стручном оспособљавању – волонтерском раду. Са 12 лица закључени су уговори о дјелу, док су у наведеном периоду 25 лица била ангажована по основу уговора о привременим и повременим пословима.

У току 2019. године вођена су три поступак због повреде радне обавезе и за једног радника изречена је мјера отказа уговора о раду, док је за два радника изречена новчана казна.

У току 2019. године у складу са Планом обуке, који су достављене од стране организационих јединица Предузећа, вршене су обуке радника у складу са указаним потребама. О наведеним обукама радници су достављали извјештаје у којима је навођена ефикасност и успјешност извршених обука. Радници Службе за кадровске и опште послове, обучени су за рад на програму за људске ресурсе, чија имплементација је у току.

Запослени као и имовина Предузећа, осигурани су код одабраног добављача – осигуравајуће куће.

У протоколу Предузећа редовно су обављани послови протоколисања захтјева и просљеђивања на даље поступање, као и архивирање документације.

Редовно је вршено одржавање објеката Предузећа, набавка потребних средстава за хигијену.

Сходно одредбама Правилника о раду, за све раднике донесена су потребна рјешења и одлуке које се односе на остваривање права и извршавање обавеза из радног односа, рјешења за кориштење годишњег одмора, рјешења о плаћеном одсуству, рјешења о одобравању накнаде трошкова превоза, а у складу са одредбама Колективног уговора одобриване су помоћи радницима. Редовно су сачињавана потребна обавјештења, дописи, налози за рад које доноси Управа Предузећа, а који се односе на рад и организацију Предузећа, као и овлаштења и пуномоћи, и остало у складу са потребама и одредбама важећих аката који спадају у домен ових послова.

3.1. Одјељење за ауто парк Предузећа

Ауто парк ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина чини 153 возила, од чега је:

- 90 теретних возила
- 42 путничких возила
- 9 прикључних возила
- 8 трактора
- 4 радне машине (1 виљушкар, 2 агрегат и 1 ровокопач)

У току 2019. године набављено је укупно 15 нових возила (3 теретна возила са хидрауличном платформом за рад на висини и 12 теретних возила са продуженом кабином и отвореним товарним простором). На крају 2019. године закључно са 31.12.2019. године отписано је укупно 12 возила.

Сва возила ауто парка распоређена су у Дирекцију Предузећа и пет радних јединица:

| | Путничка возила | Теретна возила | Прикључна возила | Трактор | Радне машине | Укупно возила |
|----------------------|-----------------|----------------|------------------|----------|--------------|---------------|
| РЈ Бијељина | 12 | 24 | 2 | 4 | 2 | 44 |
| РЈ Угљевик | 4 | 13 | 1 | 1 | 0 | 19 |
| РЈ Зворник | 8 | 15 | 3 | 1 | 0 | 27 |
| РЈ Братунац | 3 | 15 | 1 | 1 | 0 | 20 |
| РЈ Власеница | 2 | 19 | 2 | 1 | 0 | 24 |
| Дирекција | 13 | 4 | 0 | 0 | 2 | 19 |
| Укупно возила | 42 | 90 | 9 | 8 | 4 | 153 |

Табела 1: Структура ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина

Укупни трошкови ауто парка:

За потребе ауто парка у 2019. години утрошено је **762.429,77 КМ**, од чега је **159.523,40 КМ** утрошено на сервисирање и резервне дијелове, **56.227,73 КМ** на прање и вулканизирање возила, **83.157,99 КМ** на регистрацију и осигурање возила, **454.636,74 КМ** на гориво и **6.921,77 КМ** на уље и мазиво.

| | 2018. Година (КМ) | 2019. Година (КМ) | Индекс 2019/2018 |
|---------------------------------|-------------------|-------------------|------------------|
| Сервисирање и резервни дијелови | 169.990,04 | 159.523,40 | 94 |
| Прање и вулканизирање | 49.410,19 | 56.227,73 | 114 |
| Регистрација и осигурање | 82.156,03 | 83.157,99 | 102 |
| Гориво | 496.368,42 | 454.636,74 | 92 |
| Уље и мазиво | 3.969,21 | 6.921,77 | 174 |
| Укупно | 801.893,89 | 762.429,77 | 95 |

Табела 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина 2018/2019 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. Бијељина остварених у 2019. години, са истим трошковима оствареним у току 2018. године, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка у 2019. години смањени су за 39.464,12 КМ (5%) у односу на 2018. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка у 2019. години смањени су за 10.466,64 КМ (6%) у односу на 2018. годину.
- Трошкови потрошње горива ауто парка у 2019. години смањени су за 41.731,68 КМ (8%) у односу на 2018. годину.
- Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка у 2019. години повећани су за 1.001,96 КМ (2%) у односу на 2018. годину.
- Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка у 2019. години повећани су за 6.817,54 КМ (14%) у односу на 2018. годину.
- Трошкови уља и мазива ауто парка у 2019. години повећани су за 2.952,56 КМ (74%) у односу на 2018. годину.

Укупни трошкови ауто парка по Радним јединицама:

Укупни трошкови ауто парка у току 2019. године по Радним јединицама су: Дирекција **100.569,96 КМ**, РЈ Угљевик **106.638,86 КМ**, РЈ Зворник **113.673,99 КМ**, РЈ Власеница **134.688,13 КМ**, РЈ Братунац **90.079,81 КМ** и РЈ Бијељина **216.779,02 КМ**.

| | Укупни трошкови ауто парка 2018. г. (КМ) | Укупни трошкови ауто парка 2019. г. (КМ) | Индекс 2019/2018 |
|----------------|--|--|------------------|
| Дирекција | 116.861,60 | 100.569,96 | 86 |
| РЈ Угљевик | 101.038,77 | 106.638,86 | 106 |
| РЈ Зворник | 133.731,92 | 113.673,99 | 85 |
| РЈ Власеница | 141.507,62 | 134.688,13 | 95 |
| РЈ Братунац | 100.455,94 | 90.079,81 | 90 |
| РЈ Бијељина | 208.298,27 | 216.779,02 | 104 |
| УКУПНО: | 801.893,89 | 762.429,77 | 95 |

Табела 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина по Радним јединицама 2019/2018 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених по Радним јединицама у 2019/2018. години, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка Дирекције у 2019. години смањени су за 16.291,64 КМ (14%) у односу на 2018. годину.
- Укупни трошкови ауто парка РЈ Угљевик у 2019. години повећани су за 5.600,19 КМ (6%) у односу на 2018. годину.
- Укупни трошкови ауто парка РЈ Зворник у 2019. години смањени су за 20.057,93 КМ (15%) у односу на 2018. годину.
- Укупни трошкови ауто парка РЈ Власеница у 2019. години смањени су за 6.819,49 КМ (5%) у односу на 2018. годину.
- Укупни трошкови ауто парка РЈ Братунац у 2019. години смањени су за 10.376,13 КМ (10%) у односу на 2018. годину.
- Укупни трошкови ауто парка РЈ Бијељина у 2019. години повећани су за 8.480,75 КМ (4%) у односу на 2018. годину.

Напомена: Подаци о оствареним трошковима ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина у 2018/2019. години, су рачуноводствени извјештаји, на основу прокњижених рачуна који се односе на ауто парк.

4. ИСПУЊЕНОСТ ЦИЉЕВА КВАЛИТЕТА СЕКТОРА ЗА ПРАВНЕ КАДРОВСКЕ И ОПШТЕ ПОСЛОВЕ У 2019. ГОДИНИ

Сектор за правне, кадровске и опште послове у склопу редовних активности проводи кварталне контроле испуњености Циљева квалитета сектора, као и Оперативног упутства за провођење Циљева квалитета Сектора о чему се квартално сачињавају квартални извјештаји, а на крају године и збирни годишњи извјештај. Предмет овог извјештаја је годишња контрола реализације Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове у 2019. години, број: 100/19 од 10.01.2019. године. Такође, овом контролом је обухваћен и надзор над поштовањем Оперативног упутства за провођење Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове у 2019. години, број: 242/19 од 21.01.2019. године.

Током 2019.године је од стране Сектора за правне, кадровске и опште послове ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина вршена континуирана квартална контрола реализације Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове у 2019.години, број: 100/19 од 10.01.2019. године, као и надзор над поштовањем Оперативног упутства за провођење Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове у 2019.години, број: 242/19 од 21.01.2019.године. Поред тога, истовремено је вршена и провјера поштовања усвојене процедуре Обавезно поступање, број: 451/18 од 29.01.2018.године, са посебним акцентом на утужења купаца, те обавезне кораке који претходе утужењу, као и свих других прописаних процедура, прије свега процедуре **ЕБП 26 – Правни послови**. Објект контроле су биле Службе за правне и опште послове по Радним јединицама предузећа.

Подаци и информације неопходне за сачињавање извјештаја су прикупљане примјеном формализованог обрасца – **Извјештај о контроли реализације Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове**. Предметни образац је у циљу боље и квалитетније припреме за вршење контроле, достављан руководиоцима Служби правних и општих послова у Радним јединицама (надаље: Службе) путем службене електронске поште најкасније 5 (пет) дана прије предложеног датума контроле, заједно са приједлогом појединачних термина за провођење предметних контрола. Том приликом је остављан рок од 2 (два) радна дана у којем су се руководиоци Служби требали изјаснити да ли им предложени термини контроле одговарају, с обзиром на њихове раније преузете и планиране обавезе. С обзиром да се прва квартална контрола у 2019.години није могла, усљед постојања објективних околности, у цјелости провести оном динамиком како је првобитно планирано, са руководиоцем Службе правних и општих послова у РЈ „Електродистрибуција“ Зворник, те референтом за правне послове у РЈ „Електродистрибуција“ Власеница, договорено је да се ова контрола проведе дана 23.04.2019.године, што је и учињено. Руководилац Службе правних и општих послова у РЈ „Електродистрибуција“ Братунац је обавијестио субјекта контроле да ће у планираном термину контроле бити одсутан усљед раније преузетих обавеза, те је договорено да податке које се односе на први квартал достави путем факса, на попуњеном формализованом обрасцу. С обзиром на предвиђени рок за сачињавање овог извјештаја, односно потребу ефикасног обављања контроле, са овим лицима је договорено је да се тражени подаци доставе факсом, односно службеном електронском поштом, што је и

учињено дана 18.04.2019.године. Имајући у виду да, осим у наведеним случајевима, у остављеном року од стране руководиоца Служби у другим Радним јединицама није било примједби на предложене термине, контроле су проведене оном динамиком како је то првобитно и било планирано. У 2019.години су у свим Радним јединицама, осим РЈ Братунац, проведене по 4 (четири) кварталне контроле, и то:

а) РЈ Зворник –

23.04.2019.године;
08.07.2019.године;
29.10.2019.године, и
17.01.2020.године.

б) РЈ Власеница –

23.04.2019.године;
08.07.2019.године;
29.10.2019.године;
17.01.2020.године.

в) РЈ Бијељина –

17.04.2019.године;
09.07.2019.године;
31.10.2019.године;
16.01.2020.године.

г) РЈ Угљевик –

17.04.2019.године;
09.07.2019.године;
31.10.2019.године;
16.01.2020.године.

д) РЈ Братунац -

08.07.2019.године;
29.10.2019.године, и
17.01.2020.године.

Када су у питању методе које су кориштене приликом вршења кварталних контрола, поред изузимања података као основног метода контроле, кориштени су још и сљедећи методи: лични увид у документацију, провјере методом случајног узорка, физички обилазак просторија и архива, извјештаји лица из Правног сектора Дирекције предузећа који су задужени за одређене сегменте пословања (медијације, имовинско-правни послови), кориштење података Сектора снабдијевања и Техничког сектора, као и провјера одређених података добијених из Радних јединица, увид у рачунарске табеле и податке и слично.

Што се тиче оцјене испуњености појединачних Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове, кориштене су описне оцјене, и то двије прелазне оцјене („у цјелости испуњено” или „у доброј мјери испуњено”), као и двије непрелазне оцјене („није испуњено у цјелости” или „у доброј мјери није испуњено”).

Такође, руководиоцима Служби за правне, кадровске и опште послове у Радним јединицама је пружена могућност да изнесу свој став о томе шта виде као проблем у функционисању служби којима руководе, или у обављању свакодневних радних задатака, као и њихове приједлоге за рјешења тих проблема, што би посебно требало бити анализирано и узето у разматрање, како би се могле предузети одређене мјере и радње на отклањању тих неправилности, а што би у коначном требало да унаприједи функционисање самих Служби. Са друге стране, од стране контролора су предлагане посебне мјере за сваку Радну јединицу појединачно, и то у посебном дијелу извјештаја који се односи на конкретну Радну јединицу, као и генералне мјере односно приједлози закључака, који се односе на унапређење пословања и функционисања служби на нивоу Сектора. Када је у питању степен реализације Циљева квалитета, односно поштовања Оперативног упутства за провођење Циљева квалитета, у годишњем извјештају је обрађена свака тачка Циљева квалитета појединачно, односно описан степен њене реализације, како слиједи:

1) СПОРОВИ

1.1. Према ономе што је утврђено приликом кварталних контрола у току 2019.године, сви налози који су били комплетни у погледу документације коју морају садржавати су били у цјелости процесуирани. У овом периоду је од стране Служби обрачуна и наплате заprimљено укупно **1136** налога за утужење по основу текуће потрошње, од чега је **912** налога било комплетно и незастарјело. Укупан број одобрених налога за утужење је износио **423**, док је укупан број покренутих тужби по тим налозима износио **343**. Укупан износ потраживања који је обухваћен овим тужбеним захтјевима је био **1.013.257,66 KM**. У 2019.години су правоснажно окончано **3** поступка по основу пријаве за неовлаштену потрошњу електричне енергије, у којима поступајући Суд није досудио имовинско-правни захтјев у корист оштећеног, односно Предузећа. Након тога су у два предмета покренути парнични поступци ради наплате. Укупна потраживања Предузећа по овом основу су износила **4.769,33 KM**. У истом периоду је покренуто и **57** парничних поступака по основу потраживања за неовлашћено утрошену електричну енергију, при чему је укупан износ ових потраживања **180.138,57 KM**. Они налози за утужења који нису испуњавали све прописане услове су враћени пошиљаоцу ради допуне документације, односно отклањања других формалних недостатака. Као и претходних година, и током 2019.године је присутан проблем прибављања матичних података крајњих купаца, потребних ради покретања судских поступака. Исто тако, проблем се јавља и код уручења опомена пред тужбу, јер се велики број ових опомена враћа у радне јединице јер није било могуће њихово уручење купцу. До овога долази највећим дијелом у повратничким насељима, јер власници стамбених објеката након њиховог поновног прикључења на дистрибутивну мрежу ту не бораве стално, већ углавном на подручју Федерације БиХ. Такође, констатован је и проблем код прибављања ЈМБГ-ова крајњих купаца, јер надлежне државне институције (МУП РС, Пореска управа), врло често одбијају да дају ову врсту података, правдајући то недостатком правног основа на страни тражиоца истих.

У току 2019.године, **164** пресуде су постале правоснажне, по којем основу су покренута и **62** извршна поступка. Међутим, укупан број покренутих извршних поступака у 2019.години је износио **142**, због чињенице да су током прошле године покренути извршни поступци и за оне пресуде које су постале правоснажне у периоду који није обухваћен овим извјештајем. Од укупног броја извршних поступака, по основу потраживања за текућу потрошњу је покренуто **118** извршних поступака, укупне вриједности **169.129,32 KM**, од чега на плати/пензији извршеника њих **11**. За пресуде по основу неовлаштене потрошње су

покренута укупно **23** извршна поступка, укупне вриједности потраживања од **37.280,86 КМ**, од чега на плати/пензији извршеника није било приједлога за извршење. Предузеће је току 2019.године тужено у **11** случајева (накнада материјалне и нематеријалне штете, неосновано искључење), при чему је укупан износ ових потраживања **80.434,84 КМ**.

1.2. И поред констатованог поштовања свих усвојених процедура и упутстава, а прије свих акта „Обавезно поступање“ број 451/18 од 29.01.2018.године, евидентно је повећање броја тужби у односу на 2018.годину. Дакле, умјесто да се проценат утужења у односу на 2018. годину смањи за предвиђених 20%, што је и било наведено као један од циљева у Циљевима квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове у 2019.години, број: 100/19 од 10.01.2019.год., овај број је у 2019. повећан за око **22%** у односу на 2018. годину. Међутим, то не значи да се усвојене процедуре и упутства не поштују, већ само да је од стране Служби обрачуна и наплате из Радних јединица за примљен далеко већи број налога за утужење у односу на 2018.годину (2018.= **577 налога**; 2019.= **1136 налога**), што је чињеница на коју радници Сектора за правне, кадровске и опште послове нису могли, нити могу утицати. Све оне налоге који су били комплетни по питању потребне документације, Службе правних послова по Радним јединицама су благовремено процесуирале, те по истима покренуле судске поступке.

1.3. Након проведених кварталних контрола је утврђено да се ова тачка Циљева квалитета Сектора за 2019.годину поштује, и да се извршни поступци по правоснажним пресудама у корист Предузећа покрећу у року од 30 дана дана од дана добијања клаузуле правоснажности. Проблем код покретања ових поступака, исто као и током 2018.године, представљају ситуације у којима су пресуде добијене због пропуштања (путем огласа), због чега није могуће одредити средство извршења (нема података о новчаним примањима, извршеник не посједује покретну ни непокретну имовину), док у великом броју случајева Службе правних послова не располажу подацима о извршенику (адреса становања, ЈМБГ). Изузетак представљају оне ситуације гдје су се крајњи купци (тужени) након добијања пресуде лично обраћали у Радне јединице са захтјевом да им се омогући измирење дуговања у више једнаких мјесечних рата, гдје се по правилу излази у сусрет њиховим захтјевима. Такође, потребно је напоменути да се у већем броју случајева појављује проблем прибављања клаузуле правоснажности, јер поступајући судија одлаже проглашење правоснажности, што доводи до пробијања рока од 30 дана за покретање извршних поступака.

1.4. Према ономе што је утврђено током кварталних контрола, на све одлуке надлежних Судова, а које су на штету Предузећа, радници Служби правних и општих послова благовремено, у остављеном року, улажу правне лијекове (редовне и ванредне), ради остварења и заштите интереса Предузећа.

1.5. У периоду од 01.01. до 31.12.2019. године по приједлозима Радних јединица, Сектора снабдијевања, као и на основу Закључака са састанака одржаних по Радним јединицама, проведено је укупно 15 поступака медијације са правним лицима, односно, потписано је 5 (пет) Споразума о нагодби. Наша потраживања по тим Споразумима су укупно **9.795.301,90 КМ**. Дужници, односно купци електричне енергије, су уплатили 10 % од укупног износа дуга (услов за улазак у поступак медијације) те редовно плаћају доспјеле ануитете тако да је у овом периоду, по основу медијација, на жиро – рачун Предузећа уплаћено **5.139.811,60 КМ**. Дужници који су потписали Споразуме у овом периоду своје мјесечне ануитете измирују редовно, међутим, поједини дужници, као и током 2018.године, касне већи број рата као

што су: "Export – Import" доо, Дрвопром доо, Аутобан доо, Универзал Ауто доо и Еко М доо (искључени са електроенергетске мреже), „Кристијан Лавис“ д.о.о. Зворник, Дом Здравља Зворник, те „Силвер стар“ д.о.о. Према поменутиим дужницима је покренут поступак принудног извршења. Такође, Одлуком Управе од 28.03.2017. године омогућено је и физичким лицима да склопе Споразум о нагодби па су у овом периоду проведена укупно 3 поступака медијације гдје је наше пријављено потраживање укупно **10.586,53 КМ**. Потписници ових споразума уредно измирију преузете обавезе.

1.6. Контролом је утврђено да се ова тачка Циљева квалитета Сектора проводи у остављеном року од 7 (седам) дана, па се све правоснажне пресуде истовремено достављају како у Сектор за правне, кадровске и опште послове, тако и у Службе обрачуна и наплате ради даљег провођења мјера и радњи на њиховој наплати. Иста ситуација је и са потраживањима по основу неовлашћене потрошње електричне енергије, гдје се правоснажне пресуде достављају и у Службу економско-финансијских послова, ради праћења њихове даље реализације. Међутим, констатовано је да горе наведене службе не достављају Службама правних и општих послова по радним јединицама редовне извјештаје о проведеним извршним поступцима, односно о средствима наплаћеним том приликом, већ се то чини углавном по захтјеву Служби за правне и опште послове. Слична ситуација је и са доборовољним плаћањем износа утврђених правоснажним пресудама у корист Предузећа, гдје Службе економско-финансијских послова не извјештавају Службе правних послова о измиривању ових обавеза. У том смислу је од Сектора снабдијевања и Сектора економско-финансијских послова у Дирекцији Предузећа затражено да одреде лица која ће испред ових сектора пратити уплате по пресудама и закљученим изјавама о плаћању на рате, те о свему благовремено извјештавати Сектор за правне, кадровске и опште послове.

1.7. Анализом поступања радника Служби за правне и опште послове у протеклој години, утврђено је да у свом свакодневном раду остварују вечи број личних контаката са крајњим купцима, који се лично обраћају у просторије Предузећа, односно радних јединица. Том приликом је констатован већи број вербалних напада на раднике Предузећа од стране ових лица, гдје су од стране истих изречене врло озбиљне пријетње по живот и здравље радника. Међутим, и поред тога, радници Предузећа предузимају све што је у њиховој моћи да такве ситуације рјешавају на миран начин, постизањем компромиса са овим лицима, а све и циљу избјегавања вођења судских спорова, те смањења трошкова наплате потраживања.

1.8. Према информацијама добијеним у Радним јединицама, Службе правних и општих послова су и током 2019.године редовно и континуирано одржавале састанке са другим службама у радним јединицама, односно Предузећу, на којима се расправљало о актуелним судским споровима од значаја за рад и функционисање Предузећа, рјешавању имовинско-правних односа, као и легализацији изграђених електроенергетских објеката. Наиме, као чланови Тима за легализацију изграђених електроенергетских објеката (ЕЕО), у раду овог Тима учествују и радници Служби за правне и опште послове из Радних јединица, као и Одјељења за имовинско-правне послове у Дирекцији Предузећа, који поступају код прибављања употребних дозвола за изграђене ЕЕО, као и приликом рјешавања имовинско-правних односа који претходе изградњи ЕЕО.

ИСПУЊЕНОСТ: У доброј мјери испуњено.

2. ОПШТИ АКТИ ПРЕДУЗЕЋА

Приликом вршења кварталних контрола нису констатоване примједбе које би се односиле на опште акте Предузећа, односно захтјеви за њихове измјене и допуне. У посматраном периоду је од стране Управе Предузећа усвојен већи број општих аката, при чему је из надлежности Сектора за правне, кадровске и опште послове усвојено њих неколико. Наиме, Управа Предузећа је усвојила Правилник о кориштењу службених возила, са нормативом за потрошњу горива. Поред тога, усвојен је и текст Правилника о продаји непокретности, који ће бити основа за покретање поступка продаје непокретности у власништву Предузећа, и који је упућен Надзорном одбору Предузећа на усвајање. Такође, у посматраном периоду су усвојени и сљедећи општи акти: Правилник о унутрашњој организацији и систематизацији радних мјеста, Правилник о мјерењу и оцјењивању радног учинка радника, Правилник о изузетном доприносу радника у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина, Правилник о техничким условима за постављање ТК опреме на електродистрибутивну мрежу, као и Правилник о утврђивању минимума процеса рада за вријеме штрајка радника у ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина.

ИСПУЊЕНОСТ: У цјелости испуњено.

3. АРХИВА И ЕВИДЕНЦИЈЕ

3.1. Све радне јединице имају одређене просторије за смјештај архивске грађе, у који се ажурно и уредно одлаже документација. Исто тако, кварталним контролама је утврђено да се архивска грађа којој је истекао рок чувања благовремено излучује из архиве, на који начин се одржава прегледност и приступачност архивском материјалу. У свакој радној јединици постоје радници са положеним стручним испитом за архивара, који се старају о стању архиве, те воде рачуна о излучивању оне грађе којој је истекао рок чувања. Од стране руководиоца РЈ Братунац је приликом друге кварталне контроле усмено предочен проблем прокишњавања таванских просторија у којима се налази у архива Радне јединице. Овакво стање кровног покривача је препознато од стране Управе Предузећа, па је изабран извођач радова који је дужан извршити санацију кровног покривача.

3.2. Према ономе што је утврђено, све радне јединице уредно и благовремено уносе податке у програм за неовлаштену потрошњу и кадровски програм. Такође, ови подаци се редовно ажурирају, у складу са динамиком њихових промјена. Током 2018.године су постојали значајни проблеми код уноса и кориштења података из базе „НИТЕС“, о чему су упозната и одговорна лица у овом предузећу. Међутим, континуираном комуникацијом радника Служби за правне и опште послове Радних јединица, те Службе за кадровске и опште послове у Дирекцији Предузећа, која је вођена са одговорним лицима из „НИТЕС“-а током 2019.године, велики дио уочених недостатака је отклоњен, што је у значајној мјери олакшало унос и кориштење података из ове базе. Ова сарадња се наставља у континуитету, те се проблеми у раду отклањају у реалном времену.

ИСПУЊЕНОСТ: У цјелости испуњено.

4. ИМОВИНСКО-ПРАВНИ ПОСЛОВИ

4.1. И током 2019.године су провођене активности на рјешавању имовинско-правних послова, те остваривању и заштити имовинских интереса Предузећа. Ове активности су

провођене кроз рад стручног Тима за легализацију изграђених ЕЕО, који је формиран одлуком Управе Предузећа, број 5772/17-УП/59.-5.3. од 04.12.2017.године, на чијем челу се налази мр Милош Митровић, који је о раду Тима сачинио извјештај који је достављен на увид Управи Предузећа. Активности Тима су се односиле на прибављање употребних дозвола за изграђене ЕЕО, као и рјешавање имовинско-правних односа за ЕЕО који се воде као власништво Предузећа, а за које ови одоси нису рјешени у претходном периоду. Такође, и током 2019. године је осигурано присуство излагањима које је организовала Републичка управа за геодетске и имовинско-правне послове, Подручна јединица Бијељина, за оне катастарске општине у којима се налазе изграђени електроенергетски објекти за које нису дефинисани имовинско-правни односи, али и у оним ситуацијама гдје су ови односи већ ријешени.

4.2. Предузеће је у посматраном периоду стекло право својине на већем броју некретнина у сврху изградње трафо-станица. Поред права својине, у корист Предузећа је утврђено и право службености, гдје је поред уписаног права својине на парцелама, Предузеће стекло и право службености за приступ тим парцелама. У истом периоду није било стицања права службености на другим некретнинама (осим горе наведених), чиме је испоштована одредба којом је наложено да се рјешавање имовинско-правних односа остварује искључиво стицањем права власништва, а само изузетно, и по одобрењу Управе Предузећа, права службености на одређеној некретнини.

4.3. У Дирекцији Предузећа се у континуитету врши обједињавање документације, те води табеларни преглед података о уписаним правима на непокретној имовини Предузећа за организационе дијелове Предузећа. Ови подаци се ажурирају и допуњавају на основу података из Радних јединица.

4.4. У Дирекцији Предузећа је формирана јединствена база свих електроенергетских објеката који се воде у рачуноводственим књигама Предузећа, са свим информацијама и напоменама у вези ових објеката. У 2019. години су предузимане интензивне активности на рјешавању имовинско-правних односа и статуса израђених електроенергетских објеката, као и прибављању употребних дозвола за исте. Иако ове активности нису окончане у предвиђеном року (крајњи рок 30.09.2019.), може се констатовати да су исте у доброј мјери окончане. Ове активности ће бити настављене и током 2020.године.

4.5. Одлуком Управе Предузећа број 5315/18-УП/93.-10.4. од 18.09.2018.године, формиран је ПИУ тим чији је задатак координација са Европском банком за обнову и развој (ЕБРД), за санацију дистрибутивне мреже, са измјештањем мјерних мјеста и увођењем даљинског читања. Као један од чланова овог тима је именован и Душко Тошић, руководилац Службе за правне послове, чији је задатак праћење реализације предметног уговора са аспекта примјене законских прописа, утврђених процедура те рокова у којима се овај Уговор има реализовати. Током 2019.године су проведени поступци јавне набавке по овом Уговору, гдје су закључени уговори са привредним друштвима „TeleGroup“ д.о.о. Бања Лука, за санацију НН и СН дистрибутивне мреже, као и са привредним друштвом „PROINTER“ д.о.о. Бања Лука, са набавку и увођење паметних бројила, односно система даљинског читања. Реализација ових уговора је у току.

ИСПУЊЕНОСТ: У доброј мјери испуњено.

5. ОБУКА РАДНИКА

5.1. У 2019. години је извршена планирана обука радника Сектора за правне, кадровске и опште послове, у складу са Планом обуке за 2019. годину. Обуке из различитих области су организоване и одржане у Дирекцији Предузећа, као и по радним јединицама, од стране интерних и екстерних предавача. Тако је од стране интерних предавача, односно радника Предузећа, одржана обука из области заштите на раду (Драгиша Ђорђевић), те заштите животне средине (Златан Стевић). Радници Предузећа су прошли завршну обуку из методологије „Lean Six Sigma“, коју је организовао и спроводи екстерни предавач у просторијама Дирекције Предузећа.

ИСПУЊЕНОСТ: У цјелости испуњено.

ЗАКЉУЧАК: *Након обављене четири кварталне контроле током 2019.године, може се констатовати да су Службе правних и општих послова по Радним јединцама, као и службе и одјељења у склопу Сектора за правне, кадровске и опште послове, у току 2019.године у континуитету проводиле мјере и активности на остваривању Циљева квалитета Сектора за правне, кадровске и опште послове за 2019.годину, као и да су ови Циљеви у великој мјери и остварени. Предлажемо да се и у 2020.години настави са реализацијом оних Циљева квалитета Сектора за 2019.годину чија реализација није била у цјелости проведена на начин и у роковима дефинисаним овим актом, уз истовремено провођење мјера и радњи на остваривању Циљева квалитета Сектора за 2020.годину.*