



Мјешовити Холдинг „Електропривреда Републике Српске“ Матично предузеће а.д. Требиње  
Зависно електродистрибутивно предузеће „ЕЛЕКТРО-БИЈЕЉИНА“ а.д. Бијељина

Мајевичка 97, 76300 Бијељина, Република Српска – БиХ; Тел: +387(55)226700, Факс: +387(55)210304  
Web: elektrobijeljina.com; E-mail: elektrobn@elektrobijeljina.com, ИБ: 4400358420004, ИБ: 400358420004  
Регистровано код Основног суда у Бијељини, бр.рег.ул. РУ-1-1022; Матични број: 1768875



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

# ИЗВЈЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за 2021. годину

**-ПРИЈЕДЛОГ-**

ПРЕДСЈЕДНИК СА

Руководилац службе плана,  
анализе и контролинга

Саша Томић



Директор  
Марка Михајловић, спец.струк. инж.  
електротехнике и рачунарства

Бијељина,  
Новембар, 2022.

**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 2020. године одржане су четири три сједнице скупштине акционара.  
У току 2021. 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 и Управни/Надзорни одбор није сазвао скупштину акционара..

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 одржано је двије ванредне 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](http://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 процјеном 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 путем дневног реда и достављених материјала.

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):

Саша томић, Руководилац службе плана, анализе и контролинга

**ИЗЈАВА О УСКЛАЂЕНОСТИ ОРГАНИЗАЦИЈЕ И ДЈЕЛОВАЊА  
СА КОДЕКСОМ ПОНАШАЊА**  
(СТАНДАРДИМА КОРПОРАТИВНОГ УПРАВЉАЊА)

Образац – ИОУ  
20/20

Датум попуњавања:

---

Потписи чланова управе / надзорног одбора:

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---

---



**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](http://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 ТЕХНИЧКИХ СЕКТОРА

i.	Биланс електричне енергије .....	30
ii.	ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА .....	42
iii.	ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА.....	49
iv.	УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА .....	55
v.	УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ .....	58
vi.	АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ .....	62
vii.	ИЗРАДА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И САГЛАСНОСТИ .....	67
viii.	ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ.....	72

## II. ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ПОДРШКЕ

i.	Извјештај о економско – финансијским пословима.....	75
ii.	Извјештај о правним и кадровским пословима.....	108

## III. ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ.....131

## **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.

Од 01. априла 2021. године ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је изгубила право на снабдијевање купаца електричном енергијом у складу са Законом о електричној енергији. Послове јавног снадјевача електричном енергијом купаца у РС обавља Дирекција за јавно снабдијевање Матичног предузећа МХ ЕРС.

---

## **ОРГАНИЗАЦИОНА СТРУКТУРА И МЕНАѢЕМТ 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.

Током 2020. године у Друштву је започет процес реорганизације којим је Друштво подјељено на пет функционалних цијелина – Управљање имовином, Теренске операције, Управљање мрежом, Мјерење и односи с купцима и Послове подршке за разлику од досадашње подјеле према територијалним областима. Нова организациона структура званично је ступила на снагу 01.01.2021. године.

Процес реорганизације пратиола је нова систематизација радних мјеста након које је Друштво провело процес социјално-економског збрињавања вишка радника и по том основу исплатило отпремнине за 223 радника.

Организациони дијелови предузећа су:

- Сектор за управљање имовином
- Сектор за теренске операције
- Сектор за управљање мрежом
- Сектор за мјерење и односе са купцима
- Сектор за послове подршке.

**Управу предузећа** чине Директор и пет извршних директора:

- Директора предузећа: Марко Михајловић, спец. струк. инж. електротехнике и рачунарства
- Извршни директор за управљање имовином: Драган Перић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за теренске операције: Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за управљање мрежом: Драгана Дубајић, дипл. инж. ел. тех.
- Извршни директор за мјерење и односе са корисницима услуга: Стеван Сандић, дипл. инж. машинства
- Извршног директора за послове подршке: Обрен Марковић, дипл. економиста

**Надзорни одбор**, у саставу:

- Миле Јовановић, дипл. економиста, Предсједник,
- Славко Лазић, дипл. правник, замјеник Предсједника,
- Дарко Алексић, дипл. правник, Члан

- Спасоје Благојевић, дипл. економиста, Члан и
- Младен Петровић, дипл. инж. грађевине, в.д. Члан.

**Одбор за ревизију, у саставу:**

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

## **ВИЗИЈА И МИСИЈА**

---

### **ВИЗИЈА**

Визија ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је да буде лидер у Републици Српској и Босни и Херцеговини у пружању услуга дистрибуције електричне енергије купцима.

### **МИСИЈА**

Захтјеви, потребе и очекивања купаца су наш најважнији приоритет. ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина ће увијек обезбјеђивати врхунску услугу свим купцима и корисницима кроз квалитетно и благовремено дистрибуцију електричне енергије, кроз кориштење најсавременијих достигнућа у техници, образовању и информисању.

Послујући као интегрални дио система Мјешовитог Холдинга Електропривреде Републике Српске Електро-Бијељина а. д. жели да квалитетно партиципира у процесу реструктурирања и даљњег развоја енергетског сектора Републике Српске и Босне и Херцеговине. Циљ нам је да прије свега побољшамо финансијске резултате пословања, ефикасно управљамо дистрибутивним системом и обезбиједимо његов даљи развој. Поред активности усмјерених на побољшању резултата финансијског пословања првенствено кроз смањење дистрибутивних губитака Електро-Бијељина а.д. ће се фокусирати на модернизацију пословног система, информационих технологија, увођењу система квалитета и поштивању међународних стандарда. Носиоци свега овога ће бити квалитетни људски ресурси.

У условима наставка либерализације енергетског тржишта, дјелатност Електро-Бијељине као оператора дистрибутивног система, се усмјерава на дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом, сигурност рада и поузданост дистрибутивне мреже, кроз даљи развој и изградњу дистрибутивног система.

### **АКТИВНОСТИ ПРЕДУЗЕЋА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ**

У складу са регулативама европске енергетске заједнице, МХ ЕРС а.д. Требиње, је у 2019. години започео свеобухватни процес реорганизације свих дистрибутивних предузећа, са циљем раздвајања дјелатности на тржишне и регулисане и наставака либерализације тржишта електричне енергије. Током 2020. године активности око реорганизацију су интензивирани и велики дио приведен крају. Електродистрибутивна предузећа од 1.1.2021. године су изгубила лиценцу за снабдијевање, а јавно снабдијевање је успостављено у оквиру МХ ЕРС. Ова велика трансформација подразумијевала прилагођавање организације и односа са кључним учесницима на тржишту, као и модернизацију пословних процеса. Активности предузећа у наредном периоду обухватају:

- Санацију дистрибутивне мреже и постројења, те улагања првенствено усмјерити на повећање поузданости испоруке, смањење техничких губитака и побољшање напонских прилика. Активности на смањењу техничких губитака потребно је интензивирати, планирати и систематизовати по приоритетима.

-Наставити са досљедном имплементацијом Јединственог оперативног плана за смањење губитака електричне енергије у циљу смањења губитака на дистрибутивној мрежи на технички прихватљив ниво. У том смислу потребно је посебну пажњу посветити квалитетном провођењу читања мјерних уређаја, интензивирању контрола мјерних мјеста крајњих купаца у свим категоријама потрошње, сагледавању стања и измјештању мјерних мјеста лоцираних унутар индивидуалних стамбених објеката, баждарењу и замјени мјерних уређаја, те провођењу инвестиционих активности које као ефекат имају смањење техничких губитака електричне енергије.

- Дистрибутивну дјелатност је потребно, током 2022. године, стабилизovati у свјетлу нове организације, у условима када су из дистрибутивних предузећа издвојене дјелатности снабдијевања и производње електричне енергије, са посебним фокусом на обезбјеђивање потребних предуслова за финансијску стабилизацију кроз усклађивање дистрибутивног мрежног става провођењем тарифног поступка пред Регулаторном комисијом за енергетику Републике Српске

-Покренут је пројекат проширења SAP ERP платформе, увођењем модула за управљање имовином ("Asset Management") у дистрибутивним предузећима, са циљем успостављања функционалности којима ће бити унапријеђени процеси планирања инвестиција, превентивног одржавања, а све с циљем оптимизације управљања буџетираним средствима за потребе унапређења погонских перформанси електроенергетских објеката и дистрибутивне мреже.

**ОСНОВНИ ТЕХНИЧКИ И ЕКОНОМСКИ ПОКАЗАТЕЉИ ПОСЛОВАЊА ПРЕДУЗЕЋА**

РБ	ПОДАЦИ	Остварено I-XII 2018.	Остварено I-XII 2019.	Остварено I-XII 2020.	Остварено I-XII 2021.	Индекс 5/4	Индекс 5/3
	1	2	3	4	5	6	7
1	Бруто дистрибутивна потрошња (GWh)	831,65	718,14	719,51	758,02	105,35	105,55
2	Дистрибутивни губици (GWh)	57,49	56,04	59,17	67,52	114,11	120,49
3	Процент остварених губитака	6,78%	7,63%	8,11%	8,78%	108,26	115,07
4	Нето дистрибутивна потрошња (GWh)	774,16	662,10	660,33	690,50	104,57	104,29
5	Број потрошача	113.859	113.823	114.237	115.434	101,05	101,42
<b>6</b>	<b>Укупан приход (7+11+12)</b>	<b>111.616.908,00</b>	<b>111.948.321,00</b>	<b>77.389.441,00</b>	<b>61.404.842,00</b>	<b>79,35</b>	<b>54,85</b>
7	Пословни приходи (8+9+10)	96.102.744,00	107.183.177,00	73.525.249,00	56.859.209,00	77,33	53,05
8	Приход од продаје електричне енергије	91.755.758,00	84.410.524,00	59.143.098,00	18.216.155,00	30,80	21,58
9	Приход од продаје услуга	1.450.964,00	1.563.162,00	12.399.558,00	36.829.934,00	297,03	2.356,12
10	Остали пословни приход	2.896.022,00	21.209.491,00	1.982.593,00	1.813.120,00	91,45	8,55
11	Остали приход	13.353.543,00	2.720.088,00	1.463.385,00	2.272.258,00	155,27	83,54
12	Финансијски приход	2.148.350,00	2.042.934,00	1.065.360,00	727.845,00	68,32	35,63
13	Приход од усклађивања вриједности имовине	0,00	0,00	1.335.447,00	1.545.530,00	115,73	#DIV/0!
<b>14</b>	<b>Укупни расход (15+23+24)</b>	<b>110.896.374,00</b>	<b>110.871.917,00</b>	<b>90.993.504,00</b>	<b>60.450.689,00</b>	<b>66,43</b>	<b>54,52</b>
15	Пословни расход (16+17+18+19+20+21+22)	101.145.708,00	96.012.878,00	86.867.277,00	58.549.716,00	67,40	60,98
16	Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	23.205.756,00	23.617.676,00	21.566.981,00	18.466.479,00	85,62	78,19
17	Трошкови производних услуга	2.097.046,00	2.182.566,00	2.102.007,00	1.383.774,00	65,83	63,40
18	Трошкови енергије набављена од ЕРС-а	57.082.998,00	53.321.650,00	38.143.702,00	21.113.387,00	55,35	39,60
19	Трошкови материјала, горива и енергије	2.485.645,00	2.508.386,00	1.738.521,00	1.606.365,00	92,40	64,04
20	Трошкови амортизације и резервисања	12.410.436,00	10.854.636,00	12.520.182,00	13.899.989,00	111,02	128,06
21	Нематеријални трошкови	1.564.378,00	2.194.248,00	10.201.227,00	1.703.353,00	16,70	77,63
22	Трошкови пореза и доприноса	634.759,00	1.028.228,00	594.657,00	376.369,00	63,29	36,60
23	Остали расходи	8.841.491,00	13.769.889,00	1.736.336,00	540.665,00	31,14	3,93
24	Финансијски расходи	909.175,00	1.084.748,00	820.985,00	1.263.667,00	153,92	116,49
25	Расход од усклађивања вриједности имовине	0,00	0,00	1.568.906,00	96.641,00	6,16	#DIV/0!
26	Пословна актива и пасива	277.298.992,00	274.880.290,00	278.836.594,00	279.320.010,00	100,17	101,62
27	Основна средства	242.051.004,00	248.413.610,00	257.903.868,00	262.381.212,00	101,74	105,62
28	Обртна имовина	35.247.988,00	26.466.680,00	20.932.726,00	16.938.798,00	80,92	64,00
29	Краткорочна потраживања и пласмани	31.112.335,00	22.680.605,00	15.514.744,00	11.453.622,00	73,82	50,50
30	Дугорочне обавезе	14.266.648,00	28.477.324,00	38.854.896,00	40.821.416,00	105,06	143,35
31	Краткорочне обавезе	42.254.376,00	27.707.986,00	39.899.730,00	27.199.431,00	68,17	98,16
32	Обавезе из пословања	20.334.886,00	13.812.224,00	22.193.094,00	20.191.364,00	90,98	146,18
33	Обавезе за порезе, доприноси и друге дажб.	110.059,00	486.834,00	1.050.076,00	60.479,00	5,76	12,42
34	Обавезе за порез на добитак	623.179,00	825.708,00	0,00	0,00	#DIV/0!	0,00
	<b>НЕТО Добит/ Губитак</b>	<b>90.307,00</b>	<b>252.377,00</b>	<b>-12.683.937,00</b>	<b>644.837,00</b>	<b>-5,08</b>	<b>255,51</b>

ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА  
за 2021. годину

Сектор за управљање имовином

Сектор за управљање мрежом

Сектор за мјерења и односе се корисницама

Сектор за теренске операције

ЗЕДП "Електро Бијељина" А.Д.  
Бијељина



Датум: 17. 02. 2022. год.  
Број: 10577-2/2021

## ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА за период I - XII 2021. год.

Извршни директор за управљање имовином  
Драган Перић, дипл. инж. ел. тех. \_\_\_\_\_

Извршни директор за теренске операције  
Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех. \_\_\_\_\_

Извршни директор за управљање мрежом  
Драгана Дубајић, мастер инж. ел. тех. \_\_\_\_\_

Извршни директор за мјерења и односе са корисницима  
Стеван Сандић, мастер инж. маш. \_\_\_\_\_



ЗЕДП "Електро Бијељина" А.Д

## САДРЖАЈ:

<b>I) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>стр. 1</b>
I.1) Општи показатељи	стр. 1
I.2) Властита производња електричне енергије	стр. 3
I.3) Реализација биланса у односу на претходну годину	стр. 4
I.4) Губици електричне енергије	стр. 8
I.5) Реализација биланса у односу на план	стр. 16
<b>II) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА</b>	<b>стр. 18</b>
II.1) Планиране и реализоване инвестиције и структура реализованих инвестиција	стр. 18
II.2) Изградња прикључака	стр. 19
<b>III) ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА</b>	<b>стр. 20</b>
III.1) Погонска спремност, редовно одржавање, интервентни радови и радови на ремонтима електроенергетских објеката	стр. 20
III.2) Одржавање заштита и управљања на електроенергетским објектима	стр. 21
III.3) Редовна и интервентна мјерења на ЕЕ водовима	стр. 22
III.4) Информациони системи и комуникације	стр. 23
<b>IV) УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА</b>	<b>стр. 25</b>
IV.1) Послови на обрачуну набављене, реализоване и губитака електричне енергије	стр. 25
IV.2) Уградња АММ-а, мјерних уређаја и пратеће опреме	стр. 26
IV.3) Контроле мјерних мјеста на терену	стр. 27
IV.4) Сервис и баждарење мјерних уређаја	стр. 27
<b>V) УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ</b>	<b>стр. 29</b>
V.1) Прекиди у испоруци електричне енергије	стр. 29
V.2) Токови снага и енергија	стр. 30
V.3) Послови на оптимизацији уклопних стања	стр. 31
V.4) Послови на реализацији пројекта SCADA/DMS/OMS	стр. 32
V.5) Остали послови	стр. 32
<b>VI) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ</b>	<b>стр. 33</b>
<b>VII) ИЗРАДА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И САГЛАСНОСТИ</b>	<b>стр. 38</b>
VII.1) Техничка документација, главни пројекти и елаборати	стр. 38
VII.2) Електроенергетске сагласности	стр. 39
VII.3) Геодетски послови, скице и подлоге	стр. 40
<b>VIII) ИЗВЈЕШТАВАЊА И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ</b>	<b>стр. 42</b>
VIII.1) Извјештавања према ЕРС-у и РЕРС-у	стр. 42
VIII.2) Извјештавања према органима управе	стр. 43
VIII.3) Извјештавање према инспекторатима и послови интерне инспекције	стр. 43

**ПРИЛОЗИ**

**Прилог поглављу I: стр. 45**

**Табеле 1 - 11 – Биланс електричне енергије  
01.01 -31.12.2021. год.**

**Прилог поглављу II: стр. 56**

**Табеле 12, 13 и 14 – Извјештај о реализацији инвестиција за период  
01.01 -31.12.2021. год.**

**Прилог поглављу VII: стр. 77**

**Табела 15 – Електроенергетске сагласности и Уговори**

**I) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ****I.1) Општи показатељи**

У току 2021.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

758.025,906 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано:

690.500,028 MWh електричне енергије

**па су према томе губици:**

**67.525,878 MWh или 8,78 %**

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропренос БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта и најзад, једна количина електричне енергије је произведена у властитим и туђим малим хидроелектранама (на подручју ТЈ Власеница и ТЈ Братунац).

На основу података из табеле 1, сачинили смо сљедећу табелу, која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена ел. енергија* у MWh за период I-XII 2021.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ**	703.537,962	92,81
ЕПС Србија	7.640,502	1,01
Комунално Брчко	32.062,999	4,23
Електродистрибуција-Пале	2,692	0,00
Властита производња (МХЕ Власеница и Тишча)	7.369,573	0,97
Приватне електране*** (мале хидроелектране и соларне електране)	7.412,178	0,98
<b>УКУПНО</b>	<b>758.025,906</b>	<b>100,00</b>

\*-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

\*\*\*-приватне електране (мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар соларне електране: ФСЕ Братунац, Неутрон 1, "TURN KEY PROJECT")

Следећа табела даје преглед учешћа набављене ел. енергије по сезонским ставовима у укупној набављеној ел. енергији како по теренском јединицама, тако и укупно за ЗЕДП.

ТЈ - ЗЕДП	Набавка ел. енергије у односу на укупно набављену ел. енергију (%)	
	Виша сезона (зима)	Нижа сезона (љето)
Бијељина	55,5	44,5
Угљевик	50,0	50,0
Зворник	54,0	46,0
Братунац	52,0	48,0
Власеница	51,8	48,2
<b>ЗЕДП</b>	<b>53,9</b>	<b>46,1</b>

Из ове табеле се види, а што је типично за привредну стагнацију конзумног подручја, да у неким теренским јединицама постоји диспропорција у набавци електричне енергије у зимском и љетном периоду. Највећа разлика је у ТЈ Бијељина (55% у зимском периоду, односно 45% у љетном периоду). Поменута разлика у набавци количина електричне енергије углавном настаје због кориштења ел. енергије за гријање.

Следећа табела даје преглед основних техничких карактеристика конзумног подручја ТЈ-а и еквивалентног јединственог система којем одговара ЗЕДП као цјелина, а полази од претпоставки:

- напојне тачке појединих конзума и јединственог еквивалентног конзума су напона 35 и 10 kV (односно трансформације 110/35 и 110/35/10 kV),
- да су ти конзуми (ТЈ) и јединствени еквивалентни систем конзума ЗЕДП-а, напојени из система "Електропреноса БиХ", из Србије и властите производње, те да постоји међусобна размјена између конзума ТЈ-ца,
- вријеме рада је  $T = 8760$  [h/год.],
- под инсталисаном снагом подразумевамо збир инсталисаних снага на мјестима преузимања ел. енергије од Електропреноса, нападања властитом производњом, као и међусобном размјеном енергије појединих конзума,

Основне електроенергетске карактеристике конзумног подручја							
ТЈ -ЗЕДП	Набављена акт. енергија <b>Wa</b>	Набављена реакт. енергија <b>Wr</b>	Фактор снаге $\cos\phi$	Ср. акт. снага <b>Ps</b>	Ср. прив. снага <b>Ss</b>	Инсталиса на снага* <b>Si</b>	Однос <b>Ss/Si</b>
	MWh	MVarh		MW	MVA	MVA	
Бијељина	395.654,728	66.111,203	0,986	45,2	45,8	188	0,24
Угљевик	81.660,730	32.803,282	0,928	9,3	10,0	40	0,25
Зворник	126.233,637	25.165,405	0,981	14,4	14,7	36	0,41
Братунац	83.544,921	7.796,488	0,996	9,5	9,5	60	0,16
Власеница	70.931,890	11.271,329	0,988	8,1	8,2	25	0,33
<b>ЗЕДП</b>	<b>758.025,906</b>	<b>143.147,706</b>	<b>0,983</b>	<b>86,5</b>	<b>88,0</b>	<b>349</b>	<b>0,25</b>

\*-рачуната је само инсталисана снага објеката са којих се врши преузимање ел. енергије у редовном погону, док снаге објеката који служе само као резервно или хаваријско напајање нису узимани у обзир

Ако, у овом случају, занемаримо различита тумачења карактеристика конзума на основу претходних података, у смислу његове концепције (оптималност, функционалност, резервну инсталисану снагу, сигурност и квалитет испоруке ел. енергије, и сл.) може се закључити да, конзуми ТЈ-а и ЗЕДП-а у цјелини, са аспекта односа средње привидне и инсталисане снаге, су недовољно ангажованог капацитета: са 25 % инсталисане снаге за ЗЕДП, а код појединих ТЈ-ца та ангажованост се креће од 16 % (ТЈ “Братунац”) до 41% (ТЈ “Зворник”).

## 1.2) 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 2021. години укупно:

**7.369,573 MWh** електричне енергије,

што је 0,97 % укупно преузете енергије. Преглед произведене електричне енергије на прагу МХЕ за 2021. годину по мјесецима дат је у сљедећој табели:

Мјесец	МХЕ	
	Тишча (MWh)	Залуковик (MWh)
Јануар	248,370	293,831
Фебруар	637,613	500,524
Март	398,306	446,324
Април	730,026	547,146
Мај	417,975	413,247
Јун	197,511	283,978
Јул	110,878	194,193
Август	28,533	153,709
Септембар	-1,865	135,860
Октобар	32,594	152,280
Новембар	396,538	310,010
Децембар	318,337	423,655
Укупно 2021. год.	3.514,816	3.854,757
Свеукупно МХЕ	<b>7.369,573</b>	

Искоришћење електрана с обзиром на инсталисану снагу генератора износило је 23,22%.

Опширнији преглед техничких параметара малих хидроелектрана дат је у табели 11.

### 1.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

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

ТЈ -ЗЕДП	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 21/20 (%)
	2020. год	2021. год.	
Бијељина	370.185,873	395.654,728	106,88
Угљевик	80.033,380	81.660,730	102,03
Зворник	120.878,428	126.233,637	104,43
Братунац	79.331,690	83.544,921	105,31
Власеница	69.077,444	70.931,890	102,68
<b>ЗЕДП</b>	<b>719.506,816</b>	<b>758.025,906</b>	<b>105,35</b>

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

У периоду јануар-децембар 2021 године у односу на исти период 2020.године, на нивоу ЗЕДП-а остварен је раст набављене електричне енергије (за 5,35% ).

Раст набављене електричне енергије је забиљежен у свим теренским јединицама, а највећи раст је забиљежен у ТЈ Бијељина (6,88%).

Структура преузете ел. енергије на нивоу ЗЕДП-а, и однос одговарајућих величина ове и претходне године, дати су у следећим табелама.

Структура	Набављена електрична енергија по структури набавке (MWh)		Индекс 21/20 (%)
	2020.год.	2021.год.	
Електропренос БиХ	671.415,287	703.537,962	104,78
ЕПС Србија	4.259,183	7.640,502	179,39
Комунално Брчко	32.021,553	32.062,999	100,13
Електродистрибуција Пале	-5,606	2,692	-48,02
Властита производња	6.396,352	7.369,573	115,22
Приватне електране (мале хидроелектране и соларне електране)	5.420,047	7.412,178	136,75
<b>ЗЕДП</b>	<b>719.506,816</b>	<b>758.025,906</b>	<b>105,35</b>

Из претходног табеларног прегледа података уочава се раст преузете ел. енергије из мреже "Електропреноса БиХ за 4,78%. Из мреже „ЕПС-а“ је ове године преузето нешто више електричне енергије у односу на 2020.годину, али знатно мање у односу на раније године. Разлог мање преузете ел.енергије из „ЕПС-а“ (а веће из "Електропреноса БиХ") је повећан капацитет ТС 110/35 kV Беглук Поље. Наиме, од септембра 2019.године у овој преносовој ТС у погону је нови трансформатор снаге 20 MVA (поред постојећег 16 MVA).

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

ТЈ - ЗЕДП	Реализација ел. енергије у MWh		Индекс 21/20 (%)
	2020. год.	2021. год.	
Бијељина	336.857,097	356.020,426	105,69
Угљевик	73.939,041	75.150,623	101,64
Зворник	110.763,100	114.421,656	103,30
Братунац	74.973,738	78.736,325	105,02
Власеница	63.799,490	66.170,998	103,72
<b>ЗЕДП</b>	<b>660.332,467</b>	<b>690.500,028</b>	<b>104,57</b>

У току 2021.године у односу на 2020.годину остварена је за 4,57% већа реализација на нивоу ЗЕДП-а.

Следећа табела приказује односе енергија 2021 и 2020.године у процентима, како набављене тако и реализоване по категоријама потрошње.

ТЈ-ЗЕДП	Индекс 21/20 у %							
	Набавка	Губици	Реализација					
			35	10	0,4 ост. потр.	ЈР	Дом	Укупно
Бијељина	106,88	118,92		107,45	109,53	99,01	104,28	105,69
Угљевик	102,03	106,82	96,10	112,33	105,95	103,87	101,81	101,64
Зворник	104,43	116,77		106,96	108,05	101,80	100,98	103,30
Братунац	105,31	110,34	102,43	112,72	105,88	102,62	101,24	105,02
Власеница	102,68	90,20	129,73	106,99	107,93	85,60	99,17	103,72
<b>ЗЕДП</b>	<b>105,35</b>	<b>114,11</b>	<b>101,04</b>	<b>108,15</b>	<b>108,41</b>	<b>99,16</b>	<b>102,73</b>	<b>104,57</b>

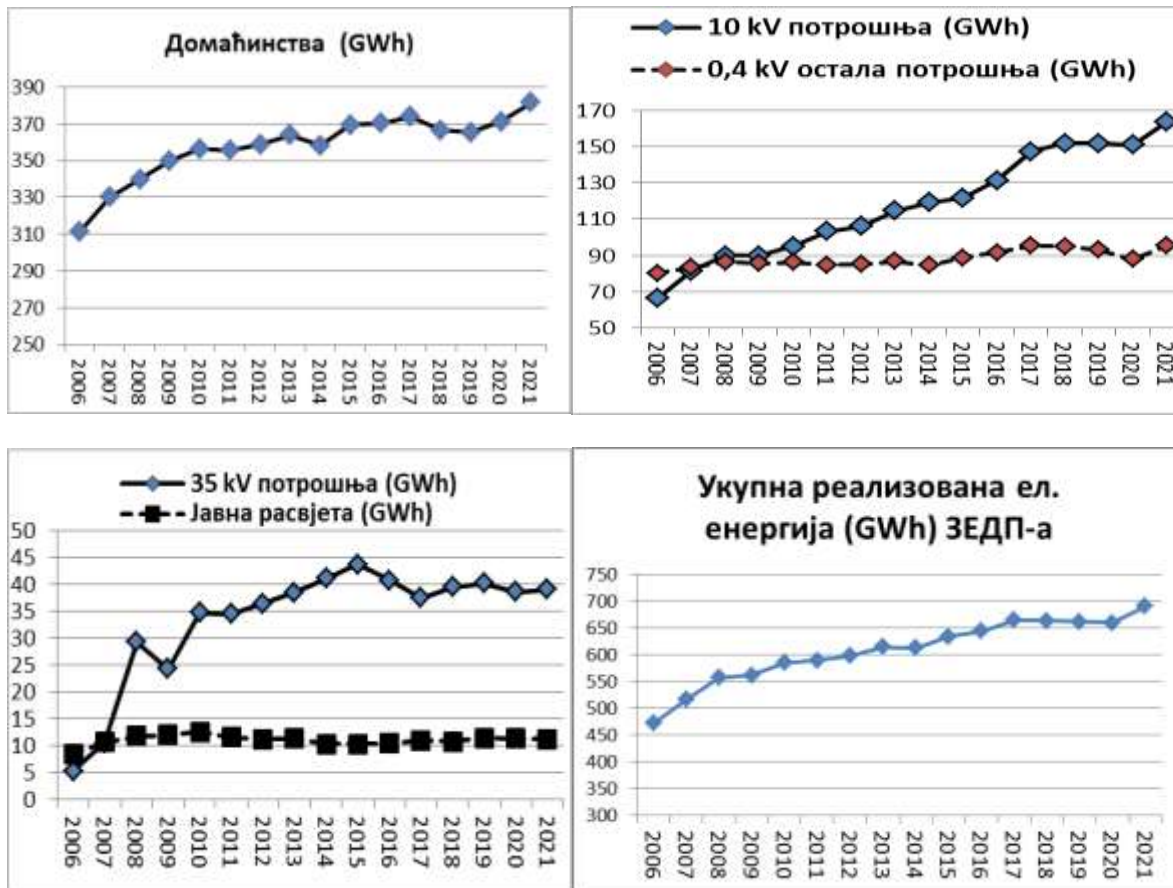
Сачинимо сад табелу **релизоване енергије по структури потрошње** за ову и претходну годину, на нивоу ЗЕДП-а:

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 21/20 (%)
	2020. год.	2021. год.	
35 kV	38.636	39.039	101,04
10 kV	151.080	163.392	108,15
0,4 kV ост. потр.	87.879	95.273	108,41
0,4 kV домаћинства	371.414	381.569	102,73
ЈР	11.323	11.228	99,16
<b>УКУПНО</b>	<b>660.332</b>	<b>690.500</b>	<b>104,57</b>

Подаци из претходних табела дају слику привредних токова на простору који покрива ЗЕДП “Електро Бијељина” а.д. Бијељина.

До раста потрошње је дошло у свим категоријама потрошње, осим у категорији «јавна расвјета». Највећи раст потрошње је у категоријама 10 kV и „0,4 kV остала потрошња».

Следећим дијаграмима је приказана **реализација различитих категорија потрошње** за ЗЕДП од 2006 до 2021.год.



Ако бисмо посматрали укупну реализовану електричну енергију за ЗЕДП у цјелини од 2006. године па надаље, имамо стабилан тренд раста потрошње, осим 2014. у односу на 2013 са падом реализације од 0,29%, и 2018.године у односу на 2017.годину са падом од 0,17%.

У следећој табели је исказана структура потрошње ел. енергије, према категорији потрошача од 2006 до 2021.године за ЗЕДП кроз **процент учешћа потрошње појединих категорија у укупној потрошњи:**

Година	Учешће у укупној потрошњи по категорији потрошача у %					Укупно %
	35 kV	10 kV	0,4 kV ост. потр.	0,4 kV домаћинства	Јавна расвјета	
2006	1,1	14,1	17,0	66,0	1,8	100
2007	2,0	15,8	16,2	63,9	2,1	100
2008	5,3	16,1	15,5	61,0	2,1	100
2009	4,3	16,0	15,3	62,3	2,1	100
2010	5,9	16,2	14,8	60,9	2,2	100
2011	5,9	17,5	14,4	60,3	2,0	100
2012	6,1	17,7	14,3	60,0	1,9	100
2013	6,3	18,6	14,1	59,1	1,8	100
2014	6,7	19,4	13,8	58,4	1,7	100
2015	6,9	19,2	14,0	58,3	1,6	100
2016	6,3	20,4	14,2	57,4	1,6	100
2017	5,6	22,2	14,3	56,2	1,7	100
2018	6,0	22,9	14,3	55,2	1,6	100
2019	6,1	22,9	14,0	55,2	1,7	100
2020	5,9	22,9	13,3	56,2	1,7	100
2021	5,7	23,7	13,8	55,3	1,6	100,0

Ако бисмо посматрали **учешће потрошње на ниском и средњем напону у укупној потрошњи Теренских јединица** онда је слика следећа:

ТЈ-ЗЕДП	Учешће у укупној потрошњи (%)					
	потрошња на средњем напону (35 и 10 kV)			потрошња на ниском напону (домаћинства, остала потрошња и јавна расвјета)		
	2019	2020	2021	2019	2020	2021
Бијељина	24,1	24,7	25,1	75,9	75,3	74,9
Угљевик	31,2	31,4	30,8	68,8	68,6	69,2
Зворник	20,3	20,3	21,0	79,7	79,7	79,0
Братунац	52,7	50,1	51,3	47,3	49,9	48,7
Власеница	38,0	36,6	38,6	62,0	63,4	61,4
<b>ЗЕДП</b>	29,0	28,7	29,3	71,0	71,3	70,7

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

Из табеле је могуће упоредити теренске јединице по структури потрошње.

**ТЈ Зворник има најнеповољнију структуру потрошње са аспекта губитака: 21,0% учешћа потрошње на средњем напону (само 10 kV потрошња) а 79% учешћа потрошње на ниском напону.**

**ТЈ Братунац има најповољнију структуру потрошње: 51,3% учешћа потрошње на средњем напону и 48,7% учешћа потрошње на ниском напону.**

Табела која слиједи даје преглед **броја активних мјерних мјеста** у децембру 2021. године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 21/20 у %
	2020.год.	2021.год.	
35	8	7	87,50
10	399	411	103,01
0,4 – ост. потр.	7.550	7.488	99,18
Домаћинства	106.282	106.506	100,21
ЈР	1.014	1.022	100,79
<b>УКУПНО</b>	<b>115.253</b>	<b>115.434</b>	<b>100,16</b>

#### 1.4) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Теренских јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2021. и претходну годину, као и њихов однос, приказани су у следећој табели:

ТЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 21 - 20 (%)
	2020.год.		2021.год.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	33.328,776	9,00	39.634,302	10,02	1,02
Угљевик	6.094,339	6,84	6.510,106	7,10	0,26
Зворник	10.115,328	8,36	11.811,981	9,36	1,00
Братунац	4.357,952	5,47	4.808,597	5,71	0,24
Власеница	5.277,954	7,63	4.760,892	6,70	-0,93
<b>ЗЕДП</b>	<b>59.174,349</b>	<b>8,11</b>	<b>67.525,878</b>	<b>8,78</b>	<b>0,67</b>

У односу на претходну годину на нивоу ЗЕДП-а губици **су повећани за 0,67%**.

У апсолутном износу губици су већи за 8351 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ТЈ осим код ТЈ Власеница (смањење за 0,93%) дошло је до повећања губитака у односу на исти период прошле године и то:

- ТЈ “Бијељина” за ..... 1,02%
- ТЈ “Зворник” за ..... 1,00%
- ТЈ “Угљевик” за ..... 0,26%
- ТЈ “Братунац” за ..... 0,24%

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 2021. години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Бијељина		133,58	17,00	150,59
Угљевик			20,84	20,84
Зворник			-72,58	-72,58
Братунац			6,21	6,21
Власеница			22,98	22,98
<b>ЗЕДП</b>		<b>133,58</b>	<b>-5,55</b>	<b>128,03</b>

У току 2021.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 128034 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња), што је знатно мање у односу на претходне године.

Од 2011.год. обрачуната неовлаштена потрошња на нивоу ЗЕДП-а износи:

2011.год.	1.938,019 MWh електричне енергије
2012.год.	3.214,788 MWh електричне енергије
2013.год.	7.710,711 MWh електричне енергије
2014.год.	4.247,283 MWh електричне енергије
2015. год.	2.177,635 MWh електричне енергије
2016. год.	1.262,286 MWh електричне енергије
2017. год.	2.654,773 MWh електричне енергије
2018. год.	817,984 MWh електричне енергије
2019. год.	334,752 MWh електричне енергије
2020. год.	168,157 MWh електричне енергије
2021. год.	128,034 MWh електричне енергије

Код ТЈ Зворник, је у току 2021.г. извршено неколико корекција обрачунате неовлаштене потрошње по основу решења РЕРС-а и судских одлука (негативна неовлаштена потрошња у појединим мјесецима).

Управа Предузећа је у фебруару 2017.године донијела закључак о обавезном интензивирању ванредних контрола мјерних мјеста крајњих купаца. Резултат активности по овом закључку је 12 неовлашћених.

Ако поредимо процентуалне губитке **без укључене неовлаштене** потрошње у реализацији имамо веће губитке 2021.год. у односу на претходне двије године:

2011.год.....	12,11%
2012.год.....	11,29%
2013.год.....	10,19%
2014.год.....	9,75%
2015.год.....	9,34%
2016.год.....	9,01%
2017.год.....	8,41%
2018.год.....	7,91%
2019.год.....	7,68%



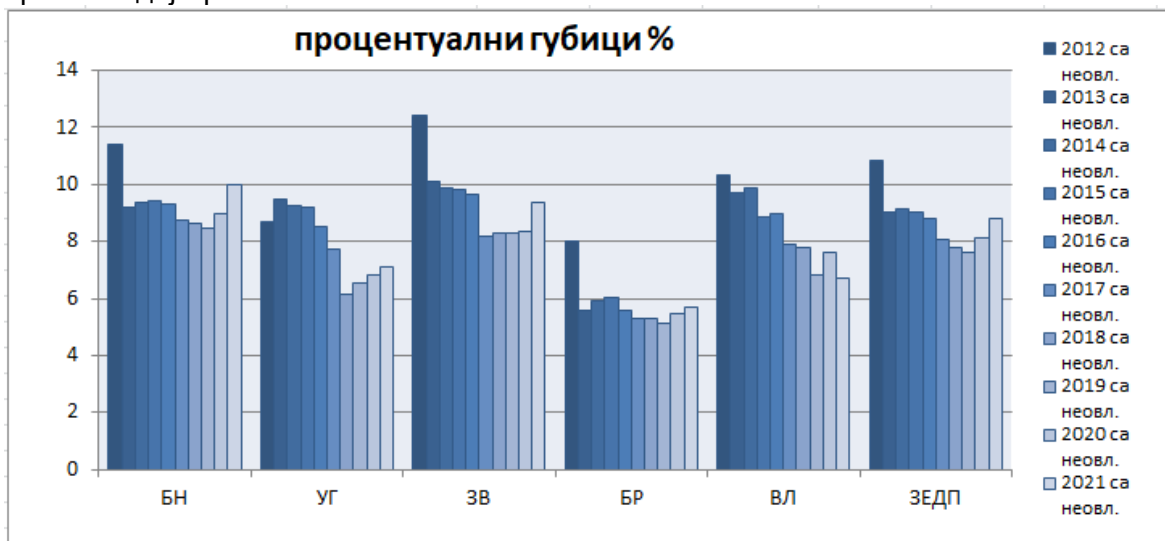
2020.год..... 8,14%  
2021.год..... 8,80%

Следећа табела даје преглед остварених процентуалних губитака у 2020 и 2021. години са и без неовлаштене потрошње у реализацији.

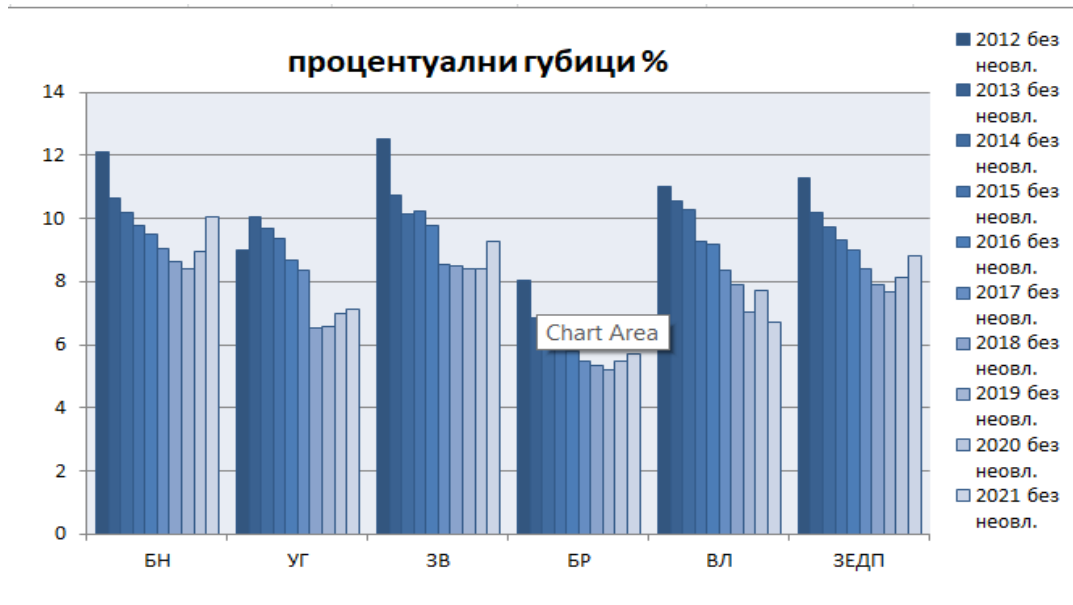
ТЈ	ГУБИЦИ %						
	2020 без неовлаш	2020 са неовлаш	разлика 2020-2020	2021 без неовлаш	2021 са неовлаш	разлика 2021-2021	разлика 2021-2020 без неовлашт,
БН	8,96	9	-0,04	10,05	10,02	0,03	1,09
УГ	7,01	6,84	0,17	7,12	7,10	0,02	0,11
ЗВ	8,43	8,36	0,07	9,30	9,36	-0,06	0,87
БР	5,47	5,47	0,00	5,72	5,71	0,01	0,25
ВЛ	7,73	7,63	0,10	6,74	6,70	0,04	-0,99
<b>ЗЕДП</b>	<b>8,14</b>	<b>8,11</b>	<b>0,03</b>	<b>8,80</b>	<b>8,78</b>	<b>0,02</b>	<b>0,66</b>

Ако посматрамо реализовану ел. енергију без укључене обрачунате неовлаштене потрошње видимо да све ТЈ, осим ТЈ Власеница, **имају повећане губитке у односу на прошлу годину.**

Упоредни преглед процентуалних губитака по годинама и радним јединицама је приказан дијаграмом :



Процентуални губици по годинама и по радним јединицама без укључене неовлаштене потрошње у реализацију, приказани су следећим дијаграмом:



Јасно је да постоји велика разлика у вриједности процентуалних губитака по радним јединицама. ТЈ Бијељина има највеће процентуалне губитке: 10,02%, док је ТЈ Братунац са најмањим губицима 5,71%. Такав однос губитака по радним јединицама највећим дијелом је условљен различитом структуром потрошње, тј различитим учешћем појединих категорија потрошње у укупној потрошњи. Најнеповољнију структуру потрошње (са аспекта губитака) имају ТЈ Зворник и ТЈ Бијељина, док ТЈ Братунац има најповољнији однос потрошње (49% потрошње на ниском напону и 51% потрошњу на средњем напону).

Треба нагласити да се од 2014. године у Техничком сектору Дирекције ЗЕДП-а ради прорачун техничких губитака електричне енергије у мрежи „Електро Бијељине“ по напонским нивоима и радним јединицама. У поступку прорачуна се као улазни параметри уважавају потрошња по радним јединицама на годишњем нивоу, и параметри мреже (дужине водова и пресјечи) из базе техничких података.

У 2021.г. су губици повећани из више разлога, од којих се неки могу само претпоставити. На увећане губитке су посебно утицали лоши губици за децембар 2021.г. који су износили 11,82% (чак 13,99% у ТЈ Бијељина).

Као неки од узрока повећаних губитака могу се навести сљедећи фактори:

- грешке које прави обрачунски софтвер МДМ. Нађен је већи број купаца који су уредно очитани али обрачун није прослијеђиван снабдијевачу због софтверске грешке
- Повећан број нерегистрованих купаца. У 2020.г. и у првом дијелу 2021.г. због претходно устаљене праксе да се купац прикључује прије него што потпише уговор о снабдијевању, већи број купаца је остао у вакуму – нису потписали уговор о снабдијевању, не фактурише им се ел.енергије а прикључени су на мрежу и троше ел.енергију

- Одређен број купаца који су због пријаве након привремене одјаве прикључени у првој половини 2021.г. такође не добија рачуне за ел.енергију јер нису потписали уговор о снабдијевању
- Проблеми са читањем услед смањеног броја радника. Годинама је била пракса да читачи дуже трафоподручје, читавају га годинама и упознати су са стањем на терену. Многи тимови су због смањеног броја радника одустали од те добре праксе, тако да трафоподручја читавају радници из других тимова као испомоћ, и нису увијек исти радници. Одређена трафоподручја имају јако лош проценат читања и велики број нула, од којих многе нису стварне нуле. Број нула у читању је генерално повећан у односу на претходне године, а један од главних разлога је описани проблем са задуживањем трафподручја,
- Проблеми у комуникацији са снабдјевачем. Постоји одређен број купаца којима мјесецима није фактурисана ел.енергија јер софтвер снабдјевача види њихов обрачун као логичку грешку. У питању су купци који у категорији домаћинства имају јако велику потрошњу, и не оспоравају толику потрошњу, али већ мјесецима нису добили рачун за ел.енергију јер су им мјесечни износи потрошње некада и преко 10000 kWh.

Исправљањем наведених проблема процентуални износ губитака би се вјероватно вратио на просјек у периоду 2017.г.-2020.г.

Ипак, поред различитих објективних околности које утичу на ниво техничких губитака (структура потрошње, дужина мреже, стање НН мреже, попречни пресеци, оптерећеност трансформатора и тд.), а које се разликују у радним јединицама, постоје и субјективне разлике у смислу различитих приступа Теренских јединица проблему комерцијалних губитака.

Следећи дијаграм приказује годишње процентуалне губитке за ЗЕДП у периоду 2007-2021.година **са укљученом неовлаштену потрошњом**:



\*-од 2012.год.у реализовану ел. енергију укључена је и неовлаштена потрошња

Табела која слиједи приказује **одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2021. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштену потрошњу** у реализованој енергији.

ТЈ	Одобрени губици од РЕРС-а 2021.год. (GWh)	Остварени губици 2021.год. (GWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2021.год. (%)	Остварени губици 2021.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	46,06	39,63	6,43	11,45	10,02	1,43
Угљевик	8,71	6,51	2,20	9,28	7,10	2,18
Зворник	15,35	11,81	3,53	11,82	9,36	2,46
Братунац	7,21	4,81	2,41	8,33	5,71	2,62
Власеница	7,43	4,76	2,67	10,08	6,70	3,38
УКУПНО ЗЕДП	84,76	67,53	17,24	10,78	8,78	2,00

**Одобрени (прерачунати) губици по методологији РЕРС-а** су израчунати за остварену потрошњу у 2021. 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

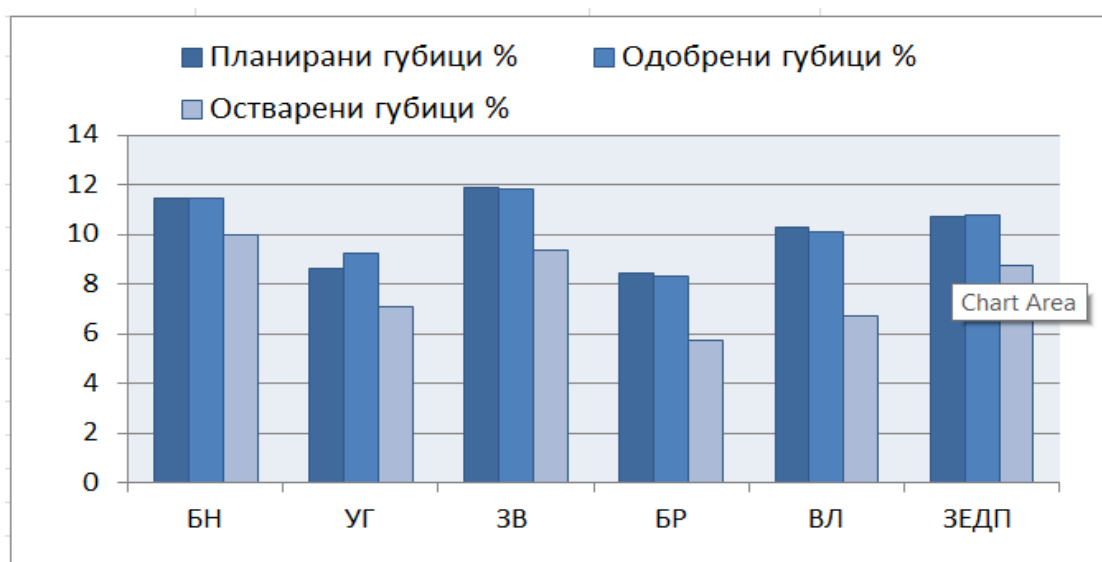
Из претходне табеле се види да су **код свих Теренских јединица остварени мањи губици од одобрених од стране РЕРС-а.**

Ако бисмо посматрали реализовану ел. енергију **без неовлаштене потрошње** и на исти начин израчунали одобрене и остварене губитке, имали бисмо опет ситуацију да су **остварени губици мањи од одобрених од стране РЕРС-а.**

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

ТЈ	Одобрени губици од РЕРС-а 2021.год. (%)	Остварени губици 2021.год.(%)	Разлика (%)
Бијељина	11,45	10,05	1,40
Угљевик	9,28	7,12	2,16
Зворник	11,83	9,30	2,52
Братунац	8,33	5,72	2,61
Власеница	10,08	6,74	3,34
<b>УКУПНО ЗЕДП</b>	<b>10,78</b>	<b>8,80</b>	<b>1,98</b>

У табели бр. 9 у прилогу дате су вриједности планираних и остварених величина, као и њихов однос (набављена и реализована енергија и губици) по теренским јединицама и збирно за ЗЕДП. Следећим дијаграмом су приказане вриједности планираних, одобрених и остварених губитака по ТЈ за 2021 годину:



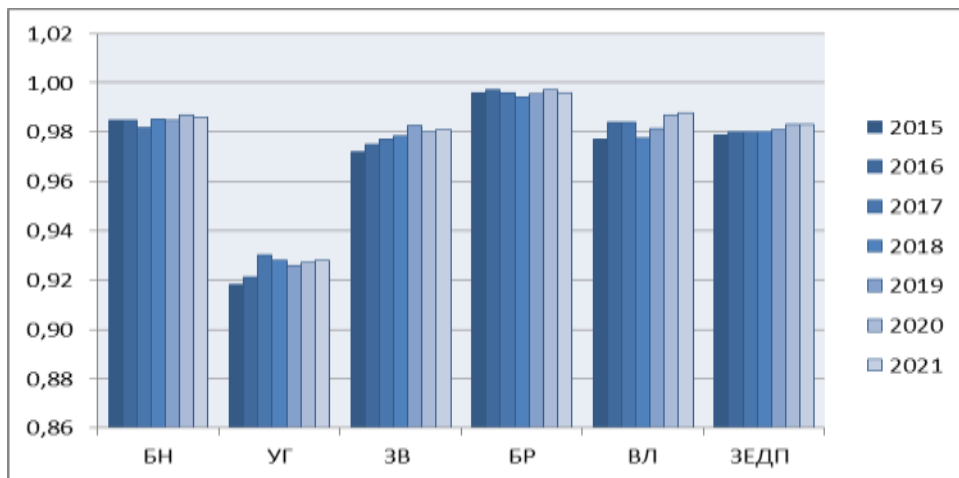
Сачинимо сада табелу преузете реактивне ел.енергије, односно фактора снаге  $\cos\phi$  по ТЈ-цама и укупно у овој и претходној години:

ТЈ -ЗЕДП	Набављена реактивна енергија у MVarh		Фактор снаге $\cos\phi$	
	2020. год.	2021. год.	2020.г.	2021.г.
Бијељина	59.568,926	66.111,203	0,987	0,986
Угљевик	32.455,315	32.803,282	0,927	0,928
Зворник	24.319,802	25.165,405	0,980	0,981
Братунац	5.859,966	7.796,488	0,997	0,996
Власеница	11.438,644	11.271,329	0,987	0,988
<b>ЗЕДП</b>	<b>133.642,653</b>	<b>143.147,706</b>	<b>0,983</b>	<b>0,983</b>

Из претходне табеле се види да је у 2021. год. преузето за 7,11% више реактивне енергије него у 2020.год.

Фактор снаге је на нивоу ЗЕДП-а 2021.године (0,983), исти као и у 2020.год.

Следећи дијаграм представља **фактор снаге по теренским јединицама и за ЗЕДП** од 2015 до 2021 године:



Висока вриједност фактора снаге је резултат активности на уградњи кондензаторских батерија на ТС 10/0,4 kV, које су почеле у другој половини 2009.год. а завршиле се у првој половини 2011.год. При изградњи нових ТС обавезно се уграђују кондензаторске батерије одговарајуће снаге.

Смањење преузете реактивне енергије, тј. повећање фактора у претходним годинама свакако је условило у одговарајућој мјери смањење дијела техничких губитака .

### 1.5) Реализација биланса у односу на план

У следећој табели је приказан преглед планираних и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I- XII мјесеца 2021. год.

ОПИС		I-XII 2021.године		
		План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно ињектирана* (преузета) ел. енергија	764,62	768,81	100,55
	Укупна испоручена ел.енергија**	15,48	10,79	69,70
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	749,14	758,03	101,19
Губици	GWh	82,07	67,53	82,28
	%	10,73	8,78	
Реализација	Нето потрошња	667,07	690,50	103,51
	- Средњи напон (1+2)	193,20	202,43	104,78
	1. 35 kV	40,80	39,04	95,69
	2. 10 kV	152,40	163,39	107,21
	- Ниски напон (3+4+5)	473,87	488,07	103,00
	3. Домаћинства	370,00	381,5691	103,13
	4. 0,4 kV ост. потрошња	92,37	95,27	103,14
	5. ЈР	11,50	11,23	97,65

\*- Укупна преузета електрична енергија на дистрибутивном нивоу исказана у GWh

\*\*-Укупна испоручена електрична енергија другим системима и у преносну мрежу исказана у GWh

\*\*\*-Разлика укупно преузете и укупно испоручене електричне енергије у GWh

\*\*\*\*- потрошња у властитим објектима од 2.950 MWh у плану је припојена осталој потрошњи

Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је план набавке електричне енергије (бруто потрошња) остварен је са 101,19% а реализација са 103,51%.

Даћемо преглед планираних и остварених величина, те њихов однос, по методологији по којој је план и сачињен:

Анализом резултата из табеле, може се закључити следеће:

- Укупно преузета (ињектирана ) ел.енергија ..... 100,55%
- Укупно испоручена ел. енергија (испорука у преносну мрежу и испорука другим системима) ..... 69,70%

Остварена реализација је 103,51%, а по структури је план остварен:

- потрошња на 35 kV..... 95,69%
- потрошња на 10 kV ..... 107,21%
- потрошња на 0,4 kV ост. потр. .... 103,14%
- потрошња на 0,4 kV домаћинства ..... 103,13%
- Јавна расвјета ..... 97,65%

Планирани губици у периоду I -XII мј, 2021, године су:

82.070 MWh или 10,73%

а остварени су

67.526 MWh или 8,78%,

што је мање и у апсолутном износу (за 14.544 MWh), а и у процентима (за 1,95%),

Ако бисмо овоме придодали и поређење планираних и остварених вриједности вршних снага, како са преносне мреже тако и крајњих купаца, добили бисмо следећу табелу:

ОПИС	ПЛАНИРАНО kW	ОСТВАРЕНО У kW	Индекс 3/2 у %
1	2	3	4
Са преносне мреже*	1.350.000	1.556.364	115,29
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	102.000	98.445	96,51
2, 10 kV	516.000	553.558	107,28
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 kW)	3.727.548	3.819.862	102,48
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 kW)	588.744	563.267	95,67
4, 0,4 kV - остала потрошња			
а) 1ТГ	130.000	130.496	100,38
б) 2ТГ (број купаца x 5 kW)	368.310	363.510	98,70
в) 3ТГ (број купаца x 5 kW)	28.080	27.100	96,51
г) 6ТГ (број купаца x 7 kW)	6.300	7.126	113,11
д) 7ТГ (број купаца x 7 kW)	672	602	89,58

\* Збир вршних снага на местима преузимања, без Србије и 110 kV потрошње

Из табеле се види да је и кад су снаге у питању, остварење плана унутар граница толеранције, нарочито за категорије потрошње са великим бројем купаца,

Прилог:

- Табеле 1 до 11

## II ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

### II.1) Планиране и реализоване инвестиције и структура реализованих инвестиција

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2021. године је **9.008.023 КМ** или **44.43 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2021. годину у износу од **20.273.564 КМ**.

Властито учешће у реализацији инвестиција у 2021. години је **3.836.647 КМ** што је **42,59 %**, док је учешће кредитних средстава било **5.138.035 КМ** што је **57,04 %**, а донација **33.340 КМ** што је **0,37 %** од реализованог износа.

Структура реализованих инвестиција је:  
- електроенергетски објекти **3.739.157 КМ**  
- грађевински објекти **19.902 КМ**  
- опрема **5.246.514 КМ**

Највише активности је провођено на реконструкцији средњенапонске и НН мреже као и изградњи и реконструкцији прикључака која се реализује кроз кориштење материјала који се набавља из кредитних средстава ЕБРД-а.

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског читања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту ЕБРД. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 2.638.982 КМ. Такође, потребно је поменути и пројекат Систем за управљање имовином чија реализација је започета у износу 1.099.882 КМ.

#### РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2021.године

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	387.459	2.048.452	0	0	2.435.912
Угљевик	181.266	554.063	0	0	735.329
Зворник	137.279	1.116.260	0	0	1.253.539
Братунац	38.849	705.485	32.931	0	777.265
Власеница	328.871	713.775	409	0	1.043.055
Дирекција	2.762.923	0	0	0	2.762.923
Укупно	3.836.647	5.138.035	33.340	0	9.008.023

#### ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2021.годину

РЈ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	851.500	0	0	0	851.500
Угљевик	316.000	0	0	0	316.000
Зворник	316.000	0	0	0	316.000
Братунац	314.500	0	1.048.500	0	1.363.000
Власеница	647.000	0	0	0	647.000
Дирекција	6.780.064	10.000.000	0	0	16.780.064
Укупно	9.225.064	10.000.000	1.048.500	0	20.273.564

## II.2) Изградња прикључака

У табелама је приказан број изграђених прикључака и преглед наплаћених новчаних средстава (по теренским јединицама ЗЕДП-а) за изграђене прикључака (по основу склопљених уговора о прикључењу) као и трошак дистрибутера на изградњи тих прикључака.

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Број уговора о прикључењу (ком)	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Прикључење повратника по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)
	1	2	3	4	5=2+3+4
БН	525	229	186	41	456
ЗВ	210	159	33	12	204
УГ	143	141	2	0	143
БР	187	72	15	100	187
ВЛ	114	77	15	23	115
Укупно	1179	678	251	176	1105

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Укупно прикључака (ком)	Градио дистрибутер (ком)	Уступљено инвеститору (ком)	Привремени/градилишни прикључци (ком)	Привр/град. прикључци који ће остати стални (ком)
	5	6	7	8	9
БН	456	305	190	119	16
ЗВ	204	165	32	13	0
УГ	143	141	2	0	0
БР	187	170	17	18	4
ВЛ	115	111	4	7	5
Укупно	1105	892	245	157	25

Квартални преглед изграђених прикључака по теренским јединицама је приказан табеларно у прилозима овог извјештаја

Легенда:

1. Укупан број (ком.) склопљених уговора о прикључењу
2. Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака
3. Укупан број (ком) изграђених нестандартних прикључака
4. Укупан број (ком) изграђених прикључака повратника (по меморандуму)
5. Укупан број (ком) изграђених прикључака
6. Број прикључака (ком) које је градио дистрибутер
7. Број прикључака (ком) чија је изградња уступљена инвеститору
8. Број изграђених (ком) привремених/градилишних прикључака
9. Број привремених/градилишних прикључака изграђених (ком) на начин да ће остати као стални.

### **III) ОДРЖАВАЊЕ ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИХ ОБЈЕКТА**

#### **III.1) Погонска спремност, редовно одржавање, интервентни радови и радови на ремонтима електроенергетских објеката**

##### **Редовно одржавање**

Осим свакодневних послова на редовном одржавању објеката, постројења и дистрибутивне мреже, значајно је истаћи да су прије ремонта у ТС 35/10 kV/kV Хан-Пијесак, Милићи, Братунац II, Прибој, Шековићи, и Остојићево уграђени нови системи једносмјерног напона (исправљачи и АКУ-батерије)

##### **Интервентни радови**

На интервентним радовима, Служба специјалистичког одржавања је, између осталог, била ангажована на:

- поправци СН прекидача у сљедећим електроенергетским објектима (ТС 35/10 kV/kV Каракај, Братунац II, Модран, Пелагићево, Милићи, Бијељина II, Остојићево, Козлук). Кварови на СН прекидачима су били углавном "опруга прекидача ненавијена" који је иначе постао стандардни квар на погонима средњенапонских прекидача.
- дефектажи са отклањањем квара на истосмјерном (DC) напајању у 4 електроенергетска објекта (ТС 35/10 kV/kV Чађавица, ТС 35/10 kV/kV Бијељина II, ТС 35/10 kV/kV Каменица и ТС 35/10 kV/kV Зворник I). Кварови на истосмјерном напајању су се дешавали због неисправности исправљача или због лоших и дотрајалих акумулаторских батерија (ТС 35/10 kV/kV Чађавица и Каменица радиле без АКУ-батерија).

##### **Ремонти електроенергетских објеката**

Ове године рађени су ремонти електроенергетских објеката (24 ТС 35/10 kV/kV са припадајућим 35 kV и 10 kV далеководима, као и већим дијелом, ремонти ТС 10/0,4 kV/kV на тим 10 kV далеководима).

У вријеме ремонта отклоњено је преко 10 кварова на средњенапонским прекидачима и утврђен велики број неисправних батерија (напон испод 11,8 V после петог мјерења - сата).

Неисправне батерије су утврђене у ТС Чађавица, (гдје је замијењена неисправна склопка на исправљачу), ТС Бијељина IV, ТС Дворови, ТС Прибој, ТС Каменица, ТС Душаново (гдје је неисправан и исправљач) и МХЕ Тишча.

Мјерењем прелазног отпора контаката прекидача установљено је да је на ТС Милићи неисправан прекидач на ДВ 35 kV "Гуњаци".

Мјерење отпора уземљење ТС 35/10 kV/kV се врши периодично, тј. сваких пет година. Мјерења се обављају на дан редовног годишњег ремонта, а у случају отказивања планских искључења заказује се посебан термин за извођење ових радова. У току 2021.године је урађено 2 мјерења отпора уземљења и то: ТС Прибој и ТС Модран. На оба електроенергетска објеката измјерене су задовољавајуће вриједности.

У протеклом периоду (у мјесецу јануару и фебруару ) није рађено термографско снимање у ТС 35/10 kV/kV због непоправљеног квара на термовизијској камери.

### **III.2) Одржавање заштита и управљања на електроенергетским објектима**

Одјелјење за заштите и управљање се бави пословима редовног и интервентног одржавања ТС 35/10 kV/kV и МХЕ у власништву ЗЕДП-а, а са ужом специјалношћу:

- заштитно - релејна техника
- локално управљачко мјесто (ЛУМ)
- комплетно ожичење и сигнализација.

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

#### **Редовно и интервентно одржавање релејне заштите**

У 26 електроенергетских објеката уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункционалних уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 4 произвођача (Siemens, ABB, SEL i ACS). Старосна структура ових уређаја је од 8 година (ABB), па до 18 година (Siemens).

У експлоатацији има 126 релеја произвођача Siemens, а демонтираних (којих нема у резерви) је 3 комада. Ови релеји чекају на поправку од 2016. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се од идуће године неће моћи набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Као и претходних година, и ове године је планирана и поправка и набавка нових уређаја овог типа.

Највећи број релеја у раду је произвођача ABB (205 ком.). Код серије REF 630, која је набављена у првом циклусу реконструкције, постоји софтверски проблем уочен током експлоатације, а препознат је и од стране произвођача. Набавка и инсталација фирмвера за укупно 101 релеј REF630, који би рјешио овај проблем, планирана је поново кроз план текуће године.

Један од препознатих фабричких проблема је и отказ дисплеја на релеју REF615. Тренутно је у раду 6 релеја овог типа са уоченим недостатком и то: ТС Шековићи - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Пелагићево - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Прибој - на 10 kV мјерној ћелији + на 10 kV трафо ћелији, ТС Каракај - на 10 kV трафо ћелији Т2 и ТС Зворник - на 35 kV мјерној ћелији. Набавка нових/поправка дисплеја планирана је и кроз план набавке за 2020. годину.

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. Од 10 уређаја овог произвођача 4 су неисправна. Набавка замјенских релеја за овај објекат планирана је више пута у претходним годинама.

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне, резултира немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално дужих застоја у напајању потрошача и додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

У другом кварталу, током планских годишњих ремонта, испитани су уређаји релејне заштите у 18 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 230 мултифункционалних уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

Интервентних радова на заштитним уређајима није било у току II квартала 2021. године.

### **Редовно и интервентно одржавање локалног управљачког мјеста (ЛУМ-а), ожичења и сигнализације**

У 26 електроенергетских објеката уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 5 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 3 године (Siemens), 7 година (SEL), 4 година (ABB), 9 година (ИМП Београд) и 10 година (ACS Београд).

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. ЛУМ у овом објекту није у функцији. Набавка замјенског RTU-а и за овај објекат планирана је више пута у претходним годинама.

У МХЕ Власеница и ТС Пелагићево неисправан је инвертор. Планирана је набавка нових инвертора и кроз план набавке за текућу годину.

У ТС Остојићево је од поплаве 2014. неисправан switch RSG 2100 и сва 4 претварача на помоћном AC и DC напајању. Урађена је замјена истих, и сада су у функцији.

Неблаговремено покретање набавке резервне опреме и услуга поправке неисправне резултира у, најприје немогућности набавке због престанка производње, а потом и немогућности поправке због престанка обавезе одржавања од стране произвођача. Ово све доводи до потенцијално већих додатних трошкова због прилагођења замјенске опреме.

У другом кварталу, током планских годишњих ремонтата, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 17 ЕЕО (у МХЕ Власеница није у функцији).

У претходном периоду одјељење је, између осталог, било ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу у ТС Пелагићево и ТС Цапарде.

Заостали дио радова, због отказа SSD диска на HMI рачунару у ТС Братунац I, извршена је: демонтажа рачунара, набавка и замјена неисправног SSD диска, инсталација оперативног система, инсталација софтвера Sicam WinCC и Sicam SCC, опоравак изгубљених RT лиценци преко Siemens Support-а, поновна монтажа, покретање и тестирање рада локалне SCADA-е.

Крајем мјесеца јуна извршена је дефектажа софтверског проблема на HMI рачунару у ТС Кравици и започети су радови на отклањању истог.

У протеклом периоду у Служби је је било ангажовано 17 радника. Повреда радника на послу није било. На отклањању кварова, као и планираним пословима, радници Службе СО су ове године били ангажовани укупно 1227 сати ван радног времена.

### **III.3) Редовна и интервентна мјерења на ЕЕ водовима**

У свом раду служба се бави напонским испитивањем, лоцирањем мјеста квара на ЕЕ водовима као и лоцирањем трасе кабловских водова. Ово се ради, како за потребе властитог опслуживања, тако и за наручиоце ван Предузећа.

У 2021. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 59 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 30 мјеста. Од тога, 15 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 12 пробних испитивања на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа.

### **III.4) Информациони системи и комуникације**

Радници из области информационих система и комуникација у протеклом периоду били су ангажовани на следећим пословима:

- редовно одржавање система радио веза на подручју које покрива ЗЕДП „Електро-Бијељина“,
- пројектовање, полагање, мјерење, сплајсовање оптичких каблова и инсталација активне опреме (switch-eva) по трафостаницама

#### **Изградња и одржавање комуникационих путева**

Предмет овог пројекта је реализација оптичког спојног пута између објекта ЗЕДП “Електро-Бијељина”, објекта ТЈ, трафо-станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропренос” 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.

Оптички кабал је положен у ТЈ Бијељина, ТЈ Угљевик и ТЈ Братунац.

У другој половини 2021.год положен је кабал између ХЕ Г. Залуковик-ТЈ Власеница у дужини од 5км, по 10 kV мрежи. У ТЈ Власеница остало је да се ураде улази у ТС 110/35 kV Власеница (Електропренос) и дио подземног оптичког кабла од ТС Нова Касаба до ТС Милићи.

У ТЈ Зворник положен је кабал на траси ТС 110/35 kV Зворник (Беглук Поље)- ТС 35/10 kV Зворник у дужини од 3085м и ТС 35/10 kV Каракај-ТС 35/10 kV Козлук у дужини од 10850м. Такође положен је оптички кабал на дијелу трасе ТС 110/35 kV Зворник (Беглук Поље)-ТС 35/10 kV Цапарде (око 3км). У плану је да се настави са полагањем оптичког кабла на подручју ове ТЈ.

У наредном периоду наставља се са сплајсовањем оптичког кабла и постављању активне опреме (свичева) по трафостаницама . У систем SCADA увезане су следеће ТС: ТС Бијељина II, ТС Бијељина III, ТС Бијељина IV, ТС Остојићево, ТС Дворови и ТС Бијељина 3. У току је постављање активне опреме за ТЈ Угљевик (ТС Модран, ТС Прибој и ТС Угљевик-Електропренос).

Послат је захтјев према Електропреносу да нам уступе 2 влакна од ТС 400/x kV Угљевик до ТС Бијељина 3 како би остварили везу ДЦ Бијељина-ТС Модран, ТС Прибој и ТС Угљевик-Електропренос.

У ХЕ Кушлат извршено је спајање оптичког кабла, урађене су двије спојнице.

Свакодневно се прати рад SDH и PDH система преноса.

#### **Одржавање система радио веза**

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

Извршен је преглед радио уређаја по ТС, стање је уредно. Репетитор на коти Игришта после дужег времена поново је пуштен у рад.

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 обезбједи 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.

На годишњем нивоу врши се 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 одјелјења ИСК. 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 35 kV (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.

#### IV) УГРАДЊА, КОНТРОЛА И ОДРЖАВАЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

##### IV.1) Послови на обрачуну набављене, реализоване и губитака електричне енергије

###### Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

Укупно набављену електричну енергију, задужење електричном енергијом ТЈ, праћење стања мјерења на мјестима задужења, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, врше службе Сектора за мјерење и односе са корисницима. 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 обрачуну неовлаштене потрошње, контролисано је нешто мање обрачунских мјерних мјеста него ранијих година из разлога што се све више купаца из ове категорије потрошње даљински читава, као и због тога што су радници службе за смањење комерцијалних губитака били ангажовани на обуци радника из теренских операција у замјени полуиндиректних и индиректних мјерних група. Осим тога, након нове реорганизације и систематизације у Предузећу, служба за смањење комерцијалних губитака је ефективно почела са радом тек у другом мјесецу 2021.г.

###### Послови на обрачуну губитака електричне енергије

Служба за смањење комерцијалних губитака врши мјесечни обрачун дистрибутивних губитака, као и мјесечни обрачун реализације електричне енергије. Користи се нови, измијењени метод, у којем се губици исказују у односу на укупно ињектирану електричну енергију, умјесто раније праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака.

Измијењени метод је адекватан у условима константне тенденције 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 преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2021. године (без неовлаштене потрошње)

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу **	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	395.704.280	49.552	0	89.317.953	50.240.984	5.784.444	210.526.457	355.869.838	39.784.890	10,05
2	Угљевик	91.671.449	10.010.719	17.422.734	5.687.427	8.745.847	1.638.080	41.635.697	75.129.785	6.530.944	7,12
3	Зворник	126.245.187	11.550	0	24.070.183	18.528.217	1.399.918	70.495.919	114.494.237	11.739.400	9,30
4	Братунац	84.166.204	621.283	18.713.373	21.706.922	8.811.777	1.449.975	28.048.065	78.730.112	4.814.809	5,72
5	Власеница	71.025.988	94.098	2.902.482	22.609.224	8.812.378	955.405	30.868.533	66.148.021	4.783.869	6,74
	<b>УКУПНО</b>	<b>768.813.108</b>	<b>10.787.202</b>	<b>39.038.589</b>	<b>163.391.708</b>	<b>95.139.203</b>	<b>11.227.822</b>	<b>381.574.672</b>	<b>690.371.994</b>	<b>67.653.912</b>	<b>8,80</b>

- Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2021. године (са неовлаштеном потрошњом)

Ред. бр.	Радна Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу *	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу	Нето потрошња						Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV			Укупно 4+5+6+7+8		
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%	
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	395.704.280	49.552	0	89.317.953	50.374.568	5.784.444	210.543.461	356.020.426	39.634.302	10,02
2	Угљевик	91.671.449	10.010.719	17.422.734	5.687.427	8.745.847	1.638.080	41.656.535	75.150.623	6.510.106	7,10
3	Зворник	126.245.187	11.550	0	24.070.183	18.528.217	1.399.918	70.423.338	114.421.656	11.811.981	9,36
4	Братунац	84.166.204	621.283	18.713.373	21.706.922	8.811.777	1.449.975	28.054.277	78.736.325	4.808.597	5,71
5	Власеница	71.025.988	94.098	2.902.482	22.609.224	8.812.378	955.405	30.891.510	66.170.998	4.760.892	6,70
	<b>УКУПНО</b>	<b>768.813.108</b>	<b>10.787.202</b>	<b>39.038.589</b>	<b>163.391.708</b>	<b>95.272.787</b>	<b>11.227.822</b>	<b>381.569.122</b>	<b>690.500.028</b>	<b>67.525.878</b>	<b>8,78</b>

Неовлаштена потрошња: 128.034 kWh

#### IV.2) Уградња АММ-а, мјерних уређаја и пратеће опреме

У систем даљинског читавања на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 24271 бројило, што чини око 21% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско читавање потрошача из категорије домаћинства на 294 трафо подручја, као и око 90% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије. Упоредо са замјеном бројила се врши уградња комуникационе опреме (модеми, концентратори), како би се омогућило даљинско читавање бројила.

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

Тренутно је у току реализација кредита Набавка и инсталација паметног мјерења финансираног од стране ЕБРД-а. Планирана је испорука 30500 комада бројила и испоричено је свих 30500 бројила. Уградња бројила у појединим теренским јединицама је испод очекиваног, али је и поред тога уграђено 19404 бројила, односно око 2/3 од укупног броја набављених бројила кроз овај кредит.

Покренут је и поступак набавке додатних концентратора и контролних бројила, као подршка кредиту, са циљем да се обухвати већи број бројила у АММ систем, као и да се омогући квалитетна анализа губитака по трафо-подручјима на којима је завршен АММ систем.

Поред тога, набављено је и 13500 комада ормара за једно и два мјерна мјеста. Идеја је да након реализације овог пројекта не буде неприступачних мјерних мјеста на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.

Планирани рок за реализацију је крај 2022. године.

#### IV.3) Контроле мјерних мјеста на терену

У сљедећој табели приказан је укупан број контрола мјерних мјеста у 2021. години (мјерна мјеста код којих се мјерење утрошене електричне енергије врши полуиндиректно или индиректно).

Теренска јединица	план контрола	контроли-сано	процент остварења по плану	нетачна мјерења	процент нетачних мјерења	пломбирано са ПВЦ пломбама	процент мјеста са ПВЦ пломбама
БИЈЕЉИНА	<b>136</b>	<b>248</b>	182%	6	2%	210	85%
УГЉЕВИК	<b>44</b>	<b>52</b>	118%	1	2%	45	87%
ВЛАСЕНИЦА	<b>56</b>	<b>28</b>	50%	0	0%	22	79%
ЗВОРНИК	<b>66</b>	<b>49</b>	74%	0	0%	44	90%
БРАТУНАЦ	<b>44</b>	<b>88</b>	200%	2	2%	58	66%
<b>УКУПНО:</b>	<b>346</b>	<b>465</b>	134%	<b>9</b>	<b>2%</b>	<b>379</b>	<b>82%</b>

#### IV.4) Сервис и баждарење мјерних уређаја

У 2021. години, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности радили су без већих застоја, осим испитног стола КМС-024 који није радио око мјесец дана.

У Служби контролног тијела за верификацију бројила је, у периоду I-XII 2021. год., извршена је услуга првог прегледа и овјере нових бројила за трећа лица, и то **17312** ком. У истом периоду урађено је **416** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **180** било исправно а **236** неисправно.

С обзиром да је баждарница у континуитету радила у 2020. години, исту сматрамо адекватном за упоредбу са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2021. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2021. до 31.12.2021. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2021. године и оствареним резултатима за исти период 2020. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2021. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I-XII 2021. као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2020. године, може се видјети из сљедеће табеле.

Ред. бр.	ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2021. до 31.12.2021.)				Реализација плана баждарења у 2021. у односу на 2020. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2020.	Реализац. у 2021.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	7232	4324	59,79	360	5597	4324	77,26
2	ТЈ Угљевик	1626	1071	65,87	81	1482	1071	72,27



3	ТЈ Зворник	3237	2272	70,19	229	2658	2272	85,48
4	ТЈ Братунац	1068	960	89,89	80	988	960	97,17
5	ТЈ Власеница	1082	1300	120,15	174	1424	1300	91,29
6	<b>УКУПНО ТЈ</b>	<b>14245</b>	<b>9927</b>	<b>69,69</b>	<b>924</b>	<b>12149</b>	<b>9927</b>	<b>81,71</b>
7	Физичка и правна лица	984	17312	1759,35	0	4354	17312	397,61
8	<b>УКУПНО 7 + 8</b>	<b>984</b>	<b>17312</b>	<b>1759,35</b>	<b>0</b>	<b>4354</b>	<b>17312</b>	<b>397,61</b>
9	<b>УКУПНО ЗЕДП</b>	<b>15229</b>	<b>27239</b>	<b>178,86</b>	<b>924</b>	<b>16503</b>	<b>27239</b>	<b>165,05</b>
10	Реал.мјер.гарнит.у Т.Ј.	202	170	84,16		623	170	27,29
11	Реал.укл.сатова у Т.Ј.	84	0	0,0	0	0	0	0,0
12	Отпис мјерила	0	0	0	0	1097	924	84,22
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	110	50	45,5

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I-XII 2021. године се види да је план реализације плана бројила достављених на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **178,86%**, или посматрано по ТЈ **69,69%**, и то ТЈ Власеница са **120,15%**, ТЈ Угљевик **65,87%**, ТЈ Братунац са **89,89%**, ТЈ Зворник са **70,19%** и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана **59,79%**. План реализације физичких и трећих лица је остварен са чак **1759,35%**, јер је стизала велика количина бројила за први преглед и овјеру, како за потребе ЗЕДП-а тако и за потребе трећих лица, што трогодишњим плановима, као и планом за 2021. годину није било предвиђено.

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I-XII 2021. године се свакако налази у баждарници, али због огромног броја бројила достављених од стране правних лица у току године као и због прекида у раду испитног стола КМС-024, видљиво је да је проценат верификације и овјере бројила по ТЈ мањи од планираног. Службе за управљање мјерним уређајима и развој је дала приједлог за отпис **924** бројила (колони 6) по свим типовима, док је Служба контролног тијела за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила **9927** бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **27239** ком.

## V) УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

Сектор управљања мрежом има 29 извршиоца, распоређених у двије службе, службу стратешког (9) и службу оперативног управљања мрежом (20 извршиоца). Оперативно управљање мрежом се бави диспечерским пословима на средњем напону, и пријавом кварова преко референата за кварове на ниском напону. Стратешко управљање се бави планирањем, анализама (евиденција застоја и погонска спремност), токовима снага и енергија, процесним системима (SCADA), комуникацијом, заштитама, квалитетом електричне енергије, као и ажурирањем једнополних шема.

У посматраном периоду било је повремених проблема са непопуњеним радним мјестима и недовољним бројем извршилаца, али се може констатовати да су ти проблеми у последње вријеме напакон отклоњени.

### V.1) Прекиди у испоруци електричне енергије

Служба оперативног управљања мрежом је у току 2021. године обрадила укупно 5328 застоја на свим напонским нивоима. Од тога су референти за кварове евидентирали 3112 застоја само на ниском напону, док је у диспечерском центру обрађено 2209 застоја на средњем напону (на 10 kV 1855, а на 35 kV 354 застоја). Такође, евидентирано је и 7 застоја на 110 kV напонском нивоу.

Од укупног броја застоја, 4182 су била дуготрајна непланирана (или 78,49%), 779 планираних (14,62%) и 367 краткотрајна застоја (6,89%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 3152 случаја (или 59,16%), виша сила у 2017 случаја (или 37,86%), а одговорност треће стране у 159 случаја (или 2,98%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од 116.216 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.

Сви евидентирани застоји, посматрани по крајњем купцу и исказани кроз SAIDI/SAIFI параметре, могу се прегледно представити следећом табелом:

У току 2021. године број кварова на средњем напону је био мањи од укупног броја застоја, евидентирано је 1143 квара на средњем напону.

ЗЕДП	Период	Категорија прекида	Тип прекида	2021		2020		2019	
				Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида	Трајање	Број прекида
I - XII	Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)	Виша сила	10:39	10.20	18:25	11.81	12:37	9.72	
		ОТС	0:57	0.55	1:50	1.72	2:10	2.45	
		ОД	3:47	2.20	6:08	4.31	8:21	6.40	
		Укупно	15:23	12.95	26:24	17.84	23:10	18.57	
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	Укупно		2.73		5.00		6.73	
	Дуготрајни планирани прекиди	Укупно	10:04	2.81	11:43	4.96	17:17	10.13	

Сабирањем вриједности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 25:27 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 18,49 застоја по купцу.

Из табеле је видљиво да је, по свим параметрима, **остварен најбољи резултат у последње три године.**

Што се тиче електроенергетских објеката на 10 kV напонском нивоу, који су најкритичнији по броју и дужини трајања застоја, може се констатовати да је ситуација прилично слична прошлогодишњој, јер су и тада ДВ Пјеновац и ДВ Пискавице били у првом плану. У следећој табели дат је преглед најкритичнијих објеката, са бројем застоја и укупним временом трајања и за цио ДВ, као и за дио ДВ:

Електроенергетски објекат	Цио ДВ		Дио ДВ	
	Број	Вријеме	Број	Вријеме
ДВ 10kV Пјеновац	63	84:17	24	68:04
ДВ 10kV Пискавице	94	79:21	16	29:20
ДВ 10kV Осмаче	43	72:20	1	1:57
ДВ 10kV Папраћа	43	51:58	14	4:08
ДВ 10kV Трнова	24	50:27		
ДВ 10kV Рођевић	13	41:11		
ДВ 10kV Потраш	26	38:32	10	11:59
ДВ 10kV Сућеска	11	34:22		
ДВ 10kV Хан Крам	25	34:11	3	1:59
ДВ 10kV Љубисавићи	13	32:30		

Од објеката на 35 kV напонском нивоу свакако треба споменути ТС 35/10 kV Каменица, са 33 регистрована застоја укупног трајања од 41 сата и 53 минута, ТС 35/10 kV Зворник, са 18 регистрованих застоја укупног трајања од 38 сати и 43 минута и ТС 35/10 kV Гуњаци са 21 регистрованим застојем укупног трајања од 34 сата и 38 минута. **Комплетан списак свих ЕЕ објеката са бројем и дужином трајања застоја доступан је на увид у Служби стратешког управљања мрежом.**

На подручју теренске јединице Власеница и даље има највише ЕЕО-а са већим бројем кварова. На подручју општина Милићи, Хан Пијесак, Шековићи па и Власеница имамо велики броја испада због појава пролазних кварова. Временски услови имају изузетно велики утицај на отказе прекидача који су везани за ваздушну средњенапонску електроенергетску мрежу.

На подручју цијелог Предузећа евидентан је већи број испада електроенергетских објеката из погона због неповољних временских прилика. Неопходно је пронаћи рјешења за континуирано одржавање ваздушних далековада (нарочито расјек), јер овакви догађаји наносе озбиљну финансијску штету Предузећу и негативно утичу на задовољство наших купаца.

## V.2) Токови снага и енергија

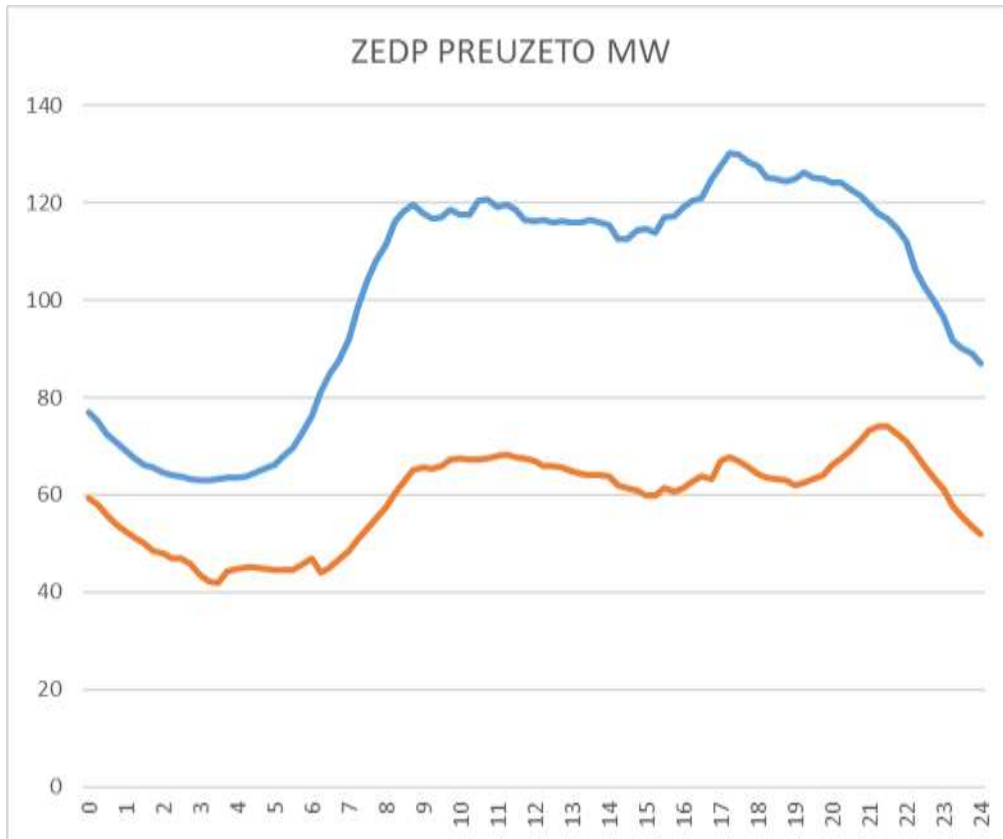
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

- На местима преузимања ЕЕ од Електропреноса;
- На 35 и 10 kV далеководима;
- На свим ТС 10/0,4 kV;

Према збирним подацима са свих места преузимања електричне енергије од Електропреноса, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (18.01.2021. у 17:00), који је износио 130 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (06.06.2021. у 21:00), који је износио 74 MW.

У наведене снаге не улази 110 kV потрошња, размена са суседним системима, као ни производња МХЕ, дакле у питању је искључиво Електропренос.

Дневни дијаграми за ова два издвојена дана дати су на следећој слици:



Што се тиче токова снага и енергија по далеководима и дистрибутивним трафостаницама, нема неких битнијих промена у односу на претходну годину.

Најоптерећенији 10 kV далеководи и даље су Центар ( $P_v=4,14$  MW) и Економија ( $P_v=3,55$  MW), са вршном снагом већом чак и од 35 kV далековода Сасе и Богутово Село. На списку најоптерећенијих ДВ 10 kV, првих 8 се налази у Бијељини.

Најоптерећеније ТС 10/0,4 kV и даље су приватне ТС (Мега Дрво, Петропројект, Фарма Росић, Алпро, Циглана), а од ТС широке потрошње то су Центар 1, Самоизбор 1, Марјановић, Дуванска, Занатски Центар и Небодер (комплетан списак доступан за шири увид).

### V.3) Послови на оптимизацији уклопних стања

За оптимизацију уклопних стања дистрибутивне мреже, а због квалитета и квантитета расположивих података и нерасположивости софтверских апликација користи се стохастичка метода одређивања уклопних стања мреже и разнолике врсте оптимизационих критеријума.

Због нерасположивости појединих делова дистрибутивне мреже, на неким деловима мреже су принудно одређена места нормално отворених расклопних елемената.

Због интенције да се избегава преузимање електричне енергије из система ЕПС-а, уклопно стање ДВ 35 kV ДВ Каракај – Козлук – Брањево – Лозница драстично је удаљено у односу на најоптималније решење по критеријуму минимума техничких губитака и припадајућег решења селективности усмерено земљоспојних заштита.

#### **V.4) Послови на реализацији пројекта SCADA/DMS/OMS**

По питању послова на реализацији овог пројекта, у 2021. години вршена је обука нових запослених, који нису били довољно упознати са проблематиком.

Од средине године се кренуло се у убрзано моделовање и цртање преосталог дела мреже, тако да су до краја године све наше и Електропреносове ЧТС измоделоване и унете у систем. Директна комуникација тренутно постоји са следећим трафостаницама:

- ТС 35/10 Бијељина II;
- ТС 35/10 Дворови;
- ТС 35/10 Остојићево;
- ТС 110/35/10 Бијељина 3;
- ТС 35/10 Бијељина III;
- ТС 35/10 Бијељина IV;

Да би се остварила комуникација и са преосталих 28 ЧТС неопходна је уградња одговарајућих свичева у преносове ТС (који се морају конфигурисати у ИТ служби), као и довршетак радова на монтажи оптике у Зворнику и Власеници.

Очекује се да сви ови радови буду током ове године приведени крају.

Крајем прошле године оспособљен је и SINCAL сервер (као пратећи сегмент SCADA), који ће омогућити прегледно и лакше праћење токова снага и енергија на мрежи, струје и снаге кратких спојева, као и прорачун подешења релејних заштита.

#### **V.5) Остали послови**

Од осталих послова који су се обављали у Сектору, свакако треба споменути:

- Свакодневна извештавања према Електропривреди о планираној и оствареној производњи у свим малим хидроелектранама;
- Свакодневна извештавања о планираној и оствареној размени са ЈП Комунално Брчко;
- Израда плана електроенергетског биланса за наредне три године;
- Израда плана растеређења далековода у случају деловања подфреквентних заштита;
- Учешће у раду Комисија за технички пријем објеката, Комисија за набавке, Пописних комисија и слично;
- Активности по жалбама купаца на квалитет електричне енергије (укупно је у протеклој години обрађено 26 жалби, од којих су само 2 биле неосноване).

Сарадња са другим секторима и службама оцењена је као одлична, нарочито са Службом за специјалистичке операције и ИТ службом.

## VI) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима.

Напомена: у периоду јануар-март 2021. год. „Електро-Бијељина „ је имала улогу снабдијевача (испостављала је фактуре купцима за ел. енергију). Од априла улогу снабдијевача „Јавно снабдијевање“ преузима Матично предузеће ЕРС, тако да од тада Електро -Бијељина испоставља фактуре Јавном снабдијевачу за услугу преноса ел. енергије (наплаћује мрежарину од „Јавног снабдијевања“).

Такође напомињемо да је „Електро-Бијељина“ током цијеле 2021. године имала улогу и произвођача ел. енергије (МХЕ Тишча и МХЕ Залуковик), те су стога у анализи која слиједи приказане и ставке прихода од Тишче.

**Табела 1. Приходи Електро-Бијељине од ел. енергије**

<b>Приход (КМ)</b>	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септемб.	октобар	новемб.	децембар	2021
Укупно фактурисано купцима (без ПДВ и накнаде за обновљиве изворе)	6.524.364	5.643.005	6.100.869	0	0	0	0	0	0	0	0	0	18.268.238
Укупно фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	915.605	929.059	987.863	888.247	838.303	890.198	1.100.761	1.016.146	551.313	1.003.028	1.015.914	1.051.871	11.188.308
Укупно фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	0	0	0	2.650.605	1.960.554	2.192.412	2.293.133	2.280.394	2.125.697	3.160.187	3.248.734	3.565.926	23.477.641
Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)	29	12	12	9	11	1.210	1.373	341	10	10	281	218	3.516
Приход од Тишче (по производној цијени 8,43 pf/kWh)	20.938	53.751	33.577	61.541	35.235	16.650	9.347	2.405	0	2.748	33.428	26.836	296.456
<b>Укупно приход</b>	<b>7.460.935</b>	<b>6.625.827</b>	<b>7.122.321</b>	<b>3.600.402</b>	<b>2.834.103</b>	<b>3.100.470</b>	<b>3.404.613</b>	<b>3.299.286</b>	<b>2.677.020</b>	<b>4.165.973</b>	<b>4.298.357</b>	<b>4.644.852</b>	<b>53.234.160</b>

**Табела 2. Трошкови Електро-Бијељине за ел. ергију**

<b>Трошкови (КМ)</b>	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новемб.	децемб.	2021
Фактура за преузету ел. енергију ЈАВНО СНАБДИЈЕВАЊЕ	2.159.792	1.698.638	2.017.134	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>5.875.563</b>
Фактура за преузету ел. енергију РЕЗЕРВНО СНАБДИЈЕВАЊЕ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>0</b>
Фактура за преузету ел. енергију из система обавезног откупа	308.684	328.675	241.250	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>878.609</b>
Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Тишча	14.157	36.344	22.703	41.611	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>114.816</b>
Фактура за преузету ел. енергију - МХЕ Залуковик + МХЕ које нису у систему подстицаја	29.163	56.193	40.880	44.344	31.235	20.864	14.404	11.268	9.959	11.162	24.199	35.851	<b>329.522</b>
Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)	1.025	885	982	4.065	2.215	6.322	1.372	1.534	1.968	1.872	3.137	2.456	<b>27.832</b>
Трошак (дебаланс)	30.913	20.001	21.346	0	0	0	0	0	0	0	0	0	<b>72.260</b>
Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	980.518	883.086	959.543	856.262	782.192	792.234	863.362	851.173	783.061	913.921	933.000	1.042.921	<b>10.641.274</b>
Трошак набавке енергије од произвођача, за покривање дистрибутивних губитака*	359.987	356.032	344.039	395.471	223.205	208.027	268.395	309.060	214.653	271.405	325.193	484.926	<b>3.760.394</b>
<b>Укупно трошак</b>	<b>3.884.240</b>	<b>3.379.853</b>	<b>3.647.877</b>	<b>1.341.754</b>	<b>1.038.847</b>	<b>1.027.447</b>	<b>1.147.533</b>	<b>1.173.035</b>	<b>1.009.641</b>	<b>1.198.360</b>	<b>1.285.529</b>	<b>1.566.154</b>	<b>21.700.269</b>

\*-од јуна мјесеца фактуре за губитке су умањене за износ kWh произведених у МХЕ Залуковик и МХЕ које су у пробном раду

Табела 3. Разлика укупних прихода и укупних трошкова од ел. енергије у 2021.год.

Разлика Приходи (KM)-Трошкови (KM)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септем.	окт.	нов.	дец.	2021
		3.576.696	3.245.974	3.474.445	2.258.648	1.795.256	2.073.023	2.257.080	2.126.251	1.667.379	2.967.613	3.012.828	3.078.697

Табела 4. Поређење остварених прихода ЗЕДП Електро-Бијељина у периоду јан-децембар 2021 и 2020 године

	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септем.	окт.	нов.	дец.	јан-децембар
Разлика Приходи (KM)-Трошкови (KM) 2021. година	3.576.696	3.245.974	3.474.445	2.258.648	1.795.256	2.073.023	2.257.080	2.126.251	1.667.379	2.967.613	3.012.828	3.078.697	31.533.891
Разлика Приходи (KM)-Трошкови (KM) 2020. година	3.645.852	3.236.606	3.422.799	1.913.071	1.914.024	1.942.171	1.922.581	1.973.401	1.914.937	3.120.281	3.279.979	3.486.443	31.772.145
Однос 2021/2020	98%	100%	102%	118%	94%	107%	117%	108%	87%	95%	92%	88%	99%

Табела 5. Обрачуната мрежарина

Мрежарина (KM)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септем.	окт.	нов.	дец.	јан-децембар
Мрежарина тржишни снабдевач (35 kV и 10 kV)	915.605	929.059	987.863	888.247	838.303	890.198	1.100.761	1.016.146	551.313	1.003.028	1.015.914	1.051.871	11.188.308
Мрежарина јавни снабдијевач (0,4 kV и 10 kV резервно)	3.566.664	3.106.970	3.341.883	2.650.605	1.960.554	2.192.412	2.293.133	2.280.394	2.125.697	3.160.187	3.248.734	3.565.926	33.493.158
Мрежарина укупно	4.482.269	4.036.029	4.329.746	3.538.852	2.798.857	3.082.610	3.393.893	3.296.539	2.677.010	4.163.215	4.264.648	4.617.797	44.681.466

На основу прегледа прихода и трошкова у току 2021.године, произилазе следећа остварења за ЗЕДП „Електро-Бијељина“:

Приход од мрежарине (фактурисано у периоду јан-дец).....	34.665.949 КМ
Приход од снабдијевања крајњих купаца (фактурисано у периоду јан-март).....	18.268.238 КМ
Приход од продате ел. енергије МХЕ Тишча (фактурисано у периоду јан-дец).....	296.456 КМ
Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ) (јан-дец).....	3.516 КМ
<b><u>Укупан приход од ел. енергије.....</u></b>	<b><u>53.234.160 КМ</u></b>

Трошак за преузету ел. енергију (фактуре у периоду јан-март).....	6.868.988 КМ
Трошак за преузету ел. енер. ( МХЕ Залуковик + МХЕ које нису у систему подстицаја).....	329.522 КМ
Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге (фактуре у периоду јан-дец).....	10.641.274 КМ
Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака (јан-дец).....	3.760.394 КМ
Трошак дебаланс (јан-март).....	72.260 КМ
Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија) (јан-дец).....	27.832 КМ
<b><u>Укупан трошак за ел. енергију.....</u></b>	<b><u>21.700.269 КМ</u></b>

У 2021.години **разлика приход-трошак** од ел. енергије је износио.....**31.533.891 КМ.**

Претходна анализа је дала преглед прихода и трошкова „Електро-Бијељине“ која је у 2021.години обављала послове дистрибуције, снабдијевања и произвође.

**Слиједи преглед прихода и трошкова од ел. енергије „Електро -Бијељине“ искључиво као „дистрибутивне дјелатности“ по годинама :**

Дистрибуција Електро-Бијељина	Приход/Трошак од ел. енергије (КМ)	2019	2020	2021
	Приход од мрежарине		42.945.147	43.165.133
Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге		8.989.860	10.360.529	10.641.274
Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака*		3.213.696	3.382.723	3.856.273
Разлика		30.741.591	29.421.881	30.183.919

\*- у ставци "Трошак набавке ел. енергије за покривање губитака" у 2021.години износ 3.856.273 КМ је добијен као производ укупно остварених губитака (без неовлаштене потрошње) 67.653.912 kWh и набавне јединичне цијене ел. енергије од 5,7 pf/kWh

Ако посматрамо „Електро-Бијељину“ као чисто дистрибутивно предузеће, пројекција прихода и трошкова у 2021.години је следећа:

**Укупно остварени приход од ел. енергије у 2021.год** (мрежарина умањена за трошкове преноса и губитака) ..... **30.183.919 КМ**

Трошкови пословања (резервни дијелови, гориво, канцеларијски материјал, одржавање).....приближно 4.500.000 КМ

Трошкови за лична примања ..... приближно 20.000.000 КМ

Трошкови амортизације .....приближно 11.000.000 КМ

Одобрени износ поврата на капитал.....приближно 4.500.000 КМ

**Укупни трошкови у 2021.години**.....приближно **40.000.000 КМ**

Из свега наведеног произилази да разлика приход од ел. енергије -сви остали трошкови (КМ) износи:

**30.183.919 КМ -40.000.000 КМ = -9.816.081 КМ**

#### Закључак:

За нормално пословање електродистрибутивног предузећа „Електро-Бијељина“ на годишњем нивоу недостаје око 10.000.000 КМ. Тај износ је могуће обезбједити једино покретањем тарифног поступка, тј. повећањем цијене дистрибутивне мрежарине за око 22%.

## VII) ИЗРАДА ДОКУМЕНТАЦИЈЕ И САГЛАСНОСТИ

### VII.1) Техничка документација, главни пројекти и елаборати

У 2021.године, у Сектору управљања имовином израђени су следећи елаборати и пројекти:

за СН мрежу:

- Кабловски прикључак 35 kV за МХЕ "КУШЛАТ" – дјелимична санација
- Прикључни ДВ 10 kV за БТС „Асфалтна база“ – измјештање
- ДВ 10 kV Мачковац - санација подземног СН кабла
- ДВ 10 kV Мезграја - измјештање дијела ДВ
- ДВ 10 kV Трнова - измјештање дијела ДВ
- ДВ 10 kV Термал – реконструкција дијела ДВ
- ДВ 10 kV Центар и НН прикључак за ОШ „Свети Сава“ - измјештање
- Систем даљинског управљања на СН мрежи, ТЈ Бијељина
- ДВ Пучиле, одвојак за ТС Пучиле Чвргићи – каблирање дијела 10 kV далековода
- БТС „Лединци 10“ са 10 kV подземним прикључком – изградња - главни пројекат

за НН мрежу:

- ТП Главичице 2 – санација НН мреже
- ТП С. Драгаљевац 3 – реконструкција НН мреже
- ТП Гајеви 2 – санација НН мреже
- ТП Брчанска цеста 1 - измјештање НН мреже
- МБТС Угљевик 9 - реконструкција дијела НН мреже
- ТП Пучиле 3 – санација НН мреже
- ТП Дијелови 2 – проширење НН мреже
- ТП Лединци 4 – измјештање и реконструкција НН мреже
- ТП Силос - измјештање НН мреже
- ТП Блед - измјештање НН мреже
- ТП Пијесак 7 – санација и измјештање НН мреже
- ТП Топлик 2 – проширење НН мреже
- ТП Брложник – проширење НН мреже
- ТП СПЗ - измјештање дијела НН мреже
- ТП Музеј - санација НН ормара
- ТП Бурум Млин и Бурум Греде – санација НН мреже
- ТП Г. Црњелово 2 – санација НН мреже
- ТП Млин 2 – санација НН мреже
- ТП Гвоздевићи 1 – расплет НН мреже
- ТП Ковиљуше 1 – санација НН мреже
- ТП Караула – измјештање дијела НН мреже
- ТП Пискавице – проширење НН мреже
- ТП Нерићи – проширење НН мреже
- ТП Подгора – проширење НН мреже
- ТП Новаковићи – реконструкција НН мреже
- ТП Балатун Липице – санација НН мреже
- ТП Д. Драгаљевац Дом – санација НН мреже
- ТП Ђендићи – санација НН мреже
- ТП Економија – санација НН мреже
- ТП Бурум Сава – санација НН мреже

за прикључке:

- Прелазак са 1Ф на 3Ф прикључак Јовић Драго ТП Буцак 2
- Прикључак хотела Лаза Прибишића на БТС Рачанска 2
- Прикључак Михајловић инвест ул.Милешевска на БТС Парк
- Прикључак Михајловић инвест на БТС Шуарт Мау
- Прикључак Римакс на БТС Лединци 1
- Прикључак ЛД на БТС ЛД
- Прикључак Трифковић Горан, ТП М.Обарска 2
- Прикључак Пурић ДОО, ТП Калтиновача 1
- Повећање снаге Грађапромет ДОО, ТП Балатун Центар
- Прикључак ФК Семберија, ТП Попови 5
- Прикључак Nesoms-пројект на БТС Центар 5
- Прикључак за ДОО Угљо ул. Милоша Обилића на БТС Гимназија
- Прикључак Itak Oil, ТП Индустијска зона 3
- Прикључак за ДОО Стублина на БТС СПЗ
- Прикључак Техника инжињеринг ул. Јована Дучића на БТС Касарна 2
- Прикључак РиТЕ Угљевик, ТП Богутово Село – Видовићи
- Прикључак вишепородочног стамбеног објекта за избјегла и раасељена лица у Власеници, ТП Топлик 4
- Прикључак ДОО Мићко пром на БТС Рачанска 4
- Прикључак ДОО Трифунчевић на МБТС Занатски центар
- Прикључак Томић Љиљана наводњавање у Амајлијама
- Прикључак ДОО Техника инг на БТС Лединци 8
- Прикључак ДОО Техника инг на БТС Вишњићева 7
- Прикључак Фаик Селимбашић наводњавање Корај
- Прикључак ДОО Агрокомерц наводњавање Вршани
- Прикључак ДОО Грађа промет грађевински
- Прикључак Ранка Дукић наводњавање Ковачићи
- Прикључак ДОО „ZD Lux“ на БТС В.Л. Курјак
- Прикључак ФК Семберија ТП Попови 5
- Прикључак ДОО Грађа промет ТП Балатун Центар (прелазак са монофазног на трофазни прикључак)
- Прикључак ДОО Пурић ТП Калтиновача 1
- Прикључак базне станице Мтел ТП Дашница 1

## VII.2) Електроенергетске сагласности

У табелама је приказан број издатих сагласности на локацију, број издатих електроенергетских сагласности те наплаћени износи за електроенергетске сагласности, за једнократни новчани износ (накнада за обезбјеђење услова за прикључење) и укупно наплаћени износ у теренским јединицама ЗЕДП-а.

Преглед издатих електроенергетских сагласности по ТЈ у 2020 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагласност (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено једнократног новчаниог износа(КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	4	5 = 3 + 4
БН	200	696	28850	291904.17	320754.17
ЗВ	18	249	8790	112203.18	120993.18
УГ	17	217	7430	60021.15	67451.15
БР	13	249	5420	84136.76	89556.76
ВЛ	31	167	5330	36618.51	41948.51
Укупно	279	1578	55820	584883.77	640703.77

Преглед издатих електроенергетских сагласности, по врсти и типу сагласности г по теренским јединицама, приказан је табеларно у прилозима овог извјештаја

### VII.3) Геодетски послови, скице и подлоге

1. Геодетско снимање ради цијепања парцеле и провођење промјена кроз катастар, у склопу рјешавања имовинско-правних односа за изградњу нових трафо станица:

- ТС „В. Обарска Центар 1“ К.О. ВЕЛИКА ОБАРСКА, Бијељина
- ТС „Поповићи“ К.О. ТУПАНАРИ, Шековићи
- ТС „Глоговац 2“ К.О. ГЛОГОВАЦ, Бијељина

2. Геодетско снимање подземних и надземних ел. енерг. водова и израда елабората

- Прикључни ДВ 10 kV за ТС „Мотел Живковић“, Братунац
- Прикључни ДВ 10 kV за ТС „Гвоздевићи 1“, Бијељина

3. Геодетско снимање електроенергетских објеката и израда елабората

- ТС „Гвоздевићи 1“, Бијељина

4. Геодетско снимање далековода и израда плана за потребе израде пројеката

- ДВ 10 kV „Дуго Поље 2“ измјена, Братунац
- ДВ 10 kV за ТС „Викенд Насеље“, Зворник
- ДВ 10 kV "ЧТС Бијељина 1 – ЧТС Бијељина II", Бијељина
- ДВ 10 kV "ТС Амајлије 2- ТС Амајлије 8", Бијељина
- НН мрежа Главичице поред маг.пута , Бијељина
- Подземни кабл за хидроелектрану Кушлат

5. Геодетско снимање локација и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката

- ТС Индустијска зона           Зворник
- ТС Фетија                       Зворник
- ТС Интергај                   Бијељина
- ТС Инфинити                 Зворник
- ТС Рачанска 3                 Бијељина
- ТС Амајлије 8                 Бијељина
- ТС Глоговац 2                Бијељина
- ТС Курјак                      Бијељина
- ТС Јања 5                      Бијељина
- ТС Јања 13                    Бијељина
- ТС Јања 25                    Бијељина
- ТС Кнез Иво од Семберије Бијељина
- НН мрежа ТП Патковача 2, Бијељина
- НН мрежа Главичице поред маг.пута , Бијељина
- НН мрежа за ТС Грете Батковић, Бијељина
- Далековод "Транспорт- Ново Насеље" , Хан Пијесак



6. Геодетско снимање откривених подземних далековода и израда скица за потребе изградње нових и реконструкције постојећих објеката

- ТС Курјак Бијељина
- ТС Рачанска 3 Бијељина
- ТС Суд Бијељина
- ТС Лединци 10 Бијељина

7. Остали радови :

- Исколчење ТС за потребе изградње ТС "Гвоздевићи 1"
- Исколчење ТС на Игриштима и израда геодетских подлога за потребе пројектовања
- Исколчење парцеле код ЧТС Дворови за потребе лагеровања опреме
- Исколчење парцеле у К.О. Скелани за потребе изградње ЧТС
  
- Геодетско снимање измјена на постојећим подземним далеководима и уцртавање истих на геодетске подлоге ТЈ Бијељина
  
- Геодетско снимање постојећих ТС, израда геодетских подлога и припрема података за обиљежавање парцела на терену за ТС у:
  - К.О. Љељенча, Бијељина
  - К.О. Хасе- Бријесница, Бијељина
  
- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања на подручју Општине Бијељина

## **VIII) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ И ИНСПЕКТОРАТОМ**

### **VIII.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у**

#### **а) Извјештавања према Електропривреди РС**

Од стране ОДС-а редовно се врше извјештавања у виду мјесечних, тромјесечних, шестомјесечних и годишњих извјештаја као и периодичних и повремених извјештаја.

#### **Извјештаји према ЕРС-у**

- Подаци о израчунатим мрежаринама за укупно реализовану електричну енергију односно електричну енергију испоручену преко тржишног и јавног снабдјевача (раздвојено по снабдјевачима). Подаци се достављају на нетипским (али усаглашеним) обрасцима у табелама у слободној форми (мјесечно)
- Технички извјештајни обрасци о квалитету за дистрибутера (електроенергетске сагласности и прикључење на мрежу, испостављени рачуни, евиденција показатеља услуге/технички аспект, периодично мјерење напонских прилика, жалбе на квалитет напона, трафо подручја са лошим напонским приликама, евиденција показатеља квалитета услуге/испитивање и контрола мјерних уређаја, евиденција показатеља квалитета услуге/искључења и обустава испоруке) - шестомјесечно
- Технички извјештајни обрасци о квалитету за снабдјевача (евиденција показатеља квалитета услуге/очитање и обрачун, евиденција показатеља квалитета услуге/искључење и обустава испоруке)

#### **Извјештаји према РЕРС-у**

- Технички обрасци за дистрибуцију (преузимање електричне енергије и пренесени трошкови, мрежарина, корекција мрежарине, трећа сриједа, мах. и мин. вршно оптерећење) - **мјесечно**
- Технички обрасци за снабдијевање (приход од тарифа, корекција прихода од тарифа, приход од правних лица који ел. енергију плаћају по категорији домаћинство, потрошња и приход од резервног снабдијевања, потрошња електричне енергије за категорију домаћинство, по групама) - **мјесечно**  
**Од априла мјесеца 2021.године егзистира Дирекција за јавно снабдијевање електричном енергијом купаца, а ЗЕДП “Електро-Бијељина“ од тада губи улогу снабдјевача. У складу с тим, Технички обрасци за снабдијевање су послати РЕРС-у само за период јануар-март.**
- Технички обрасци за производњу (производња и потрошња ел. енергије у МХЕ, вријеме рада, застоја, расположивости и број улазака у погон МХЕ, опис застоја, продаја електричне енергије, приход од продаје електричне енергије) све за МХЕ Тишча - **мјесечно**
- Технички обрасци за дистрибуцију (остварени губици по напонским нивоима, одобрени губици, ТС са максималним губицима, прекиди у испоруци ел. енергије, показатељи квалитета/ електроенергетске сагласности и прикључење објеката, квалитет услуге услужног центра и одјељења за приговоре и жалбе, квалитет напона, број контрола, пријаве неправилности, очитања, приговори на обуставу ел. енергије) - **тромјесечно**
- Технички подаци за дистрибуцију (подаци о дистрибутивној мрежи, дистрибутивна подручја - општи подаци, дистрибутивна подручја - сусједни системи, електране прикључене на дистрибутивну мрежу, структура крајњих купаца зависно од вриједности прикључне снаге, преузимање електричне енергије и пренесени трошкови; број купаца, пренесена енергија и остварени приход од мрежне тарифе, мрежарина, корекција мрежарине) - **годишње**

## VIII.2) Извјештавање према органима управе

### Извјештаји према Министарству енергетике и рударства

- Извјештај о техничким показатељима (биланс електричне енергије, редовно одржавање и погонска спремност, погонска мјерења, контрола мјерних мјеста, мјерења на кабловској техници, мјерења квалитета електричне енергије, баждарење мјерних уређаја, прекиди у испоруци електричне енергије, реализација инвестиција) - **мјесечно**

### Извјештаји према локалним органима управе

- Нема редовног извјештавања према локалним органима управе. На њихов захтјев, достављају им се подаци о стању електродистрибутивне мреже на простору који обухвата општина и потребне техничке информације потребне за израду просторних, урбанистичких и регулационих планова.

## VIII.3) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера

### Праћење реализације наложених мјера републичког ЕЕ инспектора

Служба за стратешко управљање имовином је послове координације и комуникације са републичким електроенергетским инспектором и праћење извршења мјера наложених рјешењима преузела почетком 2021.године. У претходном периоду те активности су биле у надлежности Службе интерне инспекције / инспектора за интерну инспекцију (Технички сектор).

Задужење Службе за стратешко управљање имовином је праћење извршења мјера наложених рјешењем издатим од стране ЕЕ инспектора. Том чину претходи комуникација прије контролног прегледа, контакт са одговорним лицима за ЕЕ објекат и присуство контролном прегледу (по потреби). По пријему Рјешења слиједи обавјештавање одговорних лица, праћење извршења мјера и на крају припрема и достављање одговора инспектору. Активности се могу дефинисати / подијелити на следећи начин:

- Пријем, анализа и евидентирање записника, рјешења и остале документације везане за извршену контролу ЕЕ инспектора.
- Комуникација са инспекторима и одговорним (задуженим) лицима на локацијама.
- Прикупљање потребне документације.
- Припрема одговора/дописа и потребних прилога уз одговор за ЕЕ инспектора.
- Архивирање (чување) документације везане за предмет.

У 2021.години је спроведено осам контрола/прегледа ЕЕ инспектора. Инспекцијске контроле по врсти/карактеру су редовне и ванредне контроле и инспекцијски захтјеви.

Ред. број	Објекат контроле	Врста контроле	Датум контроле / Записник	Датум издатог Рјешења	Статус предмета / Извјештај
1	ДВ 10 kV од МБТС "Ново насеље" до ЗТС "Транспорт" - Хан Пијесак	ванредна	24.11.2020.	01.12.2020.	- Извјештај о отклањању недостатака 15.06.2021.год. - Допуна Извјештаја о отклањању недостатака 17.06.2021.год. - Записник о контроли извршења 15.10.2021. год. - Обавјештење о извршености рјешења
2	ТС 10/0,4 kV "Саве Мркаља" - Бијељина	редовна	25.02.2021.	05.03.2021	- Записник о контроли извршења 12.05.2021. год. - Записник о контроли извршења 12.05.2021. год.
3	НН вод – ТП Жестик 2 Ђокић Цвијетин - Чађавица	ванредна	12.05.2021.	19.05.2021.	- Извјештај о отклањању недостатака 18.06.2021. год. - Записник о контроли извршења 28.07.2021. год.



4	ТС 10/0,4 kV Гвоздевићи 1	ванредна	12.05.2021.	Није издато	----
5	ДВ 10 kV "Модран-Јањари"	ванредна	13.05.2021.	Није издато	- Достављена документација непосредно
6	НН вод Драгасевац 26 - Власеница	ванредна	08.07.2021.	16.07.2021.	- Ометање извршења мјера од стране купца, тражена асистенција полиције, обавијештен инспектор - Поступак није окончан у потпуности
7	НН вод - рефлектор Церска 7 - Бијељина	инспекц. захтјев	27.07.2021.	Није издато	- Достављена документација и одговор - Одговор послат 25.08.2021. год.
8	ТС 10/0,4 kV Јања V	ванредна	10.09.2021.	17.09.2021.	- Достављена документација за ТС - Извјештај о отклањању недостатака 14.10.2021. год. - Записник о контроли извршења 01.12.2021. год.

Од осам инспекцијских контрола од стране ЕЕ инспектора у 2021. години, за њих шест су спроведене мјере и имају статус окончаних, а за двије мјере нису спроведене у потпуности (табела - ред.бр. 1 и 6). Координација и комуникација са Републичким ЕЕ инспектором је континуирана и обострана. Циљ те и такве комуникације је правилно тумачење и разумијевање захтјева и благовремена достава одговора и тражених прилога.

У 2021. години је спроведена једна контрола/преглед од стране републичког инспектора заштите од пожара 10. децембра 2021. Рјешења је издато 20.12.2021. Наложене мјере су спроведене и послат је одговор инспектору (јануар 2022.).

**ТАБЕЛА 1**  
**НАБАВЉЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПО МЈЕСЕЦИМА И МЈЕСТИМА ПРЕУЗИМАЊА**

	Преузето на нивоу	Набављена електрична енергија* у MWh (за период)												
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I-XII
ЗЕДП	Електропренос БиХ	65,834.092	58,027.552	64,082.897	57,193.802	52,459.976	51,970.968	58,793.744	57,014.290	52,655.578	62,194.875	63,354.590	69,871.724	713,454.087
	ЕПС Србија	290.170	251.410	279.552	1,160.476	631.838	1,699.252	270.499	408.053	561.403	533.967	871.438	682.445	7,640.502
	Комунално Брчко	2,791.668	2,383.228	2,766.729	2,597.404	2,460.027	2,505.208	2,756.726	2,811.246	2,445.814	2,840.081	2,767.727	2,937.141	32,062.999
	Електро-Пале	-0.651	0.111	-0.558	-0.100	0.880	-0.399	2.297	-0.432	0.727	-0.665	0.590	0.893	2.692
	Електропривреда БиХ**	0.000	0.000	0.000	-322.266	-1,283.521	-1,282.676	-1,438.117	-1,354.079	-1,105.521	-1,342.245	-1,299.094	-488.606	-9,916.125
	Властита производња	542.201	1,138.136	844.630	1,277.172	831.222	481.489	305.071	182.242	133.995	184.874	706.549	741.992	7,369.573
	Приватне електране*** (мале хидроелектране и соларне електране)	604.353	1,019.618	971.636	1,228.332	603.587	336.776	164.562	74.422	85.076	231.296	827.372	1,265.148	7,412.178
	Укупно	70,061.833	62,820.055	68,944.885	63,134.820	55,704.009	55,710.618	60,854.782	59,135.742	54,777.071	64,642.184	67,229.173	75,010.736	758,025.906

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

\*\*-35 kV далековод Челић

\*\*\*-приватне електране (мале хидроелектране: Јована, Штедрић, Испод Кушлата, Млечва, Грабовица и Зелени Јадар и соларне електране: ФСЕ Братунац, Неутрон 1, "TURN KEY PROJEKT")

ТАБЕЛА 2

## НАБАВЉЕНА РЕАКТИВНА ЕНЕРГИЈА У МВАrh У ПЕРИОДУ I-XII 2021. ГОД.

РЈ	Јануар	Фебруар	Март	Април	Мај	Јун	Јул	Август	Септембар	Октобар	Новембар	Децембар	I-XII 2021
Бијељина	4,862.047	4,733.731	4,994.695	5,174.414	4,107.932	6,019.059	7,658.614	7,299.247	5,391.691	5,269.858	5,077.823	5,522.092	66,111.203
Угљевик	2,281.420	2,385.491	2,574.208	2,167.089	2,605.064	3,281.991	3,461.879	3,273.547	3,018.342	2,979.699	2,465.515	2,309.037	32,803.282
Зворник	1,654.801	1,759.521	1,930.921	1,874.865	1,982.145	2,301.357	2,936.082	2,827.740	2,195.115	1,998.151	1,866.884	1,837.822	25,165.405
Братунац	455.265	498.192	580.537	628.066	644.098	457.928	1,291.379	879.417	677.411	647.757	700.067	336.370	7,796.488
Власеница	661.936	932.653	907.405	911.803	946.075	1,141.207	1,178.150	1,008.009	950.630	813.617	897.474	922.370	11,271.329
УКУПНО ЗЕДП	9,915.471	10,309.586	10,987.766	10,756.236	10,285.315	13,201.543	16,526.104	15,287.959	12,233.189	11,709.082	11,007.763	10,927.692	143,147.706

ТАБЕЛА 3

## ПРЕГЛЕД СРЕДЊЕ СНАГЕ ПРЕУЗЕТЕ ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2021. ГОД.

РЈ ЗЕДП	P <sub>s</sub> (MW)												
	јануар	февруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децемб.	I-XII 2021.г.
Бијељина	53.0	46.6	50.8	45.7	38.2	38.6	42.8	41.9	37.4	46.9	50.0	57.7	45.2
Угљевик	9.6	8.9	9.9	9.3	9.1	9.6	9.8	9.6	9.3	9.6	9.2	9.5	9.3
Зворник	16.4	14.5	16.0	14.8	13.1	12.7	13.8	13.6	12.6	14.8	15.3	17.7	14.4
Братунац	10.1	9.3	10.3	9.7	9.1	8.9	9.9	9.2	9.0	10.0	10.3	10.3	9.5
Власеница	8.3	7.8	8.7	8.3	7.9	7.6	8.1	7.8	7.8	8.6	8.6	9.0	8.1
ЗЕДП	97.3	87.3	95.8	87.7	77.4	77.4	84.6	82.1	76.1	89.8	93.4	104.2	86.5

## ПРЕГЛЕД ФАКТОРА СНАГЕ (cos φ) ПО РЈ ЗА ПЕРИОД I-XII 2021. ГОД.

РЈ ЗЕДП	cos φ												
	јануар	февруар	март	април	мај	јун	јул	август	септ.	октоб.	новемб.	децемб.	I-XII 2021.г.
Бијељина	0.992	0.990	0.991	0.988	0.989	0.977	0.971	0.972	0.981	0.988	0.990	0.991	0.986
Угљевик	0.949	0.937	0.941	0.951	0.929	0.903	0.898	0.904	0.911	0.918	0.937	0.947	0.928
Зворник	0.990	0.986	0.986	0.985	0.979	0.970	0.959	0.960	0.972	0.983	0.986	0.990	0.981
Братунац	0.998	0.997	0.997	0.996	0.995	0.997	0.984	0.991	0.995	0.996	0.996	0.999	0.996
Власеница	0.994	0.987	0.990	0.988	0.986	0.979	0.980	0.984	0.986	0.991	0.990	0.990	0.988
ЗЕДП	0.990	0.987	0.988	0.986	0.983	0.973	0.965	0.968	0.976	0.984	0.987	0.990	0.983

ТАБЕЛА 4

**НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**  
по структури потрошње и укупно за период I - III мј. 2021. год.

ПЕРИОД	PJ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
I	Бијељина	38,143.900	5.468	3,754.468	9.84	0.000	6,983.499	4,864.460	681.835	21,854.170	34,383.964
	Угљевик	6,907.795	27.050	601.955	8.71	1,379.658	292.388	766.179	180.416	3,660.149	6,278.790
	Зворник	11,778.067	0.882	1,107.841	9.41	0.000	1,838.259	1,838.953	143.237	6,848.895	10,669.344
	Братунац	7,301.503	40.016	383.124	5.25	1,600.305	1,597.183	861.826	152.264	2,666.786	6,878.364
	Власеница	6,010.739	6.757	414.499	6.90	203.423	1,573.818	890.261	109.968	2,812.013	5,589.483
	ЗЕДП	70,142.005	80.172	6,261.887	8.93	3,183.386	12,285.148	9,221.679	1,267.720	37,842.013	63,799.945
II	Бијељина	33,570.284	4.558	4,296.081	12.80	0.000	6,676.285	4,029.405	495.023	18,068.933	29,269.645
	Угљевик	6,435.306	23.783	438.396	6.81	1,640.982	369.675	699.319	140.918	3,122.232	5,973.126
	Зворник	10,468.788	1.036	918.031	8.77	0.000	1,860.586	1,609.947	125.323	5,953.865	9,549.720
	Братунац	6,731.138	0.000	322.703	4.79	1,606.521	1,591.755	774.192	130.365	2,305.602	6,408.435
	Власеница	5,653.381	9.465	304.644	5.39	198.585	1,872.257	763.046	85.900	2,419.484	5,339.273
	ЗЕДП	62,858.897	38.843	6,279.855	9.99	3,446.088	12,370.558	7,875.908	977.529	31,870.116	56,540.199
III	Бијељина	36,555.514	3.338	3,677.330	10.06	0.000	7,934.218	4,535.019	523.959	19,881.649	32,874.845
	Угљевик	7,158.907	0.000	552.421	7.72	1,652.140	548.693	742.946	135.367	3,527.341	6,606.486
	Зворник	11,524.968	1.022	975.741	8.47	0.000	2,112.200	1,752.101	121.213	6,562.691	10,548.205
	Братунац	7,428.833	0.000	471.778	6.35	1,727.733	1,834.660	799.905	124.371	2,470.386	6,957.055
	Власеница	6,287.530	6.506	354.335	5.64	363.637	2,056.529	812.792	83.650	2,610.081	5,926.688
	ЗЕДП	68,955.751	10.867	6,031.605	8.75	3,743.510	14,486.299	8,642.763	988.560	35,052.148	62,913.280
УКУПНО за период I - III 2021. год.	Бијељина	108,269.698	13.364	11,727.879	10.83	0.000	21,594.002	13,428.884	1,700.817	59,804.752	96,528.455
	Угљевик	20,502.008	50.833	1,592.772	7.77	4,672.780	1,210.756	2,208.444	456.701	10,309.722	18,858.403
	Зворник	33,771.823	2.940	3,001.614	8.89	0.000	5,811.044	5,201.001	389.773	19,365.451	30,767.269
	Братунац	21,461.474	40.016	1,177.605	5.49	4,934.559	5,023.598	2,435.923	407.000	7,442.774	20,243.854
	Власеница	17,951.650	22.728	1,073.477	5.98	765.645	5,502.605	2,466.098	279.518	7,841.578	16,855.444
	ЗЕДП	201,956.653	129.881	18,573.347	9.20	10,372.984	39,142.005	25,740.350	3,233.809	104,764.277	183,253.425

ТАБЕЛА 5

**НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**  
по структури потрошње и укупно за период IV- VI мј. 2021. год.

ПЕРИОД	PJ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
IV	Бијељина	32,883.739	4.708	3,918.770	11.92	0.000	6,914.532	3,548.989	373.501	18,123.238	28,960.261
	Угљевик	6,986.161	322.266	711.622	10.19	1,186.136	485.679	626.704	113.013	3,540.741	5,952.274
	Зворник	10,669.196	0.812	1,177.877	11.04	0.000	1,949.379	1,422.741	108.782	6,009.604	9,490.507
	Братунац	6,971.419	0.000	673.441	9.66	1,622.523	1,596.005	597.321	95.231	2,386.899	6,297.979
	Власеница	5,962.964	10.874	456.383	7.65	218.275	1,946.345	679.203	72.423	2,579.461	5,495.707
	ЗЕДП	63,473.480	338.660	6,938.093	10.93	3,026.934	12,891.941	6,874.958	762.950	32,639.943	56,196.727
V	Бијељина	27,505.351	3.306	1,885.406	6.85	0.000	7,295.165	3,394.361	378.217	14,548.897	25,616.639
	Угљевик	7,847.066	1,283.521	648.738	8.27	1,385.664	554.880	519.548	98.226	3,356.489	5,914.807
	Зворник	9,440.770	0.994	773.971	8.20	0.000	1,851.313	1,242.695	104.163	5,467.633	8,665.805
	Братунац	6,530.486	0.000	262.797	4.02	1,449.462	1,913.671	585.374	93.337	2,225.844	6,267.689
	Власеница	5,675.866	7.708	344.967	6.08	187.866	1,772.788	615.406	62.572	2,684.559	5,323.191
	ЗЕДП	56,999.539	1,295.530	3,915.878	6.87	3,022.992	13,387.817	6,357.383	736.516	28,283.422	51,788.131
VI	Бијељина	27,791.017	5.618	2,183.719	7.86	0.000	6,749.696	3,958.810	342.820	14,550.355	25,601.681
	Угљевик	8,265.529	1,350.166	314.843	3.81	1,778.322	497.977	740.638	98.183	3,485.400	6,600.520
	Зворник	9,140.372	0.994	913.211	9.99	0.000	1,812.439	1,145.593	90.051	5,178.084	8,226.167
	Братунац	6,735.328	347.411	199.633	2.96	1,531.614	1,801.595	625.188	111.575	2,118.311	6,188.284
	Власеница	5,491.185	8.625	322.988	5.88	213.611	1,762.701	686.208	49.997	2,447.056	5,159.573
	ЗЕДП	57,423.431	1,712.813	3,934.394	6.85	3,523.547	12,624.407	7,156.436	692.628	27,779.206	51,776.224
Укупно за период IV - VI 2021. год.	Бијељина	88,180.107	13.632	7,987.895	9.06	0.000	20,959.392	10,902.160	1,094.539	47,222.490	80,178.581
	Угљевик	23,098.757	2,955.953	1,675.202	7.25	4,350.122	1,538.537	1,886.889	309.422	10,382.631	18,467.601
	Зворник	29,250.338	2.800	2,865.060	9.79	0.000	5,613.131	3,811.029	302.997	16,655.321	26,382.478
	Братунац	20,237.233	347.411	1,135.871	5.61	4,603.599	5,311.271	1,807.884	300.143	6,731.054	18,753.951
	Власеница	17,130.015	27.207	1,124.338	6.56	619.752	5,481.834	1,980.816	184.992	7,711.076	15,978.470
	ЗЕДП	177,896.450	3,347.003	14,788.366	8.31	9,573.473	38,904.165	20,388.778	2,192.093	88,702.571	159,761.081

ТАБЕЛА 6

**НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**  
по структури потрошње и укупно за период VII- IX мј. 2021. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
VII	Бијељина	30,827.329	2.921	2,783.311	9.03	0.000	7,753.487	4,189.421	351.612	15,746.576	28,041.097
	Угљевик	8,520.368	1,438.528	637.224	7.48	1,611.078	358.032	778.735	94.517	3,602.253	6,444.616
	Зворник	9,966.486	1.064	708.734	7.11	0.000	2,154.051	1,536.551	95.294	5,470.794	9,256.688
	Братунац	7,277.250	120.446	360.733	4.96	1,506.288	2,103.508	816.054	89.011	2,281.211	6,796.072
	Власеница	5,833.759	7.453	415.854	7.13	213.070	1,882.486	667.228	64.385	2,583.284	5,410.453
	ЗЕДП	62,425.193	1,570.411	4,905.856	7.86	3,330.436	14,251.564	7,987.989	694.819	29,684.119	55,948.926
VIII	Бијељина	30,201.068	4.526	2,873.407	9.51	0.000	7,440.914	3,860.131	383.528	15,638.562	27,323.135
	Угљевик	8,291.440	1,353.667	609.927	7.36	1,451.324	458.413	711.731	115.166	3,591.213	6,327.847
	Зворник	9,758.407	1.022	761.742	7.81	0.000	2,035.290	1,471.044	98.209	5,391.100	8,995.644
	Братунац	6,648.140	29.148	363.147	5.46	1,478.190	1,760.148	692.817	103.282	2,221.406	6,255.844
	Власеница	5,634.791	9.742	366.182	6.50	239.124	1,744.144	656.681	67.090	2,551.827	5,258.867
	ЗЕДП	60,533.846	1,398.105	4,974.406	8.22	3,168.638	13,438.909	7,392.405	767.275	29,394.108	54,161.336
IX	Бијељина	26,925.046	2.440	2,334.901	8.67	0.000	6,843.621	3,486.569	444.733	13,812.782	24,587.705
	Угљевик	7,816.379	1,119.708	421.351	5.39	1,684.228	497.479	625.013	130.375	3,338.225	6,275.321
	Зворник	9,065.239	0.882	868.162	9.58	0.000	1,902.170	1,210.939	107.529	4,975.556	8,196.195
	Братунац	6,451.231	4.096	399.041	6.19	1,486.086	1,792.854	618.216	113.181	2,037.757	6,048.093
	Власеница	5,653.592	7.289	467.568	8.27	259.527	1,864.229	612.959	72.975	2,369.045	5,178.735
	ЗЕДП	55,911.486	1,134.415	4,491.023	8.03	3,429.841	12,900.354	6,553.696	868.793	26,533.364	50,286.048
Укупно за период VII-IX 2021. год.	Бијељина	87,953.443	9.887	7,991.620	9.09	0.000	22,038.022	11,536.121	1,179.873	45,197.920	79,951.937
	Угљевик	24,628.188	3,911.903	1,668.502	6.77	4,746.630	1,313.924	2,115.479	340.058	10,531.691	19,047.783
	Зворник	28,790.132	2.968	2,338.637	8.12	0.000	6,091.511	4,218.534	301.032	15,837.450	26,448.527
	Братунац	20,376.621	153.690	1,122.922	5.51	4,470.564	5,656.510	2,127.087	305.474	6,540.375	19,100.009
	Власеница	17,122.142	24.484	1,249.604	7.30	711.721	5,490.859	1,936.867	204.450	7,504.156	15,848.054
	ЗЕДП	178,870.525	4,102.931	14,371.284	8.03	9,928.915	40,590.827	21,934.089	2,330.887	85,611.591	160,396.310

ТАБЕЛА 7

**НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**  
по структури потрошње и укупно за период VII- IX мј. 2021. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
X	Бијељина	33,732.660	4.569	2,620.788	7.77	0.000	8,224.401	4,681.408	556.332	17,645.163	31,107.303
	Угљевик	8,217.432	1,305.055	411.591	5.01	1,334.984	634.185	771.603	172.121	3,587.892	6,500.786
	Зворник	10,666.779	0.910	1,207.404	11.32	0.000	1,983.424	1,569.765	128.355	5,776.921	9,458.465
	Братунац	7,214.128	37.190	306.031	4.24	1,603.896	1,931.695	834.783	138.862	2,361.672	6,870.907
	Власеница	6,166.940	8.032	367.960	5.97	277.246	2,000.948	785.900	89.524	2,637.329	5,790.949
	ЗЕДП	65,997.939	1,355.755	4,913.774	7.45	3,216.126	14,774.654	8,643.459	1,085.194	32,008.977	59,728.410
XI	Бијељина	36,032.537	3.071	3,495.768	9.70	0.000	8,195.712	4,886.989	609.328	18,841.669	32,533.698
	Угљевик	7,900.931	1,299.094	584.370	7.40	1,107.190	489.539	914.755	182.402	3,323.582	6,017.467
	Зворник	11,023.060	0.882	1,146.960	10.41	0.000	2,023.076	1,712.345	136.460	6,003.338	9,875.218
	Братунац	7,414.296	23.972	411.980	5.56	1,741.929	1,872.162	784.791	148.252	2,431.211	6,978.345
	Власеница	6,191.704	6.338	311.189	5.03	267.230	2,164.516	795.750	93.962	2,552.719	5,874.177
	ЗЕДП	68,562.529	1,333.356	5,950.268	8.68	3,116.349	14,745.005	9,094.629	1,170.404	33,152.518	61,278.905
XII	Бијељина	41,535.834	5.029	5,810.353	13.99	0.000	8,306.422	4,939.006	643.556	21,831.468	35,720.453
	Угљевик	7,324.134	487.881	577.669	7.89	1,211.028	500.485	848.677	177.375	3,521.018	6,258.584
	Зворник	12,743.055	1.050	1,252.306	9.83	0.000	2,547.997	2,015.544	141.301	6,784.857	11,489.699
	Братунац	7,462.451	19.006	654.187	8.77	1,358.826	1,911.686	821.309	150.245	2,547.193	6,789.259
	Власеница	6,463.537	5.309	634.324	9.81	260.887	1,968.462	846.946	102.957	2,644.652	5,823.904
	ЗЕДП	75,529.011	518.275	8,928.839	11.82	2,830.741	15,235.052	9,471.483	1,215.434	37,329.187	66,081.897
УКУПНО за период X - XII 2021. год.	Бијељина	111,301.031	12.669	11,926.909	10.72	0.000	24,726.536	14,507.403	1,809.216	58,318.300	99,361.453
	Угљевик	23,442.497	3,092.030	1,573.630	6.71	3,653.202	1,624.209	2,535.035	531.899	10,432.492	18,776.837
	Зворник	34,432.894	2.842	3,606.670	10.47	0.000	6,554.497	5,297.653	406.116	18,565.116	30,823.382
	Братунац	22,090.876	80.167	1,372.199	6.21	4,704.651	5,715.543	2,440.883	437.358	7,340.075	20,638.510
	Власеница	18,822.181	19.679	1,313.473	6.98	805.363	6,133.926	2,428.596	286.444	7,834.700	17,489.029
	ЗЕДП	210,089.479	3,207.386	19,792.881	9.42	9,163.216	44,754.711	27,209.570	3,471.032	102,490.682	187,089.212

ТАБЕЛА 8

**НАБАВКА И РЕАЛИЗАЦИЈА ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ**  
по структури потрошње и укупно за период I-XII мј. 2021. год.

ПЕРИОД	РЈ-ЗЕДП	ПРЕУЗЕТА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА	ГУБИЦИ		РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА ПО КАТЕГОРИЈАМА ПОТРОШЊЕ У MWh					
		MWh	MWh	MWh	%	35 kV	10 kV	0,4 kV остала потрошња потр.	јавна расвјета	домаћинства	УКУПНО
I-III	Бијељина	108,269.698	13.364	11,727.879	10.83	0.000	21,594.002	13,428.884	1,700.817	59,804.752	96,528.455
	Угљевик	20,502.008	50.833	1,592.772	7.77	4,672.780	1,210.756	2,208.444	456.701	10,309.722	18,858.403
	Зворник	33,771.823	2.940	3,001.614	8.89	0.000	5,811.044	5,201.001	389.773	19,365.451	30,767.269
	Братунац	21,461.474	40.016	1,177.605	5.49	4,934.559	5,023.598	2,435.923	407.000	7,442.774	20,243.854
	Власеница	17,951.650	22.728	1,073.477	5.98	765.645	5,502.605	2,466.098	279.518	7,841.578	16,855.444
	<b>ЗЕДП</b>	<b>201,956.653</b>	<b>129.881</b>	<b>18,573.347</b>	<b>9.20</b>	<b>10,372.984</b>	<b>39,142.005</b>	<b>25,740.350</b>	<b>3,233.809</b>	<b>104,764.277</b>	<b>183,253.425</b>
IV-VI	Бијељина	88,180.107	13.632	7,987.895	9.06	0.000	20,959.392	10,902.160	1,094.539	47,222.490	80,178.581
	Угљевик	23,098.757	2,955.953	1,675.202	7.25	4,350.122	1,538.537	1,886.889	309.422	10,382.631	18,467.601
	Зворник	29,250.338	2.800	2,865.060	9.79	0.000	5,613.131	3,811.029	302.997	16,655.321	26,382.478
	Братунац	20,237.233	347.411	1,135.871	5.61	4,603.599	5,311.271	1,807.884	300.143	6,731.054	18,753.951
	Власеница	17,130.015	27.207	1,124.338	6.56	619.752	5,481.834	1,980.816	184.992	7,711.076	15,978.470
	<b>ЗЕДП</b>	<b>177,896.450</b>	<b>3,347.003</b>	<b>14,788.366</b>	<b>8.31</b>	<b>9,573.473</b>	<b>38,904.165</b>	<b>20,388.778</b>	<b>2,192.093</b>	<b>88,702.571</b>	<b>159,761.081</b>
VII-IX	Бијељина	87,953.443	9.887	7,991.620	9.09	0.000	22,038.022	11,536.121	1,179.873	45,197.920	79,951.937
	Угљевик	24,628.188	3,911.903	1,668.502	6.77	4,746.630	1,313.924	2,115.479	340.058	10,531.691	19,047.783
	Зворник	28,790.132	2.968	2,338.637	8.12	0.000	6,091.511	4,218.534	301.032	15,837.450	26,448.527
	Братунац	20,376.621	153.690	1,122.922	5.51	4,470.564	5,656.510	2,127.087	305.474	6,540.375	19,100.009
	Власеница	17,122.142	24.484	1,249.604	7.30	711.721	5,490.859	1,936.867	204.450	7,504.156	15,848.054
	<b>ЗЕДП</b>	<b>178,870.525</b>	<b>4,102.931</b>	<b>14,371.284</b>	<b>8.03</b>	<b>9,928.915</b>	<b>40,590.827</b>	<b>21,934.089</b>	<b>2,330.887</b>	<b>85,611.591</b>	<b>160,396.310</b>
X-XII	Бијељина	111,301.031	12.669	11,926.909	10.72	0.000	24,726.536	14,507.403	1,809.216	58,318.300	99,361.453
	Угљевик	23,442.497	3,092.030	1,573.630	6.71	3,653.202	1,624.209	2,535.035	531.899	10,432.492	18,776.837
	Зворник	34,432.894	2.842	3,606.670	10.47	0.000	6,554.497	5,297.653	406.116	18,565.116	30,823.382
	Братунац	22,090.876	80.167	1,372.199	6.21	4,704.651	5,715.543	2,440.883	437.358	7,340.075	20,638.510
	Власеница	18,822.181	19.679	1,313.473	6.98	805.363	6,133.926	2,428.596	286.444	7,834.700	17,489.029
	<b>ЗЕДП</b>	<b>210,089.479</b>	<b>3,207.386</b>	<b>19,792.881</b>	<b>9.42</b>	<b>9,163.216</b>	<b>44,754.711</b>	<b>27,209.570</b>	<b>3,471.032</b>	<b>102,490.682</b>	<b>187,089.212</b>
УКУПНО за период I - XII 2021. год.	Бијељина	395,704.280	49.552	39,634.302	10.02	0.000	89,317.953	50,374.568	5,784.444	210,543.461	356,020.426
	Угљевик	91,671.449	10,010.719	6,510.106	7.10	17,422.734	5,687.427	8,745.847	1,638.080	41,656.535	75,150.623
	Зворник	126,245.187	11.550	11,811.981	9.36	0.000	24,070.183	18,528.217	1,399.918	70,423.338	114,421.656
	Братунац	84,166.204	621.283	4,808.597	5.71	18,713.373	21,706.922	8,811.777	1,449.975	28,054.277	78,736.325
	Власеница	71,025.988	94.098	4,760.892	6.70	2,902.482	22,609.224	8,812.378	955.405	30,891.510	66,170.998
	<b>ЗЕДП</b>	<b>768,813.108</b>	<b>10,787.202</b>	<b>67,525.878</b>	<b>8.78</b>	<b>39,038.589</b>	<b>163,391.708</b>	<b>95,272.787</b>	<b>11,227.822</b>	<b>381,569.122</b>	<b>690,500.028</b>

ТАБЕЛА 9

ПРЕГЛЕД ПЛАНИРАНИХ И ОСТВАРЕНИХ ВЕЛИЧИНА (ПРЕЗУЕТА И РЕАЛИЗОВАНА ЕЛ. ЕНЕРГИЈА И ГУБИЦИ) ПО РАДНИМ ЈЕДИНИЦАМА  
за период I - XII мј. 2021. год.

ОПИС		РЈ Бијељина			РЈ Угљевик			Зворник			РЈ Братунац			РЈ Власеница			РЈ ЗЕДП		
		План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %	План (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно ињектирано	382.90	395.70	103.34	99.26	91.67	92.35	126.46	126.25	99.83	83.63	84.17	100.64	72.37	71.03	98.14	764.62	768.81	100.55
	Испоручено	0.00	0.05	0.00	15.24	10.01	65.69	0.00	0.01	0.00	0.12	0.62	517.74	0.12	0.09	78.41	15.48	10.79	69.70
	Бруто потрошња**	382.90	395.65	103.33	84.02	81.66	97.19	126.46	126.23	99.82	83.51	83.54	100.04	72.25	70.93	98.18	749.14	758.03	101.19
Губици	GWh	43.98	39.63	90.12	8.57	6.51	75.96	15.03	11.81	78.59	7.05	4.81	68.21	7.44	4.76	63.99	82.07	67.53	82.28
	%*	11.49	10.02		8.63	7.10		11.89	9.36		8.43	5.71		10.28	6.70		10.73	8.78	
Реализација	Нето потрошња	338.92	356.02	105.05	75.45	75.15	99.60	111.43	114.42	102.68	76.46	78.74	102.98	64.81	66.17	102.10	667.07	690.50	103.51
	Средњи напон (1+2)	83.88	89.32	106.48	24.24	23.11	95.34	22.68	24.07	106.13	38.64	40.42	104.61	23.76	25.51	107.37	193.20	202.43	104.78
	1. 35 kV	0.00	0.00	#DIV/0!	19.20	17.42	90.74	0.00	0.00	#DIV/0!	19.20	18.71	97.47	2.40	2.90	120.94	40.80	39.04	95.69
	2. 10 kV	83.88	89.32	106.48	5.04	5.69	112.85	22.68	24.07	106.13	19.44	21.71	111.66	21.36	22.61	105.85	152.40	163.39	107.21
	Ниски напон (3+4+5)	255.04	266.70	104.57	51.21	52.04	101.62	88.75	90.35	101.80	37.82	38.32	101.31	41.05	40.66	99.05	473.87	488.07	103.00
	3. Домаћинства	200.59	210.54	104.96	41.04	41.66	101.50	69.22	70.42	101.74	27.77	28.05	101.02	31.38	30.89	98.44	370.00	381.57	103.13
	4. 0,4 kV ост. потрошња*	48.56	50.37	103.74	8.59	8.75	101.81	18.14	18.53	102.14	8.60	8.81	102.46	8.48	8.81	103.92	92.37	95.27	103.14
5. ЈР	5.89	5.78	98.21	1.43	1.64	114.55	1.39	1.40	100.71	1.45	1.45	100.00	1.19	0.96	80.29	11.50	11.23	97.65	

ТАБЕЛА 10

ПРЕГЛЕД НАБАВКЕ, РЕАЛИЗАЦИЈЕ И ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА  
ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ ЗА 2021. ГОД.  
ПРЕМА СЕЗОНСКИМ СТАВОВИМА\*

ТЈ - ЗЕДП	Сезона	Преузета ел. енергија	Испоручена ел. енергија	Реализована ел. енергија	ГУБИЦИ	
		MWh		MWh	MWh	%
БИЈЕЉИНА	Зима	219,570.729	26.033	195,889.909	23,654.787	10.77
	Љето	176,133.551	23.519	160,130.517	15,979.515	9.07
	Укупно	395,704.280	49.552	356,020.426	39,634.302	10.02
УГЉЕВИК	Зима	43,944.505	3,142.863	37,635.240	3,166.402	7.21
	Љето	47,726.944	6,867.856	37,515.384	3,343.704	7.01
	Укупно	91,671.449	10,010.719	75,150.623	6,510.106	7.10
ЗВОРНИК	Зима	68,204.717	5.782	61,590.651	6,608.284	9.69
	Љето	58,040.470	5.768	52,831.005	5,203.697	8.97
	Укупно	126,245.187	11.550	114,421.656	11,811.981	9.36
БРАТУНАЦ	Зима	43,552.350	120.182	40,882.364	2,549.804	5.85
	Љето	40,613.854	501.101	37,853.960	2,258.793	5.56
	Укупно	84,166.204	621.283	78,736.325	4,808.597	5.71
ВЛАСЕНИЦА	Зима	36,773.831	42.407	34,344.474	2,386.951	6.49
	Љето	34,252.157	51.691	31,826.524	2,373.942	6.93
	Укупно	71,025.988	94.098	66,170.998	4,760.892	6.70
ЗЕДП "ЕЛЕКТРО БИЈЕЉИНА"	Зима	412,046.132	3,337.267	370,342.637	38,366.228	9.31
	Љето	356,766.975	7,449.934	320,157.391	29,159.650	8.17
	Укупно	768,813.108	10,787.202	690,500.028	67,525.878	8.78

\* Према члану 10 Тарифног система за продају електричне енергије ЕПРС:  
нижи сезонски тарифни ставови (НС) – од 01. априла до 30. септембра - љето  
виши сезонски тарифни ставови (ВС) – од 01. октобра до 31. марта - зима

ТАБЕЛА 11

## ПРОИЗВОДЊА МАЛИХ ХИДРОЕЛЕКТРАНА У 2021. ГОДИНИ

1	2	3	4	5	6	7	8
Назив	$S_{inst}$	$W_{akt}$	$W_{reakt}$	$P_{sr}$	$S_{sr}$	Степен искориш.	$\cos\varphi$
	MVA	MWh	MVArh	MW	MVA	%	
Укупно МХЕ Залуковик	2x0,65	3,879.041	2,174.200	0.443	0.508	39.05	0.872
Укупно МХЕ Тишча	2x1,32	3,549.011	832.280	0.405	0.416	15.76	0.974
Укупно МХЕ	3.94	7,428.051	3,006.480	0.848	0.915	23.22	0.927

\*- активна и реактивна енергија су измјерене вриједности на генератору електрана



МХ "ЕРС" – МП а.д. Требиње - ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина  
 ЗЕДП "Електро-Бијељина" АД  
 Датум .....

Табела бр. 12 Извјештај о реализацији инвестиција за период 01.01. - 31.12.2021.г.

ТЈ 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
		изградња санација реконструкција замена опреме набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
<b>35 kV објекти</b>												
1	ДВ 35 kV БН-3-БН III-ЕБРД-RO	заmjена опреме	м		4,191.77				4,192			4191.77
<b>10 kV објекти</b>												
1	БТС 10/04 kV В.Обарска Центар 1	изградња	м		84.40				84			1638.40
2	БТС 10/04 kV Гвозденовићи 1	изградња	м		9,015.00				9,015			62782.12
3	БТС 10/04 kV Кнез Иво од Семберије	изградња	м		235.00				235			235.00
4	БТС 10/04 kV В.Л.Курјак 2	изградња	м		235.00				235			235.00
5	БТС 10/04 kV Јања 13	изградња	м		67.00				67			67.00
6	БТС 10/04 kV Рачанска 3	изградња	м		43.00				43			43.00
7	ТС 10/04 kV Балатун Липица 2	изградња	м		470.00				470			613.00
8	ТС 10/04 kV Глоговац 2	изградња	м		85.40				85			1012.40
9	ТС 10/04 kV Амајлије 8	изградња	м		99.00				99			99.00
10	Кабл 10 kV за БТС Гвозденовићи 1	изградња	м	2311	15,741.12	22,156.10			37,897.22			37897.22
11	Кабл 10 kV за БТС Кнез Иво од Семберије	изградња	м		235.00				235.00			235.00
12	Кабл 10 kV за БТС В.Л. Курјак 2	изградња	м		235.00				235.00			235.00
13	ТС 10/04 kV Лединци 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		626.92				626.92			626.92
14	ТС 10/04 kV Жаркићи-ЕБРД	заmjена опреме	м		218.80	3,144.29			3,363.09	100		3363.09
15	ТС 10/04 kV Тријешница 1-ЕБРД	заmjена опреме	м		722.55	2,715.71			3,438.26	100		3438.26
16	ТС 10/04 kV Главичорак-ЕБРД	заmjена опреме	м		736.89	2,715.71			3,452.60	100		3452.60
17	ТС 10/04 kV Табашница 1-ЕБРД	заmjена опреме	м		716.72	3,153.95			3,870.67	100		3870.67
18	ТС 10/04 kV Ковачићи 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		695.39	2,715.71			3,411.10	100		3411.10
19	ТС 10/04 kV Вршани Крива Бара-ЕБРД	заmjена опреме	м		505.45	2,775.68			3,281.13	100		3281.13
20	ТС 10/04 kV Његошева-ЕБРД	заmjена опреме	м		221.20				221.20			221.20
21	ТС 10/04 kV Ченгић 6-ЕБРД	заmjена опреме	м		440.04	3,008.04			3,448.08	100		3448.08
22	ТС 10/04 kV Ченгић 4-ЕБРД	заmjена опреме	м		597.86	2,744.19			3,342.05	100		3342.05
23	ТС 10/04 kV Ченгић 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		431.27	2,696.68			3,127.95	100		3127.95
24	ТС 10/04 kV Ченгић 3-ЕБРД	заmjена опреме	м		547.53	2,758.42			3,305.95	100		3305.95
25	ТС 10/04 kV Крчевина-ЕБРД	заmjена опреме	м		601.47	31.46			632.93			632.93
26	ТС 10/04 kV Доња Кладуша-ЕБРД	заmjена опреме	м		249.01	3,616.93			3,865.94	100		3865.94
27	ТС 10/04 kV Борик-ЕБРД	заmjена опреме	м		2,496.42	20.73			2,517.15	100		2517.15
28	ТС 10/04 kV Чардачине 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		531.84	3,237.84			3,769.68	100		3769.68
29	ТС 10/04 kV Ломница 1-ЕБРД	заmjена опреме	м		192.15	2,668.20			2,860.35	100		2860.35
30	ТС 10/04 kV Стевановићи 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		203.13	2,715.71			2,918.84	100		2918.84
31	ТС 10/04 kV В.Обарска Пољана-ЕБРД	заmjена опреме	м		3,107.08				3,107.08	100		3107.08
32	ТС 10/04 kV Модран 1 центар-ЕБРД	заmjена опреме	м		545.45	2,715.71			3,261.16	100		3261.16
33	ТС 10/04 kV Нови 1-ЕБРД	заmjена опреме	м		765.07	2,831.40			3,596.47	100		3596.47
34	ТС 10/04 kV Парк-ЕБРД	заmjена опреме	м		954.05				954.05			954.05
35	ТС 10/04 kV Међаши 2-ЕБРД	заmjена опреме	м		826.63	2,715.71			3,542.34	100		3542.34
36*	ДВ 10 kV Главичице-ЕБРД	заmjена опреме	м		916.09	22,887.35			23,803			23803.44

37*	ДВ 10 kV Међаши-ЕБРД	замјена опреме	m		1,339.66	24,033.40			25,373		25373.06
38*	ДВ 10 kV Д Драгаљевац-ЕБРД	замјена опреме	m		1,096.83	22,685.30			23,782		23782.13
39*	ДВ 10 kV Пелагићево-ЕБРД	замјена опреме	m		886.17	1,296.85			2,183		2183.02
40*	ДВ 10 kV Патковача-ЕБРД	замјена опреме	m		275.44	1,319.07			1,595		1594.51
41*	ДВ 10 kV Бродац-ЕБРД	замјена опреме	m		3,105.46	28,610.95			31,716		31716.41
42*	ДВ 10 kV Чађавица-ЕБРД	замјена опреме	m		1,027.42	25,671.84			26,699		26699.26
43*	ДВ 10 kV Дворови центар-ЕБРД	замјена опреме	m		495.74	887.08			1,383		1382.82
44*	ДВ 10 kV Батковић-ЕБРД	замјена опреме	m		157.45	22,828.24			22,986		22985.69
45*	ДВ 10 kV Блажевац-ЕБРД	замјена опреме	m		1,440.04	23,408.23			24,848		24848.27
46*	ДВ 10 kV Јања 6-ЕБРД	замјена опреме	m		1,055.95	23,810.24			24,866		24866.19
47*	ДВ 10 kV Драгаљевац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,442.14	1,930.99			3,373		3373.13
48*	ДВ 10 kV ФСП-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		260.73	1,729.14			1,990		1989.87
49*	ДВ 10 kV Црњелово-Б.Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		652.03	1,368.30			2,020		2020.33
50*	ДВ 10 kV Индустрија 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,119.86				2,120		2119.86
<b>0.4 kV мрежа</b>											
1	Прикључни вод	изградња	m	11905	22,608.23	49,264.62			71,873		71872.85
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	155	355.59	122.59			478		478.18
3	Прикључни вод	реконструкција	m	13221	15,371.63	12,193.00			27,565		27564.63
4*	ННМ ТП Индустријска зона 2-ЕБРД	изградња	m		27.00				27.00		5048.03
5*	ННМ ТП Бријесница 2-ЕБРД	изградња	m			880.81			880.81		5901.84
6	ННМ ТП Пучила Пухаре-ЕБРД	изградња	m	265	170.00	1705.58			1,875.58		6896.61
7	ННМ ТП Дрина Плажа-ЕБРД	изградња	m	240	170.00	2111.58			2,281.58		7302.61
8	ННМ ТП Гвоздевићи 1-ЕБРД	изградња	m	480	7,020.41	5559.62			12,580.03		12580.03
9*	ННМ ТП В.Л. Курјак-ЕБРД	реконструкција	m		6.24	178.07			184.31		1256.82
10	ННМ ТП Млин 2-ЕБРД	реконструкција	m	395	2,198.09	6625.51			8,823.60		18627.53
11*	ННМ ТП Даздарево 1-ЕБРД	реконструкција	m		850.00				850.00		6720.96
12*	ННМ ТП Д.Бродац 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,072.50				1,072.50		15106.54
13*	ННМ ТП Стара циглана 2-ЕБРД	реконструкција	m		367.62	2.95			370.57		18015.66
14*	ННМ ТП Бријесница 1-ЕБРД	реконструкција	m		28.14	1,587.51			1,615.65		2357.80
15	ННМ ТП Крушевије 2-ЕБРД	реконструкција	m	1950	20,483.69	27,285.04			47,768.73		51716.60
16*	ННМ ТП Љељенча-ЕБРД	реконструкција	m			793.75			793.75		793.75
17	ННМ ТП Г.Чађавица 6- Василићи -ЕБРД	реконструкција	m	1200	10,696.01	22122.32			32,818		32818.33
18*	ННМ ТП Амајлије 6-ЕБРД	реконструкција	m			92.09			92.09		3777.22
19	ННМ ТП Патковача 2-ЕБРД	реконструкција	m	890	3,465.88	17,479.67			20,945.55		20945.55
20*	ННМ ТП Д.Црњелово 4-ЕБРД	реконструкција	m		1.79	644.23			646.02		9785.89
21*	ННМ ТП Д.Бродац 3-ЕБРД	реконструкција	m		495.00				495.00		1765.00
22	ННМ ТП Ступањ 1-ЕБРД	реконструкција	m	600	3,840.96	10174.81			14,015.77		16486.01
23*	ННМ ТП В.Обарска -Позановићи-ЕБРД	реконструкција	m		2,800.00				2,800.00		11640.61
24*	ННМ ТП Балатун Пањик-ЕБРД-ЕБРД	реконструкција	m		170.00				170.00		2810.69
25*	ННМ ТП Међаши 4-ЕБРД	реконструкција	m		345.32	48.41			393.73		3844.01
26	ННМ ТП Г.Чађавица 1-ЕБРД	реконструкција	m	2585	10,496.23	30280.52			40,776.75		57272.17
27	ННМ ТП Ратарско-ЕБРД	реконструкција	m	190	1.79	2580.72			2,582.51		2582.51
28	ННМ ТП Пучиле 3-ЕБРД	реконструкција	m	1600	6,948.59	20672.47			27,621.06		27621.06
29	ННМ ТП Економија-ЕБРД	реконструкција	m	490	1,275.97	5108.01			6,383.98		6383.98
30	ННМ ТП Рухотина 1-ЕБРД	реконструкција	m	1844	10,708.41	22039.43			32,747.84		32747.84
31	ННМ ТП Главичице 4-ЕБРД	реконструкција	m	1590	6,939.80	23384.08			30,323.88		30323.88
32*	ННМ ТП Амалије 5-ЕБРД	реконструкција	m		810.54	331.64			1,142.18		1142.18
33*	ННМ ТП Д.Црњелово,Вруља 2-ЕБРД	реконструкција	m		752.96	59.88			812.84		6036.88
34	ННМ ТП Ченгић 1-ЕБРД	реконструкција	m	1950	3,162.30	42429.87			45,592.17		45592.17
35	ННМ ТП В.Село-ЕБРД	реконструкција	m	1930	11,111.98	23837.65			34,949.63		34949.63
36	ННМ ТП Амалије 3-ЕБРД	реконструкција	m	1480	9,097.03	15469.76			24,566.79		24566.79
37	ННМ ТП Д.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m	1500	6,521.65	24297.68			30,819.33		30819.33
38*	ННМ ТП Пучила 1-ЕБРД	реконструкција	m		40.64	496.51			537.15		537.15
39*	ННМ ТП Д.Магнојевић 2-ЕБРД	реконструкција	m		887.23	2215.89			3,103.12		3103.12
40*	ННМ ТП Ковиљуша-ЕБРД	реконструкција	m		1,417.62	2281.43			3,699.05		3699.05
41*	ННМ ТП Обарска Буковица 6-ЕБРД	реконструкција	m		1,305.79	2018.21			3,324.00		4536.21
42	ННМ ТП Батковић Липовица 1-ЕБРД	реконструкција	m	550	1,005.36	4886.70			5,892.06		10450.81

43*	ННМ ТП Љесковац 3-ЕБРД	реконструкција	м		2,649.94	2153.55		4,803.49	4971.09
44	ННМ ТП Баре 1-ЕБРД	реконструкција	м	1650	4,783.88	19615.83		24,399.71	24399.71
45	ННМ ТП Главичице 3-ЕБРД	реконструкција	м	1117	5,553.33	13399.20		18,952.53	18952.53
46	ННМ ТП Д. Драгалјевац 2-ЕБРД	реконструкција	м	450	2,612.56	3764.39		6,376.95	6376.95
47*	ННМ ТП Г. Црњелево4-Лопандићи-ЕБРД	реконструкција	м		18.81	166.52		185.33	185.33
48*	ННМ ТП В. Обарска Центар 2-ЕБРД	реконструкција	м		28.10	67.48		95.58	95.58
49*	ННМ ТП Вршани центар 2-ЕБРД	реконструкција	м		403.22	117.35		520.57	520.57
50	ННМ ТП Попови 6-ЕБРД	реконструкција	м	750	1,264.80	7526.82		8,791.62	8791.62
51*	ННМ ТП Љељенча 5-ЕБРД	реконструкција	м		211.44	1395.01		1,606.45	1606.45
52	ННМ ТП Г. Чађавица 1-ЕБРД	реконструкција	м	2535	10,496.23	34891.36		45,387.59	45387.59
53*	ННМ ТП Раскшће 1-ЕБРД	реконструкција	м		31.90	73.34		105.24	105.24
54*	ННМ ТП Универзал 2-ЕБРД	реконструкција	м		659.67	143.30		802.97	802.97
55	ННМ ТП Чендићи Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	м	650	895.74	16468.01		17,363.75	17363.75
56*	ННМ ТП Ломница-ЕБРД	замјена опреме	м		450.00			450.00	450.00
57*	ННМ ТП Дијелови 2-ЕБРД	замјена опреме	м		183.83	1447.25		1,631.08	1631.08
58*	ННМ ТП Балатун Липица-ЕБРД	замјена опреме	м		255.00			255.00	255.00
59*	ННМ ТП Амајлије 3-ЕБРД	замјена опреме	м		1,195.60	1103.64		2,299.24	2299.24
60*	ННМ ТП Табашница 2-ЕБРД	замјена опреме	м		245.29	2770.67		3,015.96	3015.96
61*	ННМ ТП Лединци 4-ЕБРД	замјена опреме	м		1,668.83	2464.75		4,133.58	4133.58
62	ННМ ТП Центар 3-ЕБРД	замјена опреме	м	310	2,766.00	6067.47		8,833.47	8833.47
63*	ННМ ТП Центар 4-Пелагићево-ЕБРД	замјена опреме	м		980.00			980.00	980.00
64*	ННМ ТП Крунићи-ЕБРД	замјена опреме	м		867.25	687.78		1,555.03	1555.03
65	ННМ ТП Трњаци 4-ЕБРД	замјена опреме	м	400	1,454.08	3196.40		4,650.48	4650.48
66*	ННМ ТП Г. Магнојевић 1-ЕБРД	замјена опреме	м		597.74	3126.98		3,724.72	3724.72
67	ННМ ТП Ћурчићи-ЕБРД	замјена опреме	м	400	1,879.68	3366.99		5,246.67	5246.67
68	ННМ ТП Стевановићи 2-ЕБРД	замјена опреме	м	140	892.45	819.81		1,712.26	1712.26
69*	ННМ ТП Г. Драгалјевац Центар-ЕБРД	замјена опреме	м		1,401.40	2408.85		3,810.25	3810.25
70	ННМ ТП Ковачевићи-ЕБРД	замјена опреме	м	1300	6,695.93	17956.50		24,652.43	24652.43
71*	ННМ ТП Силос-ЕБРД	замјена опреме	м		301.98	154.56		456.54	456.54
72*	ННМ ТП Јања 8-ЕБРД	замјена опреме	м		1,443.72	660.91		2,104.63	2104.63
73*	ННМ ТП Голо Брдо 1-ЕБРД	замјена опреме	м		1,120.25	2981.29		4,101.54	4101.54
74	ННМ ТП Г. Чађавица 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	760	3,412.28	7201.35		10,613.63	10613.63
75	ННМ ТП Д. Буковица 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	220	1,102.74	2973.22		4,076	4,076
76*	ННМ ТП Трњаци 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		848.26	449.64		1,298	1,298
77*	ННМ ТП Насеље Младост-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		193.10	366.74		560	560
78*	ННМ ТП Насеље Орао-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		307.87	42.82		351	351
79	ННМ ТП Жељезничка 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	40	537.80	552.64		1,090	1,090
80	ННМ ТП Ченгић 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	1055	14,978.39	18896.46		33,874.85	33874.85
81*	ННМ ТП Батковић Каравласи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		602.02	530.95		1,132.97	1132.97
82	ННМ ТП С. Чађавица 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	400	3,412.28	7201.35		10,613.63	10613.63
83	ННМ ТП Главичице 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	1835	5,433.22	29917.71		35,350.93	35350.93
84*	ННМ ТП Пучила 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		317.92	403.35		721	721
85	ННМ ТП Жељезничка 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м	235	576.37	2,044.86		2,621	2,621
86*	ННМ ТП Д. Црњелево 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		401.86	71.48		473	473
87*	ННМ ТП Универзал 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		828.55	1128.37		1,957	1,957
88*	ННМ ТП Д. Црњелево 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		142.56	122.41		265	265
89*	ННМ ТП Јања 16-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		138.88	367.44		506	506
90*	ННМ ТП Модран 1-центар-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		589.36	1549.01		2,138	2,138
91*	ННМ ТП Јања 17-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		173.54	611.37		785	785
92*	ННМ ТП Јања 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		336.85	228.98		566	566
93*	ННМ ТП Јања 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		308.47	553.52		862	862
94*	ННМ ТП Јања 22-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		296.87	323.35		620	620
95*	ННМ ТП Велино Село 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		776.18	2198.02		2,974	2,974
96*	ННМ ТП Батковић Гајићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		117.30	83.71		201	201
97*	ННМ ТП Рачанска 5 Факултети-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		116.66	1202.39		1,319	1,319
98*	ННМ ТП Д. Црњелево Вруља 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		667.34	484.77		1,152	1,152
99*	ННМ ТП Г. Црњелево-Лопандићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		514.41	48.6		563	563





ТЈ Угљевић

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				
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
<b>35 kV објекти</b>												
1*	ДВ 35 kV Лопаре Челић-ЕБРД	замјена опреме			10,500.00				10,500			10,500
<b>10 kV објекти</b>												
1	ТС 10/04 kV Пирковци 3	изградња			434.66				435			5815.02
2	ТС 10/04 kV Пословница Лопаре-ЕБРД	замјена опреме			270.98	2,715.71			2,987	100		2986.69
3	ТС 10/04 kV Мирославци 3-ЕБРД	замјена опреме			215.96	2,966.46			3,182	100		3182.42
4	ТС 10/04 kV Жугавка-ЕБРД	замјена опреме			194.48	2,651.61			2,846	100		2846.09
5	ТС 10/04 kV Пељаве 3-ЕБРД	замјена опреме			205.86	2,906.81			3,113	100		3112.67
6	ТС 10/04 kV Јабланица Дом-ЕБРД	замјена опреме			800.89	2,906.81			3,708	100		3707.70
7	ТС 10/04 kV Тобут 5-Јовићи-ЕБРД	замјена опреме			249.67	2,970.38			3,220	100		3220.05
8	ТС 10/04 kV Мезграја 3-ЕБРД	замјена опреме			302.81	2,715.71			3,019	100		3018.52
9	ТС 10/04 kV Тутњевац 3-ЕБРД	замјена опреме			178.92	2,715.71			2,895	100		2894.63
10	ТС 10/04 kV Н.Угљевић Водовод-ЕБРД	замјена опреме			139.76	2,715.71			2,855	100		2855.47
11*	ДВ 10 kV за ТС Мачковац штала	изградња			13.76	1,116.23			1,130			14812.00
12*	ДВ 10 kV Трнова-ЕБРД	реконструкција			2,687.07	4,372.92			7,060			27395.70
13	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	m	800	1,765.55	13,250.93			15,016			18052.08
14*	ДВ 10 kV Корај-ЕБРД	реконструкција	m		25.09	1,342.56			1,368			8746.26
15*	ДВ 10 kV Богutowo село-ЕБРД	реконструкција			570.00				570			10538.21
16*	ДВ 10 kV Суво Поље/Бијељина-ЕБРД	реконструкција			1,983.05	2,687.37			4,670			5273.27
17*	ДВ 10 kV Тобут-ЕБРД	реконструкција			1,781.30	6,126.22			7,908			12225.50
18*	ДВ 10 kV Шибошница-ЕБРД	реконструкција			1,094.92	1,124.58			2,220			4961.15
19*	ДВ 10 kV Пељаве-ЕБРД	реконструкција			470.22				470			2738.49
20*	ДВ 10 kV Потраш-ЕБРД	реконструкција			290.91	498.62			790			10266.94
21*	ДВ 10 kV Г.Тузла-ЕБРД	реконструкција			352.93				353			998.26
22*	ДВ 10 kV Коренита-ЕБРД	реконструкција			7,246.32	11,551.19			18,798			41834.48
23*	ДВ 10 kV Коренита-ЕБРД	замјена опреме			510.37	23,867.26			24,378			24,378
24	ДВ 10 kV Термал-ЕБРД	замјена опреме		200	1,237.56	6,046.04			7,284			7,284
25*	ДВ 10 kV Тобут-ЕБРД	замјена опреме			1,011.82	23,097.55			24,109			24,109
26*	ДВ 10 kV Корај-ЕБРД	замјена опреме			538.10	22,576.37			23,114			23,114
<b>0.4 kV мрежа</b>												
1	Прикључни вод	изградња	m	6915	16,768.36	48,350.59			65,119			65,119
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	75	27.43	215.50			243			243
3	Прикључни вод	реконструкција	m	7766	16,817.45	18,918.94			35,736			35,736
4	ННМ ТП Угљевић 9-ЕБРД	изградња	m	85	1,341.93				1,342			1,342
5*	ННМ ТП Угљевић Село 4-ЕБРД	изградња	m		75.00				75			30681.74
6*	ННМ ТП Г.Загони 3-ЕБРД	реконструкција	m		587.90				588			2518.39
7	ННМ ТП Доње Забрђе 1-ЕБРД	реконструкција	m	2200	17,827.41	25,011.57			42,839			71108.57
8*	ННМ ТП Пељаве 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,014.92	448.87			1,464			22519.27
9*	ННМ ТП Прибој 1 -ЕБРД	реконструкција	m		1,081.12	279.27			1,360			5663.57
10*	ННМ ТП Прибој 2-ЕБРД	реконструкција	m		300.00	358.97			659			4340.22
11	ННМ ТП Прибој 3-ЕБРД	реконструкција	m	6900	23,755.48	92,831.99			116,587			123161.63
12*	ННМ ТП Брђани/Бањица-ЕБРД	реконструкција	m		180.00				180			7651.50
13*	ННМ ТП Брусница Лујићи-ЕБРД	реконструкција	m		600.00				600			9170.14
14*	ННМ ТП Пељаве 4-ЕБРД	реконструкција	m		310.00	327.46			637			1836.39
15*	ННМ ТП Малешевци 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,530.00	15.30			1,545			28596.76
16*	ННМ ТП Пукиш 1-ЕБРД	реконструкција	m		405.00				405			11771.64
17*	ННМ ТП Мртвица 5-ЕБРД	реконструкција	m		418.50				419			27181.25

18*	ННМ ТП Мачковац 1 цеста-ЕБРД	реконструкција	м		1,468.59			1,469		5498.16
19*	ННМ ТП Јабланица Абацабићи-ЕБРД	реконструкција	м		974.68			975		6306.63
20*	ННМ ТП Грађевина 1-ЕБРД	реконструкција	м		447.24			447		2861.57
21*	ННМ ТП Лопаре 3-ЕБРД	реконструкција	м		631.89			632		2355.39
22	ННМ ТП Пирковци 1-ЕБРД	реконструкција	м	340	477.22	1,932.88		2,410		18092.34
23*	ННМ ТП Тобут Вис-ЕБРД	реконструкција	м		115.57	985.35		1,101		2078.37
24*	ННМ ТП Тобут Брусница школа-ЕБРД	реконструкција	м		1,383.39	5.94		1,389		3856.80
25*	ННМ ТП Лопаре 4-ЕБРД	реконструкција	м		984.23			984		9275.36
26*	ННМ ТП Лопаре 1-ЕБРД	реконструкција	м		614.18	18.81		633		1529.39
27*	ННМ ТП Стари Мачковац-ЕБРД	реконструкција	м		308.10			308		799.68
28*	ННМ ТП Доња Липовица-ЕБРД	реконструкција	м		2,325.15			2,325		19504.90
29*	ННМ ТП Мртвица 3-ЕБРД	реконструкција	м		195.00			195		2109.76
30*	ННМ ТП Коренита 1-ЕБРД	реконструкција	м		780.00			780		14052.28
31*	ННМ ТП Суво Поље 7-ЕБРД	реконструкција	м		570.00			570		4773.99
32*	ННМ ТП Доње Забрђе 4-ЕБРД	реконструкција	м		180.00			180		3976.63
33*	ННМ ТП Кореташи 2-ЕБРД	реконструкција	м		150.00			150		6739.34
34*	ННМ ТП Кореташи 1-ЕБРД	реконструкција	м		150.00			150		5434.07
35	ННМ ТП Горњи Пипери-ЕБРД	реконструкција	м	350	473.72	1,683.00		2,157		2886.05
36*	ННМ ТП Горњи Мачковац-ЕБРД	реконструкција	м		883.29			883		6714.10
37	ННМ ТП В.Село Пркос-ЕБРД	реконструкција	м	1012	1,512.71	6,603.27		8,116		25514.59
38*	ННМ ТП Пушковац 1-ЕБРД	реконструкција	м		360.00			360		12795.73
39*	ННМ ТП Тутњевац 7-ЕБРД	реконструкција	м		375.00			375		2267.74
40*	ННМ ТП Угљевик Село 1-ЕБРД	реконструкција	м		345.00			345		2570.08
41*	ННМ ТП Горњи Загони 4-ЕБРД	реконструкција	м		80.37	207.96		288		9122.59
42*	ННМ ТП Угљевичка Обријез 4-ЕБРД	реконструкција	м		75.00			75		1118.25
43*	ННМ ТП Суво Поље Пејчинци-ЕБРД	реконструкција	м		5.93	84.71		91		587.30
44*	ННМ ТП Керовићи-ЕБРД	реконструкција	м		206.08	1,152.73		1,359		1358.81
45*	ННМ ТП Бријест-ЕБРД	реконструкција	м		279.41	347.43		627		626.84
46*	ННМ ТП Максимовићи-ЕБРД	реконструкција	м		100.03	33.11		133		133.14
47*	ННМ ТП Подгора 2-Ракићи-ЕБРД	реконструкција	м		303.12	511.08		814		814.20
48*	ННМ ТП Микосављевићи-ЕБРД	реконструкција	м		104.75	321.00		426		425.75
49*	ННМ ТП Буковац-ЕБРД	реконструкција	м		1,144.71	975.77		2,120		9746.97
50*	ННМ ТП Тобут Трначко-ЕБРД	реконструкција	м		338.00			338		6301.94
51*	ННМ ТП Новаковићи-ЕБРД	реконструкција	м		233.50			234		1757.30
52*	ННМ ТП Јабланица Божићи-ЕБРД	реконструкција	м		357.69			358		4855.70
53*	ННМ ТП Циглана-ЕБРД	реконструкција	м		385.42			385		3217.60
54*	ННМ ТП Беговићи-ЕБРД	реконструкција	м		300.08			300		12629.12
55*	ННМ ТП Козјак 1-ЕБРД	реконструкција	м		464.33			464		3416.30
56*	ННМ ТП Г.Липовица 1-ЕБРД	реконструкција	м		670.00			670		6985.33
57*	ННМ ТП Милетићи-ЕБРД	реконструкција	м		1,964.41	3,589.90		5,554		19581.77
58*	ННМ ТП Потраш-ЕБРД	реконструкција	м		84.90			85		1074.59
59*	ННМ ТП Тобут 2-ЕБРД	реконструкција	м		539.13			539		4813.64
60*	ННМ ТП Вучјак-ЕБРД	реконструкција	м	6800	4,799.71	13,943.09		18,743		24536.32
61*	ННМ ТП Посавци-ЕБРД	реконструкција	м		247.90			248		453.18
62*	ННМ ТП Марковићи-ЕБРД	реконструкција	м		512.97	150.38		663		4753.01
63*	ННМ ТП Пипери Пауље-ЕБРД	реконструкција	м		124.24			124		513.49
64*	ННМ ТП Тријешница-ЕБРД	реконструкција	м		588.48			588		3632.74
65*	ННМ ТП Наранцићи-ЕБРД	реконструкција	м		237.28			237		949.75
66*	ННМ ТП Г.Забрђе 2-ЕБРД	реконструкција	м		537.35			537		3768.11
67*	ННМ ТП Н.Угљевик 1-ЕБРД	реконструкција	м		195.00			195		195.00
68*	ННМ ТП Лопаре 2-ЕБРД	реконструкција	м		126.72	4,693.80		4,821		4820.52
69*	ННМ ТП Прибој 6-ЕБРД	реконструкција	м		78.00			78		78.00
70	ННМ ТП Тутњевац 1-ЕБРД	реконструкција	м	500	1,872.63	3,172.89		5,046		5,046
71*	ННМ ТП Г.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	м		1,207.61	2,496.15		3,704		19378.60
72*	ННМ ТП Добричићи-ЕБРД	реконструкција	м		162.37			162		162
73*	ННМ ТП Мезграја 4-ЕБРД	реконструкција	м	400	4,038.67	13,724.47		17,763		17,763
74*	ННМ ТП Бањица-ЕБРД	реконструкција	м		2,996.10	3,808.15		6,804		6,804

75*	ННМ ТП Малешевци 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,722.94	3,127.53			4,850		4,850
76*	ННМ ТП Угљ.Обријеж 2-ЕБРД	реконструкција	m		663.85				664		664
77*	ННМ ТП Г.Крћина-ЕБРД	реконструкција	m		3,185.46	7,817.15			11,003		11,003
78*	ННМ ТП Грађевина 2-ЕБРД	реконструкција	m		73.28				73		73
79*	ННМ ТП Угљ.Обријеж 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		963.20	1,975.84			2,939		2,939
80*	ННМ ТП С.Загони 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		232.35	98.95			331		331
81*	ННМ ТП Живановићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		740.77	120.36			861		861
82*	ННМ ТП Г.Крћина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		241.76	612.34			854		854
83*	ННМ ТП Лабуцка 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		79.68	449.09			529		529
84*	ННМ ТП Бријест-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		99.93	355.36			455		455
85*	ННМ ТП Пељаве 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		129.24	894.47			1,024		1,024
86*	ННМ ТП Зоовац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		282.27	57.11			339		339
87*	ННМ ТП Средњи Загони 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		959.81	138.12			1,098		1,098
88*	ННМ ТП Брђани-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		383.62	250.31			634		634
89*	ННМ ТП Средњи Загони 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		774.47	47.07			822		822
				Укупно:	169,712.94	406,066.78	0.00	0.00	575,780	0	1,099,398



ТЈ Зворник

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				
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
<b>35 kV објекти</b>												
<b>10 kV објекти</b>												
1	ТС 10/04 kV Г.Локањ 1-ЕБРД	замјена опреме	м		317.57	3,389.94			3,708	100		3,708
2	ТС 10/04 kV Равне-ЕБРД	замјена опреме	м		146.92	2,715.71			2,863	100		2,863
3	ТС 10/04 kV Д.Шепак 1-ЕБРД	замјена опреме	м		325.54	3,186.90			3,512	100		3,512
4	ТС 10/04 kV Мочила-ЕБРД	замјена опреме	м		230.10	2,715.71			2,946	100		2,946
5	ТС 10/04 kV Цапарде Раскршће-ЕБРД	замјена опреме	м		256.00	3,134.79			3,391	100		3,391
6	ТС 10/04 kV Баре-ЕБРД	замјена опреме	м		291.12	2,978.17			3,269	100		3,269
7	ТС 10/04 kV Алићи-ЕБРД	замјена опреме	м		184.51	2,668.20			2,853	100		2,853
8	ТС 10/04 kV Хајвази-ЕБРД	замјена опреме	м		293.76	3,109.55			3,403	100		3,403
9	ТС 10/04 kV Козлук 2-ЕБРД	замјена опреме	м		267.48	2,799.18			3,067	100		3,067
10	ТС 10/04 kV Петковци 1 дом-ЕБРД	замјена опреме	м		412.83	2,835.02			3,248	100		3,248
11	ТС 10/04 kV Дураковићи-ЕБРД	замјена опреме	м		167.70	2,751.91			2,920	100		2,920
12	ТС 10/04 kV Гудура 3-ЕБРД	замјена опреме	м		156.02	3,109.45			3,265	100		3,265
13	ТС 10/04 kV Матковац 2-ЕБРД	замјена опреме	м		306.77	2,849.26			3,156	100		3,156
14	ТС 10/04 kV Челопек 3-ЕБРД	замјена опреме	м		409.72	3,049.47			3,459	100		3,459
15	ТС 10/04 kV Шехер-ЕБРД	замјена опреме	м		346.27	2,904.08			3,250	100		3,250
16	ТС 10/04 kV Саханићи-ЕБРД	замјена опреме	м		187.54	2,648.66			2,836	100		2,836
17	ТС 10/04 kV Церик-ЕБРД	замјена опреме	м		186.23	2,674.42			2,861	100		2,861
18	ТС 10/04 kV Табанци 1-ЕБРД	замјена опреме	м		510.43	2,801.53			3,312	100		3,312
19*	ДВ 10 kV Узовница -ЕБРД	реконструкција	м		672.03	324.18			996			13209.40
20*	ДВ 10 kV Козлук -ЕБРД	реконструкција	м		154.65	1329.65			1,484			1484.30
21*	ДВ 10 kV Кисељак -ЕБРД	реконструкција	м			365.57			366			365.57
22*	ДВ 10 kV Каракај -ЕБРД	реконструкција	м		1350.00				1,350			1350.00
23*	ДВ 10 kV Осмаци -ЕБРД	реконструкција	м		1,324.71	12,476.44			13,801			18415.72
24*	ДВ 10 kV Каракај/ТРИО доо -ЕБРД	замјена опреме	м		3,383.10	927.10			4,310			4310.20
25*	ДВ 10 kV Сапна -ЕБРД	замјена опреме	м		3,975.61	50,306.88			54,282			54,282
26*	ДВ 10 kV Узовница -ЕБРД	замјена опреме	м		881.19	23,614.48			24,496			24,496
27*	ДВ 10 kV Осмаци -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		457.30	967.55			1,425			1,425
28*	ДВ 10 kV Каракај -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		208.30	234.46			443			443
29*	ДВ 10 kV Локањ -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		51.64	124.61			176			176
<b>0.4 kV мрежа</b>												
1	Прикључни вод	изградња	м	8935	4,342.02	40,553.44			44,895			44,895
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	459	192.46	1,212.12			1,405			1,405
3	Прикључни вод	реконструкција	м	8357	13,520.14	26,018.66			39,539			39,539
4*	ННМ ТП Бунар 2-ЕБРД	изградња	м		632.50	3,071.59			3,704			5641.92
5*	ННМ ТП Улице 3-ЕБРД	изградња	м		92.40	3,741.34			3,834			3833.74
6*	ННМ ТП Борогово	реконструкција	м			6,461.51			6,462			8463.05
7*	ННМ ТП Роћевић 4-ЕБРД	реконструкција	м		2,250.00				2,250			2250.00
8*	ННМ ТП Кула Пилица 1-ЕБРД	реконструкција	м		1,650.00				1,650			1650.00
9	ННМ ТП Челопек 4	реконструкција	м	3090	6,474.37	16,334.55			22,809			46273.16
10*	ННМ ТП Табанци 3-ЕБРД	реконструкција	м		11.42	423.07			434			13067.13
11*	ННМ ТП Кула Пилица 2-ЕБРД	реконструкција	м		1,350.00				1,350			1350.00
12*	ННМ ТП Ш.Брањево-ЕБРД	реконструкција	м		1,920.00				1,920			1920.00
13*	ННМ ТП Роћевић 2-ЕБРД	реконструкција	м		3,010.59	90.02			3,101			20470.23
14*	ННМ ТП Зворник 2-ЕБРД	реконструкција	м		750.00				750			750.00
15*	ННМ ТП Њиверице	реконструкција	м		1,200.00	478.83			1,679			3492.39

16	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	m	2490	3,440.37	20,483.39			23,924		42,486.88
17	ННМ ТП Ђулићи	реконструкција	m	570	1,323.22	3,578.46			4,902		7,139.06
18*	ННМ ТП Метеризе 2-ЕБРД	реконструкција	m		557.88	490.77			1,049		5,385.50
19*	ННМ ТП Тршић 4-ЕБРД	реконструкција	m		71.83	2,001.26			2,073		9,478.86
20*	ННМ ТП Матковац 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,199.51	11,384.84			13,584		23,132.19
21	ННМ ТП Пађине 1-ЕБРД	реконструкција	m	100	4,079.19	3,297.13			7,376		7,376.32
22*	ННМ ТП Матковац 2-ЕБРД	реконструкција	m		40.62				41		8,376.08
23*	ННМ ТП Радићи-ЕБРД	реконструкција	m		130.20				130		6,923.96
24*	ННМ ТП Палучци-ЕБРД	реконструкција	m		183.64	3,589.73			3,773		3,773
25*	ННМ ТП Андравићи Нова-ЕБРД	реконструкција	m		156.19	3,589.73			3,746		3,746
26*	ННМ ТП Зелиње 2-ЕБРД	реконструкција	m		219.80	3,426.63			3,646		3,646
27*	ННМ ТП Трновица 3-ЕБРД	реконструкција	m		2,210.04	14,479.07			16,689		16,689
28	ННМ ТП Пађине 2-ЕБРД	реконструкција	m	390	384.16	4,868.87			5,253		5,253
29*	ННМ ТП Роћевић 3-ЕБРД	реконструкција	m		1,500.00	2,391.30			3,891		3,891
30*	ННМ ТП Роћевић 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,500.00	4,762.53			6,263		6,263
31*	ННМ ТП Кисељак Млин-ЕБРД	реконструкција	m		600.00	8,102.69			8,703		8,703
32*	ННМ ТП Петковци 2-ЕБРД	реконструкција	m			2,154.71			2,155		2,155
33*	ННМ ТП Скочић 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,350.00				1,350		1,350
34*	ННМ ТП Јасеница 1-ЕБРД	реконструкција	m		600.00				600		600
35	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД	реконструкција	m	215	1,215.48	5,457.68			6,673		6,673
36	ННМ ТП Г.Локањ 4-ЕБРД	реконструкција	m	1000	917.23	6,588.00			7,505		7,505
37	ННМ ТП Сајтовићи-ЕБРД	реконструкција	m	860	3,404.11	5,873.42			9,278		9,278
38*	ННМ ТП Бошковићи 1 Црква-ЕБРД	реконструкција	m			825.57			826		826
39*	ННМ ТП Бошковићи Каце-ЕБРД	реконструкција	m		396.16	2,860.17			3,256		3,256
40*	ННМ ТП Трновица 3-ЕБРД	реконструкција	m		2,337.16	14,672.28			17,009		17,009
41*	ННМ ТП Њиверице-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		418.50	358.97			777		777
42*	ННМ ТП Г.Цапарде-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		83.52	571.66			655		655
43*	ННМ ТП Скочић 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		714.80				715		715
44	ННМ ТП Борогово-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	414	7,647.24	14,456.11			22,103		22,103
45*	ННМ ТП Радоњићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		105.63	1,240.02			1,346		1,346
46*	ННМ ТП Гудура 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		168.44	816.27			985		985
47*	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		176.91	153.38			330		330
48*	ННМ ТП Кусоње-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		469.59	434.05			904		904
49*	ННМ ТП Угљари-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		56.50	65.77			122		122
50*	ННМ ТП Тршић Шљункара-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		267.42	561.03			828		828
51*	ННМ ТП Табанци 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		156.35	224.35			381		381
52*	ННМ ТП Гудура 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		112.35	380.39			493		493
53*	ННМ ТП Хајвази-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		431.02	247.60			679		679
54*	ННМ ТП Шарци-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		260.48	237.47			498		498
									0		0
				Укупно:	94,736.48	386,003.30	0.00	0.00	480,740	0	614,007



ТЈ Братунац

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				
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
<b>35 kV објекти</b>												
1*	ДВ 35 kV Братунац 1-Кравица -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		34.99	290.28			325			325
<b>10 kV објекти</b>												
1	ТС 10/04 kV Реповац-ЕБРД	замјена опреме	м		2,688.38				2,688	100		2,688
2	ТС 10/04 Kv Раковац 1-ЕБРД	замјена опреме	м		303.70	2,740.59			3,044	100		3,044
3	ТС 10/04 kV Бакије-ЕБРД-	замјена опреме	м		99.06	2,965.33			3,064	100		3,064
4	ТС 10/04 kV Ваган 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		61.96	78.00			140			140
5	ТС 10/04 kV Раковац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		61.96	78.00			140			140
6	ТС 10/04 Kv Раковац 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		63.17	78.00			141			141
7	ТС 10/04 kV Первани-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		123.60	234.00			358			358
8	ДВ 10 kV Дуго Поље 2-ЕБРД	изградња	м	900	1,432.38	10,234.82			11,667			17313.43
9*	ДВ 10 kV Сикирић-ЕБРД	замјена опреме	м		994.20	23,208.57			24,203			24202.77
10*	ДВ 10 kV Осмача-ЕБРД	замјена опреме	м		648.39	23,791.38			24,440			24439.77
11*	ДВ 10 kV Сућеска-ЕБРД	замјена опреме	м		666.07	23,625.82			24,292			24291.89
12	ДВ 10 kV Поточари-Сребреница-ЕБРД	замјена опреме	м	250	1,616.30	6,736.11			8,352			8352.41
13*	ДВ 10 kV Коњевић Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	м			695.86			696			695.86
<b>0.4 kV мрежа</b>												
1	Прикључни вод	изградња	м	2403	5,736.04	27,744.09			33,480			33,480
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	м	3508	5,083.81	10,919.22			16,003			16,003
3	Прикључни вод	реконструкција	м	2305	2,096.90	4,698.69			6,796			6,796
4*	ННМ ТП Електрификација повратничких насеља	изградња	м				32,679.65		32,680			32,680
5	ННМ ТП Дуго Поље 2-ЕБРД	реконструкција	м	895	1,433.90	10,364.27			11,798			13879.68
6	ННМ ТП Полом 1-ЕБРД	реконструкција	м	667	58.37	19,939.33			19,998			19,998
7*	ННМ ТП Кушићи-ЕБРД	реконструкција	м			12,461.07			12,461			12,461
8*	ННМ ТП Јадар Насеље-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		122.62	421.41			544			544
9*	ННМ ТП Јелах М-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		72.68	29.34			102			102
10*	ННМ ТП Обала 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		1,338.76	923.77			2,263			2,263
11*	ННМ ТП Видиковац-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		275.74	733.22			1,009			1,009
12*	ННМ ТП Везионица-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		54.63	53.22			108			108
13*	ННМ ТП Сребреница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		594.44	1,233.51			1,828			1,828
14*	ННМ ТП Жежестица-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		80.87	76.41			157			157
15*	ННМ ТП Дуванска-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		32.60	8.92			42			42
16*	ННМ ТП Урковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		55.40	252.94			308			308
17*	ННМ ТП Коњевићи поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		322.84	695.86			1,019			1,019
18*	ННМ ТП Смољева-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		32.36	221.32			254			254
19*	ННМ ТП Жлијебац-ЕБРД-РО	замјена опреме	м		295.80	390.00			686			686
Укупно:					26,481.92	185,923.35	32,679.65	0.00	245,085		0	252,813

**I6) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства**

<b>10 kV објекти</b>										
									0	0
									0	0
<b>0.4 kV мрежа</b>										
									0	0
									0	0
									0	0
Укупно:				0.00	0.00	0.00	0.00		0	0

**II Грађевински објекти**

1									0	0
									0	0
Укупно:				0.00	0.00	0.00	0.00		0	0

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

1	Комуникациони уређај за даљинско читање – концентратори	изградња	ком	14	2,122.58	28,110.25			30,233	30,233
2	Мјерна група-пројекат даљ.читања	изградња	ком						0	0
3	Бројила за даљинско читање	изградња	ком	1729	4,097.00	449,442.65			453,540	453,540
4	Ормари за прикључке	изградња	ком	49	864.64	10,941.20	251.12		12,057	12,057
5	Бројила	изградња	ком	64	2,083.00	7,265.14			9,348	9,348
6	Бројила за повратнике	изградња	ком	85	2,451.31	1,232.51			3,684	3,684
7	Ормари за прикључке	реконструкција	ком	90	748.84	22,570.17			23,319	23,319
8	Бројила	реконструкција	ком						0	0
Укупно:					12,367.37	519,561.92	251.12	0.00	532,180	532,180

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

1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња							0	98	0	0
									0		0	0
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0

**IV Транспортна средства**

								0.00	0		0
								0.00	0		0
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0

**Свеукупно I+II+III+IV**      38,849.29      705,485.27      32,930.77      0.00      777,265      0      0      784,993

ТЈ Власеница

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				
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
<b>35 kV објекти</b>												
1*	ДВ 35 kV Н.Касаба-Милићи	замјена опреме	м		1,792.00				1,792			1,792
2*	ДВ 35 kV Милићи-Власеница	замјена опреме	м		2,882.00				2,882			2,882
3*	ДВ 35 kV Каменица-Н.Касаба	замјена опреме	м		28,179.00				28,179			28,179
4*	ДВ 35 kV Милићи-Гуњаци	замјена опреме	м		3,163.00				3,163			3,163
5*	ДВ 35 kV Каменица-Н.Касаба-МХЕ Кушлат	замјена опреме	м		18,444.22	434.87			18,879			18,879
<b>10 kV објекти</b>												
1	ТС 10/04 kV Рача -ЕБРД	замјена опреме	м		342.67	2,715.71			3,058	100		3,058
2	ТС 10/04 kV Подбирач -ЕБРД	замјена опреме	м		361.75	2,847.16			3,209	100		3,209
3	ТС 10/04 kV Мркојевић Поље -ЕБРД	замјена опреме	м		399.53	2,715.71			3,115	100		3,115
4	ТС 10/04 kV Нова Касаба 2 -ЕБРД	замјена опреме	м		448.10	2,831.38			3,279	100		3,279
5	ТС 10/04 kV Копривно -ЕБРД	замјена опреме	м		483.65	2,787.51			3,271	100		3,271
6	ТС 10/04 kV Нетек -ЕБРД	замјена опреме	м		371.77	2,824.32			3,196	100		3,196
7	ТС 10/04 kV Подкозловача -ЕБРД	замјена опреме	м		499.17	2,772.98			3,272	100		3,272
8	ТС 10/04 kV Чађавица -ЕБРД	замјена опреме	м		462.59	2,696.68			3,159	100		3,159
9	ТС 10/04 kV Бакићи -ЕБРД	замјена опреме	м		392.58	2,894.67			3,287	100		3,287
10	ТС 10/04 kV Руљићи -ЕБРД	замјена опреме	м		643.35	2,894.11			3,537	100		3,537
11	ТС 10/04 kV Добрић -ЕБРД	замјена опреме	м		2,612.30	28.48			2,641	100		2,641
12	ТС 10/04 kV Јевтићи -ЕБРД	замјена опреме	м		304.83	2,795.80			3,101	100		3,101
13	ТС 10/04 kV Мишићи 3 -ЕБРД	замјена опреме	м		309.59	2,688.93			2,999	100		2,999
14	ТС 10/04 kV Мркаљи 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		905.53	2,774.02			3,680	100		3,680
15*	ДВ 10 kV МХЕ Тишћа-Шековићи-ЕБРД	реконструкција	м		107,720.12	13,551.80			121,272			121,272
16*	ДВ 10 kV за БТС Шековићи 2-ЕБРД	реконструкција	м		1,286.00				1,286			10693.44
17*	ДВ 10 kV Љесковац-ЕБРД	замјена опреме	м		119.35	24,705.46			24,825			24,825
18*	ДВ 10 kV Власеница-ЕБРД	замјена опреме	м		5,900.32	3,609.87			9,510			9,510
19*	ДВ 10 kV Фарма-ЕБРД	замјена опреме	м		974.00	21,708.72			22,683			22,683
20*	ДВ 10 kV Тишћа-Шековићи-ЕБРД	замјена опреме	м		2,592.42	21,495.97			24,088			24,088
21	ДВ 10 kV Власеница 2-ЕБРД	замјена опреме	м	151	6,453.90	4,098.71			10,553			10,553
22*	ДВ 10 kV Пискавице-ЕБРД	замјена опреме	м		2,049.11	50,983.42			53,033			53,033
23*	ДВ 10 kV Папраћа-ЕБРД	замјена опреме	м		3,247.21	47,945.62			51,193			51,193
24*	ДВ 10 kV Г.Залуковик -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		6,287.11	5,614.68			11,902			11,902
25*	ДВ 10 kV Хан Крам -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		918.48	1,720.42			2,639			2,639
26*	ДВ 10 kV Забрђе -ЕБРД-РО	замјена опреме	м		721.01	1,092.09			1,813			1,813
<b>0.4 kV мрежа</b>												
1	Прикључни вод	изградња	м	3028	10,031.68	19,595.36			29,627			29,627
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	м	683	2,820.49	2,351.99			5,172			5,172
3	Прикључни вод	реконструкција	м	6102	13,160.65	10,449.46			23,610			23,610
4	ННМ ТП Брложник -ЕБРД	изградња	м	375	2,390.45	4,181.17			6,572			6,572
5	ННМ ТП Тишћа 3 -ЕБРД	реконструкција	м	1100	6,390.80	7,603.87			13,995			13,995
6	ННМ ТП Тугово 1-ЕБРД	реконструкција	м	1515	6,745.27	11,512.62			18,258			18,258
7	ННМ ТП Викенд насеље -ЕБРД	реконструкција	м	544	1,726.32	3,807.53			5,534			5,534
8*	ННМ ТП Јапага 3 -ЕБРД	замјена опреме	м		3,035.44	1,250.47			4,286			4,286
9*	ННМ ТП Толлик 2 -ЕБРД	замјена опреме	м		779.85	1,327.04			2,107			2,107
10*	ННМ ТП Хан Пијесак 7 -ЕБРД	замјена опреме	м		2,889.65				2,890			2,890
11*	ННМ ТП Руљићи -ЕБРД	замјена опреме	м		1,051.09	1,589.89			2,641			2,641
12*	ННМ ТП Невачка -ЕБРД	замјена опреме	м		720.68	1,559.42			2,280			2,280
13*	ННМ ТП Шековићи 5 -ЕБРД	замјена опреме	м		366.66	1,161.25			1,528			1,528

14*	ННМ ТП Подгора -ЕБРД	замјена опреме	m		650.69	1,829.98			2,481		2,481
15	ННМ ТП Нерићи -ЕБРД	замјена опреме	m	604	2,990.33	11,002.36			13,993		13,993
16*	ННМ ТП Милићи -ЕБРД	замјена опреме	m		3,514.43	6,250.44			9,765		9,765
17*	ННМ ТП Пискавица -ЕБРД	замјена опреме	m		1,138.30				1,138		1,138
18*	ННМ ТП Акмачићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		678.12				678		678
19*	ННМ ТП Жепинићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		941.08	5.91			947		947
20*	ННМ ТП Врељанско Поље -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		195.76	328.43			524		524
21*	ННМ ТП Бјелашница -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		369.15	622.73			992		992
22*	ННМ ТП Бијело поље -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		465.52	483.78			949		949
23*	ННМ ТП Буљевићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		979.60	2,643.44			3,623		3,623
24*	ННМ ТП Ђукићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		931.79	1,202.02			2,134		2,134
25*	ННМ ТП Касаба 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		791.57	759.64			1,551		1,551
26*	ННМ ТП Копривно -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,304.40	1,197.07			2,501		2,501
27*	ННМ ТП Крајчиновићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		854.93	1,517.46			2,372		2,372
28*	ННМ ТП Павковићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		484.80	1,290.06			1,775		1,775
29*	ННМ ТП Супач Поље 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		617.18	381.17			998		998
30*	ННМ ТП Супач Поље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1551.65	1582.72			3,134		3,134
31*	ННМ ТП Тољевићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,249.08	3,371.57			4,621		4,621
32*	ННМ ТП Вујадини -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		311.80	400.67			712		712
33*	ННМ ТП Заклопача -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		595.56	567.51			1,163		1,163
34*	ННМ ТП Власеница 1 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		209.00	96.19			305		305
35*	ННМ ТП Водовод -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		196.63	108.17			305		305
36*	ННМ ТП Дубачко -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		907.20	1,602.68			2,510		2,510
37*	ННМ ТП Рајићи 3 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		136.40	322.52			459		459
38*	ННМ ТП Кљештани -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		555.59	2,751.29			3,307		3,307
39*	ННМ ТП Градина -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		638.34	483.78			1,122		1,122
40*	ННМ ТП Грабовица -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		452.85	1,539.38			1,992		1,992
41*	ННМ ТП Трново -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,167.15	2,741.39			3,909		3,909
42*	ННМ ТП Мркојевић Поље -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		340.63	688.91			1,030		1,030
43*	ННМ ТП Бакићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		119.38	249.09			368		368
44*	ННМ ТП Врточе -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		280.20	635.14			915		915
45*	ННМ ТП Бензинска пумпа -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		599.25	375.93			975		975
46*	ННМ ТП Цимрија 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		253.73	161.26			415		415
47*	ННМ ТП Кусаца 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		464.07	976.00			1,440		1,440
48*	ННМ ТП Заграђе -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		740.93	1,216.86			1,958		1,958
49*	ННМ ТП Цикота Равна -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,144.70	2,311.54			3,456		3,456
50*	ННМ ТП Подцрквина -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,050.24	1,451.32			2,502		2,502
51*	ННМ ТП Јасен -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		879.86	1,694.89			2,575		2,575
52*	ННМ ТП Симићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		486.54	2,879.53			3,366		3,366
53*	ННМ ТП Тугово 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		230.75	322.52			553		553
54*	ННМ ТП Мршићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		300.26	322.52			623		623
55*	ННМ ТП Драгановац 2 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		475.89	1,334.09			1,810		1,810
56*	ННМ ТП Д.Залуковик -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		206.25	322.52			529		529
57*	ННМ ТП Ђурићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		190.81	322.52			513		513
58*	ННМ ТП Подбирач -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,507.70	967.55			2,475		2,475
59*	ННМ ТП Горња Бабина -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		261.50	161.26			423		423
60*	ННМ ТП Марковићи -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		306.61	483.77			790		790
61*	ННМ ТП Власеница 4 -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		435.50	459.46			895		895
62*	ННМ ТП Жељезник -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		772.22	1,028.15			1,800		1,800
63*	ННМ ТП Механичарска радионица -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		29.10	248.51			278		278
64*	ННМ ТП Победарија -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		777.45	801.34			1,579		1,579
65*	ННМ ТП Викенд Населњ -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		91.82	111.30			203		203
66*	ННМ ТП Чађавица -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		344.25	675.18			1,019		1,019
66*	ННМ ТП Краљево Поље -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,020.02	171.66			1,192		1,192

67*	ННМ ТП Стрмица -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		140.55	0.00			141		141	
68*	ННМ ТП Јаковица -ЕБРД-РО	замјена опреме	m		134.85	0.00			135		135	
											0	
Укупно:					291,839.65	365,074.34	0.00	0.00	656,914		0	666,321



Дирекција

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				
<b>I Електроенергетски објекти</b>												
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0
<b>Иb) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства</b>												
1	EBRD-пројекат реконструкција	набавка			519,721.00				519,721			2,765,067
Укупно:					519,721.00	0.00	0.00	0.00	519,721		0	2,765,067
<b>II Грађевински објекти</b>												
Укупно:					0.00	0.00	0.00	0.00	0		0	0
<b>III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)</b>												
1	Проширење АММ система - CRM софтвера, билинга и даљ.читања	набавка			99,906.50				99,907			1,927,360
2	Набавка средстава	набавка										
2.1.1	Нови-енергетски трансформатор	набавка							0			0
2.1.2	Поправка-енергетски трансформатор	набавка			67,277.87				67,278			67,278
2.2	ИТ опрема-рачунари,...	набавка			123,802.53				123,803			123,803
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,...	набавка							0			0
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			1,151.50				1,152			1,152
2.5	ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			0
2.6	Опрема за TS 35/10kV-SMT,NMT,relеји.isp.	набавка			12,703.81				12,704			12,704
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка							0			0
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка							0			0
2.9	Намјештај	набавка			2,610.44				2,610			2,610
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			170,556.99				170,557			170,557
2.11	Остало	набавка			132,942.68				132,943			132,943
3	Flux-integracija servisa i adaptera	набавка			98,850.00				98,850			98,850
4	Систем за управљање имовином	набавка			1,099,881.68				1,099,882			1,620,327
5	Модул људских ресурса и обрачуна плата	набавка			28,524.00				28,524			28,524
Укупно:					1,838,208.00	0.00	0.00	0.00	1,838,208		0	4,186,106
<b>III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства</b>												
1	Увођење SCADA система	набавка			402,544.18				402,544			1,101,437
Укупно:					402,544.18	0.00	0.00	0.00	402,544		0	1,101,437
<b>IV Транспортна средства</b>												
1	Возила	набавка			2,450.00				2,450			2,450
Укупно:					2,450.00	0.00	0.00	0.00	2,450		0	2,450
<b>Свеукупно I+II+III+IV</b>					<b>2,762,923.18</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>0.00</b>	<b>2,762,923</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8,055,061</b>
<b>Укупно ЗЕДП</b>					<b>3,836,647</b>	<b>5,138,035</b>	<b>33,340</b>	<b>0</b>	<b>9,008,023</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>15,645,348</b>

Напомена:

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

Припремио:

\_\_\_\_\_

Одговорно лице

\_\_\_\_\_

Табела бр. 13 Реализација инвестиција за период 01.01. - 31.12.2021.г.

## I Електроенергетски објекти

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	341,700	919,217	0	0	1,260,917
Угљевик	169,713	406,067	0	0	575,780
Зворник	94,736	386,003	0	0	480,740
Братунац	26,482	185,923	32,680	0	245,085
Власеница	291,840	365,074	0	0	656,914
Дирекција	519,721	0	0	0	519,721
Укупно	1,444,192	2,262,285	32,680	0	3,739,157

## II Грађевински објекти

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	19,902	0	0	0	19,902
Дирекција	0	0	0	0	0
Укупно	19,902	0	0	0	19,902

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

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	45,759	1,129,235	0	0	1,174,994
Угљевик	11,553	147,996	0	0	159,549
Зворник	42,542	730,256	0	0	772,799
Братунац	12,367	519,562	251	0	532,180
Власеница	17,130	348,700	409	0	366,239
Дирекција	2,240,752	0	0	0	2,240,752
Укупно	2,370,104	2,875,750	660	0	5,246,514

## 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	2,450	0	0	0	2,450
Укупно	2,450	0	0	0	2,450

## Свеукупно I+II+III+IV

РЈ	Извор средстава				Ук.износ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	КМ
Бијељина	387,459	2,048,452	0	0	2,435,912
Угљевик	181,266	554,063	0	0	735,329
Зворник	137,279	1,116,260	0	0	1,253,539
Братунац	38,849	705,485	32,931	0	777,265
Власеница	328,871	713,775	409	0	1,043,055
Дирекција	2,762,923	0	0	0	2,762,923
Укупно	3,836,647	5,138,035	33,340	0	9,008,023

Табела бр. 14 РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА ЗА ПЕРИОД 01.01.- 31.12.2021.г.

година	Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	ИЗГРАДЊА							УКУПНО (КМ)	
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број нових прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације		Учешће других
2021	1	ВН мрежа	0.9				1,446	11,351	0	0	12,797
	2	НН мрежа	1.4				11,920	21,252	32,680	0	65,851
	3*	Трафо-станице		0	0.00		10,768	0	0	0	10,768
	4	Каблови	2.31				16,211	22,156	0	0	38,367
	5	Механизација					2,450	0	0	0	2,450
	6	SCADA систем					402,710	28,540	0	0	431,251
	7	Нови прикључци	38.07			820	99,835	376,407	660	0	476,902
	8	Остало					2,447,222	2,549,689	0	0	4,996,911
		Укупно				2,992,562	3,009,395	33,340	0	6,035,297	

година	Ред. бр.	ОБЈЕКАТ	САНАЦИЈА							УКУПНО (КМ)	
			Дужина мреже (km)	Трафо-станице		Укупан број рек. пост. прикључака	Извори финансирања				
				Укупан број ТС	Инстал. снага (MVA)		Властита средства/ амортизација	Кредити	Донације		Учешће других
2021	1	ВН мрежа	1.40				261,676	684,989	0	0	946,665
	2	НН мрежа	69.57				457,089	1,080,918	0	0	1,538,007
	3**	Трафо-станице		63	8.74		36,428	169,010	0	0	205,438
	4	Каблови	0.00				0	0	0	0	0
	5	Механизација					0	0	0	0	0
	6	Рекон. пост. Прикљ.	37.75			1202	68,990	193,723	0	0	262,713
	7	Остало					19,902	0	0	0	19,902
			Укупно				844,085	2,128,640	0	0	2,972,726
		Укупно изградња + санација				3,836,647	5,138,035	33,340	0	9,008,023	

\* утрошена средства се односе на завршетак ЕЕО, таксе и добијање употребних дозвола и изградњу ТС-а.

\*\* замјена опреме - на ТС 10/0,4 kV.



Табела бр. 15

## 1. ТЈ Бијељина

## 1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021

а) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	43	61	52	9	0	7	0	3	5.780,00	33.745,64	39.525,64	
II	52	57	55	22	0	14	0	3	7.490,00	43.959,73	51.449,73	
III	39	72	34	35	0	11	2	0	5.910,00	85.717,75	91.627,75	
IV	66	60	21	23	0	4	5	0	4.600,00	88.856,70	93.456,70	
Ук.	200	250	162	89	0	36	7	6	23.780,00	252.279,82	276059,82	

б) ТЈ Бијељина - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	0	19	3	0	0	0	0	0	750,00	6.840,60	7.590,60	
II	0	22	4	0	0	1	0	0	1.070,00	6.804,13	7.874,13	
III	0	38	5	0	0	3	0	0	1.630,00	15.214,48	16.844,48	
IV	0	42	7	0	0	2	0	0	1.620,00	10.765,14	12.385,14	
Ук.	0	121	19	0	0	6	0	0	5.070,00	39.624,35	44.694,35	

ц) ТЈ Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	102	47	42	13	102	52	42	11	2	9	2	
II	145	56	68	21	145	65	72	46	3	43	3	
III	170	74 (45мо-тр)	49	2	170	102	49	41	4	37	4	
IV	108	52	27	5	113	86	27	21	7	14	7	
Ук.	525	229	186	41	530	305	190	119	16	103	16	



## 2. ТЈ Зворник

## 1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021

а) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	19	4	2	4	0	0	0	940,00	37.446,56	38.386,56
II	0	63	11	2	2	0	0	0	2.580,00	22.245,51	24.825,51
III	5	50	13	8	0	0	0	0	2.360,00	14.893,25	17.253,25
IV	6	37	13	1	3	0	1	0	1.990,00	31.105,11	33.095,11
Ук.	12	169	41	13	9	0	1	0	7.870,00	105.690,43	113.560,43

б) ТЈ Зворник - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	3	2	0	0	0	0	0	190,00	1.236,60	1.426,60
II	1	0	2	0	0	4	0	0	420,00	2.070,94	2.490,94
III	2	0	2	0	0	0	0	0	100,00	2.248,84	2.348,84
IV	2	0	1	0	0	1	1	0	210,00	956,37	1.166,37
Ук.	6	3	7	0	0	5	1	0	920,00	6.512,75	7.432,75

ц) ТЈ Зворник - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	25	21	4	0	25	21	4	2	0	2	0
II	74	57	9	7	74	58	9	2	0	2	0
III	60	45	12	3	60	48	12	8	0	4	0
IV	51	36	8	2	46	38	7	1	0	1	0
Ук.	210	159	33	12	205	165	32	13	0	9	0



## 3. ТЈ Угљевик

## 1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021

а) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	6	15	4	0	1	1	0	0	730,00	8.622,82	9.352,82	
II	5	45	8	3	3	1	0	0	2.010,00	13.764,19	15.774,19	
III	4	24	8	6	3	0	0	0	1.390,00	8.703,34	10.093,34	
IV	2	34	15	0	3	0	1	0	1.940,00	19.310,65	21.250,65	
Ук.	17	118	35	9	10	2	1	0	6.070,00	50.401,00	56.471,00	

б) ТЈ Угљевик - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл. ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл. електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	0	2	4	0	0	0	0	0	260,00	2.356,78	2.616,78	
II	0	16	0	0	0	0	0	0	480,00	3.278,62	3.758,62	
III	0	13	1	0	0	0	0	0	440,00	2.656,50	3.096,50	
IV	0	6	0	0	0	0	0	0	180,00	1.328,25	1.508,25	
Ук.	0	37	5	0	0	0	0	0	1.360,00	9.620,15	10.980,15	

ц) ТЈ Угљевик - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	19	19	0	0	19	19	0	0	0	0	0	
II	43	43	0	0	43	43	0	3	1	0	1	
III	40	40	0	0	40	40	1	1	0	0	1	
IV	41	39	2	0	39	39	2	0	0	0	0	
Ук.	143	141	2	0	141	141	3	4	1	0	2	



## 4. ТЈ Братунац

## 1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021

а) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	1	19	3	2	2	0	0	0	650,00	8.939,12	9.589,12
II	3	35	18	11	1	0	0	0	1.630,00	43.912,46	45.542,46
III	2	63	4	4	0	0	0	0	850,00	17387,16	18237,16
IV	7	51	8	0	0	0	1	0	1120,00	6225,28	7345,28
Ук.	13	168	33	17	3	0	1	0	4250,00	76464,02	80714,02

б) ТЈ Братунац - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	0	3	3	0	0	0	0	0	300	306,25	606,25
II	0	3	5	0	0	0	0	0	340	4782,70	5122,70
III	0	7	1	0	0	0	0	0	260,00	813,75	1073,75
IV	0	2	1	0	0	2	0	0	270,00	1770,04	2040,04
Ук.	0	15	10	0	0	2	0	0	1170,00	7672,74	8842,74

ц) ТЈ Братунац - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце <span style="float: right;">све цијене су без пдв-а</span>											
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11
I	26	13	3	10	26	17	8	2	0	2	0
II	48	22	9	17	48	42	6	12	2	10	2
III	60	13	2	45	60	58	3	4	2	2	2
IV	53	24	1	28	53	53	0	0	0	0	0
Ук.	187	72	15	100	187	170	17	18	4	14	4

**5. TJ Власеница**
**1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021**

а) TJ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	5	20	5	2	0	0	0	0	730	6.113,93	6.843,93	
II	2	39	4	3	0	0	0	0	1490	9.546,79	11.036,79	
III	9	30	5	1	1	0	0	1	960	5.807,31	6.767,31	
IV	10	18	8	2	0	0	2	0	1110	10.186,49	11.296,49	
Ук.	26	107	22	8	1	0	2	1	4.290	31.654,52	35.944,52	

б) TJ Власеница - Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (KM)	Наплаћено за ЈНИ (KM)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (KM)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
I	0	2	1	2	0	0	0	0	220	935,41	1.155,41	
II	4	0	2	0	0	2	0	0	260	0	260	
III	0	10	1	0	0	0	0	0	350	2857,03	3207,03	
IV	1	5	1	0	0	0	0	0	210	1171,55	1381,55	
Ук.	5	17	5	2	0	2	0	0	1040	4963,99	6003,99	

ц) TJ Власеница - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
I	8	6	0	2	8	8	0	0	0	0	0	
II	46	34	7	5	46	44	2	4	2	2	2	
III	33	18	4	12	34	33	1	1	1	1	1	
IV	27	19	4	4	27	26	1	2	1	1	2	
Ук.	114	77	15	23	115	111	4	7	4	4	5	

**РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2021. год.****1.1. Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2021**


а) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци, I - XII 2021											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
BN	200	250	162	89	0	36	7	6	23780	252279.82	276059.82	
ZV	12	169	41	13	9	0	1	0	7870	105690.43	113560.43	
UG	17	118	35	9	10	2	1	0	6070	50401	56471	
BR	13	168	33	17	3	0	1	0	4250	76464.02	80714.02	
VL	26	107	22	8	1	0	2	1	4290	31654.52	35944.52	
Ук.	268	812	293	136	23	38	12	7	46260	516489.79	562749.79	

б) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - постојећа мјерна мјеста и крајњи купци											све цијене су без пдв-а	
кв.	Сагласност на локацију (ком)	Ел. енергетска сагл. дом. (ком)	Ел. енергетска сагл. 0,4 kV (ком)	Ел. енерг. сагл. привр/град. (ком)	Ел. енерг. сагл. Јавна расвјета (ком)	Ел. енерг. сагл. СН обј.. (ком)	Ел. енерг. сагл ТС, ДВ (ком)	Ел. енерг. сагл електране (ком)	Наплаћено за ЕЕС (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)	
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9	
BN	0	121	19	0	0	6	0	0	5070	39624.35	44694.35	
ZV	6	3	7	0	0	5	1	0	920	6512.75	7432.75	
UG	0	37	5	0	0	0	0	0	1360	9620.15	10980.15	
BR	0	15	10	0	0	2	0	0	1170	7672.74	8842.74	
VL	5	17	5	2	0	2	0	0	1040	4963.99	6003.99	
Ук.	11	193	46	2	0	15	1	0	9560	68393.98	77953.98	

ц) ЗЕДП Електро Бијељина - Подаци из Уговора о прикључењу, нови прикључци за нове крајње купце											све цијене су без пдв-а	
кв.	Уговор о прикључењу (ком)	Стандардни прикључци. (ком)	Нестандардни прикључци. (ком)	Прикљ. повр. по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. Прикључци (ком.)	Гради дистрибутер (ком)	Уступљено Инвеститору (ком)	Привр./град. прикљ. који ће остати стални (ком.)	
	1	2	3	4	5=2+3+4	6=5-7	7=5-6	8	9=8-10	10=8-9	11	
BN	525	229	186	41	456	305	190	119	16	103	16	
ZV	210	159	33	12	204	165	32	13	0	9	0	
UG	143	141	2	0	143	141	3	4	1	0	2	
BR	187	72	15	100	187	170	17	18	4	14	4	
VL	114	77	15	23	115	111	4	7	4	4	5	
Ук.	1179	678	251	176	1105	892	246	161	25	130	27	



# ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ СЕКТОРА ПОДРШКЕ за 2021. годину

Извјештај о економско - финансијским пословима  
Извјештај о правним и кадровским пословима



## ИЗВЈЕШТАЈ О ЕКОНОМСКО – ФИНАНСИЈСКИМ ПОСЛОВИМА

Анализом података остварених у периоду јануар–децембар 2021. 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 2021. године исказало је позитиван резултат у нето износу од 644.837 КМ. Резултат пословања настао је као разлика више остварених укупних прихода у односу на укупно остварене расходе.

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 30.12.2020. године).

**1. РЕЗУЛТАТ ПОСЛОВАЊА**

Табела 1. Резултат пословања Предузећа

ОПИС	Остварено I-XII 2021.	План 2021.	Остварено I-XII 2020.
1	2	3	4
<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>61.404.842,00</b>	<b>58.918.350,00</b>	<b>77.389.441,00</b>
1. Пословни приход	56.859.209,00	58.497.350,00	73.525.249,00
2. Остали приход	2.272.258,00	141.000,00	1.463.385,00
3. Финансијски приход	727.845,00	280.000,00	1.065.360,00
4. Приходи од усклађивања вриједности имовине	1.545.530,00	0,00	1.335.447,00
<b>УКУПАН РАСХОД</b>	<b>60.450.689,00</b>	<b>59.876.849,00</b>	<b>90.993.504,00</b>
1. Пословни расход	58.549.716,00	58.210.849,00	86.867.277,00
2. Остали расход	540.665,00	586.000,00	1.736.336,00
3. Финансијски расход	1.263.667,00	1.080.000,00	820.985,00
4. Расходи од усклађивања вриједности имовине	96.641,00	0,00	1.568.906,00
<b>БРУТО ДОБИТ/ГУБИТАК ПЕРИОДА</b>	<b>954.153,00</b>	<b>-958.499,00</b>	<b>-13.604.063,00</b>
1. Пословни добитак (ЕБИТ)	-1.690.507,00	286.501,00	-13.342.028,00
2. Стопа пословне добити (ЕБИТ)	-2,97%	0,49%	-18,15%
3. ЕБИТДА (добит прије камате и амортизације)	11.139.665,00	9.571.621,00	-2.189.009,00
4. Стопа ЕБИТДА	3,25	2,67	-16,53
<b>ПОРЕЗ НА ДОБИТ</b>	<b>309.316,00</b>	<b>0,00</b>	<b>-920.226,00</b>
<b>НЕТО ДОБИТ/ГУБИТАК</b>	<b>644.837,00</b>	<b>-958.499,00</b>	<b>-12.683.837,00</b>
<b>ЕФЕКТИВНА ПОРЕСКА СТОПА</b>	<b>32,42%</b>	<b>0,00%</b>	<b>6,76%</b>

У 2021. години остварени су укупни пословни приходи у износу од 61,404 мил. КМ, што представља смањење од 23% у односу на 2020. годину. У истом периоду укупни пословни расходи износе 60,450 мил. КМ и биљеже пад од 33% у односу на 2020. годину.

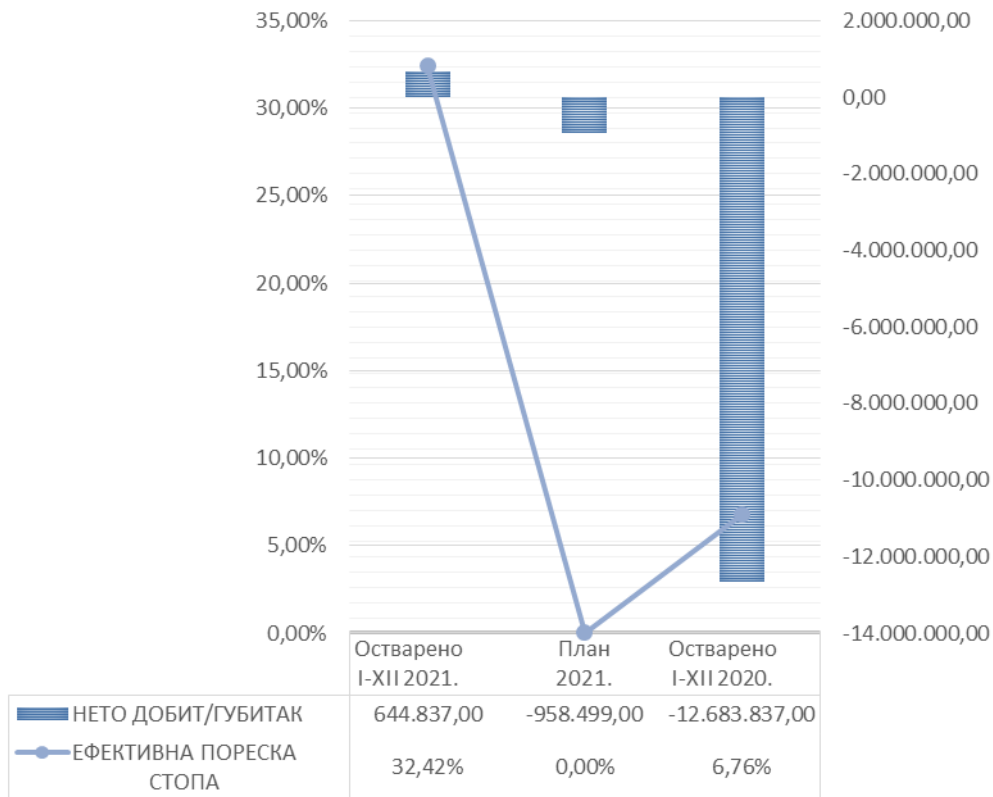
У току посматраног периода остварени су нето финансијски приходи од 727.845 КМ, док су исти у претходној години износили 1,065 мил. КМ. Овакав тренд условљен је смањењем прихода од зарачунатих затезних камата усљед смањења броја купаца и износа потраживања.



У 2021. години остали приходи износе 2,272 мил. КМ, за разлику од 2020. године када су ти приходи износили 1,463 мил. КМ. На страни расхода забиљежен је износ осталих расхода од 540.665 КМ, док је у 2020. години висина осталих расхода износила 1,736 мил. КМ.

Нето добитак Предузећа за 2021. годину је 644.837 КМ.

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



**2. УКУПАН ПРИХОД**

Табела 2 Приход Предузећа по годинама

О П И С	Остварено	Остварено	План	ИНДЕКС	
	2021.	2020.	2021	2/3	2/4
1	2	3	4	5	6
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>56.859.209</b>	<b>73.525.249</b>	<b>58.497.350</b>	<b>77</b>	<b>97</b>
1. Од продаје робе	18.216.155	59.143.098	18.113.381	31	101
а) повезаним правним лицима	9.764	29.487	9.450	33	103
б) на домаћем тржишту	18.206.391	59.113.611	18.103.931	31	101
с) на ино тржишту					
2. Од продаје учинака	36.829.934	12.399.558	35.703.969	297	103
а) повезаним правним лицима	35.325.669	10.960.726	34.048.969	322	104
б) на домаћем тржишту	1.504.265	1.438.832	1.655.000	105	91
ц) приход од услуга					
д) приход на ино тржишту					
3. Приходи од активирања учинака и робе	632.566	593.166	3.000.000	107	21
4. Повећање вриједности залиха учинака	3.378				
5. Смањење вриједности залиха учинака					
6. Остали пословни приходи	1.177.176	1.389.427	1.680.000	85	70
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>727.845</b>	<b>1.065.360</b>	<b>280.000</b>	<b>68</b>	<b>260</b>
1. Од повезаних правних лица	1.100				
2. Од камата	726.041	1.065.300	280.000	68	259
3. Позитивне курсне разлике	704	48			
4. Остали финансијски приходи	0	12	0		
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>2.272.258</b>	<b>1.463.385</b>	<b>141.000</b>	<b>155</b>	<b>1.612</b>
1. Добици од продаје ОС и нематериј. улагања	64.585	2.947	20.000		
2. Добици по основу продаје материјала	270	47.376	5.000	1	5
3. Вишкови		5.416	16.000		
4. Наплаћена исправљена потраживања	1.385.348	87.587	100.000	1.582	1.385
5. Приходи од смањења обавеза, укидања неискоришћених дуг. резервисања и остали непоменути приходи	822.055	1.320.059	0	62	
<b>IV УКУПАН ПРИХОД (I+II+III)</b>	<b>59.859.312</b>	<b>76.053.994</b>	<b>58.918.350</b>	<b>79</b>	<b>102</b>
<b>V ПРИХОД ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДНОСТИ ИМОВИНЕ</b>	<b>1.545.530</b>	<b>1.335.447</b>	<b>0</b>		
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>61.404.842</b>	<b>77.389.441</b>	<b>58.918.350</b>	<b>79</b>	<b>104</b>

Остварени укупан приход за период јануар-децембар 2021. године мањи је од прихода оствареног у 2020. години за 21%, док је у односу на план остварено повећање за 4%. Пословни приходи у 2021. године мањи су за 23% у односу на исти период претходне године.



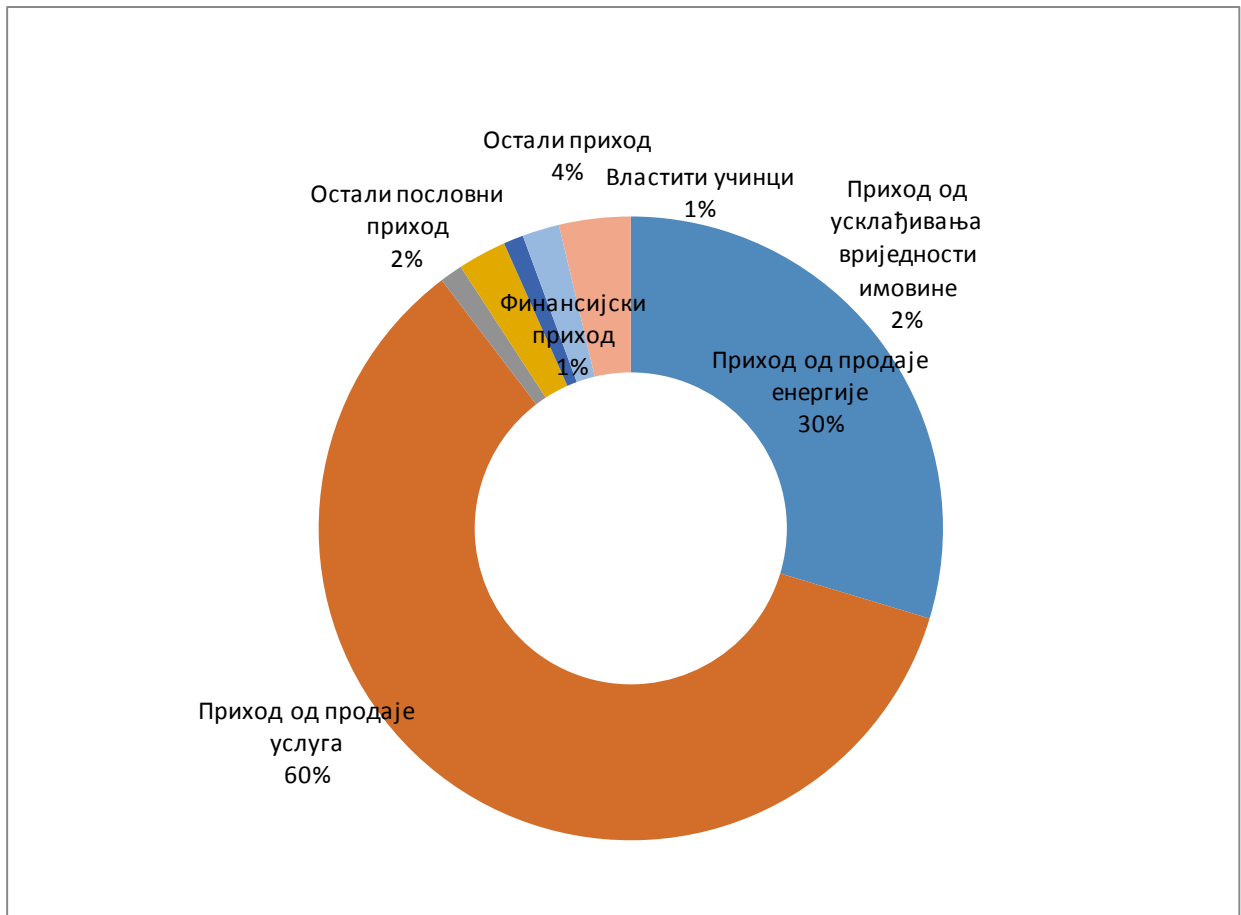
Табела 3 Структура прихода

О П И С	Остварено 2021.	УЧЕШЋЕ	Остварено 2020.	УЧЕШЋЕ
1	2	3	4	5
<b>I ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	<b>56.859.209,00</b>	<b>93%</b>	<b>73.525.249</b>	<b>95%</b>
1. Од продаје робе	18.216.155,00	30%	59.143.098	76%
а) повезаним правним лицима	9.764	0%	29.487	0%
б) на домаћем тржишту	18.206.391	30%	59.113.611	76%
с) на ино тржишту				
2. Од продаје учинака	36.829.934,00	60%	12.399.558	16%
а) повезаним правним лицима	35.325.669	58%	10.960.726	14%
б) на домаћем тржишту	1.504.265	2%	1.438.832	2%
ц) приход од услуга				
д) приход на ино тржишту				
3. Приходи од активирања учинака и робе	632.566	1%	593.166	1%
4. Повећање вриједности залиха учинака	3.378	0%		0%
5. Смањење вриједности залиха учинака				0%
6. Остали пословни приходи	1.177.176	2%	1.389.427	2%
<b>II ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ</b>	<b>727.845,00</b>	<b>1%</b>	<b>1.065.360</b>	<b>1%</b>
1. Од повезаних правних лица	1100			
2. Од камата	726.041	1%	1.065.300	1%
3. Позитивне курсне разлике	704		48	0%
4. Остали финансијски приходи	0	0%	12	0%
<b>III ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>2.272.258,00</b>	<b>4%</b>	<b>1.463.385</b>	<b>2%</b>
1. Добици од продаје ОС и нематериј. улагања	64.585	0%	2.947,00	
2. Добици по основу продаје материјала	270	0%	47.376,00	0%
3. Вишкови		0%	5.416,00	
4. Наплаћена исправљена потраживања	1.385.348	2%	87.587,00	0%
5. Приходи од смањења обавеза, укидања неискоришћених дуг. резервисања и остали непоменути приходи	822.055	1%	1.320.059,00	2%
<b>IV ПРИХОД ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ</b>	<b>1.545.530</b>	<b>2%</b>	<b>1.335.447,00</b>	<b>2%</b>
<b>УКУПНО ПРИХОДИ (I+II+III+IV)</b>	<b>61.404.842,00</b>	<b>100%</b>	<b>77.389.441,00</b>	<b>100%</b>

У посматраном периоду учешће пословних прихода у укупном приходу је 93%. Учешће финансијских прихода 1%, остали приходи имају учешће од 3,5% у укупном приходу и Приходи од усклађивања вриједности имовине у износу од 2,5%.



Графикон 1 Структура укупног прихода за 2021. годину



## ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

### *Приходи од продаје робе*

Приход од продаје робе, односно енергије формиран је на бази остварене нето потрошње и остварене просјечне цијене на свим напонским нивоима за прва три мјесеца 2021. године, односно док је Електро-Бијељина вршила снабдијевање купаца електричном енергијом.

### *Приход од продаје учинака повезаним правним лицима*

Приход од продаје учинака, односно приход од дистрибутивне мрежарине је формиран на бази оствареног обима мрежарине за електричну енергију испоручену снабдјевачима у Републици Српској и цијена на свим напонским нивоима.

Ту је и приход од продаје учинака који 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.

### **Приход од продаје услуга**

Приход од продаје услуга у 2021. години износи 1,504 мил. КМ и односи се на услуге баждарења бројила, издавања електроенергетских сагласности, накнаде за израду прикључака и остале услуге у вези са дистрибуцијом енергије.

### **Приходи од активирања учинака**

Приходи од активирања учинака су приходи обрачунати по основу ангажовања сопствених средстава у инвестиционој изградњи. У овом периоду износе 632.566 КМ.

**Остали пословни приходи** у 2021. години износе 1,177 мил. КМ и имају следећу структуру:

	2021	2020	Индекс
Приход од премија- наплата штете	10.354	321,9	14
Приходи од закупнина објеката	137.235	75.661	13
Реализовани дио донација за основна средства	845.541	1.072.936	352
Приходи из фондова	184.046	240.509	#REF!
	<b>1.177.176</b>	<b>1.389.427</b>	<b>85</b>

Остале пословне приходе чине приходи од Фондова (рефундација боловања), приходи од закупа објеката, приходи од наплате штета и приходи од укидања донација (амортизација донација, односно реализован дио донација у основним средствима).

### **ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ**

	2021	2020	Индекс
Приходи од ППЛ	1.100	0	#DIV/0!
Приходи од камата	726.041	1.065.300	68
Позитивне курсне разлике	704	48	1.467
Остали финансијски приходи	0	12	0
	<b>727.845</b>	<b>1.065.360</b>	<b>68</b>

У 2021. години остварени су за 32% мањи финансијски приходи у односу на 2020. годину. Износ затезних камата по разним основама у овом периоду је 726.041 КМ.

Остварен је негативан нето ефекат финансирања у износу од 536 хиљ. КМ.

### **ОСТАЛИ ПРИХОДИ**

	2021	2020	Индекс
Добици по основу продаје нематеријалних улагања, некретнина и опреме	64.585	2.947	2.192



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Добици по основу продаје материјала	0	47.376	0
Вишкови	270	5.416	5
Наплаћена отписана потраживања	1.385.348	87.587	1.582
Приходи од смањења обавеза, укидања неискор.дуг. резервисања и остали непоменути приходи	822.055	1.320.059	62
	<b>2.272.258</b>	<b>1.463.385</b>	<b>62</b>

Остали приходи су производ предзакључних књижења, односно усклађивања књиговодственог и стварног стања. Мањи су у односу на прошлу годину за 38%.

Исказани вишкови су највећим дијелом настали по основу снимљеног стварног стања на терену по попису као и други вишкови основних средстава по одлуци Управе Предузећа. Наплаћена исправљена потраживања у овом периоду износе 1,385 мил. КМ.

**3. УКУПНИ РАСХОДИ**

Табела 4 Расход Предузећа по годинама

О П И С  1	Остварено 2021. 2	Остварено 2020. 3	План 2021. 4	Индекс 3/2	
				2/3	2/4
				5	6
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>58.549.716</b>	<b>86.867.277</b>	<b>58.210.849</b>	<b>67</b>	<b>101</b>
1. Набавна вриједност продате робе	21.113.387	38.143.702	21.516.104	55	98
2. Трошкови материјала, горива и енергије	1.606.365	1.738.521	2.000.000	92	80
3. Трошк. зарада, накнада и ост. лични расходи (а+б)	18.466.479	21.566.981	20.618.880	86	90
а) бруто зараде и накнаде зарада	15.215.002	16.714.705	17.250.030	91	88
б) остали лични расходи	3.251.477	4.852.276	3.368.850	67	97
4. Трошкови производних услуга	1.383.774	2.102.007	1.325.000	66	104
5. Трошкови амортизације и резервисања	13.899.989	12.520.182	10.840.000	111	128
а) Трошкови амортизација	11.484.558	10.494.828	10.840.000	109	106
б) Трошкови резервисања	2.415.431	2.025.354	0	119	
6. Нематеријални трошкови (без пореза и доприн.)	1.703.353	10.201.227	1.495.865	17	114
7. Трошкови пореза	198.834	243.677	155.000	82	128
8. Трошкови доприноса	177.535	350.980	260.000	51	68
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>1.263.667</b>	<b>820.985</b>	<b>1.080.800</b>	<b>154</b>	<b>117</b>
1. Из односа са повезаним правним лицима	145.192	0	0		
2. Расходи камата	1.117.528	817.310	1.080.000	137	103
3. Негативне курсне разлике	0	0	0		
4. Расходи по основу валутне клаузуле	0	0	0		
5. Остали финансијски расходи	947	3.675	800	26	
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>540.665</b>	<b>1.736.336</b>	<b>586.000</b>	<b>31</b>	<b>92</b>
1. Губици по основу продаје и расход. ОС	6.610	117.689	56.000	6	
2. Губици по основу продаје материјала	0	0	30.000		
3. Мањкови	13	482	0		
4. Расходи по основу исправке и отписа потраживања	335.339	1.455.382	500.000	23	67
5. Расходи по основу расходовања залиха и матер.и остали расходи	198.703	162.783	0	122	
<b>IV РАСХОДИ (I+II+III+IV)</b>	<b>60.354.048</b>	<b>89.424.598</b>	<b>59.877.649</b>	<b>67</b>	<b>101</b>
<b>V РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ</b>	<b>96.641</b>	<b>1.568.906</b>	<b>0</b>		
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (IV+V+VI)</b>	<b>60.450.689</b>	<b>90.993.504</b>	<b>59.877.649</b>	<b>66</b>	<b>101</b>

Укупни расходи остварени су у износу од 60,45 мил. КМ и за 34% су мањи у односу на расходе из истог периода 2020. године, а на нивоу су планираних.



Табела 5 Структура расхода

О П И С  1	Остварено 2021.	УЧЕШЋЕ	Остварено 2020.	УЧЕШЋЕ
	2	3	4	5
<b>I ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>58.549.716</b>	<b>97%</b>	<b>86.867.277</b>	<b>95%</b>
1. Набавна вриједност продате робе	21.113.387	35%	38.143.702	42%
2. Трошкови материјала, горива и енергије	1.606.365	3%	1.738.521	2%
3. Трошк. зарада, накнада и ост. лични расходи (а+б)	18.466.479	31%	21.566.981	24%
а) бруто зараде и накнаде зарада	15.215.002	25%	16.714.705	18%
б) остали лични расходи	3.251.477	5%	4.852.276	5%
4. Трошкови производних услуга	1.383.774	2%	2.102.007	2%
5. Трошкови амортизације и резервисања	13.899.989	23%	12.520.182	14%
а) Трошкови амортизација	11.484.558	19%	10.494.828	12%
б) Трошкови резервисања	2.415.431	4%	2.025.354	2%
6. Нематеријални трошкови (без пореза и доприн.)	1.703.353	3%	10.201.227	11%
7. Трошкови пореза	198.834	0%	243.677	0%
8. Трошкови доприноса	177.535	0%	350.980	0%
<b>II ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ</b>	<b>1.263.667</b>	<b>2%</b>	<b>820.985</b>	<b>1%</b>
1. Из односа са повезаним правним лицима	145.192	0%	0	0%
2. Расходи камата	1.117.528	2%	817.310	1%
3. Негативне курсне разлике	0	0%	0	0%
4. Расходи по основу валутне клаузуле	0	0%	0	0%
5. Остали финансијски расходи	947	0%	3.675	0%
<b>III ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>540.665</b>	<b>1%</b>	<b>1.736.336</b>	<b>2%</b>
1. Губици по основу продаје и расход. ОС	6.610	0%	117.689	0%
2. Губици по основу продаје материјала	0	0%	0	0%
3. Мањкови	13	0%	482	0%
4. Расходи по основу исправке и отписа потраживања	335.339	1%	1.455.382	2%
5. Расходи по основу расходања залиха и матер.и остали расходи	198.703	0%	162.783	0%
<b>IV РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРИЈЕДН. ИМОВИНЕ</b>	<b>96.641</b>	<b>0%</b>	<b>1.568.906</b>	<b>2%</b>
<b>УКУПНИ РАСХОДИ (I+II+III+IV)</b>	<b>60.450.689</b>	<b>100%</b>	<b>90.993.504</b>	<b>100%</b>

Највеће учешће у укупном расходу имају пословни расходи 97%. Учешће финансијских расхода и осталих расхода у укупним расходима је незнатно.



Графикон 2 Структура укупног расхода за 2021. годину



Укупни расходи остварени су у износу од 60,45 мил. КМ и мањи су за 34% у односу на расходе у 2020. године, а на нивоу су планираних.

#### ПОСЛОВНИ РАСХОД

- **Набавна вриједност продате робе** су трошкови набавке енергије које је прва три мјесеца године фактурисало Матично предузећа. Поред трошкова испоручене енергије на фактури се налазе и трошкови преноса, НОС-а, системских услуга и дистрибутивних губитака.
- **Трошкови материјала, горива и енергије** износе збирно 1,606 мил. КМ и мањи су за 8% у односу на 2020. годину.

	2021	2020
Трошкови материјала	847.331	879.066
Трошкови горива и енергије	759.034	859.455
	<b>1.606.365</b>	<b>1.738.521</b>



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

ГОРИВО	КОЛИЧИНА (у литрима)		Индекс
	2021	2020	2021/2020
ЈАНУАР	14.744,88	20.052,72	74
ФЕБРУАР	14.900,47	20.150,71	74
МАРТ	16.713,98	24.669,25	68
АПРИЛ	16.382,55	8.046,09	204
МАЈ	16.845,34	20.696,35	81
ЈУН	17.428,03	15.902,17	110
ЈУЛ	18.416,14	21.792,83	85
АВГУСТ	16.467,92	17.332,24	95
СЕПТЕМБАР	15.887,99	20.911,62	76
ОКТОБАР	18.354,40	16.197,43	113
НОВЕМБАР	16.577,36	19.002,37	87
ДЕЦЕМБАР	19.543,75	18.713,72	104
<b>УКУПНО</b>	<b>202.262,81</b>	<b>223.467,50</b>	<b>91</b>

- **Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи** мањи су за 14% у односу на претходну годину. Број запослених на 31.12.2021. године био је 639 док је 2020. године тај број био 665. Просјечна нето плата већа је у 2021. години за 180 КМ. Детаљна анализа нето плата налази се у одјељку Број запослених и исплаћене зараде у оквиру овог Извјештаја.

	У ВАМ Година која се завршава 31. децембра	
	2021.	2020.
Бруто зараде	11.341.724	12.314.072
Бруто накнаде зарада	3.684.284	4.247.756
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	188.994	152.877
Трошкови топлог obroка	1.618.782	1.821.240
Накнада за превоз радника	399.195	431.924
Накнада за регрес	981.284	1.297.532
Трошкови и дневнице за службена путовања	46.945	27.816
Остали лични расходи и накнаде	205.271	1.273.764
	<b>18.466.479</b>	<b>21.566.982</b>

- **Трошкови производних услуга** остварени су у износу од 1,383 мил. КМ и мањи су за 34% у односу на исте трошкове из 2020. године.



У наредној табели дата је структура производних трошкова:

	2021	2020	Индекс
			2021/2020
Трошкови транспортних услуга	8.179	10.637	77
Трошкови ПТТ услуга – фиксни телефони	44.777	50.253	89
Трошкови ПТТ услуга – мобилни телефони	70.455	83.432	84
Трошкови ПТТ услуга – даљинско читавање	53.570	35.525	151
Трошкови ПТТ услуга – пошिल्ке, интернет, ГПС дата	34.576	31.018	111
Трошкови подјеле обрачуна	402.612	802.935	50
Трошкови услуга текућег одржавња основних средстава	62.125	74.160	84
Трошкови одржавања-САП	134.386	184.569	73
Трошкови за услуге на планском одржавању основних средстава	662	286.821	0
Трошкови за услуга текућег одржавања возила	105.328	114.684	92
Трошкови провјере и сертификације исправности уређаја	126.063	16.194	778
Трошкови закупнине	92.153	110.594	83
Трошкови рекламе и огласа	45.648	79.594	57
Трошкови комуналних услуга	63.441	65.770	96
Трошкови услуга заштите на раду	29.457	85.610	34
Производне услуге по уговору о привременим и повременим пословима	71.187	49.592	144
Трошкови осталих напоменутих услуга	39.156	20.618	190
<b>УКУПНО ПРОИЗВОДНИ ТРОШКОВИ</b>	<b>1.383.774</b>	<b>2.102.007</b>	<b>66</b>

- **Трошкови амортизације и резервисања** износе 13,899 мил. КМ и већи су од трошкова истог периода прошле године за 11%. Трошкови амортизације износе 11.484.558 КМ и већи су за 9% у односу на претходну годину. Трошкови резервисања износе 2.415.431 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 10,79 мил. КМ и значајно су мањи од трошкова прошлогодишњег периода због исплате накнада за економско-социјално збрињавање радника током 2020. године.



## Структура нематеријалних трошкова:

	2021	2020	Индекси 2021/2020
Трошкови ревизије годишњег обрачуна	27.456	27.456	100
Трошкови адвокатских услуга	18.178	5.625	323
Трошкови здравствених услуга	65.766	65.087	101
Трошкови стручног усавршавања и образовања запослених	10.574	19.202	55
Трошкови чишћења просторија	23.783	0	#DIV/0!
Трошкови ковертирања	12.262	94.911	13
Консултантске услуге	25.722	27.683	93
Трошкови процјене некретнина, постројења и опреме	8.166	0	#DIV/0!
Остале непроизводне услуге	5.219	26.055	20
Репрезентација	78.946	181.801	43
Трошкови осигурања радника	15.231	20.791	73
Обавезно осигурање моторних возила	66.846	84.047	80
Трошкови платног промета и банкарске услуге	13.796	26.857	51
Трошкови чланарина	30.208	33.166	91
Општи и заједнички трошкови МХ ЕРС	661.720	694.163	95
Порез на имовину	18.357	18.475	99
Накнада за шуме	43.875	79.620	55
Противпожарна накнада	22.744	40.486	56
Накнада за коришћење природних ресурса за производњу	55.617	51.324	108
Комунална и републичка такса за истицање фирме	22.750	23.670	96
Остали порези	35.448	30.057	
Допринос за инвалиде	30.002	33.124	91
Трошкови осталих доприноса	64.959	211.555	31
Регулаторна накнада	63.767	105.123	61
Комунална накнада	18.808	1.177	1598
Трошкови огласа у штампи	19.882	8.019	248
Таксе административне, судске и друге	6.078	3.502	174
Трошкови парничног поступка	9.327	2.874	324
Трошкови претплате на стручну литературу	7.921	10.014	79
Трошкови помоћи синдикату	123.360	19.000	649
Накнада за економско социјално збрињавање	379.873	8.725.304	
Остали нематеријални трошкови	93.105	125.554	74
<b>УКУПНО НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ</b>	<b>2.079.744</b>	<b>10.795.724</b>	<b>19</b>



## ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

Остварени су у укупном износу од 1,263 мил. КМ и већи су у односу на претходну годину за 54%. У структури расхода камата највећи удио имају трошкови камата по кредитима 1.117.528 КМ док остатак чине затезне камате и остали финансијски расходи.

## ОСТАЛИ РАСХОД

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

	2021	2020	Индекс 2021/2020
Губици по основу расход. и отписа ОС и намот. улагања	6.610	117.689	6
Мањкови	13	482	3
Исправка потраживања	335.339	1.455.382	23
Остали расходи	198.703	162.783	122
<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>540.665</b>	<b>1.736.336</b>	<b>31</b>

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

О П И С	Остварено 2021	Остварено 2020	Индекс 2/3
1	2	3	4
<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОД</b>	<b>727.845</b>	<b>1.065.360</b>	<b>68</b>
Од повезаних правних лица	1.100	0	#DIV/0!
Од камата	726.041	1.065.300	68
Позитивне курсне разлике	704	48	1.467
Остали финансијски приходи	0	12	0
<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РАСХОД</b>	<b>1.263.667</b>	<b>820.985</b>	<b>154</b>
Из односа са повезаним правним лицима	145.192	0	#DIV/0!
Расходи камата	1.117.528	817.310	137
Негативне курсне разлике	0	0	#DIV/0!
Отписи дугорочних финансијских пласмана	0	0	#DIV/0!
Остали финансијски расходи	947	3.675	26
<b>НЕТО ЕФЕКАТ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>-535.822</b>	<b>244.375</b>	<b>-219</b>



□ РАЦИО АНАЛИЗА ЕКОНОМИЧНОСТИ ПОСЛОВАЊА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2021.	2020.	Референ. Вриједн.
Показатељ економичности	Укупан приход/укупан расход	1,016	0,850	>1
Показатељ економичности пословних активности	Пословни приход/пословни расход	0,971	0,846	>1



## 4. БИЛАНС СТАЊА – АКТИВА

Табела 6 Биланс стања Предузећа – Актива

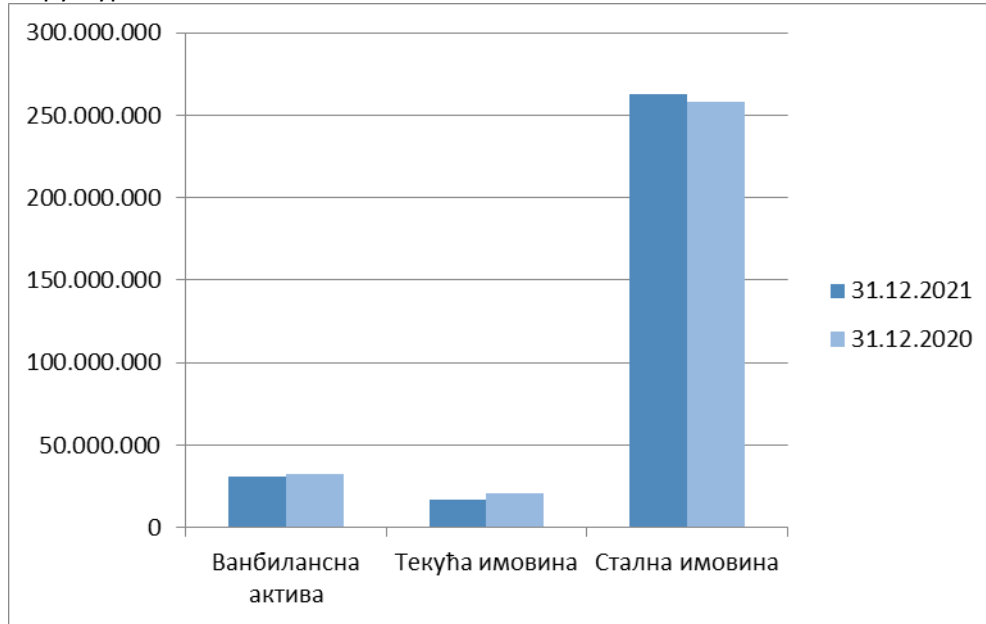
СРЕДСТВА	На дан	УЧЕШЋЕ	На дан	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
	31.12.2021.		31.12.2020.		
1	2		3		4
<b>А. СТАЛНА ИМОВИНА</b>	<b>262.381.212,00</b>	<b>84,66%</b>	<b>257.903.869,00</b>	<b>82,93%</b>	<b>102</b>
<b>I НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА</b>	<b>5.763.201,00</b>	<b>1,86%</b>	<b>4.353.946,00</b>	<b>1,40%</b>	<b>132</b>
1. Улагања у истраживање и развој	30.302,00	0,01%	29.117,00	0,01%	104
2. Концесије, патенти, лиценце	779.150,00	0,25%	578.734,00	0,19%	135
3. Остала нематеријална улагања	563.689,00	0,18%	683.197,00	0,22%	83
4. Аванси и нематер.улагања у припр.	4.390.060,00	1,42%	3.062.898,00	0,98%	143
<b>II НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА, ОПРЕМА И ИНВЕСТИЦИОНЕ НЕКРЕТНИНЕ</b>	<b>254.435.851,00</b>	<b>82,09%</b>	<b>250.940.715,00</b>	<b>80,69%</b>	<b>101</b>
1. Земљишта	2.249.128,00	0,73%	2.054.916,00	0,66%	109
2. Грађевински објекти	71.954.587,00	23,22%	72.552.530,00	23,33%	99
3. Постројења и опрема	153.874.421,00	49,65%	152.646.596,00	49,09%	101
4. Аванси и некретнине, постројења, опрема и инвестиционе некретнине у припреми	26.357.715,00	8,50%	23.686.673,00	7,62%	111
<b>III СРЕДСТВА КУЛТУРЕ</b>	<b>14.648,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>14.649,00</b>	<b>0,00%</b>	<b>100</b>
<b>IV ДУГОРОЧНИ ФИНАНС. ПЛАСМАНИ</b>	<b>58.724,00</b>	<b>0,02%</b>	<b>84.580,00</b>	<b>0,03%</b>	<b>69</b>
1. Дугорочни кредити у земљи	58.724,00	0,02%	84.580,00	0,03%	69
<b>IV ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>	<b>2.108.788,00</b>	<b>0,68%</b>	<b>2.509.979,00</b>	<b>0,81%</b>	<b>84</b>
<b>Б. ТЕКУЋА ИМОВИНА ( I+II)</b>	<b>16.938.798,00</b>	<b>5,47%</b>	<b>20.932.725,00</b>	<b>6,73%</b>	<b>81</b>
<b>I ЗАЛИХЕ</b>	<b>4.986.763,00</b>	<b>1,61%</b>	<b>5.086.236,00</b>	<b>1,64%</b>	<b>98</b>
1. Залихе материјала	3.821.065,00	1,23%	3.688.409,00	1,19%	104
2. Залихе готових производа	296.553,00	0,10%	200.864,00	0,06%	148
2. Дати аванси	869.145,00	0,28%	1.196.963,00	0,38%	73
<b>II КРАТКОРОЧНА ПОТРАЖ.И ПЛАСМАНИ</b>	<b>11.453.622,00</b>	<b>3,70%</b>	<b>15.514.744,00</b>	<b>4,99%</b>	<b>74</b>
1. Краткорочна потраживања	9.600.895,00	3,10%	12.452.459,00	4,00%	77
а) Купци - повезана правна лица	8.683.169,00	2,80%	2.195.206,00	0,71%	396
б) Купци у земљи	354.424,00	0,11%	9.720.247,00	3,13%	4
в) Друга краткорочна потраживања	563.302,00	0,18%	537.006,00	0,17%	105
2. Краткорочни финансијски пласмани	14.881,00	0,00%	0,00	0,00%	#DIV/0!
а) Дио дугор. Финанс. пласмана који доспјевају за наплату до годину дана	14.881,00	0,00%	0,00	0,00%	#DIV/0!
3. Готовински еквиваленти	492.928,00	0,16%	581.425,00	0,19%	85
4. Порез на додатну вриједност	0,00	0,00%	541.522,00	0,17%	0
5. Активна временска разграничења	1.344.918,00	0,43%	1.939.338,00	0,62%	69
<b>III ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>	<b>498.413,00</b>	<b>0,16%</b>	<b>331.745,00</b>	<b>0,11%</b>	<b>150</b>
<b>В. ПОСЛОВНА АКТИВА</b>	<b>279.320.010,00</b>	<b>90,12%</b>	<b>278.836.594,00</b>	<b>89,66%</b>	<b>100</b>
<b>Г. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	<b>30.621.384,00</b>	<b>9,88%</b>	<b>32.143.714,00</b>	<b>10,34%</b>	<b>95</b>
<b>Д. УКУПНА АКТИВА</b>	<b>309.941.394,00</b>	<b>100,00%</b>	<b>310.980.308,00</b>	<b>100,00%</b>	<b>100</b>

Укупна актива на дан 31.12.2021. године износи 309,94 мил. КМ и на истом је нивоу као и на дан 31.12.2020. године.



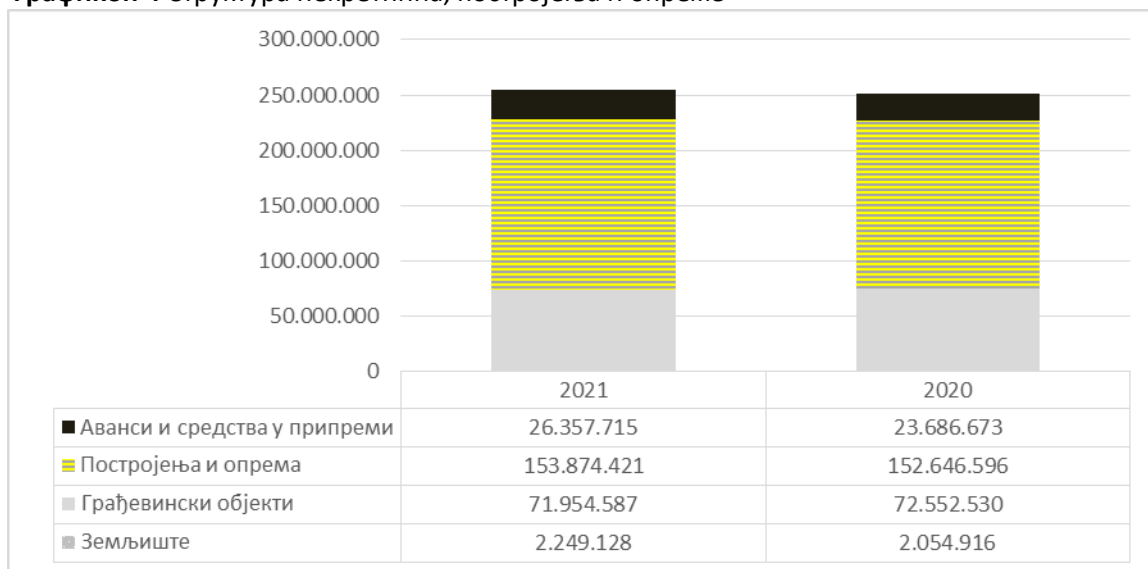
- Структуру aktive чине **стална имовина** у износу од 262.381.212 КМ и **обртна имовина** у износу од 16.938.798 КМ.

Графикон 3 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 5,76 мил. КМ.
- На позицији **некретнине, постројења, опрема** дошло је до повећања вриједности за 1% у односу на претходну годину.

Графикон 4 Структура некретнина, постројења и опреме





□ **АНАЛИЗА ИСТРОШЕНОСТИ ОСНОВНИХ СРЕДСТАВА**

	Позиција	2021.	2020.
1.	Бруто вриједност некретнина, постројења и опреме	490.993.081	483.940.576
2.	Трошкови амортизације	11.484.558	10.494.828
3.	Акумулирана исправка вриједности	236.557.230	232.999.861
4.	Просјечна истрошеност средстава (%) ( 3/1)	48,18%	48,15%
5.	Просјечан вијек трајања средстава (год.) (1/2)	42,75	46,11
6.	Просјечан број година од набавке средстава (3/2)	20,60	22,20

- **Дугорочни финансијски пласмани/дугорочни кредити** су репрограмирана потраживања за домаћинства и осталу потрошњу и потраживања у процесу медијације.

	31. децембар 2021.	У ВАР 31. децембар 2020.
Дугорочни кредити дати радницима	73.605	99.466
Дугорочни кредити у земљи-репрограм и медијација	5.258.281	7.811.517
	<b>5.331.885</b>	<b>7.910.983</b>
Минус текуће доспијеће датих кредита радницима	(14.880)	(14.880)
Текуће доспијеће репрограма и медијација		(2.602.466)
	<b>(14.880)</b>	<b>(2.617.346)</b>
Минус исправка вриједности кредита датих радницима	(14.880)	(14.880)
Исправка репрограмираних потраживања и медијације	(5.258.281)	(5.194.178)
	<b>58.725</b>	<b>84.580</b>

- **Залихе** износе 4,986 мил. КМ и имају следећу структуру:

	31. децембар 2021.	У ВАР 31. децембар 2020.
Материјал	2.036.835	2.058.571
Резервни дијелови	2.702.725	2.642.082
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у складишту	596.251	493.912
ХТЗ опрема, ауто гуме и ситан инвентар у употреби	835.594	770.306
Амбалажа у складишту	356	578
Залихе осталог материјала	73.972	82.339
Залихе готових производа	296.553	200.864
	<b>6.542.286</b>	<b>6.248.652</b>
Минус: Исправка вриједности залиха материјала	(2.425.028)	(2.359.380)
	<b>4.117.258</b>	<b>3.889.272</b>



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Дати аванси	1.306.292	1.336.747
Исправка вриједности датих аванса	(437.147)	(139.784)
	<b>869.145</b>	<b>1.196.963</b>
	<b>4.986.403</b>	<b>5.086.235</b>

- У структури **краткорочних потраживања** налазе се потраживања по основу продаје електричне енергије и услуга. На дан 31.12.2020. године салдо потраживања износи 12,45 мил. КМ и за 29% је мањи од салда претходне године.

## □ РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2021	2020	РЕФЕРЕНТНЕ ВРИЈЕДН.
<b>КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА СТАЛНЕ ИМОВИНЕ</b>	Приход од продаје/просјечан салдо сталне имовине	0,21	0,28	што већи износ
<b>КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ТЕКУЋЕ ИМОВИНЕ</b>	Приход од продаје/просјечан салдо обртне имовине	2,91	3,02	што већи износ
<b>КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА ЗАЛИХА</b>	Трошкови материјала/просјечан салдо залиха материјала	0,43	0,49	што већи износ
<b>ПРОСЈЕЧНО ВРИЈЕМЕ ТРАЈАЊА ОБРТА ЗАЛИХА МАТЕРИЈАЛА</b>	365/коэффициент обрта залиха материјала (у данима)	853	751	
<b>КОЕФИЦИЈЕНТ ОБРТА КРАТКОРОЧНИХ ПОТРАЖИВАЊА</b>	Приход од продаје/просјечан салдо потраживања	4,08	4,77	што већи износ
<b>ПРОСЈЕЧАН ПЕРИОД НАПЛАТЕ ПОТРАЖИВАЊА</b>	365/коэффициент обрта краткорочних потраживања (у данима)	89	76	
<b>АНАЛИЗА ИЗНОСА ПОТРАЖИВАЊА</b>	Нето вриједност потраживања /Укупна актива	0,03	0,04	
<b>АНАЛИЗА ИСПРАВКЕ ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА</b>	Исправка вриједности потраживања/потраживања од купаца	3,14	2,47	
<b>РАСТ ПОТРАЖИВАЊА</b>	Раст потраживања између двије године/потраживања из претходне год.	-19,04%	-52,77%	
<b>УЧЕШЋЕ ИСПРАВКЕ ПОТРАЖИВАЊА У БРУТО ВРИЈЕДНОСТИ ПОТРАЖИВАЊА</b>	Исправка вриједности потраживања/бруто износ потраживања	53,97%	71,22%	
<b>УБРЗАНА ЛИКВИДНОСТ</b>	Краткорочна потраживања+готовина /доспјеле обавезе за плаћање	0,37	0,33	>0,9
<b>ОПШТА ЛИКВИДНОСТ</b>	Обртна имовина/доспјеле обавезе за плаћање	0,62	0,52	<1,5
<b>НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА</b>	Обртна средства-текуће обав.	-10.260.633	-18.967.004	позитиван

**5. БИЛАНС СТАЊА – ПАСИВА**



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

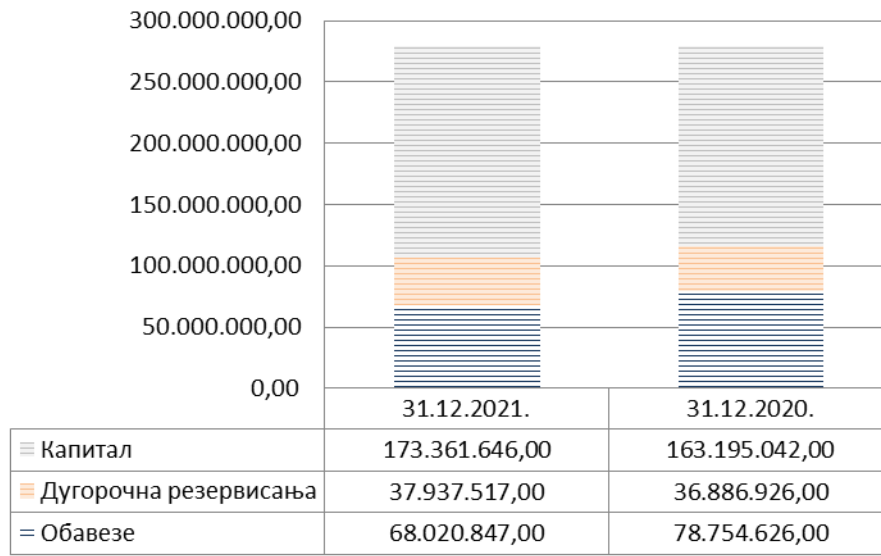
Табела 7 Биланс стања –пасива

ИЗВОРИ СРЕДСТАВА	На дан 31.12.2021.	УЧЕШЋЕ	На дан 31.12.2020.	УЧЕШЋЕ	Индекс 2/3
1	2		3		
<b>А. КАПИТАЛ</b>	<b>173.361.646</b>	<b>56%</b>	<b>163.195.042</b>	<b>52%</b>	<b>106</b>
<b>I ОСНОВНИ КАПИТАЛ</b>	<b>38.486.953</b>	<b>12%</b>	<b>38.486.953</b>	<b>12%</b>	<b>100</b>
1. Акцијски капитал - обичне акције	38.486.953	12%	38.486.953	12%	100
<b>II РЕЗЕРВЕ</b>	<b>5.114.895</b>	<b>2%</b>	<b>5.114.895</b>	<b>2%</b>	<b>100</b>
1. Законске резерве	3.565.081	1%	3.565.081	1%	100
2. Статутарне и друге резерве	1.549.814	1%	1.549.814	0%	100
<b>III РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ</b>	<b>96.195.839</b>	<b>31%</b>	<b>93.116.287</b>	<b>30%</b>	<b>103</b>
<b>IV НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК</b>	<b>33.563.959</b>	<b>11%</b>	<b>39.160.744</b>	<b>13%</b>	<b>86</b>
1. Нераспоређени добитак ранијих год.	32.919.122	11%	39.160.744	13%	84
2. Нераспоређени добитак текуће године	644.837	0%	0	0%	#DIV/0!
<b>V ГУБИТАК ДО ВИСИНЕ КАПИТАЛА</b>	<b>0</b>	<b>0%</b>	<b>12.683.837</b>	<b>4%</b>	<b>0</b>
1. Губитак текуће година	0	0%	12.683.837	4%	0
<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА</b>	<b>37.937.517</b>	<b>12%</b>	<b>36.886.926</b>	<b>12%</b>	<b>103</b>
1. За накнаде и бенефиције запослених	615.873	0%	656.034	0%	94
2. Одложене пореске обавезе	11.373.575	4%	10.856.120	3%	105
3. Разгран. приходи и примљене донац.	20.507.234	7%	21.310.167	7%	96
4. Остала дугорочна резервисања	5.440.835	2%	4.064.605	1%	134
<b>В. ОБАВЕЗЕ</b>	<b>68.020.847</b>	<b>22%</b>	<b>78.754.626</b>	<b>25%</b>	<b>86</b>
<b>I ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>40.821.416</b>	<b>13%</b>	<b>38.854.896</b>	<b>12%</b>	<b>105</b>
1. Обавезе према ППЛ	10.372.972	3%	13.952.631	4%	74
2. Дугорочни кредити	29.762.701	10%	24.438.766	8%	122
3. Остало	685.743	0%	463.499	0%	148
<b>II КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	<b>27.199.431</b>	<b>9%</b>	<b>39.899.730</b>	<b>13%</b>	<b>68</b>
1. Краткорочне финансијске обавезе	2.961.334	1%	11.755.705	4%	25
а) Краткорочни кредити	0	0%	7.300.000	2%	0
б) Дио дугорочних обавеза који доспјева за плаћање у периоду до годину дана	2.890.077	1%	4.384.635	1%	66
в) Остале краткорочне финанс. обавезе	71.257	0%	71.070	0%	100
2. Обавезе из пословања	20.191.364	7%	22.193.094	7%	91
а) Примљени аванси, депозити, кауције	999.266	0%	1.516.049	0%	66
б) Добављачи повезана правна лица	10.944.825	4%	6.502.828	2%	168
в) Остали добављачи	8.247.273	3%	14.174.217	5%	58
3. Обавезе из специфичних послова	1.214.189	0%	410.087	0%	296
4. Обавезе за зараде и накнаде зарада	1.585.203	1%	3.107.338	1%	51
5. Друге обавезе	81.454	0%	82.690	0%	99
6. Порез на додатну вриједност	467.488	0%	0	0%	#DIV/0!
7. Обавезе за порез на добитак	0	0%	0	0%	#DIV/0!
8. Обавезе за порезе, доприн.и др. Дажб.	60.479	0%	1.050.076	0%	6
9. Пасивна временска разграничења	637.920	0%	1.300.740	0%	49
<b>Г. ПОСЛОВНА ПАСИВА</b>	<b>279.320.010</b>	<b>90%</b>	<b>278.836.594</b>	<b>90%</b>	<b>100</b>
<b>Д. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	<b>30.621.384</b>	<b>10%</b>	<b>32.143.714</b>	<b>10%</b>	<b>95</b>
<b>Ђ. УКУПНА ПАСИВА</b>	<b>309.941.394</b>	<b>100%</b>	<b>310.980.308</b>	<b>100%</b>	<b>100</b>

Графикон 5 Структура пасиве



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину



□ **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
<b>УКУПНО:</b>	<b>100%</b>	<b>38.486.953</b>

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 31.12.2021. године износила је 0,285 КМ док је на исти дан претходне године била 0,131 КМ. Зарада по акцији на дан 31.12.2021. године је била 0,0167 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 31.12.2021. године



Naziv	% učešća	% učešća sa pravom glasa
<a href="#">MH ERS MP AD TREBINJE</a>	65,002600	65,002600
<a href="#">PREF AD BANJA LUKA</a>	10,275547	10,275547
<a href="#">FOND ZA RESTITUCIJU RS AD BANJA LUKA</a>	5,000001	5,000001
<a href="#">DUIF POLARA INVEST AD - OAIF ADRIATIC BALANCED</a>	1,664400	1,664400
<a href="#">LOZINA DAMIR</a>	0,948204	0,948204
<a href="#">ALIBABIĆ SAMED</a>	0,713548	0,713548
<a href="#">DUIF INVEST NOVA AD- OMIF INVEST NOVA</a>	0,675694	0,675694
<a href="#">HORVAT CIRIL</a>	0,643460	0,643460
<a href="#">UNICREDIT BANK D.D.- KASTODI</a>	0,548222	0,548222
<a href="#">DUIF KRISTAL INVEST AD - OMIF MAXIMUS FUND</a>	0,509373	0,509373

[Извор: Централни регистар хартија од вриједности РС]

- ❑ **Законске резерве** су 3.565.081 КМ.
- ❑ **Статутарне резерве** износе 1.549.814 КМ и за формирање ових резерви се годишње издваја 3% остварене добити претходне године.
- ❑ **Ревалоризационе резерве** износе 93,195 мил. КМ и резултат су позитивних ефеката процјене основних средстава и нематеријалних улагања.
- ❑ **Резервисања, одложене пореске обавезе и разграничени приходи** износе 37,937 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 10.372.972 КМ и односе се на репрограм обавеза према Матичном предузећу.
- **Дугорочни кредити** износе 30,096 мил КМ. Дугорочне обавезе имају следећу структуру:

	<b>31. децембар 2021.</b>	<b>у БАМ 31. децембар 2020.</b>
<b>Дугорочне обавезе према ППЛ</b>	<b>13.935.815</b>	<b>16.059.182</b>
<b>Дугорочни кредити у земљи</b>		
Нова Банка а.д. Бања Лука	420.875	982.043
UniCredit bank а.д. Бања Лука		
	<b>420.875</b>	<b>982.043</b>
<b>Дугорочни кредити у иностранству</b>		
Европска банка за обнову и развој (ЕБРД) 5806		499.777
Европска инвестициона банка (ЕИБ) 23871	10.776.276	11.777.764
KW SCADA POWER IV	1.172.809	717.417
ЕБРД број 49203	9.527.754	7.337.538
GESF број 49203	9.575.941	6.199.200
	<b>31.052.780</b>	<b>26.531.696</b>
<b>Укупно дугорочни кредити</b>	<b>31.473.655</b>	<b>27.513.739</b>
Минус: текућа доспијећа	<b>(1.377.352)</b>	<b>(2.278.142)</b>
Минус: текућа доспијећа обавеза према ППЛ	<b>(1.512.725)</b>	<b>(2.106.522)</b>
Дисконт кредита (напомена 29.)		<b>(796.833)</b>
	<b>(2.890.077)</b>	<b>(5.181.497)</b>
	<b>30.096.303</b>	<b>24.438.764</b>
<b>Остале дугорочне обавезе</b>	<b>685.744</b>	<b>463.499</b>
<b>Укупно дугорочне обавезе</b>	<b>43.205.137</b>	<b>38.854.923</b>

**КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ**

- **Краткорочни кредити** - на дан 31.12.2021. не постоје краткорочне кредитне обавезе.

	<b>31. децембар 2021.</b>	<b>у БАМ 31. децембар 2020.</b>
Обавезе по краткорочним кредитима према ППЛ		1.700.000
<b>Краткорочни кредити у земљи</b>		
UnicCredit Bank а.д. Бања Лука		
НАША БАНКА а.д. Бијељина		1.600.000
UniCredit bank д.д. Мостар		4.000.000
	<b>0</b>	<b>7.300.000</b>



- **Обавезе из пословања** на дан 31.12.2021. године износе 20,19 мил. КМ. Највећи удио у овим обавезама имају обавезе према добављачима у земљи – 8,207 мил. КМ, затим обавезе према МХ "Електропривреда РС" МП а.д. Требиње у износу од 10,94 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	2021.	2020.	Референтна вриједност
Коефицијент задужености	Укупне обавезе/укупна имовина	0,22	0,25	<0,80
Однос дуга и сопственог капитала	Укупне обавезе/сопствени капитал	0,39	0,48	1:1
Однос дуга и основног капитала	Укупне обавезе/основни капитал	1,77	2,05	2:1
Солвентност предузећа	Пословна имовина/обавезе	4,11	3,54	>1
Коефицијент финансијске стабилности	Дугорочно везана имовина/капитал+дугорочне обавезе	1,23	1,28	>1

**6. БИЛАНС ТОКОВА ГОТОВИНЕ**

Табела 8 Биланс новчаних токова

ПОЗИЦИЈА	Ознака АОП-а	Износ	
		Текућа година	Претходна година
		3	4
		000 КМ	
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
<b>I Приливи готовине из пословних активности (502 до 504)</b>	501	<b>72.286,113</b>	<b>91.602,737</b>
1. Приливи од купаца и примљени аванси	502	56.773,231	90.510,180
2. Приливи од премија, субвенција, дотација и сл.	503		7,132
3. Остали приливи из пословних активности	504	15.512,882	1.085,425
<b>II Одливи готовине из пословних активности (506 до 510)</b>	505	<b>59.463,153</b>	<b>90.504,680</b>
1. Одливи по основу исплата добављачима и дати аванси	506	26.716,019	48.683,536
2. Одливи по основу испл. зарада, накнада зарада и оста. личн. расх.	507	20.274,851	28.362,119
3. Одливи по основу плаћених камата	508	162,458	431,629
4. Одливи по основу пореза на добит	509	166,667	1.157,452
5. Остали одливи из пословних активности	510	12.143,158	11.869,944
<b>III Нето прилив готовине из пословних активности (501 - 505)</b>	511	<b>12.822,960</b>	<b>1.098,057</b>
<b>IV Нето одлив готовине из пословних активности (505 - 501)</b>	512		
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности инвестирања (514 до 519)</b>	513	<b>24,951</b>	<b>8,620</b>
1. Приливи по основу краткорочних финансијских пламена	514		
2. Приливи по основу продаје акција и удјела	515		
3. Приливи по основу продаје нематеријалних улагања, некретнина,	516	24,232	2,963
4. Приливи по основу камата	517	0,719	5,657
5. Приливи од дивиденди и учешћа у добитку	518		
6. Приливи по основу осталих дугорочних финансијских пламена	519		
<b>II Одливи готовине из активности инвестирања (521 до 524)</b>	520	<b>6.130,596</b>	<b>3.988,525</b>
1. Одливи по основу краткорочних финансијских пламена	521		
2. Одливи по основу куповине акција и удјела	522		
3. Одливи по основу куповине нематеријалних улагања, некретнина,	523	4.194,687	2.584,347
4. Одливи по основу осталих дугорочних финансијских пламена	524	1.935,909	1.404,178
<b>III Нето прилив готовине из активности инвестирања (513-520)</b>	525		
<b>IV Нето одлив готовине из активности инвестирања (520-513)</b>	526	<b>6.105,645</b>	<b>3.979,905</b>
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>			
<b>I Приливи готовине из активности финансирања (528 до 531)</b>	527	<b>950,000</b>	<b>11.100,000</b>
1. Приливи по основу повећања основног капитала	528		
2. Приливи по основу дугорочних кредита	529		
3. Приливи по основу краткорочних кредита	530		11.100,000
4. Приливи по основу осталих дугорочних и краткорочних обавеза	531	950,000	
<b>II Одливи готовине из активности финансирања (533 до 538)</b>	532	<b>7.755,812</b>	<b>7.859,517</b>
1. Одливи по основу откупа сопствених акција и удјела	533		
2. Одливи по основу дугорочних кредита	534	561,168	521,186
3. Одливи по основу краткорочних кредита	535	7.050,899	7.250,000
4. Одливи по основу финансијског лизинга	536		
5. Одливи по основу исплаћених дивиденди	537		
6. Одливи по основу осталих дугорочних и краткорочних обавеза	538	143,745	88,331
<b>III Нето прилив готовине из активности финансирања (527-532)</b>	539		<b>3.240,483</b>
<b>IV Нето одлив готовине из активности финансирања (532-527)</b>	540	<b>6.805,812</b>	
<b>Г. УКУПНИ ПРИЛИВИ ГОТОВИНЕ (501+513+527)</b>	541	<b>73.261,064</b>	<b>102.711,357</b>
<b>Д. УКУПНИ ОДЛИВИ ГОТОВИНЕ (505+520+532)</b>	542	<b>73.349,561</b>	<b>102.352,722</b>
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (541-542)</b>	543		<b>358,635</b>
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (542-541)</b>	544	<b>88,497</b>	
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	545	<b>581,425</b>	<b>222,790</b>
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	546		
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	547		
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧ. ПЕРИОДА (545+543-544+546-547)</b>	548	<b>492,928</b>	<b>581,425</b>



Извјештај о новчаним токовима приказује новчане токове у 2021. години, разврстане на пословне, инвестиционе и финансијске.

Салдо готовине на рачунима Предузећа 01.01.2020. године износио је 581.425 КМ.

Нето приливи готовине по основу пословне активности износе 12,822 мил. КМ. Приливи по основу пословних активности покривају 121% одлива из пословне активности.

Из активности инвестирања остварени су негативни токови у износу од 6,105 мил. КМ. Мањак прилива из активности инвестирања настао је по основу куповине нематеријалних средстава, некретнина, постројења, опреме, инвестиционих некретнина и биолошких средстава.

По основу активности финансирања остварени су приливи у износу од 950.000 КМ – дугорочни и краткорочни кредити, и одливи у износу од 7,75 мил. КМ по основу поврата дугорочних и краткорочних кредита. Нето одлив готовине из активности финансирања је позитиван и износи 6,805 мил КМ.

Стање готовине на крају обрачунског периода, односно на дан 31.12.2021. године је 492.928 КМ.

□ РАЦИО АНАЛИЗА биланса новчаних токова

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2021	2020	Референтна вриједност
Однос нето новчаног тока и нето добитка	Нето новчани ток из пословне активности/Нето добитак	19,89	-0,09	Позитиван
Учешће нето новчаног тока у приходима од продаје	Нето новчани ток из пословне активности/Приход од продаје	0,23	0,02	Позитиван
Однос нето новчаног тока и укупних средстава	Нето новчани ток из пословне активности/просјечна укупна средства	0,05	0,00	Позитиван





## 7. ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

### ИЗВЈЕШТАЈ О ПРОМЈЕНАМА НА КАПИТАЛУ

За годину која се завршава 31. децембра 2021. године (У ВАН)

	Акцијски капитал	Ревалоризационе резерве	Статутарне резерве	Законске резерве	Нераспо-ређени добитак	Укупно
Стање, 1. јануар 2020. године	38.486.953	96.046.911	1.542.242	3.552.462	42.798.381	182.426.949
Расподјела добитка	-	-	-	-	-	0
- пренос на законске резерве	-	-	-	-	-	0
- пренос на статутарне резерве	-	-	-	-	-	0
- донације	-	-	-	-	-	0
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-	(2.930.624)	-	-	2.930.624	0
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха	-	-	-	-	(12.683.837)	(12.683.837)
Нето добици/губици признати директно у капиталу	-	-	7.572	12.619	(6.568.261)	(6.548.070)
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	-	0
Стање, 31. децембар 2020. године	38.486.953	93.116.287	1.549.814	3.565.081	26.476.907	163.195.042
Расподјела добитка	-	-	-	-	-	0
- пренос на законске резерве	-	-	-	-	-	0
- пренос на статутарне резерве	-	-	-	-	-	0
- донације	-	-	-	-	-	0
Укидање ревалоризационих резерви по основу разлике у амортизацији	-	(3.741.455)	-	-	3.741.455	-
Нето добит/губитак периода исказан у Б. успјеха	-	-	-	-	644.837	644.837
Нето добици/губици признати директно у капитал	-	6.821.007	-	-	2.700.760	9.521.767
Нето добитак текуће године	-	-	-	-	-	0
Стање, 31. децембар 2019. године	38.486.953	96.195.839	1.549.814	3.565.081	33.563.959	173.361.646

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

Трошкови зарада, накнада зарада и осталих личних расхода у 2021. годину су износили 18,466 мил. КМ, што је за 14% мање него односу на 2020. годину. За нето плате и остала лична примања запослених у 2021. години исплаћено је 13,10 мил. КМ, од чега на име плата 10,567 мил.КМ или 80%, а на име осталих личних примања 2,53 мил. КМ. или 20%. У току 2019. године за нето плате и остала лична примања запослених исплаћено је 14,97 мил. КМ.

Просјечно исплаћена нето плата на бази стварног броја радника износи 1.300 КМ и већа је од просјечне плате из прошле године за 16%.

Исплаћена нето остала лична примања од 2,23 мил. КМ (у прошлој години 2,53 мил. КМ) односе се на остварена права радника у складу са Законом о раду и Посебним колективним уговором МХ Електропривреда РС по сљедећим основама (**брото**):

Бруто зараде	11.341.724
Бруто накнаде зарада	3.684.284
Бруто накнаде члановима Надзорног одбора и Одбора за ревизију	188.994
Трошкови топлог оброка	1.618.782
Накнада за превоз радника	399.195
Накнада за регрес	981.284
Трошкови и дневнице за службена путовања	46.945
Остали лични расходи и накнаде	205.208
	<b>18.466.416</b>

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								
ВСС	3.512.898	358.177	295.527	179	1.635	167	138	1.940
ВС	20.472	2.629	956	1	1.706	219	80	2.005
ССС	1.078.085	190.660	110.398	88	1.021	181	105	1.306
ВК	2.811.791	411.776	245.009	220	1.065	156	93	1.314
КВ	2.063.809	373.607	197.998	202	851	154	82	1.087
ПК	91.896	20.635	10.516	32	239	54	27	320
НК	29.573	8.464	2.868	4	616	176	60	852
<b>укупно</b>	<b>9.608.524</b>	<b>1.365.948</b>	<b>863.271</b>	<b>726</b>	<b>1.103</b>	<b>157</b>	<b>99</b>	<b>1.359</b>

У структури нето масе налазе се давања по следећим основама:

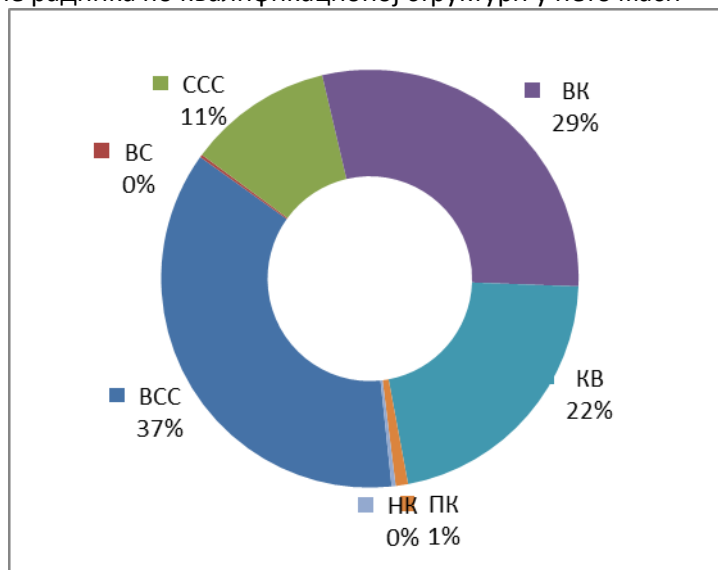
Опис	Износ КМ
1	2



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Редован рад	6.271.852
Ноћни рад	68.025
Државни празник	142.115
Рад на државни празник	102.970
Годишњу одмор	737.303
Плаћено одсуство без кривице радника	14.272
Плаћено одсуство по другим основама	58.670
Боловање	409.633
Прековремени рад	207.863
Интервентни рад	149.366
Приправност	139.063
Минули рад	577.973
Изузетан допринос	0
Радни учинак	392.969
Рад недељом	40.009
Службени пут	0
Остало	73.571
Порез	222.870
<b>Укупно плата након опорезивања</b>	<b>9.608.524</b>

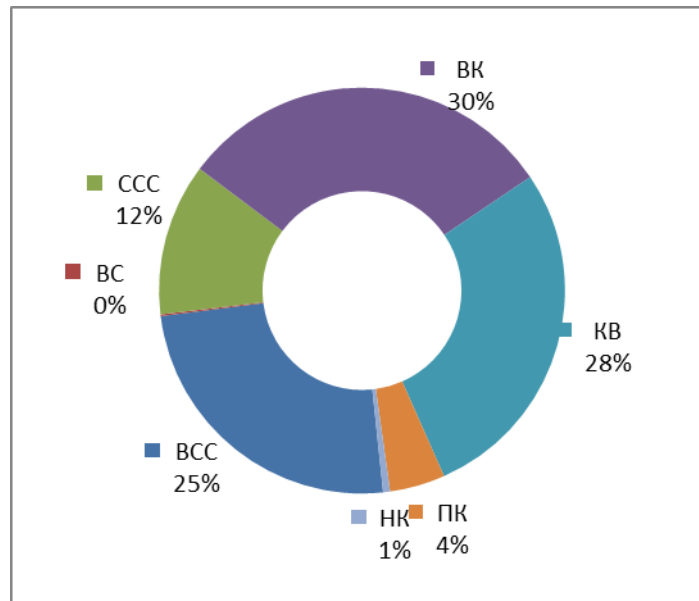
Графикон 6 Учешће радника по квалификационој структури у нето маси



Графикон 7 Квалификациона структура радника



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину



### □ РАЦИО АНАЛИЗА

	КОЕФИЦИЈЕНТ	2021.	2020.	Референтна вриједност
Продуктивност	Приход од продаје/просјечан број запослених	75.821	91.021	што већи износ
Трошак запослених	Трошкови бруто примања запослених/просјечан број запослених	25.436	27.439	Према могућностима предузећа
Однос бруто и нето исплаћених зарада	Трошкови бруто зарада/трошкови нето зарада	1,56	1,65	



## ИЗВЈЕШТАЈ О ПРАВНИМ И КАДРОВСКИМ ПОСЛОВИМА

### Извјештај о правним пословима

1) Број активних судских спорова на дан 31.12.2021. године:

а) Број активних судских спорова на дан 31.12.2021. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужилац је 624 са укупном вриједношћу спорова од 3.655.368,48 КМ.

б) Број активних судских спорова на дан 31.12.2021. године у којима је МХ „ЕРС“ МП а.д. Требиње - ЗЕДП „Електро – Бијељина“ а.д. Бијељина тужена је 41 са укупном вриједношћу спорова од 5.123.794,99 КМ.

2) Број извршних поступака са 31.12.2021. године:

Према евиденцији извршног реферата број извршних поступака закључно са 31.12.2021. године је 1.406 предмета.

Од тога у надлежности ТЈ Бијељина број извршних поступака је 1273, у надлежности ТЈ Зворник 25, у надлежности ТЈ Власеница 108, док у преосталим ТЈ нема активних извршних поступака уз напомену да су сви предмети из ТЈ Угљевик обједињени са оним из ТЈ Бијељина. Разлог је што у ТЈ Угљевик више немамо правника који би радио овакве и друге правне послове због чега су све те послове преузели колегинице и колеге из Бијељине који се баве овим пословима.

3) Број активних стечајних поступака са 31.12.2021. године:

Број активних стечајних поступака на дан 31.12.2021. године износи 71.

4) Имовинско - правни послови:

Што се тиче имовинско - правних послова, постоје проблеми који су настали у ранијем периоду (деценијама, до 2003.-2004. године), 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, практично без ваљаног правног основа. Такође, за значајан број ЕЕО које је Предузећа градило у прошлости, у архиви Предузећа не постоји неопходна документација (одобрење за употребу, одобрење за грађење...). Тим за легализацију, именован од стране Управе Предузећа, у претходне двије године урадио је значајан посао на прибављању/издавању неопходне документације за те објекте, али и даље значајан проблем остаје рјешавање имовинско-правних односа са укњиженим власницима парцела на којима су изграђени ти објекти, обзиром да сходно Закону право на накнаду за фактички експроприсано земљиште не застаријева, а власници тих парцела је по правилу потражују.



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.

- Такође, у правоснажно окончаним судским поступцима, потврђено је наше право својине на ТС “Лозничка” (спор вођен по тужби Града Бијељина), те ТЦ “Мега стан 1” и “Мега стан 2” (спор вођен по тужби “Комуналца” Бијељина), као и по тужби “Житопромет” а.д. у стечају, због утврђивња права својине на ТС “Силос” и ТС “Млин 1”, у којим смо поступцима право својине стекли у поступку излагања на јавни увид података о непокретностима и утврђивања права на непокретностима. Ово је од великог значаја, са аспекта судске праксе, због потенцијалних нових судских поступака за утврђење права својине, и значајног броја сличних захтјева физичких и правних лица на чијем земљишту су у прошлости изграђени наши објекти (позивамо се између осталог и на одржај).

- У судском поступку, по тужби “Нешковић” д.о.о. Бијељина, којом смо тужени за изгубљену добит и обавезу уклањања дијела прикључног далековода у власништву Лазић Драгане у Црњелову, другостепени и ревизијски Суд су потврдили првостепену пресуду која је била у нашу корист.

Донесена је и првостепена пресуда у нашу корист, у предмету у коме су Мехмед Имамовић и други тужили наше предузеће, гдје су тражили измјештање ТС “Суд” у Бијељини, те накнаду штете у износу од 200.000 КМ.

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 многе катастарске општине у којима од раније имамо велики број уписа, те смо се појавили у својству странке и изјавама и доказима поткријепили основаност наших права на упис права својине и у овим поступцима, гдје год се ради о уплаћеним, или бар евидентираним објектима. 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 2021. године усљед пандемија вируса корона, није било значајних инвестиција везано за градњу трафостаница и других ЕЕО, па ни закључења нотарски обрађених уговора чији предмет је прибављање основа за стицање стварних права на земљишту, због градње трафостаница. Зато је у току 2022. године започета процедура за закључење више нотарски обрађених уговора, и то:

- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA “Кнез Иво од Семберије” (власник земљишта Град)
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA “Вељко Лукић Курјак 2” (власник земљишта Град)
- ТС (на локацији Променада, у улици Незн. јунака) (вл. земљ. прав. лице)
- ТС у Глоговцу (власник земљишта физичко лице)
- ТС у Балатуну (власник земљишта физичко лице)
- ТС у Великој Обарској (власник земљишта СПЦ, Епархија)

Такође истичем да смо на путу да позитивно, са правне стране, ријешимо горући проблем везано за кориштење трафостанице “Рачанска 4”, који као Предузеће имамо са ЗЕВ-ом “Рачанска 90, ламеле А и Б”, јер смо од РУГИП Републике Српске тражили излагање парцеле, те смо на исто позвани и приступили 22.02.2022. године, и на основу чињеница и достављених доказа тражили да се наше Предузеће укњижи као власник објекта трафостанице у подужошку Листа непокретности. Како се нико из ЗЕВ-а, нити из предузећа “Опрема” а.д.



Бијељина (на коју је издата употребна дозвола за трафостаницу) није појавио на заказаној расправи, очекујем да Комисија за излагање донесе Рјешење којим ће дозволити да се ми упишемо као власник.

Што се тиче подручја које покрива ТЈ Зворник и околине, активности везане за решавање питања легализације парцела на којима се налазе трафо станице су биле појачане у периоду пре наступања погоршане епидемиолошке ситуације везане за вирус Ковид 19. Наиме, у више наврата смо излазили на лице места са намером да са власницима парцела постигнемо договор.

- Што се тиче поступка излагања, редовно се одазивамо на позиве Републичке управе за геодетске и имовинско-правне послове (РУГИП), ПЈ Зворник.

5) Информација у вези са радом органа предузећа (Скупштина акционара, Надзорни одбор, Управа Предузећа)

#### 5.1. Скупштина акционара

У 2021. години одржане су три сједнице Скупштине акционара МХ "ЕРС" - МП а.д. Требиње - ЗЕДП «Електро-Бијељина» а.д. Бијељина, и то:

1. 61. ванредна сједница Скупштине акционара од 11.03.2021. године на којој је усвојен ребаланс Плана пословања предузећа за 2020. годину.

2. 62. ванредна сједница Скупштине акционара од 02.07.2021. године на којој је између осталог усвојен План пословања предузећа за 2021. годину и План пословања за период 2021.-2023. године, именован један члан Надзорног одбора испред Матичног предузећа по проведеном јавном конкурс и један члан Надзорног одбора по приједлогу ПРЕФ-а.

3. 63. редовна сједница Скупштине акционара од 22.12.2021. године на којој је између осталог усвојен Извјештај о раду Надзорног одбора, Извјештај о раду Одбора за ревизију, Извјештај о пословању предузећа за 2020. годину, Извјештај о финансијском пословању за 2020. годину, Одлука о покрићу губитака остварених у 2020. години, Одлука о оснивању ДОО "Обновљиви извори електричне енергије" Зворник, Одлука о именовању једног в.д. члана Надзорног одбора.

#### 5.2. Надзорни одбор

Надзорни одбор је у 2021. години одржао 11 сједница, на којима је рјешавао о питањима из своје надлежности.

#### 5.3. Управа

Управа Предузећа у саставу: Васо Арсеновић, Драган Перић, Недељко Ђорић, Гордана Трампић, Стеван Сандић и Обрен Марковић је у периоду од 01.01.2021. године до 12.02.2021. године одржала укупно 5 сједница. У периоду од 23.02.2021. године до 09.06.2021. године Управа Предузећа је одржала укупно 18 сједница.

Управа Предузећа у периоду од 11.06.2021. године до 31.12.2021. године у саставу Марко Михајловић Драган Перић, Гордана Трампић, Стеван Сандић, Драгана Дубајић и Обрен Марковић је одржала укупно 27 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, инвестиционе одлуке, одлуке о дисциплинској и материјалној одговорности радника, рјешавана су питања из радних односа радника и појединачни захтјеви трећих лица.

#### 5.4. Одбор за ревизију

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

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

☒ Мирослав Вујић, директор Одјељења интерне ревизије.

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 2021. 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.

#### Извјештај о кадровским пословима

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: Управа, Кабинет Управе, Сектор за управљање имовином, Сектор за теренске операције, Сектор за управљање мрежом, Сектор за мјерења и односе са корисницима, Сектор за послове подршке и Привремена Пословница МХЕ.

**На дан 31.12.2021. године** у Предузећу је запослено **639 радника**, од чега је **607 радника** на **неодређено** вријеме, **30 радника** на **одређено** вријеме и **2 радника** **приправника**.

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ  
НА ДАН 31.12.2020. ГОДИНЕ**

	Радници на неодређено вријеме	Радници на одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
ДИРЕКЦИЈА	168	2	0	170
РЈ БИЈЕЉИНА	159	13	0	172
РЈ УГЉЕВИК	57	5	0	62
РЈ ЗВОРНИК	100	6	0	106
РЈ БРАТУНАЦ	52	3	0	55
РЈ ВЛАСЕНИЦА	98	2	0	100
<b>СВЕУКУПНО:</b>	<b>634</b>	<b>31</b>	<b>0</b>	<b>665</b>

**СТАЊЕ БРОЈА ЗАПОСЛЕНИХ РАДНИКА У ПРЕДУЗЕЋУ  
НА ДАН 31.12.2021.**

	Неодређено вријеме	Одређено вријеме	Приправници	УКУПНО
УПРАВА	7	0	0	7
КАБИНЕТ	29	3	0	32
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	31	1	1	33
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	356	21	1	378
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	29	0	0	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	45	1	0	46
СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ	97	4	0	101
ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ	13	0	0	13
<b>СВЕУКУПНО:</b>	<b>607</b>	<b>30</b>	<b>2</b>	<b>639</b>

Од укупног броја запослених у 2020. године, доктор наука су 2 радника, 32 радника су магистри – мастери наука, 149 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 24 радника је са ВСС-180 (ECTS), 11 радника је са вишом, 225 је висококвалификованих радника,



117 је са средњом, 98 радника је квалификованих, 3 полуквалификованих, 4 неквалификованих.

Од укупног броја запослених у 2021. године, доктор наука су 2 радника, 28 радника су магистри – мастери наука, 137 радника су са високом стручном спремом (240 ECTS), 19 радника је са ВСС-180 (ECTS), 13 радника је са вишом, 227 је висококвалификованих радника, 119 је са средњом, 89 радника је квалификованих, 1 полуквалификованих, 4 неквалификованих.



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Организациони дио	Структура радне снаге на дан 31.12.2020. 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			9	27	16	4	7	86	19	2	170
РЈ Бијељина	2		31	32	76	1	10	18	2		172
РЈ Угљевик			7	14	24	0	2	13	2		62
РЈ Зворник		2	22	22	41	4	0	14	1		106
РЈ Братунац			11	4	29	1	0	4	6		55
РЈ Власеница	2	1	18	18	39	1	5	14	2		100
<b>УКУПНО:</b>	<b>4</b>	<b>3</b>	<b>98</b>	<b>117</b>	<b>225</b>	<b>11</b>	<b>24</b>	<b>149</b>	<b>32</b>	<b>2</b>	<b>665</b>

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)

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2021. 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		
Управа								5	2		7	
Кабинет				3	1	3		1	21	2	1	32
Сектор за управљање имовином				5	3	2		1	18	4		33
Сектор за теренске операције	3		76	63	190	6		5	25	10		378
Сектор за управљање мрежом				6	11			3	9			29



Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

<b>Сектор за мјерења и односе са корисницима</b>	<b>1</b>		<b>1</b>	<b>19</b>	<b>8</b>		<b>3</b>	<b>12</b>	<b>2</b>		<b>46</b>
<b>Сектор за послове подршке</b>		<b>1</b>	<b>12</b>	<b>20</b>	<b>4</b>	<b>2</b>	<b>6</b>	<b>47</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>101</b>
<b>Привремена Пословница МХЕ</b>				<b>3</b>	<b>10</b>						<b>13</b>
<b>УКУПНО:</b>	<b>4</b>	<b>1</b>	<b>89</b>	<b>119</b>	<b>227</b>	<b>13</b>	<b>19</b>	<b>137</b>	<b>28</b>	<b>2</b>	<b>639</b>

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



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Организациони део	Структура радне снаге на дан 31.12.2020. 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		2	17	23	16	9	10	93			170
РЈ Бијељина		8	57	20	61	2	2	22			172
РЈ Угљевик		2	15	5	23	0	2	15			62
РЈ Зворник		2	39	10	38	4	0	13			106
РЈ Братунац		1	13	3	23	0	2	13			55
РЈ Власеница		4	27	13	35	0	1	20			100
<b>УКУПНО:</b>	<b>0</b>	<b>19</b>	<b>168</b>	<b>74</b>	<b>196</b>	<b>15</b>	<b>17</b>	<b>176</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>665</b>

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 31.12.2021. године, према РАДНОМ МЈЕСТУ										
	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	
Управа								7			7
Кабинет				4				28			32
Сектор за управљање имовином				11				1	21		33



Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

<b>Сектор за теренске операције</b>		10	160	5	159			44			<b>378</b>
<b>Сектор за управљање мрежом</b>				13	6			10			<b>29</b>
<b>Сектор за мјерења и односе са корисницима</b>	1			31				14			<b>46</b>
<b>Сектор за послове подршке</b>		3	11	26			10	51			<b>101</b>
<b>Привремена Пословница МХЕ</b>				4	9						<b>13</b>
<b>УКУПНО:</b>	<b>1</b>	<b>13</b>	<b>171</b>	<b>94</b>	<b>174</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>175</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>639</b>

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



Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

На дан **31.12.2020. године** у Предузећу је било запослено 548 мушкараца и 117 жена, док је на дан **31.12.2021. години** било запослено 540 мушкараца и 99 жена.

**2020. година**

Организациона јединица	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
Дирекција	113	57	170
Бијељина	151	21	172
Угљевик	52	10	62
Зворник	93	13	106
Братунац	53	2	55
Власеница	86	14	100
Укупно	<b>548</b>	<b>117</b>	<b>665</b>

**2021. година**

Организациона јединица	МУШКАРЦИ	ЖЕНЕ	УКУПНО
УПРАВА	5	2	7
КАБИНЕТ	24	8	32
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ	21	12	33
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	373	5	378
СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ	26	3	29
СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА	29	17	46
СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ	49	52	101
Привремена Пословница МХЕ	13	0	13
	<b>540</b>	<b>99</b>	<b>639</b>



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

У току 2020. године НИЈЕ БИЛО ПРИЈЕМА РАДНИКА

Организациони дио	Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2020. 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											
Бијељина											
Угљевик											
Зворник											
Братунац											
Власеница											
<b>Укупно</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>

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

У току 2021. године ПРИМЉЕНО ЈЕ УКУПНО 42 радника

Организациони дио	Структура <u>новопримљене радне снаге</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2021. 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	
Управа								1			<b>1</b>
Кабинет				2				2			<b>4</b>
Сектор за								2			<b>2</b>



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

управљање имовином											
Сектор за теренске операције			11	15				2			28
Сектор за управљање мрежом											0
Сектор за мјерења и односе са корисницима								1			1
Сектор за послове подршке			1	2				3			6
Привремена Пословница МХЕ											0
<b>УКУПНО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>12</b>	<b>19</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>11</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>42</b>

Неквалификован

II Полуквалификован и

Нижа стручна спрема

III Квалификован

IV Средња стручна спрема VII Висока стручна спрема (240 ЕЦТС)

V Висококвалификован

VII-1 Висока стручна спрема (180 ЕЦТС)

VIII Магистар - мастер

VI Виша стручна спрема

IX Доктор наука



Уговор о раду на неодређено вријеме у **2020. години** престао је да важи за **247 радника**, од чега је 4 радника споразумно престао радни однос, 11 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 6 радника због смрти, 5 радника престанак радног односа од стране послодавца, и 221 радник престанак уз исплату стимулативне отпремнине:

#### **Дирекција**

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 2 радник престао радни однос због смрти
- 1 радника престао радни однос од стране послодавца
- 46 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине

#### **РЈ Бијељина**

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 1 радника престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца
- 64 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине

#### **РЈ Угљевик**

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 1 радник престао радни однос због смрти
- 1 радник престао радни однос од стране послодавца
- 24 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине

#### **РЈ Зворник**

- 1 радник споразумно престао радни однос
- 2 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 35 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине

#### **РЈ Братунац**

- 3 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију
- 2 радника престао радни однос због смрти
- 19 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине

#### **РЈ Власеница**

- 2 радника престао радни однос од стране послодавца
- 33 радника престанак уз исплату стимулативне отпремнине



**У току 2021. године радни однос у Предузећу засновало је 42 радника, 3 радника су засновала радни однос на неодређено, 37 радника засновало радни однос на одређено вријеме а 2 радника радни однос на одређено ради обављања приправничког стажа.**

**УПРАВА**

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме

**КАБИНЕТ**

- 1 радник засновао радни однос на неодређено вријеме
- 3 радника засновала радни однос на одређено вријеме

**СЕКТОР ЗА УПРАВАЉАЊЕ ИМОВИНОМ**

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

**СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ**

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

**СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА**

- 1 радник засновао радни однос на одређено вријеме

**СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ**

- 6 радника засновало радни однос на одређено вријеме



Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2020. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Дирекција	1		8	14	4	4	1	18	2		52
Бијељина	3		23	12	25	1	1	4			69
Угљевик	2		4	9	10	0	0	4			29
Зворник	1	1	4	14	12	0	0	5	1		38
Братунац	3		4	7	7	1	0	2			24
Власеница	3	1	17	6	6	2	0	0			35
<b>Укупно</b>	<b>13</b>	<b>2</b>	<b>60</b>	<b>62</b>	<b>64</b>	<b>8</b>	<b>2</b>	<b>33</b>	<b>3</b>		<b>247</b>

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



## Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

У току **2021. године РАДНИ ОДНОС ЈЕ ПРЕСТАО** за **40 радника**

Организациони дио	Структура радне снаге којима је <u>престао радни однос</u> у периоду од 01.01. до 31.12.2021. године према степену СТРУЧНЕ СПРЕМЕ										
	I	II	III	IV	V	VI	VII-1	VII	VIII	IX	
	НК	ПК	КВ	ССС	ВКВ	ВШС	ВСС-1	ВСС	МР/мастер	ДР	
Управа											0
Кабинет								1			1
Сектор за управљање имовином					1			2			3
Сектор за теренске операције			7	2	9			1			19
Сектор за управљање мрежом					1						1
Сектор за мјерења и односе са корисницима				1			1				2
Сектор за послове подршке							1				1
Привремени Сектор за снабдијевање			1	3	2	1		4	1		12
Привремена Пословница МХЕ					1						1
<b>УКУПНО:</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>8</b>	<b>6</b>	<b>14</b>	<b>1</b>	<b>2</b>	<b>8</b>	<b>1</b>	<b>0</b>	<b>40</b>



- |  |                          |                           |
|--|--------------------------|---------------------------|
| I Неквалификован                             | IV Средња стручна спрема | VII Висока стручна спрема |
| II Полуквалификован и<br>Нижа стручна спрема | V Висококвалификован     | VIII Магистар - мастер    |
| III Квалификован                             | VI Виша стручна спрема   | IX Доктор наука           |



Уговор о раду на неодређено вријеме у **2021. години престао** је да важи за **40 радника**, од чега је 15 радника споразумно престао радни односа, 17 радника због испуњавања услова за старосну пензију, 2 радника због смрти, 5 радника престанак радног односа од стране радника

#### **КАБИНЕТ**

- 1 радник престао радни однос од стране радника

#### **СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ ИМОВИНОМ**

- 1 радник споразумно престао радни однос

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

#### **СЕКТОР ЗА ТЕРЕНСКЕ ОПЕРАЦИЈЕ**

- 2 радника споразумно престао радни однос

- 11 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

- 3 радника престао радни однос од стране радника

- 2 радника престао радни однос због смрти

- 1 радник престао радни однос од стране Послодавца

#### **СЕКТОР ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ**

- 1 радник престао радни однос од стране радника

#### **СЕКТОР ЗА МЈЕРЕЊА И ОДНОСЕ СА КОРИСНИЦИМА**

- 1 радник споразумно престао радни однос

- 1 радника престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

#### **СЕКТОР ЗА ПОСЛОВЕ ПОДРШКЕ**

- 1 радник споразумно престао радни однос

#### **ПРИВРЕМЕНИ СЕКТОР ЗА СНАБДИЈЕВАЊЕ**

- 10 радника споразумно престао радни однос уз исплату стимулативне отпремнине

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

#### **ПРИВРЕМЕНА ПОСЛОВНИЦА МХЕ**

- 1 радник престао радни однос због испуњавања услова за старосну пензију

У предметном периоду закључено је укупно 6 уговора о стручном оспособљавању – волонтерском раду. Са 15 лица закључени су уговори о дјелу, док је у наведеном периоду 37 лица било ангажована по основу уговора о привременим и повременим пословима.



У току 2021. 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.

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 одобраване 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.

**ОДЈЕЉЕЊЕ ЗА ЗАЈЕДНИЧКЕ ПОСЛОВЕ**

Ауто парк ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина чини 130 возила, од чега је:

- 83 теретна возила
- 31 путничко возило
- 7 прикључних возила
- 7 трактора
- 2 радне машине (1 виљушкар и 1 ровокопач)

У току 2021. године није било набавке нових возила и није отписано ни једно возило.

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

	Путничка возила	Теретна возила	Прикључна возила	Трактор	Радне машине	Укупно возила
ТЈ Бијељина	4	26	2	3	1	36
ТЈ Угљевик	2	10	1	1	0	14
ТЈ Зворник	3	16	2	1	0	22
ТЈ Братунац	3	11	1	1	0	16
ТЈ Власеница	2	16	1	1	0	20
Дирекција	17	4	0	0	1	22
<b>Укупно возила</b>	<b>31</b>	<b>83</b>	<b>7</b>	<b>7</b>	<b>2</b>	<b>130</b>

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

Укупни трошкови ауто парка:

За потребе ауто парка у 2021. години утрошено је 600.583,03 КМ, од чега је 175.573,92 КМ утрошено на сервисирање и резервне дијелове, 39.507,03 КМ на прање и вулканизирање возила, 68.804,00 КМ на регистрацију и осигурање возила, 311.138,57 КМ на гориво и 7.027,96 КМ на уље и мазиво.

	2020. Година (КМ)	2021. Година (КМ)	Индекс 2021/2020
Сервисирање и резервни дијелови	195.280,79	175.573,92	90



Извјештај о раду сектора подршке за 2021. годину

Прање и вулканизирање	54.270,66	39.507,03	73
Регистрација и осигурање	83.386,71	68.804,00	83
Гориво	291.986,81	311.138,57	107
Уље и мазиво	4.751,68	7.027,96	148
<b>Укупно</b>	<b>629.694,90</b>	<b>600.583,03</b>	<b>95</b>

Табела 2: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина 2020/2021 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. Бијељина остварених у 2021. години, са истим трошковима оствареним у току 2020. године, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка у 2021. години смањени су за 29.111,87 КМ (5%) у односу на 2021. годину.
- Трошкови сервисирања и резервних дијелова ауто парка у 2021. години смањени су за 19.706,87 КМ (10%) у односу на 2020. годину.
- Трошкови потрошње горива ауто парка у 2021. години повећани су за 19.151,76 КМ (7%) у односу на 2020. годину.
- Трошкови регистрације и осигурања возила ауто парка у 2021. години смањени за 14.582,71 КМ (17%) у односу на 2020. годину.
- Трошкови прања и вулканизирања возила ауто парка у 2021. години смањени су за 14.763,63 КМ (27%) у односу на 2020. годину.
- Трошкови уља и мазива ауто парка у 2021. години повећани су за 2.276,28 КМ (48%) у односу на 2020. годину.

Укупни трошкови ауто парка по Теренским јединицама:

Укупни трошкови ауто парка у току 2021. године по Теренским јединицама су: Дирекција **90.200,73 КМ**, ТЈ Угљевик **83.172,25 КМ**, ТЈ Зворник **99.806,33 КМ**, ТЈ Власеница **98.646,65 КМ**, ТЈ Братунац **70.847,29 КМ** и ТЈ Бијељина **157.909,78 КМ**.



	Укупни трошкови ауто парка 2020. г. (КМ)	Укупни трошкови ауто парка 2021. г. (КМ)	Индекс 2021/2020
Дирекција	89.317,81	90.200,73	101
РЈ Угљевик	83.468,25	83.172,25	100
РЈ Зворник	107.356,75	99.806,33	93
РЈ Власеница	95.244,54	98.646,65	104
РЈ Братунац	71.968,13	70.847,29	98
РЈ Бијељина	182.339,42	157.909,78	87
УКУПНО:	629.694,90	600.583,03	95

Табела 3: Упоредни приказ укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина по Теренским јединицама 2020/2021 год.

Поређењем укупних трошкова ауто парка ЗЕДП „Електро – Бијељина „ а.д. остварених по Теренским јединицама у 2021/2020. години, може се видјети следеће:

- Укупни трошкови ауто парка Дирекције у 2021. години повећани су за 882,92 КМ (1%) у односу на 2020. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Угљевик у 2021. години повећани су за 296,00 КМ (0%) у односу на 2020. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Зворник у 2021. години смањени су за 7.550,42 КМ (7%) у односу на 2020. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Власеница у 2021. години повећани су за 3.402,11 КМ (4 %) у односу на 2020. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Братунац у 2021. години смањени су за 1.120,84 КМ (2%) у односу на 2020. годину.
- Укупни трошкови ауто парка ТЈ Бијељина у 2021. години смањени су за 24.429,64 КМ (13%) у односу на 2020. годину.

**Напомена:** Подаци о оствареним трошковима ауто парка ЗЕДП “Електро-Бијељина” а.д. Бијељина у 2021/2020. години, су рачуноводствени извјештаји, на основу прокњижених рачуна који се односе на ауто парк.

ИЗВЈЕШТАЈ О ЗАШТИТИ ЖИВОТНЕ  
СРЕДИНЕ

## 1 ОПШТИ ПОДАЦИ

На пословима заштите животне средине у предузећу је ангажовано Одјељење заштите на раду, заштите од пожара, цивилне заштите, заштите животне средине и дијелом Одјељење IMS. Предузеће је сертифициковано по стандарду ISO 14001:2015, Систем управљања заштитом животне средине.

ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је имплементирала у своје пословне процесе два стандарда, и то ISO 9001:2015 и ISO 14001:2015.

Сертификацију по оба стандарда извршила је сертификациона кућа TÜV NORD, са којом се сарађивало до 2017.године.

Од 2017. године сарађује се са акредитованом сертификационом кућом YUQS из Београда. Према захтјевима стандарда једном годишње се врши екстерна провјера па је 2018. године извршена прва надзорна провјера, а 2019. године друга надзорна провјера, а на посљедњој провјери која је извршена 11.12.2020. године није било примједби које се односе на заштиту животне средине.

На годишњем нивоу на основу усвојене Политике животне средине, а у вези са циљевима животне средине, као и у вези са другим процедурама, законским и подзаконским актима урађен је План заштите и унапређања животне средине за 2021. годину за све организационе дијелове Предузећа.

У складу са циљевима и програмом заштите животне средине предузећа реализоване су активности збрињавања отпада, спречавање и уклањање загађења, мјерења емисија и мониторинг битних параметара. Вршени су редовни обиласци и контрола спровођења мјера из заштите животне средине у радним јединицама предузећа. Укупно је за поменуте активности утрошено 18.000,00 КМ.

## 2 МОНИТОРИНГ И УТИЦАЈ НА ЖИВОТНУ СРЕДИНУ

У складу са условима из еколошких дозвола врши се одговарајући мониторинг.

I. Подаци мониторинга отпадних вода					
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашеност	Коментари
<b>Отпадне воде</b>					
<b>РЈ Власеница МХЕ Власеница</b>	М1	М2			
ВРК	3,96	2,41	gO <sub>2</sub> m <sup>-3</sup>	да	
НРК	21	14	gO <sub>2</sub> m <sup>-3</sup>	да	
Суспендоване материје	5	4	g/m <sup>3</sup>	да	
Фосфор	0	0	gm <sup>-3</sup> F	да	
Минерална уља	21	12	mgm <sup>-3</sup>	да	
<b>Отпадне воде</b>					
<b>РЈ Власеница МХЕ Тишча</b>	М1	М2			
ВРК	2,66	1,27	gO <sub>2</sub> m <sup>-3</sup>	да	
НРК	14	6	gO <sub>2</sub> m <sup>-3</sup>	да	
Суспендоване материје	5	2	g/m <sup>3</sup>	да	

I. Подаци мониторинга отпадних вода					
Параметар	Вриједност		Јединица	Усаглашеност	Коментари
Фосфор	0	0	gm <sup>-3</sup> F	да	
Минерална уља	20	8	mgm <sup>-3</sup>	да	

## 2.1 Бука у животној средини

Ниво буке у 2021. години (dB)				
Организациони дио: ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д.				
Мјерна мјеста	Назив мјерног мјеста M <sub>1</sub>		Назив мјерног мјеста M <sub>2</sub>	
	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво	Измјерени ниво	Мјеродавни ниво
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина II</b>				
Дневни и вечерњи ниво	70,4	85	70,4	85
Ноћни ниво	56,8	85	56,4	85
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина III</b>				
Дневни и вечерњи ниво	57,2	75	56,8	75
Ноћни ниво	47,1	75	46,5	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Бијељина 4</b>				
Дневни и вечерњи ниво	57,9	75	57,6	75
Ноћни ниво	48,2	75	47,6	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Чађавица</b>				
Дневни и вечерњи ниво	68,8	75	67,7	75
Ноћни ниво	53,9	75	49,2	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Дворови</b>				
Дневни и вечерњи ниво	59,4	75	57,8	75
Ноћни ниво	47,4	75	48,1	75
<b>Организациони дио: РЈ Бијељина ТС 35/10 kV Остојићево</b>				
Дневни и вечерњи ниво	49,6	75	47,9	75
Ноћни ниво	42,3	75	42,0	75
<b>Организациони дио: РЈ Угљевик ТС 35/10 kV Модран</b>				
Днени и вечерњи ниво	44,3	75	58,2	75
Ноћни ниво	44,1	75	57,9	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница ТС 35/10 kV Шековићи</b>				
Дневни и вечерњи ниво	42,2	75	59,3	75
Ноћни ниво	45,4	75	59,1	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Тишча</b>				
Дневни и вечерњи ниво	58,6	75	57,3	75
Ноћни ниво	48,4	75	47,7	75
<b>Организациони дио: РЈ Власеница МХЕ Власеница</b>				
Дневни и вечерњи ниво	54,2	75	54,9	75
Ноћни ниво	44,7	75	44,8	75

## 2.2 Електромагнетно поље

<b>Електромагнетно поље у животној средини у 2021. години</b>			
<b>Ораганизациони дио</b>	<b>Извор и позиција извора у простору</b>	<b>Електрично поље E<sub>max</sub> кV/m</b>	<b>Магнетно поље B<sub>max</sub> μT</b>
ТС 35/10 ШЕХОВИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-13,09, МТ2-36,38 МТ3-29,28, МТ4-50,40	МТ1-27,31, МТ2-63,99 МТ3-53,57, МТ4-40,15
ТС 35/10 МИЛИЋИ	4МТ У КРУГУ ТС	МТ1-3,29, МТ2-30,47 МТ3- 168,01, МТ4-240,50	МТ1-60,95, МТ2-145,43 МТ3-97,66, МТ4-354,46
ТС 35/10 ХАН ПИЈЕСАК	3МТ У КРУГУ ТС	МТ1-29,11, МТ2-230,23 МТ3-18,68	МТ1-65,15, МТ2-146,51 МТ3-57,10

### 2.3 Отпад

Отпад генерисан у 2021. години и поступак збрињавања приказани су у следећој табели:

<b>Назив отпада</b>	<b>Количина (t)</b>	<b>Поступање са отпадом</b>
<b>Неопасан отпад</b>		
Al-Fe уже	1,919	складиштење, трансфер, рециклажа
Гвожђе / челик	1,393	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Al проводником	0,061	складиштење, трансфер, рециклажа
Каблови са Cu проводником	0,013	складиштење, трансфер, рециклажа
Бакар	0,236	складиштење, трансфер, рециклажа
Алуминијум	0,0175	складиштење, трансфер, рециклажа
Индукциона бројила	1,542	складиштење, трансфер, раздвајање, рециклажа
Отпадне-потрошене гуме	2,469	складиштење, трансфер, обрада, рециклажа
<b>Опасан отпад</b>		
Електронски отпад	0,350	трансфер, рециклирање/одлагање
Отпадни тонери за штампач	0,055	трансфер, поновно коришћење/одлагање

Збрињавање опасног отпада, кога чине електронски отпад, тонери, стари акумулатори, отпадна уља (моторна и трансформаторска), врши се према упутствима за складиштење опасних материја. Отпад се привремено складишти у магацинима РЈ и Централном магацину предузећа.

### 2.4 Коришћење ресурса

Укупна потрошња деривата нафте у процесу експлоатације моторних возила и радних машина у 2021. години износила је 311.138,57 КМ за све оперативне процесе у Предузећу.

## **3 МОНИТОРИНГ РАДНЕ СРЕДИНЕ, ЗАШТИТА НА РАДУ, ЗДРАВСТВЕНА ЗАШТИТА И УПРАВЉАЊЕ ЉУДСКИМ РЕСУРСИМА**

### 3.1 Мониторинг радне средине

У извјештајном периоду нису вршена испитивања услова радне средине, физичких и микроклиматских параметара.

### 3.2 Заштита на раду

#### 3.2.1 Обука радника из области заштите на раду

Од укупно 607 запослених на обуку је послато и усјешно је окончао 403 запослених или 66,39%.

Обука и провјера знања радника из области заштите на раду се врши, у складу са законским и подзаконским актима, једанпут у току двије године за раднике који раде на радним мјестима са повећаним ризиком, а за остале раднике једанпут у три године.

#### 3.2.2 Повреде на раду

Број повријеђених радника у 2021. години је био 23 од чега су 22 повреде биле лаке док је један радник теже повријеђен.

Приликом обављања интервенција, ремонта, као и других радова на објектима, радилиштима и градилиштима, вршене су контроле радника по питању опремљености и коришћења личних и колективних заштитних средстава, као и примјене одговарајућих мјера из заштите на раду, заштите од пожара и заштите животне средине, чија је реализација обавезно захтијевана.

Анализом података о повредама закључено је да су најчешћи узроци њиховог настанка: непажња при обављању радних задатака, неодовољно придржавање одговарајућих мјера заштите и др.

#### 3.2.3 Подаци о здрављу и безбједности на раду

Обука из области безбједности и здравља на раду запослених реализује се теоријски и практично.

*Теоријска обука* из области безбједности у здравља на раду запослених садржи:

1. општи дио, који је обавезан за све раднике и
2. посебни дио, који је прилагођен специфичностима посла, за раднике на пословима са повећаним ризиком.

Општи дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата следеће теме:

1. основи безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
2. законски прописи, општи акти и други прописи из безбједности и здравља на раду, те заштите од пожара;
3. извори опасности и штетности, као и узрочници повреда на раду, пожара и експлозија;
4. опште мјере заштите у радним просторијама-радној и животној средини и на радним мјестима, у процесу рада;
5. заштита од пожара (превентивне мјере заштите од пожара; гашење пожара уз примјену ватрогасних апарата, уређаја и опреме; практична употреба апарата и средстава за гашење пожара, као и друге активности у случају пожара);
6. пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених и др.

Посебни дио програма оспособљавања и провјере оспособљености обухвата следеће теме:

1. извори опасности од електричне струје и дјеловање електричне струје на људски организам;
2. техничке мјере заштите код експлоатације електроенергетских постројења и уређаја;
3. спровођење техничких мјера заштите код одржавања и монтаже електроенергетских постројења;
4. извори неелектричних опасности при радовима на одржавању и монтажи електроенергетских постројења и уређаја;
5. средства личне заштите, лична и колективна техничка заштитна средства, која се користе код експлоатације, одржавања и монтаже електроенергетских објеката и постројења;
6. опасности и мјере заштите код радова са оруђима и уређајима на механизовани погон, као и алатима;
7. опасности и мјере заштите код експлоатације возила у саобраћају, превоза моторним возилима и њиховог одржавања;
8. извори опасности, дужности и мјере заштите при обављању ноћног рада, обезбјеђења и чувања имовине и лица, као и др.

*Практична обука* запослених за безбједан и здрав рад обухвата: оспособљавање радника за безбједно руковање средствима за рад и средствима и опремом за заштиту на раду и заштиту од пожара, упознавање са утврђеним мјерама за спречавање, отклањање или смањење ризика на радном мјесту, као и упознавање са другим мјерама, у складу са процијењеним опасностима и штетностима на радном мјесту.

*Обука из области превенције и реаговања у ванредним ситуацијама* обухвата сљедеће теме и активности у случају ванредних ситуација: основи заштите животне средине, заштите од пожара, законски прописи, општи акти и други прописи из заштите животне средине, заштите од пожара, познавање и примјена Плана реаговања у случају ванредне ситуације или удеса, Плана превентивних мјера за спречавање или смањење ризика, Акта о процјени ризика на радним мјестима и у радној средини, извори штетности и опасности, узрочници повреда, пожара и експлозија, мјере заштите на радним мјестима и животној средини, заштита од пожара и активирање ватрогасних апарата, пружање прве помоћи код несрећа и обољења на раду, евакуација запослених и реаговање у случају ванредних ситуација.

*У оквиру вјежби из области реаговања у ванредним ситуацијама* реализује се симулација ванредних ситуација, при чему се за потенцијални сценарио ванредних ситуација одређује пожар у објекту и други облици потенцијалних ванредних ситуација. У складу са планом реаговања врши се провјера потребних акција - редослиједа реаговања запослених у датој ситуацији, у циљу провјере њихове спремности за реаговања, а у функцији безбједности. Тако се, поред осталог, врши: симулација гашења пожара уз примјену ватрогасних апарата типа: "S-6", "S-9" и "CO<sub>2</sub>-5", хидраната и других уређаја и опреме за гашење пожара; као и обавјештавање и узбуњивање надлежних, те симулација пружања прве помоћи, евакуације запослених, обезбјеђење локације за увиђај надлежних органа и друго.

### 3.3 Здравствена заштита

На периодични преглед упућено је и прегледано 422 радника, од чега је за посао способно 408, а ограничено способно 10 радника док су 4 радника неспособна за рад.

### 3.4 Управљање људским ресурсима

Није било жалби, штрајкова, колективних спорова ни спорова пред судом везаних за рад и радне услове у извјештајном периоду.

## 4 ОДНОСИ СА ЗАЈЕДНИЦОМ

### 4.1 Ангажовање заинтересованих страна

Није било жалби или притужби од јавности или организација цивилног друштва у току извјештајног периода. Информације о техничким и безбједносним карактеристикама трафостаница 35/10 kV и других електроенергетских објекта, које се односе на заштиту животне средине, безбједност и друге сегменте, дате су надлежним органима (инспекцији за заштиту животне средине и заштиту од пожара, као и техничкој инспекцији).

### 4.2 Односи са заједницом и развој

Реализацијом неопходних инвестиција предузеће је побољшало квалитет снабдијевања електричном енергијом у организационим дијеловима ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина са реализацијом неопходних инвестиција.

## 5 ПРЕГЛЕД И СТАТУС ДОЗВОЛА

Предузеће у извјештајној години није имало потребу за прибављањем нових дозвола, покренут је поступак обнове дозвола које истичу а које ће бити одобрене у наредној 2022. години.