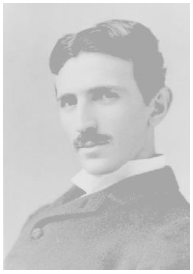
ЗЕДП “Електро Бијељина” А.Д.
Бијељина

Датум: 13.04.2023. год.
Број: 4156/2023



ИЗВЈЕШТАЈ О ТЕХНИЧКИМ ПОСЛОВИМА

за период I -XII 2022. год.

Извршни директор Сектора за управљање имовином
Владимир Ђокић дипл.ек._____

Извршни директор Сектора за теренске операције
Ведран Лугоњић, дипл. инж. ел. тех._____

Извршни директор Сектора за управљање мрежом
Гордана Трампић, дипл. инж. ел. тех._____

Извршни директор Сектора за мјерења и односе са корисницима
Стеван Сандић, мастер инж. маш._____

ЗЕДП “Електро Бијељина” А.Д

САДРЖАЈ:

1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН 1

2) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 4

2.1) Општи показатељи 4

2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије 5

2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину 5

2.4) Послови на обрачуну губитака електричне енергије 7

2.5) Губици електричне енергије 8

3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА 10

3.1) Планиране и реализоване инвестиције 10

3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2022.г. ... 12

4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ 13

5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА 13

6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ 14

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ 15

7.1) Израда главних пројеката 15

7.2) Израда Елабората 15

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ 16

9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ 17

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА 20

11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА 21

12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS 21

13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ 22

14) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ-ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА 22

15) ИНФОРМАЦИОНИ СИСТЕМИ И КОМУНИКАЦИЈЕ 29

16) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ 30

17) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА 30

18) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА 32

19) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА 33

19.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у 33

19.2) Извјештаји према локалним органима управе 34

19.3) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера 34

19.4) Тарифни поступак за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже 35

19.5) Израда студије Десетогодишњи план развоја електродистрибутивног система Републике Српске 35

20) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ.....36

Прилози:

1. Извјештај о реализацији инвестиција по ТЈ за 2022.г.....40

2. Електроенергетске сагласности и Уговори по ТЈ за 2022.г.....58

3. План рада и реализација Теренских јединица за 2022.г.....64

1) РЕАЛИЗАЦИЈА БИЛАНСА У ОДНОСУ НА ПЛАН

Законом о електричној енергији („Службени гласник РС“, бр. 68/20), прописано је да Влада Републике Српске доноси годишњи Електроенергетски биланс Републике Српске (на приједлог ресорног министарства). Електроенергетски биланс Мјешовитог Холдинга “Електропривреда Републике Српске“ је саставни дио Електроенергетског биланса Републике Српске. Треба нагласити да МХ „ЕРС“ Матично предузеће а.д. Требиње, поред годишњих, доноси и трогодишње Електроенрегетске билансе Мјешовитог Холдинга.
ЗЕДП „Електро-Бијељина“ (Сектор Управљања имовином) је према смјерницама за израду електроенергетског биланса, израдила годишњи и трогодишњи план биланса (2022-2024.година), а затим са Матичним предузећем усагласила приједлоге биланса.
Електроенергетски биланс ЗЕДП Електро-Бијељине за 2022.годину, је као саставни дио Електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ усвојен од стране Владе Републике Српске у септембру 2021.године.

Ребаланс електроенергетског биланса Мјешовитог Холдинга „Електропривреда Републике Српске“ за 2022. годину је урађен, по Закључку Управе МХ„ЕРС“ Матично предузеће (бр. 01- 3088-1/22 од 23.08.2022. године), на принципу изједначавања плана са остварењем електроенергетских величина за период 01.01.-31.07.2022. и планова за период 01.08.- 31.12.2022. године.

У следећој табели је приказан преглед планираних (ребалансом) и остварених величина на дистрибутивном нивоу, те њихов однос, у периоду I- XII мјесеца 2022. год.

ОПИС		I-XII 2022.године		
		Ребаланс (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Укупно инјектирана* (преузета) ел. енергија	776,80	764,61	98,43
	Укупна испоручена ел.енергија**	14,79	14,69	99,32
	Бруто потрошња*** (преузета-испоручена ел. енергија)	762,01	749,92	98,41
Губици	GWh	70,83	59,85	84,50
	%	9,12	7,83	
Реализација	Нето потрошња	691,18	690,08	99,84
	- Средњи напон (1+2)	198,31	198,83	100,26
	1. 35 kV	39,18	37,35	95,33
	2. 10 kV	159,13	161,48	101,48
	- Ниски напон (3+4+5)	492,88	491,24	99,67
	3. Домаћинства	383,69	381,39	99,40
	4. 0,4 kV ост. потрошња	98,13	98,49	100,37
	5. JP	11,06	11,36	102,71

*- 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

Анализом резултата претходне табеле, може се закључити, да је план набавке електричне енергије (бруто потрошња) остварен је са 98,43% а реализација са 99,84%.

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

- Укупно преузета (инјектирана) ел.енергија 98,43%
- Укупно испоручена ел. енергија (испорука у преносну мрежу и испорука другим системима) 99,32%

Остварена реализација је 99,84%, а по структури је план остварен:

- потрошњана 35 kV..... 95,33%
- потрошњана 10 kV 101,48%
- потрошња на 0,4 kV ост.потр..... 100,37%
- потрошњана 0,4 kV домаћинства..... 99,40%
- Јавнарасвјета..... 102,68%

Планирани губици у периоду I -XII мј, 2022, године су:

70.830 MWh или 9,12%; а остварени су
59.845 MWh или 7,83%

што је мање и у апсолутном износу (за 10.985 MWh), а и у процентима (за 1,29%).

Следећа табела даје преглед преузете ел. енергије по мјестима преузимања, као и однос према планским величинама:

ОПИС		I-XII 2022.године		
		Ребаланс (GWh)	Остварење (GWh)	Остварење %
Набавка	Преузимање са преносне мреже	710,48	703,76	99,05
	Преузимање од производње на дистрибутивном нивоу	29,16	23,69	81,24
	Преузимање из других система	37,16	37,15	99,97
	Укупно преузета (инјектирана) ел. енергија	776,8	764,61	98,43
	Испорука у преноснумрежу	0,01	0,01	100,00
	Испорука другим системима	14,78	14,68	99,32
	Укупна испоручена ел. енергија	14,79	14,69	99,32
	Бруто потрошња (разлика укупно преузете и укупно испоручене ел. енергије)	762,01	749,92	98,41

Анализом резултата из табеле, може се закључити да је остварење плана следеће :

- Преузета ел.енергија са преносне мреже 99,05%
- Преузета ел.енергија од МХЕ и соларних електрана 81,24%
- Преузета ел.енергија од других система (Србија, Брчко, Пале)..... 99,97%
- Испоручена ел. енергија другим системима (Србија, Брчко, Пале, Електропривреда БиХ)..... 99,32%

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*	1.479.014	1.524.729	103,09
Биланс снага крајњих купаца			
1, 35 kV	96.887	93.355	96,35
2, 10 kV	542.345	565.297	104,23
3, Домаћинства			
а) 1ТГ (број купаца x 3,3 кW)	3.848.416	3.867.188	100,49
б) 2ТГ (број купаца x 5,2 кW)	584.494	594.151	101,65
4, 0,4 kV – остала потрошња			
а) 1ТГ	132.825	135.549	102,05
б) 2ТГ (број купаца x 5 кW)	375.050	370.668	98,83
в) 3ТГ (број купаца x 5 кW)	27.920	29.010	103,90
г) 6ТГ (број купаца x 7 кW)	9.044	10.402	115,02
д) 7ТГ (број купаца x 7 кW)	672	637	94,79

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

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

2) БИЛАНС ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

2.1) Општи показатељи

У току четири квартала 2022.године на нивоу ЗЕДП "Електро-Бијељина" а.д. Бијељина је набављено укупно

749.921,254 MWh електричне енергије

У овом периоду је реализовано: **690.076,152** MWh електричне енергије

па су према томе губици: 59.845,102 MWh или 7,83 % (са неовлаштеном потрошњом)

Набављена електрична енергија је највећим дијелом преузета са мреже "Електропреноса БиХ", затим је један дио набављен из мреже ЕПС-а и Брчко Дистрикта.

У наставку је табела која даје преглед структуре набављене електричне енергије по мјестима преузимања.

Преузето-испоручено од	Набављена електрична енергија * у MWh за период I-XII 2022.год.	
	MWh	%
Електропренос БиХ	689.811	91,98
ЕП Србије	4.224	0,56
Комунално Брчко	32.198	4,29
Електродистрибуција Пале	2	0,00
Производња МХЕ и соларних електрана	23.686	3,16
УКУПНО	749.921	100,00

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

Следећа табела даје преглед учешћа набављене активне и реактивне ел. енергије по теренским јединицама, тако и укупно за ЗЕДП, као и фактор снаге.

ТЈ	Набављена **активна** ел.енергија	Набављена **реактивна** ел.енергија	фактор снаге
	MWh	MVArh	cos fi
Бијељина	390.256	64.936	0,987
Угљевик	79.764	21.301	0,983
Зворник	126.198	28.772	0,955
Братунац	82.343	10.319	0,990
Власеница	71.361	7.739	0,995
УКУПНО	749.921	133.068	0,985

2.2) Послови на обрачуну набављене и реализоване електричне енергије

Укупно набављену електричну енергију, припрему очитања (израда планова очитања), валидацију очитања мјерних мјеста, задужење електричном енергијом ТЈ, корекције очитаних вриједности, праћење стања мјерења на мјестима задужења, израду и слање БОС-овима профила производње из обновљивих извора енергије, као и контролу мјерних мјеста потрошача који имају индиректна или полуиндиректна мјерења, врше службе Сектора за мјерење и односе са корисницима. Такође, заједно са испоручиоцима је вршена и контрола обрачунских мјерних мјеста на мјестима размјене са другим ЗЕДП-има, Ел.преносом БиХ, ЕМС-ом, електродистрибутивним предузећем „Електро-Србија“ Краљево и „Комунално“ Брчко.

2.3) Реализација биланса у односу на претходну годину

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

ТЈ -ЗЕДП	Набављена ел. енергија MWh*		Индекс 22/21 (%)
	I-IV квартал 2021. год.	I-IV квартал 2022. год..	
Бијељина	395.655	390.256	98,64
Угљевик	81.661	79.764	97,68
Зворник	126.234	126.198	99,97
Братунац	83.545	82.343	98,56
Власеница	70.932	71.361	100,60
ЗЕДП	758.026	749.921	98,93

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

У 2022.г. у односу 2021.г. на нивоу ЗЕДП-а је забиљежен пад набављене ел.енергије од 1,07%. Једино је у ТЈ Власеница забиљежен пораст од 0,6%. Највећи пад је забиљежен у ТЈ Угљевик (2,32%).

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 22/21 (%)
	I-IV квартал 2021	I-IV квартал 2022.	
Бијељина	356.020	357.442	100,40
Угљевик	75.151	74.019	98,49
Зворник	114.422	115.218	100,70
Братунац	78.736	77.720	98,71
Власеница	66.171	65.677	99,25
ЗЕДП	690.500	690.076	99,94

У 2022.години у односу на 2021.годину забиљежено је смањење реализације за 0,06% на нивоу ЗЕДП-а. Једино повећање реализације је забиљежено у ТЈ Зворник (0,7%) и ТЈ Бијељина (0,4%). Највећи пад реализације је забиљежен у ТЈ Угљевик (1,5%).

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

Структура потрошње	Реализована ел. енергија по структури потрошње (MWh)		Индекс 22/21 (%)
	I-IV квартал 2021	I-IV квартал 2022.	
35 kV	39.039	37.353	95,68
10 kV	163.392	161.478	98,83
0,4 kV ост. потр.	95.273	98.495	103,38
JP	11.228	11.356	101,14
0,4 kV домаћинства	381.569	381.394	99,95
УКУПНО	690.500	690.076	99,94

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

До раста потрошње је дошло у категорији потрошње 0.4 kV ост. потр. (3,38%) и јавна рассвјета (1,14%). Највећи пад је забиљежен у категорији 35 kV (пад 4,32%) и 10 kV (пад 1,17%)

Табела која слиједи даје преглед ***броја активних мјерних мјеста*** у децембру 2022.године:

Категорија потрошача (kV)	Број мјерних мјеста		Индекс 21/20 у %
	2021.год.	2022.год.	
35	8	8	100,00
10	414	434	104,83
0,4 - ост.потр.	7921	8188	103,37
домаћинства	106677	109189	102,35
јавна расвјета	1021	1051	102,94
УКУПНО	116041	118870	102,44

2.4) 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 инјектирану електричну енергију, умјесто раније праксе исказивања у односу на збир нето потрошње крајњих купаца и дистрибутивних губитака.

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

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

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2022. године (са неовлаштеном потрошњом)*

Ред. бр.	Теренска Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу	Нето потрошња					Укупно 4+5+6+7+8	Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV					
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	390.300.446	44.801	0	89.831.403	51.448.741	5.928.534	210.232.998	357.441.676	32.813.969	8,41
2	Угљевик	93.742.084	13.978.300	15.934.215	5.486.733	9.373.829	1.605.581	41.618.677	74.019.035	5.744.749	6,13
3	Зворник	126.237.232	39.732	10.787	24.478.606	18.838.831	1.485.524	70.404.591	115.218.339	10.979.162	8,70
4	Братунац	82.877.076	533.626	18.194.882	20.034.583	9.774.481	1.415.913	28.300.130	77.719.988	4.623.461	5,58
5	Власеница	71.452.770	91.895	3.213.136	21.646.935	9.058.962	920.847	30.837.233	65.677.114	5.683.760	7,95
УКУПНО		764.609.608	14.688.354	37.353.020	161.478.260	98.494.843	11.356.400	381.393.629	690.076.152	59.845.102	7,83
						Неовлаштена потрошња: 1.014.852 kWh					

- *Преглед преузете и испоручене електричне енергије за период од 01.01. до 31.12.2022. године (без неовлаштене потрошње)*

Ред. бр.	Теренска Јединица	Преузета ел.енергија на дистрибутивном нивоу	Испоручена ел.енергија другим системима и у преносну мрежу	Нето потрошња					Укупно 4+5+6+7+8	Губици 2-3-9	Губици ((2-3-9)/2)*100
				35 kV	10 kV	0,4 kV					
						Остала потрошња	Јавна расвјета	Домаћинства			
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	%
	1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	Бијељина	390.300.446	44.801	0	89.831.403	51.021.419	5.928.534	210.248.050	357.029.406	33.226.239	8,51
2	Угљевик	93.742.084	13.978.300	15.934.215	5.486.733	8.916.579	1.605.581	41.528.639	73.471.747	6.292.037	6,71
3	Зворник	126.237.232	39.732	10.787	24.478.606	18.838.831	1.485.524	70.368.115	115.181.863	11.015.638	8,73
4	Братунац	82.877.076	533.626	18.194.882	20.034.583	9.774.481	1.415.913	28.289.707	77.709.565	4.633.884	5,59
5	Власеница	71.452.770	91.895	3.213.136	21.646.935	9.058.962	920.847	30.828.838	65.668.719	5.692.155	7,97
УКУПНО		764.609.608	14.688.354	37.353.020	161.478.260	97.610.271	11.356.400	381.263.349	689.061.300	60.859.954	7,96

2.5) Губици електричне енергије

Расподјела апсолутног износа губитака Теренских јединица и ЗЕДП-а и њиховог процентуалног износа за 2022. и 2021, као и њихов однос, приказани су у сљедећој табели:

ТЈ - ЗЕДП	ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ				Разлика проц. губ. 22 - 21 (%)
	I-IV квартал 2021		I-IV квартал 2022.		
	MWh	%	MWh	%	
Бијељина	39.634	**10,02**	32.814	**8,41**	-1,61
Угљевик	6.510	**7,1**	5.745	**6,13**	-0,97
Зворник	11.812	**9,36**	10.979	**8,7**	-0,66
Братунац	4.809	**5,71**	4.623	**5,58**	-0,13
Власеница	4.761	**6,7**	5.684	**7,95**	1,25
ЗЕДП	67.526	**8,78**	59.845	**7,83**	-0,95

У односу на исти квартал претходне године на нивоу ЗЕДП-а губици ***су смањени за 0,95%.***

У апсолутном износу губици су мањи за 7.681 MWh у односу на претходну годину.

Код свих ТЈ осим код ТЈ Власеница (повећање за 1,25%) дошло је до смањења губитака у односу на исти период прошле године.

Треба напоменути да реализована електрична енергија садржи и дио енергије настао због неовлаштене потрошње у протеклом периоду. Та количина електричне енергије по теренским јединицама и по категоријама потрошње у 2022.години износи:

ТЈ	Неовлаштена потрошња у MWh			
	10 kV	0,4kV– остала потрошња	домаћинства	укупно
Бијељина		427	-15	412
Братунац		0	10	10
Власеница		0	8	8
Зворник		0	25	25
Угљевик		457	90	547
ЗЕДП		885	118	1014

У току 2022.године на подручју ЗЕДП-а обрачунато је и фактурисано укупно 1014 MWh електричне енергије (неовлаштена потрошња).

У 2022.г. су губици смањени у односу на 2021.г. из више разлога, од којих се неки могу само претпоставити, али је претпоставка да је смањење највише узроковано смањењем броја нерегистрованих купаца, што је читаве 2021.г. представљало значајан проблем. Овај проблем, сматрамо, још није у потпуности ријешен, те ће се његовим потпуним рјешавањем губици приближити износима који су се имали у периоду 2017.-2019.г.

Табела која слиједи приказује ***одобрене (од стране РЕРС-а) и остварене вриједности губитака*** по радним јединицама и за ЗЕДП за 2022. годину, као и разлику губитака како у апсолутном износу тако и у процентима. Губици су израчунати **са укљученом неовлаштеном потрошњом** у реализованој енергији.

ТЈ	Одобрени губици од РЕРС-а 2022.год. (MWh)	Остварени губици 2022.год (MWh)	Разлика (GWh)	Одобрени губици од РЕРС-а 2022.год (%)	Остварени губици 2022.год. (%)	Разлика (%)
Бијељина	46.160	32.814	13.346	11,45	**8,41**	3,04
Угљевик	8.685	5.745	2.940	9,03	**6,13**	2,9
Зворник	15.417	10.979	4.438	11,8	**8,7**	3,1
Братунац	7.323	4.623	2.700	8,56	**5,58**	2,98
Власеница	7.419	5.684	1.735	10,14	**7,95**	2,19
УКУПНО ЗЕДП	85.005	59.845	25.160	10,78	**7,83**	2,95

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

3) ИНВЕСТИЦИЈЕ, ИЗГРАДЊА И РЕКОНСТРУКЦИЈА ЕЕ МРЕЖА

3.1) Планиране и реализоване инвестиције

Укупан износ реализације инвестиција за период од 01.01 - 31.12.2022. године је **10.830.159 КМ** или **46.25 %** у односу на укупна средства планирана планом инвестиција за 2022. годину у износу од **23.416.315 КМ**.
Властито учешће у реализацији инвестиција за IV квартала 2022. године је **8.824.382 КМ** што је **81,48 %,** док је учешће кредитних средстава било **2.003.305 КМ** што је **18,50 %**, а донација **2.473 КМ** што је занемариво учешће у односу на укупно реализован износ за наведени период (0,02 %).

Структура реализованих инвестиција је:
- електроенергетски објекти **6.407.168 КМ**
- грађевински објекти **0 КМ**
- опрема **4.309.587 КМ**
- возила **113.403 КМ**

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

Од значајнијих активности треба поменути наставак радова на увођењу АММ система, односно уградњи опреме за пројекат даљинског очитања - паметних бројила, концентратора и ормара по кредиту EBRD. Активности на уградњи ове опреме значајно повећавају реализацију инвестиција за наведени период у износу од 1.591.436 КМ.

Такође, настављене су активности на реализацији веома значајног пројекта SCADA система. У склопу ових активности вршена је уградња ADSS оптичких каблова и инсталација активне опреме по трансформаторским станицама које су обухваћене пројектом SCADA система чиме је укупна реализација инвестиција у наведеном периоду увећана за износ од 463.424 КМ.
Тренутно је у SCADA систем у потпуности повезано 17 трансформаторских станица од 26 трансформаторских станица које су обухваћене пројектом SCADA.

Потребно је поменути и пројекат Систем за управљање имовином чија реализација је у завршној фази (у ранијем периоду укупно реализовано 1.620.326 КМ) и за овај период износи 106.000 КМ.
У овом периоду реализована је и набавка Oracle-базе података у износу од 580 936 КМ што такође значајно увећава реализацију инвестиција за наведени период.

РЕАЛИЗАЦИЈА ИНВЕСТИЦИЈА за период 01.01 - 31.12.2022.године

PJ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	2.090.822	890.562	0	0	2.981.384
Угљевик	1.067.072	441.538	0	0	1.508.610
Зворник	1.158.855	155.701	0	0	1.314.556
Братунац	442.923	175.625	0	0	618.548
Власеница	1.312.294	339.880	2.473	0	1.654.646
Дирекција	2.752.415	0	0	0	2.752.415
Укупно	8.824.382	2.003.305	2.473	0	10.830.159

ПЛАН ИНВЕСТИЦИЈА за 2022.годину

PJ	Извор средстава				Ук.износ КМ
	Властита	кредити	донације	Уч.других	
Бијељина	951.000	0	0	0	951.000
Угљевик	359.000	0	0	0	359.000
Зворник	364.815	0	0	0	364.815
Братунац	62.500	0	78.500	0	141.000
Власеница	572.000	0	0	0	572.000
Дирекција	9.758.500	10.000.000	1.270.000	0	21.028.500
Укупно	12.067.815	10.000.000	1.348.500	0	23.416.315

3.2) Структура реализованих инвестиција за период 01.01.- 31.12.2022.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	
2022	1	ВН мрежа	0,7				33.705	0	0	0	33.705
	2	НН мрежа	0,7				7.431	0	0	0	7.431
	3*	Трафо-станице		0	0,00		134.991	0	0	0	134.991
	4	Каблови	0,00				3.803	0	0	0	3.803
	5	Механизација					113.403	0	0	0	113.403
	6	SCADA систем					463.424	0	0	0	463.424
	7	Нови прикључци	53,07			874	451.210	446.537	2.473	0	900.219
	8	Остало					2.671.376	1.366.995	0	0	4.038.371
	Укупно						3.879.343	1.813.532	2.473	0	5.695.347

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	
2022	1	ВН мрежа	18,40				854.921	0	0	0	854.921
	2	НН мрежа	127,61				3.281.019	6.168	0	0	3.287.187
	3**	Трафо-станице		67	11,02		427.224	0	0	0	427.224
	4	Каблови	0,00				0	0	0	0	0
	5	Механизација					0	0	0	0	0
	6	Рекон. пост. Прикљ.	37,77			1258	381.875	183.605	0	0	565.480
	7	Остало					0	0	0	0	0
	Укупно						4.945.039	189.773	0	0	5.134.812
Укупно изградња + санација							8.824.382	2.003.305	2.473	0	10.830.159

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

** замјена опреме - на ТС 10/0,4 kV.

4) УГРАДЊА АММ-а, МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА И ПРАТЕЋЕ ОПРЕМЕ

У нови систем даљинског очитавања (Dwelt) на подручју ЗЕДП „Електро-Бијељина“ а.д. Бијељина је уведено 25026 бројила, а у старом АММ систему (Нитес) је 2889 бројила, што чини 27915 бројила или око 24% од укупног броја потрошача. На тај начин је омогућено даљинско очитавање потрошача из категорије домаћинства на 351 трафо подручја, као и око 90% од укупног броја купаца са полуиндиректним и индиректним мјерењем потрошње електричне енергије. Појавио се проблем у одржавању старог АММ система, па је потребно у наредном периоду обезбједити екстерну подршку за исто.

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 преко 25000 бројила.

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.

5) ИЗГРАДЊА ПРИКЉУЧАКА

У табелама је приказан број изграђених прикључака (по теренским јединицама ЗЕДП-а) за изграђене прикључака (по основу склопљених уговора о прикључењу).

Преглед наплаћених новчаних средства и трошак дистрибутера на изградњи тих прикључака је дат у прилогу извјештаја

Преглед изграђених прикључака по теренским јединицама по ТЈ за период I - XII 2022 год,

ЗЕДП «Електро-Бијељина», комплетно предузеће (по теренским јединицама)					
	Број уговора о прикључењу (ком)	Стандардних (ком)	Нестандардних (ком)	Прикључење повра тника по меморандуму (ком)	Укупно прикључака (ком)
	1	2	3	4	5=2+3+4
БН	650	306	223	5	553
ЗВ	241	180	38	8	226
БР	144	107	11	23	142
ВЛ	120	95	10	15	120
УГ	145	145	1	24	124
Укупно	1300	833	283	75	1165

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	553	303	229	135	15
ЗВ	226	182	55	14	0
БР	142	134	8	21	0
ВЛ	120	119	5	9	36
УГ	124	120	5	0	0
Укупно	1165	858	302	179	51

Легенда:

- Укупан број (ком.) склопљених уговора о прикључењу
- Укупан број (ком.) изграђених стандардних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених нестандардних прикључака
- Укупан број (ком) изграђених прикључака повратника (по меморандуму)
- Укупан број (ком) изграђених прикључака
- Број прикључака (ком) које је градио дистрибутер
- Број прикључака (ком) чија је изградња уступљена инвеститору
- Број изграђених (ком)привремених/градилишних прикључака
- Број привремених/градилишних прикључака изграђених (ком) на начин да ће остати као стални.

6) ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКЕ САГЛАСНОСТИ

У табели 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 електроенергетскиг сагласности у ТЈ за период I - XII 2022 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	211	817	44640	372277.09	416917.09
ЗВ	42	283	13211	164256.85	177467.85
БР	12	211	8337	61726.83	70063.83
ВЛ	39	176	7000	68581.95	75581.95
УГ	6	204	7978.1	57655.75	65633.85
Укупно	310	1691	81166.1	724498.47	805664.57

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

7) ИЗРАЂЕНИ ПРОЈЕКТИ И ЕЛАБОРАТИ

7.1) Израда главних пројеката

У 2022.години, у Сектору управљања имовином израђени су главни пројекти за следеће ЕЕ објекте :

- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Незнаних јунака“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом
- БТС 10/0,4 kV 1000 kVA „Кнез Иво од Семберије“ са прикључним подземним 10 kV кабловским водом

7.2) Израда Елабората

У 2022.години, у Сектору управљања имовином израђени су следећи елаборати:

за СН мрежу:

- БТС 10/0,4 kV „Викенд Насеље“ са прикључним ДВ 10 kV – Идејно рјешење
- ДВ 10 kV „Мезграја“ – измјештање дијела далековода
- ДВ 10 kV „Патковача“ – одвојак за ТС Славињак – измјештање
- ДВ 10 kV „Патковача“, магистрални вод – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Чађавица“ – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Блажевац“ – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Хан Крам“ – изградња
- ДВ 10 kV „Пучиле“, одвојак за ТС Пучиле Чвргићи – замјена опреме
- ДВ 10 kV „Месопродукт“ и НН мрежа ТП В. Обарска Ивице и ТП В. Обарска Центар 2 – каблирање мреже због укрштања са трасом ауто-пута

за НН мрежу:

- ННМ ТП Млин 2 – доградња мреже
- ННМ ТП Стевићи – санација мреже
- ННМ ТП Модран 2 – санација мреже
- НН и ВН водови са ТС „Млин 1“ – измјештање
- ННМ ТП Четница 2 – санација мреже
- ННМ ТП Модран Центар 2 – санација мреже
- ННМ ТП Жугић – изградња прикључка и реконструкција мреже
- ННМ ТП Ђурићи – санација мреже
- ННМ ТП Ковачићи 3 – замјена опреме и проширење мреже
- ННМ ТП Амајлије 1 – замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Жељезничка 3 - замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Жестик - замјена опреме и измјештање мреже
- ННМ ТП Сјеме - измјештање мреже

8) ГЕОДЕТСКИ ПОСЛОВИ

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

- ТС „Балатун - Липице" К.О. БАЛАТУН, Бијељина
- ТС „Кнез Иво од Семберије" К.О. БИЈЕЉИНА СЕЛО, Бијељина
- ТС „Вељко Лукић Курјак" нова К.О. БИЈЕЉИНА 1, Бијељина
- ТС „Вељко Лукић Курјак" стара К.О. БИЈЕЉИНА 1, Бијељина
- ТС „Амајлије 8“ К.О. АМАЈЛИЈЕ, Бијељина

2. Геодетско снимање електроенергетских објеката и израда елабората

- ТС „ Жестик Вујићи“ К.О.СРЕДЊА ЧАЋАВИЦА, Бијељина
  ТС „ Пучиле 3“ К.О.ПУЧИЛЕ – ПУХАРЕ, Бијељина

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

- ДВ 10 kV „Челопек“ , Зворник
- ДВ 10 kV „Тршић“, Зворник
- ДВ 10 kV "Игришта 1", Власеница
- ДВ 10 kV "Игришта 2", Власеница
- ДВ 10 kV "Горњи Залуковик", Хан Пијесак
- ДВ 10 кV „Доње Црњелово 7“, Бијељина
- ДВ 10 кV „ЧТС Власеница - Игришта“, Власеница
- ДВ 10 кV „Доња Трамошница“, Пелагићево

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

- ТС Променада Бијељина
- ТС Центар 10 Бијељина
- ТС С.Магнојевић 5 Бијељина
- ЧТС Скелани Сребреница
- ТС Црпна пумпа Љесковац Бијељина

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

- ТС Ванеков Млин Бијељина

6. Остали радови :

- Исколчење ДВ "Балатун – Липице", Балатун - Бијељина
- Исколчење ДВ "Поповићи", Тупанари - Шековићи
- Исколчење парцеле за ТС Кнез Иво од Семберије
- Исколчење парцеле за ТС Вељко Лукић Курјак
- Исколчење БС на ДВ Доња Чаћавица и уврђиваље међа на парцелама, Бијељина
- Исколчење БС на ДВ Транспорт по налогу испектора Хан Пијесак
- Исколчење ТС за Олимпијски Центар Игришта
- Исколчење ТС Црпна пумпа Љесковац
- Исколчење парцеле за ТС Амајлије 8

- Исколчење парцеле за ТС Рачанска 3
- Исколчење НН мреже у К.О. Ченгић
- Исколчење НН мреже у К.О. Бијељина Село (Бандеруша)
- Исколчење НН мреже у К.О. Средња Чађавица (к.ч. 220)
- Мјерење висине ужета на ДВ у Загонима
- Мјерење висине ужета на ДВ у Бијељина Селу
- Геодетско снимање пута к.ч.1396 К.О. Ченгић за потребе НН мреже
- Геодетско снимање НН мреже у К.О. Батковић (засеок Симеуновићи)
- Геодетско снимање БС код ТС Патковача 5 утврђивање к.ч. за стуб
- Израда уздужног профила за ДВ Бојна – Кожље
- Обука за рад у ГИС софтверу
- Геодетско снимање измјена на постојећим подземним далеководима и уцртавање истих на геодетске подлоге ТЈ Бијељина
- Индетификација ТС за потребе правне службе ради катастарског излагања на подручју Општине Бијељина
- Прикупљање копија планова и посједовних листова, за потребе добијања локацијских услова за далеководе и трафо станице

9) ПРЕКИДИ У ИСПОРУЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Служба оперативног управљања мрежом је у току 2022. године обрадила укупно 7784 застоја на свим напонским нивоима. Од тога су референти за кварове евидентирали 4552 застоја само на ниском напону, док је у диспечерском центру обрађено 3225 застоја на средњем напону (на 10 kV 2839, а на 35 kV 386 застоја). Такође, евидентирано је и 7 застоја на 110 kV напонском нивоу.

Од укупног броја застоја, 5516 су била дуготрајна непланирана (или 70,86%), 1573 планираних (20,21%) и 695 краткотрајна застоја (8,93%).

Према узроку настајања застоја, одговорност дистрибутера је евидентирана у 4718 случаја (или 60,61%), виша сила у 2817 случаја (или 36,19%), а одговорност треће стране у 249 случаја (или 3,20%).

Током посматраног периода, Сектор управљања мрежом је користио податак од 116.031 крајњих потрошача на нивоу Предузећа.

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

ЗЕДП			**2022**		**2021**		**2020**	
Период	**Категорија прекида**	**Тип прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**	**Трајање**	**Број прекида**
I - XII	**Дуготрајни непланирани прекиди (ДНП)**	***Виша сила***	*14:48*	*12.04*	*10:39*	*10.20*	*18:25*	*11.81*
		ОТС	*0:43*	*0.96*	*0:57*	*0.55*	*1:50*	*1.72*
		ОД	*2:57*	*2.03*	*3:47*	*2.20*	*6:08*	*4.31*
		Укупно	**18:29**	**15.02**	**15:23**	**12.95**	**26:24**	**17.84**
	Краткотрајни прекиди (краћи од 3 min.)	**Укупно**		**5.08**		**2.73**		**5.00**
	Дуготрајни планирани прекиди	**Укупно**	**16:38**	**5.20**	**10:04**	**2.81**	**11:43**	**4.96**

Сабирањем вриједности из претходних табела долазимо до укупног податка на нивоу Предузећа, за посматрани годишњи период, од 35:07 сати застоја по крајњем купцу, и броја од 25,30 застоја по купцу.

Из табеле је видљиво да су у категоријама краткотрајних и дуготрајних планираних прекида, **остварени најлошији резултати у последње три године.** Ово би се могло на следећи начин образложити:

- Имплементацијом SCADA система свакако је дошло до ажурнијег вођења застоја, тако да је постало много лакше пратити краткотрајне застоје, првенствено оне који су последица деловања АПУ;

- Повећање броја и дужине трајања планираних застоја последица је знатно повећаног обима радова на инвестиционом и редовном одржавању мреже у протеклој години. Тиме су санирране слабе тачке у мрежи, које су констатоване у претходном периоду.

Кварови на мрежи евидентирају се засебно, тако да је у 2022. години евидентирано 1590 квара на средњем напону.

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, барем када су у питању укупан број и дужина трајања застоја на најкритичнијим објектима. У следећој табели дат је преглед таквих објеката, са бројем застоја и укупним временом трајања и за цио ДВ, као и за дио ДВ:

Најкритичнији објекти по укупном времену трајања застоја:

Електроенергетски објекат 10 kV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 кV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 кV Полом	25	16:27	5	79:20	538
ДВ 10 кV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 кV Узовница	43	75:30	3	9:21	798
ДВ 10 кV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 кV Тополовац	30	38:31	8	36:13	31
ДВ 10 кV Суво Поље	37	41:12	10	32:52	847
ДВ 10 кV Потраш	41	36:13	14	35:47	496

Најкритичнији објекти по укупном броју застоја:

Електроенергетски објекат 10 kV	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Осмаче	76	59:01	12	39:19	541
ДВ 10 кV Дервента	67	20:43	10	45:29	814
ДВ 10 кV Осмаци	72	64:12	5	31:25	932
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	60	103:21	17	23:46	750
ДВ 10 кV Главичице	24	19:50	46	46:43	1390
ДВ 10 кV Шибошница	54	14:02	11	37:20	987
ДВ 10 кV Трнова	34	74:46	26	61:19	1502
ДВ 10 кV Коренита	49	60:08	10	23:38	1091
ДВ 10 кV Потраш	41	36:13	14	35:47	496
ДВ 10 кV Корај	47	41:28	5	14:16	1600

Од објеката на 35 kV напонском нивоу, у следећој табели дат је преглед најкритичнијих објеката, када је у питању укупан број свих застоја у 2022. години:

Електроенергетски објекат 35 kV	Број застоја	Дужина трајања (h:min)	Број потрошача
ТС 35/10 кV Брањево	32	32:12	2784
ТС 35/10 кV Хан Пијесак	30	47:00	1966
ТС 35/6 кV Гуњаци	29	71:37	1
ТС 35/10 кV Нова Касаба	28	16:35	1217
ТС 35/10 кV Каменица	26	38:30	2070
ТС 35/10 кV Козлук	25	40:43	3408
ТС 35/10 кV Милићи	25	15:48	2800
ТС 35/10 кV Шековићи	24	42:59	2660
ТС 35/10 кV Каракај	22	29:55	6044
ТС 35/10 кV Горњи Залуковик	21	24:43	293

Претходним табелама обухваћени су СВИ застоји, дакле и планирани и непланирани и краткотрајни.

Међутим, како је за потребе израде планова одржавања као и евентуалне уградње растављача, ДУР-ова и локатора неопходна и информација о СН водовима са највећим **бројем непланираних застоја**, то и ову информацију дајемо прегледно у засебној табели:

Најкритичнији објекти по укупном броју непланираних застоја:

Електроенергетски објекат	Цио ДВ		Дио ДВ		Број потрошача
	Број	Вријеме	Број	Вријеме	
ДВ 10 кV Осмаче	47	56:16	10	39:14	541
ДВ 10 кV ХЕ Тишча-Шековићи	32	15:33	15	17:45	750
ДВ 10 кV Осмаци	44	39:00	0	0:00	932
ДВ 10 кV Трнова	21	28:38	20	56:34	1502
ДВ 10 кV Коренита	30	28:56	3	1:12	1091
ДВ 10 кV Љесковац	29	27:14	4	5:59	313
ДВ 10 кV Тобут	22	21:31	11	21:28	762
ДВ 10 кV Пјеновац	26	44:26	6	21:35	288
ДВ 10 кV Потраш	20	35:09	11	17:24	496
ДВ 10 кV Шибошница	23	10:17	8	24:34	987

У све табеле унети су и бројеви потрошача на посматраном ЕЕО, као битан параметар утицаја застоја на потрошаче.

10) ТОКОВИ СНАГА И ЕНЕРГИЈА

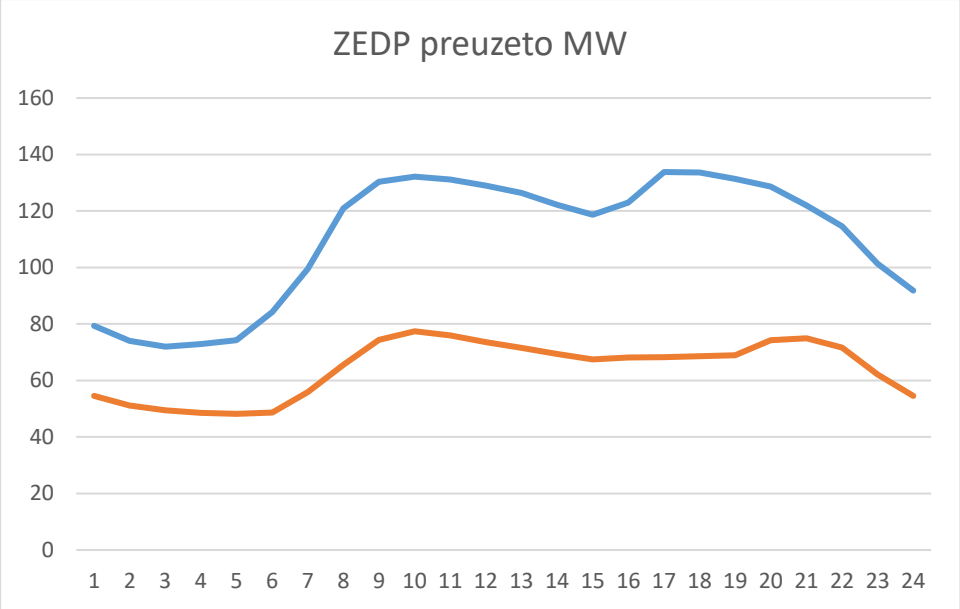
Токови снага и енергија у мрежи праћени су у претходном периоду на неколико нивоа, и то:

- 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, можемо издвојити дан са највећим дневним максимумом снаге (13.01.2022. у 17:00), који је износио 134 MW, као и дан са најмањим дневним максимумом (21.08.2022. у 10:00), који је износио 77 MW.

У те снаге не улази 110 kV потрошња (Алумина), нити испорука суседним системима (Челић).

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 претходни период.

Најоптерећенији 10 kV далеководи и даље су Центар (P_V=5,1 MW) и Економија (P_V=4,5 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 (Петропројект, Фарма Росић, Zeochem, Остојић, Алпро и Пасс), а од ТС широке потрошње то су Дуванска, 3-16, Млин 2 и Занатски Центар (комплетан списак доступан за шири увид).

11) ПОСЛОВИ НА ОПТИМИЗАЦИЈИ УКЛОПНИХ СТАЊА

За оптимизацију уклопних стања дистрибутивне мреже, а због квалитета и квантитета расположивих података и тренутне 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.

12) ПОСЛОВИ НА РЕАЛИЗАЦИЈИ SCADA/DMS/OMS

По питању послова на реализацији овог пројекта, током 2022. године практично је завршено моделовање свих наших ТС 35/10, као и електропреносових ТС 110/х. Сви технички параметри унети су у базу, а једнополне шеме исцртане у графичком едитору и повезане са базом.

ТС које су тренутно видљиве из ДЦУ Бијељина јесу:

- ТС 110/35/10 Бијељина 1;
- ТС 110/35/10 Бијељина 3;
- ТС 35/10 Бијељина II;
- ТС 35/10 Бијељина III;
- ТС 35/10 Бијељина IV;
- ТС 35/10 Дворови;
- ТС 35/10 Остојићево;
- ТС 35/10 Чаћавица;
- ТС 35/10 Модран;
- ТС 35/10 Прибој;
- ТС 110/35/10 Поточари;
- ТС 35/10 Кравица;
- ТС 35/10 Братунац 1;
- ТС 35/10 Братунац 2;
- ТС 35/10 Сребреница;
- ТС 35/10 Зелени Јадар;
- ТС 35/10 Каракај;

Остале ће постати видљиве тек по завршетку полагања оптичких каблова и уградње активне опреме (switch) у ТС, која би се повезала са локалним скадама (RTU).

У међувремену, у Одељењу за процесне системе, комуникацију и заштиту, наставило се са моделовањем 10 kV водова и уношењем DMS параметара.

У претходном периоду оспособљен је и SINCAL сервер, као пратећи сегмент SCADE, и реализована су 3 дана обуке запослених од стране Сименса (графика, DMS и SINCAL). Остало је да се искористи још 1 дан обуке.

13) ОСТАЛИ ПОСЛОВИ СЕКТОРА ЗА УПРАВЉАЊЕ МРЕЖОМ

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;
- Активности по жалбама купаца на квалитет електричне енергије.
- Учествовање у раду комисија Предузећа (комисија за набавке, пописна комисија и сл.)

14) СПЕЦИЈАЛИСТИЧКО ОДРЖАВАЊЕ-ИЗВЈЕШТАЈ О РАДУ И НЕИСПРАВНОСТИМА

ОДРЖАВАЊЕ ЗАШТИТА И УПРАВЉАЊА У ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИМ ОБЈЕКТИМА

Групација за мјерење и релејну заштиту 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
- термовизијско снимање

Редовно и интервентно одржавање релејне заштите

У 26 електроенергетских објеката уграђено је укупно 350 дигиталних мултифункцијских уређаја релејне заштите различитих типова, генерација и 4 произвођача (Siemens, ABB, SEL i ACS). Старосна структура ових уређаја је од 1 године (Siprotec 5), па до 20 година (Siprotec 4).

У експлоатацији има 133 релеја произвођача Siemens (Siprotec 4 - 126ком; Siprotec 5 - 7ком), а демонтираних (Siprotec 4 - којих нема у резерви) је 2 комада. Ови релеји су предати на поправку преко приватног предузећа "Симинг" Фоча 2021. године и још се чека на њихов повратак. Други проблем везан за ове релеје се односи на чињеницу да је престала њихова производња и да се више не могу набавити. Њихова супституција изискује, не само радове на ожичењу и програмирању, већ и радове на локалним РТУ-овима. Планом набавке за 2023. годину предвиђена је замјена заштитно-управљачке опреме у ТС 35/10 kV/kV Зелени Јадар са уређајима новије генерације Siprotec 5, који су већ набављени за ту сврху. На овај начин ће се обезбједити замјенски уређаји релејне заштите за преосталих 7 ЕЕО који имају инсталисану опрему овог произвођача.

Највећи број релеја у раду је произвођача ABB (205 ком.). У трогодишњем плану набавке треба предвидјети замјену релејно-заштитне опреме у једном од 15 ЕЕО и на тај начин осигурати довољну количину резервних уређаја за преостале ЕЕО.

Један од препознатих фабричких проблема је отказ дисплеја на релеју REF615. Тренутно је у раду 5 релеја овог типа са уоченим недостатком и то: ТС Шековићи - на 10 kV мјерној ћелији, ТС Прибој - на 10 kV мјерној ћелији + на 10 kV трафо ћелији, и ТС Зворник - на 35 kV мјерној ћелији. Набавка нових дисплеја је извршена крајем 2022. а замјена је планирана је у току ремонтних радова 2023. године.

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. У априлу и мају 2022. године извршена је замјена 7 уређаја у 10kV i 35 kV постројењу са уређајима 5-те генерације (Siprotec 5). У експлоатацији су остала још 3 уређаја произвођача ACS Београд и то у 3.15 kV постројењу, које је у власништву новоформираног производног предузећа.

У 2022. години, током планских годишњих ремоната, испитани су уређаји релејне заштите у 26 ЕЕО. Том приликом је испитано укупно 345 мултифункцијских уређаја, о чему су сачињени испитни протоколи.

Интервентних радова на заштитним уређајима није било у току 2022. године.

Редовно и интервентно одржавање локалног управљачког мјеста (ЛУМ-а), ожичења и сигнализације и термовизијско снимање.

У 26 електроенергетских објеката уграђена је у ормаре ЛУМ-а, опрема различитих типова, генерација и 4 произвођача. Старосна структура ових уређаја је: 1 и 3 године (Siemens), 9 година (SEL), 8 година (ABB), 11 година (ИМП Београд).

У МХЕ Власеница систем заштита и управљања је био реализован уређајима произвођача ACS Београд који више не постоји као правно лице. Опрема ЛУМ-а у овом објекту је замјењена у мају мјесецу 2022 године. Уграђена је опрема произвођача Siemens (RTU - Sicam A8000; HMI - Sicam SCC).

У 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.

Због отказа SSD диска на HMI рачунару у ТС Прибој, извршена је: демонтажа рачунара SYS600C, набавка и уградња новог уређаја, инсталација оперативног система, инсталација софтвера MicroScada, опоравак изгубљених RT лиценци, покретање и тестирање рада локалне SCADA-е, као и испоруке сигнала ка Диспечерском центру.

У другом кварталу, током планских годишњих ремоната, контролисан је рад опреме у ормарима ЛУМ-а у 26 ЕЕО (у МХЕ Власеница је извршена замјена опреме).

У претходном периоду групација је, између осталог, била ангажовано на: дефектажи и отклањању квара на ожичењу, као и интервентним радовима по позиву у: ТС Братунац II, ТС Прибој,ТС Шековићи, ТС Каменица, МХЕ Власеница, ТС Милићи, ТС Остојићево, ТС Модран, ТС Бијељина II, ТС Бијељина III и ТС Зворник.

Током 2022. групација мјерења и заштите је била ангажована и у рјешавању проблема у комуникацији локалних РТУ-ова са диспечерским центром, као и у испитивању сигнализације и њеном кориговању.

Након поправке термовизијске камере и паузе од 5 година, крајем 2022. је обављено термовизијско снимање 24 ТС 35/10 kV/kV и 2 МХЕ. Снимањем је лоцирано потенцијално мјесто квара у 17 ЕЕО (65,38%). Укупан број откривених топлих мјеста је 47, а највећи проценат потенцијалних мјеста квара отпада на спој проводника и проводног изолатора споља-унутра (51.06%).

Након спроведених корективних мјера биће обављено поновно термовизијско снимање елемената код којих је констатована повишена радна температура.

У протеклом периоду у Служби је је било ангажовано 18 радника. Повреда на послу није било.

На отклањању кварова, као и планираним пословима, радници Службе СО су ове године били ангажовани укупно 2366 сати ван радног времена.

Мјерења на кабловској техници и снимање квалитета напона

У 2022. години утврђивање мјеста квара на кабловском воду обављено је на 42 мјеста, док је пробно испитивање на новим кабловима при пуштању у рад обављено на 28 мјеста. Од тога, 2 лоцирања мјеста квара на кабловском воду, као и 8 пробних испитивања на новим кабловима при пуштању у рад, је обављено за наручиоце ван Предузећа. Обављено је 25 снимања квалитета напона.
Снимање трасе подземних каблова у 2022. години обављено је на 55 мјеста.

Енергетски трансформатори, уређаји и опрема једносмерног напајања У ТС 35/10kV

Радови на ревизији и одржавању ових објеката су изведени по годишњем плану за ремонте у ТС 35/10kV за 2022.г. Може се констатовати да није било већих проблема. Испитивања и мерења су показала да су ови уређаји још у релативно добром стању, с обзиром да их има са радним вијеком и преко 40 год.
Отклоњено је неколико ситнијих проблема због цурења изолационог уља код ових трансформатора, као и мањих проблема код заштитних уређаја (Бухолц релеја и контактних термометара) који су дјелимично отклоњени.

Уређаји и опрема за једносмерно (помоћно) напајање

Такође, и ова активност је спроведена по плану ремоната за 2022.годину.
И код ових активности око једносмерног напона није било већих проблема.
Постоје два неисправна исправљача (ТС Цапарде и ТС Брањево) који су замјењени резервним модулима, и биће ускоро замјењени новим уређајима.

Друге активности у току 2022.год.

Од других активности треба навести процесе ревитализације изолације код енергетских трансформатора. У првој фази, у току 2022. године урађено је следеће:

ТС 35/10kV: Остојићево, Пелагићево, Бијељина 3 по два трансформатора
Зворник и Х. Пијесак по један трансформатор
Укупно 8 ком.

ТС 10/0,4kV: Перић 2, Жељезничка4, Лединци1 и 4, Агротржни и Хотел,
Дом пензионера и Богдановића плац,
Укупно 9 ком

На енергетским трансформатору 4MVA у ТС Остојићево ТС 1MVA Богдановића плац урађена је репарација: замена плутаних заптивки, славина за уље,одмашћивање и прање суда трансформатора, и друге ситније поопрaвке.
Такође, у овим процесима је утрошена и одређена количина изолационог уља за доливање мањка уља, приближно око 300 литара.

На основу добијених података може се закључити да је дошло до побољшања изолације, али не код свих испитаних јединица, нарочито су слабије код старих трансформатора.

Радови на кваровима и друге интервенције

Radovi na kvarovima - intervencije			
rb	datum	lokacija	kvar
1	16.03.2022.	ČTS Šekovići	ispravljač za dopunjavanje baterija-kvar na displeju, provjera rada
2	20.03.2022.	ČTS Modran	kvar na mehanizmu za uzemljenje na DV Korenita
3	11.05.2022.	ČTS Caparde	oštećen-nagorio PVC bužir na ožičenju krajnjeg prekidača na vratima relejnog prostora prekidača
4	11.05.2022.	ČTS Caparde	problemi sa izvlačenjem-uvlačenjem kolica na 35 kV prekidačima,
5	15.05.2022.	ČTS Šekovići	kvar na prekidaču, nosač krajnjih prekidača od navijanja opruga-gumica
6	15.05.2022.	ČTS Zvornik	špulna blokade uzemljivača
7	01.06.2022.	ČTS Zvornik Grobnice	prekidač 35 kV kamenica, zaglavljena kolica za izvlačenje
8	03.06.2022.	ČTS Priboj	kvar na rezervnom prekidaču 10 kV, gumica
9	03.06.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV, podizanje zastavica
10	05.06.2022.	ČTS Modran	ne radi dopunjavanje AKU baterija, postavljeni prenosni moduli
11	10.06.2022.	ČTS Modran	kontrola dopunjavanja baterija
12	13.06.2022.	ČTS Modran	ugradnja dva ispravljačka modula
13	17.06.2022.	ČTS Modran	ugradnja tri servisirana ispravljačka modula
14	19.06.2022.	ČTS Bijeljina 2	na dva prekidača zamijenjene gumice sa krajnjim prekidačima, jedan prekidač nije mogao da se ugura u radni položaj
15	22.06.2022.	ČTS Bijeljina 4	popravke na više prekidača 10 kV, mehanika uzemljivača, pogon kolica, navojne šipke na pogonu oštećene
16	23.06.2022.	DUR Ostojićevo-Meterizi	kvar na DUR-u
17	26.06.2022.	ČTS Čađavica	graničnik hoda na gornjim vratima potpuno iskrivljen,
18		ČTS Kamenica	polomljen reduktor na pogonu za uvlačenje-izvlačenje kolica DV Dušanovo, zamijenjen kompletan reduktor
19	03.07.2022.	ČTS Branjevo	na DV 10 kV Pilica iskrivljena vođica hoda prekidača,
20	06.07.2022.	ČTS Modran	kontrola rada ispravljača
21	09.07.2022.	ČTS Karakaj	35 kV prekidač Kozluk (veza Karakaj-Kozluk)
22	11.07.2022.	Radionica-magacin	naponski trafoi 10 kV, pripreme za ugradnju

23	12.07.2022.	Bratunac	prepravka postolja za NMT
24	13.07.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV H02
25	15.07.2022.	Radionica-magacin	montaža naponskih mjernih transformatora (20/10 kV) / (0,1/ √¯3) /(0,1/3), proizvodnja FMT Zaječar na postolje
26	17.07.2022.	ČTS Milići	DV 35 kV Gunjaci
27	20.08.2022.	MHE Zalukovik	prekidač DV 10 kV Han Pijesak
28	20.08.2022.	MHE Zalukovik	prekidač DV 10 kV Han Pijesak,proboj upravljačkog napona na masu
29	20.08.2022.	ČTS Milići	kvar na prekidaču 10 kV, gumica
30	21.08.2022	ČTS Han Pijesak	prekidač DV 10 kV Pjenovac, kvar na pogonu uzemljivača
31	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H02 DV 35 kV Begluk Polje, kvar na pogonu uzemljivača
32	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H04 DV 35 kV HE Zvornik, kvar na kolicima za uvlačenje prekidača
33	04.09.2022.	ČTS Karakaj	H06 DV 35 kV Kozluk, signalizacija uzemljenja
34	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K11 Transformator T1, 10 kV strana, podešen rad sabirničkog rastavljača
35	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K10 DV 10 kV Sapna, podešen rad sabirničkog rastavljača
36	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K09 DV 10 kV Grbavci, kvar na pogonu uzemljivača
37	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K13 DV 10 kV Ciglana , kvar na kolicima prekidača
38	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K07 DV 10 kV DC
39	04.09.2022.	ČTS Karakaj	K06 DV 10 kV Univerzal, kvar na signalizaciji navijanja opruga
40	08.09.2022.	ČTS Priboj	rezervni prekidač 35 kV H02, doveden u ispravno stanje
41	11.09.2022.	ČTS Bijeljina 3	prekidač DV 10 kV Park, kvar na kontaktima u jednoj fazi
42	11.09.2022.	ČTS Bijeljina 3	prekidač DV 10kV Karađorđeva kvar na signalizaciji navijanja opruga
43	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K1 DV 10kV Šepak, kvar na kolicima za uvlačenje prekidača i na pogonu uzemljenja
44	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljen prekidač u test položaju,
44	14.09.2022.	ČTS Branjevo	K3 DV 10 kV Pilica, zaglavljen konektor, popravljenje mehaničke blokade
45	14.09.2022.	ČTS Branjevo	sve ćelije 35 kV, potrebno je zamijeniti vođice-nosače gornjih vrata od prostora za odlaganje konektora
46	18.09.2022.	ČTS Srebrenica	K10 DV 10 kV Vidikovac, kvar na deblokadi pogona linijskog rastavljača
47	22.09.2022.	ČTS Pelagićevo	na jednom prekidaču 10 kV neispravan pogon uzemljivača

48	22.09.2022.	ČTS Kamenica	kvar na kolicima za uvčačenje prekidača
49	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	oštećene ručice za blokadu kolica na većini 10 kV prekidača
50	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	H03 35 kV Bijeljin 3, kvar na mehanizmu uzeljivača
51	23.09.2022.	ČTS Ostojićevo	K03 DV 10 kV Rezervni prekidač, signalizacija navijenosti opruga, isključen je konektor
52	26.09.2022.	ČTS Zeleni Jadar	kvar na ispravljaču
53	28.09.2022.	ČTS Zeleni Jadar	DV 35 kV Srebrenica, oštećen reduktor na pogonu kolica prekidača
54	04.10.2022.	ČTS Caparde	energetski transformator--dojava Buholca, zemljospoj na DV 35 kV, ČTS je ispala iz rada zbog kvar na dalekovodu
55	05.10.2022.	DV Trnova	DUR R1, otklonjen kvar, isprobana daljinska manipulacija
56	06.10.2022.	ČTS Caparde	kvar na ispravljaču
57	07.10.2022.	DV Trnova	DUR R3 radovi na podešavanju i provjeri rada rastavljača
58	12.10.2022.	DV Pelagićevo	DUR 33, zamjena baterija i proba daljinskog rada
59	16.10.2022.		ugradnja novih DUR-ova TJ Bijeljina
60	18.10.2022.	ČTS Zeleni Jadar	DV 35 kV Srebrenica, zamjena reduktora na pogonu kolia
61	19.10.2022.	ČTS Grobnice	signalizacija navijenosti opruga, zamijenjena gumica
62	21.10.2022.	DV Trnova	DUR 3, pokidan kabal od antene, kvar otklonjen, isprobana daljinska manipulacija
63	21.10.2022.	DV Korenita	DUR 19, isprobana daljinska manipulacija, potrebno zamijeniti rastavljač i uskladiti otvaranje komora sa varničarima
64	21.10.2022.	DV Korenita	DUR 20, ugradnja, ne radi daljinska komanda-nema kartice
65	26.10.2022.	DV Korenita	DUR 20, provjereno punjenje baterija
66	06.12.2022.	MHE Tišća	DV 10 kV Šekovići, pogon kolica
67	22.12.2022.	radionica	trafo 630 kVA, mjerenje otpora izolacije i otproa namotaja - trafo neispravan
68	29.12.2022.	ČTS Caparde	DV Osmaci, ugradnja DUR-a R 42-7
69	29.12.2022.	ČTS Caparde	energetski transformator, urađeno dihtovanje kutije za prekapčanje signala buholca i termometra, kutija ostavljena u oborenom položaju

15) 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”, објеката ТЈ, трафо-станица и најближих SDH приступних тачака у трафостаницама “Електропреноса” 110/35 kV. Циљ овог пројекта је повезивања електродистрибутивних чворишта у јединствен систем рачунарске и комуникационе мреже. У плану је увезивање свих ТС 35/10kV у систем комуникација.

Оптички кабал је положен у ТЈ Бијељина, ТЈ Угљевик ,ТЈ Братунац и ТЈ Власеница. У ТЈ Власеница остало је да се ураде улази у ТС 110/35 Власеница (Електропренос), дио подземног оптичког кабла од ТС Нова Касаба до ТС Милићи и улази у поједине објекте. У РЈ Зворник остало је да се положе дијелови трасе Цапарде-Зворник, Брањево-Козлук и да се одраде улази у објекте.

Од Електро-преноса смо добили 2 влакна на коришћење за остваривање веза према ТЈ јединицама.

У наредном периоду наставља се са сплајсовањем оптичког кабла и постављању активне опреме (свичева) по трафостаницама.

У систем SCADA увезане су следеће трафостанице: на подручју **ТЈ Бијељина**: ТС Бијељина II, ТС Бијељина III,ТС Бијељина IV, ТС Остојићево, ТС Дворови, ТС Бијељина 3 и ТС Чађавица, **ТЈ Угљевик:** ТС Модран, ТС Прибој, **ТЈ Братунац:** ТС Братунац I, ТС Братунац II, ТС Кравица, ТС Сребреница и ТС Зелени Јадар, **ТЈ Зворник:** ТС Зворник и ТС Каракај.

Одржавање система радио веза

Под редовним одржавањем подразумјевамо поправку, сервисирање радио уређаја (ручних радио станица) у радним јединицама Бијељина, Угљевик, Зворник, Братунац и Власеница, одржавање резервног напајања фиксних радио уређаја у пословницама и трафостаницама, репетитора на Удригову, Млађевцу, Игришту и Чаушу.
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 обезбиједи 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 одјељења ИСК. Под редовним одржавањем подразумјева 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 периодочним обнављањем, за коришћење радио-фреквенцијског спектра издату од Регулаторне агенције за комуникације.

16) КОНТРОЛЕ МЈЕРНИХ МЈЕСТА НА ТЕРЕНУ

Служба за смањење комерцијалних губитака је у периоду четвртог квартала извршила 119 контрола индиректних или полуиндиректних обрачунских мјерних мјеста, док је планирано 102 контроле, што даје 117% проценат реализације. Била су нетачна мјерења на 5 мјерних мјеста.

Што се тиче контроле које су спровеле теренске јединице, податке су доставиле:
ТЈ Зворник: 809 контрола од планираних 1060 (76%)
ТЈ Угљевик: 604 контроле од планираних 766 (79%)
ТЈ Власеница: 910 контрола од планираних 900 (101%)

17) СЕРВИС И БАЖДАРЕЊЕ МЈЕРНИХ УРЕЂАЈА

У четвртом кварталу 2022. године, сервисне радионице и уређаји за испитивање и довођење у класу тачности раде са одређеним застојима. Осим испитног МТС-01 код кога дуже вријеме не ради један рачунар грешке, испитни сто КМС-024 врло често ван погона и ради са 60% капацитета.

У Служби за верификацију бројила је у четвртом кварталу извршена услуга првог прегледа и овјере нових бројила за трећа лица, и то **1356** ком. У четвртом кварталу 2022. године је урађено **158** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **39** било исправно а **119** неисправно, док је за период I-XII 2022. године урађено **464** ванредних контрола мјерних уређаја за све теренске јединице од чега је **156** било исправно а **308** неисправно.

Без обзира што је баждарница са одређеним застоја радила у 2022. години, исту ћемо упоредити са остварењем Плана рада Службе за управљање мјерним уређајима и развој у 2022. години. Извјештај о оствареним резултатима рада у периоду 01.01.2022. до 31.12.2022. год. се односи на број бројила која су верификована, овјерена и отписана а пореди са са планом доставе мјерила на баждарење за исти период 2022. године и оствареним резултатима овјере за исти период 2021. године.

План доставе бројила и уклопних сатова на баждарење је сачињен по ТЈ за 2022. годину, уз процјену доставе мјерила од стране трећих лица. Поређење плана и реализације избаждарених мјерила за период I - XII 2022. године као и реализација избаждарених мјерила у односу на исти период 2021. године, може се видјети из следеће табеле.

Ред. бр.	ТЕРЕНСКА ЈЕДИНИЦА	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА БАЖДАРЕЊА БРОЈИЛА (01.01.2022. до 31.12.2022.)				Реализација плана баждарења у 2022. у односу на 2021. за исти период		
		План. (ком.)	Реализац. у баждарници	Индекс (%) 4/3	Отписана бројила	Реализац. у 2021.	Реализац. у 2022.	Индекс (%) 8/7
	2	3	4	5	6	7	8	9
1	ТЈ Бијељина	7646	4412	57,70	398	4324	4412	102,04
2	ТЈ Угљевик	973	861	88,49	215	1071	861	80,39
3	ТЈ Зворник	3474	966	27,81	68	2272	966	42,52
4	ТЈ Братунац	1068	1093	102,34	84	960	1093	113,85
5	ТЈ Власеница	876	1402	160,05	157	1300	1402	107,85
6	**УКУПНО ТЈ**	**14037**	**8734**	**62,22**	**922**	**9927**	**8734**	**87,98**
7	Физичка и правна лица	984	5167	525,10	0	17312	5167	29,85
8	**УКУПНО 7 + 8**	**984**	**5167**	**525,10**	**922**	**17312**	**5167**	**29,85**
9	**УКУПНО ЗЕДП**	**15021**	**13901**	**92,54**	**922**	**27239**	**13901**	**51,03**
10	Peal.мјер.гарнит.у Т.Ј.	133	68	51,13	0	170	68	40,00
11	Реал.укл.сатова у Т.Ј.	84	0	0,0	0	0	0	0,0
12	Отпис мјерила	0	0	0	0	924	922	99,78
13	Сервис у гар.року	0	0	0	0	50	10	0,20

Из наведеног прегледа реализације плана баждарења за период I-XII 2022. године се види да је план реализације плана бројила достављених на баждарење на нивоу ЗЕДП-а, укључујући и трећа лица, остварен са **92,54%,** или посматрано по ТЈ **62,22%,** и то ТЈ Власеница са **160,05%**, ТЈ Угљевик **88,49%,** ТЈ Братунац са **102,34%**, ТЈ Зворник са **27,81%** и ТЈ Бијељина има проценат реализације плана **57,70%.** План реализације физичких и трећих лица је остварен са **525,10%,** 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 2022. годину није било предвиђено.

Један дио достављених бројила на баждарење од стране ТЈ у периоду I- XII 2022. године се свакако налази у баждарници, али због огромног броја бројила достављених од стране правних лица у као и због честог прекида у раду испитног стола КМС-024, видљиво је да је проценат верификације и овјере бројила по ТЈ мањи од планираног. Служба за управљање мјерним уређајима и развој је дала приједлог за отпис **922** бројила (колона 6) по свим типовима, док је Служба за верификацију бројила у својој лабораторији овјерила **8734** бројила а са бројилима која су доставила трећа лица тај број је **13901** ком.

18) ИЗВЈЕШТАЈ О ПРИГОВОРИМА И КОРЕКЦИЈАМА

На основу евиденције показатеља квалитета услуге очитања и обрачуна електричне енергије Службе за односе са тржиштем и снабдјевачима, дајемо следећи преглед:

Редни бр.	**Показатељ**		**I Квартал**	**II Квартал**	**III Квартал**	**IV Квартал**	**Укупно 2022.год.**
1	Приговори на рачун	Број приговора	**360**	**453**	**349**	**504**	**1666**
		Број писаних одговора на приговор	**242**	**441**	**344**	**492**	**1519**
2	Број корекција обрачуна	Због грешке у мјерењу	**18**	**131**	**96**	**6**	**251**
		Због грешке у очитавању	**70**	**281**	**228**	**446**	**1025**
		Због грешке у обрачуну	**79**	**29**	**20**	**40**	**168**
		Укупно	**167**	**441**	**344**	**492**	**1444**

19) ИЗВЈЕШТАВАЊЕ И КОМУНИКАЦИЈЕ СА ЕРС-ом, РЕРС-ом, ОРГАНИМА УПРАВЕ, ИНСПЕКТОРАТОМ И ОСТАЛИМ ЕКСТЕРНИМ ИНСТИТУЦИЈАМА

19.1) Извјештавање према ЕРС-у и РЕРС-у

Извјештавања према Електропривреди РС и Регулаторној комисији за енергетику РС

Од стране Сектора управљања имовином редовно се врше извјештавања у виду мјесечних, тромјесечних, 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 обрасцима прописаним од стране ЕРС-а -**мјесечно**

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**

- Извјештај о производњи обновљивих извора– **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**

-

19.2) 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.

У току 2022.године извршене су консултације и дати приједлози од стране Сектора УИ према локалним органима управе за израду 6 регулационих планова (спортско рекреативни центар Игришта; производно- пословну зону Подгора - Милићи; “Краљево насеље” Хан Пијесак и остало)

Достава података трећим лицима о положају подземних инсталација:

у току 2022.године је било 36 захтјева, и на све је уредно одговорено.

19.3) Извјештавање према инспекторатима и праћење реализације наложених мјера

Служба за стратешко управљање имовином врши праћење извршења мјера наложених рјешењима издатим од стране ЕЕ инспектора и даје одговор на достављену представку (писмени поднесак). Овај поступак обухвата и комуникацију са инспектором, 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.

Током 2022. године су евидентиране контроле/прегледи са издатим рјешењима и достављене представке од стране републичког ЕЕ инспектора и других надлежних институција у укупном броју од 7 предмета.

1. Рјешење Републичког ЕЕ инспектора бр. 24.070/311-419-62-3/22 од 05.08.2022.год. (Сектор техн.инспекције – Одјељење Добој); предмет дио НН мреже од ТС 10/0,4 kV „Јањичић“ до куће Миленка Марковића (Велика ОБарска – Бијељина) Предмет завршен, предузете мјере 04.08.2022., инспектор обавијештен 17.08.2022. писаним путем (Извјештај бр 10523 од 17.08.2022.)
2. Рјешење Урбанистичко-грађевинског инспектора општине Милићи бр.04-362-5/20 од 24.08.2022.год.; предмет дио НН мреже дебело Јошље КО Врсиње у Бијелом Пољу (Милићи). - 15.09.2022.г. упућен Захтјев за продужење рока за реализацију мјера; Захтјев прихваћен продужен рок до 15.10.2022.г. - 14.10.2022.г. достављен извјештај о реализацији наложених мјера (уклањање 2 НН стуба са приватне парцеле), - 05.12.2022.г. Одговор на проширене захтјеве и тражење рјешења и употребних дозвола за ДВ Вујадини – Бијело Поље и ТС Герови са припадајућим далеководом.
3. Представка од 31.08.2022.г. Панић Милош (Нешковић Живана), Фалчићи Угљевик Предмет завршен, предузете мјере 06.09.2022., инспектор обавијештен 16.09.2022.
4. Представка од 14.11.2022.г. Миладин Зеленовић, Доња Трнова Предузете мјере новембар 2022., дат је одговор на достављени захтјев, инспектор обавијештен 02.12.2022.
5. Представка од 28.09.2022.г. Игор Николић, Бијељина

Предузете мјере, припремљен елаборат за рјешавање предмета, инспектор обавијештен 30.01.2023.
6. Представка од 05.12.2022.г. Славиша Максимовић, Дворови Предузете мјере, инспектор обавијештен о плану и поступању 23.01.2023.
7. Представка од 23.12.2022.г. Цвијетин Миливојевић, Амајлије Предузете мјере, инспектор обавијештен о плану за поступање 23.01.2023.

Током прошле 2022. године је редовно остваривана комуникација са инспектором у вези редовних или ванредних контрола/прегледа. За предмете из претходног периода послати су одговарајући одговори. 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.

19.4) Тарифни поступак за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже

У априлу 2022.године је Регулаторној комисији за енергетику РС од стране ЗЕДП Електро-Бијељина, поднијет Захтјев за покретање тарифног поступка за утврђивање накнаде за коришћење дистрибутивне мреже.
Захтјев је формиран у складу са одредбама Методологије за утврђивење накнаде за коришћење дистрибутивне мреже и обрачун цијене коришћења затвореног дистрибутивног система.
Тарифни поступак је окончан у децембру 2022.године, кад је од стране РЕЕРС-а донијето Рјешење о утврђивању потребног годишњег прихода оператора дистрибутивног система, као и Одлука о утврђивању тарифних ставова за кориснике дистрибутивних система.
Рјешење и Одлука су у примјени за тарифни период 2023-2025 година.

19.5) Израда студије Десетогодишњи план развоја електродистрибутивног система Републике Српске

У току је израда студије Десетогодишњег плана развоја електродистрибутивне мреже, која је повјерена Институту Никола Тесла из Београда. Прикупљање подлога и података за студију, као и стална комуникација са представницима Института је вршена у највећој мјери у оквиру Сектора управљања имовином.

20) АНАЛИЗА ПРИХОДА И ТРОШКОВА ОД ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Следеће табеле дају детаљан преглед појединачних ставки прихода и трошкова од електричне енергије по мјесецима и по кварталима за 2022. годину.

Табела 1-а. Приходи Електро-Бијељине од електричне енергије по мјесецима

	Приходи (КМ)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	1.053.929	883.695	1.014.325	900.166	853.378	867.226	898.675	936.584	921.593	958.209	1.056.550	1.011.406
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	3.856.438	3.183.011	3.423.407	2.409.614	2.191.641	2.101.280	2.301.636	2.271.504	2.184.517	2.954.231	3.136.060	3.597.552
3	**Укупно фактурисана мрежарина (1+2)**	**4.910.367**	**4.066.706**	**4.437.732**	**3.309.780**	**3.045.019**	**2.968.506**	**3.200.311**	**3.208.088**	**3.106.110**	**3.912.440**	**4.192.610**	**4.608.958**
4	**Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)**	**15**	**5.470**	**12.453**	**15.164**	**12.052**	**11.704**	**13.339**	**14.022**	**10.709**	**12.086**	**12.320**	**14.133**
5	**Укупно приход (3+4)**	**4.910.382**	**4.072.176**	**4.450.186**	**3.324.944**	**3.057.071**	**2.980.210**	**3.213.650**	**3.222.110**	**3.116.819**	**3.924.526**	**4.204.930**	**4.623.091**

Табела 1-б. Приходи Електро-Бијељине од електричне енергије по кварталима и укупно

	Приходи (КМ)	I квартал 2022	II квартал 2022	III квартал 2022	IV квартал 2022	Укупно 2022
1	Фактурисана мрежарина тржишном снабдјевачу	**2.951.950**	**2.620.770**	**2.756.852**	**3.026.165**	**11.355.737**
2	Фактурисана мрежарина јавном снабдјевачу	**10.462.855**	**6.702.535**	**6.757.657**	**9.687.843**	**33.610.890**
3	**Укупно фактурисана мрежарина (1+2)**	**13.414.805**	**9.323.305**	**9.514.509**	**12.714.008**	**44.966.627**
4	**Приход од пренешене енергије на дистрибутивном нивоу (Србија, БиХ)**	**17.938**	**38.920**	**38.070**	**38.539**	**133.467**
5	**Укупно приход (3+4)**	**13.432.744**	**9.362.225**	**9.552.579**	**12.752.547**	**45.100.095**

Табела 2-а. Трошкови Електро-Бијељине за електричну енергију по мјесецима

	Трошкови (КМ)	јануар	фебруар	март	април	мај	јун	јул	август	септембар	октобар	новембар	децембар
1	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Тишча (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	32.403	15.920	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
2	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Залуковик (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	36.617	25.855	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
3	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ које су у пробном раду (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	0	0	105.889	118.473	80.612	0	0	0	0	0	0	0
4	Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	279.591	280.787	245.731	169.275	167.934	244.496	233.267	205.653	266.124	337.785	367.752	269.495
5	**Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)**	**348.611**	**322.561**	**351.620**	**287.747**	**248.546**	**244.496**	**233.267**	**205.653**	**266.124**	**337.785**	**367.752**	**269.495**
6	**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**	**1.024.239**	**880.291**	**959.492**	**833.470**	**748.367**	**841.153**	**833.340**	**906.199**	**845.001**	**927.547**	**994.849**	**771.188**
7	**Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)**	**1.009**	**1.089**	**963**	**1.055**	**2.423**	**2.525**	**1.673**	**1.481**	**929**	**1.218**	**986**	**1.620**
8	**Укупно трошак (5+6+7)**	**1.373.859**	**1.203.940**	**1.312.075**	**1.122.273**	**999.336**	**1.088.174**	**1.068.280**	**1.113.333**	**1.112.054**	**1.266.550**	**1.363.587**	**1.042.304**

Табела 2-б. Трошкови Електро-Бијељине за електричну енергију по кварталима и укупно

Трошкови (КМ)		I квартал 2022	II квартал 2022	III квартал 2022	IV квартал 2022	Укупно 2022
1	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Тишча (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	48.323	0	0	0	48.323
2	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ Залуковик (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	62.472	0	0	0	62.472
3	Фактура за преузету ел. енергију из МХЕ које су у пробном раду (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	105.889	199085	0	0	304.974
4	Фактура за преузету ел. енергију од ЕРС-а (јавно снабдијевање), (ел. енергија за покривање дистрибутивних губитака)	806.108	606.704	683.416	971.661	3.067.889
5	**Укупно трошак за покривање дистрибутивних губитака (1+2+3+4)**	**1.022.792**	**805.788**	**683.416**	**971.661**	**3.483.657**
6	**Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге**	**2.864.022**	**2.353.025**	**2.580.692**	**2.767.397**	**10.565.136**
7	**Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија)**	**3.061**	**5.098**	**5.678**	**3.133**	**16.970**
8	**Укупно трошак (5+6+7)**	**3.889.874**	**3.163.913**	**3.269.786**	**3.742.191**	**14.065.764**

Приход од мрежарине …… **44.966.627** КМ

Приход од пренешене енергије сусједним системима (Србија, БиХ) …… **133.467** КМ

Укупан приход од ел. енергије..... **45.100.095 КМ**

Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака ….. **3.483.657** КМ

Трошак пренос, НОС, помоћне и системске услуге …… **10.565.136** КМ

Трошак мрежарине у другим системима ван РС (Србија) …… **16.970** КМ

Укупан трошак за ел. енергију..... 14.065.764 КМ

У периоду јануар - децембар 2022.године разлика приход - трошак од електричне енергије је износио ..... 31.034.331 КМ.

Следећа табела даје преглед прихода од мрежарине, као и пренесених трошкова и трошкова губитака електричне енергије у периоду 2019-2022.година:

	Приход/Трошак од ел. енергије (КМ)	**2019**	**2020**	**2021**	**2022**
Дистрибуција Електро-Бијељина	Приход од мрежарине	42.945.147	43.165.133	44.681.466	44.966.627
	Трошак пренос, НОС, системске и помоћне услуге	8.989.860	10.360.529	10.641.274	10.565.136
	Трошак набавке ел. енергије за покривање дистрибутивних губитака	3.213.696	3.382.723	3.856.273	3.483.657

Прилог бр. 1 Извјештај о реализацији инвестиција за период 01.01. - 31.12.2022.г.

PJ 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 замјена опреме набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1	ТС 35/10 kV Остојићево- ЕБРД	замјена опреме			18,238.58				18,239			*18238.58*
2	ДВ 35 kV БН-3-БН III-ЕБРД-RO	замјена опреме	m		1,277.16				1,277			*1277.16*
	10 kV објекти											
1	ТС 10/04 kV Глоговац 2	изградња	kom		180.00				180			*180.00*
2	ТС 10/04 kV Балатун- Липица 2	изградња	kom		230.00				230			*230.00*
3	ТС 10/04 kV Амајлије 8	изградња	kom		690.40				690			*690.40*
4	ТС 10/04 kV Средњи Драгаљевац 5	изградња	kom		489.40				489			*489.40*
5	ТС 10/04 kV Жестик 1	изградња	kom		594.00				594			*594.00*
6	ЖТС 10/04 kV Д.Црњелево 7	изградња	kom		380.00				380			*380.00*
7	ТС 10/04 kV Вршани Томићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,900.28				3,900	*100*		*3900.28*
8	ТС 10/04 kV В.Л.Курјак-ЕБРД	замјена опреме	kom		4,085.47				4,085	*100*		*4085.47*
9	ТС 10/04 kV Бјелошевац 1-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,801.00				3,801	*100*		*3801.00*
10	ТС 10/04 kV Бјелошевац 2-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,536.47				3,536	*100*		*3536.47*
11	ТС 10/04 kV Горњи Којчиновац-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,663.86				3,664	*100*		*3663.86*
12	ТС 10/04 kV Бабићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,124.80				3,125	*100*		*3124.80*
13	ТС 10/04 kV Крунићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,384.91				3,385	*100*		*3384.91*
14	ТС 10/04 kV Вршани Томићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,920.00				3,920	*100*		*3920.00*
15	ТС 10/04 kV Главичице Старо Село 1-ЕБРД	замјена опреме	kom		4,076.71				4,077	*100*		*4076.71*
16	ТС 10/04 kV Кнежевићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,431.40				3,431	*100*		*3431.40*
17	ТС 10/04 kV Градац 2-ЕБРД	замјена опреме	kom		4,155.44				4,155	*100*		*4155.44*
18	ТС 10/04 kV Модран 2-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,605.76				3,606	*100*		*3605.76*
19	ТС 10/04 kV Цвијани-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,227.63				3,228	*100*		*3227.63*
20	ТС 10/04 kV Момир Блажевац-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,445.54				3,446	*100*		*3445.54*
21	ТС 10/04 kV Стевановићи 1-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,178.20				3,178	*100*		*3178.20*
22	ТС 10/04 kV Јоховац 1-ЕБРД	замјена опреме	kom		4,642.42				4,642	*100*		*4642.42*
23	БТС 10/04 kV Гвозденовићи 1	изградња	kom		5,671.00				5,671			*68453.12*
24	БТС 10/04 kV Рачанска 3	изградња	kom		590.00				590			*590.00*
25	БТС 10/04 kV В.Обарска Центар 1	изградња	kom		150.00				150			*150.00*
26	БТС 10/04 kV Кнез Иво од Семберије	изградња	kom		6,818.20				6,818			*6818.20*
27	БТС 10/04 kV В.Л.Курјак 2	изградња	kom		100.40				100			*100.40*
28	БТС 10/04 kV Лединци 10	изградња	kom		104,015.18				104,015			*104015.18*
29	БТС 10/04 kV Незнаних Јунака	изградња	kom		6,850.80				6,851			*6850.80*
30	БТС 10/04 kV Јања 13	изградња	kom		46.00				46			*46.00*
31	БТС 10/04 kV Центар 10	изградња	kom		285.00				285			*285.00*
32*	Пр.DV 10 kV ЖТС Д.Црњелево 7	изградња	m		465.00				465			*465.00*
33*	DV 10 kV за ТС Амајлија 8	изградња	m		510.00				510			*510.00*
34*	DV 10 kV за СТС 10/04 kV С.Драгаљевац 5	изградња	m		555.00				555			*555.00*
35*	DV 10 kV за СТС 10/04 kV Жестик 1	изградња	m		594.00				594			*594.00*

36*	Кабл 10 kV за БТС Гвозденовићи 1	изградња	m		1,605.00				1,605			*1605.00*
37*	Кабл 10 kV за БТС Центар 10	изградња	m		235.00				235			*235.00*
38*	Кабл 10 kV БТС 10/04 kV Кнез Иво од Семб.	изградња	m		380.00				380			*380.00*
39*	Кабл 10 kV БТС 10/04 kV Незнаних јунака	изградња	m		600.00				600			*600.00*
40*	DV 10 kV Месопродукт-ЕБРД	реконструкција	m		533.61				534			*533.61*
41	DV 10 kV Блажевац-ЕБРД	реконструкција	m	1200	49,611.22				49,611			*49611.22*
42*	DV 10 kV Патковача-ЕБРД	реконструкција	m		13,506.10				13,506			*13506.10*
43	DV 10 kV Главичице-ЕБРД-	замјена опреме	m	4000	146,148.65				146,149			*146148.65*
44*	DV 10 kV Пелагићево-ЕБРД-	замјена опреме	m		22,919.43				22,919			*22919.43*
45*	DV 10 kV Пучиле-ЕБРД-	замјена опреме	m		6,550.86				6,551			*6550.86*
46*	DV 10 kV Црњелево Брезово Поље-ЕБРД-	замјена опреме	m		47,885.19				47,885			*47885.19*
47*	DV 10 kV Јања Стара-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,352.85				1,353			*1352.85*
48*	DV 10 kV Месопродукт-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		6,575.05				6,575.05			*6575.05*
49*	DV 10 kV Међаши-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,526.59				3,526.59			*3526.59*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	14475	129,181.00	47,719.00			176,900			*176900.00*
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m	175	1,543.00	281.00			1,824			*1824.00*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	14350	151,955.04				151,955			*151955.04*
4*	ННМ ТП Бријесница-ЕБРД	реконструкција	m		843.46				843			*843.46*
5*	ННМ ТП Попови 1-центар-ЕБРД	реконструкција	m		235.66				236			*235.66*
6	ННМ ТП Саве Јовановић-ЕБРД	реконструкција	m	1000	18,258.93				18,259			*18258.93*
7*	ННМ ТП Богдановића плац 2-ЕБРД	реконструкција	m		4,168.51				4,169			*4168.51*
8*	ННМ ТП Млин 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,152.85				1,153			*1152.85*
9*	ННМ ТП Попови 6-ЕБРД	реконструкција	m		5,009.80				5,009.80			*5009.80*
10*	ННМ ТП Дворови Гојсовац-ЕБРД	реконструкција	m		434.48				434.48			*434.48*
11*	ННМ ТП Амајлије 3-ЕБРД	реконструкција	m		2,663.17				2,663.17			*2663.17*
12*	ННМ ТП Доња Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m		2,112.83				2,112.83			*2112.83*
13*	ННМ ТП Баре 1-ЕБРД	реконструкција	m		6,134.66				6,134.66			*6134.66*
14	ННМ ТП Универзал 2-ЕБРД	реконструкција	m	2013	50,726.60				50,726.60			*50726.60*
15*	ННМ ТП Д.Драгаљевац 2-ЕБРД	реконструкција	m	120	1,796.40				1,796.40			*1796.40*
16*	ННМ ТП Патковача 1-ЕБРД	реконструкција	m		760.00				760.00			*760.00*
17	ННМ ТП Ћендићи Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m	295	14,881.94				14,881.94			*14881.94*
18	ННМ ТП Д.Чаћавица-Зекићи-ЕБРД	реконструкција	m	780	15,342.88				15,342.88			*15342.88*
19*	ННМ ТП Балатун Пањик-ЕБРД	реконструкција	m		2,559.38				2,559.38			*2559.38*
20	ННМ ТП Г.Чаћавица-1-ЕБРД	реконструкција	m	780	13,783.06				13,783.06			*13783.06*
21	ННМ ТП Раскршће 4-ЕБРД	реконструкција	m	1000	24,921.21				24,921.21			*24921.21*
22*	ННМ ТП Лединци 2-ЕБРД	реконструкција	m		1,086.50				1,086.50			*1086.50*
23	ННМ ТП Балатун Липица-ЕБРД	реконструкција	m	1600	44,630.32				44,630.32			*44630.32*
24	ННМ ТП Г.Црњелево 2-ЕБРД	реконструкција	m	1200	20,307.23				20,307.23			*20307.23*
25	ННМ ТП Глоговац-ЕБРД	реконструкција	m	3688	108,958.32				108,958.32			*108958.32*
26	ННМ ТП С.Драгаљевац 3-ЕБРД	реконструкција	m	530	14,323.96				14,323.96			*14323.96*
27	ННМ ТП Стевићи-ЕБРД	реконструкција	m	700	21,722.27				21,722.27			*21722.27*
28	ННМ ТП С.Драгаљевац 1-ЕБРД	реконструкција	m	600	13,694.83				13,694.83			*13694.83*
29	ННМ ТП Модран 2-ЕБРД	реконструкција	m	1600	45,004.39				45,004.39			*45004.39*
30	ННМ ТП Голо Брдо 1-ЕБРД	реконструкција	m	250	21,953.02				21,953.02			*21953.02*
31	ННМ ТП Рачанска 1-ЕБРД	реконструкција	m	800	24,739.45				24,739.45			*24739.45*
32	ННМ ТП Жељезничка 2-ЕБРД	реконструкција	m	1680	32,121.57				32,121.57			*32121.57*
33	ННМ ТП Модран Центар 2-ЕБРД	реконструкција	m	653	31,191.07				31,191.07			*31191.07*
34	ННМ ТП Жељезничка 3-ЕБРД	реконструкција	m	1000	32,678.51				32,678.51			*32678.51*
35	ННМ ТП Ченгић 7-ЕБРД	реконструкција	m	2400	98,343.51				98,343.51			*98343.51*
36	ННМ ТП Четница 2-ЕБРД	реконструкција	m	2280	117,129.51				117,129.51			*117129.51*
37	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m	490	12,479.23				12,479.23			*12479.23*
38*	ННМ ТП Хотел 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,589.65				2,589.65			*2589.65*
39*	ННМ ТП Вршани Центар 2-ЕБРД	реконструкција	m		560.00				560.00			*560.00*
40*	ННМ ТП Жељезничка 5-ЕБРД	реконструкција	m	690	12,568.79				12,568.79			*12568.79*
41*	ННМ ТП Д.Чаћавица-Гленджићи 1-ЕБРД	реконструкција	m	750	9,451.24				9,451.24			*9451.24*
42*	ННМ ТП Ломница 2-ЕБРД	реконструкција	m	200	7,211.97				7,211.97			*7211.97*

43*	ННМ ТП Г.Кладуша-ЕБРД	реконструкција	m	1000	18,379.81				18,379.81			*18379.81*
44*	ННМ ТП Ковачићи 4-ЕБРД	реконструкција	m		4,045.11				4,045.11			*4045.11*
45*	ННМ ТП Ђурићи-ЕБРД	реконструкција	m	500	5,907.00				5,907.00			*5907.00*
46*	ННМ ТП Коваджићи Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		2,258.97				2,258.97			*2258.97*
47*	ННМ ТП Центар 4 Пелагићево-ЕБРД	реконструкција	m		1,345.24				1,345.24			*1345.24*
48*	ННМ ТП Клис 2-ЕБРД	реконструкција	m	250	5,918.83				5,918.83			*5918.83*
49*	ННМ ТП Драгићи-ЕБРД	реконструкција	m		3,647.13				3,647.13			*3647.13*
50*	ННМ ТП Стевановићи 2-ЕБРД	реконструкција	m		4,081.50				4,081.50			*4081.50*
51*	ННМ ТП Брчанска 3-ЕБРД	реконструкција	m		778.93				778.93			*778.93*
52*	ННМ ТП В.Село 1-ЕБРД	реконструкција	m		1,278.28				1,278.28			*1278.28*
53	ННМ ТП Пучиле Поље 2-ЕБРД	замјена опреме	m	231	5,316.46				5,316.46			*5316.46*
54	ННМ ТП Жугић-ЕБРД	замјена опреме	m	320	6,637.64				6,637.64			*6637.64*
55*	ННМ ТП В.Л.Курјак-ЕБРД	замјена опреме	m		2,282.64				2,282.64			*2282.64*
56	ННМ ТП Д.Туцовића 1-ЕБРД	замјена опреме	m	1035	8,752.63				8,752.63			*8752.63*
57	ННМ ТП Млин 2-ЕБРД	замјена опреме	m	890	12,925.77				12,925.77			*12925.77*
58	ННМ ТП Раскршће 4-ЕБРД	замјена опреме	m	80	1,437.16				1,437.16			*1437.16*
59	ННМ ТП Саве Јовановић-ЕБРД	замјена опреме	m	1000	9,487.00				9,487.00			*9487.00*
60*	ННМ ТП Љељенча 1-ЕБРД	замјена опреме	m		1,795.59				1,795.59			*1795.59*
61	ННМ ТП Жестик-ЕБРД	замјена опреме	m	500	9,358.68				9,358.68			*9358.68*
62*	ННМ ТП Ковачићи 5-ЕБРД	замјена опреме	m		3,236.04				3,236.04			*3236.04*
63*	ННМ ТП Рачанска 2-ЕБРД	замјена опреме	m		4,160.06				4,160.06			*4160.06*
64*	ННМ ТП Вишњићева 3-ЕБРД	замјена опреме	m		1,813.83				1,813.83			*1813.83*
65	ННМ ТП Поребнице Центар-ЕБРД	замјена опреме	m	400	5,893.99				5,893.99			*5893.99*
66*	ННМ ТП Туцовића 2-ЕБРД	замјена опреме	m		2,082.21				2,082.21			*2082.21*
67	ННМ ТП Брчанска 1-ЕБРД	замјена опреме	m	105	4,203.62				4,203.62			*4203.62*
68	ННМ ТП Д.Буковица 1-ЕБРД	замјена опреме	m	1457	29,383.88				29,383.88			*29383.88*
69*	ННМ ТП Г.Драгаљевац 3 Пантићи-ЕБРД	замјена опреме	m		7,210.41				7,210.41			*7210.41*
70	ННМ ТП Д.Драгаљевац 3-Вишњевача-ЕБРД	замјена опреме	m	350	6,502.72				6,502.72			*6502.72*
71	ННМ ТП Насеље Орао-ЕБРД	замјена опреме	m	610	11,507.32				11,507.32			*11507.32*
72*	ННМ ТП Чардачине 2-ЕБРД	замјена опреме	m		1,557.08				1,557.08			*1557.08*
73	ННМ ТП Чардачине 4-ЕБРД	замјена опреме	m	350	11,250.74				11,250.74			*11250.74*
74*	ННМ ТП Патковача Крчевина-ЕБРД	замјена опреме	m		3,521.93				3,521.93			*3521.93*
75*	ННМ ТП Јања 4 школа-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,737.60				2,737.60			*2737.60*
76*	ННМ ТП Јања 12-РО-ЕБРД	замјена опреме	m		1,873.83				1,873.83			*1873.83*
77*	ННМ ТП Д.Чађавица Башта-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,329.00				2,329.00			*2329.00*
78*	ННМ ТП Д.Туцовића 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,455.00				1,455.00			*1455.00*
79*	ННМ ТП Насеље Младост-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		453.23				453.23			*453.23*
80*	ННМ ТП Светозара Ћоровића 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,014.82				2,014.82			*2014.82*
81*	ННМ ТП Пучила 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		882.61				882.61			*882.61*
82*	ННМ ТП Светозара Ћоровића 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,946.48				1,946.48			*1946.48*
83*	ННМ ТП Галац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		245.59				245.59			*245.59*
84*	ННМ ТП Вршани Центар-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		554.87				554.87			*554.87*
85	ННМ ТП Д.Чађавица Башта-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	240	3,949.63				3,949.63			*3949.63*
86*	ННМ ТП Жестик 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		797.76				797.76			*797.76*
87*	ННМ ТП Главичорак 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,179.07				1,179.07			*1179.07*
88*	ННМ ТП Д.Магнојевић 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		733.03				733.03			*733.03*
89*	ННМ ТП Буквари-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,280.95				2,280.95			*2280.95*
90*	ННМ ТП С.Чађавица 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,883.80				2,883.80			*2883.80*
91*	ННМ ТП Д.Црњелево 4-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		785.07				785.07			*785.07*
92*	ННМ ТП Трњаци 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,036.11				2,036.11			*2036.11*
93	ННМ ТП Д.Магнојевић 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	800	13,925.33				13,925.33			*13925.33*
94*	ННМ ТП Раскшће 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,173.28				3,173.28			*3173.28*
95*	ННМ ТП Гојсовац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		242.50				242.50			*242.50*
96*	ННМ ТП Г.Брдо 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,904.66				1,904.66			*1904.66*
97*	ННМ ТП Вишњићева 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,294.22				1,294.22			*1294.22*
98*	ННМ ТП Гајеви 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,927.48				1,927.48			*1927.48*
99*	ННМ ТП Грабици 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,925.63				3,925.63			*3925.63*

100*	ННМ ТП В.Обарска Центар-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,193.88				4,193.88			*4193.88*
101*	ННМ ТП Крушик 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,169.93				4,169.93			*4169.93*
102*	ННМ ТП В.Обарска Јањичићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		647.38				647.38			*647.38*
103*	ННМ ТП Д.Црњелево 5-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,638.45				4,638.45			*4638.45*
104*	ННМ ТП Дворови Кошчара-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,502.34				1,502.34			*1502.34*
105*	ННМ ТП Балатун Центар 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,644.78				1,644.78			*1644.78*
106*	ННМ ТП Бјелошевац 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,718.22				1,718.22			*1718.22*
107*	ННМ ТП В.Обарска Познановићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,812.26				3,812.26			*3812.26*
108*	ННМ ТП Д.Магнојевић 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,742.74				1,742.74			*1742.74*
109*	ННМ ТП Ченгић 5-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,115.73				2,115.73			*2115.73*
110*	ННМ ТП Нови 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		997.29				997.29			*997.29*
				Укупно:	1,911,222.51	48,000.00	0.00	0.00	1,959,222.51		*0*	*2,022,005*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

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

II Грађевински објекти

1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	25		54,058.13			54,058			*54,058*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	34	2,152.00	15,325.78			17,478			*17,478*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	2,325	113,105.27	630,906.67			744,012			*744,012*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	253		61,930.00			61,930			*61,930*
5	Бројила	изградња	kom	302	13,255.00	11,158.00			24,413			*24,413*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	2	99.00				99			*99*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	313	2,041.16	69183.58			71,225			*71,225*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	130,652.43	842,562.16	0.00	0.00	973,215		*0*	*973,215*

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

1	Увођење SCADA система-Бијељина	изградња	kom		48,947.00				48,947		*0*	*372,791.56*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	48,947.00	0.00	0.00	0.00	48,947		*0*	*372,792*

IV Транспортна средства

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

				Свеукупно I+II+III+IV	2,090,821.94	890,562.16	0.00	0.00	2,981,384	*0*	*0*	*3,368,011*

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1*	ТС 35/10 kV Прибој-ЕБРД	замјена опреме	m		5,807.35				5,807			*5,807*
	10 kV објекти											
1	СТС 10/04 kV Јаблани-ЕБРД	изградња	m		7,539.00				7,539			*7539.00*
2	ТС 10/04 kV Угљевичка Обријеж 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,506.91				3,507	*100*		*3506.91*
3	ТС 10/04 kV Д.Забрђе 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,320.77				3,321	*100*		*3320.77*
4	ТС 10/04 kV Добричићи 2-ЕБРД	замјена опреме	m		3,301.79				3,302	*100*		*3301.79*
5	ТС 10/04 kV Посавци-ЕБРД	замјена опреме	m		3,243.44				3,243	*100*		*3243.44*
6	ТС 10/04 kV Коренита 2-ЕБРД	замјена опреме	m		3,553.56				3,554	*100*		*3553.56*
7	ТС 10/04 kV Милетићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,240.30				3,240	*100*		*3240.30*
8	ТС 10/04 kV Мртвица 2-ЕБРД	замјена опреме	m		5,063.40				5,063	*100*		*5063.40*
9	ТС 10/04 kV Бобетино брдо 2-ЕБРД	замјена опреме	m		4,768.86				4,769	*100*		*4768.86*
10	ТС 10/04 kV Пукиш 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,376.70				3,377	*100*		*3376.70*
11	ТС 10/04 kV Кореташи 2-ЕБРД	замјена опреме	m		4,856.77				4,857	*100*		*4856.77*
12	ТС 10/04 kV Мртвица 3-ЕБРД	замјена опреме	m		3,316.73				3,317	*100*		*3316.73*
13	ТС 10/04 kV Пељаве 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,316.73				3,317	*100*		*3316.73*
14	ТС 10/04 kV Мртвица 4-ЕБРД	замјена опреме	m		1,457.29				1,457	*100*		*1457.29*
15	ТС 10/04 kV Микосављевићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,162.30				3,162	*100*		*3162.30*
16	ТС 10/04 kV Г.Забрђе 2 -ЕБРД	замјена опреме	m		3,248.57				3,249	*100*		*3248.57*
17	ТС 10/04 kV Мезграја 2 -ЕБРД	замјена опреме	m		3,307.42				3,307	*100*		*3307.42*
18	ТС 10/04 kV Буковац-ЕБРД	замјена опреме	m		3,312.86				3,313	*100*		*3312.86*
19	ТС 10/04 kV Смиљевац -ЕБРД	замјена опреме	m		3,350.60				3,351	*100*		*3350.60*
20	ТС 10/04 kV Бог.село 2 Видовићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,490.44				3,490	*100*		*3490.44*
21*	ДВ 10 kV за СТС 10/04 kV Јаблани	изградња	m		1,391.00				1,391			*1391.00*
22*	ДВ 10 kV Кореташи-Кореташи 2-ЕБРД	изградња	m		4,500.00				4,500			*4500.00*
23*	ДВ 10 kV Трнова-ЕБРД	реконструкција	m		23,641.00				23,641			*23641.00*
24	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	m	1000	13,267.00				13,267			*13267.00*
25*	ДВ 10 kV Богутово село-ЕБРД	реконструкција	m		954.24				954			*954.24*
26*	ДВ 10 kV Коренита-ЕБРД	реконструкција	m		973.00				973			*973.00*
27*	ДВ 10 kV Суво Поље(Модран)-ЕБРД	реконструкција	m		19,216.86				19,217			*19216.86*
28*	ДВ 10 kV Суво Поље(БН)-ЕБРД	реконструкција	m		16,132.38				16,132			*16132.38*
29*	ДВ 10 kV Мезграја-ЕБРД	реконструкција	m		10,500.00				10,500			*10500.00*
30*	ДВ 10 kV Корај-ЕБРД	реконструкција	m		445.09				445			*445.09*
31*	ДВ 10 kV Тобут-ЕБРД	реконструкција	m		9,737.52				9,738			*9737.52*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	11256	63,195.00	52,093.00			115,288			*115,288*
2	Прикључни вод повратнике	изградња	m						0			*0*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	7255	9,586.67	36,262.26			45,849			*45,849*
4*	ННМ ТП Малешевци 2-ЕБРД	реконструкција	m		90.00				90			*90*
5	ННМ ТП Прибој 3-ЕБРД	реконструкција	m	600	16,409.00				16,409			*16,409*
6*	ННМ ТП Вучијак-ЕБРД	реконструкција	m		11,586.00				11,586			*11,586*
7	ННМ ТП Фалчићи-ЕБРД	реконструкција	m	3390	95,605.10				95,605			*95,605*
8	ННМ ТП Тутњевац 4-ЕБРД	реконструкција	m	1530	121,832.73				121,833			*121,833*
9	ННМ ТП Бањица Водовод-ЕБРД	реконструкција	m	380	8,952.07				8,952			*8,952*
10	ННМ ТП Мртвица 5-ЕБРД	реконструкција	m	3900	64,375.66				64,376			*64,376*
11	ННМ ТП Г.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	m	665	12,153.76				12,154			*12,154*
12	ННМ ТП Пукиш 3-ЕБРД	реконструкција	m	1400	28,678.59				28,679			*28,679*

13	ННМ ТП Новаковићи-ЕБРД	реконструкција	m	1400	13,954.38				13,954			*13,954*
14	ННМ ТП Брђани-ЕБРД	реконструкција	m	3200	37,479.55				37,480			*37,480*
15	ННМ ТП Јаблани-ЕБРД	реконструкција	m	300	8,713.53				8,714			*8,714*
16	ННМ ТП Посавци 3-ЕБРД	реконструкција	m	1400	47,990.14				47,990			*47,990*
17	ННМ ТП Кореташи 1-ЕБРД	реконструкција	m	650	7,632.50				7,633			*7,633*
18	ННМ ТП Смиљевац-ЕБРД	реконструкција	m	2800	29,281.81				29,282			*29,282*
19	ННМ ТП Тобут Трначко-ЕБРД	реконструкција	m	520	24,365.90				24,366			*24,366*
20	ННМ ТП Фазанерија-ЕБРД	реконструкција	m	540	12,092.16				12,092			*12,092*
21	ННМ ТП Тобут Јовићи-ЕБРД	реконструкција	m	1600	17,965.10				17,965			*17,965*
22	ННМ ТП Тобут 3-ЕБРД	реконструкција	m	2800	31,181.61				31,182			*31,182*
23	ННМ ТП Музеј-ЕБРД	реконструкција	m	1440	24,223.89				24,224			*24,224*
24	ННМ ТП Мезграја 3-ЕБРД	реконструкција	m	1320	26,796.22				26,796			*26,796*
25	ННМ ТП Суво Поље 1-ЕБРД	реконструкција	m	1830	21,820.39				21,820			*21,820*
26	ННМ ТП Добричићи 1-ЕБРД	реконструкција	m	640	12,898.19				12,898			*12,898*
27	ННМ ТП С.Загони 1-ЕБРД	реконструкција	m	1600	28,125.69				28,126			*28,126*
28	ННМ ТП Д.Липовица-ЕБРД	реконструкција	m	550	8,938.93				8,939			*8,939*
29	ННМ ТП Јабланица Божићи-ЕБРД	реконструкција	m	1620	13,308.43				13,308			*13,308*
30	ННМ ТП Подгора 1-ЕБРД	реконструкција	m	300	6,261.61				6,262			*6,262*
31*	ННМ ТП Абаџићи-ЕБРД	замјена опреме	m		2,446.54				2,447			*2,447*
32*	ННМ ТП Корај Калат-ЕБРД	замјена опреме	m		5,109.83				5,110			*5,110*
33	ННМ ТП Бријест-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	420	7,935.59				7,936			*7,936*
34*	ННМ ТП Буковац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,873.00				1,873			*1,873*
35*	ННМ ТП Бањица 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,344.76				1,345			*1,345*
				Укупно:	1,004,504.21	88,355.26	0.00	0.00	1,092,859		*0*	*1,092,859*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

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

II Грађевински објекти

1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	9		19,460.93			19,461			*19,461*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom						0			*0*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	1065	57,041.71	286,707.68			343,749			*343,749*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	101		25,287.00			25,287			*25,287*
5	Бројила	изградња	kom	141	4,438.00	3,243.00			7,681			*7,681*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom						0			*0*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	76		18,483.81			18,484			*18,484*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	61,479.71	353,182.42	0.00	0.00	414,662		*0*	*414,662*

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

1	Увођење SCADA система-Угљевик	изградња	m		1,088.31				1,088		*0*	*69,344.79*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	1,088.31	0.00	0.00	0.00	1,088		*0*	*69,345*

IV Транспортна средства

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

Свеукупно I+II+III+IV	1,067,072.23	441,537.68	0.00	0.00	1,508,610	*0*	*0*	*1,576,866*

PJ Зворник

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
	10 kV објекти											
1	БТС 10/04 kV Викенд Насеље-ЕБРД	изградња	kom		211.50				212			*212*
2	ТС 10/04 kV Г.Локањ 3-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,924.80				3,925	*100*		*3,925*
3	ТС 10/04 kV Челопек Митровићи-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,316.57				3,317	*100*		*3,317*
4	ТС 10/04 kV Маричин Бријег-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,208.64				3,209	*100*		*3,209*
5	ТС 10/04 kV Пађине 2-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,494.59				3,495	*100*		*3,495*
6	ТС 10/04 kV Рашидов Хан-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,452.32				3,452	*100*		*3,452*
7	ТС 10/04 kV Поточани-ЕБРД	замјена опреме	kom		3,436.88				3,437	*100*		*3,437*
8*	ДВ 10 kV за БТС 10/04 kV Викенд Насеље	изградња	m		211.50				212			*212*
9	ДВ 10 kV Козлук-ЕБРД	реконструкција	m	1800	37,613.04				37,613			*37,613*
10	ДВ 10 kV Осмаци-ЕБРД	реконструкција	m	4600	77,087.40				77,087			*77,087*
11*	ДВ 10 kV Грбавци-ЕБРД	реконструкција	m		3,216.00				3,216			*3,216*
12	ДВ 10 kV Каракај-ЕБРД	реконструкција	m	1100	18,354.10				18,354			*18,354*
13*	ДВ 10 kV Дрињача 2-ЕБРД	реконструкција	m		11,930.20				11,930			*11,930*
14*	ДВ 10 kV Шепак-ЕБРД	замјена опреме	m		4,907.12				4,907			*4,907*
15*	ДВ 10 kV Рођевић-ЕБРД	замјена опреме	m		2,907.74				2,908			*2,908*
16*	ДВ 10 kV Петровићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,357.26				3,357			*3,357*
17*	ДВ 10 kV Кулина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,484.94				5,485			*5,485*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	12144	94,803.00	50,028.00			144,831			*144,831*
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	312	2,599.00	1,275.00			3,874			*3,874*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	4009	59,367.41				59,367			*59,367*
4	ННМ ТП Улице 3-ЕБРД	изградња	m	700	7,430.85				7,431			*7,431*
5	ННМ ТП Доњи Шепак 1-ЕБРД	реконструкција	m	2070	57,841.00				57,841			*57,841*
6	ННМ ТП Табанци 3-ЕБРД	реконструкција	m	2250	63,568.04	4,910.00			68,478			*68,478*
7*	ННМ ТП Пађине 2-ЕБРД	реконструкција	m		2,408.00	1,258.00			3,666			*3,666*
8	ННМ ТП Борогово-ЕБРД	реконструкција	m	2620	53,536.67				53,537			*53,537*
9	ННМ ТП Ш.Брањево-ЕБРД	реконструкција	m	3160	67,411.00				67,411			*67,411*
10	ННМ ТП Њиверице-ЕБРД	реконструкција	m	980	19,208.00				19,208			*19,208*
11	ННМ ТП Матковац 1-ЕБРД	реконструкција	m	1375	26,781.05				26,781			*26,781*
12	ННМ ТП Г.Локањ 4-ЕБРД	реконструкција	m	350	10,469.00				10,469			*10,469*
13	ННМ ТП Рођевић 3-ЕБРД	реконструкција	m	1030	12,152.00				12,152			*12,152*
14	ННМ ТП Трновица 3-ЕБРД	реконструкција	m	1080	6,795.00				6,795			*6,795*
15	ННМ ТП Јасеница 1-ЕБРД	реконструкција	m	1560	50,511.00				50,511			*50,511*
16	ННМ ТП Јасеница 2-ЕБРД	реконструкција	m	1280	17,234.80				17,235			*17,235*
17	ННМ ТП Јасеница 3-ЕБРД	реконструкција	m	1440	16,531.67				16,532			*16,532*
18*	ННМ ТП Рођевић 5-ЕБРД	реконструкција	m	600	12,029.81				12,030			*12,030*
19*	ННМ ТП К.Пилица 1-ЕБРД	реконструкција	m		900.00				900			*900*
20	ННМ ТП Челопек 3-ЕБРД	реконструкција	m	2200	34,596.90				34,597			*34,597*
21	ННМ ТП Тршић 1-ЕБРД	реконструкција	m	2000	17,001.00				17,001			*17,001*
22*	ННМ ТП Скочић 2-ЕБРД	реконструкција	m		2,880.00				2,880			*2,880*
23*	ННМ ТП Бошковићи 1 црква-ЕБРД	реконструкција	m		2,112.00				2,112			*2,112*
24*	ННМ ТП Ђевање -ЕБРД	реконструкција	m	385	12,525.99				12,526			*12,526*
25	ННМ ТП Улице 3-ЕБРД	реконструкција	m	700	7,431.00				7,431			*7,431*
26	ННМ ТП Радићи-ЕБРД	реконструкција	m	1000	7,539.00				7,539			*7,539*

27	ННМ ТП Палучци-ЕБРД	реконструкција	m	1500	25,843.00				25,843			*25,843*
28*	ННМ ТП Кисељак Млин-ЕБРД	реконструкција	m		2,880.00				2,880			*2,880*
29*	ННМ ТП Тршић 2-ЕБРД	реконструкција	m	800	13,057.37				13,057			*13,057*
30	ННМ ТП Скочић 1-ЕБРД	реконструкција	m	900	11,825.94				11,826			*11,826*
31	ННМ ТП Рођевић 4-ЕБРД	реконструкција	m	800	11,811.00				11,811			*11,811*
32*	ННМ ТП Тршић 4 -ЕБРД	реконструкција	m		3,648.00				3,648			*3,648*
33*	ННМ ТП Сајтовићи-ЕБРД	реконструкција	m		2,015.00				2,015			*2,015*
34*	ННМ ТП Пађине 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,222.00				2,222			*2,222*
35*	ННМ ТП Гробнице 1-ЕБРД	реконструкција	m	320	7,801.23				7,801			*7,801*
36*	ННМ ТП Рођевић 2-ЕБРД	реконструкција	m		760.00				760			*760*
37*	ННМ ТП Рођевић 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,204.00				2,204			*2,204*
38*	ННМ ТП Улице 1-ЕБРД	реконструкција	m		3,661.19				3,661			*3,661*
39*	ННМ ТП Челопек 2-ЕБРД	реконструкција	m		2,434.10				2,434			*2,434*
40*	ННМ ТП Иванићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		440.47				440			*440*
41*	ННМ ТП Ада-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,232.26				5,232			*5,232*
42*	ННМ ТП Осмаци 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		241.76				242			*242*
43*	ННМ ТП Матковац 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		578.20				578			*578*
44*	ННМ ТП Г.Цапарде-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,554.91				2,555			*2,555*
45*	ННМ ТП Махала 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,022.97				3,023			*3,023*
46*	ННМ ТП Хајвази-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		19.03				19			*19*
47*	ННМ ТП Јасеница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,027.20				1,027			*1,027*
48*	ННМ ТП Шехер-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		563.90				564			*564*
49*	ННМ ТП Смиљанићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		577.85				578			*578*
				Укупно:	956,199.17	57,471.00	0.00	0.00	1,013,670		*0*	*1,013,670*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

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

II Грађевински објекти

1									0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	1		2,162.32			2,162			*2,162*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom						0			*0*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	52	5,160.40	14,314.90			19,475			*19,475*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	169		41,441.00			41,441			*41,441*
5	Бројила	изградња	kom	196	6,865.00	15,504.00			22,369			*22,369*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	8	215.00	475.00			690			*690*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	100	10,830.00	24,332.40			35,162			*35,162*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	23,070.40	98,229.62	0.00	0.00	121,300		*0*	*121,300*

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

1	Увођење SCADA система-Зворник	изградња			179,585.54				179,586		*0*	*369,346.19*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	179,585.54	0.00	0.00	0.00	179,586		*0*	*369,346*

IV Транспортна средства

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

				Свеукупно I+II+III+IV	1,158,855.11	155,700.62	0.00	0.00	1,314,556	*0*	*0*	*1,504,316*

PJ Братунац

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1	ТС 35/10 kV Братунац II-ЕБРД	замјена опреме	m		18,380.77				18,381			*18,381*
2	ДВ 35 kV Поточари Сасе-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,394.50				2,395			*2,395*
	10 kV објекти											
1	ТС 10/04 kV Ногачевићи Пут-ЕБРД	замјена опреме	m		3,649.32				3,649	*100*		*3,649*
2	ТС 10/04 kV Пружија-ЕБРД	замјена опреме	m		3,146.34				3,146	*100*		*3,146*
3	ТС 10/04 kV Водице-ЕБРД	замјена опреме	m		4,251.57				4,252	*100*		*4,252*
4	ТС 10/04 kV Кравица 2-ЕБРД	замјена опреме	m		3,144.61				3,145	*100*		*3,145*
5	ТС 10/04 kV Прибојевићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,457.32				3,457	*100*		*3,457*
6	ТС 10/04 kV Божићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,487.34				3,487	*100*		*3,487*
7	ТС 10/04 kV Г.Поточари-ЕБРД	замјена опреме	m		3,422.56				3,423	*100*		*3,423*
8	ТС 10/04 kV Стари Град-ЕБРД	замјена опреме	m		3,732.48				3,732	*100*		*3,732*
9	ТС 10/04 kV Лоњин 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,418.57				3,419	*100*		*3,419*
10	ТС 10/04 kV Лоњин 2-ЕБРД	замјена опреме	m		3,290.13				3,290	*100*		*3,290*
11	ТС 10/04 kV Побрђе 1-ЕБРД	замјена опреме	m		3,242.43				3,242	*100*		*3,242*
12	ТС 10/04 kV Кајићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,298.90				3,299	*100*		*3,299*
13	ТС 10/04 kV Леховићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,576.00				3,576	*100*		*3,576*
14	ТС 10/04 kV Јежестица-ЕБРД	замјена опреме	m		3,021.78				3,022	*100*		*3,022*
15	ТС 10/04 kV Дубравице 1-ЕБРД	замјена опреме	m		1,316.00				1,316			*1,316*
16	ТС 10/04 kV Леховићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,576.14				3,576	*100*		*3,576*
17	ТС 10/04 kV Мега 3-ЕБРД	замјена опреме	m		6,398.66				6,399	*100*		*6,399*
18	ДВ 10 kV Осмаче	изградња	m	650	25,272.13				25,272			*25,272*
19*	ДВ 10 kV Полом-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,051.18				5,051			*5,051*
20*	ДВ 10 kV Коњевић Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,406.66				4,407			*4,407*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	6201	47,779.00	39,782.91			87,562			*87,562*
2	Прикључни вод (за повратнике по плану ИНВ)	изградња	m	1147	16,878.37	2,276.42			19,155			*19,155*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	1528	17,189.30				17,189			*17,189*
4	ННМ ТП Полом 1-ЕБРД	реконструкција	m	55	8,731.28				8,731			*8,731*
5	ННМ ТП Дубравица Стијена-ЕБРД	реконструкција	m	475	16,391.98				16,392			*16,392*
6	ННМ ТП Бујаковићи-ЕБРД	реконструкција	m	1700	32,254.54				32,255			*32,255*
7	ННМ ТП Суха 2-ЕБРД	реконструкција	m	250	20,926.00				20,926			*20,926*
8*	ННМ ТП Араповићи-ЕБРД	реконструкција	m		13,086.15				13,086			*13,086*
9*	ННМ ТП Ћосићи-ЕБРД	реконструкција	m		2,160.00				2,160			*2,160*
10*	ННМ ТП Прибојевићи-ЕБРД	реконструкција	m		4,140.00				4,140			*4,140*
11*	ННМ ТП Дубравице-ЕБРД	реконструкција	m		20,729.53				20,730			*20,730*
12*	ННМ ТП Гостиљ-ЕБРД	реконструкција	m		29,248.58				29,249			*29,249*
13	ННМ ТП Кушићи-ЕБРД	реконструкција	m	360	28,067.00				28,067			*28,067*
14*	ННМ ТП Дуго Поље 2-ЕБРД	реконструкција	m		3,722.00				3,722			*3,722*
15*	ННМ ТП Гостиљ-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,812.64				5,813			*5,813*
16	ННМ ТП Сребреница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	430	7,350.32				7,350			*7,350*
17*	ННМ ТП Јежестица-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,280.09				1,280			*1,280*
18*	ННМ ТП Божићи Братунац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,029.72				1,030			*1,030*
				Укупно:	391,711.89	42,059.33	0.00	0.00	433,771		*0*	*433,771*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

	10 kV објекти											
									0			*0*
									0			*0*
	0.4 kV мрежа											
									0			*0*
									0			*0*
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

II Грађевински објекти

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

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	10		21,623.25			21,623			*21,623*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	5		2,567.80			2,568			*2,568*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	292	10,381.86	76,117.20			86,499			*86,499*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	61		15,313.03			15,313			*15,313*
5	Бројила	изградња	kom	77	2,818.92	9,427.80			12,247			*12,247*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	25	662.35	475.70			1,138			*1,138*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	32	194.30	8,040.48			8,235			*8,235*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	14,057.43	133,565.26	0.00	0.00	147,623		*0*	*147,623*

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

1	Увођење SCADA система-Братунац	изградња			37,154.08				37,154	*98*	*0*	*284,531.36*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	37,154.08	0.00	0.00	0.00	37,154		*0*	*284,531*

IV Транспортна средства

								0.00	0			*0*
								0.00	0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
				Свеукупно I+II+III+IV	442,923.40	175,624.59	0.00	0.00	618,548	*0*	*0*	*865,925*

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
	35 kV објекти											
1	ТС 35/10 kV Милићи-ЕБРД	замјена опреме	m		18,401.32				18,401			*18,401*
2	ТС 35/10 kV Хам Пијесак-ЕБРД	замјена опреме	m		18,441.60				18,442			*18,442*
3	ТС 35/10 kV Шековићи-ЕБРД	замјена опреме	m		16,177.87				16,178			*16,178*
4	ДВ 35 kV Милићи-Власеница-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,019.43				2,019			*2,019*
	10 kV објекти								0			*0*
1	ТС 10/04 kV Поповићи	изградња	m		150.00				150			*150*
2	ТС 10/04 kV Вишњица-ЕБРД	замјена опреме	m		3,502.00				3,502	*100*		*3,502*
3	ТС 10/04 kV Дубичко-ЕБРД	замјена опреме	m		3,492.55				3,493	*100*		*3,493*
4	ТС 10/04 kV Штедрић-ЕБРД	замјена опреме	m		3,343.06				3,343	*100*		*3,343*
5	ТС 10/04 kV Рајићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,372.38				3,372	*100*		*3,372*
6	ТС 10/04 kV Чехајићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,348.13				3,348	*100*		*3,348*
7	ТС 10/04 kV Језеро-ЕБРД	замјена опреме	m		3,099.15				3,099	*100*		*3,099*
8	ТС 10/04 kV Драгашевац-ЕБРД	замјена опреме	m		3,187.55				3,188	*100*		*3,188*
9	ТС 10/04 kV Рашића Гај-ЕБРД	замјена опреме	m		3,149.61				3,150	*100*		*3,150*
10	ТС 10/04 kV Павковићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,447.83				3,448	*100*		*3,448*
11	ТС 10/04 kV Доле-ЕБРД	замјена опреме	m		3,355.49				3,355	*100*		*3,355*
12*	ДВ 10 kV ТС 110/Х Власеница Игриште	изградња	m		619.00				619			*619*
13*	ДВ 10 kV Хан Крам огр.Ранчићи-ЕБРД	изградња	m		206.00				206			*206*
14*	Кабл 10 kV Н.Насеље-Транспорт	изградња	m		364.00				364			*364*
15	ДВ 10 kV МХЕ Тишћа- Шековићи-ЕБРД	реконструкција	m	4000	218,441.42				218,441			*218,441*
16*	ДВ 10 kV Папраћа-ЕБРД	замјена опреме	m		14,639.93				14,640			*14,640*
17	ДВ 10 kV Власеница-ЕБРД	замјена опреме	m	700	13,765.37				13,765			*13,765*
18*	ДВ 10 kV Павковићи-ЕБРД	замјена опреме	m		3,448.00				3,448			*3,448*
19*	ДВ 10 kV Врељанско Поље-ЕБРД	замјена опреме	m		6,739.00				6,739			*6,739*
20*	ДВ 10 kV Алфа Трејд ог.Павковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,254.14				2,254			*2,254*
21*	ДВ 10 kV Дервента-орг.Копривно-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,543.59				1,544			*1,544*
22*	ДВ 10 kV Пјеновац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,104.00				4,104			*4,104*
23*	ДВ 10 kV Хан Крам-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		6,900.11				6,900			*6,900*
24*	ДВ 10 kV МХЕ Вуковићи ог. Бакићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		7,949.70				7,950			*7,950*
25*	ДВ 10 kV МХЕ Љесковац Поцепље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,652.53				1,653			*1,653*
26	МХЕ Власеница	замјена опреме	m		92,839.50				92,840			*92,840*
	0.4 kV мрежа											
1	Прикључни вод	изградња	m	6698	58,544.00	39,334.00	2,226.54		100,105			*100,105*
2	Прикључни вод за повратнике	изградња	m	664	4,827.00	2,246.00	82.00		7,155			*7,155*
3	Прикључни вод	реконструкција	m	10632	130,710.66				130,711			*130,711*
4*	ННМ ТП Тишћа 3-ЕБРД	реконструкција	m		3,942.58				3,943			*3,943*
5	ННМ ТП Караула-ЕБРД	реконструкција	m	576	13,523.81				13,524			*13,524*
6*	ННМ ТП Тугово 1-ЕБРД	реконструкција	m		2,477.72				2,478			*2,478*
7	ННМ ТП Драгашевац 2-ЕБРД	реконструкција	m	1080	68,249.88				68,250			*68,250*
8	ННМ ТП Мркојевић Поље-ЕБРД	реконструкција	m	3250	101167.42				101,167			*101,167*
9*	ННМ ТП Лукавица-ЕБРД	реконструкција	m		1,305.78				1,306			*1,306*
10	ННМ ТП Мркаљи 2-ЕБРД	реконструкција	m	2242	39,450.92				39,451			*39,451*
11*	ННМ ТП Нерићи-ЕБРД	реконструкција	m		2,871.27				2,871			*2,871*
12	ННМ ТП Трново-ЕБРД	реконструкција	m	2400	48,225.41				48,225			*48,225*
13	ННМ ТП Жељезник-ЕБРД	реконструкција	m	3500	53,057.14				53,057			*53,057*

14*	ННМ ТП Чањићи-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,982.68				7,983			*7,983*
15*	ННМ ТП Грабовица-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		10,370.26				10,370			*10,370*
16*	ННМ ТП Дервента 1-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,858.18				7,858			*7,858*
17*	ННМ ТП Јасен-уградња ВРОТА-а	замјена опреме	m		7,835.06				7,835			*7,835*
18*	ННМ ТП Врељанско поље-ЕБРД	замјена опреме	m		4,421.62				4,422			*4,422*
19	ННМ ТП Марковићи-ЕБРД	замјена опреме	m	800	8,244.32				8,244			*8,244*
20*	ННМ ТП Вукшић Поље-ЕБРД	замјена опреме	m		1,696.24				1,696			*1,696*
21*	ННМ ТП Бензинска пумпа-ЕБРД	замјена опреме	m		1,719.32				1,719			*1,719*
22	ННМ ТП Хан Пијесак 7-ЕБРД	замјена опреме	m	112	10,111.40				10,111			*10,111*
23*	ННМ ТП Симанићи-ЕБРД	замјена опреме	m		4,490.66				4,491			*4,491*
24*	ННМ ТП Драгашевац 1-ЕБРД	замјена опреме	m		7,731.33				7,731			*7,731*
25*	ННМ ТП Тољевићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		14,702.60				14,703			*14,703*
26	ННМ ТП Буљевићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	2100	23,104.11				23,104			*23,104*
27	ННМ ТП Дубачко-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	600	8,683.28				8,683			*8,683*
28*	ННМ ТП Симићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		269.90				270			*270*
29	ННМ ТП Тупанари-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	350	6,007.09				6,007			*6,007*
30	ННМ ТП Ашћерћи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	300	5,551.14				5,551			*5,551*
31	ННМ ТП Видаковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	5,060.22				5,060			*5,060*
32	ННМ ТП Врточе-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	6,594.71				6,595			*6,595*
33*	ННМ ТП Чанићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,939.60				3,940			*3,940*
34*	ННМ ТП Крајчиновићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,309.41				2,309			*2,309*
35*	ННМ ТП Рајићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,226.37				2,226			*2,226*
36*	ННМ ТП Касаба 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,879.43				4,879			*4,879*
37*	ННМ ТП Вујадини-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,016.45				3,016			*3,016*
38*	ННМ ТП Мишићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,165.17				4,165			*4,165*
39*	ННМ ТП Грабовица-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,736.23				2,736			*2,736*
40*	ННМ ТП Берковина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,076.00				4,076			*4,076*
41	ННМ ТП Павковићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	400	3,758.84				3,759			*3,759*
42*	ННМ ТП Равањско-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,036.91				2,037			*2,037*
43*	ННМ ТП Удбина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,001.54				2,002			*2,002*
44*	ННМ ТП Калабаче-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,186.41				2,186			*2,186*
45	ННМ ТП Берковина-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	640	6,198.76				6,199			*6,199*
46*	ННМ ТП Клијештање-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		5,311.67				5,312			*5,312*
47*	ННМ ТП Џимрије 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,286.88				1,287			*1,287*
48*	ННМ ТП Дукићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,740.73				1,741			*1,741*
49*	ННМ ТП Чворићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,151.45				2,151			*2,151*
50*	ННМ ТП Зидоње 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,155.04				2,155			*2,155*
51*	ННМ ТП Копривно-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,428.62				2,429			*2,429*
52	ННМ ТП Супач Поље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	520	6,969.45				6,969			*6,969*
53*	ННМ ТП Башићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,463.45				1,463			*1,463*
54*	ННМ ТП Јаковница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,236.45				2,236			*2,236*
55*	ННМ ТП Акмачићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,418.44				3,418			*3,418*
56*	ННМ ТП Бакићи-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,751.57				3,752			*3,752*
57*	ННМ ТП Јапага 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,549.12				1,549			*1,549*
58*	ННМ ТП Победарје-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		634.50				635			*635*
59	ННМ ТП Бијело Поље-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	100	8,810.43				8,810			*8,810*
60*	ННМ ТП Јаховача-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,219.83				1,220			*1,220*
61*	ННМ ТП Милићи 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,951.85				2,952			*2,952*
62*	ННМ ТП Јовац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,422.97				3,423			*3,423*
63*	ННМ ТП Касаба 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,545.77				4,546			*4,546*
64*	ННМ ТП Рајићи 3-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		3,724.95				3,725			*3,725*
65*	ННМ ТП Забрђе-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		4,981.32				4,981			*4,981*
66*	ННМ ТП Оџак-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		574.20				574			*574*
67*	ННМ ТП Јеловци-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,617.86				2,618			*2,618*
68*	ННМ ТП Поџепље 1-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,595.45				1,595			*1,595*
69	ННМ ТП Власеница 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m	155	5,182.28				5,182			*5,182*

70*	ННМ ТП Хан Поглед-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,812.61				1,813			*1,813*
71*	ННМ ТП Стоборани 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		312.41				312			*312*
72*	ННМ ТП Мрков-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		2,969.32				2,969			*2,969*
73*	ННМ ТП Мех.Радионица-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		920.66				921			*921*
74*	ННМ ТП Пјеновац-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		578.29				578			*578*
75*	ННМ ТП Руљићи 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,963.58				1,964			*1,964*
76*	ННМ ТП Кусаче-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,564.36				1,564			*1,564*
77*	ННМ ТП Кусача 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,256.85				1,257			*1,257*
78*	ННМ ТП Поџепље 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		753.71				754			*754*
79*	ННМ ТП Врело 2-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		1,522.76				1,523			*1,523*
80*	ННМ ТП Горњи Браинци-ЕБРД-РО	замјена опреме	m		962.34				962			*962*
				Укупно:	1,267,614.26	41,580.00	2,308.54	0.00	1,311,503		*0*	*1,311,503*

Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства

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

II Грађевински објекти

1		санација	m						0			*0*
2									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*

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

1	Комуникациони уређај за даљинско очитање – концентратори	изградња	kom	19		41,084.17			41,084			*41,084*
2	Мјерна група-пројекат даљ.очитања	изградња	kom	19		9,352.20			9,352			*9,352*
3	Бројила за даљинско очитање	изградња	kom	732	36,600.20	193,313.76			229,914			*229,914*
4	Ормари за прикључке	изградња	kom	97	342.00	23,117.00	164.25		23,623			*23,623*
5	Бројила	изградња	kom	105	2,785.00	4,130.00			6,915			*6,915*
6	Бројила за повратнике	изградња	kom	14	380.00				380			*380*
7	Ормари за прикључке	реконструкција	kom	112		27,302.69			27,303			*27,303*
8	Бројила	реконструкција	kom						0			*0*
				Укупно:	40,107.20	298,299.82	164.25	0.00	338,571		*0*	*338,571*

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

1	Увођење SCADA система-Власеница	изградња	m		4,572.25				4,572		*0*	*336,241.06*
									0		*0*	*0*
				Укупно:	4,572.25	0.00	0.00	0.00	4,572		*0*	*336,241*

IV Транспортна средства

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

Свеукупно I+II+III+IV	1,312,293.71	339,879.82	2,472.79	0.00	1,654,646		*0*	*1,986,315*

Дирекција

Редни број	Назив објекта - локација	Врста инвестиције	Предмјер		Извори финансирања (КМ)				Укупно реализовано за наведени период	Степен завршености	Предрачунска вриједност по плану	Укупно реализовано од почетка радова
		изградња санација /реконструкција/ набавка	Јед. мјере	Количина	Властита	Кредити	Донације	Учешће других	КМ	%	(КМ)	(КМ)
I Електроенергетски објекти												
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
Iб) Електроенергетски објекти и опрема - кредитна средства												
1	EBRD-пројекат реконструкција	набавка			596,142.22				596,142			*3,361,209*
									0			*0*
				Укупно:	596,142.22	0.00	0.00	0.00	596,142		*0*	*3,361,209*
II Грађевински објекти												
									0			*0*
				Укупно:	0.00	0.00	0.00	0.00	0		*0*	*0*
III Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај)												
1	Проширење AMM система - CRM софтвера, билинга и даљ.очитања	набавка							0			*1,927,359.74*
2	Набавка средстава	набавка										
2.1.1	Нови-енергетски трансформатор	набавка							0			*0*
2.1.2	Поправка-енергетски трансформатор	набавка			25,485.00				25,485			*25,485*
2.2	ИТ опрема-рачунари,...	набавка			406,403.08				406,403			*406,403*
2.3	Комуникациона опрема-радио уређ.,тел.,...	набавка			4,750.00				4,750			*4,750*
2.4	Мјерна опрема и инструменти	набавка			62,622.87				62,623			*62,623*
2.5	ЗНР опрема-опрема за заштиту на раду	набавка							0			*0*
2.6	Oprema za TS 35/10kV-SMT,NMT,releji,isp.	набавка							0			*0*
2.7	Грађевински објекти-остало	набавка			4,686.32				4,686			*4,686*
2.8	Земљиште-остало земљиште	набавка							0			*0*
2.9	Намјештај	набавка			8,530.63				8,531			*8,531*
2.10	Нематеријална улагања-софтвер, студије...	набавка			228,462.53				228,463			*228,463*
2.11	Остало	набавка			375,376.22				375,376			*375,376*
3	Flux-integracija servisa i adaptera	набавка							0			*98,850*
4	Систем за управљање имовином	набавка			106,000.00				106,000			*1,726,326.84*
5	Модул људских ресурса и обрачуна плата	набавка			47,540.00				47,540			*76,064*
6	Oracle-Baza podataka	набавка			580,936.16				580,936			*580,936*
				Укупно:	1,850,792.81	0.00	0.00	0.00	1,850,793		*0*	*5,525,853*
III б) Опрема (рачунари, мјерна опрема, алат, канц. опрема, намјештај) - кредитна средства												
1	Увођење SCADA система	набавка			192,076.78				192,077			*1,293,513.91*
				Укупно:	192,076.78	0.00	0.00	0.00	192,077		*0*	*1,293,514*
IV Транспортна средства												
1	Возила	набавка			113,403.47				113,403			*113,403*
				Укупно:	113,403.47	0.00	0.00	0.00	113,403		*0*	*113,403*
				Свеукупно I+II+III+IV	2,752,415.28	0.00	0.00	0.00	2,752,415	*0*	*0*	*10,293,980*
				Укупно ЗЕДП	**8,824,382**	**2,003,305**	**2,473**	**0**	**10,830,159**	*0*	*0*	*19,595,414*

Напомена:

* Мрежа у припреми или завршетку, таксе, овјесни материјал, стубови и друго.

\- Предрачунске вриједности су узете из Плана инвестиција

Припремио:

✍ _____

Одговорно лице

✍ _____

Прилози поглављу бр. 6

1. TJ Бијељина
Прилог бр. 2
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ 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	55	49	42	22	0	3	3	0	5.054,00	96.247,05	101.301,05
II	66	81	45	29	0	7	0	0	9.633,00	94.986,34	104.619,34
III	50	80	44	48	0	14	4	1	12189	58590.55	70779.55
IV	40	74	40	9	0	11	6	0	9353	69440.02	78793.02
Ук.	211	284	171	108	0	35	13	1	36229	319263.96	355492.96

б) TJ 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	31	4	0	0	9	0	0	1.350,00	10.464,08	11.814,08
II	0	35	5	0	0	3	0	0	1.939,00	10.378,46	12.317,46
III	0	50	7	0	0	2	0	0	2.601,00	13.670,34	16.271,34
IV	0	48	7	0	0	2	0	0	2.541,00	18.500,25	21.041,25
Ук.	0	164	23	0	0	16	0	0	8 431,00	53 013.13	61 444.13

ц) TJ 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	123	56	40	2	98	56	42	19	2	17	2
II	155	93	50	0	162	88	53	28	2	28	2
III	185	69	68	3	140	72	68	46	2	44	2
IV	187	88	65	0	153	87	66	42	9	33	9
Ук.	650	306	223	5	553	303	229	135	15	122	15

2. TJ Зворник

Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Зворник - 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	42	13	0	0	2	0	0	1990,00	51825,04	53815,04
II	5	47	17	8	2	0	2	0	3716,00	27939,87	31655,87
III	9	60	21	5	1	0	0	0	3864,00	25000,71	28864,71
IV	14	49	9	1	2	2	0	0	2895,00	59003,63	61898,63
Ук	34	198	60	14	5	4	2	0	12465.00	163769.25	176234.25

б) TJ Зворник - 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	1	0	0	0	0	1	0	0	80,00	487,60	567,60
II	2	0	0	0	0	3	0	0	270,00	0	270,00
III	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0	198,00
IV	0	0	0	0	0	1	0	0	198,00	0	198,00
Ук	2	0	0	0	0	6	0	0	746.00	487.60	1233.8

ц) TJ Зворник - 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	52	43	9	2	54	45	10	0	0	0	0
II	64	52	10	2	64	51	13	8	0	8	0
III	69	59	10	1	70	57	13	5	0	5	0
IV	56	26	9	3	38	29	19	1	0	1	0
Ук	241	180	38	8	226	182	55	14	0	14	0

3. TJ Братунац
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ Братунац - 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	1	29	5	1	0	0	1	0	780	2658,25	3438,25
II	1	33	3	13	0	0	0	0	2489	22001,87	24490,87
III	3	37	5	6	0	0	0	0	1896	13594,52	15490,52
IV	7	33	12	1	0	0	0	0	1953	11700,53	13653,53
Ук.	12	132	25	21	0	0	1	0	7118	49955.17	57073.17

б) TJ Братунац - 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	9	1	0	0	1	0	0	400	1167,25	1567,25
II	0	0	3	0	0	0	0	0	117	6223,91	6340,91
III	0	6	1	0	0	0	0	0	273	2002,87	2275,87
IV	0	7	4	0	0	0	0	0	429	2377,63	2806,63
Ук.	0	22	9	0	0	1	0	0	1219	11771.66	12990.66

ц) TJ Братунац - 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	34	16	1	15	32	32	0	1	0	1	0
II	37	33	2	2	37	35	2	13	0	13	0
III	41	36	3	2	41	37	4	6	0	6	0
IV	32	22	5	4	32	30	2	1	0	1	0
Ук.	144	107	11	23	142	134	8	21	0	21	0

4. TJ Власеница

Електроенергетске сагласности и Уговори

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 (КМ)	Наплаћено за ЈНИ (КМ)	Наплаћено за ЕЕС + ЈНИ (КМ)
	1	2	3	3	4	5	6	7	8	9	10 = 8 + 9
I	2	18	3	1	0	0	0	0	690	5686,29	6376,29
II	10	26	6	4	0	0	0	0	1505	11159,37	12664,37
III	13	30	7	0	1	1	0	0	1554	30516,14	32070,14
IV	8	36	4	3	0	1	0	0	1792	11114,88	12906,88
Ук.	33	110	20	8	1	2	0	0	5541	58476.68	64017.68

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 (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	2	0	0	0	0	0	160	573,63	733,63
II	0	7	3	1	0	0	0	0	451	2010,08	2461,08
III	4	3	2	4	0	0	0	0	419	2833,52	3252,52
IV	2	7	4	0	0	0	0	0	429	4688,04	5117,04
Ук.	6	19	11	5	0	0	0	0	1459	10105.27	11564.27

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	14	12	1	1	14	14	0	1	0	0	1
II	33	28	4	1	33	33	0	2	33	0	2
III	32	22	4	6	32	32	4	3	0	3	1
IV	41	33	1	7	41	40	1	3	3	0	3
Ук.	120	95	10	15	120	119	5	9	36	3	7

5. TJ Угљевик
Електроенергетске сагласности и Уговори

а) TJ 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	1	14	0	5	2	0	0	0	670	6556.06	7226.06
II	3	15	3	4	3	1	0	0	1276	4481.59	5757.59
III	1	45	7	1	7	0	0	0	2357	18403.93	20760.93
IV	1	16	13	1	1	0	0	0	1209	16875.72	18084.72
Ук.	6	90	23	11	13	1	0	0	5512	46317.3	51829.30

б) TJ 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	12	0	0	0	0	0	0	360	2898	3258
II	0	16	0	0	0	0	0	0	624	2415	3039
III	0	29	0	0	0	0	0	0	1131	5797	6928
IV	0	9	0	0	0	0	0	0	351.1	228.45	579.55
Ук.	0	66	0	0	0	0	0	0	2466.1	11338.45	13804.55

ц) TJ 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	23	23	0	23	23	23	0	0	0	0	0
II	17	17	0	1	17	16	1	0	0	0	0
III	45	45	1	0	40	40	1	0	0	0	0
IV	60	60	0	0	44	41	3	0	0	0	0
Ук.	145	145	1	24	124	120	5	0	0	0	0

РЕКАПИТУЛАЦИЈА, I - XII 2022. год.

Електроенергетске сагласности и Уговори, I - XII 2022 (по теренским јединицама)

а) ЗЕДП Електро Бијељина- Преглед издатих сагласности у теренским јединицама ЗЕДП-а. - нови крајњи купци, I - III 2022 **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	211	284	171	108	0	35	13	1	36229	319263.96	355492.96
ZV	34	198	60	14	5	4	2	0	12465	163769.25	176234.25
BR	12	132	25	21	0	0	1	0	7118	49955.17	57073.17
VL	33	110	20	8	1	2	0	0	5541	58476.68	64017.68
UG	6	90	23	11	13	1	0	0	5512	46317.3	51829.3
Ук.	296	814	299	162	19	42	16	1	66865	637782.36	704647.36

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	164	23	0	0	16	0	0	8431	53013.13	61444.13
ZV	2	0	0	0	0	6	0	0	746	487.6	1233.6
BR	0	22	9	0	0	1	0	0	1219	11771.66	12990.66
VL	6	19	11	5	0	0	0	0	1459	10105.27	11564.27
UG	0	66	0	0	0	0	0	0	2466.1	11338.45	13804.55
Ук.	8	271	43	5	0	23	0	0	14321.1	86716.11	101037.41

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	650	306	223	5	553	303	229	135	15	122	15
ZV	241	180	38	8	226	182	55	14	0	14	0
BR	144	107	11	23	142	134	8	21	0	21	0
VL	120	95	10	15	120	119	5	9	36	3	7
UG	145	145	1	24	124	120	5	0	0	0	0
Ук.	1300	833	283	75	1165	858	302	179	51	160	22

Прилог бр. 3 ПЛАН РАДА И РЕАЛИЗАЦИЈА TJ (НН мрежа, замјена РО СТС, СН мрежа, уградња ДУР, изградња прикључака, контрола ММ, очитање ММ, искључења купаца, замјена бројила)

За период ЈАНУАР-ДЕЦЕМБАР 2022. године

Ред. бр.	ВРСТА РАДА	Јед. мјере	Бијељина			Зворник			Власеница			Братунац			Угљевик			Збирно		
			План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%	План	Реализација	%
1.	**НИСКОНАПОНСКА МРЕЖА**																			
1.1.	Санација НН мреже по елаборату	km	52.0	50.9	97.87%	48.0	43.0	89.58%	21.2	21.7	102.55%	69.9	66.4	94.99%	32.5	38.6	118.77%	223.5	220.53	98.67%
1.2.	Проширење НН мреже за потребе прикључења нових купаца	km	1.3	1.2	96.00%	0.6	0.6	100.00%	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		1.85	1.80	97.30%
1.3.	Замјена дотрајалих или оштећених стубова	ком.	817	807	98.78%	30	0.0	0.00%	370	469	126.76%	203	103	50.74%	591	749	126.73%	2011	2128.00	105.82%
1.4	Расјека растиња	ha	22.9	21.5	93.89%	22.5	20.6	91.56%	32.1	35.9	112.01%	15.4	16.3	105.52%	9.0	11.2	124.80%	101.8	105.42	103.56%
2.	**ТРАФОСТАНИЦЕ 10/0,4 kV**																			
2.1	Изградња	ком	3.0	2.0	66.67%	0.0	0.0		0.0	0.0		0.0	0.0		1.0	1.0	100.00%	4	3	75.00%
2.2	Замјена НН ормара	ком	18	16	88.89%	26	7	26.92%	18	9	50.00%	18	14	77.78%	36	20	55.56%	116.0	66	56.90%
2.3	Ревизија трафостаница	ком	415	423	101.93%	299	277	92.64%	445	321	72.13%	52	23	44.23%	45	25	55.56%	1256	1069	85.11%
2.4	Замјена трансформатора	ком	47	47	100.00%	7	4	57.14%	0	0		0	0		2	2	100.00%	56	53	94.64%
3.	**ДАЛЕКОВОДИ 10 kV**																			
3.1	Изградња	km	6.0	6.0	100.00%	6.0	3.0	50.00%	0.0	0.0	#DIV/0!	3.4	1.0	29.41%	0.0	0.0		15.4	10	64.94%
3.2	Санација СН мреже по елаборату	km	15.0	12.0	80.00%	3.8	2.4	63.16%	3.4	3.6	104.41%	0.0	0.0		4.0	1.3	32.50%	26.2	19.25	73.47%
3.3	Уградња ДУР /растављача	ком.	5	5	100.00%	13	11	84.62%	11	13	118.18%	0	0		3	2	66.67%	32	31	96.88%
3.4	Замјена стубова	ком.	114	94	82.46%	0	0		133	115	86.47%	43	28	65.12%	217	185	85.25%	507	422	83.23%
3.5	Ревизија ДВ	ком.	388	378	97.42%	30	26	86.67%	11	11	100.00%	30	30.55	101.83%	104	68.5	65.87%	563	514.05	91.31%
3.6	Расјека растиња	ha	35.8	28.4	79.33%	0	0		35.8	32.02	89.44%	41.86	42.88	102.44%	5.8	9	155.17%	119.26	112.3	94.16%
4.	**ИЗРАДА ПРИКЉУЧАКА**																			
4.1	Израда нових прикључака	ком.	589	578	98.13%	162	193	119.14%	100	99	99.00%	346	237	68.50%	154	139	90.26%	1351	1246	92.23%
4.2	Измјештање мјерног мјеста на стуб	ком.	495	372	75.15%	217	139	64.06%	254	211	83.07%	130	57	43.85%	184	161	87.50%	1280	940	73.44%
	УКУПНО ИЗРАДА ПРИКЉУЧАКА	ком.	1084	950	87.64%	379	332	87.60%	354	310	87.57%	476	294	61.76%	338	300	88.76%	2631	2186	83.09%
5.	**КОНТРОЛА МЈЕРНИХ МЈЕСТА**																			
5.1	Редовна контрола	ком.	2270	2813	123.92%	1455	1618	111.20%	1449	1492	102.97%	941	917	97.45%	2157	1567	72.65%	8272	8407	101.63%
5.2	Ванредна контрола	ком.	907	275	30.32%	210	308	146.67%	109	118	108.26%	1695	2428	143.24%	336	184	54.76%	3257	3313	101.72%
	УКУПНО КОНТРОЛА	ком.	3177	3088	97.20%	1665	1926	115.68%	1558	1610	103.34%	2636	3345	126.90%	2493	1751	70.24%	11529	11720	101.66%
6.	**ОЧИТАЊЕ БРОЈИЛА, ПОДЈЕЛА ОПОМЕНА, ИСКЉУЧЕЊА**																			
6.1	Очитање бројила	ком	653664	653664	100.00%	279000	279420	100.15%	156629	156629	100.00%	143988	143988	100.00%	168288	168354	100.04%	1401569.0	1402055	100.03%
6.2	Подјела опомена	ком	4935	4773	96.72%	1310	1322	100.92%	613	529	86.30%	1207	1041	86.25%	1010	862	85.35%	9075	8527	93.96%
6.3	Искључења/укључења купаца	ком	3331	3436	103.15%	701	748	106.70%	230	197	85.65%	881	952	108.06%	490	473	96.53%	5633	5806	103.07%
7.	**ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА РАДИ БАЖДАРЕЊА**																			
7.1	Замјена бројила ради баждарења	ком.	1590	2118	133.21%	1869	925	49.49%	436	456	104.59%	998	769	77.05%	490	494	100.82%	5383	4762	88.46%
7.2	Замјена бројила ради увођења АММ сиситема	ком.	2156	1749	81.12%	0	0		730	779	106.71%	160	88	55.00%	1628	954	58.60%	4674	3570	76.38%
	УКУПНО ЗАМЈЕНА БРОЈИЛА		3746	3867	103.23%	1869	925	49.49%	1166	1235	105.92%	1158	857	74.01%	2118	1448	68.37%	10057	8332	82.85%
8.	**ОСТАЛО**																			
8.1	Уградња оптичког кабла	km	0	0		21.5	20.5	95.35%	0	0		0	0		0	0		21.5	20.5	95.35%
	Реализација Плана (%)				**94.69%**			**79.30%**			**95.67%**			**85.69%**			**88.01%**			**89.57%**
																		Просјек TJ		**88.67%**