

**Izvješće o  
poslovanju za  
2021. godinu**

# S A D R Ź A J

---

<b>I. Uvod.....</b>	<b>2-4</b>
<b>II. Elektroenergetska bilanca .....</b>	<b>5-11</b>
<i>Ostvarena proizvodnja električne energije .....</i>	<i>8</i>
<i>Fakturirana el. energija i gubitci.....</i>	<i>9</i>
<i>Pregled naplate i cijena električne energije .....</i>	<i>10</i>
<i>Struktura fakturirane el. energije.....</i>	<i>11</i>
<b>III. Zaposlenički potencijali .....</b>	<b>12</b>
<b>IV. Kratak osvrt na financijsko poslovanje Društva .....</b>	<b>13-21</b>
▪ <i>Bilanca stanja .....</i>	<i>15</i>
▪ <i>Bilanca uspjeha.....</i>	<i>16</i>
▪ <i>Rashodi poslovanja.....</i>	<i>17</i>
▪ <i>Ostvarene plaće.....</i>	<i>18</i>
▪ <i>Realizacija plana otplate kredita .....</i>	<i>19</i>
▪ <i>Financijski pokazatelji poslovanja .....</i>	<i>20-21</i>
<b>V. Realizacija plana investicijskih ulaganja.....</b>	<b>22</b>
<b>Dokumentacijska osnova.....</b>	<b>23</b>
▪ <i>Realizacija plana investicija - Proizvodnja električne energije .....</i>	<i>24-27</i>
▪ <i>Realizacija plana investicija - Distribucija električne energije.....</i>	<i>28-31</i>
▪ <i>Realizacija plana investicija - Opskrba električnom energijom.....</i>	<i>32</i>
▪ <i>Realizacija plana investicija - Direkcija Društva .....</i>	<i>33</i>

## **Pravni status i organizacijski ustroj Društva**

Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo, sa sjedištem u Mostaru, Kralja Petra Krešimira IV 6-a (u daljnjem tekstu: Društvo) ima pravni kontinuitet od 17.11.1992. godine kada je u sudski registar Višega suda u Mostaru u registarskom ulošku br. 1-3177 upisano Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ s.p.o. Mostar, koje je u srpnju 1996. godine preoblikovano u društvo s ograničenom odgovornošću, s imenom tvrtke: Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.o.o. Mostar.

Na temelju pravomoćnog Rješenja o odobrenju upisa izvršene privatizacije u sudski registar Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH broj: 03-19-185/04 od 15.1.2004. godine izvršena je privatizacija 10% državno kapitala Društva.

Sukladno odredbama predmetnog rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH i odredbama članka 76. Zakona o izmjenama i dopunama Zakona o gospodarskim društvima («Službene novine F BiH», broj 29/03), održana je Prva Skupština dioničkog Društva Javnog poduzeća „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ d.d. Mostar, 08.03.2004. godine.

Na prvoj Skupštini dioničkoga Društva, donesena je Odluka o promjeni oblika i usklađivanju statusa Društva sa Zakonom o gospodarskim društvima i označenom Rješenju Agencije za privatizaciju u F BiH, donesen je Statut dioničkoga Društva, te izabrana njegova tijela.

Na temelju navedenih akata, Društvo je promijenilo oblik u dioničko društvo, promijenilo ime tvrtke koja glasi: Javno poduzeće „Elektroprivreda Hrvatske zajednice Herceg Bosne“ dioničko društvo Mostar, uskladilo kapital i djelatnost.

Djelatnost Društva je utvrđena Statutom Društva.

Tijela Društva utvrđena su Statutom Društva, a to su: Skupština, Nadzorni odbor, Odbor za reviziju i Uprava Društva, koju čini: generalni direktor i izvršni direktori Društva.

Društvo je upisano u sudski registar Višega suda u Mostaru (sada je to nadležnost Općinskog suda Mostar) u matični- registarski broj subjekta upisa: 1-3177, kao i u Registar kod Komisije za vrijednosne papire Federacije BiH na temelju Rješenja Komisije br. 03-19-221/04 od 21.4.2004. godine, te je s Registrom za vrijednosne papire u Federaciji BiH 28.4.2004. godine sklopljen Ugovor o vršenju poslova registriranja, čuvanja i održavanja podataka o vrijednosnim papirima za račun Društva.

Društvo je kao pravni subjekt prema Standardnoj klasifikaciji djelatnosti razvrstano u Šifru podrazreda djelatnosti: 35.11 Proizvodnja električne energije.

Identifikacijski broj Društva je: 4227248350007, a ID br. PDV je: 227248350007. Temeljni kapital Društva u iznosu od 736.166.000 KM je podijeljen na 7.361.660 redovnih (običnih) dionica.

Nominalna vrijednost dionice je 100,00 KM.

Temeljni kapital Društva sastoji se od:

- privatizirana-dioničkoga kapitala koji čini 10% temeljna kapitala Društva,

- državna kapitala koji čini 90 % temeljna kapitala Društva.

#### Djelatnosti Društva u unutarnjem prometu:

Proizvodnja i distribucija električne energije, opskrba električnom energijom, trgovina električnom energijom (prodaja i kupovina), mjerenje električne energije na mjestima preuzimanja i isporuke električne energije, servisiranje i umjeravanje mjernih instrumenata električne energije (baždarenje), zastupanje i posredovanje na tržištu električne energije, prijenos električne energije, gradnja vodova za električnu struju i telekomunikacije, gradnja hidro građevinskih objekata, gradnja ostalih građevina niskogradnje, d. n., elektroinstalacijski radovi, posredovanje u trgovini specijaliziranoj za određene proizvode ili skupine ostalih proizvoda, trgovina na veliko ostalim strojevima i opremom i ostale poslovne djelatnosti propisane Statutom Društva u skladu s važećom Klasifikacijom djelatnosti.

#### Djelatnosti Društva u vanjskotrgovinskom prometu je:

- uvoz i izvoz električne energije,
- uvoz i izvoz roba i pružanje usluga iz okvira registrirane djelatnosti,
- posredovanje i zastupanje u prometu roba i usluga,
- uvoz rezervnih dijelova, reprodukciskoga materijala i opreme za obavljanje djelatnosti,
- obavljanje vanjskotrgovinskih poslova u slobodnim zonama.

#### **Struktura dioničara Društva**

Na temelju Rješenja Agencije za privatizaciju u Federaciji BiH o odobravanju Programa privatizacije i Početne bilance poduzeća, u 2002. godini proveden je Javni upis dionica i u drugom krugu, prodano 10% ukupnoga kapitala Društva u iznosu od 73.616.600 KM.

Najveći udio kod pravnih osoba ima Vlada Federacije BiH sa 6.626.306 dionica ili s 90%, a ostatak je u vlasništvu investicijskih fondova, banaka i ostalih pravnih osoba rezidenata i ne rezidenata.

#### **Trgovanje na Burzi – SASE**

Dana 15.9.2004. godine JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je uvrštena na SASE – Sarajevsku burzu vrijednosnih papira, pod simbolom emitenta JPEMR, a početna vrijednost dionice iznosila je 50 KM. Za dvije i pol godine vrijednost je dionice JPEMR-a povećana za više od 3 puta, da bi nakon toga svih sljedećih godina bilježila znatno niže vrijednosti. Prosječna vrijednost dionice JPEMR na sljedeće dane trgovanja tijekom 2020. godine iznosila je :

- |                      |            |
|----------------------|------------|
| - 07.01.2021. godine | 24,00 KM   |
| - 29.04.2021. godine | 28,99 KM i |
| - 20.12.2021. godine | 24,00 KM   |

## Udjeli u povezanim pravnim osobama

JP „Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u temeljnom kapitalu Poduzeća „Konstruktor - Neretva“ d.o.o. Čapljina u iznosu od 859.665 KM, odnosno 14% ukupnog temeljnog kapitala. Dana 27.02.2018. godine imenovano je povjerenstvo sa zadaćom da utvrdi stanje u povezanom poduzeću „Konstruktor – Neretva“ d.o.o. i predloži mjere u očuvanju udjela. U izvješću Povjerenstva, koje je usvojeno na Upravi Društva održanoj 05.04.2018. godine, utvrđena je prezaduženost društva „Konstruktor- Neretva“ d.o.o. Čapljina, kao i da ni jedna zakonska mogućnost neće omogućiti povrat udjela niti će omogućiti nastavak poslovanja. Na temelju tog izvješća izvršena je ispravka vrijednosti udjela, sukladno MRS 39 – umanjenje vrijednosti financijske imovine, uz ispravku vrijednosti od 859.665 KM.

U temeljnom kapitalu poduzeća „Elektrokontrol HZ HB“ d.o.o. Čapljina koji iznosi 432.500,00 KM JP „Elektroprivreda HZ Herceg Bosne“ d.d. Mostar posjeduje udio u iznosu od 247.139 KM ili 57,14 %.

## Tehnički podatci

JP „Elektroprivreda HZHB“ d.d. Mostar, raspolaže sa sedam hidroelektrana ukupne snage 852 MW, te jednom vjetroelektranom (VE Mesihovina), koja se sastoji od 22 vjetroagregata, ukupne snage 50,6 MW.

Poduzeće raspolaže s 13.196 kilometara nadzemne i podzemne distributivne mreže i to 295 km mreže naponske razine 35 kV, 4.358 km mreže naponske razine 10(20) kV i 8.543 km mreže naponske razine 0,4 kV .

Ukupna instalirana snaga distribucijskih transformatora postrojenja 35/10(20) kV iznosi 105,5 MW, a transformatorskih postrojenja 10(20)/0,4 kV iznosi 1.188 MW. Ukupan broj transformatorskih postrojenja je 3.831. JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar opskrbljuje 199.505 kupca (potrošača) električne energije.

Poduzimaju se aktivnosti na smanjenju gubitaka kao i izmještanju mjernih mjesta utroška električne energije te razvoja sustava daljinskoga očitavanja brojila.

## II. OSTVARENJE ELEKTROENERGETSKE BILANCE

---

Proizvodnja HE i VE u 2021. godini iznosila je 2.245,76 GWh, što je 8,1 % više od planiranih 2.076,8 GWh. Plan proizvodnje prebacila je CHE Čapljina, uzimajući u obzir i proizvodnju iz crpnog rada i Ugovor s ERS-om, za 55,5 %, VE Mesihovina za 13,4%, HE Mostar za 3,6 % i HE Jajce 2 za 1,9 %. Ostale hidroelektrane su ispunile plan proizvodnje kako slijedi: HE Rama sa 97,8 %, HE Jajce 1 sa 91,7 %, HE Mostarsko Blato sa 90,4 % i HE Peć-Mlini sa 86,7%. Zbog povoljnih tržišnih uvjeta CHE Čapljina je radila u crpnom režimu rada i za svoj rad utrošila 143,86 GWh što je 65,2 % više od planiranih 87,1 GWh, i to je ekvivalentno proizvodnji od 100,61 GWh. Dana 31.12.2021.godine u 24:00 h kota HE Rama je iznosila 579,58 m.n.m., što je 4,08 m više od poželjne (575,50 m.n.m.).

Bruto distribucijska potrošnja u 2021. godini iznosila je 1.424,27 GWh što je 2,8 % više od planiranih 1.385,9 GWh.

Potrošnja kupaca čiji se obračun vrši na naponu 110 kV i više iznosila je 13 GWh, što je znatno više od planiranih 4,3 GWh.

Razlog većoj potrošnji kupaca u 2021.godini je obveza Društva da kao Rezervni opskrbljivač vrši opskrbu električnom energijom kupca Aluminij Industries Mostar u razdoblju od 8.10. do 6.12.2021.godine koja je iznosila 6,24 GWh. Potrošnja kupca Aluminij Industries Mostaru u razdoblju od 7.12. do 31.12.2021.godine iznosila je 2,76 GWh, te je ukupna potrošnja navedenog kupca u 2021.godini iznosila je 9 GWh.

Potrošnja kupca Željeznice FBiH u 2021. godini iznosila je 3,95 GWh, što je 8,1 % manje od planiranih 4,3 GWh.

Nabava el. energije na tržištu u 2021. godini iznosila je 436,38 GWh, što je za 85,4% više od planiranih 235,4 GWh.

Prodaja el. energije na tržištu u 2021. godini iznosila je 990,32 GWh, što je u odnosu na planiranih 750,5 GWh više za 32 %.

Sukladno Ugovorima o suradnji, MH Elektroprivredi RS, Matično preduzeće a.d. Trebinje isporučeno je električne energije u iznosu od 115,16 GWh što je za 1,4 % više od planiranih 65,7 GWh.

Nabava el. energije na prijenosnom i distributivnom nivou sukladno ugovorima sklopljenim s HEP d.d. Zagreb, JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i MH Elektroprivreda RS a.d. Trebinje iznosila je 174,41 GWh što je 1,4 % manje od planiranih 176,9 GWh. Manja vrijednost od planirane je iz razloga što su od 1.lipnja 2021.godine JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar i MH Elektroprivreda RS a.d. Trebinje zaključile novi Ugovor o suradnji na mjestima povezivanja distributivnih mreža za 2021.godinu sukladno kojem će svaka

Ugovorna strana na prijenosnoj mreži osigurati električnu energiju za napajanje vlastitog konzuma putem distributivne mreže druge Ugovorne strane.

Prodaja el. energije na prijenosnom i distributivnom nivou sukladno ugovorima sklopljenim s HEP d.d. Zagreb, JP Elektroprivreda BiH d.d. Sarajevo i MH Elektroprivreda RS a.d. Trebinje iznosila je 167,19 GWh što je 2,5 % manje od planiranih 171,4 GWh. Manja vrijednost od planirane je iz razloga što su od 1.lipnja 2021.godine JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar i MH Elektroprivreda RS a.d. Trebinje zaključile novi Ugovor o suradnji na mjestima povezivanja distributivnih mreža za 2021.godinu sukladno kojem će svaka Ugovorna strana na prijenosnoj mreži osigurati električnu energiju za napajanje vlastitog konzuma putem distributivne mreže druge Ugovorne strane.

JP „Elektroprivreda HZ HB“ d.d. Mostar ima obvezu preuzimanja udjela električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora sukladno FERK-ovom Pravilniku o obveznom udjelu i preuzimanju električne energije proizvedene iz obnovljivih izvora („Službene novine Federacije BiH, br. 99/16), stoga je u 2021.godini preuzeto 133,23 GWh, što je za 13,7 % više od planiranog preuzimanja 117,2 GWh.

Sukladno potpisanom Ugovoru o otkupu el. energije proizvedene iz vjetroelektrane Mesihovina po referentnoj cijeni između Operatora za OIEiUK i JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar prodaja el. energije iz OIE u 2021.godini iznosila je 109,95 GWh što je 23,5 % manje od planiranih 143,7 GWh. Razlog navedenog smanjenja je sporazumni prekid Ugovora između JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar i Operatora za OIEiUK od 1. listopada 2021.godine zbog iznimno visokih cijena na tržištu, većih od referentne cijene iz navedenog Ugovora.

**Tablica 1. Ostvarenje elektroenergetske bilance**

(GWh)

Red	ELEMENTI BILANCE	Planirana bilanca	Ostvarenje bilance	Odnosi %
br.		I-XII.2021.g	I-XII.2021.g.	4:3
1	2	3	4	5
1.	PROIZVODNJA (1.1.+1.2.+1.3.)	2.076,8	2.245,76	108,1
1.1.	Hidroelektrane - neto	1.868,7	1.982,16	106,1
1.2.	Hidroelektrane iz crpnog rada	64,4	100,61	156,2
1.3.	Vjetroelektrane	143,7	162,99	113,4
2.	UGOVOR O SURADNJI	65,7	115,16	175,3
2.1.	Energija za ERS po Ugovoru o suradnji	65,7	115,16	175,3
3.	NABAVA (3.1.+3.2.+3.3.)	529,5	744,02	140,5
3.1.	Nabava na tržištu	235,4	436,38	185,4
3.2.	Nabava na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	176,9	174,41	98,6
3.3.	Nabava obveznog udjela e.e. iz OIE	117,2	133,23	113,7
4.	RASPOLOŽIVA ENERGIJA (1-2+3)	2.540,6	2.874,62	113,1
5.	POTROŠNJA (5.1.+5.2.+5.3.)	1.477,3	1.581,08	107,0
5.1.	Distribucijska potrošnja – bruto (5.1.1.+5.1.2.)	1.385,9	1.424,27	102,8
5.1.1.	Distribucijska potrošnja – neto	1.250,0	1.294,74	103,6
5.1.2.	Gubici na mreži distribucije	135,9	129,53	95,3
5.2.	Kupci na nap 110 kV i više (5.2.1.+5.2.2.+5.2.3)	4,3	13,0	301,2
5.2.1.	Željeznice F BiH	4,3	3,95	91,9
5.2.2.	Aluminij Industries	0,0	9,00	
5.3.	Električna energija za crpni rad	87,1	143,86	165,2
6.	PRODAJA (6.1.+6.2.+6.3.+6.4.)	1.065,6	1.267,46	118,9
6.1.	Prodaja na tržištu	750,5	990,32	132,0
6.2.	Prodaja na prij. i distrib. nivou (EP BiH+ERS+HEP)	171,4	167,19	97,5
6.3.	Prodaja el.energije iz obnovljivih izvora (VE Mesihovina)	143,7	109,95	76,5
7.	Energija za anuliranje neželjenih odstupanja	2,3	-26,08	
8.	BILANCA (4.-5.-6.+7.)	0,00	0,00	



**Tablica 2. Plan proizvodnje električne energije po mjesecima i elektranama**
**GWh**

Red. broj	Opis	mjesec												Ukupno
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	HE Rama	79,5	80,0	70,0	25,0	20,0	55,0	50,0	50,0	65,0	65,0	70,0	75,0	704,5
2	CHE Čapljina	83,70	78,40	81,80	20,00	8,00	5,00	4,00	4,00	4,00	12,00	26,00	30,00	356,9
2.1.	CHE Čapljina iz crpnog rada	2,4	5,0	5,0	5,0	6,0	5,0	4,0	4,0	4,0	8,0	8,0	8,0	64,4
2.2.	CHE Čapljina iz dotoka	56,1	23,0	21,0	15,0	2,0	0,0	0,0	0,0	0,0	4,0	18,0	22,0	161,1
2.3.	CHE Čapljina-Ugovor s ERS	25,2	50,4	55,8	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	131,4
3	HE Mostar	34,5	21,0	26,0	29,0	24,0	16,0	10,0	9,0	12,0	18,0	25,0	27,0	251,5
4	HE Jajce I	29,9	19,0	23,0	29,0	25,0	17,0	12,0	10,0	10,0	14,0	18,0	23,0	229,9
5	HE Jajce II	19,5	14,0	16,0	18,0	17,0	14,0	9,0	6,0	6,0	9,0	10,0	15,0	153,5
6	HE Peć-Mlini	19,3	15,0	10,0	9,0	5,0	3,0	1,0	1,0	1,0	2,0	7,0	12,0	85,3
7	HE Mostarsko blato	35,5	28,0	17,0	15,0	12,0	3,0	0,0	0,0	1,0	5,0	12,0	23,0	151,5
8	VE Mesihovina	14,7	15,0	14,0	12,0	12,0	10,0	9,0	9,0	9,0	11,0	13,0	15,0	143,7
9	<b>UKUPNO</b>	<b>316,6</b>	<b>270,4</b>	<b>257,8</b>	<b>157,0</b>	<b>123,0</b>	<b>123,0</b>	<b>95,0</b>	<b>89,0</b>	<b>108,0</b>	<b>136,0</b>	<b>181,0</b>	<b>220,0</b>	<b>2.076,8</b>

**Tablica 3. Ostvarenje plana proizvodnje električne energije po mjesecima i elektranama**
**GWh**

Red. broj	Opis	mjesec												Ukupno
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
1	HE Rama	79,49	75,94	108,35	63,75	1,72	37,60	48,18	68,26	62,00	54,61	49,73	39,45	689,08
2	CHE Čapljina	83,74	128,49	58,56	34,48	11,57	8,33	7,00	59,71	41,14	23,59	37,54	60,85	555,00
2.1.	CHE Čapljina iz crpnog rada	2,39	1,91	4,09	3,77	7,70	7,62	5,57	5,81	8,24	23,16	21,49	8,86	100,61
2.2.	CHE Čapljina iz dotoka	56,19	89,21	3,21	1,40	0,84	0,71	1,43	6,22	3,14	0,43	16,05	45,25	224,08
2.3.	CHE Čapljina-Ugovor s ERS	25,16	37,37	51,26	29,31	3,03	0,00	0,00	47,68	29,76	0,00	0,00	6,74	230,31
3	HE Mostar	34,53	32,93	22,39	19,63	22,22	12,41	8,37	9,29	9,44	18,43	33,45	37,48	260,57
4	HE Jajce I	29,92	27,58	19,63	19,22	19,58	11,35	7,77	5,91	4,97	9,47	21,34	34,04	210,78
5	HE Jajce II	19,51	17,96	15,60	16,01	16,44	10,03	7,49	5,81	4,97	7,67	14,60	20,26	156,35
6	HE Peć-Mlini	19,26	17,83	8,21	3,74	2,63	0,83	0,16	0,03	0,00	0,19	5,02	16,09	73,99
7	HE Mostarsko blato	35,48	30,08	4,07	3,26	2,79	0,32	0,00	0,00	0,00	1,45	18,72	40,83	137,00
8	VE Mesihovina	14,65	11,38	17,66	14,93	15,20	8,28	9,74	9,05	9,06	15,67	14,92	22,45	162,99
9	<b>UKUPNO</b>	<b>316,58</b>	<b>342,19</b>	<b>254,47</b>	<b>175,02</b>	<b>92,15</b>	<b>89,15</b>	<b>88,71</b>	<b>158,06</b>	<b>131,58</b>	<b>131,08</b>	<b>195,32</b>	<b>271,45</b>	<b>2.245,76</b>

**Tablica 4. Pregled preuzete, fakturirane električne energije i gubitaka**

Redni broj	OPIS	OSTVARENO I.-XII. 2020.			OSTVARENO I.-XII. 2021.			OMJER IZMEĐU 2020. i 2021.			GUBITCI ( % )		
		Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubitci u MWh	Preuzeta električna energija u MWh	Fakturirana električna energija u MWh	Gubitci u MWh	Usporedba preuzete električne energije	Usporedba fakturirane električne energije	Usporedba gubitaka	Ostvareni I.-XII. 2020.	Planirani za 2021.	Ostvareni I.-XII. 2021.
1	2	3	4	5	6	7	8	9=6/3	10=7/4	11=8/5	12	13	14=8/6
1.	OP JUG	938.660	851.489	83.389	993.305	900.990	88.095	105,82	105,81	105,64	8,88	9,63	8,87
2.	OP CENTAR	316.288	281.557	33.041	327.854	292.428	34.079	103,66	103,86	103,14	10,45	10,79	10,39
3.	OP SJEVER	97.637	90.098	6.989	103.111	95.149	7.354	105,61	105,61	105,22	7,16	8,39	7,13
4.	<b>Ukupno (1.+2.+3.)</b>	<b>1.352.585</b>	<b>1.223.144</b>	<b>123.419</b>	<b>1.424.270</b>	<b>1.288.567</b>	<b>129.528</b>	<b>105,30</b>	<b>105,35</b>	<b>104,95</b>	<b>9,12</b>	<b>9,80</b>	<b>9,09</b>
5.	<b>Kupci na 110 kV i više</b>	<b>17.225</b>	<b>17.225</b>	<b>-</b>	<b>12.946</b>	<b>12.946</b>	<b>-</b>	75,16	75,16	-	-	-	-
6.	<b>UKUPNO (4.+5.)</b>	<b>1.369.810</b>	<b>1.240.369</b>	<b>130.894</b>	<b>1.437.216</b>	<b>1.301.513</b>	<b>129.528</b>	<b>104,92</b>	<b>104,93</b>	<b>98,96</b>	<b>9,12</b>	<b>9,80</b>	<b>9,09</b>
7.	TRGOVINA UNUTAR BIH I DRUGIM EP	720.191	720.191	-	1.110.438	1.110.438	-	154,19	154,19	-	-	-	-
8.	IZVOZ	39.477	39.477	-	53.894	53.894	-	136,52	136,52	-	-	-	-
9.	VE MESIHOVINA - OIEiEK	147.502	147.502	-	109.950	109.950	-	74,54	74,54	-	-	-	-
10.	<b>UKUPNO JP EP HZ HB (6.+7.+8.+9.)</b>	<b>2.276.980</b>	<b>2.147.539</b>	<b>130.894</b>	<b>2.711.498</b>	<b>2.575.795</b>	<b>129.528</b>	<b>119,08</b>	<b>119,94</b>	<b>98,96</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>

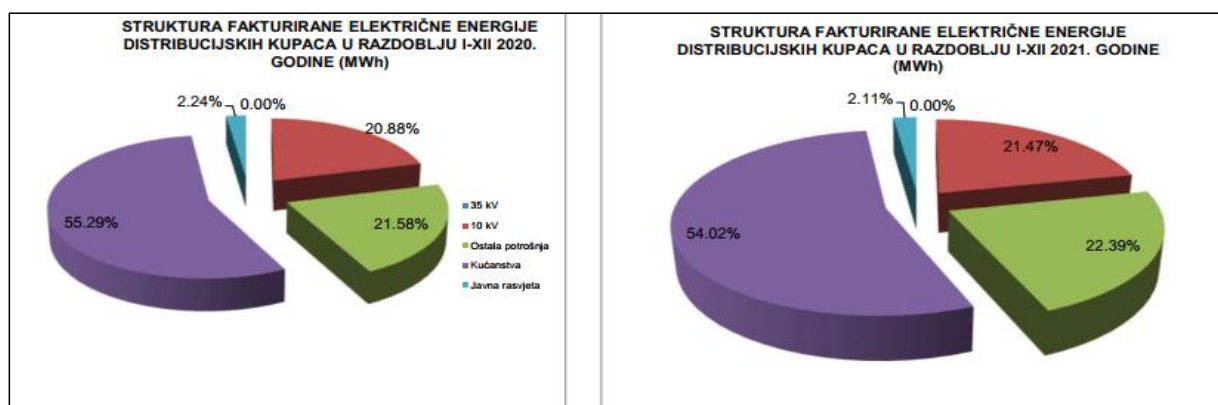
**Tablica 5. Pregled ostvarene naplate i cijena električne energije**

Redni broj	O P I S	OSTVARENO I.-XII. 2020.		OSTVARENO I.-XII. 2021.		NAPLATA (u %)		PRODAJNA CIJENA pf/kWh	
		Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Fakturirana el. energija u KM	Naplaćena el. energija u KM	Ostvareno I.-XII. 2020.	Ostvareno I.-XII. 2021.	Ostvareno I.-XII. 2020.	Ostvareno I.-XII. 2021.
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	OP JUG	134.748.594	133.467.500	142.265.411	142.599.700	99,05	100,23	15,83	15,79
2.	OP CENTAR	46.330.346	46.250.437	48.182.476	48.116.354	99,83	99,86	16,46	16,48
3.	OP SJEVER	14.578.179	14.523.449	15.352.081	15.531.362	99,62	101,17	16,18	16,13
4.	<b>Ukupno (1.+2.+3.)</b>	<b>195.657.119</b>	<b>194.241.386</b>	<b>205.799.968</b>	<b>206.247.416</b>	<b>99,28</b>	<b>100,22</b>	<b>16,00</b>	<b>15,97</b>
5.	<b>Kupci na 110/220 kV</b>	<b>2.321.808</b>	<b>2.657.080</b>	<b>5.199.966</b>	<b>5.195.898</b>	<b>114,44</b>	<b>99,92</b>	<b>13,48</b>	<b>40,17</b>
6.	<b>Ukupno (4.+5.)</b>	<b>197.978.927</b>	<b>196.898.466</b>	<b>210.999.934</b>	<b>211.443.314</b>	<b>99,45</b>	<b>100,21</b>	<b>15,96</b>	<b>16,21</b>
7.	Trgovina unutar BiH i drugim EP	79.232.239	85.022.256	229.896.207	171.499.581	107,31	74,60	11,00	20,70
8.	Izvoz	4.577.531	7.007.187	18.092.026	15.953.334	153,08	88,18	11,60	33,57
9.	VE Mesihovina - OIEiEK	16.190.502	16.900.312	12.337.651	13.703.144	104,38	111,07	10,98	11,22
9.	<b>UKUPNO JP EP HZ HB (6.+7.+8.+9.)</b>	<b>297.979.199</b>	<b>305.828.221</b>	<b>471.325.818</b>	<b>412.599.373</b>	<b>102,63</b>	<b>87,54</b>	<b>13,88</b>	<b>18,30</b>

Tablica 6. Struktura fakturirane električne energije

	Naponska razina	I - XII 2020.			I - XII 2021.		
		Fakturirano (MWh)	Fakturirano (KM)	Cijena el.energ. (pf/kWh)	Fakturirano (MWh)	Fakturirano (KM)	Cijena el.energ. (pf/kWh)
I	Aluminij Industries d.o.o.	0	0	0,00	8.996	4.454.121	49,51
II	Željeznice F BiH	3.340	684.170	20,48	3.950	745.846	18,88
III	F.L Wind d.o.o.	23	13.107	56,99			0,00
IV	B.S.I. d.o.o.	13.862	1.624.531	11,72			0,00
V	Izvoz	39.477	4.577.531	11,60	53.894	18.092.026	33,57
VI	Kupci - trgovina unutar BiH	720.191	79.232.239	11,00	1.110.438	229.896.207	20,70
VII	OIEiEK (VE Mesihovina)	147.502	16.190.502	10,98	109.950	12.337.651	11,22
1	35 kV	0	0	0,00	0	0	0,00
2	10 kV	255.436	31.028.365	12,15	277.360	34.114.429	12,30
VIII	SN opskrba (1+2)	255.436	31.028.365	12,15	277.360	34.114.429	12,30
3	Ostala potrošnja	264.015	52.274.101	19,80	286.192	55.950.802	19,55
4	Kućanstva	676.288	107.238.831	15,86	697.764	110.640.090	15,86
5	Javna rasvjeta	27.405	5.115.823	18,67	27.251	5.094.646	18,70
IX	NN opskrba (3+4+5)	967.708	164.628.755	17,01	1.011.207	171.685.538	16,98
X	Ukupno kupci (I+II+III+IV+VIII+IX)	1.240.369	197.978.927	15,96	1.301.513	210.999.934	16,21
XI	SVEUKUPNO (V+VI+VII+X)	2.147.539	297.979.199	13,88	2.575.795	471.325.818	18,30

- I Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu Aluminij Industries d.o.o.  
 II Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu Željeznice FBiH  
 III Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu F.L.WIND d.o.o.  
 IV Fakturirana el. energija na 110kV naponu kupcu B.S.I. d.o.o.  
 V Fakturirana el. energija licenciranim kompanijama za trgov.el.energijom i elektroprivredama izvan BiH  
 VI Fakturirana el. energija licenciranim kompanijama za trgov.el.energijom i elektroprivredama u BiH  
 VII Fakturirana el. energija iz obnovljivih izvora OIEiEK (VE Mesihovina)  
 VIII Fakturirana el. energija kupcima na srednjem naponu ( 35 kV i 10 kV )  
 IX Fakturirana el. energija kupcima na niskom naponu ( 0,4 kV )



### III. ZAPOSLENIČKI POTENCIJALI

Na dan 31.12.2021. godine u JP Elektroprivreda HZ HB d.d. Mostar je bilo uposleno 2225 zaposlenika, što je u odnosu na stanje koncem 2020. godine veće za 33 zaposlenika. U ukupnom broju zaposlenih na dan 31.12.2021. godine sadržano je 10 pripravnika različitih struka.

Provođeno je kontinuirano upućivanje zaposlenika na seminare, tečajeve i druge oblike stručnog obrazovanja kao i edukacija nižeg, srednjeg i top menadžmenta.

Ovakav način upravljanja kadrovima će sigurno bolje odgovoriti zahtjevima modernijeg i profitabilnijeg poslovanja te rezultirati uspješnijim izvršavanjem radnih zadataka.

**Tablica 7. Kvalifikacijska struktura zaposlenih**

Stupanj obrazovanja	Proizvodnja el.energije		Distribucija el.energije		Opskrba el.energijom		Direkcija Društva i ost.organ. jedinice		UKUPNO		Indeks 11/10	Struktura u %
	31.12. 2020.	31.12. 2021.	31.12. 2020.	31.12. 2021.	31.12. 2020.	31.12. 2021.	31.12. 2020.	31.12. 2021.	31.12. 2020.	31.12. 2021.		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>NK</b>	9	10	16	15	0	0	0	0	<b>25</b>	<b>25</b>	100,0	1,1
<b>PK</b>	0	0	3	3	1	1	0	0	<b>4</b>	<b>4</b>	100,0	0,2
<b>KV</b>	56	49	161	156	11	9	2	0	<b>230</b>	<b>214</b>	93,0	9,6
<b>SSS</b>	184	196	365	366	164	167	22	16	<b>735</b>	<b>745</b>	101,4	33,5
<b>VK</b>	53	53	265	264	7	6	1	1	<b>326</b>	<b>324</b>	99,4	14,6
<b>VŠ</b>	39	43	70	71	58	63	30	30	<b>197</b>	<b>207</b>	105,1	9,3
<b>VSS</b>	151	162	197	204	120	125	184	189	<b>652</b>	<b>680</b>	104,3	30,5
<b>Mr</b>	5	5	10	10	3	3	2	2	<b>20</b>	<b>20</b>	100,0	0,9
<b>Dr</b>	0	0	0	0	0	0	3	6	<b>3</b>	<b>6</b>	200,0	0,3
<b>Ukupno</b>	<b>497</b>	<b>518</b>	<b>1087</b>	<b>1089</b>	<b>364</b>	<b>374</b>	<b>244</b>	<b>244</b>	<b>2192</b>	<b>2225</b>	<b>101,5</b>	<b>100</b>

#### IV. KRATAK OSVRT NA FINACIJSKO POSLOVANJE DRUŠTVA

Društvo je od I. do XII. mjeseca 2021. godine uspješno poslovalo i ostvarilo dobit u poslovanju u iznosu 42.972.495 KM.

Ostvarena proizvodnja u našim pogonima iznosi 2.245,76 GWh, što je više od planiranog za 8,1 %. Razlog izuzetno uspješnog poslovanja u protekloj godini je izazvan poremećajem tržišta električne energije (visoke cijene električne energije na tržištu).

**Ukupan prihod** Društva u 2021. godini ostvaren je u iznosu od 496.532.199 KM i u odnosu na plan prihoda od 327.712.558 KM, veći je za 51,5%. Prihodi od prodaje učinaka ostvareni su u iznosu od 474.688.652 i u odnosu na planirane veći su za 53,5 %, dok su ostali prihodi 16.480.320 KM. U strukturi prihoda od prodaje električne energije najveći udio imaju prihodi od prodaje električne energije kupcima na distributivnim naponskim razinama (43,8 %), prihodi od trgovine električnom energijom (55,1 %) i prihodi kupaca na 110 kV i više (1,1 %).

Prihode od prodaje kupcima na 110 kV i prihode od trgovine električnom energijom u ovom izvještajnom razdoblju sačinjavaju prihodi od isporuke električne energije sljedećim kupcima i to: Aluminij Industries d.o.o.(4,4 mil.KM), Željeznice Federacije BiH (0,7 mil.KM), ostalim kupcima unutar BiH (229,9 mil.KM), izvoz električne energije (18,1 mil.KM), te OIEiEK (12,3 mil.KM).

**Ukupni rashodi** Društva u 2021. godini iznosili su 453.559.704 KM što je u odnosu na plan rashoda veći za 40,0 %. Poslovni rashodi iznosili su 418.948.758 KM, finacijski rashodi 7.550.049 KM i ostali rashodi 27.060.879 KM.

U strukturi poslovnih rashoda troškovi nabave električne energije iznosili su 115.423.453 KM, trošak amortizacije 63.009.591 KM, troškovi plaća i naknada plaća zaposlenima 83.152.425 KM. Troškovi rezerviranja (rezerviranja za otpremninu, rezerviranja za neiskorišteni godišnji odmor i rezerviranja po započetim sudskim sporovima) iznose 40.336.200 KM.

Ukupna kratkoročna potraživanja na dan 31.12.2021. godine iznosila su bruto 521.822.576 KM, dok je ispravka vrijednosti potraživanja iznosila 401.385.256 KM.

Ukupna potraživanja od kupca Aluminij d.d., Mostar na dan 31.12.2021.g. iznose 295.088.665 KM i za ukupan iznos je izvršena ispravka potraživanja.

Budući da je Aluminij d.d. Mostar u konsolidaciji nismo u mogućnosti vršiti prinudnu naplatu duga.

U prikazanoj **bilanci stanja** na dan 31.12.2021. godine vrijednost poslovne aktive Društva je 1.211.319.293 KM što je iznad stanja poslovne aktive na dan 31.12.2020. godine (indeks 105,4). Stalna sredstva su smanjena za 2,7%, a tekuća sredstva su povećana za 123,3%.

Vertikalna (strukturna) analiza aktive pokazuje udio stalnih sredstava s 86,3%, a tekućih s 13,7%.

U strukturi pasive kapital sudjeluje s 65,7%, dugoročne obveze s 13,3%, dugoročna rezerviranja s 12,7%, kratkoročne obveze s 8,0%, i pasivna vremenska razgraničenja s

0,3%. U strukturi kapitala temeljni dionički kapital iznosi 736.166.001 KM, zakonske rezerve 3.822.743 KM, dok statutarne i druge rezerve iznose 151.439.918 KM, gubitak ranijih godina 139.149.257 KM i neraspoređena dobit izvještajne godine 42.972.495 KM.

Ostvarena investicijska ulaganja u 2021.g. iznose 36.893.236 KM što je za 13,5% manje od planiranih. Iz vlastitih sredstva investirano je 31.590.301 KM, iz kreditnih sredstava 2.556.639 KM i ostali izvori 2.746.296 KM.

Tablica 8. Bilanca stanja

(u KM)

Red br.	OPIS	Stanje 31.12.2020.	Stanje 31.12.2021.	Udio (u %)	Indeks 4/3
1	2	3	4	5	6
<b>A K T I V A</b>					
1.a	STALNA SREDSTVA I DUGOROČNI PLASMANI	1.074.300.664	1.045.040.839	86,3	97,3
1.1.	Nematerijalna sredstva	6.351.847	4.488.587		70,7
1.2.	Nekretnine postrojenja i oprema	1.067.664.979	1.040.268.414		97,4
1.3.	Ostala stalna materijalna sredstva	17.106	17.106		100,0
1.4.	Dugoročni financijski plasmani	266.732	266.732		100,0
1.5.	Druge dugoročna potraživanja				
2.	TEKUĆA SREDSTVA	74.472.885	166.278.454	13,7	223,3
2.1.	Zalihe	7.312.291	8.734.907		119,5
2.2.	Gotovina, kratkoročna potraživanja i kratk. plasmani	67.160.594	157.543.547		234,6
<b>Poslovna aktiva ( I + II )</b>		<b>1.148.773.549</b>	<b>1.211.319.293</b>	<b>100,0</b>	<b>105,4</b>
	Vanbilančna aktiva	397.007.933	397.107.775		100,0
<b>UKUPNO AKTIVA</b>		<b>1.545.781.482</b>	<b>1.608.427.068</b>		<b>104,1</b>
<b>P A S I V A</b>					
1.	KAPITAL	752.279.405	795.251.900	65,7	105,7
1.1.	Dionički kapital	736.166.001	736.166.001		100,0
1.2.	Zakonske rezerve	3.822.743	3.822.743		100,0
1.3.	Statutarne i druge rezerve	158.019.136	151.439.918		95,8
1.4.	Neraspoređena dobit ranijih godina				
1.5.	Neraspoređena dobit izvještajne godine	821.883	42.972.495		5.228,5
1.6.	Gubitak ranijih godina	-146.550.358	-139.149.257		94,9
1.7.	Gubitak izvještajne godine				
2.	DUGOROČNA REZERVIRANJA	124.248.246	154.366.956	12,7	124,2
3.	DUGOROČNE OBVEZE	189.806.168	161.191.814	13,3	84,9
3.1.	Dugoročni krediti	189.806.168	161.191.814		84,9
4.	KRA TKOROČNE OBVEZE	78.490.136	96.503.995	8,0	123,0
4.1.	Kratkoročne financijske obveze	34.822.189	35.213.960		101,1
4.2.	Obveze iz poslovanja	25.503.385	35.795.260		140,4
4.3.	Obveze iz specifičnih poslova		9.140		
4.4.	Obveze po osnovu plaća naknada i ostalih primanja zaposlenih	8.187.029	8.332.742		101,8
4.5.	Druge obveze	22.734	23.777		104,6
4.6.	Obveze za PDV	4.793.353	11.208.269		233,8
4.7.	Obveze za ostale poreze i dažbine	5.161.446	5.920.847		114,7
4.8.	Obveze za porez na dobit				
5.	PASIVNA VREMENSKA RAZGRANIČENJA	3.949.594	4.004.628	0,3	101,4
6.	Odložene porezne obveze	0	0		
<b>Poslovna pasiva ( 1+2+3+4+5 )</b>		<b>1.148.773.549</b>	<b>1.211.319.293</b>	<b>100,0</b>	<b>105,4</b>
	Vanbilančna pasiva	397.007.933	397.107.775		100,0
<b>UKUPNO PASIVA</b>		<b>1.545.781.482</b>	<b>1.608.427.068</b>		<b>104,1</b>



Tablica 9. Bilanca uspjeha

( KM )

Red. broj	O P I S	Ostvareno za I-XII mj. 2020.g.	Plan za I-XII mj. 2021.godine	Ostvareno za I-XII mj. 2021.g.	Indeks 5/3	Indeks 5/4
1	2	3	4	5	6	7
<b>1.</b>	<b>Poslovni prihodi (1.1.+ 1.2.)</b>	<b>310.005.270</b>	<b>317.212.558</b>	<b>478.936.024</b>	<b>154,5</b>	<b>151,0</b>
<b>1.1.</b>	<b>Prihodi od prodaje učinaka (1.1.1.+1.1.2.)</b>	<b>305.706.106</b>	<b>309.212.558</b>	<b>474.688.652</b>	<b>155,3</b>	<b>153,5</b>
1.1.1.	Prihod od prodaje učinaka na domaćem tržištu	301.128.575	289.518.698	456.591.733	151,6	157,7
1.1.2.	Prihod od prodaje učinaka na stranom tržištu	4.577.531	19.693.860	18.096.919	395,3	91,9
1.2.	Ostali poslovni prihodi	4.299.164	8.000.000	4.247.372	98,8	53,1
2.	Financijski prihodi	1.828.577	500.000	1.115.855	61,0	223,2
3.	Ostali prihodi	15.071.670	10.000.000	16.480.320	109,3	164,8
<b>4.</b>	<b>UKUPNI PRIHODI ( 1.+2.+3. )</b>	<b>326.905.517</b>	<b>327.712.558</b>	<b>496.532.199</b>	<b>151,9</b>	<b>151,5</b>
<b>5.</b>	<b>Poslovni rashodi ( 5.1.+ 5.2.+ 5.3.+ 5.4. )</b>	<b>313.574.012</b>	<b>317.685.200</b>	<b>418.948.758</b>	<b>133,6</b>	<b>131,9</b>
5.1.	Nabavna vrijednost električne energije	66.953.455	51.448.300	115.423.453	172,4	224,3
5.2.	Ostali nespomenuti troškovi poslovanja	103.508.233	122.538.700	157.363.289	152,0	128,4
5.3.	Amortizacija	61.175.036	61.556.900	63.009.591	103,0	102,4
5.4.	Masa sredstava za plaće	81.937.288	82.141.300	83.152.425	101,5	101,2
6.	Financijski rashodi	4.364.183	2.948.400	7.550.049	173,0	256,1
7.	Ostali rashodi	8.145.439	3.418.500	27.060.897	332,2	791,6
<b>8.</b>	<b>UKUPNI RASHODI ( 5.+6.+7. )</b>	<b>326.083.634</b>	<b>324.052.100</b>	<b>453.559.704</b>	<b>139,1</b>	<b>140,0</b>
9.	Bruto dobit / gubitak ( 4. - 9. )	821.883	3.660.458	42.972.495	<b>5.228,5</b>	<b>1.174,0</b>
10.	Porezi iz dobiti					
11.	Ostala sveobuhvatna dobit /gubitak					
11.1.	Dobitak/gubitak utvrđen direktno u kapitalu					
<b>12.</b>	<b>Ukupna neto sveobuhvatna dobit/gubitak ( 9.+11.)</b>	<b>821.883</b>	<b>3.660.458</b>	<b>42.972.495</b>	<b>5.228,5</b>	<b>1.174,0</b>

Tablica 10. Ostvarenje plana rashoda/troškova poslovanja

(000) KM

Troškovni elementi	Proizvodnja električne energije		Distribucija električne energije		Opskrba električnom energijom		Direkcija Društva i ostale org.jedinice		U k u p n o		Indeks 11/10
	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	Plan	Ostvarenje	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
501 Nabavna vrijednost prodate energije							51.448,3	115.423,5	51.448,3	115.423,5	224
511 Utrošene sirovine i materijal	233,0	266,8	925,0	888,7	420,9	300,8	89,0	84,6	1.667,9	1.540,9	92
512 Utrošena energija i gorivo	150,0	195,7	700,0	736,1	100,0	90,2	32,6	52,7	982,6	1.074,7	109
513 Utrošeni rezervni dijelovi	400,0	630,6	1.020,0	1.291,6	4,0	0,8	0,9	0,5	1.424,9	1.923,5	135
514 Otpis sitnog inventara, ambalaže i autoguma	205,0	138,6	1.388,0	228,1	45,3	41,2	19,1	17,6	1.657,4	425,5	26
520 Troškovi plaća	19.375,0	20.295,6	37.295,0	37.665,3	14.492,5	13.854,7	10.978,8	11.336,9	82.141,3	83.152,5	101
523 Troškovi službenih putovanja zaposlenika	67,5	32,8	51,5	18,8	13,4	7,3	24,3	35,8	156,7	94,7	60
524 Troškovi ostalih primanja, nakn. i mat. prava zaposlenih	4.460,0	4.675,5	9.230,0	9.565,8	2.924,6	3.050,1	2.138,2	2.036,9	18.752,8	19.328,3	103
527 Troškovi naknada članova odbora, komisijama i sl.			2,0				252,6	260,7	254,6	260,7	102
529 Troškovi naknada ostalim fizičkim osobama	15,0	24,3	115,0	65,2	15,3	5,5	202,1	195,3	347,4	290,3	84
530 Troškovi usluga izrade i dorade učinka		0,3	2,0			3,9	0,9	0,8	2,9	5,0	172
531 Troškovi transportnih usluga	10,0	4,8	3,0	20.025,7	0,7	1,9	23.897,4	6.991,8	23.911,1	27.024,2	113
532 Troškovi usluga održavanja	8.915,2	12.092,6	3.647,5	3.422,1	1.165,0	1.075,6	1.557,0	1.147,3	15.284,7	17.737,6	116
533 Troškovi zakupa	15,0	14,0	46,0	92,4		10,8	301,1		362,1	117,2	32
534 Troškovi sajmove							65,0	0,4	65,0	0,4	1
535 Troškovi reklame i sponzorstva		0,1		0,1	5,0		1.500,0	1.755,7	1.505,0	1.755,9	117
536 Troškovi istraživanja							1.002,5	238,2	1.002,5	238,2	24
539 Troškovi ostalih usluga			21,0				41,0	33,7	62,0	33,7	54
540 Amortizacija do iznosa porezno priznatih rashoda	36.718,7	37.092,9	22.900,0	23.677,9	732,0	933,9	1.206,2	1.304,9	61.556,9	63.009,6	102
547 Troškovi rezerviranja za naknade i dr. beneficije	630,0	1.789,4	1.400,0	3.337,4	680,0	1.075,4	400,0	674,9	3.110,0	6.877,1	221
548 Troškovi rezerviranja započetim sudskim sporovima	8.000,0	32.787,1	197,0	478,3	20,0	42,7		151,0	8.217,0	33.459,1	407
550 Troškovi neproizvodnih usluga	4.198,5	4.106,1	3.348,2	2.986,7	152,5	95,9	162,5	139,0	7.861,7	7.327,7	93
551 Troškovi reprezentacije	68,0	87,0	65,0	50,6	34,5	29,3	310,0	356,8	477,5	523,7	110
552 Troškovi premija osiguranja	1.123,0	965,0	235,0	244,6	66,7	57,6	70,0	37,2	1.494,7	1.304,4	87
553 Troškovi platnog prometa	1,0	0,9	2,0	6,3	87,0	84,5	73,8	96,9	163,8	188,6	115
554 Troškovi poštanskih i telekomunikacijskih usluga	132,5	114,6	418,5	450,9	1.910,5	2.151,4	110,7	144,6	2.572,2	2.861,5	111
555 Troškovi poreza, naknada, taksi i dr.	28.717,3	30.547,5	394,5	409,7	328,7	281,1	361,7	415,0	29.802,2	31.653,3	106
556 Troškovi doprinosa, članarina i drugih davanja	62,0	61,1	117,0	117,7	42,5	42,9	916,1	761,9	1.137,6	983,6	86
559 Ostali nematerijalni troškovi	28,5	47,9	22,5	23,5	72,5	66,7	138,9	195,5	262,4	333,6	127
561 Rashodi kamata	495,0	5.029,0	720,0	630,8	12,6	9,7	1.707,1	1.288,3	2.934,7	6.957,8	237
562 Negativne tečajne razlike		504,9	10,0	8,9	1,2	2,5	2,5	75,9	13,7	592,2	
56 FINANCIJSKI RASHODI	495,0	5.533,9	730,0	639,7	13,8	12,2	1.709,6	1.364,2	2.948,4	7.550,0	256
570 Gubici od prodaje i rashodovanja stalnih sredstava		45,6		347,5		1,8		0,6		395,5	
576 Manjkovi	1,0	1,3	25,0	6,1	0,5	0,4	9,7	0,5	36,2	8,3	23
578 Rashodi po osnovi ispravke vrijednosti i otpisa potraživanja		13,7			3.000,0	3.479,2		7.509,3	3.000,0	11.002,2	367
579 Rashodi i gubici na zalihama materijala, robe i ost.	1,0		270,5	244,0	1,0	7,4	2,9	0,2	275,4	251,6	91
57 OSTALI RASHODI I GUBICI	2,0	60,6	295,5	597,6	3.001,5	3.488,8	12,6	7.510,6	3.311,6	11.657,6	352
589 Umanjenje vrijednosti stalnih sredstava		3.766,3						384,0		4.150,3	
58 RASHODI/GUBICI IZ OSNOVA UMANJENJA VRIJEDNOSTI		3.766,3						384,0		4.150,3	
591 Rashodi iz osnova ispravljanja grešaka iz ranijih godina		11.164,0	46,0	56,5	5,4	1,1	55,5	31,3	106,9	11.252,9	
59 EFEKTI PROMJENA RAČUNOVODSTVENIH POLITIKA		11.164,0	46,0	56,5	5,4	1,1	55,5	31,3	106,9	11.252,9	
U K U P N O	114.022,2	166.496,0	84.617,2	107.077,3	26.334,3	26.806,3	99.078,4	153.180,1	324.052,1	453.559,7	140

**Tablica 11. Ostvarene plaće**

(KM)

Red broj	Organizacijska jedinica	Masa sredstava za plaće u 2021. godini					Prosječna mjesečna neto plaća po zaposleniku na bazi ostvarenih sati rada		Indeks 9/8
		Ukupna masa sredstava za plaće	Plaće zaposlenika koji su radili na investicijama u vlastitoj režiji	Masa sredstava za plaće ( 3- 4 )	Neto plaće i naknade	Prosječan broj zaposlenih na bazi sati rada	I-XII 2020.g.	I-XII 2021.g.	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1.	PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	20.295.581		20.295.581	11.691.961	519	1.857,8	1.877,3	101,0
2.	DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE	38.588.268	923.033	37.665.235	21.290.739	1.091	1.622,6	1.626,2	100,2
3.	OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM	13.854.723		13.854.723	7.953.360	369	1.789,1	1.796,2	100,4
4.	DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORGANIZACIJSKE JEDINICE	11.336.886		11.336.886	6.484.177	253	2.164,3	2.135,8	98,7
5.	U K U P N O	84.075.458	923.033	83.152.425	47.420.237	2.232	1.763,6	1.770,5	100,4

Tablica 12. Realizacija otplate kredita

KREDIT:	1. polovina 2021.			2. polovina 2021.			Ukupno 2021.			ORGANIZACIJSKI DIO
	otplata	kamata	anuitet	otplata	kamata	anuitet	otplata	kamata	anuitet	
EBRD 35806	1.548.192,29	3.749,11	1.551.941,40			0,00	1.548.192,29	3.749,11	1.551.941,40	DISTRIBUCIJA
	<b>1.548.192,29</b>	<b>3.749,11</b>	<b>1.551.941,40</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>1.548.192,29</b>	<b>3.749,11</b>	<b>1.551.941,40</b>	<b>UKUPNO EBRD 35806</b>
FAD/97	415.371,61	17.639,43	433.011,04	415.371,61	17.102,93	432.474,54	830.743,21	34.742,36	865.485,57	PROIZVODNJA
	441.771,24	18.760,56	460.531,80	441.771,24	18.189,92	459.961,16	883.542,49	36.950,48	920.492,97	ELEKTROPRIJENOS
	<b>857.142,85</b>	<b>36.399,99</b>	<b>893.542,84</b>	<b>857.142,85</b>	<b>35.292,85</b>	<b>892.435,70</b>	<b>1.714.285,70</b>	<b>71.692,84</b>	<b>1.785.978,54</b>	<b>UKUPNO FAD</b>
IDA 3071-BOS	260.101,26	27.934,37	288.035,63	278.309,35	30.063,63	308.372,98	538.410,61	57.998,00	596.408,61	PROIZVODNJA
	<b>260.101,26</b>	<b>27.934,37</b>	<b>288.035,63</b>	<b>278.309,35</b>	<b>30.063,63</b>	<b>308.372,98</b>	<b>538.410,61</b>	<b>57.998,00</b>	<b>596.408,61</b>	<b>UKUPNO IDA 3071-BOS</b>
IDA 3534-BOS	29.455,28	6.287,50	35.742,78	60.548,21	6.792,86	67.341,07	90.003,49	13.080,36	103.083,85	DIREKCIJA
	79.428,16	16.954,68	96.382,84	163.272,40	18.317,41	181.589,81	242.700,56	35.272,09	277.972,65	PROIZVODNJA:
	3.298,44	704,08	4.002,52	6.780,26	760,68	7.540,94	10.078,70	1.464,76	11.543,46	DISTRIBUCIJA
	948,81	202,53	1.151,34	1.950,38	218,81	2.169,19	2.899,19	421,34	3.320,53	OPSKRBA
	83.498,41	17.823,50	101.321,91	171.639,19	19.256,07	190.895,26	255.137,60	37.079,57	292.217,17	ELEKTROPRIJENOS
	<b>196.629,10</b>	<b>41.972,29</b>	<b>238.601,39</b>	<b>404.190,44</b>	<b>45.345,83</b>	<b>449.536,27</b>	<b>600.819,54</b>	<b>87.318,12</b>	<b>688.137,66</b>	<b>UKUPNO IDA 3534-BOS</b>
IDA 4197-BOS	15.377,67	136,77	15.514,44	15.602,57	780,82	16.383,39	30.980,24	917,59	31.897,83	PROIZVODNJA
	18.349,39	163,21	18.512,60	18.617,75	931,71	19.549,46	36.967,14	1.094,92	38.062,06	DIREKCIJA
	<b>33.727,06</b>	<b>299,98</b>	<b>34.027,04</b>	<b>34.220,32</b>	<b>1.712,53</b>	<b>35.932,85</b>	<b>67.947,38</b>	<b>2.012,51</b>	<b>69.959,89</b>	<b>UKUPNO IDA 4197-BOS</b>
KfW-Rama	1.086.572,22	58.171,92	1.144.744,14	1.086.572,21	43.628,95	1.130.201,16	2.173.144,43	101.800,87	2.274.945,30	PROIZVODNJA
	<b>1.086.572,22</b>	<b>58.171,92</b>	<b>1.144.744,14</b>	<b>1.086.572,21</b>	<b>43.628,95</b>	<b>1.130.201,16</b>	<b>2.173.144,43</b>	<b>101.800,87</b>	<b>2.274.945,30</b>	<b>UKUPNO KfW HE Rama</b>
EIB 23.871	562.862,88	25.196,14	588.059,02	562.862,88	19.884,17	582.747,05	1.125.725,76	45.080,31	1.170.806,07	DISTRIBUCIJA
	305.204,76	11.581,87	316.786,63	305.204,78	8.276,73	313.481,51	610.409,54	19.858,60	630.268,14	PROIZVODNJA
	<b>868.067,64</b>	<b>36.778,01</b>	<b>904.845,65</b>	<b>868.067,66</b>	<b>28.160,90</b>	<b>896.228,56</b>	<b>1.736.135,30</b>	<b>64.938,91</b>	<b>1.801.074,21</b>	<b>UKUPNO EIB 23.871</b>
KfW-Mesihovina	8.678.995,63	0,00	8.678.995,63	8.678.995,63	0,00	8.678.995,63	17.357.991,26	0,00	17.357.991,26	PROIZVODNJA
	<b>8.678.995,63</b>	<b>0,00</b>	<b>8.678.995,63</b>	<b>8.678.995,63</b>	<b>0,00</b>	<b>8.678.995,63</b>	<b>17.357.991,26</b>	<b>0,00</b>	<b>17.357.991,26</b>	<b>UKUPNO KfW - VE Mes</b>
KfW-SCADA	359.655,35	13.047,56	372.702,91	359.655,35	13.435,46	373.090,81	719.310,70	26.483,02	745.793,72	DISTRIBUCIJA
	<b>359.655,35</b>	<b>13.047,56</b>	<b>372.702,91</b>	<b>359.655,35</b>	<b>13.435,46</b>	<b>373.090,81</b>	<b>719.310,70</b>	<b>26.483,02</b>	<b>745.793,72</b>	<b>UKUPNO KfW SCADA</b>
EIB 83.108	315.456,45	274.208,95	589.665,40	630.912,90	271.716,84	902.629,74	946.369,35	545.925,79	1.492.295,14	DISTRIBUCIJA
	<b>315.456,45</b>	<b>274.208,95</b>	<b>589.665,40</b>	<b>630.912,90</b>	<b>271.716,84</b>	<b>902.629,74</b>	<b>946.369,35</b>	<b>545.925,79</b>	<b>1.492.295,14</b>	<b>UKUPNO EIB 83.108</b>
UNICREDIT 65 MIL	3.869.047,65	537.475,10	4.406.522,75	5.416.666,71	715.547,22	6.132.213,93	9.285.714,36	1.253.022,32	10.538.736,68	DIREKCIJA
	<b>3.869.047,65</b>	<b>537.475,10</b>	<b>4.406.522,75</b>	<b>5.416.666,71</b>	<b>715.547,22</b>	<b>6.132.213,93</b>	<b>9.285.714,36</b>	<b>1.253.022,32</b>	<b>10.538.736,68</b>	<b>UKUPNO UNICREDIT 65 MIL.</b>
KfW-CHE Čapljina	0,00	0,00	0,00	0,00	15.891,12	15.891,12	0,00	15.891,12	15.891,12	PROIZVODNJA
	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>0,00</b>	<b>15.891,12</b>	<b>15.891,12</b>	<b>0,00</b>	<b>15.891,12</b>	<b>15.891,12</b>	<b>UKUPNO KfW - CHE Čapljina</b>
<b>UKUPNO</b>							<b>36.688.320,92</b>	<b>2.230.832,61</b>	<b>38.919.153,53</b>	<b>UKUPNO</b>
							<b>1.138.680,09</b>	<b>74.030,05</b>	<b>1.212.710,14</b>	ELEKTROPRIJENOS
							35.549.640,83	2.156.802,56	37.706.443,39	JP EPHZHB

Tablica 13. Financijski pokazatelji poslovanja 2020./2021. godina

Pokazatelj	poželjna veličina	Razdoblje	
		I - XII mj. 2020.	I - XII mj. 2021.
1. Pokazatelji likvidnosti			
Koeficijent tekuće likvidnosti	> 2	0,95	1,72
tekuća sredstva		74.472.885	166.278.454
kratkoročne obveze		78.490.136	96.503.995
Koeficijent ubrzane likvidnosti	> 1	0,85	1,63
novac i potraživanja		67.029.343	157.462.486
kratkoročne obveze		78.490.136	96.503.995
Koeficijent trenutne likvidnosti	> 0,1	0,09	0,36
novac		6.950.406	35.072.140
kratkoročne obveze		78.490.136	96.503.995
Koeficijent financijske stabilnosti	< 1	1,14	1,09
stalna sredstva		1.074.300.664	1.045.040.839
kapital + dugoročne obveze		942.085.573	956.443.714
2. Pokazatelji zaduženosti			
Koeficijent zaduženosti	< 0,5	0,23	0,21
ukupne obveze		268.296.304	257.695.809
ukupna imovina		1.148.773.549	1.211.319.293
Koeficijent financiranja	< 1	0,36	0,32
ukupne obveze		268.296.304	257.695.809
kapital		752.279.405	795.251.900
Koeficijent vlastitog financiranja	> 0,5	0,65	0,66
kapital		752.279.405	795.251.900
ukupna imovina		1.148.773.549	1.211.319.293
Koeficijent pokrića I (zlatno bankarsko pravilo)	što veći	0,70	0,76
kapital		752.279.405	795.251.900
stalna sredstva		1.074.300.664	1.045.040.839
Koeficijent pokrića II (zlatno bilančno pravilo)	> 1	0,88	0,92
kapital + dugoročne obveze		942.085.573	956.443.714
stalna sredstva		1.074.300.664	1.045.040.839
Koeficijent pokrića troškova kamata	što veći	0,46	6,34
bruto dobit + kamate		2.010.389	44.087.202
troškovi kamata		4.359.783	6.957.835
3. Pokazatelji aktivnosti			
Koeficijent obrta ukupne imovine	što veći	0,28	0,41
ukupan prihod		326.905.517	496.532.199
ukupna imovina		1.148.773.549	1.211.319.293

Koeficijent obrta kratkotrajne imovine	<b>što veći</b>	<b>4,39</b>	<b>2,99</b>
ukupan prihod		326.905.517	496.532.199
kratkotrajna imovina		74.472.885	166.278.454
Koeficijent obrta potraživanja	<b>što veći</b>	<b>5,22</b>	<b>3,94</b>
prihod od prodaje		305.706.106	474.688.652
potraživanja od kupaca		58.588.171	120.437.320
Trajanje naplate potraživanja	<b>što manji</b>	<b>70</b>	<b>93</b>
365		365	365
koeficijent obrta potraživanja		5,22	3,94
<b>4. Pokazatelji ekonomičnosti</b>			
Ekonomičnost ukupnog poslovanja	<b>&gt; 1</b>	<b>1,00</b>	<b>1,09</b>
ukupni prihodi		326.905.517	496.532.199
ukupni rashodi		326.083.634	453.559.704
Ekonomičnost poslovnih aktivnosti - operativni faktor	<b>&gt; 1</b>	<b>0,99</b>	<b>1,14</b>
poslovni prihodi		310.005.270	478.936.024
poslovni rashodi		313.574.012	418.948.758
Radni faktor	<b>&lt;1</b>	<b>0,84</b>	<b>0,80</b>
ukupni troškovi poslovanja - amortizacija - kamate		260.548.815	383.592.278
poslovni prihodi		310.005.270	478.936.024
Ekonomičnost financiranja	<b>&gt; 1</b>	<b>0,42</b>	<b>0,15</b>
financijski prihodi		1.828.577	1.115.855
financijski rashodi		4.364.183	7.550.049
<b>5. Pokazatelji profitabilnosti</b>			
Bruto profitna marža	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,09</b>
bruto dobit		821.883	42.972.495
prihodi od prodaje		305.706.106	474.688.652
Profitabilnost imovine <b>ROA</b>	<b>što veći</b>	<b>0,01</b>	<b>0,04</b>
neto dobit		821.883	42.972.495
ukupna imovina		74.472.885	1.211.319.293
Profitabilnost kapitala <b>ROE</b>	<b>što veći</b>	<b>0,00</b>	<b>0,05</b>
neto dobit		821.883	42.972.495
kapital		752.279.405	795.251.900
Povrat na investirano <b>ROI</b>	<b>što veći</b>	<b>0,02</b>	<b>1,16</b>
neto dobit		821.883	42.972.495
investirano		33.402.274	36.893.236
<b>6. Pokazatelji investiranja</b>			
<b>EPS - zarada po dionici</b>	<b>što veći</b>	<b>0,11</b>	<b>5,84</b>
neto dobit		821.883	42.972.495
broj dionica		7.361.660	7.361.660
<b>7. Produktivnost rada</b>			
proizvodnja el. energije u GWh	<b>što veći</b>	<b>0,77</b>	<b>1,01</b>
broj zaposlenih		1.681,43	2.245,76
		2.192	2.225

## V. REALIZACIJA PLANA INVESTICIJSKIH ULAGANJA

Tablica 14. Realizacija plana investicija - ZBIRNI PREGLED

ORGANIZACIJSKI DIO	PLAN ZA 2021. GODINU				REALIZACIJA PLANA ZA 2021. GODINU				INDEKS			
	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDITI	OSTALO	Ukupno 6/2	Vlastita sredstva 7/3	Kreditni 8/4	Ostalo 9/5
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
<b>JP "ELEKTROPRIVREDA HZ HB" d.d. MOSTAR</b>	<b>42.637.100</b>	<b>31.905.400</b>	<b>8.031.700</b>	<b>2.700.000</b>	<b>36.893.236</b>	<b>31.590.301</b>	<b>2.556.639</b>	<b>2.746.296</b>	<b>86,5</b>	<b>99,0</b>	<b>31,8</b>	<b>101,7</b>
<b>PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE</b>	<b>11.464.000</b>	8.994.000	2.470.000	0	<b>12.172.975</b>	12.172.975	0	0	106,2	135,3	0,0	0,0
<b>DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE</b>	<b>20.454.200</b>	12.192.500	5.561.700	2.700.000	<b>21.226.151</b>	15.923.216	2.556.639	2.746.296	103,8	130,6	46,0	101,7
<b>OPSKRBA ELEKTRIČNOM ENERGIJOM</b>	<b>2.988.450</b>	2.988.450	0	0	<b>557.690</b>	557.690	0	0	18,7	18,7	0,0	0,0
<b>DIREKCIJA DRUŠTVA I OSTALE ORG. JEDINICE</b>	<b>7.730.450</b>	7.730.450	0	0	<b>2.936.420</b>	2.936.420	0	0	38,0	38,0	0,0	0,0

## DOKUMENTACIJSKA OSNOVA



**Tablica 15. Realizacija plana investicija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>SVEUKUPNO PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE:</b>		<b>11.464.000</b>	<b>8.994.000</b>	<b>2.470.000</b>		<b>12.172.975</b>	<b>12.172.975</b>		
<b>HIDROELEKTRANE SLIV NERETVA</b>		<b>6.088.000</b>	<b>3.688.000</b>	<b>2.400.000</b>		<b>1.800.727</b>	<b>1.800.727</b>		
<b>1.</b>	<b>Pogon HE Rama</b>	<b>1.758.000</b>	<b>1.758.000</b>			<b>639.116</b>	<b>639.116</b>		
1.1.	Zamjena transformatora vlatite potrošnje 35/0,4 kV 1000 KVA	43.000	43.000						
1.2.	Nabava pumpi drenažne vode	100.000	100.000			97.871	97.871		
1.3.	Rekonstrukcija glavnog 0,4 kV razvoda unutar Strojarnice	500.000	500.000			32.878	32.878		
1.4.	Sanacija glavnog regulacijskog zatvarača temeljnog ispusta	400.000	400.000			458.382	458.382		
1.5.	Zamjena trafoa 10/0,4 kV 400 kVA na Brani	15.000	15.000						
1.6.	Zamjena upravljanja kranovima na vodostanu	100.000	100.000			49.986	49.986		
1.7.	Zamjena pumpi rashladne vode, ugradnja automatskog filtera i zamjena cjevovoda rashladne vode u strojarnici HE Rama	290.000	290.000						
1.8.	Zamjena opreme upravljanja klimatizacijskog sustava u pogonu HE Rama	130.000	130.000						
1.9.	Zamijena dijela opreme i nadogradnja sustava vatrodojave na objektima pogona	180.000	180.000						
<b>2.</b>	<b>Pogon HE Mostar</b>	<b>405.000</b>	<b>405.000</b>						
2.1.	Nabava i ugradnja opreme za mjerenje, nadzor i upravljanje temeljnim ispuhom	105.000	105.000						
2.2.	Rekonstrukcija mosnog krana u strojarnici 125/25/5 t	300.000	300.000						
<b>3.</b>	<b>Pogon HE Peć Mlini</b>	<b>330.000</b>	<b>330.000</b>			<b>225.000</b>	<b>225.000</b>		
3.1.	Izrada projektne dokumentacije za kućni agregat	225.000	225.000			225.000	225.000		
3.2.	Zamjena strojarskog dijela sustava PPZ	75.000	75.000						
3.3.	Nabava i ugradnja tablastih zatvarača na ulaznoj građevini	30.000	30.000						
<b>4.</b>	<b>Pogon HE Mostarsko blato</b>	<b>305.000</b>	<b>305.000</b>			<b>269.376</b>	<b>269.376</b>		
4.1.	Izgradnja dovodnog kanala i akumulacijskog bazena	135.000	135.000			133.158	133.158		
4.2.	Zamjena sustava videonadzora i vatrodojave	120.000	120.000			119.998	119.998		
4.3.	Eksproprijacija	50.000	50.000			16.221	16.221		
<b>5.</b>	<b>Samostalni pogon CHE Čapljina</b>	<b>3.290.000</b>	<b>890.000</b>	<b>2.400.000</b>		<b>667.234</b>	<b>667.234</b>		
5.1.	Nabava i zamjena pumpi PS Živinjak - I faza	215.000	215.000			214.500	214.500		
5.2.	Nabava i ugradnja elemenata termičkog nadzora ležajeva agregata br. 1 i br. 2	235.000	235.000			83.645	83.645		
5.3.	Zamjena Sicam SAS	650.000		650.000					
5.4.	Nabava i ugradnja opreme za mjerenje nivoa vode	80.000	80.000						
5.5.	Nabava i polaganje optičkog i telefonskog kabela PS Živinjak - RR kućice	70.000	70.000			69.980	69.980		
5.6.	Nabava i ugradnja dizel agregata na ustavi Krupa i ulaznoj građevini Hutovo	80.000	80.000						
5.7.	Nabava i ugradnja mjernih uređaja na vodostanima	90.000	90.000						

**Tablica 15. Realizacija plana investicija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
5.8.	Zamjena i nadogradnja sustava vatrodajave i video-nadzora	30.000	30.000			299.109	299.109		
5.9.	Zamjena dijela sustava upravljanja	1.000.000		1.000.000					
5.10.	Zamjena i nadogradnja postojećih telekomunikacijskih sustava	50.000	50.000						
5.11.	Nabava i ugradnja DC ispravljača u strojarnici	250.000		250.000					
5.12.	Nabava i ugradnja kočionih rastavljača i rastavljača u zvjezdištu AG1 i AG2	500.000		500.000					
5.13.	Isporuka, ugradnja i puštanje u pogon on-line monitoring agregata	40.000	40.000						
	<b>HIDROELEKTRANE SLIV VRBAS</b>	<b>751.000</b>	<b>681.000</b>	<b>70.000</b>		<b>141.566</b>	<b>141.566</b>		
<b>6.</b>	<b>Uprava sliva Vrbas</b>	<b>130.000</b>	<b>130.000</b>			<b>61.801</b>	<b>61.801</b>		
6.1.	Izrada fasade i brisoleja na Upravnoj zgradi Sliv Vrbas	130.000	130.000			61.801	61.801		
<b>7.</b>	<b>Pogon HE Jajce I</b>	<b>366.000</b>	<b>296.000</b>	<b>70.000</b>		<b>9.324</b>	<b>9.324</b>		
7.1.	Sanacija sustava rashladne vode	30.000	30.000			9.324	9.324		
7.2.	Zamjena regulacije sustava uzbude, sustava zaštita generatora i sustava zaštita 110 kV postrojenja	70.000		70.000					
7.3.	Zamjena sustava turbinske regulacije agregata	50.000	50.000						
7.4.	Zamjena upravljanja stabilnog sustava za gašenje požara	30.000	30.000						
7.5.	Zamjena ejektora i sustava centralnog podmazivanja agregata	110.000	110.000						
7.6.	Zamjena upravljanja na stroju za čišćenje rešetki ulazne građevine	40.000	40.000						
7.7.	Nabava i ugradnja odvodnika prenapona (faza 2)	36.000	36.000						
<b>8.</b>	<b>Pogon HE Jajce II</b>	<b>255.000</b>	<b>255.000</b>			<b>70.441</b>	<b>70.441</b>		
8.1.	Isporuka, montaža i puštanje u pogon transformatora 35/10 kV, 1600 kVA s pripadajućim SN čelijama	65.000	65.000			70.441	70.441		
8.2.	Nabava i ugradnja dizel agregata	80.000	80.000						
8.3.	Zamjena sustava vatrodajave	110.000	110.000						
	<b>URED IZVRŠNOG DIREKTORA</b>	<b>2.575.000</b>	<b>2.575.000</b>			<b>7.254.524</b>	<b>7.254.524</b>		
<b>9.</b>	<b>Priprema izgradnje i izgradnja proizvodnih objekata</b>	<b>1.630.000</b>	<b>1.630.000</b>			<b>6.365.660</b>	<b>6.365.660</b>		
9.1.	CHE VRILLO	40.000	40.000						
9.1.1.	CHE Vrilo : Izrada projektne dokumentacije (Okolišna istraživanja, konzultantske usluge, Glavni projekt + istražni radovi, otkup zemljišta, ostala projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	10.000	10.000						
9.1.2.	Izrada Elaborata tehničkog rješenja priključka CHE Vrilo na EES	10.000	10.000						
9.1.3.	Nabava, isporuka, ugradnja i puštanje u pogon hidroloških postaja za CHE Vrilo	10.000	10.000						
9.1.4.	Izrada Q-H krivulje za relevantne profile za CHE Vrilo	10.000	10.000						
9.2.	CHE KABLIĆ	70.000	70.000						

**Tablica 15. Realizacija plana investicija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9.2.1.	CHE Kablič : Izrada projektne i studijske dokumentacija, istražni radovi, ishođenje dozvola	10.000	10.000						
9.2.2.	Izrada idejnog projekta CHE Kablič s istražnim radovima	10.000	10.000						
9.2.3.	Studija ekonomske opravdanosti CHE Kablič s idejnim rješenjem	50.000	50.000						
9.3.	MHE na slivu Gornje Cetine	10.000	10.000						
9.4.	Projektna dokumentacija za RiTE Kongora	10.000	10.000						
9.5.	Vjetroelektrane	1.010.000	1.010.000			22.964	22.964		
9.5.1.	VE Poklečani: Izrada projektne dokumentacije (konzultantske usluge, otkup zemljišta, ostala projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji)	100.000	100.000			12.596	12.596		
9.5.2.	Procjena utjecaja na okoliš s okolišnim istraživanjima za VE Poklečani	100.000	100.000			9.675	9.675		
9.5.3.	Idejni projekt i Glavni projekt za VE Poklečani s istražnim radovima	100.000	100.000						
9.5.4.	VE Velika Vljajna/Jastrebinica, VE Borova glava i VE Planinica Izrada projektne dokumentacije	100.000	100.000			498	498		
9.5.5.	Nabava i instaliranje 100 m mjernog stupa sa pripadajućom mjernom opremom za VE Velika Vljajna/Jastrebinica, VE Borova glava i VE Planinica	160.000	160.000						
9.5.6.	Procjena utjecaja na okoliš s okolišnim istraživanjima za VE Velika Vljajna/Jastrebinica, VE Borova glava i VE Planinica	100.000	100.000			195	195		
9.5.7.	Idejni projekti za VE Velika Vljajna/Jastrebinica, VE Borova glava i VE Planinica i s istražnim radovima	150.000	150.000						
9.5.8.	Nabava Lidar sustava za mjerenja vertikalnog profila vjetra do visine 200+ m, zajedno sa sustavom za napajanje, transportnom prikolicom, CFD softverom za modeliranje i ostalom pratećom opremom	200.000	200.000						
9.6.	Nabava i instaliranje metalnog rešetkastog stuba visine 100 m s pratećom opremom za VE Poklečani	50.000	50.000			49.835	49.835		
9.7.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Vrbas	60.000	60.000						
9.7.1.	Izrada Studije izvodljivosti HE Ugar Ušće s programom istražnih radova za idejni projekt	50.000	50.000						
9.7.2.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Vrbas (HE Ugar Ušće, HE Ivik, HE Vrljetna kosa, HE Han Skela) - Projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji	10.000	10.000						
9.8.	MHE na slivu rijeke Lištice i slivu Tihaljina-Mlade-Trebižat	10.000	10.000						
9.9.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Bosne	60.000	60.000						
9.9.1.	Studija ekonomske opravdanosti HE Žepče i HE Dubravica/osova na području općine Žepče	50.000	50.000						

**Tablica 15. Realizacija plana investicija - Proizvodnja električne energije**

Redni broj	Objekt i naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
9.9.2.	Energetsko korištenje vodnih resursa sliva rijeke Bosne - Projektna i studijska dokumentacija, istražni radovi, ishođenje dozvola	10.000	10.000						
9.10.	Izrada projektne dokumentacije za nove proizvodne objekte	10.000	10.000						
9.11.	Solarne elektrane : Izrada projektne dokumentacije (konzultantske usluge, otkup zemljišta, ostala projektna dokumentacija, ishođenje dozvola, razvoj projekta prema gradnji, nabava opreme)	300.000	300.000			6.292.862	6.292.862		
<b>10.</b>	<b>Sektor za upravljanje proizvodnjom</b>	<b>765.000</b>	<b>765.000</b>			<b>743.884</b>	<b>743.884</b>		
10.1.	Nadogradnja SCADA sustava u Slivnom Centru Neretva	15.000	15.000			58.401	58.401		
10.2.	Nabava opreme i server računara, ugradnja opreme za potrebe prebacivanja veza između CUP Mostar i HE Sliv Neretva na Industrial Ethernet	450.000	450.000			445.734	445.734		
10.3.	Zamjena brojila električne energije i uvezivanje u AMR sustav	200.000	200.000			199.749	199.749		
10.4.	Nadogradnja LFC i SCADA sustava i uvezivanje sa novim i rezervnim centrom NOS-a	50.000	50.000						
10.5.	Nabavka i ugradnja opreme za nadzor LAN mreže i WiFi	20.000	20.000			40.000	40.000		
10.6.	Nabavka i ugradnja opreme za potrebe sinkronizacije vremena CUP Mostar sa proizvodnim pogonima	30.000	30.000						
<b>11.</b>	<b>VE Mesihovina</b>	<b>180.000</b>	<b>180.000</b>			<b>144.980</b>	<b>144.980</b>		
11.1.	Ugradnja optičkog kabela i povezivanje poslovne zgrade u Tomislavgradu s TS 20/110 kV Gornji Brišnik	145.000	145.000			144.980	144.980		
11.2.	Nabava i ugradnja dizel agregata za TS Gornji Brisnik	35.000	35.000						
<b>12.</b>	<b>OSTALE INVESTICIJE</b>	<b>2.050.000</b>	<b>2.050.000</b>			<b>2.976.158</b>	<b>2.976.158</b>		
12.1.	Nabava softvera i licenci	400.000	400.000			481.383	481.383		
12.2.	Nabava i ugradnja opreme za oskultacije	200.000	200.000			143.485	143.485		
12.3.	Nabava informatičke opreme	250.000	250.000			12.484	12.484		
12.4.	Nabava specijalnih alata, mjerne opreme i ostale opreme	600.000	600.000			1.007.473	1.007.473		
12.5.	Nabava vozila	300.000	300.000			595	595		
12.6.	Nabava uredskog namještaja	50.000	50.000			10.208	10.208		
12.7.	Ostala osnovna sredstva	200.000	200.000			1.268.655	1.268.655		
12.8.	Zemljište	50.000	50.000			51.875	51.875		

**Tablica 16. Realizacija plana investicija - Distribucija električne energije**

Objekt	r. br.	Naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
			UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1		2	3	4	5	6	7	8	9	10
<b>SVEUKUPNO DISTRIBUCIJA ELEKTRIČNE ENERGIJE:</b>			<b>20.454.200</b>	<b>12.192.500</b>	<b>5.561.700</b>	<b>2.700.000</b>	<b>21.226.151</b>	<b>15.923.216</b>	<b>2.556.639</b>	<b>2.746.296</b>
<b>A.1.</b>		<b>INVESTICIJE - EEO - Izgradnja i Rekonstrukcija</b>	<b>4.282.700</b>	<b>1.216.000</b>	<b>3.066.700</b>	<b>0</b>	<b>4.084.622</b>	<b>1.571.175</b>	<b>2.513.447</b>	<b>0</b>
DP JUG - MO			3.319.400	688.000	2.631.400	0	3.379.125	928.051	2.451.074	0
DP JUG - GR			215.000	215.000	0	0	190.799	190.799	0	0
DP JUG - LI			57.800	0	57.800	0	116.428	116.428	0	0
DP- CENTAR			679.800	313.000	366.800	0	351.903	335.897	16.006	0
DP -SJEVER			10.700	0	10.700	0	46.367	0	46.367	0
<b>A.2.</b>		<b>INVESTICIJE NA RAZINI DEE-e</b>	<b>16.171.500</b>	<b>10.976.500</b>	<b>2.495.000</b>	<b>2.700.000</b>	<b>17.141.530</b>	<b>14.352.041</b>	<b>43.192</b>	<b>2.746.296</b>
DEE	1.	Izgradnja E.E. objekata u posebnim zonama i kupovina ( otkup ) EEO-ta od trećih lica	5.000.000	2.500.000		2.500.000	6.554.287	3.972.197	0	2.582.089
DP- Centar	2.	Izgradnja E.E. objekata u posebnoj zoni Lopata- Radova- Elektrane	400.000	200.000		200.000	0	0	0	0
DEE	3.	SCADA /DMS/OMS	1.850.000	1.850.000			1.653.999	1.653.999	0	0
DEE	4.	Nabavka vozila	1.000.000	1.000.000			1.056.022	1.056.022	0	0
DEE	5.	Specijalno mjerno vozilo - tragač kvara	600.000	0	600.000		0	0	0	0
DEE	6.	Nabavka informatičke opreme , računari	200.000	0	200.000		0	0	0	0
DEE	7.	Nabava SAP licenci	70.000	70.000			0	0	0	0
DEE	8.	Pilot projekt - inspekcija energetskih vodova	150.000	150.000			6.141	6.141	0	0
DEE	9.	Nadogradnja studije uticaja distribuirane proizvodnje na distribucijsku mrežu	100.000	100.000			0	0	0	0
DEE	10.	Rekonstrukcija klimatizacijskog i vatrodajavnog sustava u server sali DEE-e, zgrada na Rudniku	195.000	0	195.000		193.101	193.101	0	0
DEE	11.	Nabava Uniflow licenci	5.500	5.500			0	0	0	0
DEE	12.	Rješavanje imovinsko pravnih odnosa po (kreditu EIB-a)	50.000	50.000			22.196	22.196	0	0
DP- Centar	13.	Rješavanje imovinsko pravnih odnosa za DP- Centar	100.000	100.000			283.042	283.042	0	0
DEE	14.	Izrada projektne i revidirane dokumentacije za EEO-te, DEE-e	100.000	100.000			0	0	0	0
DEE	15.	Implementacija Call centra za potrebe DEE-e	200.000	200.000			0	0	0	0
DP- Sjever	16.	Nabava ispravljača za TS 35/10 Domaljevac i Tolisa	12.000	12.000			11.960	11.960	0	0
DEE-e	17.	Nabava namještaja za potrebe DEE-e	30.000	30.000			0	0	0	0
DP- Centar	18.	Izrada projektne dokumentacije izgradnje nastrešica ( za 3 Poslovnice ) DP- Centar	6.000	6.000			0	0	0	0
DEE	19.	Ovisni troškovi po kreditu EIB-a (špeditorske usluge, usluge carine, bankovna provizija, i kamata po kreditu)	25.000	25.000			232.010	232.010	0	0
DEE	20.	Ostala ulaganja	50.000	50.000			633.553	426.154	43.192	164.207
DEE	21.	<b>Izrada priključaka</b>	<b>3.725.000</b>	<b>3.725.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>3.313.465</b>	<b>3.313.465</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
	21.1	Nabavka brojila	1.500.000	1.500.000			307.621	307.621	0	0
	21.2	Nabava priključno mjernih ormara ( PMO)	1.000.000	1.000.000			894.224	894.224	0	0
	21.3	Nabavka materijala za izradu i svođenje priključaka	500.000	500.000			748.040	748.040	0	0
	21.4	Nabavka ostalog materijala za izradu priključaka	500.000	500.000			88.553	88.553	0	0
	21.5	Nabavka radova za izradu priključaka	200.000	200.000			436.034	436.034	0	0

	21.6	Vlastiti radovi za izradu priključaka	25.000	25.000			838.994	838.994	0	0
DEE	22.	<b>Izgradnja i sanacija Poslovnih objekata</b>	<b>2.003.000</b>	<b>503.000</b>	<b>1.500.000</b>	<b>0</b>	<b>3.181.754</b>	<b>3.181.754</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Posušje	22.1	Izgradnja P.O. Posušje	500.000	0	500.000		1.618.802	1.618.802	0	0
Grude	22.2	Izgradnja P.O. Grude	1.000.000	0	1.000.000		1.508.644	1.508.644	0	0
Čapljina	22.3	Izgradnja nastrešice i dijela partera u Poslovnici El. Čapljina ( II faza )	55.000	55.000			54.308	54.308	0	0
Orašje	22.4	Rekonstrukcija centralnog grijanja u zgradi Poslovnice Elektro Orašje	8.000	8.000			0	0	0	0
Grude	22.5	Nepredviđeni i dodatni radovi i viškovi količina na izgradnji P.O. Grude	400.000	400.000			0	0	0	0
Orašje	22.6	Izgradnja hrdantskog sustava u TS 35/10 "Tolisa"	20.000	20.000			0	0	0	0
Odžak	22.7	Izgradnja hrdantskog sustava u ČTS 35/10 "Novi Grad"	20.000	20.000			0	0	0	0
DEE	23.	<b>Kupovina zemljišta za nove objekte</b>	<b>300.000</b>	<b>300.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Kupres	23.1	Kupovina zemljišta za izgradnju P.O. Kupres	300.000	300.000			0	0	0	0
			<b>PLAN ZA 2021. g. (KM)</b>				<b>REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)</b>			
<b>Objekt</b>	<b>r. br.</b>	<b>Naziv investicije</b>	<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>	<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>
<b>A.1.1</b>		<b>UKUPNO - DP JUG - POGON MOSTAR - EEO</b>	<b>3.319.400</b>	<b>688.000</b>	<b>2.631.400</b>	<b>0</b>	<b>3.379.125</b>	<b>928.051</b>	<b>2.451.074</b>	<b>0</b>
Čapljina	1.	DV 10(20)kV TS Šurmanci Polje -TS Kruševići, S=50 mm <sup>2</sup> l=3,5 km	93.000	0	93.000		94.169	94.169	0	
Čapljina	2.	SN KB 10(20)kV Kruševići l=0,35km (kabliranje DV iznad pruge)	10.000	0	10.000		9.327	9.327	0	
Čapljina	3.	SN KB 10(20) kV " Blok 5 - Zgoni "	100.000	100.000			0	0	0	
Čapljina	4.	SN KB 10(20) kV ŠRC Lasta	30.000	30.000			0	0	0	
Čapljina	5.	MBTS 10(20)/0,4 kV; 250 kVA "Bobanovo Selo 4"	65.000	65.000			26.065	26.065	0	
Čapljina	6.	SNKB za TS "Bobanovo Selo 4", l=0,3 km	22.000	22.000			14.377	14.377	0	
Čapljina	7.	NNM "Bobanovo Selo 4"	25.000	25.000			3.996	3.996	0	
Čitluk	1.	NNM Podgreda 1, l=1,8km	15.000	0	15.000		6.347	6.347	0	
Čitluk	2.	SN KB TS Lokve-TS Krčine (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	10.600	0	10.600		10.509	10.509	0	
Čitluk	3.	SN KB TS Sivrići-TS Krčine (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	7.000	0	7.000		6.237	6.237	0	
Čitluk	4.	SN KB TS Krčine -TS Krstine (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	25.000	0	25.000		25.061	25.061	0	
Čitluk	5.	SN KB TS Krstine - TS Malešić (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	27.000	0	27.000		26.517	26.517	0	
Čitluk	6.	NN KB mreže TS Sivrići (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	8.500	0	8.500		8.478	8.478	0	
Čitluk	7.	NN KB mreže TS Krčine (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	15.500	0	15.500		18.948	18.948	0	
Čitluk	8.	NN KB mreže TS Krstine (izmještanje na zahtjev cesta FBiH)	17.500	0	17.500		25.061	25.061	0	
Čitluk	9.	Kabel SN KB 10(20)kV "Bungalovi" (kabliranje DV Bungalovi)	15.000	0	15.000		14.435	14.435	0	
Čitluk	10.	SN KB 10(20) kV "Markovac-Vinarija"	70.000	70.000			35.510	35.510	0	
Doljani	1.	DV 10(20) kV Doljani-Risovac (TS Borovnik-Ledine)	15.000	0	15.000		14.760	14.760	0	
Mostar	1.	STS Vojno-Otok 160kVA	3.500	0	3.500		3.487	3.487	0	

Mostar	2.	SN KB 10(20)kV za TS Vojno otok, l=0,8 km	20.000	0	20.000		19.523	19.523	0	
Mostar	3.	NNM Vojno Otok, l= 0,2km	3.000	0	3.000		10.740	10.740	0	
Mostar	4.	STS Orlac igralište 160kVA	3.500	0	3.500		3.121	3.121	0	
Mostar	5.	DV 10(20)kV za TS Orlac igralište, l= 0,5 km	6.000	0	6.000		5.433	5.433	0	
Mostar	6.	NNM Orlac igralište, l=0,2km	2.000	0	2.000		1.599	1.599	0	
Mostar	7.	SN KB 10(20)kV TS Mostar 5 - DV Miljkovići	55.000	0	55.000		54.751	54.751	0	
Mostar	8.	STS Kulašin 50 kVA	22.000	22.000			13.239	13.239	0	
Mostar	9.	NNM 0,4kV Kulašin, l=1 km	30.000	30.000			11.377	11.377	0	
Mostar	10.	DV 10/20kV za STS Kulašin, l= 0,7 km	23.000	23.000			20.011	20.011	0	
Mostar	11.	STS Babaljka 100kVA	22.000	22.000			22.985	22.985	0	
Mostar	12.	NNM 0,4kV Babaljka, l= 1 km	25.000	25.000			36.486	36.486	0	
Mostar	13.	DV 10/20kV za STS Babaljka, l= 1 km	27.000	27.000			30.538	30.538	0	
Mostar	14.	NNM 0,4kV Čordina kula, l= 1,5 km	35.000	35.000			25.129	25.129	0	
Mostar	15.	SN KB MBTS Kosača - SPC Rondo, l=0,2 km	25.000	25.000			15.812	15.812	0	
Neum	1.	MBTS 10(20)/04 kV Neum 7, 630 kVA, sa svođenjem na SN KB vod	22.500	0	22.500		21.839	21.839	0	
Neum	2.	NN KB 0,4kV Neum 7	7.000	0	7.000		6.039	6.039	0	
Neum	3.	Sanacija ormara u zgradama i zamjena 0,4 kV kabela	50.000	50.000			31.726	31.726	0	
Rama	1.	MBTS 10(20)/0,4 kV Prozor 10, - izmještanje	17.000	0	17.000		27.347	27.347	0	
Rama	2.	SN KB 10(20)kV "Ripci 1- Ščit," l=2,1 km	90.000	90.000			110.326	110.326	0	
Stolac	1.	DV 10(20)kV za TS Trijebanj 2, l=2km	38.000	0	38.000		3.539	3.539	0	
Stolac	2.	STS 10(20)/0,4kV Trijebanj 2	5.000	0	5.000		3.257	3.257	0	
Stolac	3.	NNM 0,4kV Trijebanj 2, l=0,2 km	3.500	0	3.500		64.194	64.194	0	
Stolac	4.	SBTS 10(20)/0,4kV 30kVA "Habatnice", sa priklj. DV	20.000	20.000			18.196	18.196	0	
Stolac	5.	NNM "Habatnice"	7.000	7.000			27.560	27.560	0	
<b>2021 god.</b>		<b>KREDIT EIB-a (sa 20 % vrijednosti objekta)</b>	<b>2.186.300</b>		<b>2.186.300</b>		<b>2.451.074</b>		<b>2.451.074</b>	
Čitluk	1.	SN KB 'Markovac- TS Boksit' 4,2 km	180.000		180.000		208.838		208.838	
Doljani	1.	DV 35 kV "Mluša - Risovac", 20,3 km	2.000.000		2.000.000		2.240.529		2.240.529	
Doljani	2.	KB 35 kV "Mluša - Risovac", 0,2 km	6.300		6.300		1.707		1.707	
<b>Objekt</b>	<b>r. br.</b>	<b>Naziv investicije</b>	<b>PLAN ZA 2021. g. (KM)</b>				<b>REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)</b>			
			<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>	<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>
<b>A.1.2</b>		<b>UKUPNO - DP JUG - POGON GRUDE - EEO</b>	<b>215.000</b>	<b>215.000</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>190.799</b>	<b>190.799</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Grude	1.	KB 35 kV, kabliranje početne dionice DV 35 kVGrude-Široki Brijeg, l=1,8 km	100.000	100.000			86.981	86.981	0	
Ljubuški	1.	NNM D. Studenci 3 Jurkovići, rek, l= 0,5 km	30.000	30.000			28.370	28.370	0	
Š.Brijeg	1.	NNM Turčinovići 1, l= 1,3 km	45.000	45.000			37.536	37.536	0	
Š.Brijeg	2.	NNM Turčinovići 2, l=1,1 km	40.000	40.000			37.912	37.912	0	
<b>Objekt</b>	<b>r. br.</b>	<b>Naziv investicije</b>	<b>PLAN ZA 2021. g. (KM)</b>				<b>REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)</b>			
			<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>	<b>UKUPNO</b>	<b>Vlastita sredstva</b>	<b>Kredit</b>	<b>Ostalo</b>
<b>A.1.3</b>		<b>UKUPNO - DP JUG - POGON LIVNO EEO</b>	<b>57.800</b>	<b>0</b>	<b>57.800</b>	<b>0</b>	<b>116.428</b>	<b>116.428</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
Glamoč	1.	PDV za BSTS Dolac, l=1 km	2.000	0	2.000		0	0	0	
Glamoč	2.	BSTS 10(20)0,4 kV, 30 kVA Dolac	2.000	0	2.000		0	0	0	
Glamoč	3.	NN ZM Dolac l= 0,8 km	1.000	0	1.000		0	0	0	

Glamoč	4.	PDV za BSTS Kopic, l=0,15 km	2.000	0	2.000		4.835	4.835	0	
Glamoč	5.	BSTS 10(20)/0,4 kV, 30 kVA Kopic	2.000	0	2.000		0	0	0	
Glamoč	6.	NN ZM Kopic, l= 0,65 km	1.000	0	1.000		12.558	12.558	0	
Glamoč	7.	PDV za BSTS Krasinac, l=0,1 km	2.000	0	2.000		504	504	0	
Glamoč	8.	BSTS 10(20)/0,4 kV, 30 kVA Krasinac	2.000	0	2.000		504	504	0	
Glamoč	9.	NN ZM Krasinac, l= 0,3 km	1.000	0	1.000		7.886	7.886	0	
Kupres	1.	BTS 10(20)/0,4 kV, 630 kVA "Centar"	4.000	0	4.000		9.364	9.364	0	
Kupres	2.	BTS 10(20)/0,4 kV, 630 kVA "Čajuša 3"	4.000	0	4.000		14.174	14.174	0	
Kupres	3.	SN KB 10(20) kV za BTS "Čajuša 3" l=0,8 km	8.000	0	8.000		12.913	12.913	0	
Kupres	4.	NNM "Čajuša 3" l= 0,1 km	800	0	800		2.919	2.919	0	
Livno	1.	10(20) kV PDV za STS "Vidoši - škola" (EXCEL 3x10/10)	2.000	0	2.000		0	0	0	
Livno	2.	STS 10(20)/0,4 kV, 160 kVA "VIDOŠI-ŠKOLA"	7.000	0	7.000		0	0	0	
Livno	3.	BSTS 10(20)/0,4 kV, 50 kVA "LIŠTANI-CRKVA"	2.000	0	2.000		0	0	0	
Livno	4.	10(20) kV SNK za BSTS Suhača 1	2.000	0	2.000		11.021	11.021	0	
Livno	5.	BSTS 10(20)/0,4 kV, 30 kVA "Suhača 1"	7.000	0	7.000		11.738	11.738	0	
Livno	8.	10(20) kV PDV za STS "Grborezi 1" (AXCES 3x70/16 i EXCEL 3x10/10)	2.000	0	2.000		0	0	0	
Livno	9.	10(20) kV PDV za STS "Miši 3 - Puđe" (EXCEL 3x10/10)	2.000	0	2.000		28.012	28.012	0	
Livno	10.	10(20) kV PDV za STS "Golinjevo 1" (EXCEL 3x10/10)	2.000	0	2.000		0	0	0	
Objekt	r. br.	Naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
			UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Ostalo
<b>A.1.4</b>		<b>UKUPNO - DP CENTAR - EEO</b>	<b>679.800</b>	<b>313.000</b>	<b>366.800</b>	<b>0</b>	<b>351.903</b>	<b>335.897</b>	<b>16.006</b>	<b>0</b>
Busovača	1.	MBTS 10(20)/0,4 kV Kolonija 2, 250 kVA	60.000	60.000			47.577	47.577	0	
Fojnica	1.	STS 10(20)/0,4 kV Urlenike, 160 kVA	5.000	5.000			5.671	5.671	0	
Fojnica	2.	Svođenje SN mreže ŽSTS Urlenike, l= 0,5 km	5.000	5.000			0	0	0	
Fojnica	3.	NNZKM Urlenike (svođenje nn mreže), l=0,4 km	5.000	5.000			0	0	0	
Jajce	1.	RTS 35/10 kV Divičani (sa 30% vrijednosti objekta)	350.000	0	350.000		176.652	176.652	0	
Kiseljak	1.	STS Donja Borna, 160 kVA	4.000	0	4.000		5.653	5.653	0	
Kiseljak	2.	MBTS Benzinska crpka, 630 kVA	75.000	75.000			77.548	77.548	0	
Kiseljak	3.	SN 10(20) kV priključ. za MBTS Benzins crpka l=0,6 km	40.000	40.000			0	0	0	
Kiseljak	4.	NN KB Benzinska crpka, l= 0,5 km	12.000	12.000			0	0	0	
Kreševo	1.	DV 35 kV Kreševo-Kiseljak (sa 20% vrijednosti objekta)	100.000	100.000			17.010	17.010	0	
Žepče	1.	DV 10(20) kV Zavidovići - Brankovići, faza II	11.000	11.000			5.786	5.786	0	
<b>2021 god.</b>		<b>KREDIT EIB-a (sa 20 % vrijednosti objekta)</b>	<b>12.800</b>		<b>12.800</b>		<b>16.006</b>		<b>16.006</b>	
Nova Bila	1.	STS RIČICE 2, 160 kVA	10.000		10.000		10.524		10.524	
Nova Bila	2.	DV 10(20) kV PRIKLJUČAK ZA STS RIČICE 2 (0,1 km)	2.800		2.800		5.482		5.482	
Objekt	r. br.	Naziv investicije	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
			UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Kredit	Ostalo
<b>A.1.5</b>		<b>UKUPNO - DP SJEVER - EEO</b>	<b>10.700</b>	<b>0</b>	<b>10.700</b>	<b>0</b>	<b>46.367</b>	<b>0</b>	<b>46.367</b>	
<b>2021 god.</b>		<b>KREDIT EIB-a (sa 20 % vrijednosti objekta)</b>	<b>10.700</b>		<b>10.700</b>		<b>46.367</b>		<b>46.367</b>	
Orašje	1.	STS 10(20)/0,4 kV, "Crnac" prema Matičima - 30 kVA	7.000		7.000		42.026		42.026	
Orašje	2.	Priključni SN KB za STS "Crnac", 0,1 km	3.700		3.700		4.341		4.341	



Tablica 17. Realizacija plana investicija - Opskrba električnom energijom

Red. broj	VRSTA INVESTICIJE	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO	UKUPNO	VLASTITA SREDSTVA	KREDIT	OSTALO
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
	<b>UKUPNO</b>	<b>2.988.450</b>	<b>2.988.450</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>557.690</b>	<b>557.690</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Nabava vozila	240.000	240.000	0	0	170.859	170.859	0	0
2.	Kupovina stana za Poslovnicu Grahovo	30.000	30.000	0	0	0		0	0
3.	Nabava informatičke opreme	250.000	250.000	0	0	138.441	138.441	0	0
4.	Nabava SAP licenci	25.000	25.000	0	0	0		0	0
5.	Nabava kuvertirki za obračun	100.000	100.000	0	0	83.371	83.371	0	0
6.	Kupovina zemljišta za potrebe OP Jug	400.000	400.000	0	0	0		0	0
7.	Izgradnja objekta za potrebe OP Jug	1.300.000	1.300.000	0	0	0		0	0
8.	Izrada projekta za izgradnju objekta za potrebe OP Jug	60.000	60.000	0	0	0		0	0
9.	Kupovina zemljišta za potrebe Pogona Livno	75.000	75.000	0	0	0		0	0
10.	Rekonstrukcija krova i fasade u B.Grahovu	30.000	30.000	0	0	0		0	0
11.	Uređenje poslovnice Tomislavgrad	20.000	20.000	0	0	0		0	0
12.	Rekonstrukcija prilaza zgrade u Kupresu	10.000	10.000	0	0	0		0	0
13.	Nabava pisača za obračun	120.000	120.000	0	0	49.725	49.725	0	0
14.	Proširenje KRON pozivnog centra	100.000	100.000	0	0	96.814	96.814	0	0
15.	Sanacija podrumskih prostorija u poslovnoj zgradi Zagrebačka	80.000	80.000	0	0	0		0	0
16.	Ugradnja i proširenje videonadzora, vatrodjave i protprovale	35.000	35.000	0	0	0		0	0
17.	Nadstrešica na parking u poslovna zgrada Zagrebačka	20.000	20.000	0	0	0		0	0
18.	Sanacija sanitarnih čvorova poslovna zgrada Zagrebačka	20.000	20.000	0	0	18.480	18.480	0	0
19.	Kupnja zemljišta za potrebe OP Centra	60.000	60.000	0	0	0		0	0
20.	Uređenje blagajne, toaleta - Jajce	13.450	13.450	0	0	0		0	0

**Tablica 18. Realizacija plana investicija - Direkcija Društva i ostale organizacijske jedinice**

Red. br.	VRSTA INVESTICIJE	PLAN ZA 2021. g. (KM)				REALIZACIJA PLANA ZA I-XII 2021. g. (KM)			
		UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo	UKUPNO	Vlastita sredstva	Krediti	Ostalo
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
		<b>7.730.450</b>	<b>7.730.450</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>2.936.420</b>	<b>2.936.420</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
1.	Nabava uredske opreme i namještaja	<b>102.450</b>	102.450	0	0	<b>0</b>		0	0
2.	Skladište za potrebe Društva	<b>3.000.000</b>	3.000.000	0	0	<b>2.400.000</b>	2.400.000	0	0
3.	Poslovni prostor OJ Razvoj	<b>1.206.000</b>	1.206.000	0	0	<b>0</b>	0	0	0
4.	Službena vozila	<b>517.000</b>	517.000	0	0	<b>388.497</b>	388.497	0	0
5.	Unapređenje aktivne i pasivne komunikacije infrastrukture	<b>140.000</b>	140.000	0	0	<b>63.450</b>	63.450	0	0
6.	Informatička oprema - hardware (Unapređenje poslužiteljske infrastrukture)	<b>200.000</b>	200.000	0	0	<b>0</b>		0	0
7.	Informatička oprema - hardware (Informatička oprema za potrebe djelatnika)	<b>210.000</b>	210.000	0	0	<b>38.913</b>	38.913	0	0
8.	SAP licence	<b>50.000</b>	50.000	0	0	<b>0</b>		0	0
9.	Nadogradnja sustava Interni portal EPHZHB	<b>80.000</b>	80.000	0	0	<b>0</b>		0	0
10.	Ostali software (licence) i informacijski sustavi	<b>120.000</b>	120.000	0	0	<b>0</b>		0	0
11.	WMware licence	<b>30.000</b>	30.000	0	0	<b>29.300</b>	29.300	0	0
12.	Dorada i nadogradnja DMS sustava Dokumentacija o nekretninama (DON) i Sustav upravljanja sudskim spisima (SUS)	<b>150.000</b>	150.000	0	0	<b>0</b>		0	0
13.	DMS modul - e-pisarnica i e-arhiva	<b>500.000</b>	500.000	0	0	<b>0</b>		0	0
14.	Priprema za certifikaciju ISO 27001 Standard	<b>250.000</b>	250.000	0	0	<b>0</b>		0	0
15.	Nadogradnja postojećeg programa DigSilent Power Factory i nabava novih modula	<b>55.000</b>	55.000	0	0	<b>0</b>		0	0
16.	Nabava programskog alata Eplan Electric P8 Professional	<b>30.000</b>	30.000	0	0	<b>0</b>		0	0
17.	Programski alati za modeliranje fotonaponskih elektrana	<b>25.000</b>	25.000	0	0	<b>1.460</b>	1.460	0	0
18.	Izrada grafičkog korisničkog sučelja za 3Smart EMS sustav	<b>45.000</b>	45.000	0	0	<b>0</b>		0	0
19.	Izgradnja solarnog fotonaponskog postrojenja na objektima EP HZHB	<b>85.000</b>	85.000	0	0	<b>0</b>		0	0

20.	Autodesk AutoCad licence	<b>15.000</b>	15.000	0	0	<b>14.800</b>	14.800	0	0
21.	Sustav punionica za električna vozila	<b>200.000</b>	200.000	0	0	<b>0</b>		0	0
22.	Software "Energy traders business process"	<b>50.000</b>	50.000	0	0	<b>0</b>		0	0
23.	Izrada projektne dokumentacije za TS 110/x kV Stolac 2	<b>250.000</b>	250.000	0	0	<b>0</b>		0	0
24.	Izrada projektne dokumentacije za TS x/220 kV Poklečani i SN kablisku i optičku mrežu VE Poklečani	<b>420.000</b>	420.000	0	0	<b>0</b>		0	0