



Direkcija za upravljanje energijom

IZVJEŠTAJ
O OSTVARENJU BILANSA ELEKTRIČNE ENERGIJE
ZA 2019.

Nikšić, februar 2020.

SADRŽAJ

I	Proizvodnja električne energije.....	3-5
II	Isporuka kupcima u Crnoj Gori	6
III	Nabavka električne energije	7
IV	Isporuka električne energije	7
V	Tabelarni pregled	9-13

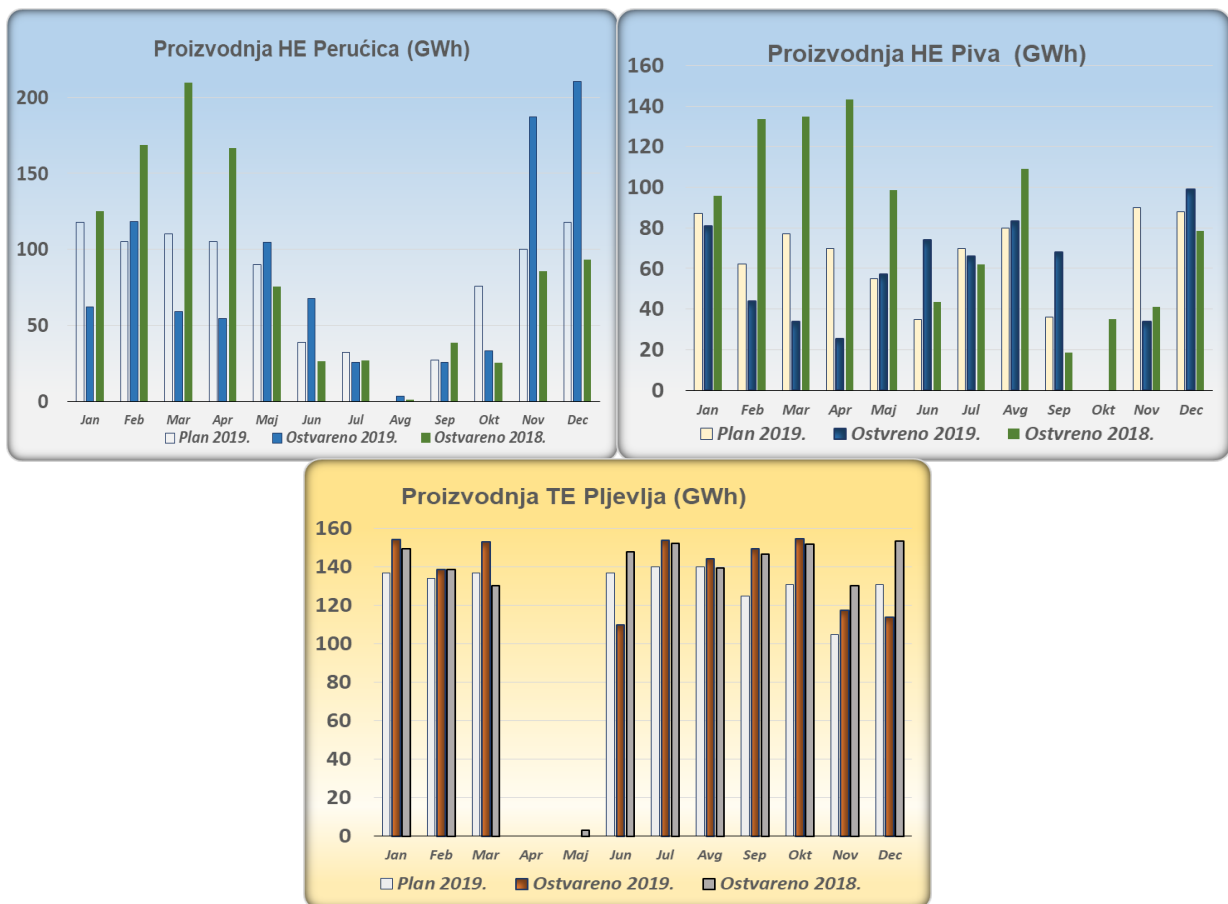
I PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE

Ukupna ostvarena proizvodnja električne energije u u 2019. Godini, u elektranama koje pripadaju Elektroprivredi Crne Gore, iznosila je **3,011.19 GWh**, od čega je TE Pljevlja proizvela 46.2%, velike hidroelektrane ukupno 53.7%, a male HE 0.1%.

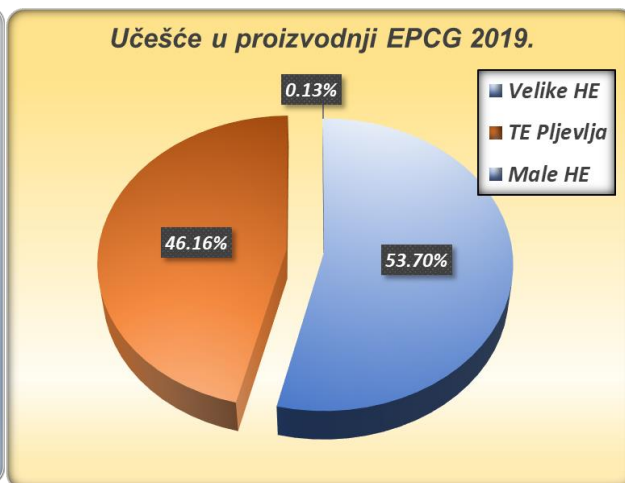
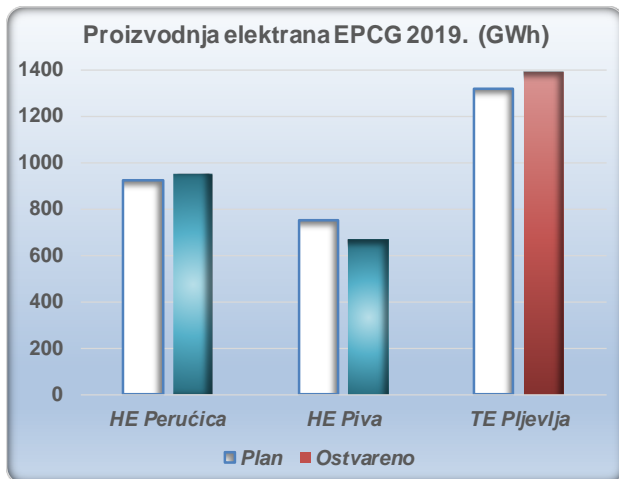
Od povlašćenih proizvođača preuzeto je **255.6 GWh**.

Ukupno, Elektroprivreda Crne Gore je raspolagala sa **3266.8 GWh** svoje i proizvodnje povlašćenih proizvođača.

- **HE "Perućica"** je ostvarila proizvodnju od **951.97 GWh**, što je za 31.97 GWh ili 3.5% više od plana, ali za 8.7% manje od proizvodnje u 2018. godini.
- **HE "Piva"** je ostvarila proizvodnju od **665.09 GWh**, odnosno 84.91 GWh ili oko 11.3% manje od plana, a 33.1% manje od proizvodnje u 2018. godini.
- **Male hidroelektrane EPCG** proizvele su **4.02 GWh**, što je za oko 4% više od plana. „Zeta Energy” je tokom protekle godine bila u rekonstrukciji, tako da je ostvarila samo 161.3 MWh, u decembru (probni rad). Nakon završetka probnog rada imaće status povlašćenog proizvođača.
- **TE "Pljevlja"** je ostvarila proizvodnju od **1,390.12 GWh**, što je u odnosu na plan više za 73.1 GWh ili za 5.6%, a u odnosu na proizvodnju 2018. manje za oko 3.7%.



Ukupno, najveća mjesečna proizvodnja ostvarena je u decembru – **423,76 GWh**, a najmanja u aprilu – **80,7 GWh**.

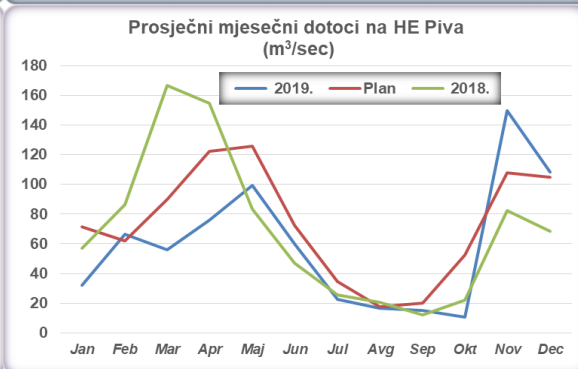
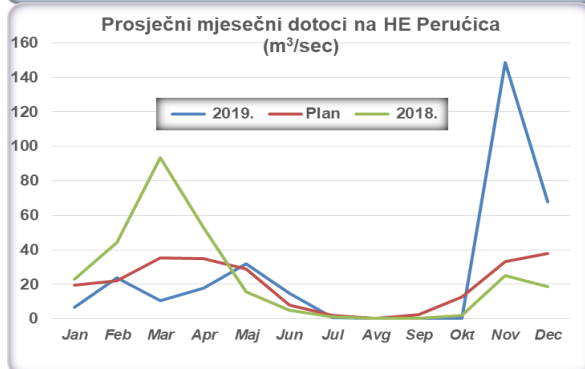
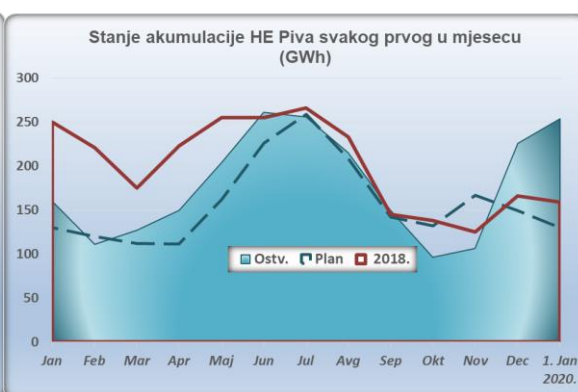
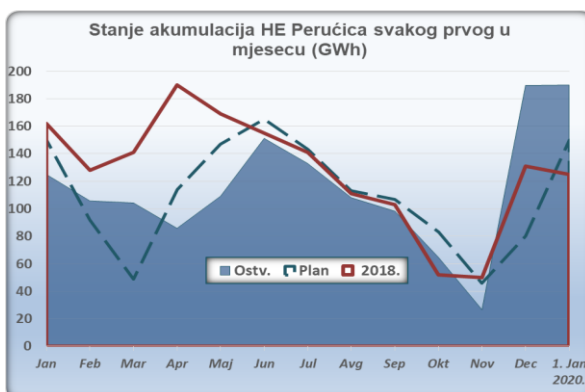


Akumulacije i dotoci

U akumulacijama HE "Perućica", na početku godine je bilo **125 GWh** što je bilo 17% manje od plana. Zbog izuzetno velike količine padavina u novembru, krajem godine akumulacije su bile pune, odnosno na maksimumu od **190 GWh**. Krajem novembra i početkom decembra punila se i retenzija Vrtac.

Na HE "Piva" je stanje akumulacije na početku godine bilo **159 GWh**, što je bilo za oko 22% više od plana, a na kraju godine **254 GWh**, odnosno skoro duplo više od planirane količine. HE "Piva" je radila sa srednjim mjesečnim kotama od 643.4 mm u oktobru (najniža), do 673.9 mm u junu (najviša), a srednja godišnja kota bila je 659.19 mm. Srednji godišnji dotok je bio 59.4 m³/s, što je za oko 19% manje od plana.

Tabelarni prikaz ostvarenih dotoka po mjesecima i stanja akumulacija na početku mjeseca dat je u prilogu na strani 10. Na dijagramima koji slijede, može se vidjeti kako se kretalo ostvarenje hidroloških pokazatelja tokom 2019. godine.



Ugalj i mazut

Za ostvarenje proizvodnje *na generatoru* od **1,507 GWh**, u TE "Pljevlja" potrošeno je ukupno **1,447.4** kilotona uglja, što znači da je ostvarena prosječna specifična potrošnja od **0.96 kg/kWh**, odnosno za kWh električne energije isporučene *na pragu elektrane*, bilo je potrebno **1.04** kg uglja.

Potrošnja mazuta u 2019. godini iznosila je **852.5** tona, što je 42% više od plana.

Termoelektrana je u 2019. godini radila **6,729** sati.

Pogonska spremnost elektrana

HE Perućica je u 2019. godini zbog remonta i totalne obustave rada elektrane bila van pogona od 2. do 29. avgusta. Zbog prorade zaštita agregati su ukupno bili u zastoju cca 10.2 sati, a zbog kvarova ukupno 236 sati, što je neznatno uticalo na pouzdanost rada elektrane. Zbog obimnijih radova na agregatima A3, A5 i A7, koji su trajali nekoliko mjeseci, bili su i odgovarajući cjevovodi ispražnjeni, što je onemogućilo i korišćenje agregata A4 i A6 u jednom periodu.

HE Piva je u 2019. godini zbog godišnjeg remonta bila u totalnoj obustavi u trajanju od 62 dana - od 10. septembra do 11. novembra, što je više od planiranog vremena (po Bilansu) za 16 dana. Kapitalni remont agregata 2 počeo je 15. aprila i do kraja 2019. nije završen.

TE Pljevlja je bila van pogona zbog godišnjeg remonta 1542 sata.

Pojedinačno, elektrane su ostvarile sledeće koeficijente raspoloživosti:

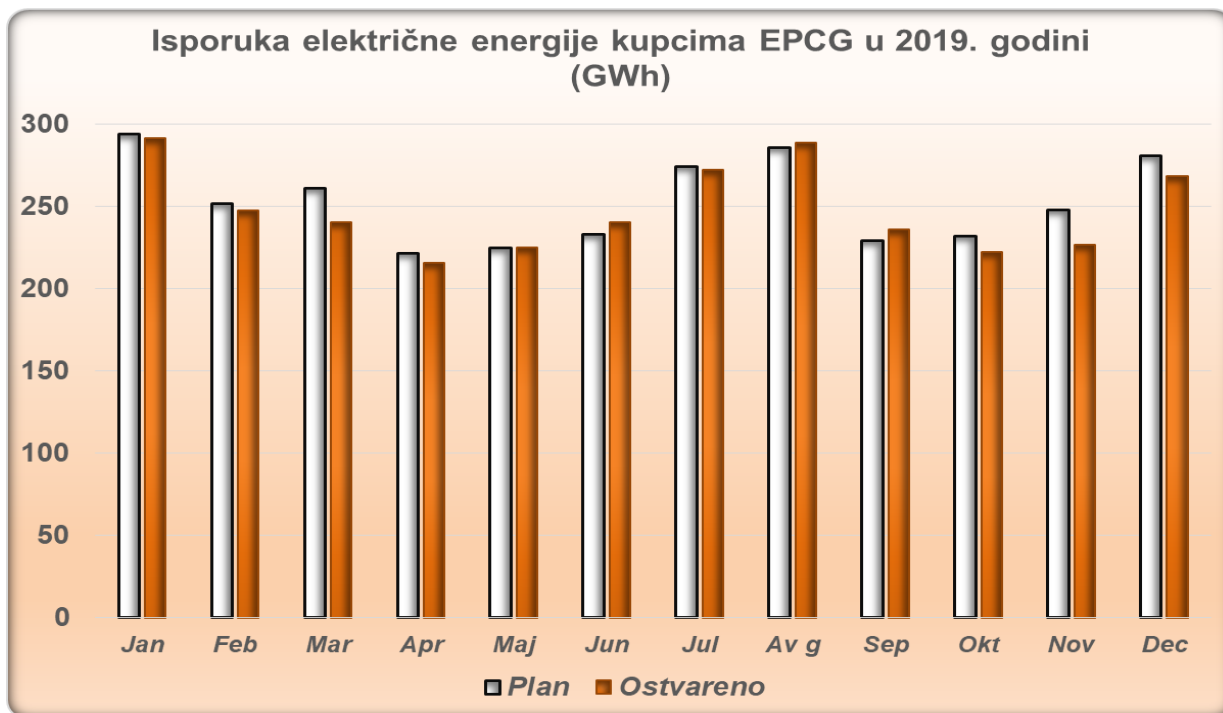
- HE "Piva" ----- 65.3 %,
- HE "Perućica" ----- 80.4% i
- TE "Pljevlja" ----- 76 %.

kao i sledeće koeficijente pouzdanosti:

- HE "Piva" ----- 99.8 %,
- HE "Perućica" ----- 99.5 % i
- TE "Pljevlja" ----- 93.2 %.

II ISPORUKA ELEKTRIČNE ENERGIJE KUPCIMA U CRNOJ GORI

Ukupna isporuka električne energije kupcima EPCG u 2019. godini iznosila je **3,469.18** GWh. Od toga, kupci na naponu 110 kV preuzeli su oko **635** GWh (od čega je za potrebe Kombinata aluminijuma isporučeno 560.6 GWh, Željezari 34.6 GWh, Željezničkoj infrastrukturi 20.7 GWh i ostalima 19.1 GWh). Kupcima Snabdijevanja na 35,10 i 0.4 kV ukupno je predato **2,341.3** GWh, CEDIS za pokrivanje gubitaka **363.08** GWh i CGES **129.8** GWh. Detaljan prikaz isporuke kupcima dat je u tabelarnom prilogu u tabelama na stranama 9, 12 i 13.



Grafički prikaz upoređenja sa planom odnosi se na kupce koji su bili planirani Bilansom za 2019. godinu (odnosno bez isporuka za CEDIS i CGES, kako bi bilo uporedivo sa planom iz Bilansa).

Tokom 2019. godine ostvarene su sledeće ekstremne vrijednosti :

- Najveća mjesečna isporuka potrošačima ostvarena je u januaru 352.6 GWh, a najmanja u aprilu 249.1 GWh.

Struktura ostvarene isporuke kupcima u 2019. godini:

- Za Kombinat aluminijuma isporučeno je 560.6 GWh ili 99.9% od planiranih količina;
- Za Željezaru – Toš Čelik 34.6 GWh ili 80.1% od plana;
- Za Željezničku Infrastrukturu Crne Gore 20.7 GWh, ili 94.7% od plana;
- Za sopstvene potrebe TE Pljevlja i za ostale kupce koji se snabdijevaju na mreži 110 kV, isporučeno je 19.1 GWh, što je za 5.5% više od plana;
- Za kupce Snabdijevanja na mreži distribucije 2,341.3 GWh, što je za 0.03% više od plana i 2.1% više nego u 2018.;
- Za CEDIS za pokrivanje gubitaka na mreži distribucije predato je 363.08 GWh i
- Za CGES, takođe za pokrivanje gubitaka, 129.8 GWh.

Kao što je već navedeno, dvije posljednje stavke nisu bile dio plana za 2019. godinu.

III NABAVKA ELEKTRIČNE ENERGIJE

DPTS sa Elektroprivredom Republike Srpske

Po osnovu Ugovora o dugoročnoj poslovno-tehničkoj saradnji sa Elektroprivredom Republike Srpske, u svrhu napajanja pograničnih područja, u 2019. godini preuzeto je ukupno **6.5** GWh.

Kupovina

Putem tzv. dugoročne trgovine kupljeno je **510.76** GWh, a kratkoročnom i operativnom trgovinom kupljeno je **628.71** GWh.

Ukupno je kupljeno **1139.47** GWh.

Od CGES je po osnovu programa za kompenzacije (Ugovor o pružanju pomoćnih usluga) preuzeto je **12.48** GWh.

IV ISPORUKA ELEKTRIČNE ENERGIJE

DPTS sa Elektroprivredom Republike Srpske

Isporuka elektroprivredi Republike Srpske po ovom osnovu iznosila je ukupno **7.16** GWh.

Prodaja

U 2019. godini ostvarena je prodaja u ukupnom iznosu od **880.81** GWh. Od toga, dugoročnom trgovinom **333.18** GWh, a kratkoročno **547.63** GWh.

CGES-u je po osnovu Ugovora o pružanju pomoćnih usluga isporučeno **33,79** GWh za tercijernu i sekundarnu regulaciju, kao i **21.12** GWh po osnovu programa za kompenzacije.

V TABELARNI PREGLED OSTVARENJA BILANSA U 2019.

GWh	Ostvareno 2019.	Plan 2019.	Ostvarenje/ plan	Ostvareno 2018.	2019/ 2018.
1. PROIZVODNJA	3,267	3,317.8	98.5%	3,677	88.8%
1.1. Proizvodnja elektrana EPCG	3,011	2,991	100.7%	3,484	86.4%
1.1.1. Proizvodnja hidroelektrana	1,621	1,674	96.8%	2,040	79.4%
- HE "Perućica"	952	920	103.5%	1,042	91.3%
- HE "Piva"	665	750	88.7%	994	66.9%
- Male HE EPCG	4	4	100.4%	4	93.2%
1.1.2. Proizvodnja TE "Pljevlja"	1,390	1,317	105.6%	1,444	96.3%
1.2. Otkup proizvodnje	256	326.8	78%	193	132.2%
- Od MHE "Zeta Energy"	0.2	10.6	2%	13	1.2%
- Pripadajući dio od povlašćenih izvora	254	316.2	80%	180	141%
- Od novih izvora u probnom radu	1.9			0	
2. NABAVKA	1,158	397.5		780	148.4%
2.1. Kupovina na tržištu električne energije	1,139	389		744	153.1%
2.3. ERS po Ugovoru o DPTS	6.5	8.5		8	
2.4. CGES - kompenzacioni programi	12.5			14	
2.5. Ostalo				14	
3. RASPOLOŽIVO ZA PRODAJU	4,425.2	3,715.3	119.1%	4,458	99.3%
4. PRODAJA	4,425.2	3,715.3	119.1%	4,458	99.3%
4.1. Prodaja na tržištu električne energije	880.8	669.9		946	93.1%
4.2. ERS po Ugovoru o DPTS	7.2	8.5		8	
4.3. CGES - tercijerna i sekundarna regulacija	33.8			5	
4.4. CGES - kompenzacioni programi	21.1			17	
4.5. Za KAP	560.6	613.2		604	
4.6. CEDIS - za gubitke	363.1	0		368	98.7%
4.7. CGES - za gubitke	129.8	0		135	
4.8. Ostalo	13.1				
4.8 Prodaja kupcima FC Snabdijevanje	2,416	2,423.7	99.7%	2,375	101.7%
4.8.1. Kupci na 110 kV	74	83.1	89.5%	81	92.3%
- Željezara	35	43.2	80.1%	39	89.7%
- Željeznička infrastruktura	21	21.9	95%	19	108.9%
- TE Pljevlja za sopstvene potrebe	9	8.5	107.7%	8	109.0%
- Ostali klijenti na 110	10	9.5		15	
4.8.2. Kupci na 35, 10 i 0,4 kV	2,341	2,340.6	100.0%	2,294	102.1%

AKUMULACIJE I DOTOCI U 2019. GODINI

2019. (GWh)	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
HE PERUĆICA <i>maksimalno 190 GWh</i>												
stanje akumulacija na početku mjeseca	125	106	104	86	109	151	133	108	98	65	27	190
- dotok u akumulacije	22	53	8	29	50	6			0	0	164	31
- proizvodnja iz akumulacija	41	54	27	6	8	24	23	3	25	33	1	31
- gubici u akumulacijama							2	7	9	6		
- proizvodnja iz dotoka	21	64	32	49	96	44	3	0	1	1	186	179
- ukupna proizvodnja	62	118	59	55	105	68	26	3	26	33	187	210
- stanje na kraju mjeseca	106	104	86	109	151	133	108	98	65	27	190	190
HE PIVA <i>maksimalno 270 GWh</i>												
stanje akumulacije na početku mjeseca	159	111	127	150	204	261	256	215	150	96	106	226
- dotok u akumulaciju	32	60	57	79	115	69	25	18	14	10	154	127
- proizvodnja	81	44	34	25	57	74	66	83	68	0	34	99
- stanje na kraju mjeseca	111	127	150	204	261	256	215	150	96	106	226	254

Prosječni dotoci na HE Perućica

	m ³ /sec				
	Ostvareno 2019.	Plan 2019.	Ostvareno 2018.	1/2 %	1/3 %
	1	2	3		
Jan	6.5	19.3	23.1	34	28
Feb	23.7	22.0	44.2	108	54
Mart	10.4	35.2	93.3	30	11
Apr	17.9	34.7	53.0	52	34
Maj	32.0	28.8	15.6	111	205
Jun	14.6	7.9	4.8	185	304
Jul	0.9	1.9	1.0	47	90
Avg	0.4	0.4	0.4	100	100
Sep	0.3	2.3	0.2	12	135
Okt	0.3	12.5	2.2	2	
Nov	148.8	33.1	24.9	450	598
Dec	68.0	37.8	18.7	180	363
Prosjeck	27.0	19.7	23.5	137	115

Prosječni dotoci na HE Piva

	m ³ /sec				
	Ostvareno 2019.	Plan 2019.	Ostvareno 2018.	1/2 %	1/3 %
	1	2	3		
Jan	32.2	71.2	56.8	45	57
Feb	66.7	61.8	86.4	108	77
Mart	56.0	89.7	166.9	62	34
Apr	75.9	122.5	154.6	62	49
Maj	99.4	125.7	83.2	79	119
Jun	60.1	72.2	47.2	83	127
Jul	22.4	34.6	25.5	65	88
Avg	16.6	17.8	20.4	93	82
Sep	15.0	19.9	12.0	76	125
Okt	10.5	52.3	22.3	20	47
Nov	149.5	107.9	82.3	139	182
Dec	108.5	104.6	68.5	104	159
Prosjeck	59.4	73.4	68.8	81	86

Stanje akumulacija na HE Perućica

	GWh				
	Ostvareno 2019.	Plan 2019.	Ostvareno 2018.	1/2 %	1/3 %
	1	2	3		
1.jan	125	150	162	83	77
1.feb	106	92	128	115	83
1.mar	104	49	141	213	74
1.apr	86	114	190	75	45
1.maj	109	147	169	74	65
1.jun	151	165	155	92	98
1.jul	133	143	141	93	94
1.avg	108	113	111	96	97
1.sep	98	107	103	92	95
1.okt	65	83	52	78	124
1.nov	27	46	50	58	53
1.dec	190	80	131	237	145
1-Jan-19	190	150	125	127	152

Stanje akumulacija na HE Piva

	GWh				
	Ostvareno 2019.	Plan 2019.	Ostvareno 2018.	1/2 %	1/3 %
	1	2	3		
1.jan	159	130	250	123	64
1.feb	111	120	221	92	50
1.mar	127	112	175	113	73
1.apr	150	111	223	135	67
1.maj	204	162	255	126	80
1.jun	261	226	255	115	102
1.jul	256	259	266	99	96
1.avg	215	208	233	104	92
1.sep	150	142	145	105	103
1.okt	96	132	138	73	70
1.nov	106	167	125	64	85
1.dec	226	149	166	152	136
1-Jan-19	254	130	159	195	159

PROIZVODNJA ELEKTRIČNE ENERGIJE - 2019. g.

- MWh -

		Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Avg	Sep	Okt	Nov	Dec	TOTAL	Real./ plan	Real./god. plan
HE Perućica	plan	118,000	105,000	110,000	105,000	90,000	39,000	32,000	0	27,000	76,000	100,000	118,000	920,000		
	ostv.	61,821	118,498	59,142	54,693	104,616	67,895	25,521	3,229	25,767	33,232	187,276	210,279	951,970	103.5%	103.5%
Iz dotoka	plan	60,000	62,000	110,000	105,000	90,000	18,000	5,000	0	6,000	39,000	100,000	118,000	713,000		
	ostv.	20,573	64,323	32,245	49,075	96,371	43,743	2,726	141	778	696	186,086	179,340	676,098	94.8%	94.8%
Iz akumulacija	plan	58,000	43,000	0	0	0	21,000	27,000	0	21,000	37,000	0	0	207,000		
	ostv.	41,248	54,175	26,897	5,618	8,245	24,152	22,795	3,088	24,989	32,536	1,190	30,939	275,872	133.3%	133.3%
HE Piva	plan	87,000	62,000	77,000	70,000	55,000	40,000	70,000	80,000	31,000	0	90,000	88,000	750,000		
	ostv.	80,791	43,737	33,743	25,288	57,236	73,931	66,175	83,229	68,029	0	33,979	98,955	665,093	88.7%	88.7%
Male HE EPCG	plan	510	420	660	490	420	310	250	0	250	140	240	310	4,000		
	ostv.	264	304	463	747	732	467	142	12	0	0	362	524	4,018	100.4%	100.4%
"Zeta Energy" *	plan	0	0	0	700	700	600	400	0	400	2,200	2,700	2,900	10,600		
	ostv.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	161	161	0%	1.5%
HE EPCG + "Zeta Energy" ukupno	plan	205,510	167,420	187,660	176,190	146,120	79,910	102,650	80,000	58,650	78,340	192,940	209,210	1,684,600		
	ostv.	142,876	162,540	93,348	80,729	162,584	142,293	91,839	86,470	93,796	33,232	221,617	309,919	1,621,242	96.2%	96.2%
Od povlašćenih proizvođača dio EPCG Otkup u probnom radu	plan	30,600	29,300	35,700	29,800	27,800	21,200	17,600	17,100	19,400	22,500	28,900	36,300	316,200		
	ostv.	21,913	28,485	29,820	28,418	27,752	19,827	13,811	7,106	10,496	7,267	28,303	30,359	253,557	80.2%	80.8%
TE Pljevlja	plan	137,000	134,000	137,000	0	0	137,000	140,000	140,000	125,000	131,000	105,000	131,000	1,317,000		
	ostv.	154,455	138,891	153,062	0	0	109,836	153,722	144,326	149,662	154,705	117,443	114,005	1,390,107	107.6%	105.6%
UKUPNO	plan	373,110	330,720	360,360	205,990	173,920	238,110	260,250	237,100	203,050	231,840	326,840	376,510	3,317,800		
	ostv.	319,244	329,918	276,462	109,632	190,825	272,156	259,390	237,938	254,002	195,268	367,421	454,517	3,266,774	98.5%	98.5%

* Probni rad nakon rekonstrukcije

ISPORUKA KUPCIMA - 2019. g.

- MWh -

		Jan	Feb	Mar	Apr	Maj	Jun	Jul	Avg	Sep	Okt	Nov	Dec	TOTAL	Real./god. plan
Za KAP	plan	52,080	47,040	52,080	50,400	52,080	50,400	52,080	52,080	50,400	52,080	50,400	52,080	613,200	
	ostv.	46,128	41,664	46,725	46,088	47,616	46,080	47,616	47,616	46,663	48,579	47,049	48,795	560,619	91.4%
TOŠ Čelik (Željezara)	plan	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	43,200	
	ostv.	3,251	3,952	3,452	2,746	2,148	2,893	3,398	2,700	2,556	2,138	2,120	3,255	34,609	80.1%
ŽICG	plan	1,750	1,700	1,850	1,900	1,800	1,850	1,900	1,900	1,850	1,850	1,750	1,750	21,850	
	ostv.	1,702	1,592	1,577	1,724	1,846	1,726	1,636	1,675	1,940	1,860	1,705	1,713	20,696	94.7%
TE Pljevlja za sopstvene potrebe	plan	660	650	650	800	800	700	700	720	720	720	720	720	8,560	
	ostv.	888	776	785	330	472	1,007	740	821	657	761	859	1,063	9,157	107.0%
Ostali kupci na 110 kV	plan	835	825	842	833	773	811	860	859	776	711	691	691	9,507	
	ostv.	951	868	915	749	794	731	776	859	799	982	665	816	9,904	
Kupci Snabdijevanja na 35, 10 i 0.4 kV	plan	235,000	198,000	202,000	164,000	166,000	176,000	215,000	227,000	172,000	173,000	190,550	222,000	2,340,550	
	ostv.	238,906	198,692	186,981	164,026	172,284	187,875	218,007	235,032	183,807	168,342	174,292	213,068	2,341,312	100.0%
Isporuka za CEDIS za gubitke	plan														
	ostv.	47,725	38,394	32,863	24,369	24,613	24,060	28,169	31,976	21,755	21,832	28,303	39,023	363,082	
Isporuka za CGES za gubitke	plan														
	ostv.	13,083	10,717	10,452	9,113	9,442	8,558	10,993	12,634	11,078	10,278	10,908	12,540	129,796	
UKUPNO	plan	293,925	251,815	261,022	221,533	225,053	233,361	274,140	286,159	229,346	231,961	247,711	280,841	3,036,867	
	ostv.	352,633	296,654	283,750	249,146	259,215	272,930	311,335	333,312	269,254	254,771	265,901	320,273	3,469,175	114.2%

FC SNABDIJEVANJE:		OSTVARENJE BILANSA POTROŠNJE ELEKTRIČNE ENERGIJE ZA I - XII 2019.g. (MWh)															
Naponski nivoi/kategorija kupaca	mjese	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	UKUPNO	%	2018	19/18
VISOKI NAPON 110kV	plan	6,873	6,780	6,947	7,158	7,003	6,991	7,090	7,110	6,976	6,911	6,791	6,791	83,421			
	ostvar	6,792	7,187	6,729	5,550	5,260	6,357	6,549	6,054	5,952	5,741	5,349	6,847	74,366	89.15	80,964	91.85
TOŠČELIK ALLOYED-ENGINEERING STEEL	plan	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	3,600	43,200			
	ostvar	3,251	3,952	3,452	2,746	2,148	2,893	3,398	2,700	2,556	2,138	2,120	3,255	34,609	80.11	38,636	89.58
ŽELJEZNIČKA INFRASTRUKTURA	plan	1,750	1,700	1,850	1,900	1,800	1,850	1,900	1,900	1,850	1,850	1,750	1,750	21,850			
	ostvar	1,702	1,592	1,577	1,724	1,846	1,726	1,636	1,675	1,940	1,860	1,705	1,713	20,696	94.72	19,226	107.65
Krnovo Green Energy	plan	50	50	40	50	50	60	60	60	50	50	50	50	620			
	ostvar	23	26	20	36	43	54	55	67	60	81	10	22	496	80.03	692	71.66
Možura Wind Park	plan	28	5	5	25	30	30	30	30	30	30	30	30	303			
	ostvar	16	27	15	21	32	41	39	41	46	68	10	19	372	122.88	0	
CRBC	plan	685	675	712	703	693	651	700	700	626	561	541	541	7,788			
	ostvar	793	663	736	639	648	560	580	654	594	717	564	681	7,828	100.52	12,686	61.71
SOPSTVENA POTROŠNJA TE PLJEVLJA	plan	660	650	650	800	800	700	700	720	720	720	720	720	8,560			
	ostvar	888	776	785	330	472	1,007	740	821	657	761	859	1,063	9,157	106.98	8,459	108.26
OSTALI DIREKTNI KUPCI	plan	100	100	90	80	30	100	100	100	100	100	100	100	1,100			
	ostvar	120	152	145	54	71	76	102	96	100	116	82	95	1,207	109.70	1,265	95.37
UKUPNO 35kV,10kV,0.4kV	plan	235,000	198,000	202,000	164,000	166,000	176,000	215,000	227,000	172,000	173,000	190,550	222,000	2,340,550			
	ostvar	238,906	198,692	186,981	164,026	172,284	187,874	218,007	235,032	183,807	168,342	174,292	213,068	2,341,311	100.03	2,294,115	102.06
Srednji napon 35kV	plan	7,085	6,772	7,552	6,969	7,681	8,620	9,753	10,232	8,372	8,026	7,537	7,781	96,379			
	ostvar	7,796	7,248	7,778	7,172	7,068	8,143	9,593	10,417	9,119	8,441	6,627	7,100	96,503	100.13	97,440	99.04
Srednji napon 10kV	plan	28,232	25,585	27,435	24,194	27,140	31,378	37,148	37,905	29,581	27,180	27,055	28,975	351,809			
	ostvar	29,612	26,678	27,141	26,382	28,175	34,434	39,387	40,724	34,663	30,706	27,493	29,734	375,128	106.63	361,866	103.66
Niski napon 0.4kV	plan	199,683	165,643	167,013	132,837	131,179	136,002	168,098	178,863	134,047	137,794	155,958	185,244	1,892,362			
	ostvar	201,498	164,766	152,062	130,472	137,040	145,298	169,027	183,891	140,025	129,194	140,172	176,234	1,869,680	98.80	1,834,808	101.90
DOMAĆINSTVA	plan	146,847	119,300	119,995	95,153	92,387	93,477	117,301	125,667	92,005	96,415	110,467	133,038	1,342,054			
	ostvar	145,937	116,413	106,012	90,421	95,291	97,847	114,156	126,301	92,669	86,024	96,385	122,883	1,290,339	96.15	1,272,127	101.43
Kupci sa DT mjerenjem	plan	144,140	117,263	117,759	92,656	89,801	90,732	114,744	123,313	90,605	95,147	109,606	132,658	1,318,423			
	ostvar	143,469	114,205	104,261	88,708	93,401	95,682	111,378	123,428	90,579	84,163	94,613	120,996	1,264,883	95.94	1,235,045	102.42
Kupci sa JT mjerenjem	plan	2,707	2,037	2,237	2,497	2,586	2,745	2,557	2,354	1,400	1,268	862	379	23,631			
	ostvar	2,468	2,208	1,751	1,712	1,889	2,166	2,778	2,873	2,090	1,862	1,772	1,887	25,456	107.72	37,083	68.65
OSTALI KUPCI	plan	52,836	46,343	47,018	37,684	38,792	42,525	50,797	53,196	42,042	41,379	45,490	52,206	550,308			
	ostvar	55,561	48,353	46,050	40,051	41,750	47,451	54,872	57,590	47,356	43,170	43,787	53,351	579,341	105.28	562,681	102.96
Kod kojih se mjeri snaga	plan	15,616	13,742	14,205	11,456	12,112	13,572	15,950	16,889	13,119	12,640	13,763	15,429	168,493			
	ostvar	15,830	14,048	13,449	11,964	12,730	14,627	17,174	17,872	14,872	13,445	13,359	16,189	175,558	104.19	169,030	103.86
Kod kojih se ne mjeri snaga	plan	37,219	32,600	32,813	26,228	26,680	28,953	34,848	36,306	28,923	28,740	31,727	36,777	381,815			
	ostvar	39,731	34,305	32,601	28,087	29,020	32,823	37,697	39,718	32,484	29,725	30,428	37,162	403,783	105.75	393,651	102.57
Kupci sa DT mjerenjem	plan	36,142	31,682	32,026	25,568	26,094	28,402	34,396	35,982	28,480	28,164	31,055	36,270	374,261			
	ostvar	38,722	33,461	31,787	27,406	28,458	32,258	37,168	39,142	31,868	29,064	29,600	36,318	395,252	105.61	383,198	103.15
Kupci sa JT mjerenjem	plan	1,077	918	787	660	586	551	452	325	443	576	672	507	7,554			
	ostvar	1,010	844	814	681	562	565	530	576	616	661	828	844	8,530	112.93	10,453	81.61
UKUPNO	plan	241,873	204,780	208,947	171,158	173,003	182,991	222,090	234,110	178,976	179,911	197,341	228,791	2,423,971			
	ostvar	245,697	205,879	193,710	169,576	177,544	194,231	224,557	241,086	189,758	174,082	179,641	219,915	2,415,677	99.66	2,375,079	101.71