



KPMG d.o.o. Beograd
Kraljice Natalije 11
11000 Belgrade
Serbia

Telephone: +381 11 20 50 500
Fax: +381 11 20 50 550
E-mail: info@kpmg.rs
Internet: www.kpmg.rs

Izveštaj nezavisnog revizora

VLASNICIMA

ELEKTROSRBIJA D.O.O., KRALJEVO

Izveštaj o finansijskim izveštajima

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih izveštaja privrednog društva za distribuciju električne energije „Elektrosrbija“ d.o.o. Kraljevo (u daljem tekstu: „Društvo“) koji se sastoje od bilansa stanja na dan 31. decembra 2014. godine, bilansa uspeha, izveštaja o ostalom rezultatu, izveštaja o promenama na kapitalu i izveštaja o tokovima gotovine za godinu koja se završava na taj dan, kao i napomena, koje sadrže pregled osnovnih računovodstvenih politika i ostala obelodanjivanja.

Odgovornost rukovodstva za finansijske izveštaje

Rukovodstvo je odgovorno za sastavljanje i istinit i pošten prikaz ovih finansijskih izveštaja u skladu sa računovodstvenim propisima Republike Srbije, i za uspostavljanje takvih internih kontrola za koje se smatra da su relevantne za pripremu finansijskih izveštaja, koji ne sadrže materijalno značajne greške, nastale bilo zbog pronevere ili zbog grešaka u radu.

Odgovornost revizora

Naša odgovornost je da na osnovu izvršene revizije izrazimo mišljenje o priloženim finansijskim izveštajima. Reviziju smo izvršili u skladu sa Zakonom o reviziji Republike Srbije i Međunarodnim standardima revizije. Ovi standardi zahtevaju da se pridržavamo etičkih zahteva i da reviziju planiramo i obavimo na način koji nam omogućuje da steknemo razumni nivo uveravanja da finansijski izveštaji ne sadrže materijalno značajne greške.

Revizija obuhvata obavljanje procedura u cilju prikupljanja revizorskih dokaza o iznosima i obelodanjivanjima u finansijskim izveštajima. Izbor procedura zavisi od naše procene, uključujući i procenu rizika od materijalno značajnih grešaka u finansijskim izveštajima, nastalih bilo zbog pronevere ili zbog grešaka u radu. U proceni rizika uzimamo u obzir interne kontrole, koje su relevantne za sastavljanje i istinit i pošten prikaz finansijskih izveštaja, sa ciljem kreiranja odgovarajućih revizorskih procedura, ali ne i za svrhe izražavanja mišljenja o efektivnosti primenjenih internih kontrola. Takođe, revizija obuhvata i ocenu adekvatnosti primenjenih računovodstvenih politika i opravdanosti značajnih procenjivanja, koje je rukovodstvo izvršilo, kao i ocenu opšte prezentacije finansijskih izveštaja.

Smatramo da su revizorski dokazi koje smo pribavili dovoljni i odgovarajući i da pružaju osnov za izražavanje našeg mišljenja.

Mišljenje

Po našem mišljenju, finansijski izveštaji pružaju istinit i pošten pregled finansijskog položaja Društva na dan 31. decembra 2014. godine, kao i rezultate njegovog poslovanja i tokove gotovine za godinu koja se završava na taj dan i sastavljeni su u skladu sa računovodstvenim propisima Republike Srbije.

Izveštaj o drugim zakonskim i regulatornim zahtevima

Društvo je odgovorno za sastavljanje priloženog Godišnjeg izveštaja o poslovanju, u skladu sa zahtevom Zakona o računovodstvu Republike Srbije (Službeni glasnik Republike Srbije broj 62-2013). Naša je odgovornost da izrazimo mišljenje o usklađenosti godišnjeg izveštaja o poslovanju sa finansijskim izveštajima za poslovnu 2014. godinu. U vezi sa tim, naši postupci se sprovode u skladu sa Međunarodnim standardom revizije 720 – Odgovornost revizora u vezi sa ostalim informacijama u dokumentima koji sadrže finansijske izveštaje koji su bili predmet revizije, i ograničeni smo samo na ocenu usaglašenosti godišnjeg izveštaja o poslovanju sa finansijskim izveštajima.

Po našem mišljenju, godišnji izveštaj o poslovanju je u skladu sa finansijskim izveštajima koji su bili predmet revizije.

Beograd, 14. april 2015. godine

KPMG d.o.o. Beograd

(M.P.)

Ivana Manigodić
Ovlašćeni revizor

Попуњава правно лице-предузетник			
07152566	3513	101957610	
Матични број	Шифра делатности	ПИБ	

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Бр. 02-6966
07.04.2015
20 год.
КРАЉЕВО

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750	0	3	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Назив: ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.
Седиште: Краљево, Димитрија Туцовића бр. 5

БИЛАНС УСПЕХА
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	у хиљадама динара	
				Износ	Износ
1	2	3	4	Текућа година	Претходна година
				5	6
	ПРИХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА				
60 до 65, осим 62 и 63	А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1009+1016+1017)	1001		22,984,244	29,318,718
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004+1005+1006+1007+1008)	1002		0	0
600	1. Приходи од продаје робе матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1003		0	0
601	2. Приходи од продаје робе матичним и зависним правним лицима на иностраном тржишту	1004		0	0
602	3. Приходи од продаје робе осталим повезаним правним лицима на домаћем тржишту	1005		0	0
603	4. Приходи од продаје робе осталим повезаним правним лицима на иностраном тржишту	1006		0	0
604	5. Приходи од продаје робе на домаћем тржишту	1007		0	0
605	6. Приходи од продаје робе на иностраном тржишту	1008		0	0
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1010+1011+1012+1013+1014+1015)	1009	5.	22,207,977	27,939,325
610	1. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1010	5.	21,897,877	10,423,571
611	2. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на иностраном тржишту	1011		0	0
612	3. Приходи од продаје производа и услуга осталим повезаним правним лицима на домаћем тржишту	1012		0	0
613	4. Приходи од продаје производа и услуга осталим повезаним правним лицима на иностраном тржишту	1013		0	0
614	5. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1014	5.	310,100	17,515,754
615	6. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1015		0	0
64	III. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА, ДОНАЦИЈА И СЛ.	1016	6.	420,519	294,782
65	IV. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1017	7.	355,748	1,084,611
	РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА			0	0
50 до 55, 62 и 63	Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1019-1020-1021+1022+1023+1024+1025+1026+1027+1028+1029) ≥ 0	1018		20,051,297	25,893,883
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1019		0	0
62	II. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1020	8.	1,981,380	1,512,781
630	III. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1021		0	0
631	IV. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1022		0	0
51 осим 513	V. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА	1023	9.	1,637,200	1,390,374
513	VI. ТРОШКОВИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1024	9.	8,651,966	14,439,423
52	VII. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ	1025	10.	5,452,653	5,413,092

53	VIII. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1026	11.	1,322,236	1,217,088
540	IX. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1027	12.	3,719,298	3,540,142
541 до 549	X. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА	1028	13.	217,124	145,201
55	XI. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1029	14.	1,032,200	1,261,344
0	B. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1018) ≥ 0	1030		2,932,947	3,424,835
0	Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1018-1001) ≥ 0	1031		0	0
66	Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1033+1038+1039)	1032	15.	2,029,509	2,367,933
66 осим 662, 663 и 664	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ОД ПОВЕЗАНИХ ЛИЦА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1034+1035+1036+1037)	1033	15.	382,563	58,506
660	1. Финансијски приходи од матичних и зависних правних лица	1034	15.	382,551	55,153
661	2. Финансијски приходи од осталих повезаних правних лица	1035		0	0
665	3. Приходи од учешћа у добитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1036		0	0
669	4. Остали финансијски приходи	1037	15.	12	3,353
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА (ОД ТРЕЋИХ ЛИЦА)	1038	15.	1,646,681	2,309,334
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1039	15.	265	93
56	Б. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1041+1046+1047)	1040	16.	101,533	38,343
56 осим 562, 563 и 564	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1042+1043+1044+1045)	1041	16.	93,880	6,656
560	1. Финансијски расходи из односа са матичним и зависним правним лицима	1042	16.	93,870	6,419
561	2. Финансијски расходи из односа са осталим повезаним правним лицима	1043	16.	0	0
565	3. Расходи од учешћа у губитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1044	16.	0	0
566 и 569	4. Остали финансијски расходи	1045	16.	10	237
562	II. РАСХОДИ КАМАТА (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1046	16.	6,892	31,510
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1047	16.	761	177
0	Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1040)	1048		1,927,976	2,329,590
0	Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1040-1032)	1049		0	0
683 и 685	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1050	17.	1,601,132	2,828,188
583 и 585	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1051	18.	5,014,722	2,877,202
67 и 68, осим 683 и 685	Ј. ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1052	19.	309,466	118,199
57 и 58, осим 583 и 585	К. ОСТАЛИ РАСХОДИ	1053	20.	599,609	553,976
	Л. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1030-1031+1048-1049+1050-1051+1052-1053)	1054		1,157,190	5,269,634
	Љ. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1031-1030+1049-1048+1051-1050+1053-1052)	1055		0	0
69-59	М. НЕТО ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, ЕФЕКТИ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПОЛИТИКЕ И ИСПРАВКА ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1056		0	0
59-69	Н. НЕТО ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА, РАСХОДИ ПРОМЕНЕ РАЧУНОВОДСТВЕНЕ ПОЛИТИКЕ И ИСПРАВКА ГРЕШАКА ИЗ РАНИЈИХ ПЕРИОДА	1057		0	0
	Њ. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1054-1055+1056-1057)	1058		1,157,190	5,269,634
	О. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1055-1054+1057-1056)	1059		0	0
	П. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК			0	0
721	И. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1060	21.	616,335	1,309,125

део 722	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1061		0	0
део 722	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1062		285,708	173,722
723	P. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1063		0	0
	C. НЕТО ДОБИТАК (1058-1059-1060-1061+1062)	1064		826,563	4,134,231
	T. НЕТО ГУБИТАК (1059-1058+1060+1061-1062)	1065		0	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1066		0	0
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1067		0	0
	III. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ			0	0
	1. Основна зарада по акцији	1068		0	0
	2. Умањена (разводњена) зарада по акцији	1069		0	0

Дана

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

М. Чолаковић

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл.гласник РС", бр. 95 / 2014)

Попуњава правно лице-предузетник

07152566	3513	101957610
Матични број	Шифра делатности	ПИБ

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750			0	3	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Бр. 02-6466
07. 04. 2015
2015 год.
КРАЉЕВО

Назив: ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.
Седиште: Краљево, Димитрија Туцовића бр. 5

ИЗВЕШТАЈ О ОСТАЛОМ РЕЗУЛТАТУ
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ	
				Текућа година	Претходна година
1	2	3	4	5	6
	A. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА				
	I. НЕТО ДОБИТАК (АОП 1064)	2001		826,563	4,134,231
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 1065)	2002		0	0
	Б. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК				
	а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
330	1. Промене ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме	2003		0	0
	б) смањење ревалоризационих резерви	2004	3.17	260,938	241,179
331	2. Актуарски добици или губици по основу планова дефинисаних примања				
	а) добици	2005		0	0
	б) губици	2006		0	0
332	3. Добици или губици по основу улагања у власничке инструменте капитала				
	а) добици	2007		0	0
	б) губици	2008		0	0
333	4. Добици или губици по основу удела у осталом свеобухватном добитку или губитку придружених друштава				
	а) добици	2009		0	0
	б) губици	2010		0	0
	б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
334	1. Добици или губици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања				
	а) добици	2011		0	0
	б) губици	2012		0	0
335	2. Добици или губици од инструмената заштите нето улагања у инострано пословање				
	а) добици	2013		0	0
	б) губици	2014		0	0
336	3. Добици или губици по основу инструмената заштите ризика (хеџинга) новчаног тока				
	а) добици	2015		0	0
	б) губици	2016		0	0

337	4. Добици или губици по основу хартија од вредности расположивих за продају				
	а) добници	2017	3.17	23,352	17,289
	б) губици	2018	3.17	11,875	9,655
	I. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017) -	2019		0	0
	II. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018) -	2020		249,461	233,545
	III. ПОРЕЗ НА ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК ПЕРИОДА	2021		0	0
	IV. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2019-2020-2021) ≥ 0	2022		0	0
	V. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2020-2019+2021) ≥ 0	2023		249,461	233,545
	V. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА				
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001-2002+2022-2023) ≥ 0	2024		577,102	3,900,686
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002-2001+2023-2022) ≥ 0	2025		0	0
	Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2027+2028) = АОП 2024 ≥ 0 или АОП 2025 > 0	2026		577,102	3,900,686
	1. Приписан већинским власницима капитала	2027		577,102	3,900,686
	2. Приписан власницима који немају контролу	2028		0	0

Дана

Лице одговорно за састављање финансијског
извештаја

М. Чалосић

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл. гласник РС", бр. 95 / 2014)

Попуњава правно лице-предузетник			
07152566	3513	101957610	
Матични број	Шифра делатности	ПИБ	

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750			0	3	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посила										

Бр. 02-0466
07. 04. 2015
20 год.
КРАЉЕВО

Назив: ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.
Седиште: Краљево, Димитрија Туцовића бр. 5

БИЛАНС СТАЊА
на дан 31. децембра 2014

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Текућа година	у хиљадама динара претходна година	
					Крајње стање 31.12.2013.	Почетно стање 01.01.2013.
1	2	3	4	5	6	7
	АКТИВА					
00	А. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001		0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0019+0024+0034)	0002		90,089,879	89,840,736	89,792,648
01	И. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003	22.	112,842	120,315	55,161
010 и део 019	1. Улагања у развој	0004		0	0	0
011, 012 и део 019	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005	22.	99,743	69,849	55,161
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007	22.	10,269	17,288	0
015 и део 019	5. Нематеријална имовина у припреми	0008	22.	2,830	33,178	0
016 и део 019	6. Аванси за нематеријалну имовину	0009		0	0	0
02	ИИ. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)	0010	22.	86,958,269	87,604,602	89,601,025
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011	22.	1,515,157	1,466,065	1,442,012
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012	22.	31,637,457	32,222,197	32,965,571
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013	22.	51,985,193	52,207,554	53,660,585
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		0	0	0
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015	22.	32,812	37,960	43,491
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016	22.	1,787,650	1,670,826	1,489,366
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0017		0	0	0
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018		0	0	0
03	ИИИ. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0019		0	0	0
030, 031 и део 039	1. Шуме и вишегодишњи засади	0020		0	0	0
032 и део 039	2. Основно стадо	0021		0	0	0
037 и део 039	3. Биолошка средства у припреми	0022		0	0	0
038 и део 039	4. Аванси за биолошка средства	0023		0	0	0
04, осим 047	ИИИИ. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)	0024	23.	3,001,545	72,702	97,258
040 и део 049	1. Учешћа у капиталу зависних правних лица	0025		0	0	0
041 и део 049	2. Учешћа у капиталу придружених правних лица и заједничким подухватима	0026		0	0	0
042 и део 049	3. Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027	23.	76,545	72,702	97,258
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028	23.	2,925,000	0	0
део 043, део 044 и део 049	5. Дугорочни пласмани осталим повезаним правним лицима	0029		0	0	0
део 045 и део 049	6. Дугорочни пласмани у земљи	0030		0	0	0
део 045 и део 049	7. Дугорочни пласмани у иностранству	0031		0	0	0
046 и део 049	8. Хартије од вредности које се држе до доспећа	0032		0	0	0
048 и део 049	9. Остали дугорочни финансијски пласмани	0033		0	0	0
05	ИИИИИ. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0034	24.	17,223	2,043,117	39,204
050 и део 059	1. Потраживања од матичног и зависних правних лица	0035		0	0	0
051 и део 059	2. Потраживања од осталих повезаних лица	0036		0	0	0

052 и део 059	3. Потраживања на основу продаје на робни кредит	0037			0	0	0
053 и део 059	4. Потраживања за продају по уговорима о финансијском лизингу	0038			0	0	0
054 и део 059	5. Потраживања по основу јемства	0039			0	0	0
055 и део 059	6. Спорна и сумњива потраживања	0040			0	0	0
056 и део 059	7. Остала дугорочна потраживања	0041	24.	17,223	2,043,117	39,204	
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0042			0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)	0043			11,377,291	27,667,446	22,317,766
Класа 1	И. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044	25.	1,150,087	788,462	569,006	
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045	25.	1,141,807	774,712	566,584	
11	2. Недовршена производња и недовршене услуге	0046			0	0	0
12	3. Готови производи	0047			0	0	0
13	4. Роба	0048			0	0	0
14	5. Стална средства намењена продаји	0049			0	0	0
15	6. Плаћени аванси за залихе и услуге	0050	25.	8,280	13,750	2,422	
20	ИИ. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051	26.	5,577,630	5,193,709	7,869,623	
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0052	26.	5,406,475	4,768,974	231,636	
201 и део 209	2. Купци у иностранству - матична и зависна правна лица	0053			0	0	0
202 и део 209	3. Купци у земљи - остала повезана правна лица	0054			0	0	0
203 и део 209	4. Купци у иностранству - остала повезана правна лица	0055			0	0	0
204 и део 209	5. Купци у земљи	0056	26.	150,461	395,897	7,599,575	
205 и део 209	6. Купци у иностранству	0057			0	0	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058	26.	20,694	28,838	38,412	
21	ИИИ. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059	26.	314,061	12,803,691	11,761,972	
22	ИИИИ. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060	26.	963,250	463,516	133,690	
236	ИИИИИ. ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	0061			0	0	0
23 осим 236 и 237	ИИИИИИ. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0063+0064+0065+0066+0067)	0062	27.	332,620	1,387,028	281,847	
230 и део 239	1. Краткорочни кредити и пласмани - матична и зависна правна лица	0063			0	0	0
231 и део 239	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0064			0	0	0
232 и део 239	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0065	27.	256,938	138,341	264,640	
233 и део 239	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0066			0	0	0
234, 235, 238 и део 239	5. Остали краткорочни финансијски пласмани	0067	27.	75,682	1,248,687	17,207	
24	ИИИИИИИ. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068	28.	2,655,723	6,582,660	824,335	
27	ИИИИИИИИ. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069	29.	204,933	256,219	640,915	
28 осим 288	ИИИИИИИИИ. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0070	30.	178,987	192,161	236,378	
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071			101,467,170	117,508,182	112,110,414
88	Б. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0072	39.	388,202	319,285	247,351	
	ПАСИВА				0	0	0
	А. КАПИТАЛ (0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420-0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401	3.17	83,409,170	86,942,750	82,952,119	
30	И. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410)	0402	3.17	21,860,171	21,860,171	21,860,171	
300	1. Акцијски капитал	0403			0	0	0
301	2. Удели друштва с ограниченом одговорношћу	0404	3.17	21,860,171	21,860,171	21,860,171	
302	3. Улози	0405			0	0	0
303	4. Државни капитал	0406			0	0	0
304	5. Друштвени капитал	0407			0	0	0
305	6. Задружни удели	0408			0	0	0
306	7. Емисиона премија	0409			0	0	0
309	8. Остали основни капитал	0410			0	0	0

31	II. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0411		0	0	0
047 и 237	III. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	0412		0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0413		0	0	0
330	V. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ ПО ОСНОВУ РЕВАЛОРИЗАЦИЈЕ НЕМАТЕРИЈАЛНЕ ИМОВИНЕ, НЕКРЕТНИНА, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМЕ	0414	3.17	54,446,447	54,707,385	54,948,564
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна група 33 осим 330)	0415	3.17	23,352	17,289	9,699
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна групе 33 осим 330)	0416	3.17	11,875	9,655	10,639
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417	3.17	7,091,075	11,185,460	6,962,224
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418	3.17	6,264,512	7,209,851	6,962,224
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419	3.17	826,563	3,975,609	0
0	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0
35	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421		0	817,900	817,900
350	1. Губитак ранијих година	0422		0	817,900	817,900
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0424		1,683,080	1,632,722	1,808,420
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0426+0427+0428+0429+0430+0431)	0425	31.	997,613	973,369	939,407
400	1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0426		0	0	0
401	2. Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	0427		0	0	0
403	3. Резервисања за трошкове реструктурирања	0428		0	0	0
404	4. Резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених	0429	31.	797,284	821,111	803,586
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430	31.	200,329	152,258	135,821
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		0	0	0
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0432	32.	685,467	659,353	869,013
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		0	0	0
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434	32.	684,757	658,438	697,735
412	3. Обавезе према осталим повезаним правним лицима	0435		0	0	0
413	4. Обавезе по емитованим хартијама од вредности у периоду дужем од годину дана	0436		0	0	0
414	5. Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0437		0	0	0
415	6. Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0438		0	0	0
416	7. Обавезе по основу финансијског лизинга	0439		0	0	0
419	8. Остале дугорочне обавезе	0440		710	915	171,278
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0441	21.	9,092,998	9,378,706	9,552,428
42 до 49 (осим 498)	Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)	0442		7,281,922	19,554,004	17,797,447
42	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0443	33.	54,327	188,346	158,151
420	1. Краткорочни кредити од матичних и зависних правних лица	0444		0	0	0
421	2. Краткорочни кредити од осталих повезаних правних лица	0445		0	0	0
422	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0446		0	0	0
423	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0447		0	0	0
427	5. Обавезе по основу сталних средстава и средстава обустављеног пословања намењених продаји	0448		0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449	33.	54,327	188,346	158,151
430	II. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0450	34.	167,639	173,573	206,673
43 осим 430	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)	0451	34.	2,532,651	2,032,506	2,490,751
431	1. Добављачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452	34.	1,618,192	1,155,971	1,859,760
432	2. Добављачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0
433	3. Добављачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		0	0	0
434	4. Добављачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0
435	5. Добављачи у земљи	0456	34.	731,516	795,895	582,385
436	6. Добављачи у иностранству	0457	34.	1,262	695	1,177

439	7. Остале обавезе из пословања	0458	34.	181,681	79,945	47,429
44, 45 и 46	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0459	35.	573,755	13,115,523	12,032,620
47	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0460	36.	527,325	617,241	949,202
48	VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ	0461	37.	141,348	1,234,601	151,279
49 осим 498	VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0462	38.	3,284,877	2,192,214	1,808,771
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0421-(0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420))>=0	0463		0	0	0
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0424+0442+0441+0401-0463) ≥ 0	0464		101,467,170	117,508,182	112,110,414
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0465	39.	388,202	319,285	247,351

Дана

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

В. Чанкајовић



Законски заступник

[Handwritten signature]

ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Правилником о садржини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге друга правна лица и предузетнике ("Сл. гласник РС", бр. 95 / 2014)

Попуњава правно лице-предузетник		
07152566	3513	101957610
Матични број	Шифра делатности	Матични број

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Бр. 02-6466

07. 04. 2015 год.
КРАЉЕВО

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750			0	3	0	0	0	0	0	10
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26
Врста посла										

Naziv : ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.
Sedište : Краљево, Димитрија Туцовића бр. 5

ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Позиција	АОП	Износ	
		Текућа година	Претходна година
1	2	3	4
A. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ			
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)	3001	28,312,708	35,212,086
1. Продаја и примљени аванси	3002	27,823,611	35,095,164
2. Примљене камате из пословних активности	3003	382,414	0
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	106,683	116,922
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	23,688,520	28,687,876
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	12,718,322	19,579,363
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5,820,442	5,718,006
3. Плаћене камате	3008	5,218	13,612
4. Порез на добитак	3009	2,279,513	187,974
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	2,865,025	3,188,921
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	4,624,188	6,524,210
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА			
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)	3013	47,323	137,624
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	0	0
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	0	137,624
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	47,323	0
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	4,401,480	903,509
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	1,386,885	903,509
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	3,014,595	0
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	4,354,157	765,885
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА			
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)	3025	0	0
1. Увећање основног капитала	3026	0	0

2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	4,196,968	0
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	0	0
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	0	0
5. Финансијски лизинг	3036	0	0
6. Исплаћене дивиденде	3037	4,196,968	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (I-II)	3039	4,196,968	0
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3040	28,360,031	35,349,710
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3041	32,286,968	29,591,385
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3042	0	5,758,325
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3043	3,926,937	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3044	6,582,660	824,335
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3045	0	0
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3046	0	0
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3047	2,655,723	6,582,660

Дана

--

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

С. Чанковић



Законски заступник

[Handwritten signature]

Попуњава правно лице-предузетник		3513		101667610	
07152566	Матични број	Шифра делатности		ПИБ	

Бр. 02-6466

07. 04. 2015 год.
КРАЉЕВО

Попуњава Агенција за привредне регистре										
750	3	0	0	0	0	0	0	0	10	
1	2	3	19	20	21	22	23	24	25	26

Назив : ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.
Седиште : Краљево, Димитрија Туцовића бр. 5

ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ
у периоду од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		АОП	30 Основни капитал	АОП	31 Уписани а неуплаћени	АОП	32 Резерве	АОП	35 Губитак
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Почетно стање на дан 01.01.2013.								
1	а) дуговни салдо рачуна	4001	0	4019	0	4037	0	4055	817,899
	б) потражни салдо рачуна	4002	21,860,171	4020	0	4038	0	4056	0
	исправке материјално значајних грешака и промена указаних материјално значајних грешака и промена								
2	а) исправке на дуговој страни рачуна	4003	0	4021	0	4039	0	4057	1
	б) исправке на потражној страни рачуна	4004	0	4022	0	4040	0	4058	0
	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013.								
3	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4005	0	4023	0	4041	0	4059	817,900
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4006	21,860,171	4024	0	4042	0	4060	0
	Промене у претходној 2013. години:								
4	а) промет на дуговој страни рачуна	4007	0	4025	0	4043	0	4061	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4008	0	4026	0	4044	0	4062	0
	Стање на крају претходне године 31.12.2013.								
5	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4009	0	4027	0	4045	0	4063	817,900
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4010	21,860,171	4028	0	4046	0	4064	0
	исправке материјално значајних грешака и промена указаних материјално значајних грешака и промена								
6	а) исправке на дуговој страни рачуна	4011	0	4029	0	4047	0	4065	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4012	0	4030	0	4048	0	4066	0
	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.								
7	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4013	0	4031	0	4049	0	4067	817,900
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4014	21,860,171	4032	0	4050	0	4068	0
	Промене у текућој 2014. години:								
8	а) промет на дуговој страни рачуна	4015	0	4033	0	4051	0	4069	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4016	0	4034	0	4052	0	4070	817,900
	Стање на крају текуће године 31.12.2014.								
9	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4017	0	4035	0	4053	0	4071	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4018	21,860,171	4036	0	4054	0	4072	0

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала							
		АОП	047 и 237 Откупљене сопствене акције	АОП	34 Нераспоређени добитак	АОП	330 Ревалоризационе резерве	АОП	331 Актуарски добитци или губици
1	2	3	4	5	6	7	8	9	
	Почетно стање на дан 01.01.2013.								
1	а) дуговни салдо рачуна	4073	0	4091	0	4109	0	4127	0
	б) потражни салдо рачуна	4074	0	4092	6,962,224	4110	54,948,564	4128	0
	исправке материјално значајних грешака и промена указаних материјално значајних грешака и промена								
2	а) исправке на дуговој страни рачуна	4075	0	4093	0	4111	0	4129	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4076	0	4094	0	4112	0	4130	0
	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013.								
3	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4077	0	4095	0	4113	0	4131	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4078	0	4096	6,962,224	4114	54,948,564	4132	0
	Промене у претходној 2013. години:								
4	а) промет на дуговој страни рачуна	4079	0	4097	0	4115	241,179	4133	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4080	0	4098	4,223,236	4116	0	4134	0
	Стање на крају претходне године 31.12.2013.								
5	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4081	0	4099	0	4117	0	4135	0
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4082	0	4100	11,185,460	4118	54,707,385	4136	0
	исправке материјално значајних грешака и промена указаних материјално значајних грешака и промена								
6	а) исправке на дуговој страни рачуна	4083	0	4101	0	4119	0	4137	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4084	0	4102	0	4120	0	4138	0
	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.								
7	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4085	0	4103	0	4121	0	4139	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4086	0	4104	11,185,460	4122	54,707,385	4140	0
	Промене у текућој 2014. години:								
8	а) промет на дуговој страни рачуна	4087	0	4105	4,094,385	4123	260,938	4141	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4088	0	4106	0	4124	0	4142	0
	Стање на крају текуће године 31.12.2014.								
9	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4089	0	4107	0	4125	0	4143	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4090	0	4108	7,091,075	4126	54,446,447	4144	0

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала								
		332		333		334 и 335		336		
		АОП	Добити или губици по основу улагања у власничке инструменте	АОП	Добити или губици по основу удела у осталом добитку или губитку	АОП	Добити или губици по основу иностраног пословања и	АОП	Добити или губици по основу кецинга новчаног тока	
1	2	11		12		13		14		
1	Почетно стање на дан 01.01.2013									
	а) дуговни салдо рачуна	4145	0	4163	0	4181	0	4199	0	0
	б) потражни салдо рачуна	4146	0	4164	0	4182	0	4200	0	0
2	Исправке материјално значајних грешака и промена рачноводствених политика									
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4147	0	4165	0	4183	0	4201	0	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4148	0	4166	0	4184	0	4202	0	0
3	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013									
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4149	0	4167	0	4185	0	4203	0	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4150	0	4168	0	4186	0	4204	0	0
4	Промене у претходној 2013. години									
	а) промет на дуговој страни рачуна	4151	0	4169	0	4187	0	4205	0	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4152	0	4170	0	4188	0	4206	0	0
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013									
	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4153	0	4171	0	4189	0	4207	0	0
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4154	0	4172	0	4190	0	4208	0	0
6	Исправке материјално значајних грешака и промена рачноводствених политика									
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4155	0	4173	0	4191	0	4209	0	0
	б) исправке на потражној страни рачуна	4156	0	4174	0	4192	0	4210	0	0
7	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.									
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4157	0	4175	0	4193	0	4211	0	0
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4158	0	4176	0	4194	0	4212	0	0
8	Промене у текућој 2014. години									
	а) промет на дуговој страни рачуна	4159	0	4177	0	4195	0	4213	0	0
	б) промет на потражној страни рачуна	4160	0	4178	0	4196	0	4214	0	0
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.									
	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4161	0	4179	0	4197	0	4215	0	0
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4162	0	4180	0	4198	0	4216	0	0

у хиљадама динара

Ред. број	ОПИС	Компоненте капитала					у укупном износу капитала [Σ(ред. 1а кол. 3 до кол. 15) - Σ(ред. 1б кол. 3 до кол. 15)] ≥ 0
		337		АОП	укупан капитал [Σ(ред. 16 кол. 3 до кол. 15) - Σ(ред. 1а кол. 3 до кол. 15)] ≥ 0	АОП	
		АОП	Добити или губици по основу ХОВ расположивих за				
1	2	15		16		17	
1	Почетно стање на дан 01.01.2013						
	а) дуговни салдо рачуна	4217	940				
	б) потражни салдо рачуна	4218	0	4235	82,952,120	4244	0
2	Исправке материјално значајних грешака и промена рачноводствених политика						
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4219	0	4236	0	4245	1
	б) исправке на потражној страни рачуна	4220	0				
3	Кориговано почетно стање на дан 01.01.2013						
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (1а + 2а - 2б) ≥ 0	4221	940				
	б) кориговани потражни салдо рачуна (1б - 2а + 2б) ≥ 0	4222	0	4237	82,952,119	4246	0
4	Промене у претходној 2013. години						
	а) промет на дуговој страни рачуна	4223	0				
	б) промет на потражној страни рачуна	4224	8,574	4238	3,990,631	4247	0
5	Стање на крају претходне године 31.12.2013						
	а) дуговни салдо рачуна (3а + 4а - 4б) ≥ 0	4225	0				
	б) потражни салдо рачуна (3б - 4а + 4б) ≥ 0	4226	7,634	4239	86,942,750	4248	0
6	Исправке материјално значајних грешака и промена рачноводствених политика						
	а) исправке на дуговој страни рачуна	4227	0				
	б) исправке на потражној страни рачуна	4228	0	4240	0	4249	0
7	Кориговано почетно стање текуће године на дан 01.01.2014.						
	а) кориговани дуговни салдо рачуна (5а + 6а - 6б) ≥ 0	4229	0				
	б) кориговани потражни салдо рачуна (5б - 6а + 6б) ≥ 0	4230	7,634	4241	86,942,750	4250	0
8	Промене у текућој 2014. години						
	а) промет на дуговој страни рачуна	4231	0				
	б) промет на потражној страни рачуна	4232	3,843	4242	0	4251	3,533,580
9	Стање на крају текуће године 31.12.2014.						
	а) дуговни салдо рачуна (7а + 8а - 8б) ≥ 0	4233	0				
	б) потражни салдо рачуна (7б - 8а + 8б) ≥ 0	4234	11,477	4243	83,409,170	4252	0

Дана

Лице одговорно за састављање финансијског извештаја

Законски заступник



ОБРАЗАЦ ПРОПИСАН:

Прегледником о службини и форми обрасца финансијских извештаја за привредна друштва, задруга, друга правна лица и предузетнике ("Сл. гласник РС", бр. 95 / 2014)

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Бр. 07-6466
07. 04. 2015 год.
КРАЉЕВО

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ на дан 31.децембар 2014. године

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

БИЛАНС УСПЕХА

	у хиљадама динара	
	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ		
Приходи од продаје	22,207,977	27,939,325
Остали пословни приходи	776,267	1,379,393
	<u>22,984,244</u>	<u>29,318,718</u>
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ		
Набавна вредност продате робе		
Приходи од активирања учинака и робе	1,981,380	1,512,781
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)		
Трошкови материјала	-10,289,166	-15,829,797
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5,452,653	-5,413,092
Трошкови амортизације	-3,719,298	-3,540,142
Трошкови резервисања	-217,124	-145,201
Остали пословни расходи	-2,354,436	-2,478,432
	<u>-20,051,297</u>	<u>-25,893,883</u>
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/(ГУБИТАК)	2,932,947	3,424,835
Финансијски приходи	2,029,509	2,367,933
Финансијски расходи	-101,533	-38,343
Остали приходи	1,910,598	2,946,387
Остали расходи	-5,614,331	-3,431,178
ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	1,157,190	5,269,634
Порез на добитак	-616,335	-1,309,125
Одложени порески приходи/(расходи) периода	285,708	173,722
НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)	<u>826,563</u>	<u>4,134,231</u>

Потписано у име ПД за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о Краљево:

Срђан Ђуровић
ДИРЕКТОР ДРУШТВА



Дејан Владовић
ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЈЕ ЗА ЕКОНОМСКО
ФИНАНСИЈСКЕ ПОСЛОВЕ

БИЛАНС СТАЊА

у хиљадама динара

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
АКТИВА			
Неуплаћени уписани капитал			
Стална имовина			
Нематеријална улагања	112,842	120,315	55,161
Земљиште	1,515,157	1,466,065	1,442,012
Грађевински објекти	31,637,457	32,222,197	32,965,571
Постројења и опрема	51,985,193	52,207,554	53,660,585
Остале некретнине, постројења и опрема	32,812	37,960	43,491
Некретнине, постројења и опрема у припреми	1,787,650	1,670,826	1,489,366
Аванси за некретнине, постројења и опрему			
Биолошка средства			
Учешћа у капиталу	76,545	72,702	97,258
Остали дугорочни финансијски пласмани	2,925,000	0	0
Дугорочна потраживања	17,223	2,043,117	39,204
	90,089,879	89,840,736	89,792,648
Обртна имовина			
Залихе	1,141,807	774,712	566,584
Аванси за залихе	8,280	13,750	2,422
Потраживања	6,854,941	18,460,916	19,765,285
Краткорочни финансијски пласмани	332,620	1,387,028	281,847
Готовински еквиваленти и готовина	2,655,723	6,582,660	824,335
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	383,920	448,380	877,293
	11,377,291	27,667,446	22,317,766
Укупна актива	101,467,170	117,508,182	112,110,414
Ванбилансна актива	388,202	319,285	247,351

ПАСИВА	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Капитал			
Основни капитал	21,860,171	21,860,171	21,860,171
Неуплаћени уписани капитал			
Ревалоризационе резерве	54,446,447	54,707,385	54,948,564
Нереализовани добици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	23,352	17,289	9,699
Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	-11,875	-9,655	-10,639
Нераспоређени добитак	7,091,075	11,185,460	6,962,224
Акумулирани губитак	0	-817,900	-817,900
	83,409,170	86,942,750	82,952,119
Дугорочна резервисања	997,613	973,369	939,407
Дугорочне обавезе			
Дугорочни кредити			
Остале дугорочне обавезе	685,467	659,353	869,013
Одложене пореске обавезе	9,092,998	9,378,706	9,552,428
	9,778,465	10,038,059	10,421,441
Краткорочне обавезе			
Краткорочне финансијске обавезе	54,327	188,346	158,151
Обавезе из пословања	2,700,290	2,206,079	2,697,424
Остале краткорочне обавезе	573,755	13,115,523	12,032,620
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	3,953,550	4,044,056	2,909,252
	7,281,922	19,554,004	17,797,447
Губитак изнад висине капитала			
Укупна пасива	101,467,170	117,508,182	112,110,414
Ванбилансна пасива	388,202	319,285	247,351

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ

Позиција	АОП	у хиљадама динара	
		Текућа година	Претходна година
А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ	3001	28,312,708	35,212,086
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)			
1. Продаја и примљени аванси	3002	27,823,611	35,095,164
2. Примљене камате из пословних активности	3003	382,414	0
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	106,683	116,922
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	23,688,520	28,687,876
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	12,718,322	19,579,363
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5,820,442	5,718,006
3. Плаћене камате	3008	5,218	13,612
4. Порез на добитак	3009	2,279,513	187,974
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	2,865,025	3,188,921
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	4,624,188	6,524,210
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА	3013	47,323	137,624
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)			
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	0	0
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	0	137,624
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	47,323	0
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	4,401,480	903,509
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	1,386,885	903,509
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	3,014,595	0
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	4,354,157	765,885
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА	3025	0	0
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)			
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	4,196,968	0
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	0	0
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	0	0
5. Финансијски лизинг	3036	0	0
6. Исплаћене дивиденде	3037	4,196,968	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	4,196,968	0
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3040	28,360,031	35,349,710
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3041	32,286,968	29,591,385
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3042	0	5,758,325
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3043	3,926,937	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3044	6,582,660	824,335
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3045	0	0
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3046	0	0
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3047	2,655,723	6,582,660

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

ИЗВЕШТАЈ О ОСТАЛОМ РЕЗУЛТАТУ

Група рачун а, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Текућа година	Износ Претходна година
1	2	3	4	5	6
	А. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА				
	I. НЕТО ДОБИТАК (АОП 1064)	2001		826,563	4,134,231
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 1065)	2002		0	0
	Б. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК				
	а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
	1. Промене ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме				
330	а) повећање ревалоризационих резерви	2003		0	0
	б) смањење ревалоризационих резерви	2004		260,938	241,179
	2. Актуарски добици или губици по основу планова дефинисаних примања				
331	а) добици	2005		0	0
	б) губици	2006		0	0
	3. Добици или губици по основу улагања у власничке инструменте капитала				
332	а) добици	2007		0	0
	б) губици	2008		0	0
	4. Добици или губици по основу удела у осталом свеобухватном добитку или губитку придружених друштава				
333	а) добици	2009		0	0
	б) губици	2010		0	0
	б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима				
	1. Добици или губици по основу прерачуна финансијских извештаја иностраног пословања				
334	а) добици	2011		0	0
	б) губици	2012		0	0
	2. Добици или губици од инструмената заштите нето улагања у инострано пословање				
335	а) добици	2013		0	0
	б) губици	2014		0	0
	3. Добици или губици по основу инструмената заштите ризика (хеџинга) новчаног тока				
336	а) добици	2015		0	0
	б) губици	2016		0	0
	4. Добици или губици по основу хартија од вредности расположивих за продају				
337	а) добици	2017		23,352	17,289
	б) губици	2018		11,875	9,655
	I. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017) - (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018) ≥ 0	2019		0	0
	II. ОСТАЛИ БРУТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2004+2006+2008+2010+2012+2014+2016+2018) - (2003+2005+2007+2009+2011+2013+2015+2017) ≥ 0	2020		249,461	233,545
	III. ПОРЕЗ НА ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК ПЕРИОДА	2021		0	0
	IV. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2019-2020-2021) ≥ 0	2022		0	0
	V. НЕТО ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2020-2019+2021) ≥ 0	2023		249,461	233,545
	В. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА				
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001-2002+2022-2023) ≥ 0	2024		577,102	3,900,686
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002-2001+2023-2022) ≥ 0	2025		0	0
	Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2027+2028) = АОП 2024 ≥ 0 или АОП 2025 > 0	2026		577,102	3,900,686
	1. Приписан већинским власницима капитала	2027		577,102	3,900,686
	2. Приписан власницима који немају контролу	2028			

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

ИЗВЕШТАЈ О ПРОМЕНАМА НА КАПИТАЛУ

Ред. бр.	ОПИС	Контролно стање на крају периода										Контролно стање на крају периода				Укупно	
		Контролно стање на крају периода					Контролно стање на крају периода					Контролно стање на крају периода		Контролно стање на крају периода			
		30	31	32	35	01/12/17	34	330	331	332	333	334	335	336	337	Укупан капитал	Губици капитала
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	
1	Почео стање на крају 01.01.2014	401	0 409	0 407	0 456	817.639 4073	0 401	0 427	0 416	0 418	0 418	0 418	0 419	0 427	94	82.982.120 4244	0
	а) дугоси сапрограма	402	21.880.171 4020	0 408	0 456	0 4074	0 402	6.932.224 4128	0 416	0 418	0 418	0 418	0 420	0 428	0	82.982.120 4244	0
	б) потраживања																
	Исправка материјално значајних грешака / промена редукованих политика																
2	а) истражена дугоси сапрограма (7а+7б-7в) ≥ 0	403	0 402	0 403	0 457	1 4075	0 403	0 411	0 417	0 418	0 418	0 418	0 421	0 429	0	82.982.120 4244	0 4245
	б) истражена потражна сапрограма	404	0 402	0 404	0 458	0 4076	0 404	0 412	0 413	0 418	0 418	0 418	0 420	0 422	0	82.982.120 4244	0 4246
3	а) крисови дугоси сапрограма (7а+7б-7в) ≥ 0	405	0 402	0 401	0 459	817.900 4077	0 406	0 413	0 419	0 419	0 419	0 419	0 423	0 422	94	82.982.120 4244	0
	б) крисови потражни сапрограма (7б-7в+7в) ≥ 0	406	21.880.171 4024	0 402	0 460	0 4078	0 406	6.932.224 4114	0 413	0 419	0 419	0 419	0 424	0 422	0	82.982.120 4244	0
	Промена у периоду 2014 године	407	0 402	0 403	0 461	0 4079	0 407	0 415	0 413	0 419	0 419	0 419	0 425	0 423	0	82.982.120 4244	0
	а) тргов. напреднај сапрограма	408	0 402	0 404	0 462	0 4080	0 408	4.223.238 4116	0 414	0 413	0 413	0 413	0 426	0 424	0	82.982.120 4244	0
	б) тргов. напреднај сапрограма																
	Стање на крају претходне године 31.12.2014	409	0 407	0 406	0 463	817.900 4081	0 409	0 417	0 413	0 419	0 419	0 419	0 427	0 425	0	82.982.120 4244	0
	а) дугоси сапрограма (7а+7б-7в) ≥ 0	410	21.880.171 4028	0 406	0 464	0 4082	0 400	11.186.460 4118	0 413	0 419	0 419	0 419	0 426	0 424	0	82.982.120 4244	0
	б) потраживања																
	Исправка материјално значајних грешака / промена редукованих политика																
6	а) истражена дугоси сапрограма	411	0 402	0 407	0 465	0 4083	0 401	0 419	0 417	0 419	0 419	0 419	0 427	0 427	0	82.982.120 4244	0
	б) истражена потражна сапрограма	412	0 400	0 406	0 466	0 4084	0 402	0 412	0 418	0 419	0 419	0 419	0 428	0 428	0	82.982.120 4244	0
	Промена у периоду 2014 године	413	0 401	0 409	0 467	817.900 4085	0 403	0 412	0 413	0 419	0 419	0 419	0 429	0 429	0	82.982.120 4244	0
	а) крисови дугоси сапрограма (7а+7б-7в) ≥ 0	414	21.880.171 4032	0 400	0 468	0 4086	0 404	11.186.460 4122	0 413	0 419	0 419	0 419	0 430	0 430	0	82.982.120 4244	0
	б) крисови потражни сапрограма (7б-7в+7в) ≥ 0																
	Промена у текућ. години	415	0 403	0 401	0 469	0 4087	0 405	4.024.386 4123	0 413	0 419	0 419	0 419	0 431	0 431	0	82.982.120 4244	0
	а) тргов. напреднај сапрограма	416	0 404	0 402	0 470	817.900 4088	0 406	0 412	0 414	0 419	0 419	0 419	0 432	0 432	0	82.982.120 4244	0
	б) тргов. напреднај сапрограма																
	Стање на крају текуће године 31.12.	417	0 403	0 401	0 471	0 4089	0 407	0 412	0 413	0 419	0 419	0 419	0 433	0 433	0	82.982.120 4244	0
	а) дугоси сапрограма (7а+7б-7в) ≥ 0	418	21.880.171 4036	0 406	0 472	0 4090	0 408	7.091.076 4126	0 414	0 419	0 419	0 419	0 434	0 434	0	82.982.120 4244	0
	б) потраживања																

1. ОПШТЕ ИНФОРМАЦИЈЕ О ДРУШТВУ**1.1. Основни подаци**

ЈП "Електросрбија" Краљево је настало 1970. године удруживањем дотадашњих електродистрибутивних предузећа "Електрокомбинат" Краљево, "Електрошумадија" Крагујевац и "Електроколубара" Ваљево, која су покривала територије бившег Краљевачког, Шумадијско-поморавског и Подрињско-колубарског региона.

Нове организационе промене извршене су 1978. године, када се из „Електросрбије“ издвојила „Електрошумадија“ Крагујевац. Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево, основано је Одлуком о оснивању јавних предузећа за дистрибуцију електричне енергије коју је донео Привремени управни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд (ЕПС број 42/3-5 од 20. децембра 1991. године), на коју је Влада Републике Србије дала сагласност Одлуком 05 број 414-6944/5 од 15. јануара 1992. године, а које је променило правну форму на основу Одлуке о измени те одлуке (ЈП ЕПС број 5914/10 од 23. новембра 2005. године), на коју је Влада дала сагласност Решењем 05 број: 023-7583/2005 од 1. децембра 2005. године и које је Одлуком о изменама и допунама Одлуке о оснивању (ЈП ЕПС број 546/20-12 од 31. јануара 2012. године), на коју је Влада дала сагласност Решењем 05 број 023-1452/2012 од 9. марта 2012. године, извршило усклађивање са Законом о привредним друштвима (у даљем тексту: Друштво).

На основу члана 142. Закона о привредним друштвима („Службени гласник РС“, бр. 36/11 и 99/11), члана 30. Став 1 тачка 5, Статута Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ (ЈП ЕПС број 557/5-14 од 30. јануара 2014. године), Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, у функцији Скупштине Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево, на 3. редовној седници дана 24. децембра 2014. године, доноси Одлуку о изменама и допунама Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево (ЈП ЕПС број 2812/14-14, од 24. децембра 2014. године) на коју је Влада дала сагласност Решењем број 05 број 023-283/2015 од 15. јануара 2015. године.

Пречишћен текст Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево, донет је 19.01.2015. године.

Подаци о оснивачу

Оснивач друштва је Јавно предузеће „Електропривреда Србије“, Београд, Улица царице Милице број 2, матични број 20053658 (у даљем тексту: Оснивач), као правни следбеник Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд, Улица царице Милице број 2, матични број 07033591 сагласно одредби члана 33. став 1. Одлуке о оснивању Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије 05 број 023-396/2005-1 („Службени гласник РС“, број 12/05).

Пословно име и седиште друштва

Пословно име Друштва је: Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево.
Скраћено пословно име Друштва је: „Електросрбија“, д.о.о. Краљево.
Седиште Друштва је у Краљеву, Улица Димитрија Туцовића, број 5.

Упис у регистар привредних субјеката

Решењем Агенције за привредне регистре Републике Србије БД 102803/2006 од 01.01.2006. године извршен је упис у Регистар привредних субјеката Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево.

Матични број и порески идентификациони број

Матични број је - 07152566.
Порески идентификациони број је – 101957610

Основни капитал и имовина друштва (уписани капитал)

Укупан регистрован основни капитал Друштва (у даљем тексту: основни капитал) износи 31.015.053.880,75 динара и то: неновчани капитал 31.015.010.980,80 динара и новчани капитал 42.899,95 динара.

Основни капитал је уплаћен и унет у целости.

Основни капитал из става 1. чини један удео Оснивача, као јединог члана са 100% учешћа у основном капиталу Друштва.

Основни капитал Друштва може се повећати новим улозима Оснивача и из остварене добити Друштва.

Повећање основног капитала Друштва извршиће се када је то у складу са планираним циљевима развоја Друштва.

Имовину Друштва чине покретне и непокретне ствари, новчана средства, хартије од вредности, имовинска и друга права која представљају улог Оснивача и која Друштво стекне пословањем, у складу са законом.

Друштво не може да отуђи средства која су у функцији обављања енергетске делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, као делатности од општег интереса, осим ако се то отуђење врши ради њихове замене,

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

дотрајалости, модернизације или техничко-технолошког унапређења, у складу са плановима развоја и годишњим програмима пословања Друштва, као и у другим случајевима, под условом да се отуђењем не угрожава несметано обављање те делатности Друштва.

1.2. Делатност Друштва

Претежна делатност Друштва је:

35.13 Дистрибуција електричне енергије.

Поред претежне делатности, Друштво обавља и следеће делатности:

35.11 Производња електричне енергије
 42.22 Изградња електричних и телекомуникационих водова
 43.21 Постављање електричних инсталација
 43.29 Остали инсталациони радови у грађевинарству
 43.99 Остали непоменути специфични радови
 49.41 Друмски превоз терета
 55.20 Одмаралишта и слични објекти за краћи боравак
 56.29 Остале услуге припремања и послуживања хране
 61.10 Кабловске телекомуникације
 61.20 Бежичне телекомуникације
 61.30 Сателитске телекомуникације
 61.90 Остале телекомуникационе делатности
 62.01 Рачунарско програмирање
 62.03 Управљање рачунарском опремом
 63.11 Обрада података, хостинг и сл.
 71.12 Инжењерске делатности и техничко саветовање
 71.20 Техничко испитивање и анализе

Друштво може да обавља и друге делатности под условом да се тиме не ремети обављање претежне делатности, у складу са законом и овом одлуком.

Друштво обавља спољнотрговинске послове из оквира своје делатности у складу са законом и и Одлуком о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево број 978 од 19.01.2015. године.

Друштво је дужно да у обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом поступа у складу са Законом, законом којим се уређује област енергетике, прописима и актима регулације енергетских делатности (у даљем тексту: Акти регулације), у погледу обезбеђења недискриминаторног приступа дистрибутивном систему и ефикасног функционисања тржишта електричне енергије у Републици Србији.

Облик својине

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево послује средствима у државној својини.

1.3. Организациона структура

Одлуком овлашћеног представника оснивача о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево број 398 од 24.01.2006. године, образовани су огранци у Друштву, као најшири организациони делови Друштва, утврђени су називи огранака, места и подручја пословања огранака, послови који се обављају у огранцима и овлашћења директора огранака.

За обављање делатности Друштво је Одлуком о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево (Пречишћен текст) бр. 05-10050 од 25.07.2012. године и бр. 2395 од 20.02.2012. године, образовало огранке као најшири организациони делови Друштва.

Одлуком о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево утврђени су називи огранака, места и подручја пословања огранака, послови који се обављају у огранцима.

Огранци послују под следећим називима и то:

1. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Аранђеловац“(општина Аранђеловац (осим насељених места Венчане и Тулеж), Топола и Рача (само насељена места Сараново и Сепци),
2. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Ваљево“(град Ваљево и општине: Осечина, Уб (осим насељених места Руклада, Радљево, Каленић, Бргуле и Лисо Поље), Мионица (осим насељених места Берковац, Гуњица, Попадић, Ракари, Дучић, Тодорин До, Горњи Мушић, Доњи Мушић и Наномир).
3. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Јагодина“(град Јагодина и општине: Рековац, Варварин (само насељена места Мала Крушевица, Доњи Крчин, Горњи Крчин, Карановац, Тољевац, Пајковаци Доњи Катун), Жабари (само насељено место Витежево), Свилајнац, Ћуприја, Деспотовац и Параћин)
4. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Краљево“(град Краљево (осим насељених места Сибница, Закута, Петропоље и Лазац), и општине:Трстеник (само насељена места Угљарево, Стублица, Брезовица, Попина, Дубље и Лозна), Врњачка Бања, Рашка, Ивањица (само насељена места Брусник, Коритник, Чечина, Врмбаје, Вионица и Добри До), Лепосавић (само насељена места Бело Брдо, Миоковиће, Земаница, Црнатово, Гувниште, Ћирковиће , Доње Исево, Остраће, Лешак, Бистрица, Ибарско Постење, Белуће, Борова, Поткомње, Бербериште, Рватска Требиће, Баре, и Врачево) и Брус (само насељено место Копаоник)
5. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Крушевац“(град Крушевац и општине: Александровац, Ћићевац, Ражањ, Брус (осим насељеног места Копаоник), Варварин (осим насељених места Пајковац, Тољевац, Доњи Крчин, Горњи Крчин, Мала Крушевица, Карановац и Доњи Катун), Куршумлија (само насељена места Бабица, Жалица, Трећак) и Трстеник (осим насељених места Стублица, Брезовица, Попина, Дубље, Лозна и Угљарево)
6. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Лазаревац“(општине: Лазаревац, Лајковац, Љиг, Мионица (само насељена места Наномир, Доњи Мушић, Горњи Мушић, Тодорин До, Дучић, Ракари, Попадић, Гуњица, и Берковац), Уб (само насељена места Руклада, Радљево, Каленић, Бргуле и Лисо Поље), Аранђеловац (само насељена места Венчане и Тулеж) и Горњи Милановац (само насељена места Бољковци, Угриновци, Рељинци, Заграђе, Трудељ и Драгољ).
7. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Лозница“(град Лозница, град Шабац (само насељена места Слеччевић, Дуваниште, Липолист, Змињак, Петловача, Петковица, Прњавор и Рибари) и општине: Љубовија, Мали Зворник, Крупањ, Богатић (само насељено место Очаге) и Бајина Башта (само насељено место Стрмово).
8. „Електросрбија“ д.о.о. Краљево – „Електродистрибуција Нови Пазар“ (град Нови Пазар и општина Тутин)
9. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Ужице“(град Ужице и општине: Бајина Башта (осим насељеног места Стрмово), Нова Варош, Пожега (осим насељених места Прилипац и Лопаш), Ариље (осим насељеног места Вирово), Косјерић, Прибој, Пријепоље (осим насељеног места Горњи Горачићи), и Чајетина.
10. „Електросрбија“ д.о.о.Краљево- „Електродистрибуција Чачак“(град Чачак, град Краљево (само насељено место Лазац), и општине: Лучани, Горњи Милановац (осим насељених места Драгољ, Трудељ, Заграђе, Рељинци, Угриновци и Бољковци), Пожега (само насељена места Прилипац и Лопаш), Ариље (само насељено место Вирово), Ивањица, (осим насељених места Добри До, Врмбаје, Вионица, Чечина, Брусник и Коритник), Сјеница и Пријепоље (само насељено место Горњи Горачићи).
11. „Електросрбија“ д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Шабац“ (град Шабац (осим насељених места Слеччевић, Дуваниште, Липолист, Змињак, Петловача, Петковица, Прњавор и Рибари), град Сремска Митровица (само насељена места Равње, Засавица, Раденковић, Ноћај, Салаш Ноћајски и Мачванска Митровица) и општине: Владимирци, Коцељева и Богатић (осим насељеног места Очаге).
12. „Одмаралишта Електросрбије“-(град Краљево, град Крушевац, град Аранђеловац и општина Врњачка Бања, Рашка, Чајетина и Соко Бања.)

1.4. Управљање друштвом

Органи друштва

Управљање Друштвом се организује као једнодомно.
Органи Друштва су скупштина и један директор.

Скупштина Друштва

Скупштина Друштва одлучује о питањима за која је, у складу са законом, Оснивачким актом ЈП ЕПС, Статутом ЈП ЕПС и овом одлуком, утврђено да су у делокругу скупштине, као органа привредног друштва.
Функцију Скупштине Друштва обављају Надзорни одбор Оснивача и Извршни одбор Оснивача, у складу са делокругом утврђеним овом одлуком.

Надзорни одбор Оснивача, у обављању функције Скупштине Друштва:

- 1) одлучује о изменама оснивачког акта Друштва;
- 2) одлучује о статусним променама, промени правне форме и престанку Друштва;

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

- 3) доноси планове развоја и годишњи програм пословања Друштва и стара се о њиховој реализацији;
- 4) усваја извештај о степену реализације годишњег програма пословања у складу са законом;
- 5) одлучује о подели добити и начину покрића губитка;
- 6) одлучује о повећању и смањењу основног капитала Друштва и додатним уплатама;
- 7) одлучује о избору ревизора;
- 8) усваја финансијске извештаје и извештаје о пословању, у складу са законом којим се уређује рачуноводство и законом којим се уређује правни положај привредних друштава са извештајем ревизора и одлучује о предузимању мера за отклањање неправилности утврђених извештајем о извршеној ревизији;
- 9) одлучује о покретању поступка ликвидације, именовању ликвидационог управника и усвајању ликвидационог биланса и извештаја ликвидационог управника.
- 10)

О питањима из става 1. тач. 1), 2) и 3) овог члана, Надзорни одбор Оснивача одлучује уз сагласност Владе, у складу са Законом.

О питањима из става 1. тач. 1), 5), 6) и 9) овог члана, Надзорни одбор Оснивача одлучује на предлог директора Оснивача.

О питањима из става 1. тач. 2), 3), 4) и 8) овог члана, Надзорни одбор Оснивача одлучује на предлог директора Друштва, осим ако се одлука о статусној промени, промени правне форме и престанку Друштва из става 1. тачка 2) овог члана, доноси у поступку реорганизације у оквиру Групе, када се те одлуке доносе на предлог директора Оснивача.

О избору ревизора из става 1. тачка 7) овог члана, Надзорни одбор Оснивача одлучује на предлог Комисије за ревизију Оснивача.

Предлог одлуке о статусној промени у поступку реорганизације у оквиру Групе, у смислу става 1. тачка 2) и става 4. овог члана, подноси се Надзорном одбору Оснивача по спроведеном претходном поступку који обухвата:

- 1) припрему акта и докумената, ради спровођења статусне промене прописаних законом којим се уређује правни положај привредних друштава, укључујући и израду програма спровођења статусне промене;
- 2) одлучивање о започињању поступка статусне промене и одобравању нацрта аката и докумената ради извршавања обавезе објављивања и обавештавања поверилаца, у складу са законом којим се уређује правни положај привредних друштава, укључујући и усвајање програма спровођења статусне промене.

О започињању поступка статусне промене, у смислу става 6. овог члана, одлучује Надзорни одбор Оснивача, у обављању функције Скупштине Друштва, на предлог директора Оснивача.

Извршни одбор Оснивача у обављању функције Скупштине Друштва:

- 1) одлучује о промени делатности;
- 2) одлучује о промени пословног имена и седишта Друштва;
- 3) доноси план набавки (јавне и друге набавке), у складу са годишњим програмом пословања Друштва и доноси планове привременог финансирања неодложних набавки и јавних набавки, ако у законом прописаном року није прибављена сагласност Владе на годишњи програм пословања Друштва, односно тај програм није донет;
- 4) именује и разрешава директора Друштва и закључује уговор о раду, односно други уговор којим се уређују права и обавезе по основу обављања дужности директора, у складу са законом, а према јединственим основама и принципима модела уговора и зарада, односно накнада за рад директора зависних друштава у Групи, утврђеним у складу са пословном политиком која се примењује у Групи;
- 5) надзире рад директора Друштва;
- 6) усваја извештај о редовном и ванредном попису имовине и обавеза друштва, укључујући и доношење одлука у вези са усклађивањем стања имовине и обавеза, на предлог пописне комисије;
- 7) одобрава стицање и располагање имовином велике вредности у складу са законом којим се уређује правни положај привредних друштава;
- 8) одлучује о располагању имовином веће вредности Друштва;
- 9) одлучује о стицању, отуђењу и оптерећењу непокретности, као и удела и акција у другим правним лицима и стицању, отуђењу и оптерећењу других хартија од вредности;
- 10) одобрава износ и услове давања зајма другим правним лицима, осим зајма Оснивачу;
- 11) одобрава износ и услове задужења Друштва по кредитима, односно зајмовима, осим ако се зајмови прибављају од Оснивача;
- 12) одлучује о образовању и престанку огранака Друштва и одређивању, односно промени заступника огранка и обиму његовог овлашћења;
- 13) одређује остале заступнике Друштва и утврђује обим, односно ограничења овлашћења заступника и опозива овлашћења за заступање;
- 14) одлучује о издавању и опозиву прокуре;
- 15) доноси акт о рачуноводству и рачуноводственим политикама, у складу са јединственим рачуноводственим политикама и правилима рачуноводственог процењивања Оснивача;

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

- 16) доноси акт о основама унутрашњег организовања Друштва, у складу са актом Оснивача којим се уређују основе организовања и начин координирања послова у Групи;
- 17) именује стамбену комисију, као и друге комисије Друштва, када је њихово образовање утврђено прописима којима се уређују права и обавезе запослених;
- 18) одлучује о приговорима на одлуке о појединачним правима запослених када је приговор по прописима допуштен;
- 19) одлучује о другим питањима из делокруга скупштине Друштва у складу са законом, осим питања која су у искључивој надлежности Надзорног одбора Оснивача.

Приликом доношења плана набавки (јавне и друге набавке) из става 1. тачка 3) овог члана, Извршни одбор Оснивача ће уважити предлог директора Друштва за доношење тих планова са динамиком реализације, у складу са потребама Друштва којима се стварају услови за извршавање обавеза Друштва у управљању, одржавању и развоју дистрибутивног система, у складу са законом којим се уређује област енергетике и Актима регулације.

Располагање имовином веће вредности, у смислу става 1. тачка 8) овог члана сматра се располагање имовином у случајевима који нису изричито одређени у ставу 1. овог члана чија је тржишна, односно процењена вредност на дан доношења одлуке о располагању, у сваком појединачном случају, већа од износа од 1.000.000,00 EUR у динарској противвредности по средњем курсу Народне банке Србије на дан доношења одлуке о располагању.

Под располагањем имовином, у смислу става 1. тачка 8) и става 3. овог члана, сматра се стицање, отуђење или оптерећење имовине на било који начин, укључујући нарочито, куповину, продају, закуп, размену, успостављање заложног права и хипотеке, давање јемства и гаранција и предузимање било које друге радње којом се ствара обавеза за Друштво, осим ако се стицање имовине спроводи у поступку јавних набавки, у складу са плановима јавних набавки.

Под имовином, у смислу става 1. тачка 8) и ст. 3. и 4. овог члана, сматрају се ствари и права, укључујући и покретне ствари, новац, потраживања, ауторска и сродна права и друга права.

Извршни одбор Оснивача одлучује на предлог директора Друштва по питањима из става 1. тач. 1) - 3) и тач. 6) - 19) овог члана, а по питањима из става 1. тачка 4) на предлог директора Оснивача.

Директор Друштва обавља следеће послове:

- 1) заступа Друштво, у границама овлашћења утврђеним овом одлуком;
- 2) организује и руководи процесом рада и води пословање Друштва;
- 3) стара се о законитости рада и одговара за законитост рада Друштва;
- 4) доноси план развоја дистрибутивног система, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, у складу са законом којим се уређује област енергетике;
- 5) предлаже годишњи програм пословања и предузима мере за његово спровођење;
- 6) припрема тромесечне извештаје о степену реализације годишњег програма пословања, у складу са Законом и подноси их Надзорном одбору Оснивача, у функцији Скупштине Друштва;
- 7) припрема извештаје које је Друштво обавезно да подноси надлежним органима, у складу са Законом и Актима регулације;
- 8) образује комисије за попис имовине и обавеза Друштва и стара се о обезбеђењу услова за вршење пописа имовине и обавеза, у складу са прописима;
- 9) подноси финансијске извештаје на усвајање, у складу са законом којим се уређује рачуноводство;
- 10) припрема материјале и образложене предлоге за одлучивање Надзорног, односно Извршног одбора Оснивача у функцији Скупштине Друштва, о питањима за која је предлагач, у складу са овом одлуком;
- 11) извршава одлуке из делокруга Надзорног, односно Извршног одбора Оснивача, у функцији Скупштине Друштва;
- 12) одлучује о располагању имовином Друштва, осим ако је, у складу са овом одлуком, Извршни одбор Оснивача, у функцији Скупштине Друштва, надлежан за доношење такве одлуке;
- 13) доноси одлуку о цени за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије као и акт о висини трошкова прикључења на систем за дистрибуцију електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, у складу са законом, а одлуку о цени других услуга које Друштво пружа трећим лицима у складу са смерницама за образовање тих цена, које утврђује Извршни одбор Оснивача;
- 14) доноси правила о раду система за дистрибуцију електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије;
- 15) утврђује модел уговора о приступу дистрибутивном систему;
- 16) доноси програм недискриминаторног понашања и одређује одговорно лице за надзор над спровођењем тог програма;
- 17) доноси акт о организацији и систематизацији послова у Друштву, у складу са актом о основама организовања Друштва, по претходно прибављеној сагласности директора Оснивача;
- 18) извршава одлуке Извршног одбора Оснивача и директора Оснивача и поступа по актима Оснивача који се непосредно примењују у Друштву и Обавезујућим упутствима надлежних органа Оснивача, у складу са овом одлуком и организује поступање запослених у њиховом извршавању;
- 19) доноси опште и друге акте којима се уређује пословна тајна, процес рада, печати, штампиле и знак с логотипом, безбедност и здравље на раду и друге акте из области рада, у складу са законом, а чије

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

- доношење није у делокругу Надзорног одбора Оснивача или Извршног одбора Оснивача у складу са овом одлуком;
- 20) закључује колективни уговор, односно доноси правилник о раду у складу са законом којим се уређује област рада;
 - 21) обезбеђује услове за заштиту комерцијално осетљивих података, у складу са законом којим се уређује област енергетике;
 - 22) доноси одлуку о донацијама и спонзорствима у оквиру износа који је одлуком Оснивача и годишњим програмом пословања Друштва одређен као лимит за поједине намене;
 - 23) одлучује о појединачним правима, обавезама и одговорностима запослених у складу са законом и колективним уговором, односно правилником о раду;
 - 24) образује повремена радна тела ради припреме и разматрања стручних материјала за потребе Друштва;
 - 25) обавља и друге послове у складу са законом, Актима регулације и овом одлуком и одлучује о другим питањима која нису у делокругу Надзорног одбора Оснивача и Извршног одбора Оснивача у функцији Скупштине Друштва.

Директор Друштва одговоран је за уредно вођење пословних књига и унутрашњи надзор над пословањем Друштва.

Директор Друштва је одговоран за тачност финансијских извештаја Друштва и за вођење евиденције о донетим одлукама скупштине Друштва.

Директор Друштва, приликом подношења финансијских извештаја на усвајање, у складу са законом којим се уређује рачуноводство, подноси и извештаје прописане законом којим се уређује правни положај привредних друштава.

2. ОСНОВЕ ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРЕЗЕНТАЦИЈУ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА И РАЧУНОВОДСТВЕНИ МЕТОД

2.1. Основе за састављање и презентацију финансијских извештаја

Финансијски извештаји Друштва укључују биланс стања на дан 31. децембра 2014. године, биланс успеха, извештај о осталом резултату, извештај о променама на капиталу и извештај о токовима готовине за годину која се завршава на тај дан као и преглед значајних рачуноводствених политика, напомене уз финансијске извештаје и извештај о пословању.

Финансијски извештаји ПД „Електросрбија“ д.о.о Краљево за период 01. јануара до 31. децембра 2014. године презентовани су у форми предвиђеној Законом о рачуноводству (“Службени гласник РС” број 62/2013) и Правилником о садржини и форми образаца финансијских извештаја за привредна друштва, задруге и предузетнике (“Службени гласник РС” број 95/2014, 144/2014).

Признавање и процњивање позиција финансијских извештаја извршено је у складу са свим ставовима Међународних рачуноводствених стандарда и Међународних стандарда финансијског извештавања, утврђених решењем Министра финансија број 401-00-896/2014-16 од 13.марта 2014. године (“Службени гласник РС” бр. 35/2014), осим у делу признавања губитака од расходовања и отуђења некретнина, постројења и опреме. Наиме, добици или губици који проистекну из расходовања или отуђења некретнина, постројења и опреме утврђују се као разлика између нето добитка од отуђења, ако их има и књиговодствене вредности ставке кориговане за ревалоризационе резерве, ако су претходно формиране за конкретно средство, и признају се у билансу успеха, сходно захтеву Правилника о контном оквиру и саджини конта у контном оквиру (“Службени гласник РС” број 95/2014).

Финансијски извештаји су састављени у складу са начелом историјског трошка, осим ако је другачије наведено у рачуноводственим политикама које су дате у даљем тексту.

Друштво је у састављању ових финансијских извештаја примењивало рачуноводствене политике образложене у напомени 3. Финансијски извештаји Друштва су исказани у хиљадама динара. Динар представља званичну извештајну валуту у Републици Србији.

2.2. Објављени стандарди и тумачења на снази у текућем периоду који још увек нису званично преведени и усвојени

На дан објављивања ових финансијских извештаја, доле наведени стандарди и измене стандарда су били издати од стране Одбора за међународне рачуноводствене стандарде, као и тумачења Комитета за тумачење међународног финансијског извештавања, али исти нису званично усвојени у Републици Србији:

- Допуне МСФИ 10 „Консолидовани финансијски извештаји“, МСФИ 12 „Обелодањивања о учешћима у другим ентитетима“ и МРС 27 „Појединачни финансијски извештаји“ – Инвестициони ентитети (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 32 „Финансијски инструменти; презентација“- Пребијање финансијских средстава и обавеза (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 36 „Умањење вредности имовине“ – Обелодањивање надокнадивог износа за нефинансијску имовину (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- Допуне МРС 39 „Финансијски инструменти: признавање и одмеравање“ – Обнављање деривата и рачуноводству

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

- хеџинга (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);
- IFRIC 21 „Дажбине“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2014. године);

2.3. Објављени стандарди и тумачења који још увек нису ступили на снагу

На дан издавања ових финансијских извештаја следећи стандарди, њихове допуне и тумачења били су објављени, али нису још увек ступили на снагу:

- МСФИ 9 „Финансијски инструменти“ - ревидиран и издат током 2014. године као комплетан стандард (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2018. године);
- МСФИ 14 „Рачуни регулаторних временских разграничења“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- МСФИ 15 „Приходи по основу уговора са купцима“ (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2017. године)
- Допуне МСФИ 11 „Заједнички аранжмани“ – Рачноводствени третман стицања учешћа у заједничким операцијама (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и МРС 38 „Нематеријална улагања“ – Појашњење прихватљивих метода отписивања (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и МРС 41 „Пољопривреда“ – Биљке са плодовима (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне МРС 19 „Примања запослених“ – Планови дефинисаних примања: доприноси запослених (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- Годишња побољшања МСФИ (МСФИ 2, МСФИ 3, МСФИ 8, МСФИ 13, МРС 16, МРС 38, МРС 24) настала као резултат пројекта циклуса побољшања стандарда за период од 2010. до 2012. године издата у децембру 2013. године (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);
- Годишња побољшања (МСФИ 1, МСФИ 3, МСФИ 13, МРС 40) настала као резултат пројекта циклуса побољшања стандарда за период од 2011. до 2013. године издата у децембру 2013. године (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јула 2014. године);

2.4. Упоредни подаци

Друштво је као упоредне податке приказало, кориговани биланс успеха и коригован биланс стања за годину која се завршава 31. децембра 2013. године.

3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА

Састављање финансијских извештаја извршено је у складу са општим рачуноводственим начелима, заснованим на мерењу по историјској вредности (набавној вредности) уз накнадну процену свих релевантних догађаја који утичу на стање имовине и обавеза на дан састављања финансијских извештаја.

Основне рачуноводствене политике примењене код састављања ових финансијских извештаја наведене су у даљем тексту.

Овлашћени представници оснивача на седници одржаној 28.01.2015. године донели су Одлуку о рачуноводственим политикама и начелима ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево број 1672.

3.1. Приходи и расходи

Приходи и расходи признају се по начелу настанка пословних догађаја (начела узрочности) из кога произлази признавање пословних промена и других догађаја у моменту настанка, без обзира када ће се примити или исплатити готовина (фактурисана реализација).

Приходи од продаје електричне енергије се признају у периоду када је електрична енергија испоручена.

Приходи од продаје производа признају се када се ризик и корист повезани са правом власништва преносе на купца, а то подразумева датум испоруке производа купцу.

Приходи се исказују по фер вредности средстава која су примљена или ће бити примљена, у нето износу након умањења за дате попусте и порез на додату вредност.

Уговорени приходи од услуга се признају према степену извршења.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

3.2. Ефекти промена курса валута

Монетарне и немонетарне ставке средстава и обавеза набављене у инострану валуту признају се по средњем курсу централне банке, који је важио на дан настанка трансакције. На дан састављања финансијских извештаја монетарне ставке исказане су по средњем курсу централне банке, а све корекције признате су у билансу успеха.

	31.12.2014.	31.12.2013.
УСД	99,4641	83,1763
ЕУР	120,9583	114,6421
ХДР	144,06180	128,01740

3.3. Трошкови позајмљивања

Трошкови позајмљивања признају се као расход у периоду када су настали, осим трошкова позајмљивања који су директно приписива стицању, изградњи или производњи средства које се квалификује, и који би били избегнути да није учињен издатак за средство.

3.4. Накнаде запосленима

Накнаде запосленима, као и сви видови користи које Друштво даје запосленима на основу интерне регулативе и уговора о раду, признају се као расход у периоду када је запослени радио и као обавеза, по одбитку сваког износа који је већ исплаћен, осим како је наведено у тачки 3.8.

3.5. Корекције материјално значајних грешака

Материјално значајне грешке, настале као последица математичких грешака, грешака у примени рачуноводствених политика, погрешним тумачењем чињеница или превидом, признају се прилагођавањем почетног стања нето добитка или губитка. Материјално безначајне грешке признају се као добитак или губитак текућег периода.

3.6. Фер вредност

У Републици Србији не постоји довољно тржишно искуство, стабилност и ликвидност код куповине и продаје кредита и осталих финансијских средстава и обавеза, и званичне тржишне информације нису у сваком тренутку расположиве. Стога, фер вредност није могуће поуздано утврдити у условима непостојања активног тржишта, како то захтевају МРС и МСФИ. По мишљењу руководства Друштва, износи обелодањени у финансијским извештајима одражавају реалну вредност која је у датим околностима најверодостојнија и најкориснија за потребе извештавања. Ради утврђивања фер вредности, будући новчани токови су сведени на садашњу вредност применом дисконтне стопе једнаке уговореној каматној стопи, која садашњу вредност своди на номиналну вредност. За износ идентификованих процењених ризика да књиговодствена вредност неће бити реализована врши се исправка вредности.

3.7. Трансферне цене

Вредносно обрачунавање учинака између повезаних правних лица у току периода врши се по трансферним ценама одређеним од стране Надзорног одбора матичног Друштва утврђених:

- методом цене коштања увећане за уобичајену маржу за услуге закупа електроенергетских капацитета намењених производњи електричне енергије и угља за потребе термоелектрана, испоруке електричне енергије ради трговања коју привредна друштва за производњу електричне енергије врше ЈП ЕПС, испоруке електричне енергије ради јавног снабдевања коју врши ЈП ЕПС Привредном друштву "ЕПС Снабдевање" д.о.о и испоруке угља ради производње електричне енергије термоелектранама,
- методом упоредиве цене за испоруке електричне енергије ради снабдевања привредних друштава за производњу електричне енергије и производњу угља које врши ЈП ЕПС и за испоруке електричне енергије на име покривања губитака у дистрибутивном систему,
- по регулисаним ценама (одобреним од стране Агенција за енергетику Републике Србије) за услуге приступа систему за дистрибуцију електричне енергије,
- по регулисаним ценама (утврђеним Уредбама Владе Републике Србије) за испоруке електричне енергије из обновљивих извора.

3.8. Резервисања

Према најбољој процени издатака потребних за измирење процењене садашње обавезе по основу судских спорова у току, за накнаде запосленим по престанку радног односа и јубиларних награда, Друштво врши резервисање на терет расхода.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Обрачун и исказивање дугорочних обавеза по основу отпремнина и јубиларних награда врши се коришћењем метода садашње вредности будућих очекиваних исплата заснованих на:

- општим актима Друштва, односно преузетој обавези да исплати отпремнине приликом одласка у пензију у износу од 3 зараде запосленог коју би остварио за месец који претходи месецу у коме се исплаћује отпремнина или троструке просечне зараде Друштва или у износу утврђеним законом, (ако је то за запосленог повољније), као и обавези да исплати јубиларне награде за 10, 20 и 30 година непрекидног рада у Друштву ;
- пројектованој стопи раста зарада по стопи од 1,5%, дисконтној стопи од 7,18%, годишњој стопи флукуације запослених од 1,5% са крајњим лимитом флукуације запослених од 15%, уз уважавање ризика за случај смрти према подацима објављеним од стране Републичког завода за статистику.

3.9. Донације

Вредност средстава добијених кроз донације се иницијално евидентира као разграничени приход у оквиру обавеза у билансу стања, који се умањује у корист биланса успеха, у периоду када се на терет биланса успеха евидентирају трошкови везани за коришћење средстава примљених из донација.

Донације примљене у новцу, које покривају један обрачунски период и намена им је да покрију трошкове Друштва настале у том периоду, односно намењене су за повећање прихода, одмах се признају као приходи.

3.10. Порези и доприноси

Текући порез на добит

Текући порез на добит представља износ који се обрачунава и плаћа у складу са Законом о порезу на добит правних лица важећим у Републици Србији. Текући порез на добит, за извештајни период, по стопи од 15% се плаћа на пореску основицу утврђену пореским билансом. Пореска основица приказана у пореском билансу укључује добит приказану у билансу успеха кориговану у складу са пореским прописима Републике Србије.

Право на умањење пореза на добит по основу улагања у некретнине, постројења, опрему укинута је почев од 1. јануара 2014. године, с тим да обвезник који је до 31. децембра 2013. године остварио право на порески подстицај из члана 48. Закона о порезу на добит правних лица ("Службени гласник РС", бр. 25/01, 80/02, 80/02 - др. закон, 43/03, 84/04, 18/10, 101/11, 119/12 и 47/13) и исказао податке у пореском билансу и пореској пријави за 2013. годину, може неискоришћени део пореског кредита пренети на рачун пореза на добит из будућих обрачунских периода, највише до лимита од 33%, обрачунатог пореза у том пореском периоду, али не дужи од 10 година.

Порески прописи Републике Србије не предвиђају могућност да се порески губици из текућег периода могу користити као основа за повраћај пореза плаћеног у претходним периодима. Међутим, губици из текућег периода могу се користити за умањење пореске основице будућих обрачунских периода, али не дужи од пет година почев од 2010. године, односно десет година за губитке који су настали до 2010. године.

Одложени порез на добит

Одложене пореске обавезе признате су у висини будућих обавеза пореза на добит произашлих из разлика књиговодствене вредности некретнина, постројења и опреме и њихове вредности која се признаје у пореском билансу.

Одложена пореска средства се признају за све одбитне привремене разлике и пореске губитке и кредите, који се могу преносити у наредне фискалне периоде, до степена до којег ће вероватно постојати опорезива добит од које се одложена пореска средства могу искористити.

Порези и доприноси који не зависе од резултата

Порези и доприноси који не зависе од резултата представљају износе плаћене за порезе на имовину и друге порезе доприносе који се плаћају у складу са републичким и општинским прописима.

3.11. Некретнине, постројења и опрема

Некретнине, постројења и опрема почетно се мере по набавној вредности. Компоненте набавне вредности су: фактурна вредност добављача умањена за све рабате садржане у рачуну, увозне дажбине и друге јавне приходе, који се не рефундирају, као и сви други директно приписивани трошкови неопходни за довођење тог средства у стање функционалне приправности.

Резервни делови који су намењена замени неког дела за ограничени број признатих средстава и чији су трошкови замене тог дела значајни у односу на књиговодствену вредност тог средства признају се као посебне ставке опреме, ако испуњавају дефиницију некретнина, постројења и опреме.

После почетног мерења некретнина, постројења и опреме које се користе за обављање енергетске делатности исказују се по ревалоризованом износу, који изражава њихову фер вредност утврђену проценом применом тржишног приступа, за земљиште, управне и друге зграде за вршење канцеларијских послова, угоститељства и туризма, односно трошковног приступа (садашњи трошак замене) за остала средства.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

Фер вредност некретнине, постројења и опрема које служе за обављање енергетских делатности утврђена је од стране независног проценитеља са стањем на дан 1. јануара 2011. године. Претходно, процена сталних средстава извршена је на дан 1. јануара 2007. године.

Транспортна средства, опрема за уређење канцеларијских и других просторија, остала опрема и алат и инвентар чији је рок употребе дужи од једне године, исказују се по набавној вредности.

Средства изграђена у сопственој режији исказују се по цени коштања под условом да она не прелази тржишну вредност, и иста се накнадно мере у зависности којој класи средстава припадају.

Накнадна улагања у средство повећавају књиговодствену вредност средстава ако издаци настају као резултат доградње средстава, замене неког дела или сервисирања, осим свакодневног одржавања, ако је вероватно да ће будуће економске користи повезане са тим улагањима притицати у Друштво и ако се набавна вредност улагања у то средство може поуздано одмерити.

Добици или губици који проистекну из отуђења или расходања некретнина, постројења и опреме утврђују се као разлика између очекиваних нето прилива од продаје и књиговодствене вредности ставке кориговане за ревалоризационе резерве, ако су претходно формиране за конкретно средство, и признају се у билансу успеха.

3.12. Амортизација

Некретнине, постројења, опрема и нематеријална улагања се амортизују у току њиховог корисног века употребе, применом методе пропорционалног отписивања, односно методом једнаких годишњих стопа у процењеном корисном веку употребе.

Амортизационе стопе за најзначајније групе некретнина, постројења и опреме су следеће:

	стопа %
Грађевински објекти	1.33% - 40.38%
Далеководи	3.19% - 39.33%
Камioni	0.89% - 76.19%
Опрема	0.22% - 58.68%
Нематеријална улагања	2.17% - 97.3%

Амортизациони период и метод амортизације се проверавају на крају сваког обрачунског периода.

3.13. Нематеријална улагања

Нематеријална улагања почетно се мере по набавној вредности. Након почетног признавања нематеријална улагања се признају по набавној вредности умањеној за укупну амортизацију и укупне губитке због обезвређења.

Нематеријална улагања се амортизују у току њиховог корисног века употребе, применом методе праволинијског отписа. Процењени век трајања и амортизационе стопе за најзначајније групе нематеријалних улагања, осим ако другачије не произилази из уговорног права коришћења, су следеће:

	Година	стопа %
Улагања у развој	4	25%
Патенти, лиценце и слична права	5	20%
Остала нематеријална права	5	20%

Амортизациони период и метод амортизације се проверавају на крају сваког обрачунског периода.

3.14. Обезвређивање вредности некретнина, постројења и опреме

На дан састављања финансијских извештаја врши се процењивање постојања било каквих назнака да је вредност средства умањена на основу екстерних и интерних извора информација.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Уколико постоје назнаке да је средство обезвређено, врши се процена износа који може да се поврати. У немогућности процене износа који може да се поврати по средству врши се процена повративог износа за јединицу која ствара новац.

3.15. Залихе

Залихе се мере по набавној вредности или цени коштања, односно нето отваривој вредности ако је она нижа. Набавна вредност обухвата куповну цену, увозне дажбине и друге порезе који се не рефундирају, транспортне, манипулативне и друге трошкове који се могу директно приписати стицању залиха, умањена за трговачке попусте, рабате и друге сличне ставке. Нето остварива вредност је процењена продајна цена у уобичајеном току пословања умањена за процењене трошкове завршетка производње и процењене неопходне трошкове продаје. Обрачун излаза (утрошка) залиха признаје се по методи просечне пондерисане цене. Алат и ситан инвентар отписују се једнократно приликом стављања у употребу.

Исправка вредности залиха се врши терећењем осталих расхода у случајевима када се оцени да је потребно свести вредност залиха на њихову нето оствариву вредност, односно по основу документованих смањења употребне вредности залиха.

3.16. Финансијски инструменти

Свако уговорно право из којег настаје финансијско средство и финансијска обавеза или инструмент капитала признаје се као финансијски инструмент на датум измирења.

Финансијска средства и финансијске обавезе почетно се признају по њиховој фер вредности увећаној, у случају финансијског средства или финансијске обавезе који се не одмеравају по фер вредностима са променама фер вредности кроз биланс успеха, за трошкове трансакције који се могу директно приписати стицању или емитовању финансијског средства или финансијске обавезе

Учешћа у капиталу повезаних Друштва

Учешћа у капиталу повезаних Друштва исказана су у висини фер вредности утврђене од стране независног процењивача приликом оснивања Друштва 1. јула 2005. године. Основа за процену фер вредности били су финансијски извештаји зависних Друштва на дан 31. децембра 2004. године.

Дивиденде од инструмената капитала расположивих за продају признају се у добитак или губитак када се установи право за пријем уплате.

Остали дугорочни пласмани

Учешћа у капиталу других правних лица и остали дугорочни пласмани иницијално се обухватају по методи набавне вредности. После почетног признавања мере се по:

- фер вредности, уколико се држе ради трговања или су расположиви за продају, а који имају котирану тржишну вредност на активном тржишту,
- по набавној вредности, уколико се држе ради трговања или су расположиви за продају, а који немају котирану тржишну вредност на активном тржишту,
- амортизованој вредности, уколико имају фиксни рок доспећа,
- набавној вредности, уколико немају фиксни рок доспећа.

Свака разлика, повећање или смањење, између исказаног износа и накнадног мерења признаје се као посебна ставка капитала – ревалоризационе резерве, за инструменте који су расположиви за продају и који имају котирану тржишну вредност на активном тржишту, осим у случају постојања објективних доказа о умањењу, када се свака разлика признаје у билансу успеха. Свака разлика између исказаног износа и накнадног мерења осталих финансијских инструмената признаје се као добитак или губитак у периоду у ком је настала.

Краткорочна потраживања и пласмани

Краткорочна потраживања и пласмани обухватају потраживања по основу продаје, и друга потраживања, као и краткорочне пласмане неконсолидованим зависним предузећима, краткорочне депозите код банака и остале краткорочне пласмане.

Потраживања по основу продаје електричне енергије и других учинака мере се по вредностима из оригиналне фактуре. Фактурисане камате у вези са продајом добара и услуга признају се као друга потраживања и исказују се у приходима у периоду на које се односе.

Остала потраживања и пласмани који су потекли од Друштва мере се по амортизованој вредности.

Свака разлика између исказаног износа и накнадног мерења признаје се као добитак или губитак у периоду у ком настаје.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године*Обезвређивање финансијских средстава*

На дан сваког биланса стања врши се процена објективних доказа о вредности средстава анализом очекиваних нето прилива готовине и то:

- појединачно за средства која су значајна или
- на бази портфела за групу сличних финансијских средстава која нису појединачно идентификована као обезвређена.

Процена извесности наплате потраживања по основу промета електричне енергије врши се по групама дужника. За потраживања од правних лица којима је истекао рок за наплату најмање 60 дана врши се исправка вредности потраживања. Изузетно, може се вршити процена извесности наплате за ову групу дужника и појединачно. Приликом процене вероватноће наплате потраживања, Друштво је уважило све догађаје настале до 31. јануара 2015. године. Исправка потраживања између чланица Групе Електропривреда Србије се не врши, као ни од лица којима се истовремено и дугује.

За сва потраживања по којима је покренут судски поступак, врши се исправка потраживања. Директан отпис врши се само по окончању судског спора, решењу стечајног/ликвидационог управника или по одлуци органа управљања.

Готовина и еквиваленти готовине

Готовина и еквиваленти готовине обухватају готовину на рачунима код банака и у благајни.

Финансијске обавезе

Финансијске обавезе обухватају дугорочне обавезе (дугорочне кредите, обавезе по дугорочним хартијама од вредности и остале дугорочне обавезе), краткорочне финансијске обавезе (краткорочне кредите и остале краткорочне финансијске обавезе), краткорочне обавезе из пословања и из специфичних послова и остале обавезе.

Финансијске обавезе се иницијално признају у износу примљених средстава. Након почетног признавања, финансијске обавезе се мере у износу по коме је обавеза почетно призната, умањена за отплате главнице, увећано или умањено за укупну амортизацију применом метода ефективне камате за све разлике између почетног износа и износа при доспећу и уз одузимање сваког умањења по основу умањења вредности или ненаплативости.

3.17. Капитал

Капитал Друштва обухвата државни капитал, акумулирану добит и ревалоризационе резерве.

Друштво је у 2014. години у складу са Одлуком о расподели нерапоређене добити из 2011. године Надзорног одбора бр. 02-3065 од 19.02.2014. године извршило расподелу новчаних средстава ЈП ЕПС у износу од 1.414.041.659,20 динара као и расподелу новчаних средстава ЈП ЕПС по основу нерапоређене добити из 2013. године у износу од 2.782.926 хиљада динара и покриће губитка из 2012. године у износу од 817.900 хиљада динара, а све у складу са Одлуком о расподели нерапоређене добити из 2013. године Надзорног одбора бр. 24760 од 24. 11. 2014. године.

Смањење ревалоризационих резерви у висни од 260.938 хиљада динара резултат је отуђења (расходовања) некретнина, постројења и опреме која су имала формирану ревалоризациону приликом накнадног мерења, где је у корист нерапоређеног добитка ранијих година применом, као резултат примене нове рачуноводствене политике (напомена бр. 3.11) евидентирано 93.920 хиљада динара.

Ефекти промене фер вредности финансијских инструмената – добици износе 3.843 хиљаде динара.

Нови Закон о енергетици објављен је у „Службеном гласнику РС“ 145/2014 од 29.12.2014. године и исти је ступио на снагу 30.12.2014. године.

4. КОРЕКЦИЈА ПОЧЕТНОГ СТАЊА

4.1 КОРИГОВАН БИЛАНС УСПЕХА

	у хиљадама динара		
	За годину која се завршава 31.12. 2013	За годину која се завршава 31.12. 2013	За годину која се завршава 31.12. 2013
	пре корекција	корекција	после корекција
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ			
Приходи од продаје	27,939,325		27,939,325
Остали пословни приходи	1,379,393		1,379,393
	29,318,718		29,318,718
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ			
Набавна вредност продате робе			
Приходи од активирања учинака и робе	1,512,781		1,512,781
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)			
Трошкови материјала	-15,829,797		-15,829,797
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5,413,092		-5,413,092
Трошкови амортизације	-3,540,142		-3,540,142
Трошкови резервисања	-145,201		-145,201
Остали пословни расходи	-2,478,432		-2,478,432
	-25,893,883		-25,893,883
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК/(ГУБИТАК)	3,424,835		3,424,835
Финансијски приходи	2,367,933		2,367,933
Финансијски расходи	-38,343		-38,343
Остали приходи	2,946,387		2,946,387
Остали расходи	-3,583,351	152,173	-3,431,178
ДОБИТАК/ (ГУБИТАК) ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА	5,117,461	152,173	5,269,634
Порез на добитак	-1,315,574	6,449	-1,309,125
Одложени порески приходи/(расходи) периода	173,722		173,722
НЕТО ДОБИТАК/ (ГУБИТАК)	3,975,609	158,622	4,134,231

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

4.2 КОРИГОВАН БИЛАНС СТАЊА

	у хиљадама динара					
	на дан 01.01.2014. године пре корекција	на дан 01.01.2014. године корекција	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године пре корекција	на дан 01.01.2013. године корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
АКТИВА						
Неуплаћени уписани капитал	-	-	-	-	-	-
Стална имовина						
Нематеријална улагања	120,315		120,315	55,161		55,161
Земљиште	1,466,065		1,466,065	1,442,012		1,442,012
Грађевински објекти	32,222,197		32,222,197	32,965,571		32,965,571
Постројења и опрема	52,207,554		52,207,554	53,660,585		53,660,585
Остале некретнине, постројења и опрема	37,960		37,960	43,491		43,491
Некретнине, постројења и опрема у припреми	1,670,826		1,670,826	1,489,366		1,489,366
Аванси за некретнине, постројења и опрему	0		0	0		0
Биолошка средства	0		0	0		0
Учешћа у капиталу	72,702		72,702	97,258		97,258
Остали дугорочни финансијски пласмани	0		0	39,204	-39,204	0
Дугорочна потраживања	2,043,117		2,043,117	0	39,204	39,204
	89,840,736		89,840,736	89,792,648		89,792,648
Обртна имовина						
Залихе	774,717	-5	774,712	566,587	-3	566,584
Аванси за залихе	13,750		13,750	2,422		2,422
Потраживања	18,460,915	1	18,460,916	19,765,285		19,765,285
Краткорочни финансијски пласмани	1,387,028		1,387,028	281,847		281,847
Готовински еквиваленти и готовина	6,582,660		6,582,660	824,335		824,335
Порез на додату вредност и активна временска разграничења	448,380		448,380	877,293		877,293
	27,667,450	-4	27,667,446	22,317,769	-3	22,317,766
Укупна актива	117,508,186	-4	117,508,182	112,110,417	-3	112,110,414
Ванбилансна актива	319,285		319,285	247,351		247,351

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године
ПАСИВА

	на дан 01.01.2014. године пре корекција	на дан 01.01.2014. године корекција	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године пре корекција	на дан 01.01.2013. године корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Капитал						
Основни капитал	21,860,171		21,860,171	21,860,171		21,860,171
Неуплаћени уписани капитал	0		0	0		0
Ревалоризационе резерве	54,707,385		54,707,385	54,948,564		54,948,564
Нереализовани добити по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	17,289		17,289	9,699		9,699
Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухватног резултата	-9,655		-9,655	-10,639		-10,639
Нераспоређени добитак	11,179,011	6,449	11,185,460	6,962,224		6,962,224
Акумулирани губитак	-817,899	-1	-817,900	-817,899	-1	-817,900
	86,936,302	6,448	86,942,750	82,952,120	-1	82,952,119
Дугорочна резервисања	973,369		973,369	939,407		939,407
Дугорочне обавезе						
Дугорочни кредити						
Остале дугорочне обавезе	659,353		659,353	869,013		869,013
Одложене пореске обавезе	9,378,706		9,378,706	9,552,428		9,552,428
	10,038,059		10,038,059	10,421,441		10,421,441
Краткорочне обавезе						
Краткорочне финансијске обавезе	188,346		188,346	158,151		158,151
Обавезе из пословања	2,206,079		2,206,079	2,697,424		2,697,424
Остале краткорочне обавезе	13,115,523		13,115,523	12,032,620		12,032,620
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	4,050,505	-6,449	4,044,056	2,909,252		2,909,252
	19,560,453	-6,449	19,554,004	17,797,447		17,797,447
Губитак изнад висине капитала						
Укупна пасива	117,508,183	-1	117,508,182	112,110,415	-1	112,110,414
Ванбилансна пасива	319,285		319,285	247,351		247,351

НАПОМЕНА:

Корекција базне године биланса успеха и биланса стања настала је као резултат:

- измењене Одлуке о рачуноводственим политикама и начелима бр. 1672 од 28.01.2015. године у делу који се односи на признавање губитака насталих приликом отуђења или расходовања некретнина, постројења и опреме која су претходно имала формирану ревалоризациону резерву. Примена нове рачуноводствене политике са одразила, са једне стране на умањење осталих расхода базне године и корекције резултата Друштва, а са друге стране довела је до увећања основице за порез на добит 2013. године за 152,173 хиљаде динара, што је утицало на увећање обавезе пореза на добит за 2013. годину у висини од 22.826 хиљаде динара.
- утврђивања коначне обавезе пореза на добит за 2013. годину. Право на умањење обавезе пореза на добит Друштва по основу улагања у основна средства у висини од 34.651 хиљаде динара за 2013. год. није приказано

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

као одбитна ставка приликом утврђивања коначне обавезе пореза на добит Друштва и извршена су додатна усклађивања пореских непризнатих расхода, што се одразило на умањење обавезе за порез на добит Друштва за 2013. год. у висини од 29,275 хиљаде динара. Узимајући у обзир кретања по основу спроведених корекција ефекат повећања пореза на добит износи 6,449 хиљаде динара.

5. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Приходи од продаје у оквиру ЕПС-а:		
-приходи од продаје електричне енергије	0	96,058
-приходи од мрежарине	20,644,914	10,327,495
-приходи од услуга	1,252,963	18
Приходи од продаје ван ЕПС-а:		
Приходи од продаје електричне енергије		
-физичка лица	121,001	9,423,973
-правна лица	66,010	8,258,140
Приходи од услуга	119,338	148,843
Приходи од продаје производа	3,430	22,767
ЈП Електромрежа Србије	0	9,866
Приходи по основу накнада за наплату РТВ претплате	39	1,301
Бенефиције и попусти потрошачима за благовремено измиривање обавеза	282	-349,136
Укупно	22,207,977	27,939,325

Напомена: Приход од продаје у оквиру ЕПС, тачније приход од мрежарине обухвата фактурисану реализацију у складу са Уговором о приступу систему за дистрибуцију електричне енергије наш број 01-3880 од 04.03.2014. године, Уговором о уређивању међусобних права и обавеза у спровођењу уредбе о начину и условима одређивања уједначених цена приступа дистрибутивног систему у условима отварања тржишта електричне енергије и уређивању међусобних односа по основу учешћа у компензационом механизму и прерасподели средстава прикупљених у складу са том уредбом наш број 5185 од 18.03.2014. године и префактурисавања трошкова приступа дистрибутивног система за ЕПС – сопствена потрошња у складу са Уредбом „Сл. гласник РС“ бр. 113/13 и у складу са одлуком Надзорног одбора ЈП ЕПС бр. 1973/9 -14 од 17.07.2014. године. Поред наведеног, приход од продаје у оквиру ЕПС – приход од услуга чији фактурисана фактурисана услуга обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом од стране ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево ПД „ЕПС Снабдевање“ д.о.о Београд дефинисана Уговором бр. 1721/1/14 од 29.05.2014. године и Уговором број 01-20859 од 08.10.2014. године.

У оквиру прихода од продаје електричне енергије учествују и приходи обрачунати купцима свих категорија по основу неовлашћено преузете електричне енергије у смислу самовласног прикључења објекта на дистрибутивни електроенергетски систем, коришћењем електричне енергије без мерног уређаја или мимо мерног уређаја и сви видови неовлашћене потрошње електричне енергије дефинисане Уредбом о условима испоруке електричне енергије.

Приходи од услуга и продаје производа највећим делом се односе на фактурисане трошкове одржавања јавне расвете, обраде захтева и издавање решења о одобрењу за прикључење на дистрибутивну мрежу, издавање техничких услова, давање сагласности на пројекат, заснивање потрошачког односа, одјава и пријава мерног места и остале услуге које су дефинисане „Ценовником услуга купцима електричне енергије на конзумном подручју „Електросрбија“ доо Краљево“.

6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА И ДОНАЦИЈА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Приходи од донација, премија, субвенција и дотација	261,106	96,993
Приходи од прикључења нових потрошача	159,413	197,789
Укупно	420,519	294,782

Напомена: Приходи од донација, премија, субвенција и дотација представљају приход по основу средстава добијених кроз донације од купаца који се иницијално евидентирају као разграничени приход у оквиру обавеза у билансу стања, након чега се умањују у корист биланса успеха, у периоду када се на терет биланса успеха евидентирају трошкови везани за коришћење

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

средстава примљених из донација. Приходе од прикључења нових купаца чине приходи обрачунати по основу издавања одобрења за прикључење купаца који се први пут прикључују на дистрибутивни електроенергетски систем којима се обрачунавају трошкови система и трошкови прикључења, затим приходи од купаца који су већ прикључени на дистрибутивни електроенергетски систем и повећава им се ангажована снага изнад претходно уговорене, приходи од купаца којима се одобрава раздвајање на објекту који је већ прикључен на дистрибутивни електроенергетски систем и сл.

Део прихода од донација у пословној 2014. години односи се на приход који је настао као резултат евидентираних непокретности и опреме у складу са Закључком Владе 05 број 46-9323/2013 од 01. новембра 2013. године, Уговором бр. 18626 од 11.08.2014. године склопљеним између Републике Србије - Влада и ПД „Електросрбија“ Краљево, Закључком Комисије за ревизију бр. 2343/3-14 од 22.10.2014. године, Дописа и аналитичког прегледа искњижених некретнина, постројења и опреме од стране ЈП „Електроурежа Србије“ Београд бр. 02-24669 од 21.11.2014. године, као и резервних делова и опреме евидентираних на бази Уговора о уступању резервних делова и опреме склопљеним између ЈП „ЕМС“ и ЈП „ЕПС“ (ЈП ЕПС 1411/2-14 од 28.08.2014. г.) у складу са Одлуком Надзорног одбора ЈП „ЕМС“ бр. 1504/6 од 14.02.2014., а према спецификацији бр. 1306 и 1306/1.

7. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Приходи од услуга по SLA уговорима	0	854,650
Приход од наплате штета од осигурања	9,699	9,888
Приходи од закупнина	44,739	47,288
Остали пословни приходи	301,057	172,127
Приход по основу наплате тендерске документације	16	658
Префактурисани трошкови услуга	237	0
Укупно	355,748	1,084,611

НАПОМЕНА: Остали пословни приходи се највећим делом односе на префактурисане трошкове принудне наплате потраживања од купаца.

8. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Приходи од активирања или потрошње производа за сопствене потребе	1,376,443	1,137,537
Приходи од активирања услуга за сопствене потребе	604,937	375,244
Укупно	1,981,380	1,512,781

9. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ЕНЕРГИЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Трошкови испоручене електричне енергије од ПД у саставу ЕПС-а	266,483	8,793,152
Трошкови испоручене електричне енергије од ПД у саставу ЕПС-а за накнаду губитака у дистрибутивном систему	5,246,382	2,479,185
Трошкови набављене електричне енергије:		

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

- набављене на домаћем тржишту	0	1,043
Пренос и набавке електричне енергије од стране ЈП Електромрежа Србије, Београд	2,900,618	2,847,372
Трошкови електричне енергије за сопствене потребе	0	81,720
Трошкови остале енергије	13,917	9,490
Трошкови основног материјала	423,109	510,825
Материјал за одржавање и резервни делови	1,072,545	743,308
Деривати нафте	223,803	227,247
Ситан инвентар и ауто гуме	36,736	35,949
Уља и мазива	14,084	7,807
ХТЗ опрема	26,091	26,544
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	55,845	56,644
Остало	9,553	9,511
Укупно	10,289,166	15,829,797

НАПОМЕНА: У структури трошкова материјала најзаступљенији је трошак по основу набављене електричне енергије за надокнаду губитака у дистрибутивном систему, трошак преноса и приступа дистрибутивном систему и трошак за сопствену потрошњу оператора дистрибутивног система набављених од ЈП „ЕПС“ Београд, који су регулисани Уговором о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем за надокнаду губитака у дистрибутивном систему и сопствену потрошњу оператора дистрибутивног система број 1145/14 од 13.03.2014. године. Поред наведеног у структури трошкова материјала заступљени су трошкови преноса и набавке електричне енергије насталих у складу са измерним енергетским величинама и важећим ценама по тарифним ставовима према Одлуци о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цене приступа и коришћења система за пренос система за пренос електричне енергије од стране ЈП Електромрежа Србије у складу са Уговором бр. 4/52 од 20.01.2011. год. , као и трошкови материјала, горива, ситног инвентара у употреби, ХТЗ опрема насталих у сврху обављања претежне делатности Друштва.

10. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Трошкови бруто зарада и накнада зарада	4,186,851	4,187,145
Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	828,653	796,331
Трошкови накнада по уговору о делу	806	992
Трошкови накнада по ауторским уговорима	140	116
Трошкови накнада по уговору и привременим и повременим пословима	255,646	244,894
Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	14	633
Трошкови накнада члановима органа управљања и надзора	2,124	2,415
Трошкови превоза запослених	105,472	103,557
Дневнице и накнада трошкова запосленима на службеном путу	19,604	22,516
Стипендије и кредити	30,459	29,786
Помоћ запосленима	18,994	18,507
Остали лични расходи	3,890	6,200
Укупно	5,452,653	5,413,092

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

НАПОМЕНА: Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи дефинисани су напоменом 3.4.

11. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Трошкови израде учинака	358,547	266,760
Трошкови ПТТ услуга	114,407	269,254
Трошкови транспортних услуга	2,677	2,797
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	666,466	480,066
Одржавање информационог система	47,652	8,672
Трошкови закупнина	1,767	2,638
Реклама, сајмови и пропаганда	5,644	12,299
Научно истраживачки рад	4,817	0
Заштита на раду	2,845	2,388
Услуге читавања бројила(ЕДБ, Електросрбија, Југоисток)	47,382	101,117
Преглед, поправка,баждарење, контрола и замена бројила(ЕДБ, Југоисток)	22,111	23,230
Трошкови услуга студентских и омладинских организација	2,318	2,983
Трошкови комуналних услуга	34,424	34,735
Трошкови услуга дератизације и дезинсекције(Костолац, ЕДБ)	367	1,181
Трошкови осталих производних услуга	10,812	8,968
Укупно	1,322,236	1,217,088

12. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Трошкови амортизације:		
- нематеријалне имовине	50,184	40,513
- некренина, постројења и опреме	3,669,114	3,499,629
Укупно	3,719,298	3,540,142

НАПОМЕНА: Трошкови амортизације дефинисани су напоменом 3.12 и 3.13.

13. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	99,296	98,675
Остала дугорочна резервисања:		
- резервисања за судске спорове	117,828	46,526
Укупно	217,124	145,201

НАПОМЕНА: Трошкови резервисања дефинисани су напоменом 3.8.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

14. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Трошкови накнада за коришћење вода	889	595
Трошкови накнада за коришћење грађевинског земљишта	7,122	214,925
Трошкови накнада за коришћење добара од општег интереса	2,068	3,808
Трошкови накнада за загађење животне средине	4,537	7,351
Трошкови пореза на имовину	250,834	279,944
Трошкови накнада за коришћење обала у пословне сврхе	19,424	14,310
Трошкови осталих индиректних пореза и накнада	58,745	48,677
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	25,813	28,477
Трошкови репрезентације	23,049	26,880
Трошкови платног промета и банкарских услуга	31,955	37,810
Трошкови претплате на стручне публикације	3,130	4,853
Судски трошкови	256,486	154,770
Остали нематеријални трошкови	89,307	80,959
Професионалне услуге	57	3,262
Трошкови осталих непроизводних услуга	6,807	8,357
Трошкови премија осигурања	54,996	151,039
Остали нематеријални трошкови од ПД у саставу ЕПС	387	2,538
Трошкови ПДВ обрачунатог на губитке електричне енергије	82,566	24,357
Трошкови чланарина	96,977	100,192
Трошкови чувања имовине и архивске грађе(ЕДБ)	0	21
Трошкови одмаралишта	2,614	23,065
Услуге обезбеђења, заштите објеката и заштита на раду(Костолац, Панонске, Електровојводина)	14,437	45,154
Укупно	1,032,200	1,261,344

15. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014	31.12. 2013
Финансијски приходи у оквиру ЕПС-а:		
-приходи од камата	382,551	33,298
-позитивне курсне разлике	0	21,855
Финансијски приходи ван ЕПС-а:	0	0
Приходи од камата:		
-по основу потраживања од купаца за електричну енергију	1,271,085	1,883,763
-по основу краткорочних финансијских пласмана	349,361	79,172
-остали приходи од камата(по свим преосталим основама)	26,235	346,399

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Позитивне курсне разлике	265	93
Остали финансијски приходи	12	3,353
Укупно	2,029,509	2,367,933

НАПОМЕНА: У структури финансијских прихода највећим делом учествује обрачуната камата на доцњу купцима (екстерним и повезаним правним лицима) за доспела неизмирена потраживања, камата настала по основу уговорних права дефинисаних уговорима о отварању пословних рачуна и обрачуната камата ЈП ЕПС настала по основу исплаћеног зајма у складу са уговорима 02/23851 од 12.11.2014.год. и 02/19728 од 24.09.2014.год од стране ПД „Електросрбија“ Краљево у укупном износу од 3.000.000.000 дин.

16. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Финансијски расходи у оквиру ЕПС-а:		
-расходи камата	12,797	1,321
-негативне курсне разлике	81,063	261
-остали финансијски расходи	10	4,837
Финансијски расходи ван ЕПС-а:	0	0
Расходи камата:		
- по основу обавеза за набављену електричну енергију	0	168
- репрограмираних обавезе по основу јавних прихода	1,678	13,615
-остали расходи од камата(по свим основама)	112	1,060
Негативне курсне разлике	761	177
Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе	5,102	16,667
Остало финансијски расходи	10	237
Укупно	101,533	38,343

НАПОМЕНА: Финансијски расходи се највећим делом односе на доспеле обавезе по IDA кредиту, обрачунате камате добављача (екстерни и повезана правна лица) на закаснела плаћања обавеза, обрачунате камате за неблаговремено плаћене јавне приходе (друштво је извршило обрачун камате на доцњу закључно са 31.12.2014. године по основу измењене основице за порез на добит предузећа за 2013. годину настале као резултат измењене рачуноводствене политике напомена бр. 4) и камате по основу репрограмираних обавеза по основу јавних прихода.

17. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	149,710	66,387
Наплата и умањење исправке вредности:		
- датих аванса за залихе	0	117
- потраживања од купаца	1,285,597	2,828,071
Приходи од усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана	315,534	0
Укупно	1,750,841	2,894,575

НАПОМЕНА: Приход по основу умањења исправке вредности потраживања и приход по основу усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана дефинисани су напоменом број 3.16.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

18. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Расходи по основу обезвређења:		
- учешћа у капиталу	0	29,663
- репрограмираних потраживања за електричну енергију	493,343	954,363
- залиха	4,619	67,413
- потраживања од електричне енергије	4,258,543	1,328,154
- осталих потраживања	262,836	565,022
- осталих средстава	6,170	234,289
Укупно	5,025,511	3,178,904

НАПОМЕНА: Друштво је у складу са Инструкцијом у вези одмеравања потраживања по основу продате електричне енергије донетом од стране ЈП ЕПС број 2716/1/14 од 02.12.2014.год. извршило обезвређење репрограмираних потраживања од купаца у висини од 100% потраживања, а остала обезвређења су дефинисана напоменом број 3.16.

19. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Добици од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме	0	1,736
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу бенефиција запослених	2,877	0
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	2,564	3,556
Приходи од смањења обавеза	109,659	3,871
Накнадно одобрени попусти	1,347	1,392
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова	32,082	9,908
Вишкови	4,536	24,732
Остали приходи	6,692	6,617
Укупно	159,757	51,812

НАПОМЕНА: У структури осталих прихода најзаступљенији су приходи од смањења обавеза по основу реализације обавеза према Држави у складу са Решењем Министарства финансија и економије, Пореска управа, Центар за велике пореске обвезнике у висини од 95.415 хиљада динара и приходовања претплата од купаца у складу са Одлуком о усвајању извештаја о попису имовине и обавеза ПД Електросрбија Краљево бр. 03/16677 од 28.01.2015.год.

20. ОСТАЛИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2013
Губици од расходовања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	62,252	47,568
Губици од расходовања залиха	12,580	18,279

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Мањкови	3,383	2,599
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купаца	491,121	153,606
- осталих средстава	16,722	28,048
Трошкови спонзорства и донаторства	2,762	2,174
Укупно	588,820	252,274

НАПМЕНА: У структури осталих расхода најзаступљенији су расходи по основу отписа потраживања од купаца усвојени од стране надлежног органа Одлуком о усвајању извештаја о попису имовине и обавеза ПД Електросрбија Краљево бр. 03/16677 од 28.01.2015.год., чији су критеријуми отписа базирани на Смерницама за поступање пописних комисија приликом предлагања отписа потраживања за електричну енергију са стањем на дан 31.12.2014.год. у ПД за дистрибуцију електричном енергијом донетим од стране ЈП ЕПС бр. 02/196 од 19.01.2015.год.

21. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК
а) Компоненте пореза на добитак

	јануар - децембар 2014	Јануар - Децембар 2013
Текући порез – порески расход периода	616,335	1,309,125
Одложени порез – одложени порески приходи/(расходи)	285,708	173,722
	<u>902,043</u>	<u>1,482,847</u>

б) Усаглашавање пореза на добитак и производа резултата пословања пре опорезивања и прописане пореске стопе

	јануар - децембар 2014	Јануар - Децембар 2013
Добитак/(губитак) пре опорезивања	1,157,190	5,269,634
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу (трајне разлике)	1,380,726	-802,379
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе (привремене разлике)	1,570,985	1,530,699
Опорезив добитак/(губитак)(5+6+7)	4,108,901	0
Износ губитка и капиталног губитка из пореског биланса из претходних година до висине опорезиве добити	0	8,770,494
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	4,108,901	0
Пореска основица (6+8)	4,108,901	-8,770,494
Обрачунати порез 15% (10% у 2012.г.)	616,335	-1,315,574
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у некретнине, постројења и опрему	0	34,651
Обрачунати порез по умањењу - текући порез	616,335	1,309,125
Одложени порез – одложени порески приходи/расходи	285,708	173,722
Укупан порески приход/расход	<u>902,043</u>	<u>1,482,847</u>

в) Одложена пореска средства и обавезе

на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године
-----------------------------	---------------------------------

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

в1)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	83,765,474	84,554,848
в2)Садашња вредност некретнина, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	23,145,485	22,030,140
в3)Одбитна привремена разлика по основу које се не признаје одложено пореско средство	2	2
Опорезива привремена разлика (в1-в2-в3)	<u>60,619,989</u>	<u>62,524,708</u>
Одложени порез	9,092,998	9,378,706
Одложене пореске обавезе	9,092,998	9,378,706

НАПОМЕНА: Измењена обавеза пореза на добит за 2013. годину описана је у напмени бр.4.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

22. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА

	Земљиште	Грађевински објекти	Постројења и опрема	Остала основна средства	Средства у припреми	Укупно	Нематеријална улагања	Укупно
Набавна вредност								
Стане 1. јануара 2013 године, пре корекција	1.698.447	72.547.794	133.764.676	211.487	1.489.366	209.711.770	197.042	209.908.812
Корекције почетног стања	-	-	-	-	-	-	-	-
Стане 1. јануара 2013 године, након корекција	1.698.447	72.547.794	133.764.676	211.487	1.489.366	209.711.770	197.042	209.908.812
Набавке у току године	-	-	-	25	1.127.491	1.127.516	72.635	1.200.151
Активирање средстава у припреми	625	211.962	734.069	-	946.656	29	29	-
Преноси	3.145	9.564	213.988	-	625	224.177	-	224.177
Инвестиције у сопственој регији	23.428	29.785	354.060	-	-	407.273	-	407.273
Донације	-	-	-	-	-	-	-	-
Ревалоризација (ефекти накнадних процена вредности)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ефекти процене земљишта и основних средстава у припреми	-	-	-	-	-	-	-	-
Продаја	-	-	-	-	-	-	2.016	2.016
Отписи (расход)	-	66.788	803.929	618	-	871.335	-	871.335
Преноси трећим лицима	-	-	13.909	-	-	13.909	-	13.909
Вишкови	-	11.432	21.940	-	-	33.372	-	33.372
Мањкови	-	-	2.635	-	-	2.635	-	2.635
Искњижење бруто вредности основних средстава ради основања нових друштва	-	-	-	-	-	-	-	-
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	-	-	-	-	-	-	-
Остале промене	-	-	-	625	-	625	33.178	33.803
Стане 31. децембра 2013 године, након корекција	1.722.500	72.746.894	134.277.970	198.693	1.670.826	210.616.883	300.810	210.917.693
Набавна вредност								
Стане 1. јануара 2014 године, пре корекција	1.722.500	72.746.894	134.277.970	198.693	1.670.826	210.616.883	300.810	210.917.693
Корекције почетног стања	-	-	-	-	-	-	-	-
Стане 1. јануара 2014 године, након корекција	1.722.500	72.746.894	134.277.970	198.693	1.670.826	210.616.883	300.810	210.917.693
Набавке у току године	20.038	241.849	1.604.269	-	1.846.118	20.038	114.357	134.395
Активирање средстава у припреми	-	2.265	2.265	-	-	-	-	-
Преноси	-	-	-	-	-	-	-	-
Инвестиције у сопственој регији	-	-	-	-	1.981.380	1.981.380	-	1.981.380
Донације	29.064	610.753	3.767.905	-	-	4.407.712	-	4.407.712
Ревалоризација (ефекти накнадних процена вредности)	-	-	-	-	-	-	-	-
Ефекти процене земљишта и основних средстава у припреми	-	-	-	-	-	-	-	-
Продаја	-	2.179	-	-	-	2.179	-	2.179
Отписи (расход)	-	54.150	1.052.434	1.442	-	1.108.026	78.826	1.186.852
Преноси трећим лицима	-	27.349	27.413	-	-	54.762	-	54.762
Вишкови	-	-	15.421	58	-	15.479	-	15.479
Мањкови	-	-	1.569	-	-	1.569	-	1.569
Искњижење бруто вредности основних средстава ради основања нових друштва	-	-	-	-	-	-	-	-
Набавна вредност пренетих средстава другим друштвима у оквиру ЕПС-а (уступања)	-	-	-	-	-	-	-	-
Остале промене	-	-	-	219	18.438	18.219	336.341	18.219
Стане 31. децембра 2014. године, након корекција	1.771.592	73.513.554	138.586.413	197.528	1.787.650	215.856.736	336.341	216.193.077

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

НАПОМЕНА: Друштво је у својим књигама извршило укњижење некретнине, постројења и опрему у складу са Закључком Владе 05 број 46-9323/2013 од 01. новембра 2013. године, Уговором бр. 18626 од 11.08.2014. године склопљеним између Републике Србије - Влада и ПД „Електросрбија“ Краљево, Закључком Комисије за ревизију бр. 2343/3-14 од 22.10.2014. године, Дописа и аналитичког прегледа искњижених некретнина, постројења и опреме од стране ЈП „Електроурежа Србије“ Београд бр. 02-24669 од 21.11.2014. године.

Друштво није имало значајнијих оштећења некретнина, постројења и опреме услед дејства елементарних непогода у 2014. године (Допис Дирекције за управљање бр. 03-1198 од 22.01.2015. године) и није извршило обезвређење истих. Поред наведеног, од стране стручних служби Друштва дефинисани су планирани рокови завршетка некретнина, постројења и опреме у припреми са стањем на дан 31.12.2014. године и сходно наведеном планираном завршетку радова, није извршено обезвређење истих.

Друштво је у складу са Закључком Владе РС 05 број 46-2769/2015 од 14. марта 2015. године и Одлуке директора Друштва бр. 05-5133 у 2015. години извршило продају моторних возила.

23. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Учешћа у капиталу:			
- остала правна лица	107,428	103,585	98,478
Дугорочна пласман ПД у саставу ЕПС:			
- по основу датих зајмова	2,925,000	0	0
Остали дугорочни финансијски пласмани	44	44	44
Минус: Исправка вредности			
- учешћа у капиталу	-30,883	-30,883	-1,220
- остали дугорочни финансијски пласмани	-44	-44	-44
Стање на дан 31. децембар	3,001,545	72,702	97,258

НАПОМЕНА.: Друштво је у својим пословним књигама исказало учешће у капиталу осталих правних лица и хартија од вредности расположивих за продају, с тим да их оно није купило да би њима трговало и тренутно им није одредило намену. Почетно вредновање се врши по трошку набавке. Накнадно вредновање за акције које се котирају на берзи врши се по њиховој фер вредности која одговара њиховој берзанској вредности на дан биланса. Повећање или смањење фер вредности у пословним књигама се исказује као промена резерви у оквиру капитала. Друштво је извршило пренос новчаних средстава ЈП ЕПС у складу са уговорима о зајму 02/23851 од 12.11.2014.год. и 02/19728 од 24.09.2014.год.

24. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију и услуге:			
- физичка лица	130,889	621,662	7,654
- правна лица	633,377	2,365,627	22,305
Пласмани запосленима:	0	0	0
- по основу продатих станова	16,349	17,182	18,270
- по основу стамбених кредита	2,032	2,087	2,135
Потраживања од Агенције за приватизацију РС	2,630	2,630	2,630
Минус: Исправка вредности			

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

- репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од физичких лица	-130,889	-152,496	-7,654
-репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од правних лица	-634,535	-810,945	-3,506
- потраживања од Агенције за приватизацију РС	-2,630	-2,630	-2,630
Стање на дан 31. децембар	17,223	2,043,117	39,204

НАПОМЕНА: Дугорочни финансијски пласмани у делу репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију настали су применом Одлука Управног одбора ЈП „ЕПС“ бр. 860/4-13 од 22.02.2013., бр. 2233/9-13 од 25.07.2013. и 1151/3 -30 од 02.04.2013. године о спразном регулисању дуга купаца на рате. Друштво је у складу са Инструкцијом у вези одмеравања потраживања по основу продате електричне енергије донетом од стране ЈП ЕПС број 2716/1/14 од 02.12.2014.год. извршило обезвређење репрограмираних потраживања од купаца у висини од 100% потраживања.

25. ЗАЛИХЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Материјал	1,521,968	1,321,455	1,107,149
Резервни делови	25,405	25,309	28,507
Алат и инвентар	449,818	415,916	386,036
<i>Минус: Исправка вредности</i>			
Материјал	-458,130	-579,412	-586,899
Резервни делови	-9,606	-14,059	-16,513
Алат и инвентар	-387,648	-394,497	-351,696
Дати аванси за залихе и услуге	8,280	13,750	2,539
<i>Минус: Исправка вредности</i>	0	0	-117
Стање на дан 31. децембар	1,150,087	788,462	569,006

НАПОМЕНА: Друштво признаје залихе у складу са напоменом 3.15.

26. ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Потраживања од по основу продаје			
<i>Купци у земљи</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	5,406,475	4,768,974	231,636
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	7,028,619	6,286,958	9,921,905
- за испоручену електричну енергију - привреда	7,055,306	4,984,924	9,973,115
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	328,833	331,760	338,928
- остала потраживања од предузећа у реструктурирању	11,867	6,628	6,628
- потраживања од купаца за услуге	219,794	226,337	183,018
Остала потраживања од купаца по основу продаје	95,563	91,408	139,349
Минус исправка вредности потраживања по основу продаје:			

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

<i>Купци у земљи</i>			
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	-6,972,548	-6,475,149	-6,413,133
- за испоручену електричну енергију - привреда	-6,999,201	-4,434,876	-5,902,978
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	-328,833	-331,760	-350,714
- осталих потраживања од предузећа у реструктурирању	-11,867	-6,628	-6,628
- потраживања од купаца за услуге	-181,509	-192,297	-150,566
-остала потраживања од купаца по основу продаје	-74,869	-62,570	-100,937
Потраживања из специфичних послова			
Потраживања по основу РТВ претплате	0	12,508,059	11,506,255
Остала потраживања из специфичних послова	314,061	295,632	255,717
Минус исправка вредности потраживања из специфичних послова	0	0	0
Друга потраживања			
Потраживања по основу камате:			
- ПД у саставу ЕПС-а	340,894	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	25,835	25,750	0
- за испоручену електричну енергију - привреда	63,704	85,034	0
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	0	0	0
- остала правна лица (банке и камата за испоручену топлотну енергију и технолошку пару)	7,312	41,048	5
Потраживања по основу осигурања штете	394	371	107
Потраживања од наплатних места	872	1,090	374
Потраживања од запослених	9,307	10,372	12,644
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	591,169	28,026	82,380
Остала потраживања од ПД у саставу ЕПС-а	1,922	363,741	3,723
Остала потраживања	27,685	34,012	37,419
Минус исправка вредности других потраживања:			
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - домаћинства	-25,835	-25,750	0
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - привреда	-63,704	-85,034	0
За обрачунату камату по основу осталих потраживања	-16,233	-15,072	-473
Потраживања од запослених	0	0	-2,417
Потраживања по основу преплаћених пореза и доприноса	-72	-72	-72
Стање на дан 31. децембар	6,854,941	18,460,916	19,765,285

НАПОМЕНА: Потраживања по основу продаје ПД у саставу ЕПС обухватају фактурисану реализацију у складу са Уговором о приступу систему за дистрибуцију електричне енергије наш број 01-3880 од 04.03.2014. године, Уговором о уређивању међусобних права и обавеза у спровођењу уредбе о начину и условима одређивања уједначених цена приступа

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

дистрибутивном систему у условима отварања тржишта електричне енергије и уређивању међусобних односа по основу учешћа у компензационом механизму и прерасподели средстава прикупљених у складу са том уредбом наш број 5185 од 18.03.2014. године и префактурисавања трошкова приступа дистрибутивног система за ЕПС – сопствена потрошња у складу са Уредбом „Сл. гласник РС“ бр. 113/13 и у складу са одлуком Надзорног одбора ЈП ЕПС бр. 1973/9 -14 од 17.07.2014. године. Поред наведеног, потраживања по основу продаје ПД у саставу ЕПС чини фактурисана услуга обављања делатности јавног снабдевања електричном енергијом од стране ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево ПД „ЕПС Снабдевање“ д.о.о Београд дефинисана Уговором бр. 1721/1/14 од 29.05.2014. године и Уговором број 01-20859 од 08.10.2014. године. Почев од 01. јула 2013. године Друштво губи лиценцу за продају електричне енергије и сва дуговања настала по основу продаје ел. енергије закључно са 30.06.2013. године представљају стари дуг за ел. енергију чија реализација наплате остаје у ОДС.

Друштво је у својим пословним књигама извршило искњижење потраживања по основу РТВ претплате у складу са Протоколом склопљеним између ЈП ЕПС и РТС (ЈП ЕПС број 2201/3-14 од 22.09.2014. године) и Записником о сравњењу међусобних обавеза и потраживања између ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево и РДУ број 02-25191 од 24.11.2014. године.

26. а) НЕУСАГЛАШЕНА ПОТРАЖИВАЊА

У хиљадама РСД	2014.г.	2013.г.	2012.г.
Потраживања по основу продаје	56,709	69,631	34,044

27. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Кредити и пласмани:			
Краткорочни кредити и зајмови:	256,938	138,341	264,640
Краткорочна репрограмирана потраживања за електричну енергију	367,965	1,242,805	0
Текућа доспећа дугорочних финансијских пласмана:			
- по основу датих позајмица и репрограмираних потраживања ПД у саставу ЕПС-а	75,000	0	0
Краткорочни депозити код банака у земљи	0	5,155	15,155
Остали краткорочни финансијски пласмани	682	727	2,052
<i>Минус: Исправка вредности</i>	-367,965	0	0
Стање на дан 31. децембар	332,620	1,387,028	281,847

НАПОМЕНА: Краткорочни кредити и зајмови представљају потраживања од РТС по основу одобреног зајма у складу са Шестим анексом уговора о наплати радио телевизијске претплате бр. 2319/16-13 од 14.10.2013. године склопљеним између ЈП ЕПС и РТС и потраживања од радника по основу одобреног зајма у складу са Протоколом о исплати зајма запосленима у ЕПС бр. 816/4-14 од 11.03.2014. године и Споразума о исплати зајма запосленима у ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 4798 од 12.03.2014. године. Краткорочна репрограмирана потраживања утврђена су у складу са Одлука Управног одбора ЈП „ЕПС“ бр. 860/4-13 од 22.02.2013., бр. 2233/9-13 од 25.07.2013. и 1151/3 -30 од 02.04.2013. године о спразумном регулисању дуга купаца на рате. Друштво је у складу са Инструкцијом у вези одмеравања потраживања по основу продате електричне енергије донетом од стране ЈП ЕПС број 2716/1/14 од 02.12.2014. год. извршило обезвређење репрограмираних потраживања од купаца у висини од 100% потраживања. Потраживања по основу датих позајмица ЈП ЕПС дефинисана су у напмени бр. 23.

28. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Текући рачуна:			
- у динарима	2,651,379	6,564,134	799,734
- у иностраној валути	739	2,418	2,768
Благајна	42	997	763

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

Издвојена новчана средства	3,125	2,274	1,953
Хартије од вредности – готовински еквиваленти	438	268	19,117
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	240,459	246,858	0
Исправка вредности-умањење вредности новчаних средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	-240,459	-234,289	0
Стање на дан 31. децембар	2,655,723	6,582,660	824,335

НАПОМЕНА: Готовина и готовински еквиваленти дефинисани су напоменом 3.16. Умањење вредности новчаних средстава чије је коришћење ограничено или вредност умањена односи се на новчана средства код Универзал банке у стечају и Беобанке у стечају.

29. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Порез на додату вредност	0	0	0
Разграничени порез на додату вредност	204,933	256,219	640,915
Обрачуната потраживања за више плаћен ПДВ	0	0	0
Стање на дан 31. децембар	204,933	256,219	640,915

Напомена: Од 01.01.2005. године почиње примена Закона о порезу на додату вредност (Сл.гласник бр. 84/2004, 86/2004, 61/05).Сходно наведеном Закону и пратећим правилницима Друштво у својим пословним књигама евидентира потраживање за ПДВ плаћен по основу улазних рачуна за који има право на одбитак при коначном утврђивању пореске обавезе.

На стању 31.12.2014. године као потраживање по основу плаћеног ПДВ, обухваћен је ПДВ из рачуна који су примљени након утврђивања пореске обавезе за децембар 2014. године и које Друштво може користити као одбитну ставку у следећем пореском периоду.

30. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Унапред плаћени трошкови	3,570	4,695	344
Нефактурисани приход	28	28	28
Разграничени трошкови:	0	421	0
Остала активна временска разграничења	175,389	187,017	236,006
Стање на дан 31. децембар	178,987	192,161	236,378

НАПОМЕНА: Остала временска разграничења се највећим делом односе на унапред плаћене трошкове за порез на имовину и накнаду за грађевинско земљиште /Огранак Јагодина/ по основу компензације за потраживање за утрошену ел.енергије/.

31. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Резервисања за бенефиције за запослене (отпремнине, јубиларне награде и остало)	797,284	821,111	803,586
Резервисања за судске спорове	200,329	152,258	135,821
Стање на дан 31. децембар	997,613	973,369	939,407

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Кретање на резервисањима

	Резервисања за бенефиције запослених	Резервисања за судске спорове
Стање на дан 01. јануар 2013. године	803,586	135,821
Нова резервисања у току године	98,675	46,526
Искоришћена резервисања	-81,150	-20,181
Укидање у корист прихода	0	9,908
Стање на дан 31. децембар 2013. године	821,111	152,258
Стање на дан 01. јануар 2014. године	821,111	152,258
Нова резервисања у току године	99,296	117,828
Искоришћена резервисања	-120,246	-37,675
Укидање у корист прихода	2,877	32,082
Стање на дан 31. децембар 2014. године	797,284	200,329

НАПОМЕНА: Извршена дугорочна резервисања односе се на резервисања за бенефиције за запослене и резервисања за тужбе трећих лица . Дугорочна резервисања за бенефиције за запослене односе се на накнаду запосленима по основу отпремнина за одлазак у пензију и по основу јубиларних награда за 10, 20 и 30 година непрекидног рада у Друштву и извршена су коришћењем метода садашње вредности будућих очекиваних исплата. За износ извршених резервисања повећани су расходи периода.

Извршена дугорочна резервисања односе се на резервисања за тужбе трећих лица, а на основу процене правне службе да ће спорови који се воде бити изгубљени па ће по основу истих морати да буде извршено плаћање или давање неког средства. За износ извршених резервисања повећани су расходи периода.

32. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе према повезаним правним лицима:	739,084	676,239	715,393
Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода			
- по основу главнице	0	0	170,105
Остале дугорочне обавезе	710	915	1,173
Текућа доспећа:			
- обавеза по основу узетих кредита између матичног и зависних правних лица у саставу ЕПС	-54,327	-17,801	-17,658
Стање на дан 31. децембар	685,467	659,353	869,013

Напомена: Дугорочне обавезе према ЈП ЕПС-у се односе на кредит /EBRD и IDA/. Друштво је у 2014. години извршило измирење репрограмираних обавеза по основу јавних прихода.

Планирани завршетак отплате обавезе по основу кредита EBRD је у 2016. години, а по основу IDA кредита у 2025. години.

33. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе у иностраној валути			
Део дугорочних кредита и зајмова у иностраној валути који доспева до једне - ПД у саставу ЕПС-а	54,327	17,801	17,658

Обавезе у динарима

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Део репрограмираних обавеза по основу јавних прихода који доспева до једне године	0	170,495	140,484
Остале краткорочне финансијске обавезе у динарима	0	50	9
Стање на дан 31. децембар	54,327	188,346	158,151

НАПОМЕНА: Обрзложење је дато у напмени 32.

34. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Примљени аванси	167,639	173,573	206,673
Добављачи - повезана правна лица:			
а)ПД у саставу ЕПС-а у земљи	1,618,192	1,155,971	1,859,760
Добављачи у земљи	393,397	453,308	260,539
ЈП Електромрежа Србије	338,119	342,587	321,846
Добављачи у иностранству	1,262	695	1,177
Остале обавезе из пословања	181,681	79,945	47,429
Стање на дан 31. децембар	2,700,290	2,206,079	2,697,424

НАПОМЕНА: У структури обавеза из пословања најзаступљеније су обавезе по основу набављене електричне енергије од ЈП „ЕПС“ за надокнаду губитака у дистрибутивном систему и обавеза за сопствену потрошњу оператера дистрибутивног система које су регулисане Уговором о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем за надокнаду губитака у дистрибутивном систему и сопствену потрошњу оператера дистрибутивног система број 1145/14 од 13.03.2014. године, као и обавезе настале ступањем на снагу Уредбе о мерама постицаја за повлашћене произвођаче електричне енергије, Уредбом о висини посебне накнаде за подстицај у 2013. години, Уредбом о начину обрачуна и начину расподеле прикупљених средстава по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача, ЈП „ЕПС“ Београд је фактурисао нашем ПД обрачунату накнаду за подстицај повлашћених произвођача. Ова накнада се даље фактурише крајњим купцима електричне енергије по утврђеној цени од 0.044 дин / kWh.

Поред наведеног, у структури обавеза из пословања заступљене су обавезе по основу преноса и набавке електричне енергије насталих у складу са измереним енергетским величинама и важећим ценама по тарифним ставовима према Одлуци о утврђивању цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије, Методологијом за одређивање тарифних елемената за израчунавање цене приступа и коришћења система за пренос система за пренос електричне енергије од стране ЈП Електромреже Србије у складу са Уговором бр. 4/52 од 20.01.2011. год.

34. а) НЕУСАГЛАШЕНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	2014.г.	2013.г.	2012.г.
Обавезе из пословања	94,496	59,827	2,432

Оспорене обавезе према ЈП ЕПС у 2013. години износе 53,350 хиљада динара, а у 2014. години 93,465 хиљада динара. Оспорене обавезе настале су због немогућности прихватања рачуна ЈП ЕПС од стране надлежних лица Друштва, због недостатка пратеће документације уз исте на основу којих би се утврдио правни основ за прихватање и рачуноводствено евидентирање.

35. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе из специфичних послова			
Специфичне обавезе у оквиру ЕПС-а	269	255	253

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Остале обавезе из специфичних послова	322,235	12,814,065	11,772,275
Обавезе по основу зарада и накнада зарада			
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	131,893	148,565	141,438
Обавезе за порезе и доприносе на зараде и накнаде зарада	85,599	97,395	93,767
Остале обавезе по основу зарада и накнада зарада	2,456	3,046	2,358
Друге обавезе			
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања - ПД у саставу ЕПС-а	7,351	0	0
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	2,125	0	0
Остале обавезе према запосленима	10,689	694	8,775
Обавезе према члановима УО и НО	0	132	119
Обавезе према физичким лицима	0	17	6,441
Остале обавезе у саставу ЕПС-а	6,649	46,974	1,850
Остале обавезе	4,489	4,380	5,344
Стање на дан 31. децембар	573,755	13,115,523	12,032,620

НАПОМЕНА: Друштво је у својим пословним књигама извршило искњижење обавеза по основу РТВ претплате у складу са Протоколом склопљеним између ЈП ЕПС и РТС (ЈП ЕПС број 2201/3-14 од 22.09.2014. године) и Записником о савјештању међусобних обавеза и потраживања између ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево и РДУ број 02-25191 од 24.11.2014. године.

36. ОБАВЕЗЕ ЗА ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Порез на додату вредност	0	0	0
Разграничени порез на додату вредност	388,078	377,439	656,001
Обрачуната обавеза за плаћање ПДВ по пореској пријави	139,247	239,802	293,201
Стање на дан 31. децембар	527,325	617,241	949,202

НАПОМЕНА. Напомена: На стању 31.12.2014. године као обавеза по основу ПДВ обухваћен је: ПДВ из рачуна који су евидентирани у пословним књигама у децембру 2014. године, а исти се односи на јануар 2015. године и обавеза по основу ПДВ по коначном обрачуна за децембар 2014. године.

37. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе за порез из резултата	0	1,091,266	0
Обавезе за порезе, царине и друге дажбине који терете трошкове	0	5	576
Накнаде за коришћење вода, грађевинског земљишта и осталих јавних добара	140,879	142,947	145,668
Накнаде за заштиту животне средине	0	200	0
Остали обавезе по основу осталих јавних прихода који терете трошкове	469	183	5,035

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Стање на дан 31. децембар	141,348	1,234,601	151,279
----------------------------------	----------------	------------------	----------------

НАПОМЕНА: Неизмирене обавезе по основу накнаде за коришћење грађевинског земљишта највећим делом се односе на оспорена решења због висине утврђене накнаде за коришћење грађевинског земљишта дистрибуције Нови Пазар. (Жалба решење бр. 418/538/12)

38. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обрачунати трошкови	281	1,395	588
Унапред наплаћени приходи будућег периода	4,634	9,261	3,426
Одложени приходи по основу примљених донација	3,278,003	2,180,333	1,802,807
Остала пасивна временска разграничења	1,959	1,225	1,950
Одложене пореске обавезе	9,092,998	9,378,706	9,552,428
Стање на дан 31. децембар	12,377,875	11,570,920	11,361,199

Одложени приходи и примљене донације се односе на примљене донације од потрашача електричне енергије у основним средствима, материјалу или новчаним средствима, по основу заједничког улагања у изградњу електроенергетских објеката.

39. ВАНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе за издате гаранције и друге облике за обезбеђење обавеза ЈП ЕПС	163,278	290,493	83,682
Потраживања за примљене гаранције и друге облике за обезбеђење потраживања ЈП ЕПС	201,221	4,825	0
Отписана учешћа у капиталу	23,703	23,967	163,669
Стање на дан 31. децембар	388,202	319,285	247,351

39 а. ОСТАЛИ ПОТРЕБНИ ПОДАЦИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Процењена ратна штета	38,377	38,377	0
Остала ванбилансна актива	46,540	8,887	0
Стање на дан 31. децембар	84,917	47,264	0

39 б. ИЗДАЦИ И ТРОШКОВИ НАСТАЛИ ПО ОСНОВУ ОТКЛАЊАЊА ШТЕТНИХ ПОСЛЕДИЦА ПОПЛАВА У ПЕРИОДУ МАЈА 2014. ГОДИНЕ ДО КРАЈА ИЗВЕШТАЈНЕ ГОДИНЕ

За годину која се завршава
31. децембра 2014 године

Издаци и трошкови по основу отклањања штетних последица поплава у
периоду маја 2014.г. до краја извештајног периода
Некретнина, постројења и опрема у припреми

299,425

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Трошкови материјала и резервних делова	119,490
Трошкови услуга	184,822
Трошкови зарада	22,936
Остали трошкови	259
Губици по основу расходања некретнина, постројења и опреме	5,887
Губици по основу расходања залиха	604
	633,423

40. ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

У редовном пословању Друштво остварује техничке и нетехничке губитке електричне енергије. Технички губици настају по основу преноса, дистрибуције и трансформације електричне енергије до крајњег купца. Нетехнички губици представљају количину електричне енергије утрошене од стране потрошача коју Друштво није у могућности да идентификује, прода и наплати. Друштво је у 2014. години остварило губитке у висини од 14,98% који су мањи од планираних (15,31%), што представља разлику између купљене и продате електричне енергије и укључује техничке и нетехничке губитке.

Губици ЕЕ у 2014 г.									Планирани укупни губици ЕЕ до 2014 г.			Поређење остварених губитака са планираним (реализација - план)		
ТЕХНИЧКИ			НЕТЕХНИЧКИ			УКУПНО			МWh	%	din	МWh	%	din
МWh	%	din	МWh	%	din	МWh	%	din						
1	2	3=	4	5	6=	7=1+4	8=	9=3+6	10	11	12=	13=7-10	14=8	15=9-12
		1x1.000x5,345			4x1.000x5,345						171.000x4,8			
749,902	11,23	4.008,675,624	250,241	3,75	1.337,790,690	1.000.143	14,98	5.346.766,414	1.035.007	15,31	4.988.033,111	-34,664	-0,33	378,733,303

41. СУДСКИ СПОРОВИ

На дан 31.12.2014.године процењени износ судских спорова који ће бити изгубљен износи 200,329 хиљаде динара. Износи коначних губитака по основу судских спорова могу бити увећани по основу обрачунатих затезних камата до датума окончања спора. Друштво је на дан 31.12.2014.године извршило резервисања за потенцијалне губитке, а руководство Друштва сматра да по преосталим споровима који се воде против Друштва не могу настати материјално значајне штете.

42. ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА

У свом редовном пословању Друштво остварује пословне трансакције са повезаним правним лицима. Друштво пружа услуге правним лицима и истовремено је корисник њихових услуга. Односни између Друштва и повезаних правних лица регулисани су на уговорној основи и у складу са Законском регулативом. Међусобне трансакције обелодањене су у оквиру напомена бр. 5., 9., 23., 26., 27., 32., 33., 34. 37.

42. а) ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА НА ДАН 31.12.2013. ГОДИНЕ

Предузеће у складу са БРС	Поправљена	Друге обавезе	Обавезе	Приходи основно историјске електричне енергије	Остали приходи	Расходи основно електричне енергије	Приходи од нових и постојећих разних делова	Расходи од нових и постојећих делова	Остали приходи
ПД ДИНСКОЛИМСКОЕ ХИДРОЕЛЕКТРИЧНЕ ДОО	0	0	408	13.412	0	(815)	0	0	0
ПД ТЕРМОЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГЕТИКЕ ДОО	3	0	80	2.865	0	0	0	0	0
ПД ТУРБОМАШИНОСТРАЈНИК ДОО	620	0	0	53.317	18	0	0	0	0
ПД дистрибуцијске електричне енергије ЕЛЕКТРОСРБИЈА ДОО	66	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД дистрибуцијске електричне енергије ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА БЕОГРАД ДОО	4.632	0	5.028	3.391	147	(953)	0	0	0
ПД дистрибуцијске електричне енергије ЕЛЕКТРОСРБИЈА ДОО	939	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД дистрибуцијске електричне енергије ЕЛЕКТРО ДОО	1.154	0	141	0	188	(117)	0	0	0
ЈП ЕЛЕКТРОПРЕВАЗНОСТРАЈНИК ПО	7.850	699.438	161.400	422	35.103	(11.300.840)	21.855	(5.026)	0
ПД Нолубаре-Metalf ДОО	0	0	1.013.703	22.521	0	0	0	0	0
ПД ЕПС-Сиббасане ДОО Београд	5.117.390	0	37.095	0	11.743.119	(69.808)	33.256	(483)	0
Укупно	5.132.718	699.438	1.221.000	39.298	11.782.872	(11.272.327)	56.783	(5.418)	0

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

42. 6) ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА НА ДАН 31.12.2014. ГОДИНЕ

Подноносилац/БС	Прилике	Дугорочне обавезе	Обавезе	Приходи основно натурне електричне енергије	Остали постовни приходи	Расходи основно набаве електричне енергије	Приходи од независних постовних рашлага	Расходи од независних постовних рашлага	Остали расходи
ПД ДИНСОЛИМОНЕ ХИДРОЕЛЕКТРНЕ доо	0	0	106	0	0	(1.206)	0	0	0
ПД ТЕМАШКА НЕМАНИКАЛНА ЕЛЕКТРО доо	190	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД ЕЛЕКТРОМАШИНОСТВАЈК доо	620	0	0	0	677	0	0	0	0
ПД дистрибуције електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" доо	54.666	0	0	0	260.080	0	0	0	0
ПД дистрибуције електричне енергије "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА-БЕОГРАД" доо	346.887	0	6.902	0	204.729	0	16.750	0	0
ПД дистрибуције електричне енергије "ЦЕНТАР" доо	971	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД ЕЛЕКТРОПРИВАДНОСТВАЈК доо	110.242	684.757	1.077.244	0	204.209	23.012.041	48.890	(90.676)	0
ПД ЕЛЕКТРОСРБИЈА доо Београд	6.266.746	0	346	0	21.158.068	412	312.908	7	0
Укупно	8.824.301	684.757	1.688.769	0	21.868.210	(5.512.869)	392.561	(93.671)	0

43. ПОРЕСКИ РИЗИЦИ

Порески закони Републике Србије су предмет честих измена и тумачења од стране законодавства. Период застарелости пореске обавезе је пет година. То значи да порески орган има права да наложи плаћање неизмирених обавеза у року од пет година од када је обавеза настала.

44. ФИНАНСИЈСКИ ИНСТРУМЕНТИ И ЦИЉЕВИ УПРАВЉАЊА РИЗИЦИМА

Друштво је израдило Стратегију за управљање ризицима бр. 1177 од 23.01.2013. године. У складу са Стратегијом за управљање ризицима директор Друштва доноси Одлуку о идентификовању ризика и мерама које је неопходно предузети како би се ризици свели на прихватљив ниво, бр. 02-25561 од 03.12.2014. године.

Управљење ризиком капитала

Руководство Друштва разматра капитални ризик, на основама ублажавања ризика и уверења да ће Друштво бити у могућности да одржи Принцип сталности пословања, истовремено максимизирајући повећање профита власника, преко оптимизације дуга и капитала. Структура капитала Друштва састоји се од дуговања, укључујући дугорочне кредите образложене у напомени 32, осталих дугорочних обавеза, готовине и готовинских еквивалената и капитала који се приписује власницима, а који укључује уделе, резерве, као и нераспоређени добитак.

Лица која контролишу финансије на нивоу Друштва врше преглед структуре капитала на годишњем нивоу. Као део тог прегледа, руководство Друштва разматра цену капитала и ризик повезан са врстом капитала.

Показатељи задужености Друштва са стањем на крају године били су следећи:

	31. децембра 2014 године	(У хиљадама динара) на дан 01. јануар 2014
а) Задуженост:		
Задуженост:	739,794	847,699
Остале дугорочне обавезе	685,467	659,353
Краткорочне финансијске обавезе	54,327	188,346
Готовина и готовински еквиваленти	2,655,723	6,582,660
Нето задуженост	-1,915,929	-5,734,961
б) Капитал	83,409,170	86,942,750
Рацио укупног дуговања према капиталу	-0.02	-0.07

Значајне рачуноводствене политике у вези са финансијским инструментима

Детаљи значајних рачуноводствених политика, као и критеријуми и основе за признавање прихода и расхода за све врсте финансијских средстава и обавеза, обелодањени су у напомени 3 ових финансијских извештаја.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Категорије финансијских инструмената

	(У хиљадама динара)	
	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
Финансијска средства		
Учешћа у капиталу	76,545	72,702
Дугорочни финансијски пласмани	2,942,223	2,043,117
Потраживања од купаца	5,577,630	5,193,709
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	332,620	1,387,028
Остала потраживања	676,907	13,228,842
Готовина и готовински еквиваленти	2,655,723	6,582,660
	<u>12,261,648</u>	<u>28,508,058</u>
Финансијске обавезе		
Остале дугорочне обавезе	685,467	659,353
Обавезе према добављачима	2,341,499	1,944,463
Остале обавезе	524,799	12,945,283
Текућа доспећа дугорочних кредита	54,327	17,801
Краткорочне финансијске обавезе	-	170,545
	<u>3,606,092</u>	<u>15,737,445</u>

Основни финансијски инструменти Друштва су готовина и готовински еквиваленти, потраживања, финансијски пласмани који настају директно из пословања Друштва, као и дугорочни зајмови, обавезе према добављачима и остале обавезе чија је основна намена финансирање текућег пословања Друштва. У нормалним условима пословања, Друштво је изложено ниже наведеним ризицима:

Циљеви управљања финансијским ризицима

Финансијски ризици укључују тржишни ризик (девизни и каматни), кредитни ризик и ризик ликвидности. Финансијски ризици се сагледавају на временској основи и превасходно се избегавају смањењем изложености Друштва овим ризицима. Друштво не користи никакве финансијске инструменте како би избегло утицај финансијских ризика на пословање из разлога што такви инструменти нису у широкој употреби, нити постоји организовано тржиште таквих инструмената у Републици Србији.

Тржишни ризик

У свом пословању Друштво је изложено тржишним ризицима од промена курсева страних валута и промена каматних стопа.

Изложеност тржишном ризику се сагледава преко анализе сензитивности. Нији било значајних промена у изложености Друштва тржишном ризику, нити у начину на који Друштво управља или мери тај ризик.

Девизни ризик

Друштво је изложено девизном ризику првенствено преко готовине и готовинских еквивалената, дугорочних финансијских пласмана, дугорочних кредита и обавеза према добављачима које су деномиране у страниој валути. Друштво не користи посебне финансијске инструменте као заштиту од ризика, обзиром да у Републици Србији такви инструменти нису уобичајени.

Стабилност економског положаја окружења у којем Друштво послује, у великој мери зависи од мера Владе Републике Србије у привреди, укључујући и успостављање одговарајућег правног и законодавног оквира.

Књиговодствене вредности монетарних средстава и обавеза исказаних у сраној валути на датум извештавања о Друштву биле су следеће:

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Изложеност девизном ризику на дан 31. децембар 2014. године					Изложеност девизном ризику на дан 31. децембар 2013. године				
У хиљадама РСД	EUR	CHF	XDR	Укупно	У хиљадама РСД	EUR	CHF	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	759	1	0	760	Готовина и готовински еквиваленти	2.418	1	0	2.419
Потраживања	144.176	0	0	144.176	Потраживања	574	0	0	574
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	14.470	0	0	14.470	Дугорочни финансијски пласмани	15.253	0	0	15.253
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	Учешћа у капиталу	0	0	0	0
Остала потраживања	132	0	0	132	Остала потраживања	36	0	0	36
Укупно	169.517	1	0	169.518	Укупно	18.321	1	0	18.322
Краткорочне финансијске обавезе	54.327	0	0	54.327	Краткорочне финансијске обавезе	17.801	0	0	17.801
Обавезе из пословања	10.164	0	0	10.164	Обавезе из пословања	8.025	0	0	8.025
Дугорочне обавезе	28.173	0	668.585	696.757	Дугорочне обавезе	28.701	0	631.737	660.438
Остале обавезе	269	0	0	269	Остале обавезе	255	0	0	255
Укупно	92.933	0	668.585	761.517	Укупно	53.552	0	631.737	685.319
Нето девизна позиција	66.584	1	-668.585	-601.997	Нето девизна позиција	-35.231	1	-631.737	-666.967

Изложеност девизном ризику на дан 31. децембар 2014. године					Изложеност девизном ризику на дан 31. децембар 2013. године				
У хиљади	EUR	CHF	XDR	Укупно	У хиљади	EUR	CHF	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	6.110	6	0	6.116	Готовина и готовински еквиваленти	21.092	9	0	21.101
Потраживања	1.191.948	0	0	1.191.948	Потраживања	5.007	0	0	5.007
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	119.025	0	0	119.025	Дугорочни финансијски пласмани	133.398	0	0	133.398
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	Учешћа у капиталу	0	0	0	0
Остала потраживања	1.091	0	0	1.091	Остала потраживања	314	0	0	314
Укупно	1.318.777	6	0	1.318.783	Укупно	199.811	9	0	199.820
Краткорочне финансијске обавезе	448.138	0	0	448.138	Краткорочне финансијске обавезе	166.275	0	0	166.275
Обавезе из пословања	84.029	0	0	84.029	Обавезе из пословања	76.978	0	0	76.978
Дугорочне обавезе	232.912	0	4.567.861	4.799.573	Дугорочне обавезе	232.911	0	4.834.773	5.067.684
Остале обавезе	2.224	0	0	2.224	Остале обавезе	2.224	0	0	2.224
Укупно	768.303	0	4.567.861	5.336.164	Укупно	497.399	0	4.834.773	5.332.172
Нето девизна позиција	550.474	6	-4.567.861	-4.017.179	Нето девизна позиција	-307.577	9	-4.834.773	-5.142.341

Друштво је осетљиво на промене девизног курса евра (EUR) и XDR.

Ризик од промене каматних стопа

Друштво је изложено ризику од промене каматних стопа на средства и обавезе код којих је каматна стопа варијабилна. Овај ризик зависи од финансијског тржишта те Друштво нема на располагању инструменте којим би ублажио његов утицај.

Књиговодствена вредност финансијских средстава и обавеза на крају посматраног периода дата је у следећем прегледу:

	У хиљадама динара	
	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
Финансијска средства		
<i>Некаматносна</i>		
Учешћа у капиталу	76,545	72,702
Дугорочни финансијски пласмани	17,223	1,985,797
Потраживања од купаца	285,738	814,379
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	154,845	1,326,537
Остала потраживања	14,640	22,119

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар, 2014. године

Готовина и готовински еквиваленти	5,734	30,294
<i>Варијабилна каматна стопа</i>	554,725	4,251,828
Учешћа у капиталу	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	2,925,000	57,320
Потраживања од купаца	5,291,892	4,379,330
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	177,775	60,491
Остала потраживања	662,267	13,206,723
Готовина и готовински еквиваленти	2,649,989	6,552,366
	<u>11,706,923</u>	<u>24,256,230</u>
	<u>12,261,648</u>	<u>28,508,058</u>
Финансијске обавезе		
<i>Некаматносна</i>		
Дугорочни кредити	-	-
Остале дугорочне обавезе	710	915
Обавезе према добављачима	355,052	408,829
Остале обавезе	195,917	83,989
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-
	551,679	493,733
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	-	-
Остале дугорочне обавезе	684,757	658,438
Обавезе према добављачима	1,986,447	1,535,634
Остале обавезе	328,882	12,861,294
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	54,327	17,801
Краткорочне финансијске обавезе	-	170,545
	<u>3,054,413</u>	<u>15,243,712</u>
	<u>3,606,092</u>	<u>15,737,445</u>
	<u>8,652,510</u>	<u>9,012,519</u>

	Повећање од 1%		Смањење од 1%	
	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
Резултат текуће године	86,525	90,125	86,525	90,125
Капитал	83,409,170	86,942,750	83,409,170	86,942,750
	<u>83,495,695</u>	<u>87,032,875</u>	<u>83,322,645</u>	<u>86,852,625</u>
Учешће резултата текуће године у предходном капиталу	0.1%	0.1%	-0.1%	-0.1%

Повећање или смањење од 1% представља од стране руководства, процену реално могуће промене у каматним стопама.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Кредитни ризик**Управљање потраживањима од купаца**

Друштво је изложено кредитном ризику који представља ризик да дужници неће бити у могућности да дуговања према Друштву измире у потпуности и на време, што би имало за резултат финансијски губитак за Друштво. Изложеност Друштва овом ризику ограничена је на износ потраживања од купаца на дан биланса. Потраживања од купаца састоје се од великог броја коминтената купаца из категорије домаћинства и вирманци.

Најзначајнији екстерни купци (дужници) су приказани у следећој табели:

	у хиљадама динара	
	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
АД ХОЛДИНГ ИНДУСТРИЈУ КАБЛОВА ЈАГОДИНА	707,972	633,901
14. ОКТОБАР ИМК КРУШЕВАЦ	398,173	342,348
ЈПКП "ЛАЗАРЕВАЦ"	199,092	222,628
КОМПАНИЈА СЛОБОДА ЧАЧАК	204,988	177,877
ППТ РЕМОНТ И ЕНЕРГЕТИКА ТРСТЕНИК	235,986	219,324
КРУШИК НАМЕНСКА ВАЉЕВО	160,853	139,728
ГРАДСКА ТОПЛАНА КРУШЕВАЦ	129,424	124,501
"ЦЕЛВЛАКОНО" Д.О.О. У СТЕЧАЈУ ЛОЗНИЦА	123,604	123,567
ЕНЕРГЕТИКА И ВИСКОЗА У СТЕЧАЈУ ЛОЗНИЦА	119,272	119,272
ЛИВНИЦА ТОПОЛА	104,980	90,976
ВУЛИЋ ВАЉЕВО ДОО ВАЉЕВО	100,911	89,255
ФАП КОРПОРАЦИЈА ПРИБОЈ	134,324	115,338
ДОО "МАШИНАЦ" КРАЉЕВО	96,123	96,403
ГРАД НОВИ ПАЗАР	89,750	99,919
АД "СЛОГА" ВАЉЕВО	89,759	79,388
"ЗОРКА ЕНЕРГЕТИКА" ШАБАЦ	76,892	76,892
ТРАЈАЛ КОРПОРАЦИЈА АД КРУШЕВАЦ	103,659	106,969
ГП "ГРАНИТ - ПЕШЧАР" АД ЉИГ	71,144	63,208
МИЛАН БЛАГОЈЕВИЋ ЛУЧАНИ	70,714	61,748
ПД ШАМОТ ФАРИКА ДОО И РЕСТРУКТУРИРАЊЕ	76,270	67,784

Напомена: Потраживања од повезаних правних лица приказана су у напомени број 42.

Структура потраживања од купаца на дан 31. децембар 2014. године и 31. децембар. 2013. године приказана је у табели која следи:

	31.12.2014. године			31.12.2013. године		
	Бруто износност	Исправка вредности	Нето износност	Бруто износност	Исправка вредности	Нето износност
Недропела потраживања од купаца	2,522,472	-	2,522,472	27,314	-	27,314
Дропела, исправљена потраживања од купаца	14,680,435	14,568,827	111,608	11,503,280	11,503,280	-
Дропела, неисправљена потраживања од купаца	2,943,550	-	2,943,550	5,166,366	-	5,166,366
	20,146,457	14,568,827	5,577,630	16,696,960	11,503,280	5,193,709

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Доспела неисправљена потраживања:

	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
Мање од 30 дана	-	-
31 - 90 дана	2,943,550	5,166,395
91 - 180 дана	-	-
181 - 365 дана	-	-
Преко 365 дана	-	-
	2,943,550	5,166,395

Доспела неисправљена потраживања највећим делом се односе на потраживања од повезаних правних лица за која се у складу са рачуноводственим политикама не врши исправка вредности потраживања.

Недоспела потраживања

Недоспела потраживања исказана на дан 31. децембар 2014. године у износу од 2,522,472 хиљада динара највећим делом се односе на потраживања од повезаних правних лица по основу фактурисане услуге приступа дистрибутивном систему и СЛА.

Управљање обавезама према добављачима

Најзначајнији добављачи приказани су у следећој табели:

	31. децембра 2014 године	у хиљадама динара на дан 01. јануар 2014
Електроурежа Србије	338,119	342,587
Грампер Београд	7,117	38,364
Електромонтажа Краљево	60,130	19,385
Енерготехника Нови Сад	0	50,007
Сомборелектро Сомбор	1,460	46,405
Нафтна индустрија Србије Нови Сад	491	1,152
Београделектро Београд	11,480	55,854
Никола Тесла Електротехнички Институт Београд	14,952	17,502
Телеком Србија Београд	6,544	7,092
Дигит Београд	1,229	624
Пошта Србије Београд	3,430	9,410
Цомел ДОО Београд	0	8,381
Сименс ДОО Београд	840	14,488
Дунав осигурање Београд	136	1,518
Извршитељ Александар Павловић Краљево	10	3

Напомена: Обавезе према повезаним правним лицима приказана су у напомени број 42.

Обавезе према добављачима исказане су у износу од 2,341,499 хиљада динара (у 2013. години 1,944,463 хиљада динара). Просечно време измирења обавеза према добављачима износи 76 дана (за 2013. годину 51 дан). Према политици управљања финансијским ризиком, Друштво измирује своје доспеле обавезе у року.

Ризик ликвидности

Коначна одговорност за управљање ризиком ликвидности је на руководству Друштва који су успоставили одговарајући систем управљања за потребе краткорочног, средњерочног и дугорочног финансирања Друштва као и управљањем ликвидношћу. Друштво управља ризиком ликвидности одржавајући новачане резерве континуираним праћењем планираног и стварног новачаног тока, ако и одржавањем адекватног односа доспећа финансијских средстава и обавеза.

Табеле ризика ликвидности и кредитног ризика

Следеће табеле приказују детаље преосталих уговорених доспећа финансијских средстава и финансијских обавеза. Приказани износи потраживања, односно обавеза засновани су на недисконтованим токовима готовине насталим на основу финансијских средстава по основу најранијег датума на који ће Друштво бити у могућности да потраживања наплати, односно да своје обавезе измири.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Доспеће финансијских средстава

Позитивна категорија	Датум и периодична периодична потраживања Преобузла насталих из финансијских средстава					Укупно
	Позитивна категорија квартална стопа	Мале од 1 месец	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	
2014 година						
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:						76.545
Потраживања од купаца:						17.223
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:			285.738			285.738
Остала потраживања:			892	154.953		154.845
Готовина и ликвидни еквиваленти:		5.734	14.540			14.540
Неплаћени порези:		5.734	892	454.541		914.768
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:						
Потраживања од купаца:						
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:						
Остала потраживања:						
Готовина и ликвидни еквиваленти:						
Финансијска стопа:						
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:					2.925.000	
Потраживања од купаца:		5.251.862				5.251.862
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:		652.267		177.775		177.775
Остала потраживања:		2.545.965				2.545.965
Готовина и ликвидни еквиваленти:		8.503.148		177.775	2.925.000	11.708.923
Варијабилна капитална стопа		8.503.862	892	632.316	2.925.000	12.821.548
2013 година						
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:						72.702
Потраживања од купаца:						17.505
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:			727	1.967.888		1.967.797
Остала потраживања:				814.379		814.379
Готовина и ликвидни еквиваленти:		17.725		1.325.810		1.325.810
Неплаћени порези:		17.725		22.119		22.119
Неплаћени порези:		17.725	727	4.130.396		4.251.528
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:						
Потраживања од купаца:						
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:						
Остала потраживања:						
Готовина и ликвидни еквиваленти:						
Финансијска стопа:						
Учешће у капиталу:						
Деловни финансијски послови:						57.300
Потраживања од купаца:		4.373.954		5.356		4.379.310
Кредиторна средства и остали кредиторни финансијски послови:		12.844.738	5.155	55.336		13.299.723
Остала потраживања:		6.952.368		361.084		7.313.452
Готовина и ликвидни еквиваленти:		23.711.058	5.155	422.585		24.299.210
Варијабилна капитална стопа		23.713.754	5.882	4.552.882		28.528.546

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Доспеће финансијских обавеза

		У милијарда динара					
		Од 1 до 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно	
Додатни просечних усвојених доспећа обавеза Предузећа напомене из финансијских обавеза							
2014 година	Пonderисана проценa капацитета стопа	Мaње од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	710
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	-	-	355.052
Обавезе према добављачима	-	188.566	355.052	-	-	-	355.052
Остале обавезе	-	-	7.351	-	-	-	7.351
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Неконтангентна	-	188.566	362.403	-	710	-	551.679
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Обавезе према добављачима	-	-	-	-	-	-	-
Остале обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Финанска каматна стопа	-	-	-	-	-	-	-
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	684.737	37.776	31.967	-	-	684.737
Обавезе према добављачима	-	1.916.704	-	-	-	-	1.916.704
Остале обавезе	-	328.682	-	-	-	-	328.682
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	54.327	-	-	-	-	54.327
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Варијабилна каматна стопа	-	2.824.670	37.776	31.967	-	-	3.054.413
		3.173.236	400.179	31.967	710	-	3.605.092
2013 година	Пonderисана проценa капацитета стопа	Мaње од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Обавезе према добављачима	-	63.989	408.829	-	-	-	408.829
Остале обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Неконтангентна	-	63.989	408.829	-	-	-	453.733
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Обавезе према добављачима	-	-	-	-	-	-	-
Остале обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Финанска каматна стопа	-	-	-	-	-	-	-
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	656.438	44.479	37.489	-	-	656.438
Обавезе према добављачима	-	1.453.666	-	-	-	-	1.453.666
Остале обавезе	-	12.851.294	-	-	-	-	12.851.294
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	17.801	-	-	-	-	17.801
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	170.545	-	-	170.545
Варијабилна каматна стопа	-	14.591.199	44.479	208.034	-	-	15.243.712
		15.072.168	453.308	208.034	915	-	15.737.425

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

Фер вредност финансијских инструмената

Следећа табела представља садашњу вредност финансијских средстава и финансијских обавеза и њихову фер вредност на дан 31. децембар 2014. године и 31. децембар 2013. године.

	Књиговодствена вредност 31. децембра 2014 године	Фер вредност 31. децембра 2014 године	Књиговодствена вредност на дан 01. јануар 2014	У хиљадама динара Фер вредност на дан 01. јануар 2014
Финансијска средства				
Учешћа у капиталу	76,545	76,545	72,702	72,702
Дугорочни финансијски пласмани	2,942,223	2,942,223	2,043,117	2,043,117
Потраживања од купаца	5,577,630	5,577,630	5,193,709	5,193,709
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	332,620	332,620	1,387,028	1,387,028
Остала потраживања	676,907	676,907	13,228,842	13,228,842
Готовина и готовински еквиваленти	2,655,723	2,655,723	6,582,660	6,582,660
	<u>12,261,648</u>	<u>12,261,648</u>	<u>28,508,058</u>	<u>28,508,058</u>
Финансијске обавезе				
Дугорочни кредити	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	685,467	685,467	659,353	659,353
Обавезе према добављачима	2,341,499	2,341,499	1,944,463	1,944,463
Остале обавезе	524,799	524,799	12,945,283	12,945,283
Краткорочни кредити	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	54,327	54,327	17,801	17,801
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	170,545	170,545
	<u>3,606,092</u>	<u>3,606,092</u>	<u>15,737,445</u>	<u>15,737,445</u>

Претпоставке за процену тренутне фер вредности финансијских инструмената

Обзиром на чињеницу да не постоји довољно тржишно искуство, стабилност и ликвидност у куповини и продаји финансијских средстава и обавеза, као и обзиром на чињеницу да не постоје доступне тржишне информације које би се могле користити за потребе обелодањивања фер вредности финансијских средстава и финансијских обавеза, коришћен је метод дисконтованих новчаних токова. При коришћењу ове методе вредновања, користе се каматне стопе за финансијске инструменте са сличним карактеристикама, са циљем да се добије релевантна процена тржишне вредности финансијских инструмената на дан биланса. Књиговодствена вредност краткорочних потраживања од купаца и обавеза према добављачима апроксимирана је по њиховој фер вредности због тога што доспевају за плаћање, односно наплату у релативно кратком року.

НАПОМЕНЕ УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ
на дан 31. децембар. 2014. године

45. а) БИЛАНС СТАЊА ПО ДЕЛАТНОСТИМА

	УКУПНО ПД	Оператор дистрибутивног система	Производња електричне енергије	Остале делатности
	на дан 31. децембра 2014			
АКТИВА				
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0
Стапна имовина				
Нематеријална улагања	112,842	100,877	351	11,613
Земљиште	1,515,157	707,472	3,088	804,598
Грађевински објекти	31,637,457	27,335,322	151,355	4,150,781
Постројења и опрема	51,985,193	48,518,176	124,572	3,342,443
Остале некретнине, постројења и опрема	32,812	26,656	114	6,041
Некретнине, постројења и опрема у припреми	1,787,650	1,578,480	7,535	201,635
Аванси за некретнине, постројења и опрему	0	0	0	0
Биолошка средства	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	76,545	0	0	76,545
Остали дугорочни финансијски плаховани	2,925,000	2,761,054	11,027	152,919
Дугорочна потраживања	17,223	0	0	17,223
	90,089,879	81,028,037	298,042	8,763,798
Обртна имовина				
Залихе	1,141,807	998,543	5,159	138,100
Аванси за залихе	8,280	7,241	38	1,002
Потраживања	6,854,941	6,812,072	105,288	1,676,345
Краткорочни финансијски плаховани	332,620	295,496	1,444	35,680
Готовински еквиваленти и готовина	2,655,723	2,507,164	9,992	138,566
Порез на државу вредност и активна временска разграничења	383,920	362,153	1,450	20,316
	11,377,291	10,982,669	123,371	2,010,009
Укупна актива	101,467,170	92,010,706	421,413	10,773,807
Ванбилансна актива	388,202	388,202	0	0
ПАСИВА				
Капитал				
Основни капитал	21,860,171	19,117,375	98,808	2,643,988
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0
Резервационе резерве	54,446,447	47,615,052	246,098	6,585,297
Нереализовани добитци по основу ХСВИ других компоненти осталог свобухватног резултата	23,352	20,422	106	2,824
Нереализовани губици по основу ХСВИ других компоненти осталог свобухватног резултата	-11,875	-10,385	-54	-1,436
Нераспоређени добитак	7,091,075	6,201,358	32,052	857,666
Акумулирани губитак	0	0	0	0
	83,409,170	72,943,822	377,010	10,088,339
Дугорочна резервисања	997,613	897,578	3,604	96,432
Дугорочне обавезе				
Дугорочни кредити	0	0	0	0
Остале дугорочне обавезе	685,467	685,467	0	0
Одложене пореске обавезе	9,092,998	8,583,335	34,281	475,382
	9,778,465	9,268,802	34,281	475,382
Краткорочне обавезе				
Краткорочне финансијске обавезе	54,327	54,327	0	0
Обавезе из пословања	2,700,290	4,396,152	2,800	40,092
Остале краткорочне обавезе	573,755	544,062	1,073	28,622
Обавезе по основу пореза на државу вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	3,953,550	3,905,963	2,645	44,940
	7,281,922	8,900,504	6,518	113,654
Губитак изнад висине капитала	0	0	0	0
Укупна пасива	101,467,170	92,010,706	421,413	10,773,807
Ванбилансна пасива	388,202	388,202	0	0

45. б) БИЛАНС УСПЕХА ПО ДЕЛАТНОСТИМА

	УКУПНО ПД	Оператор дистрибутивног система	Производња електричне енергије	Остале делатности
	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2014	За годину која се завршава 31.12. 2014
ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ				
Приходи од продаје	22,207,977	20,999,702	94,172	1,267,782
Остали пословни приходи	776,267	720,039	47	56,181
	22,984,244	21,669,741	94,219	1,323,963
ПОСЛОВНИ РАСХОДИ				
Набавна вредност продате робе	0	0	0	0
Приходи од активирања учинака и робе	1,981,380	1,980,578	802	0
Промена вредности залиха учинака повећање / (смањење)	0	0	0	0
Трошкови материјала	-10,289,166	-10,209,451	-4,101	-169,280
Трошкови зарада, накнада зарада и остали лични расходи	-5,452,653	-4,816,382	-25,845	-610,428
Трошкови амортизације	-3,719,298	-3,401,981	-18,313	-299,005
Трошкови резервисања	-217,124	-204,665	-449	-12,010
Остали пословни расходи	-2,354,436	-2,177,890	-5,947	-170,603
	-20,051,297	-18,829,791	-53,853	-1,261,336
ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (ГУБИТАК)	2,932,947	2,829,950	40,366	62,627
Финансијски приходи	2,029,509	1,653,902	0	375,606
Финансијски расходи	-101,533	-98,978	-92	-2,463
Остали приходи	1,910,598	1,883,092	994	26,514
Остали расходи	-5,614,331	-5,565,166	-1,773	-47,394
ДОБИТАК (ГУБИТАК) ПРЕ ОПРЕЗИВАЊА	1,157,190	702,800	39,495	414,880
Порез на добитак	-616,335	-539,003	-2,786	-74,546
Одложени порези приходи/(расходи) периода	285,708	249,860	1,291	34,556
НЕТО ДОБИТАК (ГУБИТАК)	826,563	413,657	38,000	374,900

Срђан Ђуровић
ДИРЕКТОР ДРУШТВАДејан Владовић
ДИРЕКТОР ДИРЕКЦИЈЕ ЗА ЕКОНОМСКО
ФИНАНСИЈСКЕ ПОСЛОВЕ

ЕЛЕКТРОСРБИЈА Д.О.О. КРАЉЕВО

Бр. 02-6447
06. 04. 2015
20 год.
КРАЉЕВО

ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ

за период 01.01 – 31.12.2014. године

Краљево, март 2015.год.

САДРЖАЈ

КОРПОРАТИВНИ ПОСЛОВИ

Основни подаци о Привредном друштву	2
Општи подаци	10
Општа акта Друштва	12
Преглед решавања правних предмета	14
Покренути судски поступци против купаца "вирманци"	15
Неовлашћено коришћење електричне енергије	16
Преглед првостепених управних предмета	18
Преглед правних предмета	19
Број и квалификациона структура запослених	20
Број лица ангажованих без заснивања радног односа	21
Безбедност и здравље на раду	22
QMS, EMS	35

НАБАВКА, ПРОДАЈА И ГУБИЦИ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Набавка и продаја електричне енергије	37
Расположива и испоручена електрична енергија	38
Преглед остварених губитака	50

УПРАВЉАЊЕ И АНАЛИЗА КОНЗУМА

Управљање и планирање конзума	51
Преглед нормиране и остварене неиспоручене енергије	62
Преглед броја кварова по врстама	63
Преглед неиспоручене енергије и времена на интервенцијама и кућном дежурству	64
Прорачун коефицијената	67
Преглед издатих аката за прикључење МЕ	68

РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА ОДРЖАВАЊА

Реализација плана одржавања	75
Извештај о раду службе погонских послова	83
Извештај о раду службе мерења и заштите	86
Извештај о раду службе телекомуникација	88
Извештај о раду службе возног парка	92
Рекапитулација реализације одржавања ТС 110/ X kV	94
Рекапитулација реализације одржавања ТС 35/ X kV	95
Одржавање ДВ 35kV	96
Одржавање ТС 10(20)/0,4 kV	103
Одржавање ДВ 10(20)kV	104
Одржавање МНН	105
Испитивање водова	106

РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЈА

Реализација плана инвестиција	107
Објекти 110kV и 35kV	110
ТС 10(20)/0,4kV	113
Водови 10(20) kV	119
Преглед ТС 10(20)/0,4kV урађених или започетих	126
Преглед водова 10(20) kV урађених или започетих	127
Рекапитулација - објекти 20 kV и 10kV	128
Упоредни преглед завршених објеката 20 kV и 10kV у 2012 и 2013 години	129

ИЗВЕШТАЈ ДИРЕКЦИЈЕ ЗА ИНФОРМАЦИОНЕ ТЕХНОЛОГИЈЕ

ФИНАНСИЈСКИ ИЗВЕШТАЈ

Финансијски резултат	141
Преглед осталих пословних прихода (Позиција II 7 Финансијског резултата)	142
Преглед осталих расхода (Позиција VII 7 Финансијског резултата)	142
Преглед осталих расхода и осталих услуга (Позиција III 10.9 Финансијског резултата)	143
Финансијски резултат по делатностима	144
Биланс стања	145
Биланс стања по делатностима	148
Извештај о токовима готовине	151
Остварени приходи	152
Остварени расходи	153
Преглед залиха	154
Индикатори за мерење ефикасности пословања	155
Остварени финансијски резултат	156

ОСНОВНИ ПОДАЦИ О ПРИВРЕДНОМ ДРУШТВУ

Пословно име

Пословно име привредног друштва је: Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево
(у даљем тексту: Друштво).
Скраћено пословно име Друштва је: "Електросрбија" д.о.о. Краљево.

Седиште

Седиште Друштва је у Краљеву, улица Димитрија Туцовића број 5.

Упис у регистар привредних субјеката

Решењем Агенције за привредне регистре Републике Србије БД 102803/2006 од 01.01.2006. године извршен је упис у Регистар привредних субјеката Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево.

Матични број и порески идентификациони број

Матични број је - 07152566.
Порески идентификациони број је – 101957610

Делатност

Претежна делатност Друштва је: 35.13 Дистрибуција електричне енергије.

Поред претежне делатности, Друштво обавља и следеће делатности:

- 35.11 Производња електричне енергије
- 42.22 Изградња електричних и телекомуникационих водова
- 43.21 Постављање електричних инсталација
- 43.29 Остали инсталациони радови у грађевинарству
- 43.99 Остали непоменути специфични радови
- 49.41 Друмски превоз терета
- 55.20 Одмаралишта и слични објекти за краћи боравак
- 56.29 Остале услуге припремања и послуживања хране
- 61.10 Кабловске телекомуникације
- 61.20 Бежичне телекомуникације
- 61.30 Сателитске телекомуникације
- 61.90 Остале телекомуникационе делатности
- 62.01 Рачунарско програмирање
- 62.03. Управљање рачунарском опремом
- 63.11 Обрада података, хостинг и сл.
- 71.12 Инжењерске делатности и техничко саветовање
- 71.20 Техничко испитивање и анализе

Друштво може да обавља и друге делатности под условом да се тиме не ремети обављање претежне делатности.

Друштво обавља спољнотрговинске послове из оквира своје делатности у складу са законом и Одлуком о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“, д.о.о. Краљево број 978 од 19.01.2015. године.

Друштво је дужно да у обављању делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом поступа у складу са Законом, законом којим се уређује област енергетике, прописима и актима регулације енергетских делатности (у даљем тексту: Акти регулације), у погледу обезбеђења недискриминаторног приступа дистрибутивном систему и ефикасног функционисања тржишта електричне енергије у Републици Србији.

Основни капитал и имовина Друштва (уписани капитал)

Укупан регистрован основни капитал друштва (у даљем тексту основни капитал) износи 31.015.053.880,75 динара и то: неновчани капитал 31.015.010.980,80 динара и новчани капитал 42.899,95 динара.

Основни капитал је уплаћен и унет у целости.

Основни капитал из става 1. Овог члана чини један удео Оснивача, као јединог члана са 100% учешћа у основном капиталу Друштва.

Основни капитал Друштва може се повећати новим улозима Оснивача и из остварене добити Друштва.

Повећање основног капитала Друштва извршиће се када је то у складу са планираним циљевима развоја Друштва.

Имовину Друштва чине покретне и непокретне ствари, новчана средства, хартије од вредности, имовинска и друга права која представљају улог Оснивача и која Друштво стекне пословањем, у складу са законом.

Облик својине

Успостављање својине на непокретностима које Друштво користи, у складу са законом којим се уређује јавна својина, ближе ће бити одређен посебним актом у складу са поменутиим законом. Друштво управља и располаже својом имовином у складу са законом и оснивачким актом.

Организациона структура

Одлуком о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево (Пречишћен текст) бр. 05-10050 од 25.07.2011. године и бр. 2395 од 20.02.2012. године, образовани су огранци као најшири организациони делови Друштва, утврђени су називи огранака, места и подручја пословања огранака, послови који се обављају у огранцима.

Огранци послују под следећим називима и то:

- 1) „Електросрбија“, д.о.о.Краљево - „Електродистрибуција Аранђеловац“ (у даљем тексту: ЕД Аранђеловац),
- 2) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Ваљево“ (у даљем тексту: ЕД Ваљево),
- 3) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Јагодина“ (у даљем тексту:ЕД Јагодина),
- 4) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Краљево“ (у даљем тексту:ЕД Краљево),
- 5) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Крушевац“ (у даљем тексту:ЕД Крушевац),
- 6) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Лазаревац“ (у даљем тексту: ЕД Лазаревац),
- 7) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Лозница“ (у даљем тексту: ЕД Лозница),
- 8) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево – „Електродистрибуција Нови Пазар“ (у даљем тексту: ЕД Нови Пазар),
- 9) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Ужице“ (у даљем тексту: ЕД Ужице),
- 10) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Чачак“ (у даљем тексту: ЕД Чачак),

- 11) „Електросрбија“, д.о.о. Краљево - „Електродистрибуција Шабац“ (у даљем тексту: ЕД Шабац),
- 12) „Одмаралишта Електросрбије“

Управљање

Управљање Друштвом се организује као једнодомно.
Органи Друштва су Скупштина и један директор.

Скупштина Друштва одлучује о питањима за која је, у складу са законом, Оснивачким актом ЈП ЕПС, Статутом ЈП ЕПС и Одлуком, утврђено да су у делокругу скупштине, као органа привредног друштва. Функцију Скупштине Друштва обављају Надзорни одбор Оснивача и Извршни одбор Оснивача, у складу са делокругом утврђеним Одлуком.

Надзорни одбор Оснивача, у обављању функције Скупштине Друштва:

- 1) одлучује о изменама оснивачког акта Друштва;
- 2) одлучује о статусним променама, промени правне форме и престанку Друштва;
- 3) доноси планове развоја и годишњи програм пословања Друштва и стара се о њиховој реализацији;
- 4) усваја извештај о степену реализације годишњег програма пословања у складу са законом;
- 5) одлучује о расподели добити и начину покрића губитка;
- 6) одлучује о повећању и смањењу основног капитала Друштва и додатним уплатама;
- 7) одлучује о избору ревизора;
- 8) усваја финансијске извештаје и извештаје о пословању, у складу са законом којим се уређује рачуноводство и законом којим се уређује правни положај привредних друштава са извештајем ревизора и одлучује о предузимању мера за отклањање неправилности утврђених извештајем о извршеној ревизији;
- 9) одлучује о покретању поступка ликвидације, именовању ликвидационог управника и усвајању ликвидационог биланса и извештаја ликвидационог управника

Извршни одбор Оснивача у обављању функције Скупштине Друштва:

- 1) одлучује о промени делатности;
- 2) одлучује о промени пословног имена и седишта Друштва;
- 3) доноси план набавки (јавне и друге набавке), у складу са годишњим програмом пословања Друштва и доноси планове привременог финансирања неодложних набавки и јавних набавки, ако у законом прописаном року није прибављена сагласност Владе на годишњи програм пословања Друштва, односно тај програм није донет;
- 4) именује и разрешава директора Друштва и закључује уговор о раду, односно други уговор којим се уређују права и обавезе по основу обављања дужности директора, у складу са законом, а према јединственим основама и принципима модела уговора и зарада, односно накнада за рад директора зависних друштава у Групи, утврђеним у складу са пословном политиком која се примењује у Групи;
- 5) надзире рад директора Друштва;
- 6) усваја извештај о редовном и ванредном попису имовине и обавеза друштва, укључујући и доношење одлука у вези са усклађивањем стања имовине и обавеза, на предлог пописне комисије;
- 7) одобрава стицање и располагање имовином велике вредности у складу са законом којим се уређује правни положај привредних друштава;
- 8) одлучује о располагању имовином веће вредности Друштва;
- 9) одлучује о стицању, отуђењу и оптерећењу непокретности, као и удела и акција у другим правним лицима и стицању, отуђењу и оптерећењу других хартија од вредности;

- 10) одобрава износ и услове давања зајма другим правним лицима, осим зајма Оснивачу;
- 11) одобрава износ и услове задужења Друштва по кредитима, односно зајмовима, осим ако се зајмови прибављају од Оснивача;
- 12) одлучује о образовању и престанку огранака Друштва и одређивању, односно промени заступника огранка и обиму његовог овлашћења;
- 13) одређује остале заступнике Друштва и утврђује обим, односно ограничења овлашћења заступника и опозива овлашћења за заступање;
- 14) одлучује о издавању и опозиву прокуре;
- 15) доноси акт о рачуноводству и рачуноводственим политикама, у складу са јединственим рачуноводственим политикама и правилима рачуноводственог процењивања Оснивача;
- 16) доноси акт о основама унутрашњег организовања Друштва, у складу са актом Оснивача којим се уређују основе организовања и начин координирања послова у Групи;
- 17) именује стамбену комисију, као и друге комисије Друштва, када је њихово образовање утврђено прописима којима се уређују права и обавезе запослених;
- 18) одлучује о приговорима на одлуке о појединачним правима запослених када је приговор по прописима допуштен;
- 19) одлучује о другим питањима из делокруга скупштине Друштва у складу са законом, осим питања која су у искључивој надлежности Надзорног одбора Оснивача.

Делокруг Директора Друштва

Директор Друштва обавља следеће послове:

- 1) заступа Друштво, у границама овлашћења утврђеним Одлуком;
- 2) организује и руководи процесом рада и води пословање Друштва;
- 3) стара се о законитости рада и одговара за законитост рада Друштва;
- 4) доноси план развоја дистрибутивног система, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, у складу са законом којим се уређује област енергетике;
- 5) предлаже годишњи програм пословања и предузима мере за његово спровођење;
- 6) припрема тромесечне извештаје о степену реализације годишњег програма пословања, у складу са Законом и подноси их Надзорном одбору Оснивача, у функцији Скупштине Друштва;
- 7) припрема извештаје које је Друштво обавезно да подноси надлежним органима, у складу са Законом и Актима регулације;
- 8) образује комисије за попис имовине и обавеза Друштва и стара се о обезбеђењу услова за вршење пописа имовине и обавеза, у складу са прописима;
- 9) подноси финансијске извештаје на усвајање, у складу са законом којим се уређује рачуноводство;
- 10) припрема материјале и образложене предлоге за одлучивање Надзорног, односно Извршног одбора Оснивача у функцији Скупштине Друштва, о питањима за која је предлагач, у складу са Одлуком;
- 11) извршава одлуке из делокруга Надзорног, односно Извршног одбора Оснивача, у функцији Скупштине Друштва;
- 12) одлучује о располагању имовином Друштва, осим ако је, у складу са Одлуком, Извршни одбор Оснивача, у функцији Скупштине Друштва, надлежан за доношење такве одлуке;
- 13) доноси одлуку о цени за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије као и акт о висини тршкова прикључења на систем за дистрибуцију електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије, у складу са законом, а одлуку о цени других услуга које Друштво пружа трећим лицима у складу са смерницама за образовање тих цена, које утврђује Извршни одбор Оснивача;
- 14) доноси правила о раду система за дистрибуцију електричне енергије, уз сагласност Агенције за енергетику Републике Србије;
- 15) утврђује модел уговора о приступу дистрибутивном систему;
- 16) доноси програм недискриминаторног понашања и одређује одговорно лице за надзор над спровођењем тог програма;
- 17) доноси акт о организацији и систематизацији послова у Друштву, у складу са актом о основама организовања Друштва, по претходно прибављеној сагласности директора Оснивача;

- 18) извршава одлуке Извршног одбора Оснивача и директора Оснивача и поступа по актима Оснивача који се непосредно примењују у Друштву и Обавезујућим упутствима и надлежних органа Оснивача, у складу са овом одлуком и организује поступање запослених у њиховом извршавању;
- 19) доноси опште и друге акте којима се уређује пословна тајна, процес рада, печати, штампиле и знак с логотипом, безбедност и здравље на раду и друге акте из области рада, у складу са законом, а чије доношење није у делокругу Надзорног одбора Оснивача или Извршног одбора Оснивача у складу са Одлуком;
- 20) закључује колективни уговор, односно доноси правилник о раду у складу са законом којим се уређује област рада;
- 21) обезбеђује услове за заштиту комерцијално осетљивих података, у складу са законом којим се уређује област енергетике;
- 22) доноси одлуку о донацијама и спонзорствима у оквиру износа који је одлуком Оснивача и годишњим програмом пословања Друштва одређен као лимит за поједине намене;
- 23) одлучује о појединачним правима, обавезама и одговорностима запослених у складу са законом и колективним уговором, односно правилником о раду;
- 24) образује повремена радна тела ради припреме и разматрања стручних материјала за потребе Друштва;
- 25) обавља и друге послове у складу са законом, Актима регулације и Одлуком и одлучује о другим питањима која нису у делокругу Надзорног одбора Оснивача и Извршног одбора Оснивача у функцији Скупштине Друштва.

Директор Друштва одговоран је за уредно вођење пословних књига и унутрашњи надзор над пословањем Друштва.

Директор Друштва је одговоран за тачност финансијских извештаја Друштва и за вођење евиденције о донетим одлукама скупштине Друштва.

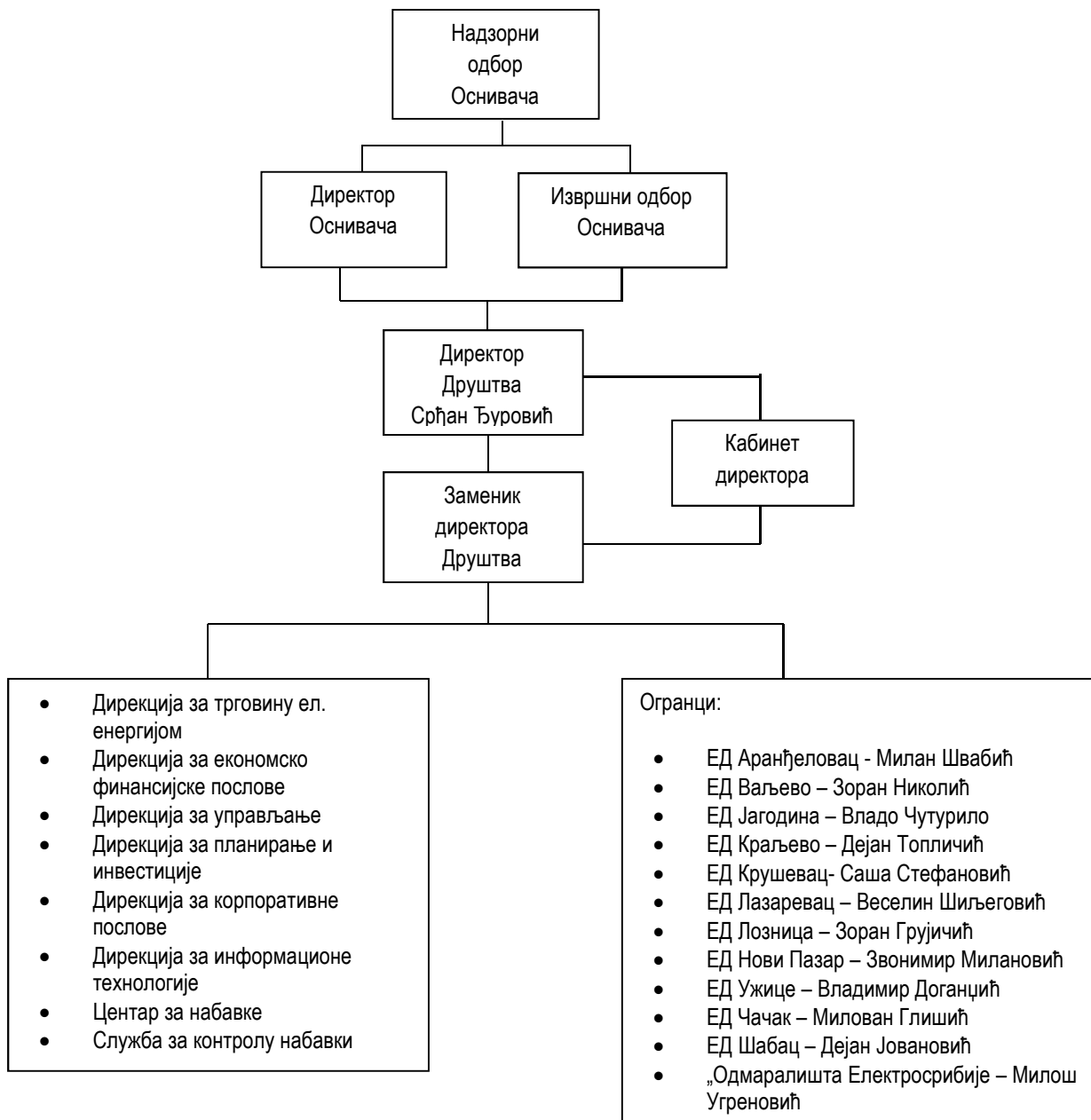
Директор Друштва, приликом подношења финансијских извештаја на усвајање, у складу са законом којим се уређује рачуноводство, подноси и извештаје прописане законом којим се уређује правни положај привредних друштава.

Подаци о ревизору

Име: KPMG d.o.o. Beograd

Адреса: Краљице Наталије 11, 11000 Београд

Организациона шема



МАКРОЕКОНОМСКА КРЕТАЊА

		План 2014.	Пројекција 2014	План 2015.	Индекси		
1		2	3	4	5 (3/2)	6 (4/2)	7 (4/3)
1	Бруто домаћи производ – реалан раст %	1.00	-2.00	-0.50	-200	-50	25
2	Инфлација, просек периода, стопа раста %	5.50	2.90	2.70	53	49	93
3	Ниво цене електричне енергије за јавно снабдевање– дин/kWh	6.77	6.73	6.70	99	99	100
4	Курс динара	На бази односа понуде и тражње на девизном тржишту					

ПЛАНИРАНИ БУДУЋИ РАЗВОЈ И АКТИВНОСТИ ИСТРАЖИВАЊА И РАЗВОЈА

Годишњим програмом пословања за 2015.годину, на који је Влада Републике Србије дала сагласност број 023-1270/2015 од 05.02.2015.године, дефинисане су пословне активности и план развоја за 2015.годину. Дугорочни план дефинисан је Планом развоја дистрибутивног система у периоду од 2015. године до 2024. године.

ДОГАЂАЈИ НАКОН ИСТЕКА ИЗВЕШТАЈНЕ ГОДИНЕ

Догађаји након истека пословне године су описани у Напоменама број 3.16. и 22. уз финансијске извештаје. Приликом утврђивања исправке вредности потраживања Привредно Друштво узима уплате након датума билансирања закључно са уплатама до 31.01.2015.године (Напомена број 3.16.).

Привредно друштво је извршило искњижење возила у 2015.години по Закључку Владе Републике Србије. (Напомена број 22.).

ПОСЛОВИ СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА

Послови са повезаним лицима су описани у Напоменама уз Финансијске извештаје.

У свом редовном пословању Друштво остварује пословне трансакције са повезаним правним лицима. Друштво пружа услуге правним лицима и истовремено је корисник њихових услуга. Односни између Друштва и повезаних правних лица регулисани су на уговорној основи и у складу са Законском регулативом. Међусобне трансакције обелодањене су у оквиру напомена бр. 5., 9., 23., 26., 27., 32., 33., 34. 3.7.

ИНФОРМАЦИЈЕ О ОТКУПУ СОПСТВЕНИХ АКЦИЈА, ОДНОСНО УДЕЛА

ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево није имала откуп сопствених акција, односно удела.

ФИНАНСИЈСКИ ИНСТРУМЕНТИ

ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево не користи финансијске инструменте.

СТРАТЕГИЈА УПРАВЉАЊА РИЗИКОМ

Управљање ризицима обухвата идентификовање, процену и контролу над потенцијалним догађајима и ситуацијама које могу имати супротан ефекат на остварење циљева ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево, са задатком да пружи разумно уверење да ће циљеви бити остварени.

Друштво је изложено тржишном ризику само у делу пружања услуга купцима, а које не представљају резервисане услуге (прикључци купаца). Ове услуге су испитивање и поправке на енергетским објектима за трећа лица и др. Обзиром да је учешће ових услуга занемарљиво у укупном приходу, овај ризик није велики. Друштво није значајније изложено кредитном ризику. Што се тиче валутног ризика Друштво има задужења у страниј валути која нису значајна, а променом курса дошло би до непланираних губитака или добитака по овом основу. Привредне активности излажу Друштво од ризика финансирања, ликвидности, каматног ризика и на дужи рок ризика солвентности.

Друштво је у разумној мери сагледало све ризике, планирало активности и мере за њихово минимизирање и отклањање, што је дефинисано Стратегијом за управљање ризицима ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево. Стратегија управљања ризицима је описана у Напомена број 44. Финансијски инструменти и циљеви управљања ризицима.

КОРПОРАТИВНИ ПОСЛОВИ

ОПШТИ ПОДАЦИ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о Краљево, пословало је као ЕПС-ЈП „Електросрбија“ Краљево до 31.12.2005. године.

Управни одбор Јавног предузећа „Електропривреда“ Србије, на 4.седници од 23.ноцембра 2005.године, донео је Одлуку о измени Одлуке о оснивању јавних предузећа за дистрибуцију електричне енергије у делу у којем је основано Јавно предузеће за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ Краљево.

Овом одлуком предузета је статусна промена спајање уз припајање ЈП „Електропривреда Ужице“ и промена правне форме јавног предузећа у друштво са ограниченом одговорношћу - Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о Краљево (у даљем тексту: Друштво).

Скраћено пословно име Друштва је „Електросрбија“ д.о.о Краљево.

Седиште Друштва је у Краљеву, улица Димитрија Туцовића бр.5.

Решењем Агенције за привредне регистре Републике Србије БД 102803/2006 од 01.01.2006. године, извршен је упис у Регистар привредних субјеката Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево.

„Електросрбија“ д.о.о. Краљево послује на конзумном подручју површине 25.211км², на територији 12 округа и на подручју 11 градова, односно на територији 44 општине са укупно 2.345 насеља.

На дан 31.12. 2014 године, у Друштву је укупно 3360 запослених.

Одлуком о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево (Пречишћени текст), број 05-10050 од 25.07.2011. године и бр. 2395 од 20.02.2012. године, образују се огранци као најшири организациони делови Друштва, утврђују се називи огранака, места и подручја пословања огранака, послови који се обављају у огранцима и овлашћења директора огранака.

У саставу овог Друштва су следећи огранци:

1.	ЕД Аранђеловац	општина Аранђеловац (осим насељених места Венчане и Тулеж), Топола и Рача (само насељена места Сараново и Сепци)
2.	ЕД Ваљево	град Ваљево и општине: Осечина, Уб (осим насељених места Руклада, Радљево, Каленић, Бргуле и Лисо Поље), Мионица (осим насељених места Берковац, Гуњица, Попадић, Ракари, Дучић, Тодорин До, Горњи Мушић, Доњи Мушић и Наномир).
3.	ЕД Јагодина	град Јагодина и општине: Рековац, Варварин (само насељена места Мала Крушевица, Доњи Крчин, Горњи Крчин, Карановац, Тољевац, Пајковац и Доњи Катун), Жабари (само насељено место Витежево), Свилајнац, Ћуприја, Деспотовац и Параћин.
4.	ЕД Краљево	град Краљево (осим насељених места Сибница, Закута, Петропоље и Лазац), и општине: Трстеник (само насељена места Угљарево, Стублица, Брезовица, Попина, Дубље и Лозна), Врњачка Бања, Рашка, Ивањица (само насељена места Брусник, Коритник, Чечина, Врмбаје, Вионица и Добри До), Лепосавић (само насељена места Бело Брдо, Миоковиће, Земаница, Црнатово, Гувниште, Ћирковиће, Доње Исево, Остраће, Лешак, Бистрица, Ибарско Постоње, Белуће, Борова, Поткомње, Бербериште, Рватска Требиће, Баре, и Врачево) и Брус (само насељено место Копаоник)
5.	ЕД Крушевац	град Крушевац и општине: Александровац, Ћићевац, Ражањ, Брус (осим насељеног места Копаоник), Варварин (осим насељених места Пајковац, Тољевац, Доњи Крчин, Горњи Крчин, Мала Крушевица, Карановац и Доњи Катун), Куршумлија (само насељена места Бабица, Жалица, Трећак) и Трстеник (осим насељених места Стублица, Брезовица, Попина, Дубље, Лозна и Угљарево)
6.	ЕД Лазаревац	општине: Лазаревац, Лајковац, Љиг, Мионица (само насељена места Наномир, Доњи Мушић, Горњи Мушић, Тодорин До, Дучић, Ракари, Попадић, Гуњица, и Берковац), Уб (само насељена места Руклада, Радљево, Каленић, Бргуле и Лисо Поље), Аранђеловац (само насељена места Венчане и Тулеж) и Горњи Милановац (само насељена места Бољковци, Угриновци, Рељинци, Заграђе, Трудељ и Драгољ).

7.	ЕД Лозница	град Лозница, град Шабац (само насељена места Слечевих, Дуваниште, Липолист, Змињак, Петловача, Петковица, Прњавор и Рибари) и општине: Љубовија, Мали Зворник, Крупањ, Богатић (само насељено место Очаге) и Бајина Башта (само насељено место Стрмово).
8.	ЕД Нови Пазар	град Нови Пазар и општина Тутин
9.	ЕД Ужице	град Ужице и општине: Бајина Башта (осим насељеног места Стрмово), Нова Варош, Пожега (осим насељених места Прилипац и Лопаш), Ариље (осим насељеног места Вирово), Косјерић, Прибој, Пријепоље (осим насељеног места Горњи Горачићи), и Чајетина.
10.	ЕД Чачак	град Чачак, град Краљево (само насељено место Лазац), и општине: Лучани, Горњи Милановац (осим насељених места Драгољ, Трудељ, Заграђе, Релјинци, Угриновци и Бољковци), Пожега (само насељена места Прилипац и Лопаш), Ариље (само насељено место Вирово), Ивањица, (осим насељених места Добри До, Врмбаје, Вионица, Чечина, Брусник и Коритник), Сјеница и Пријепоље (само насељено место Горњи Горачићи).
11.	ЕД Шабац	град Шабац (осим насељених места Слечевих, Дуваниште, Липолист, Змињак, Петловача, Петковица, Прњавор и Рибари), град Сремска Митровица (само насељена места Равње, Засавица, Раденковић, Ноћај, Салаш Ноћајски и Мачванска Митровица) и општине: Владимирци, Коцељева и Богатић (осим насељеног места Очаге).
12	„Одмаралишта Електросрбије“	град Краљево, град Крушевац, град Аранђеловац и општина Врњачка Бања, Рашка, Чајетина и Соко Бања.

ОПШТА АКТА ДРУШТВА

"Електросрбија" д.о.о. Краљево, организује се и послује у складу са законом, Одлуком о изменама и допунама Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија", д.о.о. Краљево ЈП ЕПС број 2064/13-14 од 28. јула 2014. године, и општим актима друштва.

Општа акта Друштва су:

- Колективни уговор за Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр.2595 од 11.02.2013.године, Анекс I број 05 – 15056 од 28.07.2014. године, Анекс II број 05 – 20107 од 29.09.2014. године;
- Одлука о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр. 05-10050 од 25.07.2011.године;
- Одлука о образовању огранака Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр.2395 од 20.02.2012. године;
- Одлука о подручју пословања погона и пословница у „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 05-8495 од 22.06.2011. године;
- Правилник о организацији и систематизацији послова у Привредном друштву за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево (Пречишћен текст) број 05-12121 од 11.09.2012. године, број 05 – 175 од 08.01.2013. године, број 05-176 од 08.01.2013. године, број 05 – 1771 од 31.01.2013. године, број 05 – 2002 од 04.02.2013. године, број 05 – 2818 од 14.02. 2013. године, број 05- 3117 од 20.02.2013. године, број 05- 4731 од 15.03. 2013. године, број 05 – 4730 од 15.03. 2013. године; број 05 – 9190 од 23.05.2013 године; бр.05 - 15695 од 04.09.2013. године, број 05 – 6306 од 03.04.2014. године, број 05 -7783 од 24.04.2014. године, број 05 – 7784 од 24.04.2014. године; број 05 – 16253 од 13.08-2014. године; број 05 – 22840 од 30.10.2014. године, број 05 – 26436 од 15.12.2014. године,
- Правилник о начину и поступку вршења контроле пословања бр. 05 – 5393 од 26.03.2013. године;
- Правилник о безбедности и здрављу на раду од 18.09.2007. године;
- Акт о процени ризика на радним местима и у радној околини Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 11323 од 31.10.2008. године, бр, 05-17249 од 08.12.2010. године, бр.05 – 18481 од 30.12.2010. године, бр. 05 – 10950 од 16.08. 2011. године, бр. 05 – 17333 од 22.12.2011. године, бр. 05-2382 од 20.12.2013. године, бр. 05 – 6326 од 09.04.2013. године, бр. 05 – 9004 од 09.05.2014. године;
- Пословник о квалитету и заштити бр.QM – 00 - 001 од 10.04.2012. године;
- Методологија за вредновање радних места бр.2608 од 11.02.2013. године;
- Методологија за оцену резултата рада запослених у "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр. 3320 од 22.02.2013. године;
- Упутство о раду антикорупцијског тима "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр. 05 - 23331 од 13.12.2013. године;
- Правила о раду дистрибутивног система од 03.12.2009. године; бр. 03 – 23899 од 23.12.2013. године; бр. 05 – 4427 од 6. марта 2014. године,
- Методологија за утврђивање резултата рада огранака бр. 3320 од 22.02.2013. године;
- План интегритета бр. 4714 од 15.03.2013. године;
- Правилник о печатима, штампилџима, жиговима и знаку са логотипом број 8832 од 20.12.2005. године, број 6994 од 07.06.2007. године, бр.05-16665 од 09.12.2011. год;
- Правилник о роковима за достављање рачуноводствених исправа и евидентирање пословних промена бр.02-8749 од 24.06.2010. године;
- Правилник о одржавању дистрибутивног електроенергетског система од 26.02.2003.године;
- Правилник о ближем одређивању поступка јавне набавке бр. 09 – 4850 од 13.03.2014. године;
- Правилник о коришћењу службених мобилних телефона бр.05-6378 од 09.05.2012. године, бр. 05 – 15496 од 02.09.2013. године;; број 05 – 10237 од 26.05.2014. године
- Правилник о трошковима рекламе, пропаганде, и репрезентације бр. 6377 од 09.05.2012. године, бр. 05 – 22155 од 02.12.2013. године;
- Упутство за контролу прикључака, мерног места и инсталација у објекту купца електричне енергије бр. 5381 од 19.04.2010. године;
- Упутство о раздуживању запосленог у случају престанка радног односа у „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 05-11150 од 19.08.2010. године,
- Одлука о кућном реду у објектима за одмор и рекреацију запослених у ПД „Електросрбија“, д.о.о. Краљево бр. 08 – 11341 од 06.06.2014. године;
- Споразум о коришћењу објеката за одмор и рекреацију запослених у ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 7989 од 28.04.2014. године;
- Одлука о радној дисциплини бр. 05 – 17852 од 28.12.2012. године;

- Одлука за поступање у коришћењу аудио и видео надзора бр. 05 – 11113 од 17.08.2012. године;
- Одлука о висини трошкова типских прикључака у „Електросрбија“ д.о.о. Краљево број 2008 од 27.02.2009. године;
- Одлука о критеријумима и мерилима за утврђивање средстава за додатно оптерећење на раду број 8035 од 01.09.2009. године; бр. 03 -14629 од 25.10. 2010. године;
- Одлука о финансијским токовима ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево број 02-3326 од 25.02.2013. године;
- Одлука о вредновању значаја радног места, резултата рада и квалитета обављеног посла при решавању стамбених потреба запослених у "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр. 05 – 3781 од 17.03.2011. године.
- Ценовник услуга купцима Електросрбије на конзумном подручју “Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 02 – 19908 од 26.09.2014. године;
- Ценовник трошкова прикључка на систем за дистрибуцију електричне енергије „Електросрбија“д.о.о. Краљево бр. 17861 од 28.12.2012. године;
- Правилник о утврђивању расхода на који се не плаћа порез на додату вредност за електричну енергију од 31.12.2008. године;
- Упутство за безбедан рад на електроенергетским објектима од 11.02.2004. године;
- Одлука о руковању посебним печатом бр. 1053 од 01.02.2008. године; бр. 05 – 11373 од 25.06.2013. године;
- Одлука о тајности података и докумената у „Електросрбија“ д.о.о. Краљево бр. 05 – 15052 од 28.07.2014. године,
- Одлука о организацији и систематизацији послова у случају ратног или ванредног стања бр. 05 -9555 од 29.05.2013. године:
- Правилник о поступању у ванредним ситуацијама број 05 – 12892 од 27.06.2014. године;
- Одлука о начину обезбеђивања минимума процеса рада у „Електросрбија“ д.о.о. Краљево од 18.09.2007. године;
- Упутство за примену графичких стандарда од 09.03.2007. године;
- Правилник о информисању од 03.03.2008. године;
- Упутство за поступање у случају причињавања штете трећим лицима или имовини Предузећа од 08.04.2005. године;
- Упутство за утврђивање непостојања мерних уређаја на терену бр. 10600 од 11.11.2009. године;
- Упутство за праћење задужења радника и утрошка горива за возила бр.13702 од 12.10.2011. године;
- Правилник о коришћењу возила ЈП “Електросрбија” Краљево број 3634 од 02.07.2004. године и број 2783 од 23.03.2009. године,
- Одлука о коришћењу средстава за репрезентацију број 2777 од 23.03.2009. године,
- Одлука о утврђивању критеријума за отпис потраживања за испоручену електричну енергију бр. 02 – 15369 од 01.09.2014. године,
- Одлука о критеријумима и начину коришћења средстава за спонзорства и донације бр. 05 – 16950 од 22. 08. 2014. године;
- Одлука о парафирању докумената у привредном друштву "Електросрбија" д.о.о. Краљево бр. 05- 12450 од 20.06.2014. године,
- Правилник о канцеларијском и архивском пословању "Електросрбија" д.о.о. Краљево од 23.09.2009. године;
- Правила о заштити од пожара бр. 05-8474 од 21.06.2011. године;
- Програм основне обуке запослених из области заштите од пожара бр. 05 – 7787 од 07.06.2011. године:
- Упутство о диспечерском управљању, фебруар 2001. године.
- Одлука о раду такси сервиса број 8328 од 10.09.2009. године и друга општа акта.

**ПРЕГЛЕД РЕШАВАЊА ПРАВНИХ ПРЕДМЕТА
за период од 01.01. до 31.12.2014.год.**

Ред. Бр.	Огранак Друштва	Наплата ел.ен.преко суда- група купаца домаћинство										Накнада штете по тужби ПД						Накнада штете по тужби грађана и др.						Сметање државине		Радни спорови	
		Вредност (Дин.)		Број усвојених предлога	Наплаћено у изв. периоду у односу на поднете предлоге	Укупан износ наплаћеног потраживања у извештајном периоду	Број	Износ у Дин.	Завр- шено	Број	Износ у Дин.	Завр-шено	Број	Износ у Дин.	Завр-шено	Под- нето	Завр- шено	Под- нето	Завр- шено	Под- нето							
		3	4																		5	6	7	8	9	10	11
1.	2	3,295	134,641,923.01	1,399	3,382,215.43	4,376,947.95	0	0.00	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
	Аранђеловац	1,795	85,110,959.04	744	1,228,987.52	1,558,204.25	0	0.00	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
	Топола	1,500	49,530,963.97	655	2,153,227.91	2,818,743.70	0	0.00	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
2.	Валјево	7,370	233,949,319.75	1,526	9,152,187.86	12,226,031.67	21	2,336,074.00	6	6,944,430.00	1	2	0	0	1	0	0	0	0								
3.	Јагодина	6,512	189,651,740.08	2,467	8,001,257.75	10,214,665.64	0	0.00	0	0.00	0	1	0	0	1	0	0	0	0								
	Јагодина	2,405	45,720,184.99	730	3,297,284.77	4,419,603.97	0	0.00	0	0.00	0	2	0	0	0	0	0	0	0								
	Параћин	2,471	92,328,047.69	1,015	2,217,824.99	2,913,254.01	0	0.00	0	0.00	0	2	0	0	0	0	0	0	0								
	Ђурђија	1,636	51,603,507.40	722	2,486,147.99	2,881,807.66	0	0.00	0	0.00	0	4	0	0	0	0	0	0	0								
4.	Краљево	6,140	198,158,719.01	1,660	9,655,806.17	15,770,973.80	7	14,830,221.18	0	38,452,902.00	0	6	3	1	0	0	0	0	0								
	Краљево	3,521	127,735,110.07	1,103	7,747,102.34	11,673,486.25	1	223,702.00	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
	Врњ. Бања	983	24,415,384.12	0	13,849.82	359,293.02	6	14,606,519.18	0	0.00	0	2	0	0	0	0	0	0	0								
	Рашка	1,636	46,008,224.82	557	1,894,854.01	3,738,194.53	0	0.00	0	0.00	0	2	0	0	0	0	0	0	0								
5.	Нови Пазар	5,166	265,495,817.18	2,167	4,456,232.50	8,726,045.86	77	5,185,083.08	12	90,278,641.00	3	10	10	1	0	0	0	0	0								
6.	Краљевац	6,891	292,417,805.36	1,942	2,817,130.69	4,855,343.05	0	0.00	0	0.00	0	2	0	0	4	0	0	0	0								
	Краљевац	5,414	259,006,770.80	1,041	1,356,611.01	3,216,333.25	0	0.00	0	0.00	0	8	0	0	4	0	0	0	0								
	Трстеник	1,477	33,411,034.56	901	1,460,519.68	1,639,009.80	0	0.00	0	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
7.	Лазаревац	3,825	97,106,314.96	1,454	9,686,223.95	11,362,733.09	0	0.00	0	0.00	0	8	0	0	0	0	0	0	0								
8.	Лозница	4,390	114,388,817.38	3,521	12,419,528.63	16,650,565.77	33	9,178,633.00	5	0.00	0	0	0	0	0	0	0	0	0								
9.	Ужице	7,849	185,496,954.83	6,172	24,531,569.07	31,934,983.62	22	8,181,781.45	3	7,594,022.20	2	8	4	3	0	0	0	0	0								
10.	Чачак	9,239	259,570,578.27	2,887	12,023,338.36	14,061,928.62	7	928,943.67	2	7,196,114.21	0	6	1	7	0	0	0	0	0								
	Чачак	8,808	248,249,942.06	2,781	11,705,752.26	13,677,444.40	7	928,943.67	2	7,196,114.21	0	6	1	5	0	0	0	0	0								
	Сјеница	731	11,320,636.21	106	317,586.10	384,484.22	0	0.00	0	0.00	0	0	0	2	0	0	0	0	0								
11.	Шабац	7,301	186,593,377.88	4,005	9,894,660.05	13,677,444.40	108	14,776,299.00	61	4,176,993.00	0	3	0	0	2	0	0	0	0								
	Укупно:	67,978	2,157,477,367.71	29,200	106,020,150.46	143,857,663.47	275	55,417,035.38	89	165,269,532.41	6	36	19	20	0	0	0	0	0								

ПОКРЕНУТИ ПОСТУПЦИ ПРОТИВ КУПАЦА ТЗВ. "ВИРМАНЦИ" ЗА НАПЛАТУ ДУГА ЗА УТРОШЕНУ ЕЛ.ЕНЕРГИЈУ У ПЕРИОДУ ОД 01.01. - 31.12.2014. ГОДИНЕ

У динарима

Редни број	Огранак Друштва	предлога за извршење на основу в.и.у извеш.	вредност	такса	број усвојених предлога	износ по донетим решењима	износ наплаћеног потраживања у односу на предлоге поднете у извеш. периоду	укупан износ наплаћеног потраживања у извештајном периоду	број закључака суда за уређење предлога			бр. поднетих приговора	укупна вредност поднетим приговорима
									адреса	текући рачун ПИБ	не постоји дужник		
1.	Аранђеловац	424	160,027,668.62	1,911,887.21	120	9,621,267.18	633,093.82	1,012,180.87	0	0	0	0	0.00
	Аранђеловац	261	149,034,999.15	1,295,528.11	30	2,869,615.47	173,730.29	511,471.57	0	0	0	0	0.00
	Топола	163	10,992,669.47	616,359.10	90	6,751,651.71	459,363.53	500,709.30	0	0	0	0	0.00
2.	Ваљево	751	400,771,522.75	3,303,040.51	82	357,488,339.03	1,697,189.66	4,472,528.04	2	2	0	13	187,424,725.34
3.	Јагодина	1,019	196,009,098.02	4,091,020.83	131	113,114,825.07	855,784.80	2,748,491.09	0	0	0	0	0.00
	Јагодина	405	132,326,648.90	1,753,241.57	62	101,915,231.42	336,554.67	644,764.10	0	0	0	0	0.00
	Параћин	372	20,343,067.35	1,318,409.47	0	0.00	0.00	139,486.85	0	0	0	0	0.00
	Ђурђица	242	43,339,381.77	1,019,369.79	69	11,199,593.65	519,230.13	1,964,240.14	0	0	0	0	0.00
4.	Краљево	889	150,363,667.62	3,625,812.12	237	24,373,843.49	4,400,560.65	5,835,390.79	0	0	0	23	1,736,018.00
	Краљево	171	11,196,008.10	629,041.84	0	0.00	0.00	264,320.12	0	0	0	0	0.00
	Врњачка Бања	550	84,933,013.60	2,206,064.12	219	21,501,857.10	2,999,161.77	3,878,314.01	0	0	0	23	1,736,018.00
	Рашка	168	54,234,645.92	790,706.16	18	2,871,986.39	1,401,398.88	1,692,756.66	0	0	0	0	0.00
5.	Крушевац	1438	643,369,970.91	6,531,816.66	75	502,590,222.67	5,911,168.79	7,169,322.51	0	0	0	0	0.00
	Крушевац	1290	632,898,845.31	5,995,583.85	75	502,590,222.67	5,911,168.79	7,100,991.83	0	0	0	0	0.00
	Трстеник	148	10,471,125.60	536,232.81	0	0.00	0.00	68,330.68	0	0	0	0	0.00
6.	Лазаревац	277	152,887,191.81	1,265,245.60	64	7,872,073.05	620,979.76	830,695.46	0	0	0	1	621,210.49
7.	Лозница	717	51,989,249.83	2,488,161.65	286	40,766,629.94	5,245,944.88	7,320,212.61	0	0	0	20	2,563,270.00
8.	Нови Пазар	909	44,246,675.27	3,137,304.43	327	29,317,044.33	6,061,612.15	9,609,689.70	30	18	0	10	1,194,441.79
9.	Ужице	1041	257,465,298.61	4,899,427.79	661	115,174,271.24	27,088,320.14	31,538,463.54	0	0	0	8	3,076,144.38
10.	Чачак	1132	227,653,415.22	4,445,397.15	0	0.00	164,345.90	2,047,440.14	0	0	0	0	0.00
	Чачак	1097	223,268,649.65	4,298,478.30	0	0.00	164,345.90	2,047,440.14	0	0	0	0	0.00
	Сјеница	35	4,384,765.57	146,918.85	0	0.00	0.00	0.00	0	0	0	0	0.00
11.	Шабач	1124	59,785,274.14	3,933,810.71	288	6,029,640.21	1,645,050.17	2,761,579.89	0	0	0	0	0.00
	УКУПНО:	9,721	2,344,569,032.80	39,632,924.66	2,271	1,206,348,156.21	54,324,050.72	75,345,994.64	32	20	0	75	196,615,810.00

НЕОВЛАШТЕНО КОРИШЋЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Огранак	Број поднетих кривичних пријава	ОДЛУКА ЈАВНОГ ТУЖИОЦА											ПРЕСУДА			КАЗНА			МЕРЕ УПОЗОРЕЊА		НАЈВЕЋА ИЗРЕЧЕНА КАЗНА		
		Одбацивање кривичне пријаве			Прибављање допунских обавештења	Стављање захтева за предузимање одређених истражних радњи или подношење оптужног предлога	Условно одлагање кривичног гоњења чл.283. ст.1.тач.1	Одустајање од кривичног гоњења		Којом се оптужба одбија	Којом се оптужени ослобађа оптужбе	Којом се оптужени оглашава кривим	Новчана казна затвора	Казна затвора	Судска опомена	Усл. осуда	Новчана казна	Казна затвора					
		Чл.284. тач.1. и 2.	Чл.284. ст.1. тач.3	Чл.284. ст.3				чл.361	чл.497														
Аранђеловац	8	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Аранђеловац	1																						
Топола	7																						
Ваљево	72	1	0	0	4	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Јагодина	86	9	0	0	30	11	29	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0		
Јагодина	68	7			29	11	29																
Параћин	1																						
Ђурђија	17	2			1																		
Краљево	39	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
В.Бања	1																						
Краљево	27																						
Рашка	11																						
Крушевац	65	14	0	0	15	0	12	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Крушевац	65	14			15		12																
Трстеник																							
Лазаревац	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Лозница	38	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Нови Пазар	182	2	3	0	11	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Ужиче	50	0	0	0	7	34	16	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Чачак	77	2	4	8	11	4	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Чачак	74	2	4	8	11	1	1	1	6	6	18	2	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Сјеница	3																						
Шабац	142	7	5	2	34	19	1	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Укупно:	759	41	12	10	112	74	58	4	2	7	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	

НАПОМЕНА 1: Сви подаци из извештаја се односе искључиво на кривичне пријаве поднете у периоду 01.01.-31.12.2014 године

НЕОВЛАШЋЕНО КОРИШЋЕЊЕ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ

Огранак	Број поднетих кривичних пријава	ОДЛУКА ЈАВНОГ ТУЖИОЦА										ПРЕСУДА			КАЗНА		МЕРЕ УПОЗОРЕЊА		НАЈВЕЋА ИЗРЕЧЕНА КАЗНА	
		Одбацивање кривичне пријаве			Прибављање допунских обавештења	Стављање захтева за предузимање одређених истражних радњи или подношење оптужног предлога	Условно одлагање кривичног гоњења чл. 283 ст.1. тач.1	Одустајање од кривичног гоњења		Којом се оптужба одбија	Којом се оптужени ослобађа оптужбе	Којом се оптужени оглашава кривим	Новчана казна затвора	Казна затвора	Судска опомена	Усл. осуда	Новчана казна	Казна затвора		
		Чл. 284. тач.1 и 2.	Чл.284.ст. 1. тач. 3	Чл.284. ст.3				чл.361	чл.497											
Аранђеловац	8	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	0	0	1					
Аранђеловац	1																			
Топола	7																			
Ваљево	72	3	4	0	19	16	0	0	0	1	15	3	0	0	12	150,000.00				
Јагодина	86	15	1	3	87	14	36	0	0	10	34	3	3	0	28	150,000.00		4 мес		
Јагодина	68	12			34	13	29			9	31	3	3		25	150,000.00		4 мес		
Параћин	1	1	1	3	52	1	3			1	1				1					
Ђуприја	17	2			1	1	4				2				4					
Краљево	39	7	0	0	34	0	1				2	12	0	0	12					
В.Бања	1										1	4			4					
Краљево	27	7			19		1				1	8			8					
Рашка	11				15															
Крушевац	65	15	0	0	42	0	29	0	0	4	1	36	1	2	0	50,000.00		4 мес		
Крушевац	65	15			42		29			4	1	36	1	2	33	50,000.00		4 мес		
Трстеник																				
Лазаревац	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0					
Лозница	38	6	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	0	5					
Нови Пазар	182	3	3	8	25	0	0	0	1	51	4	314	81	1	3	100,000.00		2 мес		
Ужице	50	0	0	0	7	34	16	6	0	0	2	23	2	1	0	30,000.00		2 мес		
Чачак	77	10	10	14	23	3	1	0	0	0	0	29	2	1	0	50,000.00		3 мес		
Чачак	74	10	10	14	23	3	1				27	2	1		24	50,000.00				
Сјеница	3											2								
Шабац	142	7	19	17	80	45	2	3	0	3	1	51	0	2	0	49		4 мес		
Укупно:	759	66	37	42	317	112	85	9	1	69	11	520	92	10	3	415	150,000.00		4 мес	

НАПОМЕНА 2: Подаци из извештаја се односе на укупан број одлука јавног тужиоца и суда које су примљене у извештајном периоду 01.01.-31.12.2014. године

ПРЕГЛЕД

првостепених управних предмета за период 01.01.до 31.12.2014 године
(Решење о одобрењу за прикључење)

Р. бр.	Огранак	Нерешено на крају предходног извештајног периода (31.12.2013год.)	Примљено у извештајном периоду	СВЕГА 3+4	РЕШЕНО - БРОЈ			ОДРЕШЕНИХ ЗАХТЕВА			НЕРЕШЕНО - БРОЈ		
					У року из чл.208 ЗУП-а	По истеку рока	СВЕГА 6 + 7	Усвојено	Одбијено	Одбачено	Рок из из чл.208 ЗУП-а истекао	Рок није истекао	СВЕГА 12 + 13
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Аранђеловац	0	218	218	218	0	218	213	5	0	0	0	0
	Аранђеловац	0	150	150	150	0	150	149	1	0	0	0	0
	Топола	0	68	68	68	0	68	64	4	0	0	0	0
2	Ваљево	41	616	657	591	28	619	609	0	10	6	32	38
3	Јагодина	40	824	864	846	1	847	773	7	67	0	17	17
	Јагодина	22	469	491	475	0	475	420	4	51	0	16	16
	Параћин	6	159	165	163	1	164	154	2	8	0	1	1
	Ђуприја	12	196	208	208	0	208	199	1	8	0	0	0
4	Краљево	110	1016	1126	919	151	1070	1054	3	13	13	43	56
	Врњачка Бања	60	413	473	387	42	429	426	3	0	5	39	44
	Краљево	48	359	407	286	109	395	390	0	5	8	4	12
	Рашка	2	244	246	246	0	246	238	0	8	0	0	0
5	Крушевац	20	685	705	687	0	687	640	10	37	0	18	18
	Крушевац	17	557	574	561	0	561	514	10	37	0	13	13
	Трстеник	3	128	131	126	0	126	126	0	0	0	5	5
6	Лазаревац	71	455	526	210	200	410	406	2	2	73	43	116
7	Лозница	6	495	501	481	4	485	481	3	1	3	13	16
8	Нови Пазар	12	806	818	732	0	732	719	8	5	0	86	86
9.	Ужице	198	1725	1923	1382	428	1810	1767	23	20	26	87	113
10.	Чачак	78	1163	1241	1028	144	1172	1132	14	26	0	69	69
	Чачак	76	1001	1077	868	144	1012	972	14	26	0	65	65
	Сјеница	2	162	164	160	0	160	160	0	0	0	4	4
11.	Шабац	88	527	615	487	43	530	521	5	4	73	12	85

УКУПНО:	664	8530	9194	7581	999	8580	8315	80	185	194	420	614
----------------	------------	-------------	-------------	-------------	------------	-------------	-------------	-----------	------------	------------	------------	------------

ПРЕГЛЕД ПРАВНИХ ПРЕДМЕТА

Принудна наплата потраживања за утрошену електричну енергију

Категорија купаца Широка потрошња - Група купаца: Домаћинство

У периоду од 01.01. до 31.12. 2014. године, у погледу решавања правних предмета: утужење групе купаца - домаћинство, покренуто је 67.978 поступака за наплату дуга за утрошену електричну енергију што је за 661 % више у односу на исти извештајни период у 2013. години.

Укупна вредност потраживања је 2.157.477.367,71 динара, а наплаћено је 106.020.150,46 динара. Укупан износ наплаћеног потраживања у извештајном периоду је 143.857.663,47 динара.

Категорија купаца: потрошња на високом, средњем, ниском напону, широка потрошња (група купаца јавна и заједничка потрошња и група купаца остала комерцијална потрошња) и јавно осветљење

– тзв. „вирманци“

У периоду од 01.01. до 31.12. 2014. године, покренуто је 9.721 поступка против купаца тзв. „вирманци“ за наплату дуга за утрошену ел. енергију што је за 551 % више у односу на исти извештајни период у 2013. години.

Укупна вредност потраживања је 2.344.569.032,80 динара, а наплаћено је 54.324.050,72 динара.

Укупан износ наплаћеног потраживања у извештајном периоду је 75.345.994,64 динара.

У вези накнаде штете по тужби грађана и других, поднето је 88 тужби за износ од 165.269.532,41 динара.

Неовлашћено коришћење електричне енергије

У извештајном периоду поднето је 759 кривичних пријава због неовлашћеног коришћења електричне енергије.

У односу на поднете кривичне пријаве донето је 80 пресуда којим се оптужени оглашава кривим, а укупно у извештајном периоду 520 пресуда.

ПРЕГЛЕД УПРАВНИХ ПРЕДМЕТА (РЕШЕЊА О ОДОБРЕЊУ ЗА ПРИКЉУЧЕЊЕ)

У поступцима издавања одобрења за прикључење на дистрибутивни систем, у извештајном периоду је примљено 8530 захтева, што са пренетим предметима из предходног извештајног периода укупно чини 9194 предмета.

Укупан број решених захтева је 8580 од чега је у законом предвиђеном року решено 7581 предмета, а по истеку рока 999 предмета.

У извештајном периоду, нерешено је укупно 614 предмета. Број нерешених предмета, за које је рок из чл. 208. Закона о општем управном поступку истекао је 194.

БРОЈ И КВАЛИФИКАЦИОНА СТРУКТУРА ЗАПОСЛЕНИХ У "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" Д.О.О. КРАЉЕВО

Стање на дан: 31.12.2014. год.

Р. бр.	"Електросрбија"	СТЕПЕН СТРУЧНЕ СПРЕМЕ								Запoслени на неодређено	Запoслени на одређено	Запoслени на мировану РО	УКУПНО
		I	II	III	IV	V	VI	VIII	VII2				
1	Аранђеловац	5	2	30	38	36	11	14	0	127	9	0	136
	Аранђеловац	5	0	20	23	16	6	10	0	74	6	0	80
	Топола	0	2	10	15	20	5	4	0	52	3	0	55
2	Ваљево	18	5	100	70	15	9	23	0	228	12	0	240
3	Јагодина	16	9	78	118	59	26	37	0	337	5	1	343
	Јагодина	10	5	48	47	41	15	18	0	180	4	0	184
	Параћин	2	2	9	31	11	5	9	0	69	0	0	69
	Ђуприја	4	2	21	40	7	6	10	0	88	1	1	90
4	Краљево	26	4	130	85	53	24	43	1	342	24	0	366
	Краљево	6	4	74	55	37	19	25	1	201	20	0	221
	Врњачка Бања	10	0	12	12	15	2	6	0	55	2	0	57
	Рашка	10	0	44	18	1	3	12	0	86	2	0	88
5	Крушевац	15	4	80	128	42	33	36	0	321	17	0	338
	Крушевац	9	2	61	110	41	26	29	0	261	17	0	278
	Трстеник	6	2	19	18	1	7	7	0	60	0	0	60
6	Лазаревац	5	0	72	50	36	8	22	0	173	20	0	193
7	Лозница	4	0	77	83	39	10	19	0	226	6	0	232
8	Нови Пазар	9	0	47	31	27	6	22	0	139	3	0	142
9	Ужице	9	24	107	167	74	53	64	0	485	11	2	498
10	Чачак	20	0	119	127	58	35	39	0	379	19	0	398
	Сјеница	1	0	18	7	3	4	8	0	25	16	0	41
	Чачак	19	0	101	120	55	31	31	0	354	3	0	357
11	Шабац	4	4	86	63	47	8	24	0	231	5	0	236
12	Управа	6	3	10	70	3	32	108	3	203	31	1	235
13	Огранак Одмаралишта						2	1		3	0	0	3
	Укупно:	137	55	936	1030	489	257	452	4	3194	162	4	3360

БРОЈ ЛИЦА АНГАЖОВАНИХ БЕЗ ЗАСНИВАЊА РАДНОГ ОДНОСА

Стање на дан: 31.12.2014. године

НАЗИВ ПРИВРЕДНОГ ДРУШТВА: "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о. КРАЉЕВО									
БРОЈ ЛИЦА АНГАЖОВАНИХ ПО ВРСТАМА УГОВОРА									
Огранци	Уговори о волонтерско м раду	Уговори о допунском раду	Уговори о привременим и повременим пословима	Уговори за послове ван просторија ПД	Уговори о делу	Уговори са лицима ангажованих преко задруга		УКУПНО АНГАЖОВНО ЛИЦА У ПД	Број ангажованих лица само на читавању бројила
						Број ангажованих лица			
Аранђеловац	0	0	0	0	0	0	0	0	36
Аранђеловац								0	24
Топола								0	12
Ваљево	0	0	0	0	0	55		55	55
Јагодина	0	0	0	0	0	144		144	144
Јагодина			0			77		77	77
Параћин			0			30		30	30
Ђуприја			0			37		37	37
Краљево	0	0	1	0	0	152		153	142
Краљево			1			113		114	92
Врњачка Бања						35		35	35
Рашка						4		4	15
Крушевац	0	0	0	0	1	0		1	0
Крушевац					1			1	
Трстеник								0	
Лазаревац								0	0
Лозница						74		74	0
Нови Пазар			0			39		39	0
Ужице			0			180		180	180
Чачак		0	0	0	0	0		0	57
Сјеница								0	
Чачак								0	57
Шабач	0	0	0	0	0	0		0	53
Управа	4	0	0	0	0	0		0	0
Одмаралиште								0	0
Укупно:	4	0	1	0	1	644		650	667

ИЗВЕШТАЈ О БЕЗБЕДНОСТИ И ЗДРАВЉУ НА РАДУ

1. Коришћење средстава за рад

1.1. Објекти

Р.бр.	Орг. целина	Објекат	Недостаји	Предузете мере	Реализација
1.	Електросрбија	ТС 110/х kV - 48 објеката ТС 35/х kV - 231 објеката ТС 20/0,4 kV - 1299 објеката ТС 10/0,4 kV - 10589 објеката Управне зграде – 54 објекта Магацини – 54 објекта Мини хидроелектране – 6 објеката	– На појединим објектима дотрајала је хидроизолација равних кровова, што узрокује прокишњавање објеката. – На објектима ниског напона често недостају браве и катанци за закључавање. – На појединим објектима недостају једнополне шеме и изводи нису обележени.	Планирана средства за санацију објеката Годишњим планом пословања за 2015. годину.	Очекивана реализација у току 2015. године.

- позитивни примери

- негативни примери

1.2. Опрема за рад

– Прегледи и испитивања опреме за рад

Р.бр.	Орг. целина	Број прегледане и испитане опреме за рад	Није безбедно за употребу	Предузете мере
1.	ЕД Аранђеловац	441	16	Оштећена опрема је расходована.
2.	ЕД Ваљево	124	0	/
3.	ЕД Јагодина	246	15	Стављено ван употребе.
4.	ЕД Краљево	520	10	Стављено ван употребе.
5.	ЕД Крушевац	260	10	Стављено ван употребе.
6.	ЕД Лазаревац	23	0	/
7.	ЕД Лозница	242	0	/

8.	ЕД Нови Пазар	32	0	/
9.	ЕД Ужице	1.385	0	/
10.	ЕД Чачак	1.039	58	Раздужене, уништене.
11.	ЕД Шабац	268	16	Расходовано и стављено ван употребе до отклањања недостатака.
12.	Управа	0	0	/
13.	Укупно	4.580	125	

- позитивни примери

- негативни примери

1.3. Конструкције за колективну безбедност

Р.бр.	Орг. целина	Конструкција	Недостаци	Предузете мере	Реализација
1.	Електросрбија	Громобранска заштита на појединим објектима	У огранцима Јагодина и Крушевац неисправна громобранска заштита	Периодични прегледи	У току 2015. године

- позитивни примери

- негативни примери

1.4. Помоћне конструкције

Р.бр.	Орг. целина	Пом. кон.	Недостаци	Предузете мере	Реализација
1.	Електросрбија	Нема	/	/	/

- позитивни примери

- негативни примери

2. Услови радне околине

2.1. Испитивања услова радне околине

Р.бр.	Орг. целина	Предмет испитивања	Изнад ГВИ	Предузете мере
1.	ЕД Јагодина	Микроклима и осветљеност (у зимском и летњем периоду) - укупно 59 мерних места	Нема	Нема
2.	ЕД Крушевац	Микроклима (летњи период), хемијске и физичке штетности (бука) и осветљеност - 15 мерних места	Нема	Нема
3.	ЕД Нови Пазар	Микроклима (зимски период), хемијске и физичке штетности и осветљеност - укупно 15 мерних места	Нема	Нема

- позитивни примери

- негативни примери

3. Оспособљавање за безбедан и здрав рад и обуке

3.1. Оспособљавање за безбедан и здрав рад

Р.бр.	Орг. целина	Број оспособљених	Напомена
1.	ЕД Аранђеловац	9	Новозапослени,ППП и стручна пракса
2.	ЕД Ваљево	19	
3.	ЕД Јагодина	21	
4.	ЕД Краљево	260	
5.	ЕД Крушевац	60	
6.	ЕД Лазаревац	98	
7.	ЕД Лозница	5	
8.	ЕД Нови Пазар	62	
9.	ЕД Ужице	205	
10.	ЕД Чачак	231	
11.	ЕД Шабац	106	
12.	Управа	135	

- позитивни примери

- негативни примери

3.2. Остале обуке

Р.бр.	Врста обуке	Број лица	Напомена
1.	Обука за руководиоце радова и налогодавце	639	
2.	Обука из области против пожарне заштите	786	
3.	Обука за уклопничара	6	
4.	Обука за руковаоца моторном тестером, тримером и косилицом	50	
5.	Обука за руковање аутодизалицом	24	
6.	Обука за руковање аутоплатформом	24	
7.	Обука за пружање прве помоћи	15	

- позитивни примери

- негативни примери

4. Здравствена заштита

4.1. Превентивни и периодични лекарски прегледи запослених на радним местима са повећаним ризиком

Р. бр	ПД/ЈП Организациона целина	Број запо слених	Претходни и периодични прегледи				За посао							
			Упућено на преглед		Прегледано		Укупно		Способно		Ограничено способно		Неспособно	
			број	%	број	%	број	%	број	%	број	%	број	%
1.	ЕД Аранђеловац	136	64	47,06	64	100	64	100	57	89,06	7	10,94	0	0
2.	ЕД Ваљево	240	124	51,67	124	100	124	100	109	87,90	14	11,29	1	0,81
3.	ЕД Јагодина	343	193	56,27	189	97,93	189	97,93	187	98,94	2	1,06	0	0
4.	ЕД Краљево	366	166	45,36	166	100	166	100	148	89,16	18	10,84	0	0
5.	ЕД Крушевац	338	182	53,85	182	100	182	100	180	98,90	2	1,10	0	0
6.	ЕД Лазаревац	193	96	49,74	96	100	96	100	94	97,92	2	2,08	0	0
7.	ЕД Лозница	232	107	46,12	107	100	107	100	101	94,39	0	0	6	5,61
8.	ЕД Нови Пазар	142	65	45,77	65	100	65	100	50	76,92	15	23,08	0	0
9.	ЕД Ужице	498	275	55,22	272	98,91	272	98,91	256	94,12	16	5,88	0	0
10.	ЕД Чачак	398	183	45,98	183	100	183	100	175	95,63	7	3,83	1	0,55
11.	ЕД Шабац	236	142	60,17	141	99,30	141	99,30	119	84,40	21	14,89	1	0,71
12.	Управа	238	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
13.	Укупно	3360	1597	47,53	1589	99,50	1589	99,50	1476	92,89	104	6,54	9	0,57

4.2. Систематски прегледи

Р.бр.	ПД/ЈП Организациона целина	Број запослених	Број прегледаних	%
1.	ЕД Краљево	366	109	29,78
2.	ЕД Лазаревац	193	28	14,51
3.	ЕД Лозница	232	27	11,64
4.	ЕД Нови Пазар	142	59	41,55
5.	ЕД Ужице	498	223	44,78
6.	ЕД Шабац	236	21	8,90
7.	Укупно	1667	467	28,01

4.3. Онколошки прегледи

Р.бр.	ПД/ЈП Организациона целина	Број запослених	Број прегледаних	%
1.	ЕД Краљево	366	49	13,39
2.	ЕД Лозница	232	27	11,64
3.	ЕД Шабац	236	21	8,90
4.	Укупно	834	97	11,63

4.4. Гинеколошки прегледи

Р.бр.	ПД/ЈП Организациона целина	Број запослених	Број прегледаних	%
1.	ЕД Краљево	366	47	12,84
2.	ЕД Лазаревац	193	28	14,51
3.	ЕД Лозница	232	27	11,64
4.	ЕД Нови Пазар	142	12	8,45
5.	ЕД Ужице	498	100	20,08
6.	ЕД Шабац	236	21	8,90
7.	Укупно	1667	235	14,10

4.5.Рехабилитација и превенција радне инвалидности

Р.бр.	ПД/ЈП Организациона целина	Број запослених	Број запослених који су користили бањско лечење	%
1.	Електросрбија	3360	36	1,07
2.	Укупно	3360	36	1,07

4.6.Рекреација

Р.бр.	ПД/ЈП Организациона целина	Број запослених	Број запослених који су користили рекреацију	%
1.	Електросрбија	3360	640	19,05
2.	Укупно	3360	640	19,05

5. Коришћење средстава и опреме за личну заштиту на раду

5.1. Да ли су обезбеђена средства и опрема за личну заштиту на раду за запослене који имају право и обавезу да их користе у обављању својих послова?

Средства и опрема за личну заштиту на раду обезбеђена су по Плану ЈН из 2013. године.

5.2. Да ли је у текућој години извршена набавка и постоје ли довољне количине средстава и опреме за личну заштиту на раду?

У текућој години извршена је набавка средстава и опреме за личну заштиту на раду и постоје довољне количине.

5.3 Да ли се спроводи контрола коришћења средстава и опреме личне заштите за запослене, ко врши контролу, које су неправилности уочене и мере које су предузете?

Контрола коришћења средстава и опреме личне заштите за запослене се врши редовно од стране лица за БЗР, директора Огранака, директора за Технички систем огранака, директора Погона, руководиоца сектора, шефови техничких служби, пословођа.

Уочене неправилности су некоришћење заштитних шлемова, а предузете мере су негативна корекција зараде.

6. Контрола примене превентивних мера

Р.бр.	Орг. целина	Спроводио контролу	Број контрола	Недостаци	Предузете мере
1.	ЕД Аранђеловац	– Руководиоци сектора – Пословође – Лица за безбедност и здравље на раду – Шефови техничких служби	387	– Непоштовање прописаних мера безбедности и здравља на раду (у поједим случајевима непотпуно спровођење допунских мера обезбеђења места рада). – Некоришћење ЛЗС. – Недостају таблице упозорења на место рада и искључења. – Непостављање саобраћајних знакова на јавним саобраћајницама. – Непознавање упутстава за безбедан рад.	– Појачане контроле примене мера БЗР. – Подизање нивоа свести запослених о примени мера БЗР. – Негативна корекција зараде р.радова. – Изрицање опомена. – Новчано кажњено 30 радника. – Суспензија са рада од 3 дана.
2.	ЕД Ваљево		414		
3.	ЕД Јагодина		680		
4.	ЕД Краљево		735		
5.	ЕД Крушевац		579		
6.	ЕД Лазаревац		419		
7.	ЕД Лозница		949		
8.	ЕД Нови Пазар		473		
9.	ЕД Ужице		1342		
9.	ЕД Чачак		979		
10.	ЕД Шабац	906			
11.	Управа	– Стр.сарадник за БЗР	14		

- позитивни примери

- негативни примери

7. Повреде на раду

7.1 Број повреда на раду према тежини повреде

а) запослених

ПД/ЈП		2014.								
Р.Бр.	Организациона целина	Лаке			Тешке			Смртне		
		ПКП	БКП	Σ	ПКП	БКП	Σ	ПКП	БКП	Σ
1.	ЕД Аранђеловац	1	1	2	0	1	1	0	0	0
2.	ЕД Ваљево	5	2	7	0	0	0	0	0	0
3.	ЕД Јагодина	2	4	6	0	1	1	1	0	1
4.	ЕД Краљево	4	5	9	0	0	0	0	0	0
5.	ЕД Крушевац	0	0	0	0	0	0	1	0	1
6.	ЕД Лазаревац	0	2	2	0	1	1	0	0	0
7.	ЕД Лозница	0	0	0	2	0	2	0	0	0
8.	ЕД Нови Пазар	1	1	2	2	0	2	0	0	0
9.	ЕД Ужице	0	9	9	0	2	2	0	0	0
10.	ЕД Чачак	0	3	3	0	0	0	1	0	1
11.	ЕД Шабац	0	4	4	1	1	2	0	0	0
12.	Управа	0	1	1	0	0	0	0	0	0
13.	Укупно	13	32	45	5	6	11	3	0	3

- Колективне повреде на раду

б) радно ангажованих (запослених код трећих лица, али је одговорност за примену превентивних мера за безбедан и здрав рад наша)

ПД/ЈП		2014.		
Р.Бр.	Организациона целина	Лаке	Тешке	Смртне
1.	Електросрбија	/	/	/
2.	Укупно	/	/	/

- Колективне повреде на раду

в) укупан број ПНР запослених и радно ангажованих (а(ПКП) + б)

ПД/ЈП		2014.		
Р.Бр.	Организациона целина	Лаке	Тешке	Смртне
1.	Електросрбија	13	5	3
2.	Укупно			

- Колективне повреде на раду

г) запослених код трећих лица (извођача радова)

ПД/ЈП		2014.		
Р.Бр.	Извођач радова	Лаке	Тешке	Смртне
1.	Електросрбија	/	/	/
	Укупно	/	/	/

- Колективне повреде на раду

7.2 Анализа повреда на раду које су се десиле под контролом послодавца (ПКП)

7.2.1.Према узроку

Р.бр.	Врста узрока	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	Електрична струја – директан и индиректан контакт	6	28,57	0	0,00
2.	Ватра, пожар	0	0,00	0	0,00
3.	Поплава,изливање,испаривање гасова, стварање аеросола и сл.	0	0,00	0	0,00
4.	Разбијање,пуцање, клизање материјала и падање материјала на запосленог	3	14,29	0	0,00
5.	Клизање,спотицање и пад особе	2	9,52	0	0,00
6.	Пад особе са висине	1	4,76	0	0,00
7.	Губитак контроле над транспортним средством или приликом руковања опремом	2	9,52	0	0,00
8.	Губитак контроле над ручним алатом или над средствима које обрађујемо са том машином	2	9,52	0	0,00
9.	Губитак контроле над предметом рада који се носи, премешта, са којим се рукује и сл.	4	19,05	0	0,00
10.	Кретање тела без телесног оптерећења	0	0,00	0	0,00
11.	Кретање тела са телесним оптерећењем (ручно преношење терета)	1	4,76	0	0,00
12.	Насиље, претња према запосленима од стране запослених у предузећу	0	0,00	0	0,00
13.	Насиље, насилност, претња према запосленима од стране спољних лица	0	0,00	0	0,00

7.2.2. Према извору

Р. бр.	Извор	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	Погонске машине или генератори осим електричних машина	0	0,00	0	0,00
2.	Преносници снаге (зупчаници, каишеви, ременице и сл.)	1	4,76	0	0,00
3.	Машине за обраду метала	0	0,00	0	0,00
4.	Машине за обраду дрвета	0	0,00	0	0,00
5.	Машине за земљане радове	0	0,00	0	0,00
6.	Машине за дизање (кранови, дизалице, витла, виљушкери и сл.)	1	4,76	0	0,00
7.	Друмска превозна средства (камиони, трактори, аутомобили и сл.)	0	0,00	0	0,00
8.	Судови под притиском	0	0,00	0	0,00
9.	Расхладни уређаји	0	0,00	0	0,00
10.	Електричне машине и инсталације, осим ручних електричних оруђа	6	28,57	0	0,00
11.	Ручна електрична оруђа	0	0,00	0	0,00
12.	Ручна оруђа са механизованим покретањем	3	14,29	0	0,00
13.	Ручна оруђа без механизованог покретања	2	9,52	0	0,00
14.	Гасови, паре, дим и сл.	0	0,00	0	0,00
15.	Летећи делови и честице материје (чађ, угљена прашина и сл.)	2	9,52	0	0,00
16.	Спољна средина (атмосферски услови, простори за рад)	5	23,81	0	0,00
17.	Унутрашња средина (ограђени простори, степеништа, отвори на тлу, поду, остали простори за рад и пролази)	1	4,76	0	0,00
18.	Животиње	0	0,00	0	0,00

7.2.3. По данима у седмици

Р.бр.	Дан у седмици	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	Понедељак	2	9,52	0	0,00
2.	Уторак	5	23,81	0	0,00
3.	Среда	3	14,29	0	0,00
4.	Четвртак	7	33,33	0	0,00
5.	Петак	4	19,05	0	0,00
6.	Субота	0	0	0	0,00
7.	Недеља	0	0	0	0,00

7.2.4. У односу на радни сат од почетка рада

Р.бр.	Радни сат од почетка рада	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	Први радни сат	0	0,00	0	0,00
2.	Од другог до четвртог радног сата	11	52,38	0	0,00
3.	Од петог до седмог радног сата	9	42,86	0	0,00
4.	Осми радни сат	0	0,00	0	0,00
5.	Дуже од осам сати рада	1	4,76	0	0,00

7.2.5.У односу на радно искуство

Р.бр.	Године радног искуства на пословима на којима се догодила повреда	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	Мање од једне године	1	4,76	0	0,00
2.	Од 1 до 10 година	7	33,33	0	0,00
3.	Више од 10 година	13	61,90	0	0,00

7.2.6.У односу на старосну доб (године живота)

Р.бр.	Старосна доб	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	До 24 године	1	4,76	0	0,00
2.	Од 25 до 45 година	9	42,86	0	0,00
3.	Више од 45 година	11	52,38	0	0,00

7.2.7.У односу на ниво стручне спреме

Р.бр.	Ниво стручне спреме	Запослених		Радно ангажованих	
		Број	%	Број	%
1.	НК	4	19,05	0	0,00
2.	III	11	52,38	0	0,00
3.	IV	3	14,29	0	0,00
4.	V	2	9,52	0	0,00
5.	VI	1	4,76	0	0,00
6.	VII	0	0,00	0	0,00
7.	VIII	0	0,00	0	0,00

7.3. Трошкови који су настали као последица повреда на раду

Укупни трошкови настали као последица повреда на раду у току 2014. године су:

7.3.1. Повреде на раду запослених (ПКП)

Р.бр.	Врста трошка	Износ (РСД)	%
1.	Боловање	1.944.081,53	100
2.	Застој у производњи/дистрибуцији	/	/
3.	Поправке средстава за рад и утрошак материјала	/	/
4.	Накнада штете запосленима	/	/
5.	Накнада штете РЗЗО	/	/
6.	Судски трошкови	/	/
7.	Казне	/	/
8.	Остали трошкови	/	/
9.	Укупно	1.944.081,53	100

- Укупан број захтева за накнаду штете запосленима:
- Број захтева за накнаду штете који је решен вансудским поравнањем:....., износ.....
- Број тужбених захтева ради накнаде штете запосленима: укупно..., решено..., у току...

7.3.2. Повреде на раду радно ангажованих

Р.бр.	Врста трошка	Износ (РСД)	%
1.	Застој у производњи/дистрибуцији	/	/
2.	Поправке средстава за рад и утрошак материјала	/	/
3.	Накнада штете	/	/
4.	Судски трошкови	/	/
5.	Казне	/	/
6.	Остали трошкови	/	/
7.	Укупно	/	/

7.3.3. Повреде на раду БКП

Р.бр.	Начин настанка НПР	Износ (РСД)	%
1.	Долазак и одлазак са посла	122.049,82	3,97
2.	Службени пут	491.980,14	16,01
3.	Напад од стране трећих лица	385.857,96	12,55
4.	Напад животиња	168.005,45	5,47
5.	Остало	1.905.803,16	62,00
6.	Укупно	3.073.696,53	100

8. Кључни показатељи успешности (КПУ)

Р.бр.	Орг.целина	Бр.рад.сати	ПД/ЈП				2014. година									
			Бр.акцидената		Бр.акц.са изг.рад.временом		Бр.изг.радних дана		Стопа акцидента		Стопа изгубљеног времена		Стопа изгубљених радних дана		Стопа тежине последице	
			Укуп.	ПКП	Укуп.	ПКП	Укуп.	ПКП	СА	СА(ПКП)	СИБ	СИБ(ПКП)	СИРД	СИРД(ПКП)	СТП	СТП(ПКП)
1.	ЕД Аранђеловац	228,242	3	1	3	1	28	10	2.63	0.88	2.63	0.88	24.54	8.76	9.33	10.00
2.	ЕД Вальево	410,701	7	5	6	4	118	78	3.41	2.43	2.92	1.95	57.46	37.98	16.86	15.60
3.	ЕД Јагодина	610,855	8	3	6	1	57	7	2.62	0.98	1.96	0.33	18.66	2.29	7.13	2.33
4.	ЕД Краљево	618,727	9	4	9	4	180	123	2.91	1.29	2.91	1.29	58.18	39.76	20.00	30.75
5.	ЕД Крушевац	601,582	1	1	0	0	0	0	0.33	0.33	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
6.	ЕД Лазаревац	312,644	3	0	3	0	18	0	1.92	0.00	1.92	0.00	11.51	0.00	6.00	0.00
7.	ЕД Лозница	419,919	2	2	2	2	351	167	0.95	0.95	0.95	0.95	167.18	79.54	175.50	83.50
8.	ЕД Нови Пазар	246,079	4	3	3	2	24	22	3.25	2.44	2.44	1.63	19.51	17.88	6.00	7.33
9.	ЕД Ужице	977,272	11	0	11	0	194	0	2.25	0.00	2.25	0.00	39.70	0.00	17.64	0.00
10.	ЕД Чачак	716,303	4	1	3	0	61	0	1.12	0.28	0.84	0.00	17.03	0.00	15.25	0.00
11.	ЕД Шабач	411,830	6	1	6	1	195	119	2.91	0.49	2.91	0.49	94.70	57.79	32.50	119.00
12.	Управа	366,041	1	0	1	0	73	0	0.55	0.00	0.55	0.00	39.89	0.00	73.00	0.00
13.	Укупно	5,920,195	59	21	53	15	1,299	526	1.99	0.71	1.79	0.51	43.88	17.77	22.02	25.05

9. Реализација плана – преглед утрошених средстава

Р.бр.	Планиране активности	Средства			Напомена
		Планирана	Утрошена	%	
1.	Коришћење опрема за рад	2.680.000,00	2.465.852,00	92,01	/
2.	Услови радне околине	1.535.000,00	60.000,00	3,91	У ЕД Аранђеловац уговор потписан крајем децембра 2014.Реализација у току.
3.	Средства и опрема за личну заштиту на раду	82.828.200,00	66.750.312,00	80,59	/
4.	Оспособљавање запослених за безбедан и здрав рад и обуке	3.116.000,00	270.000,00	8,66	/
5.	Лекарски прегледи запослених на РМ са повећаним ризиком	11.100.000,00	5.293.656,00	47,69	У ЕД Аранђеловац нису фактурисани сви извршени прегледи
6.	Остали лекарски прегледи	8.044.000,00	1.808.765,00	22,49	/
7.	Рехабилитација, превенција радне инвалидности, рекреација	15.703.186,00	15.703.186,00	100	/
8.	Укупно	125.006.386,00	92.351.771,00	73,88	/

10. Инспекцијски надзор

Р.бр.	Орг. целина	Број инспекцијских контрола	Недостаци	Наложене мере	Изречене мере забране	Поднете пријаве	
						Прекршајне	Кривичне
1.	ЕД Аранђеловац	0	0	0	0	0	0
2.	ЕД Ваљево	1	3	3	0	0	0
3.	ЕД Јагодина	14	16	16	0	0	0
4.	ЕД Краљево	2	1	1	0	0	0
5.	ЕД Крушевац	1	1	1	0	0	0
6.	ЕД Лазаревац	1	0	1	0	0	0
7.	ЕД Лозница	0	0	0	0	0	0
8.	ЕД Нови Пазар	1	1	2	0	0	0
9.	ЕД Ужице	14	2	1	0	0	0
10.	ЕД Чачак	1	0	0	0	0	0
11.	ЕД Шабац	3	7	7	0	1	0

11. Предлог мера и активности

- Извршити периодични лекарски преглед запослених на радном месту са повећаним ризиком, као и систематски преглед осталих запослених у складу са Колективним уговором;
- Вршити оспособљавање запослених из области безбедности и здравља на раду и уско стручних занимања у складу са Актом о процени ризика;
- Спроводити редовну контролу примене мера за безбедност и здравље на раду у складу са Процедуром за безбедност и здравље на раду ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево;
- Извршити сва прописана испитивања и водити сталну евиденцију из области БЗР;
- Извршити набавку личне и колективне заштитне опреме за 2015. годину у складу са Планом јавних набавки ПД;
- Извршити интерну контролу примене OHSAS система у свим огранцима ПД.

**Реализација послова на унапређењу система менаџмента квалитетом QMS и
система за управљање заштитом животне средине EMS за период
01.01.2014. - 31.12. 2014 год.**

У извештајном периоду предузете су следеће активности на унапређењу система менаџмента квалитетом и система за управљање заштитом животне средине:

- Редовно одржавање састанака одбора за ИМС (једном месечно)
- Присуствовање састанцима сектора за ИМС ЈП ЕПС и других ПД-а
- Ресертификација ISO 14001 Систем управљања заштитом животне средине
- Усвојена ревизија процеса Ц-Одржавање, Д-Одобрење за прикључење, Е-Инвестиције и изградња, Магацинско пословање, Јавне набавке, Процедура из безбедности по смерницама из ЈП ЕПС
- Сачињен је Годишњи извештај о заштити животне средине за „Електросрбија“ д.о.о Краљево на основу анализе рада у овој области за 2013 год.
- У оквиру Годишњег плана пословања ово привредно друштво за 2014 год. планирана су средства за управљање заштитом животне средине и урађен План заштите животне средине.
- Направљен је Годишњи план интерних провера интегрисаног менаџмент система за 2014 год.
- Дефинисани су циљеви квалитета и заштите и програми за њихову реализацију.
- Извршене су интерне провере у свим огранцима за QMS и OHSAS
- Извршено је постављање важећих издања докумената система квалитета и заштите на Интранет Привредног друштва.
- Покренута је иницијатива за отуђење отпада (Отпадно уље и гуме).
- Одржани су састанци тимова који раде на ревизији процедура процеса, према издатим решењима од стране Директора Друштва.
- Извршена друга надзорна провера система QMS и OHSAS април 2014.
- Направљен план за реализацију корективних мера са надзорне провере
- Усвојене ревизије процедура из области EMS
- Учешће у пројекту „Катастар отпада“ и „План управљања отпадом“ у организацији ЈП „ЕПС“
- Стручно усавршавање запослених из области Система менаџмента квалитетом
- Израђен план за 2015.годину из области заштите животне средине
- Закључен уговор и спроведена услуга **пражњење и чишћење уљних јама** на свим локацијама где је било потребе.
- Закључен уговор и спроведена услуга **санација контаминираниог земљишта** на свим локацијама где је било потребе
- Расписан јавни позив за отуђење електричног и електронског отпада
- Надзорна провера Контролног тела од стране АТЦ-а према новом издању стандарда ИСО 17020:2012
- Усвојена процедура Годишњи план пословања и Ток улазне и излазне документације, измирење обавеза и наплата у оквиру процеса Економско-финансијски послови
- Усклађивање системских процедура на нивоу ЕПС-а

- Прва надзорна провера Система управљања заштитом животне средине, од стране сертификационе куће SGS децембар 2014. – сертификат продужен
- Израда студије у оквиру Аудита заштите животне средине ЕПС-а ради трогодишњег извештавања Европске банке за обнову и развој.

Улагањима у циљу заштите животне средине у 2014.години:

- Санација контаминираног земљишта - 1 800 000,00 динара,
- Услуга пражњења и чишћења угљних јама - 7 230 000,00 динара,
- Мерење електромагнетног зрачења - 1 003 000,00 динара,
- Изградња платоа за разврставање и складишта за привремено одлагање отпада и опасног отпада – 2.980.075,00 динара
- Трошкови карактеризације и отуђења отпада – 1.133.519,00 динара

Укупно: 14.146.594,00 динара.

АКТИВНОСТИ У 2015. ГОДИНИ

Активности које су планиране у циљу унапређења система управљања квалитетом и система управљања заштитом животне средине у 2015.години су:

- Ресертификација система управљања квалитетом и система заштите животне средине април 2015.године
- Ревизија процедура система квалитета
- Ревизија процедура система заштите животне средине
- Усклађивање процедура на новоу ЕПС групе
- Обуке запослених из области система квалитетом
- Обуке запослених из области животне средине.

Набавка и продаја електричне енергије у периоду I-XII 2014.год.

У периоду I-XII 2014.год. Електросрбија је вршила испоруку електричне енергије за 913.092 мерних места. Највећи % односи се на купце категорије „домаћинство“ којих је 812.901 или 89,03%.

Укупна енергија која је преузета од ЕПС-а је 6.651 GWh док је укупно расположива електрична енергија заједно са производњом у сопственим електранама и осталим набавкама 6.675 GWh. Укупно расположива електрична енергија мања је за 1,45% у односу период на I-XII 2013.год..

За коришћење преносног система ЕМС-у је плаћено без ПДВ-а: 2.997.064.806 дин. или 0,452 дин/kWh.

Разлика између расположиве и продате електричне енергије од 1.000.141 MWh представља губитак на дистрибутивној мрежи и он је у односу на исти извештајни период претходне године (поредићи апсолутне вредности губитака) мањи 4,92 %. Остварени губици у односу на укупно расположиву електричну енергију износе 14.98 % (у истом периоду прошле године ови губици су били 15,53%),

У структури продаје електричне енергије, продаја на високом и средњем напону чини 20,54 %, а на напонском нивоу 0,4 kV- 79,46 % укупне продаје купцима. Продаја на средњем напону повећана је за 0,16 % у односу на исти извештајни период прошле године. Од укупне продаје на напонском нивоу 0,4 kV у периоду I- XII 2014.год. на продају у домаћинствима се односи 70,72 %. Категорија „домаћинства“ учествује у укупној продаји са 56,20%. Продаја купцима на напонском нивоу 0,4 kV смањена је за 1,16% у односу на исти период 2013.год., а продаја потрошачима из категорије „домаћинство“ смањена за 1,18 % а у односу на планирану за 2,60 %.

Просечна месечна потрошња у категорији „домаћинства“ износи 327 kWh/купцу при чему је овај просек код једнотарифних 194 kWh/купцу а код двотарифних 402 kWh/купцу.

УКУПНО ПД "Електросрбија", д.о.о. Краљево

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		6,751,219	6,740,395	6,650,679	98.51	98.67	
2	Разм.са сусед. дист. -пријем		0	0	6,035			
2.1	Разм.са сусед. дист. -предаја				157			
3	Произ. соп. електрана		22,217	19,613	18,606	83.75	94.87	
4	Расположиво (1 до 3)		6,773,435	6,760,008	6,675,163	98.55	98.74	
5	Губици		1,051,943	1,035,007	1,000,141	95.08	96.63	
5.1.	% губитака		15.53	15.31	14.98	96.48	97.86	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	914,002	5,721,492	5,725,001	5,675,022	99.19	99.13	517
7.1.	Високи напон 110kV	2	86,603	88,567	83,840	96.81		3,493,321
7.2.	Средњи напон	908	1,072,322	1,038,522	1,081,464	100.85	104.13	99,253
	На 35 kV	43	193,629	191,710	192,886	99.62	100.61	373,810
	На 10 kV	865	878,693	846,813	888,578	101.13	104.93	85,605
	Свега ВН и СН	910	1,158,925	1,127,089	1,165,304	100.55	103.39	106,713
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	10,575	737,316	725,482	723,880	98.18	99.78	5,704
7.4.	Широка потрошња	896,262	3,681,291	3,739,994	3,642,183	98.94	97.38	339
	-Ост. 0.4 kV II ст.	83,361	454,173	465,618	453,086	99.76	97.31	453
	- једнотарифни	38,150	188,005	191,766	176,519	93.89	92.05	386
	- двотарифни	45,211	266,168	273,852	276,567	103.91	100.99	510
	-Домаћинство	812,901	3,227,118	3,274,376	3,189,097	98.82	97.40	327
	- једнотарифни	293,187	715,136	720,638	683,319	95.55	94.82	194
	- двотарифни	519,714	2,511,982	2,553,739	2,505,778	99.75	98.12	402
7.5.	Јавно осветљење	6,255	143,960	132,435	143,655	99.79	108.47	1,914
	Свега НН	913,092	4,562,567	4,597,911	4,509,718	98.84	98.08	412

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	1.53	1.56	1.48	97.60	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	18.90	18.30	19.06	101.68	105.05
	Учешће 35 kV	0.00	3.41	3.38	3.40	100.43	101.50
	Учешће 10 kV	0.02	15.48	14.92	15.66	101.95	105.86
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.19	12.99	12.78	12.76	101.37	104.30
4	Учешће широке потрошње	15.79	64.87	65.90	64.18	98.98	100.66
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.47	8.00	8.20	7.98	99.75	98.24
	Учешће домаћинства	14.32	56.87	57.70	56.20	100.58	98.17
	Учешће домаћинства на НН	18.03	71.56	72.61	70.72	94.66	92.86
5	Учешће јавног осветљења	0.11	2.54	2.33	2.53	104.76	101.88

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		293,993	291,734	295,351	100.46	101.24	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		0	0	0			
4	Расположиво (1 до 3)		293,993	291,734	295,351	100.46	101.24	
5	Губици		36,563	35,924	34,227	93.61	95.28	
5.1.	% губитака		12.44	12.31	11.59	93.18	94.11	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	33,470	257,430	255,810	261,123	101.43	102.08	650
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	36	85,887	85,418	92,125	107.26	107.85	213,253
	На 35 kV	2	7,598	6,989	9,225	121.40	131.99	384,355
	На 10 kV	34	78,289	78,430	82,901	105.89	105.70	203,188
	Свега ВН и СН	36	85,887	85,418	92,125	107.26	107.85	213,253
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	558	33,141	31,733	33,382	100.73	105.20	4,985
7.4.	Широка потрошња	32,650	133,826	134,421	131,792	98.48	98.04	336
	-Ост. 0.4 kV II ст.	2,849	15,532	14,131	14,924	96.08	105.61	437
	- једнотарифни	1,515	7,591	7,840	6,986	92.03	89.10	384
	- двотарифни	1,334	7,941	6,291	7,939	99.96	126.19	496
	-Домаћинство	29,801	118,294	120,290	116,868	98.79	97.15	327
	- једнотарифни	11,703	32,058	32,409	30,643	95.59	94.55	218
	- двотарифни	18,098	86,236	87,881	86,224	99.99	98.11	397
7.5.	Јавно осветљење	226	4,575	4,237	3,824	83.59	90.25	1,410
	Свега НН	33,434	171,542	170,392	168,998	98.52	99.18	421

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.01	32.89	32.71	35.28	105.75	105.66
	Учешће 35 kV	0.00	2.91	2.68	3.53	119.69	129.31
	Учешће 10 kV	0.01	29.98	30.04	31.75	104.39	103.55
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.21	12.69	12.15	12.78	105.75	105.66
4	Учешће широке потрошње	12.50	51.25	51.48	50.47	99.30	103.06
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.09	5.95	5.41	5.72	97.09	96.05
	Учешће домаћинства	11.41	45.30	46.07	44.76	94.73	103.46
	Учешће домаћинства на НН	17.63	70.00	71.18	69.15	90.72	87.29
5	Учешће јавног осветљења	0.09	1.75	1.62	1.46	98.55	123.62

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				ИНДЕКС		Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.
			ОСТВАРЕЊЕ	I - XII 2014		(5/3)	(5/4)		
			I-XII 2013	ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ				
	1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		505,165	486,782	496,530	98.29	102.00		
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0				
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0				
3	Произ. соп. електрана		0	0	0				
4	Расположиво (1 до 3)		505,165	486,782	496,530	98.29	102.00		
5	Губици		77,498	73,998	74,220	95.77	100.30		
5.1.	% губитака		15.34	15.20	14.95	97.44	98.33		
6	Продаја другим ЕД								
	Сопствена потрошња								
7	Продаја потрошачима	69,774	427,667	412,784	422,309	98.75	102.31	504	
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0				
7.2.	Средњи напон	83	92,820	85,618	92,779	99.96	108.36	93,152	
	На 35 kV	1	16,269	17,680	15,792	97.07	89.32	1,315,960	
	На 10 kV	82	76,552	67,938	76,988	100.57	113.32	78,240	
	Свега ВН и СН	83	92,820	85,618	92,779	99.96	108.36	93,152	
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	901	57,541	57,627	55,111	95.78	95.63	5,097	
7.4.	Широка потрошња	68,430	269,182	261,658	266,225	98.90	101.75	324	
	-Ост. 0.4 kV II ст.	6,181	32,956	21,993	32,291	97.98	146.82	435	
	- једнотарифни	3,173	16,610	12,669	15,061	90.68	118.88	396	
	- двотарифни	3,008	16,346	9,324	17,230	105.41	184.79	477	
	-Домаћинство	62,249	236,226	239,665	233,934	99.03	97.61	313	
	- једнотарифни	27,211	69,413	69,945	65,135	93.84	93.12	199	
	- двотарифни	35,038	166,813	169,720	168,799	101.19	99.46	401	
7.5.	Јавно осветљење	360	8,124	7,882	8,195	100.87	103.97	1,897	
	Свега НН	69,691	334,847	327,167	329,530	98.41	100.72	394	

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	21.98	20.27	21.97	101.22	105.92
	Учешће 35 kV	0.00	3.85	4.19	3.74	98.30	87.31
	Учешће 10 kV	0.02	18.13	16.09	18.23	101.85	110.76
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.21	13.63	13.65	13.05	101.22	105.92
4	Учешће широке потрошње	16.20	63.74	61.96	63.04	96.99	93.48
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.46	7.80	5.21	7.65	100.16	99.45
	Учешће домаћинства	14.74	55.94	56.75	55.39	99.22	143.51
	Учешће домаћинства на НН	18.89	71.69	72.73	70.99	91.83	116.20
5	Учешће јавног осветљења	0.09	1.92	1.87	1.94	106.74	180.62

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh					Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)	(5/4)	
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		832,083	840,867	812,035	97.59	96.57	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				13			
3	Произ. соп. електрана		0	0	0			
4	Расположиво (1 до 3)		832,083	840,867	812,035	97.59	96.57	
5	Губици		122,137	122,861	109,396	89.57	89.04	
5.1.	% губитака		14.68	14.61	13.47	91.78	92.20	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	110,039	709,947	718,006	702,639	98.97	97.86	532
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	99	118,400	120,713	122,175	103.19	101.21	102,841
	На 35 kV	8	28,162	27,806	24,876	88.33	89.46	259,125
	На 10 kV	91	90,238	92,906	97,299	107.82	104.73	89,102
	Свега ВН и СН	99	118,400	120,713	122,175	103.19	101.21	102,841
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	1,219	83,681	82,600	81,966	97.95	99.23	5,603
7.4.	Широка потрошња	107,784	486,023	495,228	475,894	97.92	96.10	368
	-Ост. 0.4 kV II ст.	11,280	57,450	55,520	57,237	99.63	103.09	423
	- једнотарифни	3,922	18,010	20,612	16,668	92.55	80.87	354
	- двотарифни	7,358	39,439	34,909	40,568	102.86	116.21	459
	-Домаћинство	96,504	428,574	439,707	418,657	97.69	95.21	362
	- једнотарифни	24,632	61,742	62,267	56,653	91.76	90.99	192
	- двотарифни	71,872	366,832	377,441	362,004	98.68	95.91	420
7.5.	Јавно осветлење	937	21,842	19,466	22,604	103.49	116.12	2,010
	Свега НН	109,940	591,546	597,293	580,463	98.13	97.18	440

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.01	16.85	17.18	17.39	104.26	103.43
	Учешће 35 kV	0.00	4.01	3.96	3.54	89.25	91.42
	Учешће 10 kV	0.01	12.84	13.22	13.85	108.95	107.02
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.17	11.91	11.76	11.67	104.26	103.43
4	Учешће широке потрошње	15.34	69.17	70.48	67.73	98.97	101.40
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.61	8.18	7.90	8.15	98.93	98.20
	Учешће домаћинства	13.73	60.99	62.58	59.58	100.67	105.35
	Учешће домаћинства на НН	16.63	73.83	75.75	72.12	93.51	82.64
5	Учешће јавног осветлења	0.13	3.11	2.77	3.22	103.93	118.75

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		8
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)	(5/4)	
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		637,857	647,676	627,796	98.42	96.93	
2	Разм.са сусед. дист. -пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист. -предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		92	85	0	0.00	0.00	
4	Расположиво (1 до 3)		637,949	647,761	627,796	98.41	96.92	
5	Губици		90,663	91,168	88,418	97.52	96.98	
5.1.	% губитака		14.21	14.07	14.08	99.10	100.07	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	94,075	547,286	556,593	539,378	98.56	96.91	478
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	89	61,235	59,299	59,586	97.31	100.48	55,792
	На 35 kV	12	5,455	5,319	6,427	117.83	120.83	44,634
	На 10 kV	77	55,780	53,980	53,159	95.30	98.48	57,531
	Свега ВН и СН	89	61,235	59,299	59,586	97.31	100.48	55,792
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	1,060	94,028	93,840	89,970	95.68	95.88	7,073
7.4.	Широка потрошња	92,256	373,371	386,827	372,671	99.81	96.34	337
	-Ост. 0.4 kV II ст.	9,210	48,575	57,290	49,878	102.68	87.06	451
	- једнотарифни	3,279	15,650	18,035	15,128	96.66	83.88	384
	- двотарифни	5,931	32,925	39,256	34,750	105.54	88.52	488
	-Домаћинство	83,046	324,796	329,537	322,793	99.38	97.95	324
	- једнотарифни	22,185	46,621	47,614	44,207	94.82	92.84	166
	- двотарифни	60,861	278,175	281,922	278,586	100.15	98.82	381
7.5.	Јавно осветлење	670	18,653	16,626	17,151	91.95	103.16	2,133
	Свега НН	93,986	486,051	497,294	479,793	98.71	96.48	425

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	11.35	10.99	11.05	98.73	103.69
	Учешће 35 kV	0.00	1.01	0.99	1.19	119.56	124.69
	Учешће 10 kV	0.01	10.34	10.01	9.86	96.70	101.62
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.20	17.43	17.40	16.68	98.73	103.69
4	Учешће широке потрошње	17.10	69.22	71.72	69.09	97.09	98.94
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.71	9.01	10.62	9.25	101.28	99.42
	Учешће домаћинства	15.40	60.22	61.10	59.85	104.19	89.84
	Учешће домаћинства на НН	17.31	67.69	68.68	67.28	98.08	86.56
5	Учешће јавног осветлења	0.12	3.46	3.08	3.18	107.09	91.35

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				ИНДЕКС		Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.
			ОСТВАРЕЊЕ	I - XII 2014		(5/3)	(5/4)		
			I-XII 2013	ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ				
1	2	3	4	5	6	7	8		
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		825,474	833,523	811,297	98.28	97.33		
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0				
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0				
3	Произ. соп. електрана		0	0	0				
4	Расположиво (1 до 3)		825,474	833,523	811,297	98.28	97.33		
5	Губици		106,436	106,523	98,580	92.62	92.54		
5.1.	% губитака		12.89	12.78	12.15	94.24	95.08		
6	Продаја другим ЕД								
	Сопствена потрошња								
7	Продаја потрошачима	111,038	719,038	727,000	712,718	99.12	98.04	535	
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0				
7.2.	Средњи напон	105	135,027	131,961	138,525	102.59	104.97	109,940	
	На 35 kV	2	13,515	14,720	18,806	139.14	127.76	783,564	
	На 10 kV	103	121,512	117,241	119,719	98.52	102.11	96,860	
	Свега ВН и СН	105	135,027	131,961	138,525	102.59	104.97	109,940	
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	1,210	81,324	79,618	78,298	96.28	98.34	5,392	
7.4.	Широка потрошња	108,865	483,719	498,152	476,349	98.48	95.62	365	
	-Ост. 0.4 kV II ст.	10,644	56,608	66,334	55,938	98.82	84.33	438	
	- једнотарифни	5,298	25,116	28,387	23,341	92.93	82.22	367	
	- двотарифни	5,346	31,492	37,947	32,597	103.51	85.90	508	
	-Домаћинство	98,221	427,111	431,818	420,411	98.43	97.36	357	
	- једнотарифни	31,366	81,299	81,898	77,204	94.96	94.27	205	
	- двотарифни	66,855	345,812	349,919	343,207	99.25	98.08	428	
7.5.	Јавно осветлење	858	18,968	17,269	19,546	103.05	113.19	1,898	
	Свега НН	110,933	584,011	595,038	574,193	98.32	96.50	431	

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.01	18.95	18.52	19.44	103.50	107.08
	Учешће 35 kV	0.00	1.90	2.07	2.64	140.38	130.32
	Учешће 10 kV	0.01	17.05	16.45	16.80	99.40	104.16
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.17	11.41	11.17	10.99	103.50	107.08
4	Учешће широке потрошње	15.27	67.87	69.89	66.84	97.13	100.31
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.49	7.94	9.31	7.85	99.35	97.54
	Учешће домаћинства	13.78	59.93	60.59	58.99	99.69	86.02
	Учешће домаћинства на НН	17.11	74.38	75.20	73.22	93.76	83.87
5	Учешће јавног осветлења	0.12	2.66	2.42	2.74	104.43	87.62

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				ИНДЕКС		Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.
			ОСТВАРЕЊЕ	I - XII 2014		(5/3)	(5/4)		
			I-XII 2013	ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ				
	1	2	3	4	5	6	7	8	
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		343,192	325,894	316,497	92.22	97.12		
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	5,643				
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				144				
3	Произ. соп. електрана		0	0	0				
4	Расположиво (1 до 3)		343,192	325,894	322,140	93.87	98.85		
5	Губици		58,316	54,623	49,831	85.45	91.23		
5.1.	% губитака		16.99	16.76	15.47	91.03	92.29		
6	Продаја другим ЕД								
	Сопствена потрошња								
7	Продаја потрошачима	49,404	284,875	271,271	272,309	95.59	100.38	459	
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0				
7.2.	Средњи напон	56	58,556	40,594	50,749	86.67	125.02	75,520	
	На 35 kV	2	18,436	10,512	15,651	84.90	148.89	652,146	
	На 10 kV	54	40,120	30,081	35,098	87.48	116.68	54,163	
	Свега ВН и СН	56	58,556	40,594	50,749	86.67	125.02	75,520	
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	403	24,556	23,931	23,772	96.81	99.34	4,916	
7.4.	Широка потрошња	48,420	189,056	193,150	185,162	97.94	95.86	319	
	-Ост. 0.4 kV II ст.	3,122	22,308	24,052	20,744	92.99	86.25	554	
	- једнотарифни	1,610	11,058	10,645	9,391	84.93	88.22	486	
	- двотарифни	1,512	11,250	13,407	11,353	100.92	84.68	626	
	-Домаћинство	45,298	166,748	169,099	164,418	98.60	97.23	302	
	- једнотарифни	18,957	47,130	47,203	44,374	94.15	94.01	195	
	- двотарифни	26,341	119,618	121,895	120,045	100.36	98.48	380	
7.5.	Јавно осветљење	525	12,708	13,597	12,625	99.35	92.86	2,004	
	Свега НН	49,348	226,319	230,677	221,559	97.90	96.05	374	

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	21.50	14.91	18.64	90.67	124.54
	Учешће 35 kV	0.00	6.77	3.86	5.75	88.82	148.32
	Учешће 10 kV	0.02	14.73	11.05	12.89	91.52	116.23
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.15	9.02	8.79	8.73	90.67	124.54
4	Учешће широке потрошње	17.78	69.43	70.93	68.00	101.28	98.96
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.15	8.19	8.83	7.62	102.46	95.50
	Учешће домаћинства	16.63	61.23	62.10	60.38	97.28	85.92
	Учешће домаћинства на НН	20.45	75.26	76.32	74.21	88.85	87.88
5	Учешће јавног осветљења	0.19	4.67	4.99	4.64	105.57	84.36

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		434,991	434,464	432,278	99.38	99.50	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		176	165	0	0.00	0.00	
4	Расположиво (1 до 3)		435,167	434,630	432,278	99.34	99.46	
5	Губици		72,127	71,565	68,018	94.30	95.04	
5.1.	% губитака		16.57	16.47	15.73	94.93	95.56	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	65,115	363,040	363,064	364,260	100.34	100.33	466
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	60	81,786	86,265	84,706	103.57	98.19	117,648
	На 35 kV	2	37,842	42,641	42,668	112.75	100.06	1,777,814
	На 10 kV	58	43,945	43,624	42,039	95.66	96.37	60,401
	Свега ВН и СН	60	81,786	86,265	84,706	103.57	98.19	117,648
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	526	34,150	33,482	35,065	102.68	104.73	5,555
7.4.	Широка потрошња	64,004	236,504	233,502	233,772	98.84	100.12	304
	-Ост. 0.4 kV II ст.	6,082	29,248	24,656	28,926	98.90	117.32	396
	- једнотарифни	3,245	14,921	14,959	13,946	93.47	93.23	358
	- двотарифни	2,837	14,328	9,698	14,980	104.55	154.47	440
	-Домаћинство	57,922	207,256	208,846	204,846	98.84	98.09	295
	- једнотарифни	26,504	67,664	67,814	65,829	97.29	97.07	207
	- двотарифни	31,418	139,592	141,032	139,018	99.59	98.57	369
7.5.	Јавно осветлење	525	10,599	9,815	10,716	101.11	109.18	1,701
	Свега НН	65,055	281,254	276,799	279,553	99.40	100.99	358

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	22.45	23.68	23.25	103.22	97.87
	Учешће 35 kV	0.00	10.39	11.71	11.71	112.37	99.73
	Учешће 10 kV	0.02	12.06	11.98	11.54	95.34	96.05
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.14	9.38	9.19	9.63	103.22	97.87
4	Учешће широке потрошње	17.57	64.93	64.10	64.18	102.34	104.38
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.67	8.03	6.77	7.94	98.51	99.79
	Учешће домаћинства	15.90	56.90	57.33	56.24	98.56	116.93
	Учешће домаћинства на НН	20.72	74.14	74.71	73.28	93.15	92.93
5	Учешће јавног осветлења	0.14	2.91	2.69	2.94	104.20	153.96

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		357,725	352,680	358,010	100.08	101.51	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		18,262	15,662	17,468	95.65	111.53	
4	Расположиво (1 до 3)		375,986	368,342	375,478	99.86	101.94	
5	Губици		136,292	128,845	135,325	99.29	105.03	
5.1.	% губитака		36.25	34.98	36.04	99.42	103.03	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	44,198	239,694	239,498	240,153	100.19	100.27	453
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	19	13,079	13,218	12,880	98.49	97.44	56,493
	На 35 kV	0	715	736	68	9.44	9.18	
	На 10 kV	19	12,363	12,483	12,813	103.64	102.65	56,197
	Свега ВН и СН	19	13,079	13,218	12,880	98.49	97.44	56,493
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	554	32,434	31,281	31,768	97.95	101.56	4,779
7.4.	Широка потрошња	43,429	188,086	189,920	188,965	100.47	99.50	363
	-Ост. 0.4 kV II ст.	5,293	27,935	28,981	28,255	101.15	97.50	445
	- једнотарифни	2,203	9,377	6,900	8,653	92.27	125.40	327
	- двотарифни	3,090	18,558	22,081	19,602	105.63	88.78	529
	-Домаћинство	38,136	160,151	160,939	160,710	100.35	99.86	351
	- једнотарифни	12,889	37,968	38,406	36,125	95.15	94.06	234
	- двотарифни	25,247	122,184	122,534	124,585	101.97	101.67	411
7.5.	Јавно осветлење	196	6,096	5,078	6,540	107.28	128.79	2,780
	Свега НН	44,179	226,616	226,279	227,273	100.29	100.44	429

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.01	5.45	5.50	5.36	98.30	97.18
	Учешће 35 kV	0.00	0.30	0.31	0.03	9.43	9.16
	Учешће 10 kV	0.01	5.15	5.20	5.34	103.44	102.37
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.23	13.51	13.03	13.23	98.30	97.18
4	Учешће широке потрошње	18.08	78.32	79.08	78.69	97.76	101.28
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	2.20	11.63	12.07	11.77	100.28	99.23
	Учешће домаћинства	15.88	66.69	67.02	66.92	100.95	97.23
	Учешће домаћинства на НН	16.78	70.47	70.81	70.71	92.10	125.06
5	Учешће јавног осветлења	0.08	2.54	2.11	2.72	105.43	88.53

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		1,016,585	1,037,771	1,010,876	99.44	97.41	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	0			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		3,687	3,700	1,138	30.86	30.76	
4	Расположиво (1 до 3)		1,020,272	1,041,470	1,012,015	99.19	97.17	
5	Губици		140,533	142,308	132,797	94.50	93.32	
5.1.	% губитака		13.77	13.66	13.12	95.27	96.03	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	138,994	879,740	899,162	879,218	99.94	97.78	527
7.1.	Високи напон 110kV	2	86,603	88,567	83,840	96.81	94.66	3,493,321
7.2.	Средњи напон	143	135,835	131,053	143,012	105.28	109.13	83,341
	На 35 kV	5	8,108	9,094	8,014	98.85	88.13	133,574
	На 10 kV	138	127,727	121,960	134,998	105.69	110.69	81,521
	Свега ВН и СН	145	222,438	219,620	226,852	101.98	103.29	130,375
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	1,781	128,530	126,977	127,818	99.45	100.66	5,981
7.4.	Широка потрошња	136,400	510,924	536,109	506,156	99.07	94.41	309
	-Ост. 0.4 kV II ст.	11,740	71,553	90,924	71,943	100.55	79.12	511
	- једнотарифни	6,072	33,414	37,316	32,271	96.58	86.48	443
	- двотарифни	5,668	38,139	53,608	39,672	104.02	74.00	583
	-Домаћинство	124,660	439,371	445,185	434,213	98.83	97.54	290
	- једнотарифни	50,058	102,691	103,155	99,851	97.23	96.80	166
	- двотарифни	74,602	336,679	342,030	334,362	99.31	97.76	373
7.5.	Јавно осветлење	668	17,848	16,456	18,392	103.05	111.76	2,294
	Свега НН	138,849	657,301	679,542	652,366	99.25	96.00	392

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	9.85	10.07	9.54	96.87	96.81
2	Учешће средњег напона	0.02	15.45	14.91	16.27	105.35	111.60
	Учешће 35 kV	0.00	0.92	1.03	0.91	98.90	90.13
	Учешће 10 kV	0.02	14.53	13.87	15.35	105.76	113.20
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.20	14.62	14.44	14.54	102.04	105.64
4	Учешће широке потрошње	15.51	58.11	60.98	57.57	99.51	102.95
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.34	8.14	10.34	8.18	99.13	96.55
	Учешће домаћинства	14.18	49.97	50.63	49.39	100.60	80.92
	Учешће домаћинства на НН	19.11	67.35	68.24	66.56	96.64	88.44
5	Учешће јавног осветлења	0.08	2.03	1.87	2.09	104.08	75.68

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh					Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				план	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)	(5/4)	
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		908,984	904,953	897,364	98.72	99.16	
2	Разм.са сусед. дист.-пријем		0	0	126			
2.1	Разм.са сусед. дист.-предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		0	0	0	0.00	0.00	
4	Расположиво (1 до 3)		908,984	904,953	897,490	98.74	99.18	
5	Губици		121,365	119,895	128,291	105.71	107.00	
5.1.	% губитака		13.35	13.25	14.29	107.06	107.89	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	115,032	787,619	785,058	769,198	97.66	97.98	557
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0			
7.2.	Средњи напон	128	207,084	204,311	193,757	93.56	94.83	126,144
	На 35 kV	9	57,390	56,024	51,354	89.48	91.66	475,496
	На 10 kV	119	149,694	148,287	142,404	95.13	96.03	99,723
	Свега ВН и СН	128	207,084	204,311	193,757	93.56	94.83	126,144
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	1,409	111,752	110,643	111,911	100.14	101.15	6,619
7.4.	Широка потрошња	112,811	455,422	458,279	450,541	98.93	98.31	333
	-Ост. 0.4 kV II ст.	8,975	54,124	54,882	54,786	101.22	99.83	509
	- једнотарифни	3,648	17,949	17,768	17,604	98.08	99.08	402
	- двотарифни	5,327	36,174	37,114	37,182	102.78	100.18	582
	-Домаћинство	103,836	401,298	403,397	395,755	98.62	98.11	318
	- једнотарифни	38,632	87,064	87,044	84,383	96.92	96.94	182
	- двотарифни	65,204	314,235	316,353	311,372	99.09	98.43	398
7.5.	Јавно осветлење	684	13,362	11,826	12,989	97.21	109.83	1,582
	Свега НН	114,904	580,535	580,747	575,441	99.12	99.09	417

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	26.92	26.56	25.19	95.81	96.79
	Учешће 35 kV	0.00	7.46	7.28	6.68	91.63	93.55
	Учешће 10 kV	0.02	19.46	19.28	18.51	97.41	98.01
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.18	14.53	14.38	14.55	95.81	96.79
4	Учешће широке потрошње	14.67	59.21	59.58	58.57	102.54	103.23
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.17	7.04	7.13	7.12	101.30	100.34
	Учешће домаћинства	13.50	52.17	52.44	51.45	103.65	101.88
	Учешће домаћинства на НН	18.04	69.74	70.10	68.77	100.43	101.12
5	Учешће јавног осветлења	0.09	1.74	1.54	1.69	105.25	102.25

РАСПОЛОЖИВА И ИСПОРУЧЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА
за период I -XII 2014. год.

Ред. бр.	Елементи	Број потрошача	MWh				Просечна месечна потр. по купцу kWh/бр. потр.	
			ОСТВАРЕЊЕ I-XII 2013	I - XII 2014		ИНДЕКС		
				ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	(5/3)		(5/4)
	1	2	3	4	5	6	7	8
1	Набавка од ЈП ЕПС-а		595,169	584,051	592,645	99.58	101.47	
2	Разм.са сусед. дист. -пријем		0	0	267			
2.1	Разм.са сусед. дист. -предаја				0			
3	Произ. соп. електрана		0	0	0			
4	Расположиво (1 до 3)		595,169	584,051	592,911	99.62	101.52	
5	Губици		90,013	87,298	81,195	90.20	93.01	
5.1.	% губитака		15.12	14.95	13.69	90.55	91.62	
6	Продаја другим ЕД							
	Сопствена потрошња							
7	Продаја потрошачима	82,863	505,156	496,754	511,717	101.30	103.01	515
7.1.	Високи напон 110kV	0	0	0	0	0.00	0.00	
7.2.	Средњи напон	90	82,613	80,072	91,168	110.36	113.86	84,414
	На 35 kV	0	140	189	6	4.57	3.40	
	На 10 kV	90	82,473	79,883	91,161	110.54	114.12	84,409
	Свега ВН и СН	90	82,613	80,072	91,168	110.36	113.86	84,414
7.3.	Ниски напон 0.4 kV I ст.	954	56,180	53,749	54,819	97.58	101.99	4,789
7.4.	Широка потрошња	81,213	355,178	352,748	354,656	99.85	100.54	364
	-Ост. 0.4 kV II ст.	7,985	37,884	26,854	38,165	100.74	142.12	398
	- једнотарифни	4,185	18,309	16,635	17,470	95.42	105.02	348
	- двотарифни	3,800	19,575	10,219	20,695	105.72	202.52	454
	-Домаћинство	73,228	317,294	325,894	316,491	99.75	97.11	360
	- једнотарифни	29,050	81,487	82,883	78,914	96.84	95.21	226
	- двотарифни	44,178	235,807	243,012	237,578	100.75	97.76	448
7.5.	Јавно осветљење	606	11,185	10,185	11,073	99.00	108.73	1,523
	Свега НН	82,773	422,543	416,682	420,549	99.53	100.93	423

Учешће категорије потрошње у укупној продаји

1	Учешће ВН 110 kV	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
2	Учешће средњег напона	0.02	16.14	15.65	17.82	108.94	110.53
	Учешће 35 kV	0.00	0.03	0.04	0.00	4.51	3.30
	Учешће 10 kV	0.02	16.12	15.61	17.81	109.12	110.78
3	Учешће НН -0,4 kV I ст.	0.19	10.98	10.50	10.71	108.94	110.53
4	Учешће широке потрошње	15.87	69.41	68.93	69.31	96.33	99.01
	Учешће ост. 0,4 kV II ст.	1.56	7.40	5.25	7.46	98.57	97.60
	Учешће домаћинства	14.31	62.01	63.69	61.85	99.45	137.96
	Учешће домаћинства на НН	17.41	75.45	77.49	75.26	94.19	101.95
5	Учешће јавног осветљења	0.12	2.19	1.99	2.16	104.37	196.60

ПРЕГЛЕД ОСТВАРЕНИХ ГУБИТАКА У 2014.год У ОДНОСУ НА ПЛАН ЗА 2014.год. И ОСТВАРЕЊЕ У 2013.год.
(за период јануар - децембар)

ОГРАНЦИ	Набавка (MWh)	Продаја (MWh)	Губици (MWh)	Губици (%)			Индекс	
				Остварење 2013.год	План 2014.год.	Остварење 2014.год.	2014/2013	2014/План
							12.44	12.31
Аранђеловац	295,350.60	261,123.42	34,227.18	12.44	12.31	11.59	93.18	94.11
Аранђеловац	211,175.91	188,642.97	22,532.95	11.42	11.30	10.67	93.42	94.44
Топола	84,174.69	72,480.45	11,694.23	14.85	14.67	13.89	93.58	94.71
Ваљево	496,529.66	422,309.32	74,220.34	15.34	15.20	14.95	97.44	98.33
Јагодина	812,022.35	702,638.65	109,383.70	14.68	14.61	13.47	91.78	92.20
Јагодина	395,771.99	350,276.55	45,495.44	12.90	12.85	11.50	89.14	89.43
Ђуприја	207,828.52	174,053.40	33,775.12	16.59	16.38	16.25	97.99	99.21
Параћин	208,421.83	178,308.70	30,113.14	16.13	15.96	14.45	89.58	90.51
Краљево	627,796.40	539,378.33	88,418.08	14.21	14.07	14.08	99.10	100.07
Краљево	392,059.69	337,849.29	54,210.40	14.00	13.85	13.83	98.78	99.85
Врњачка Бања	106,620.36	97,449.39	9,170.97	10.19	10.11	8.60	84.38	85.11
Рашка	129,116.36	104,079.64	25,036.71	18.16	17.93	19.39	106.76	108.14
Крушевац	811,297.42	712,717.57	98,579.85	12.89	12.78	12.15	94.24	95.08
Крушевац	671,785.34	588,709.25	83,076.09	13.33	13.22	12.37	92.77	93.51
Трстеник	139,512.08	124,008.32	15,503.76	10.81	10.69	11.11	102.80	103.96
Лазаревац	321,995.57	272,308.81	49,686.75	16.99	16.76	15.47	91.03	92.29
Лозница	432,277.73	364,259.82	68,017.91	16.57	16.47	15.73	94.93	95.56
Нови Пазар	375,477.88	240,153.05	135,324.83	36.25	34.98	36.04	99.42	103.03
Ужице	1,012,014.51	879,217.95	132,796.57	13.77	13.66	13.12	95.27	96.03
Чачак	897,489.76	769,198.48	128,291.28	13.35	13.25	14.29	107.06	107.89
Чачак	840,847.18	723,415.92	117,431.26	13.13	13.04	13.97	106.41	107.14
Сјеница	56,642.58	45,782.56	10,860.02	16.81	16.60	19.17	114.05	115.47
Шабац	592,911.46	511,716.54	81,194.93	15.12	14.95	13.69	90.55	91.62
Електросрбија	6,675,163.34	5,675,021.94	1,000,141.40	15.53	15.31	14.98	96.48	97.86

ИЗВЕШТАЈ
ОПЕРАТОРА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА
(на пословима управљања)
ЗА 2014. ГОДИНУ

Оператор дистрибутивног система обавља делатност дистрибуције и управљања дистрибутивним системом, изузев дела система у ТС 110/xkV (спојна поља 110kV, сабирнице и поља 110kV) на објективан, транспарентан и недискриминаторан начин и одговоран је за сигуран, поуздан и безбедан погон, а дужан је да одржава и развија систем којим се обезбеђује дугорочна способност система да испуни рационалне захтеве за дистрибуцијом енергије (на економски оправдан начин). (Чл.2. став 48 и Чл.135. и 136. Закона о енергетици).

Дистрибутивни систем ПД „Електросрбија“ распростире се на подручју површине 25.211km², на територији 12 округа, 11 градова и 44 општине и 2.345 насеља.
 Укупан број купаца је 914 002.

Дистрибутивни систем чине објекти из Табеле бр.1.

Табела 1.	110kV	35kV	20kV	10kV	0,4kV
Број ТС	48	231	1299	10589	
Инсталисана снага (MVA)	2375,5	1928,1	421,3	3067,4	/
Дужина водова (km)	0	2144,7	1544	12089,1	46600,3
У дистрибутивни систем спадају телекомуникациони и информациони систем као и друга инфраструктура неопходна за погон система.					

Управљање је скуп активности којима се обезбеђује нормалан погон система, односно повратак у нормалан погон, ако је погон поремећен (због квара) или ако је систем ван погона (због рада).

У Табели 2. дају се величине битне за делатност управљања:

Табела 2.	2014. г.	2013. г.	%
Набавка (GWh)	6675	6773	1,45% мање
Испоручена енергија (GWh)	5693	5721	0,49% мање
Максимална снага (MW)	1330	1230	8,17% више
Губици %	14,71	15,54	за 0,83% мање
Број кварова	11779	8916	32,11% више
Неиспоручена енергија Ws (GWh)	27163	18229	49% више
Кућно дежурство (h)	69931	72563	3,63% мање
Интервенције (h)	85603	43047	98,86% више

1) Набавка енергије од 6,7 TWh је мања за 1,45% док је испоручена енергија мања за 0,49% што је резултирало смањењем губитака за 0,83%.

2) Број кварова је повећан скоро за трећину (32,1%), неиспоручена енергија је већа за 50%, број сати на интервенцијама је већи скоро 100% што је све последица изузетно неповољних временских прилика.

Евидентан је број кварова на ВН укупно 9385. Број кварова на НН је 65556, док је у 2013.г. износио 57421. Укупан број сати на интервенцијама је 85603, док је у 2013. овај број износио 43047h.

Оперативно управљање

Остварени су Планови искључења објеката 110/xkV по кварталима. У сарадњи са ЕМС'-ом усвојен је Годишњи план искључења за 2015.г.

Примопредаја ДВ 110kV (Љубовија - Крупањ, ХЕ Потпећ - Пријеполје, Чачак 1 - Чачак 2, Гуча - Чачак 2, Јагодина 3 - Јагодина 4, као ни ДВП 35kV бр.4. у ТС 220/110/35kV Пожега) није извршена до краја.

При доношењу плана реконструкције преузетих објеката потребно је узети у обзир и обавезу ПД да (до 01.01.2016.) испуни услове према Правилима о раду преносног система за објекте где је одобрена снага повећана.

Завршене су активности на преузимању управљања са ТС 110/xkV преузетих од ЕМС-а. Споразум о експлоатацији је престао да важи 31.12.2014. чиме је командовање елементима у ТС 110/xkV постало обавеза ПД Електросрбија. Центар командовања је у ПДЦ огранака. Извршена је промена Категоризације елемената ТС. Обезбеђени су преносни путеви (ADSL или оптички систем) за ТС 110/xkV (у сарадњи са Дирекцијом за ИТ и Телекомом).

Изузетак је ТС 110/35kV Нови Пазар 1 где је могуће даљинско командовање из ПДЦ огранка али је због недостатка диспечера предаја команди тренутно стопирана.

Потребно је и даље инсистирати да се реши проблем напајања ТС Ивањица на напонском нивоу 110 kV. У 2015. потребно је наставити решавање односа између великих електрана (ХЕ Бајина Башта, ХЕ Бистрица, ХЕ Потпећ, ТЕ Морава) и дистрибутивног система (водови 35kV).

У септембру 2014. одржан је састанак са ЈП ЕМС у вези плана мера у условима смањене производње. Закључено је да према тренутној ситуацији и предвиђањима неће бити редуције ел. енергије. Извршене су све припреме за зимску сезону и све могуће сценарије па и редуције које су веома неповољне по опрему.

Заједно са Дирекцијом за инвестиције рађено је на припреми Уговора у вези повећања капацитета ТС 110/35/10kV Александровац (уградња другог ЕТ и радови на реконструкцији заштите и СДУ).

Извршена је ревизија МТК постројења у Чачку и Крушевцу (замена дела опреме, система дисбалансне заштите) и предложено решење за даљу реконструкцију.

(Потребно је комплетирати све нове једнополне шеме свих ТС 110/xkV, шеме сопствене потрошње једносмерног напона и инверторског, Упутство за манипулације, Упутство за експлоатацију, Упознати се са Упутством за распад система)

Пратећа инфраструктура (ДМС, ТК и ИТ систем)

У току су активности на даљој имплементацији ДМС у свим огранцима и погонима ПД. У току 2014. ажуриране су ДМС шеме по огранцима. Уочене грешке и неправилности у раду самог софтвера су у договору са лицима из ДМС-а успешно исправљене. У четвртном кварталу је уочено смањење времена одзива лица из ДМС-а на пријаву проблема.

У марту 2014.г. је оформљен Савет за реализацију ТК система чији је задатак да: предлаже правце и приоритете развоја ТК система, прати реализацију ТС система, координира и усаглашава планове рада и развоја. Радио везе између ПДЦ Огранака и ДДЦ Краљево су у извесној мери побољшане у четвртном кварталу. Очекује се још боље стање после замене аналогних репетитора дигиталним.

Оспособљене су IP телефонске везе између ДДЦ Краљево, ПДЦ и РДЦ Крушевац и Ваљево. Центри управљања ПД и ЕМС-а могу успоставити комуникацију у хаваријским ситуацијама независно од јавне телефонске инфраструктуре. У претходном периоду су инсталирана 46 IP апарата у свим ПДЦ. Уочена су критична места на којима долази до прекида комуникације услед нестанка мрежног напајања (лоше батерије у UPS систему и др.). **Неопходно је набавити софтвер за снимање разговора између центара управљања преко IP система.**

У сарадњи са Дирекцијом за ИТ ради се на развоју и усавршавању програмских пакета Прекиди, Радови и Кварови. Потребно је побољшати извештајни део за пакет Прекиди, који је условљен новим захтевима АЕРС-а и Дирекције за дистрибуцију и да се изврши повезивање са новом базом ЕДИС и подацима о купцима. У ДДЦ Краљево је у фази тестирање нове

апликације за праћење енергетских величина на дневном нивоу која ће бити доступна свим ПДЦ центрима по огранцима и погонима друштва.

На основу захтева Дирекције прикупљени су подаци о свим приоритетним потрошачима. Према Уредби о условима испоруке ел. енергије око 2000 осетљивих купаца (школе, болнице, системи даљинског грејања, војни и полицијски објекти итд.) је повезано са ТС из програма Прекиди са које се напајају. Завршен је и извештајни подсистем који ће генерисати и листе прекида приоритетних потрошача на ниском напону према захтевима ЈП ЕПС.

У току је израда програма за вођење уклопног стања дистрибутивног система.

Нормативна акта

Нова Правила о раду преносног система су ступила на снагу крајем јула. У документу се уочавају значајне измене у вези односа између преносног и дистрибутивног система, критеријума N-1, планирања развоја ЕЕС и др. Критеријуми су по новим Правилима знатно неповољнији по ПД.

У оквиру рада на Студији развоја мреже 110kV и 35kV разматрани су и потенцијални проблеми у вези преноса енергије из МХЕ са подручја Ушћа-Студенице, Рудна, Голије и Прибоја у преносни систем. Највећи број захтева за МХЕ је дошао управо са ових подручја и уколико се објекти произвођача буду градили најављеном динамиком неопходно је на погодан начин енергију испоручити на преносни систем на 110 kV напонском нивоу.

У току године успешно је извршено више интерних провера за QMS у коме су успешно учествовали и представници Дирекције за управљање.

У оквиру сагледавања погона система урађен је пресек старости ЕТ 110/xkV у ПД Електросрбија. Ова документација је коришћена и при изради плана набавки тј. замени ЕТ.

У септембру је урађен и Географски приказ ТС 110/xkV и ЕЕО 35, 20 и 10kV на подручју Електросрбије. Шеме су груписане према огранцима и погонима а као основа су коришћени резултати студије ИНТ урађене 2012.г.

2. Погонски догађаји

I Квартал

У првом кварталу ове године најкритичније тачке погонске спремности су била брдска и планинска подручја. Поред тога, олујни ветар на почетку године је изазвао повећани број испада на подручју Ваљева, Јагодине и В. Бање. Све чешћи проблеми при раду трећих лица у близини далековода су угрозили погонску спремност. Због благе зиме почетком фебруара су извршене и ревизије једног дела ТС 10/xkV. После периода великих оптерећења, отклоњене су и примедбе уочене термовизијом што је повећало број планских искључења.

Регистрована је проблематична вредност напона на подручју Новог Пазара, као и поузданост напајања Сјенице, Тутина, Љига, Крупња и Љубовије. Знатно су смањени прекиди на подручју Свилајнца које се напаја из ТЕ Морава.

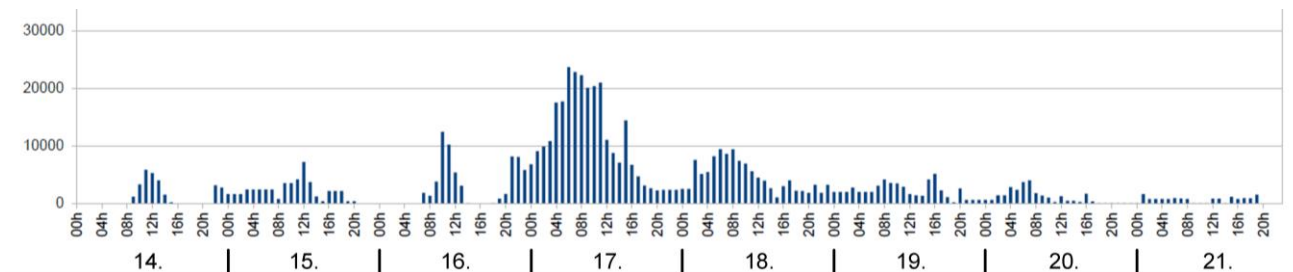
Нешто дужи прекиди у Н. Пазару, Ужицу, Ивањици и Сјеници су последица веома неприступачних терена под снегом.

II Квартал

Цео други квартал обележиле су хаварије услед падавина, поплава, клизишта и олујног ветра.

У току априла обилне кише у нижим подручјима, а у вишим пределима влажан снег (у време када је растиње олистало) проузроковале су кварове на дистрибутивној мрежи. На подручју Златибора, Н. Вароши, Б. Баште, Ивањице, Гуче, Маљена, Повлена, Медведника и Дивчибара прекиде у напајању енергијом проузроковао је обилан, влажан снег (висине до 60cm). Снег се лепио за проводнике и услед велике тежине изазивао прекиде проводника и ломљење стубова. Снег је ломио и огромна стабла која су падала на ЕЕ мрежу. На подручју Крушевца, Ј. Бање, Ушћа и Рибнице, Пожеге прекиде су изазвале бујичне воде које су активирале клизишта која су узроковала пад стубова и стабала на ЕЕ мрежу. Приступ местима кварова је био отежан услед великог снега, дубоке воде, непостојања пута који су однеле бујичне воде, закрчених путева и бројним клизиштима. Отежан приступ је продужио време отклањања квара.

ДВ 110kV (Крупањ – Љубовија) је био ван погона у току 18/19. априла због чега је напајање дела конзума успостављено из Братунца преко 35kV ДВ. Вод 110kV (Ариље – Ивањица) је био искључен по налогу РДЦ Крушевац у току 17. априла. због уклањања стабла. ТС 110/35kV Ивањица је била без напајања (13502 купаца). Поремећај је отклоњен у примерено кратком времену (Сл. 1.).



Сл.1. Укупан број купаца без напајања у периоду од 14.-21.04.2014.

У току маја обилне кише и олујни ветар који су захватили подручје централне и западне Србије изазвали су велики број кварова. Падавина су изазвале поплаве (на подручју Лознице, Лешнице, Зворника, Крупња, Богатића, Коцељево, Владимираца, Ваљева, Осечине, Уба, Лазаревац, Љига, Ужица, Бајине Баште, Пожеге, Г. Милановца, Чачка, Јагодине, Параћина, Ћуприје, Свилајнца, Трстеника, Краљева) тако да се велики број објеката нашао у води, што је довело до прекида у напајању или је напајање искључено због опасности за жива бића и околину. Велики поплавени талас порушио је и однео мостове, путеве, обрадиво земљиште а са овим и део ДВ 10kV ТС 10/0,4kV, МНН, кућних прикључака. Подручје Копаоника и Златибора захватила је снежна мећава, падао је обилан и влажан снег, који се лепио за проводнике и изазивао кидање. Обилна киша која је непрекидно падала 3 дана и 3 ноћи изазвала је појаву клизишта, обарање стубова и кидање проводника.

Приступ местима кварова је био отежан услед дубоке воде, непостојања путева које су однеле бујичне воде, непроходности путева услед одрона и бројних клизишта.

На подручју Крупња клизишта су значајно оштетили део ДВ 35kV (Крупањ – Зајача) и (Трбушница – Зајача). Поред тога оштећен је и ДВ 35kV (Лозница 1 – Лозница 3). На ДВ (Крупањ – Зајача), 4 стуба су уништена док су ДВ 35kV (Трбушница – Зајача) и (Лозница 1 – Лозница 3) привремено обезбеђени али се подручје Крупња и Малог Зворника напајају једнострано.

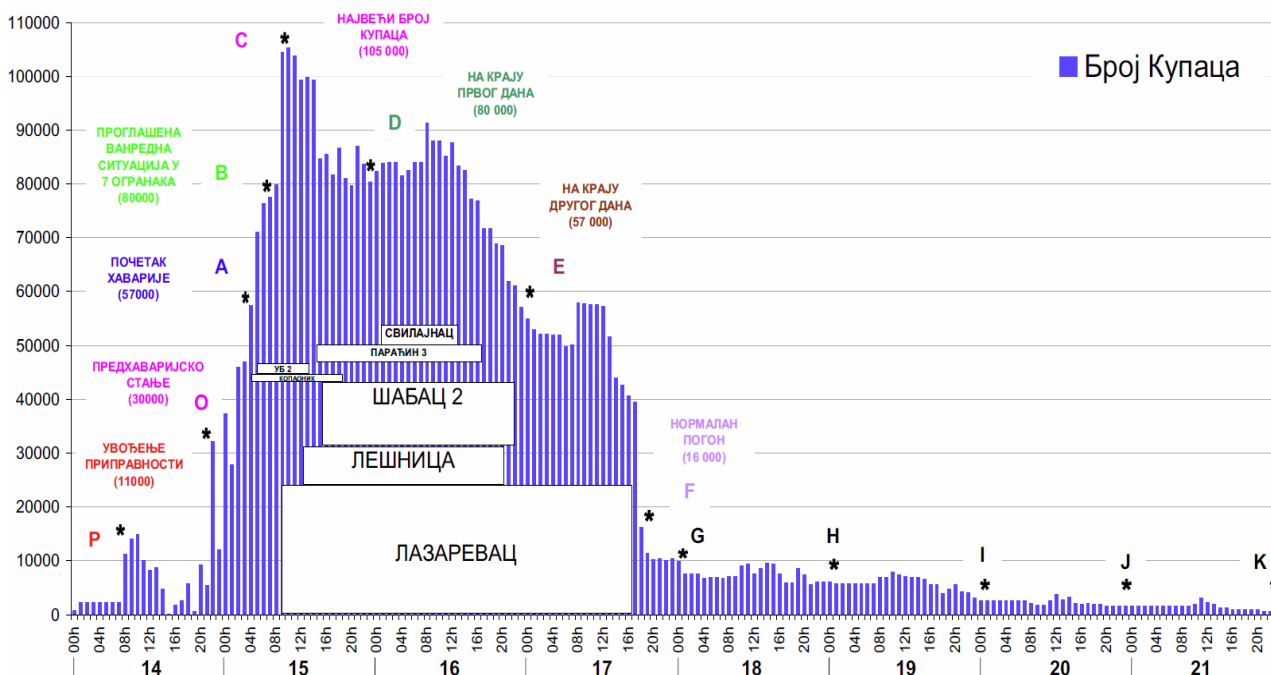
У Параћину вод 35kV (Параћин 1 – Параћин 3) који прелази преко моста мора да буде измештен због санације моста.

У Ваљевоу, 2 вода 35kV (Ваљево 2 – Ваљево 3) су била ван погона због урушавања обале Колубаре. Поред тога, на подручју Б. Баште, Крупња, Лознице привремено су санирани кварови на 10kV водовима али постоје деонице које је потребно реконструисати.

ДВ 110kV (Крупањ – Осечина) је угрожен клизиштима (2 стуба).

У току хаваријске ситуације показало се да је ТЕ Морава веома значајна електрана у електроенергетском систему Србије.

У другом кварталу знатно је повећан број кварова, али је погонско стање нормализовано у кратком времену (Сл.2.)



Сл.2. Укупан број купаца без напајања у периоду од 14-21.05.2014.

Непосредно после санирања последица мајских поплава сачињена је Анализа рада у хаваријској ситуацији.

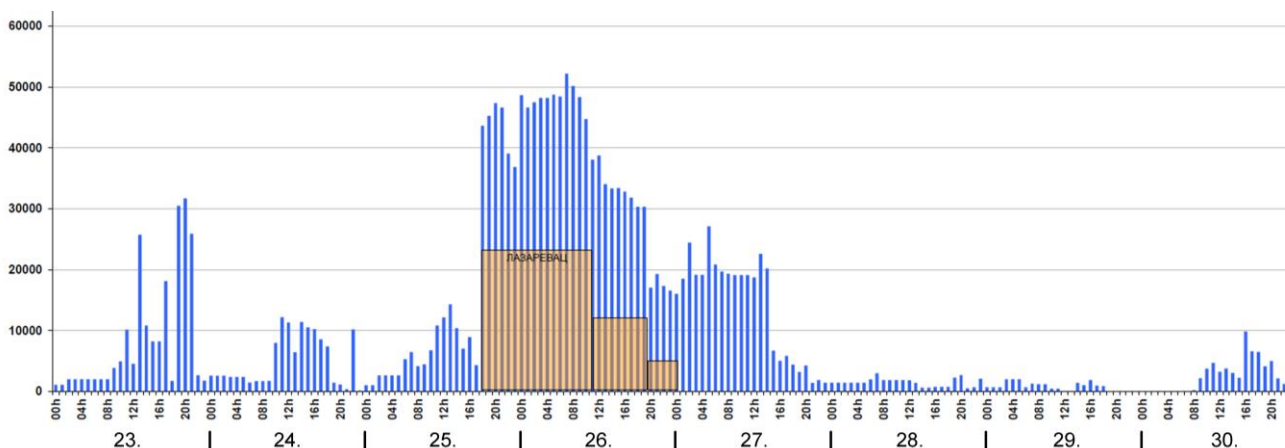
У складу са закључцима Пословодства одржаног 26.05.2014. у Шапцу, Кризни штаб Управе, сачинио је **План мера за побољшање рада Оператора дистрибутивног система.**

И поред изузетно успешно завршеног посла на враћању система у нормалан погон у току рада уочени су недостаци и могућности за побољшање.

Предлажу се следећа побољшања:

- Потребно је побољшати радио везе – у току непогоде радио веза је била једини вид комуникације са појединим ограницима,
- Обезбедити поуздану везу ДДЦ са ПДЦ свих огранака,
- На репетиторским станицама неопходна је замена непрекидног напајања и уградња соларних панела (репетитор Столови и Рудник),
- Потребно је набавити нове радио станице (фиксне и мобилне),
- Потребно је набавити батерије за ручне радио станице (због повећања аутономије рада), као и аку батерије за фиксне радио станице у СДУ,
- Хитно је потребно увођење IP телефоније у која би функционисала независно од јавне телефонске мреже,
- Мобилни телефони у Дирекцији за управљање су застарели,
- У најкраћем времену из ДДЦ изместити SCADA сервере због несносне буке и проблема одржавања (прашина, високе температуре итд.),
- Дистрибуирану програмску апликацију (ДПА) ПРЕКИДИ треба усавршити применом моћнијег новог сервера као и побољшањем софтвера,
- ДПА Прекиди је моћно управљачко средство у хаваријској ситуацији,
- Уношење података у ДПА Прекиди мора неизоставно да се обавља. Ово је изузетно значајно за све фазе управљања (доношење одлука, праћење ефеката примењених мера, извештавање процена ситуације),
- DMS треба активирати у анализи поремећеног погона,
- Синоптичке плоче у ДДЦ и ПДЦ иновирати (то је врло значајно и врло једноставно средство,
- **Са ЕМС-ом усагласити изградњу потребних водова (обезбедити резервно напајање капиталних објеката),**
- Комуникацију (купац – ДЦ) треба побољшати повећањем броја телефонских линија и броја радника за пријем кварова,
- Потребно је направити упутство за поступање у ванредној ситуацији,
- Изузетно је значајно придржавати се надлежности у управљању појединим елементима система,
- Треба више користити могућности интернета. Информисати купце о стању у систему, као и прикупљати податке,
- У ДДЦ и другим ДЦ треба на време примити нове младе људе – диспечере.

У току јуна снажно олујно невреме на подручју централне и западне Србије је срушило укупно десет ДВ стубова 110kV (од тога 7 на подручју Лазаревца и Аранђеловца) у власништву ЈП ЕМС због чега је снабдевање града Лазаревца, Љига, Белановице, Дудовице било прекинуто (поједини делови су били без напајања скоро 48h). Услед јаког ветра оборена су 2 стуба на ДВ 110kV (Лазаревац – Словац), три стуба на ДВ (Лазаревац – Колубара) и по један стуб на ДВ (Аранђеловац – Колубара) и (Аранђеловац – Младеновац). Екипе ЈП ЕМС су за 2 дана нормализовале стање на 110KV. У току прекида у Лазаревцу мањи део конзума је напојен алтернативним правцима из Колубаре тако да су приоритетни купци и централни делови града имали ел. енергију. Преглед купаца без ел. енергије у току поремећеног погона у јуну приказан је на Сл.3.



Сл.3. Укупан број купаца без купања у периоду од 23.-30.06.2014.

III Квартал

У току јула временске непогоде на подручју Ваљева су додатно оптеретиле погонску спремност. Крајем јула и у току Августа временске непогоде су се прошириле на већи део Електросрбије. Обилне падавине распоређене на пар недеља су отежале приступ местима кварова због чега је трајање прекида продужено.

ТС 110/20/10kV Јагодина 3 је у току јула оптерећена са конзумом ТС 35/10kV Јагодина 1 (преко терцијера ЕТ 110/20/10kV). Максимална снага конзума износи око 7MW.

У току септембра због повољних временских услова обим планских радова је повећан. Припреме за зимску сезону (у условима смањене производње) су узроковале повећање планираних искључења.

Дана 22.10. у преподневним часовима дошло је, у централном и југозападном делу Србије до обилних падавина - кише, суснежице и у вишим пределима и снега. Падавине су праћене jakim ветром нарочито на подручјима западне и југозападне Србије. Погоршани временски услови су изазвали поремећај погона дистрибутивног система. Први талас кварова је саниран истог дана, али је целокупно стање нормализовано 24.10. око 14h. У току поремећеног погона нису функционисале радио везе ДДЦ-ПДЦ. Потребно је хитно решити проблеме са репетиторима на Столовима и Руднику. Поремећај је узроковао измене у плану искључења због интервентних радова.

У октобру су због повољних временских услова завршени радови на појединим ТС 110/xkV Аранђеловац, Чачак 1 и ДВ 110kV (Поптећ - Пријепоље), (Ариље -Ивањица) и (Ђуприја - Стењевац).

IV Квартал

Први већи снегови на подручју Ужица, Н. Пазара, Рашке, Сјенице и других делова ПД у вишим пределима су узроковали повећан број прекида у новембру, али је стање веома брзо нормализовано. На подручју Лознице 12.11.2014. услед механичког оштећења 35kV водова дошло је до великог броја испада на градском подручју.

У четвртм кварталу примећен је повећан број испада на 110kV у погону Краљево.

Нова ТС 35/10kV Дивци је пуштена под напон 13.11.2014.

Нова ТС 35/10kV Лајковац 2 је пуштена под напон 05.12.2014.

Нови ЕТ 110/10kV (бр.2.) и 10kV постројење у ТС 110/35/10kV Александровац су у децембру пуштени под напон. У току је израда елабората расплета 10kV мреже и прикључења новог 10kV постројења у Александровцу.

Прикључење на дистрибутивни систем

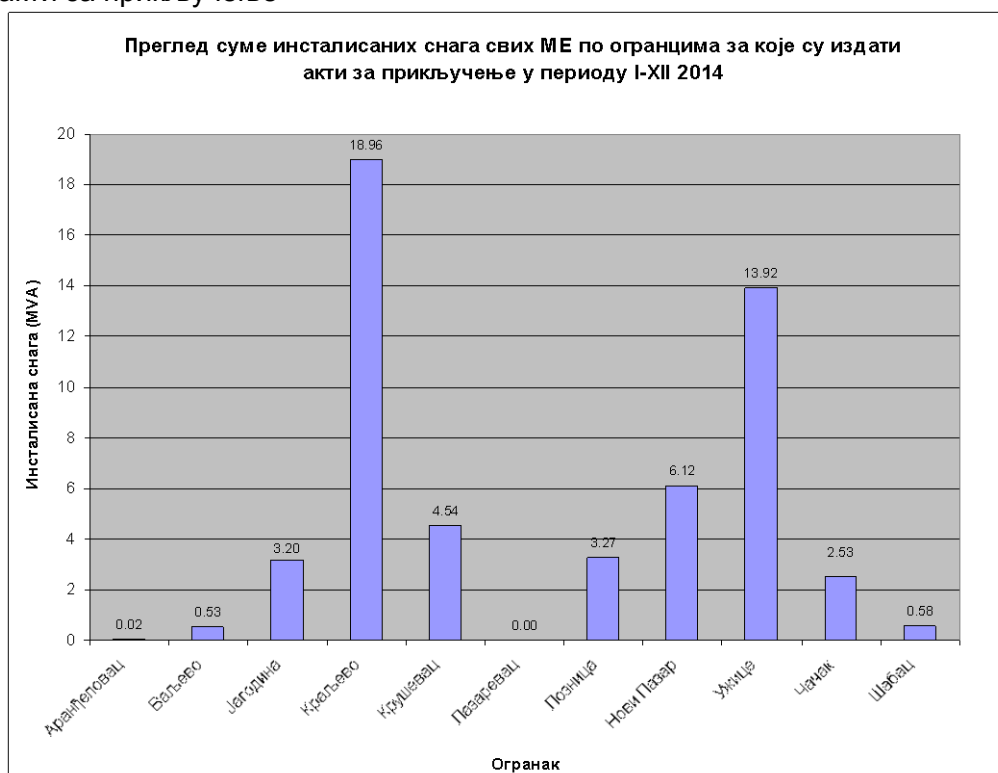
Оператор дистрибутивног система утврђује техничко-технолошке услове за прикључење и повезивање електроенергетских објекта, уређаја и постројења у јединствен систем. Објекат купца или произвођача прикључује се на систем на основу одобрења оператора дистрибутивног система у складу са Законом о енергетици и прописима.

1) У посматраном периоду издато је **130 аката** (мишљења, техничких услова и одобрења) за прикључење малих електрана на систем. Укупна инсталисана снага свих малих електрана за које су у овом периоду издата акта за прикључење износи **53,7 MVA**.

Структура издатих аката представљена је у следећој табели:

Назив акта	бр. издатих (ком)	инсталисана снага (MVA)
мишљење оператора	42	27,8
технички услови	58	21.2
одобрење за прикључење	30	4.6

На следећем дијаграму приказана је сума инсталисаних снага свих МЕ по огранцима за које су издати акти за прикључење



Највише захтева за прикључење малих електрана било је на подручју огранка Краљево (35,3 % од суме свих МЕ), затим огранка Ужице (око 25,9 %) и огранка Нови Пазар (око 11,4 %).

На следећем дијаграму приказана је процентуално учешће огранака у укупно издатој снази:

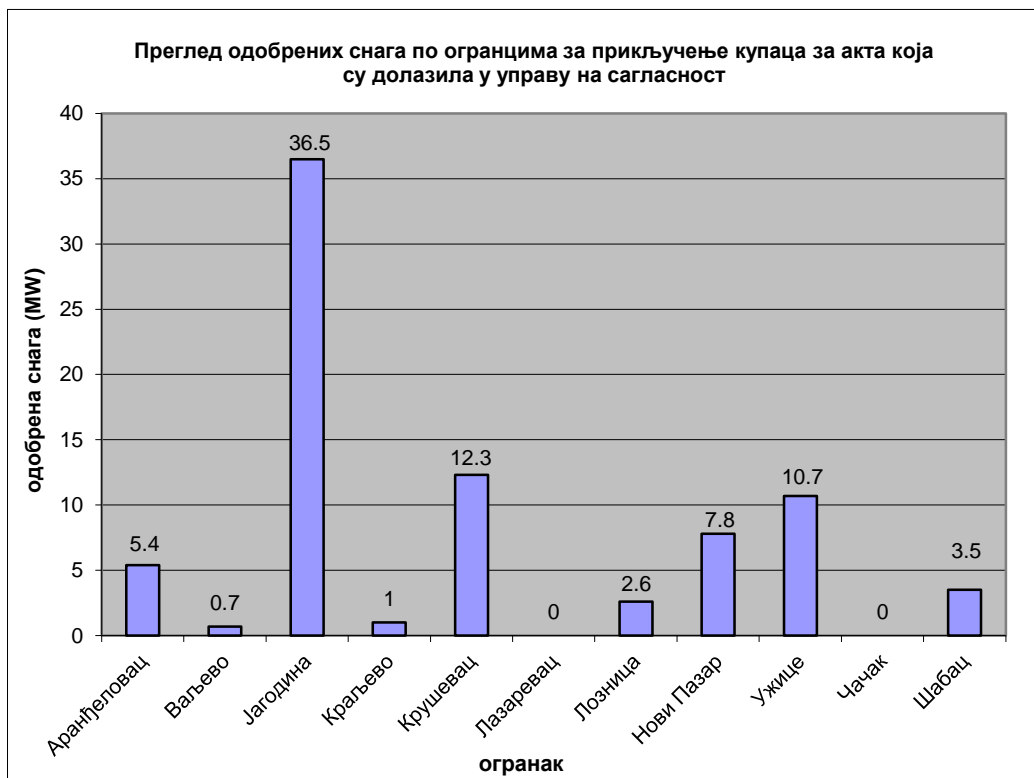


Обрађен је **91** акт (технички услови и одобрења код којих је за прикључење условљен трансформатор снаге ≥ 400 kVA) за прикључење објекта купца на дистрибутивни систем. Укупна одобрена снага износи **80,5 MW**.

Структура обрађених аката представљена је у следећој табели:

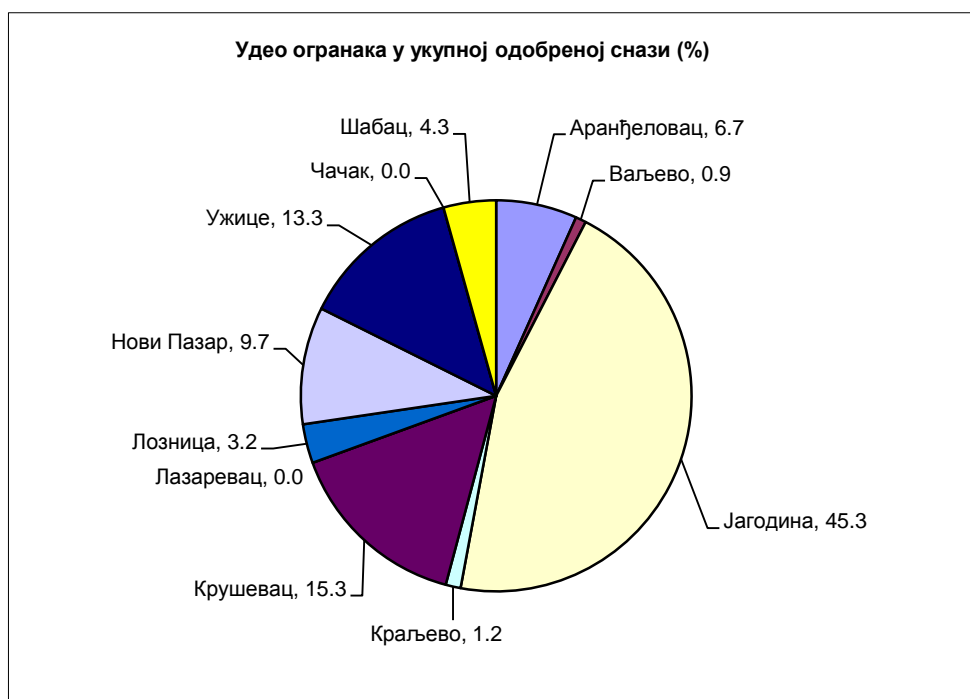
Назив акта	бр. обрађених (ком)	одобрена снага (MW)
технички услови	22	27,5
одобрење за прикључење	69	53

На следећем дијаграму приказана је сума одобрених снага по огранцима за акта која су долазила у управу на сагласност



Највише захтева за прикључење купаца било је на подручју огранка Јагодина (45,3 % од суме одобрених снага), затим огранка Крушевац (око 15,3 %) и огранка Ужице (око 13,3 %).

На следећем дијаграму приказана је процентуално учешће огранака у укупно одобреној снази:



Уважавајући бројне проблеме које потенцијални инвеститори имају, код пријема и обраде захтева поступа се професионално, добронамерно и уз пуно разумевања. Одржани су бројни састанци на којима су разматрана решења за прикључење. Инвеститори могу да се упознају са свим параметрима који дефинишу дато техничко решење, постављају питања и да чују одговоре. Овакав став и "позитивна енергија" у решавању ових проблема присутан је на свим нивоима рада и руковођења почев од Директора и најужег руководства па до обрађивача захтева.

2) У фебруару је усвојен (издање 4) Процес Д - Издавање одобрења за прикључење (који се састоји из две процедуре):

2.1. Издавање услова за прикључење објекта на дистрибутивни систем, услова за пројектовање електрана и мишљења за прикључење на дистрибутивни систем,

2.2. Одобрење за прикључење на дистрибутивни систем.

3) Анализиран је предлог измена и допуна Правила о раду дистрибутивног система у делу који се односи на прикључење објекта произвођача на дистрибутивни систем. Комисији за израду и допуну Правила о раду послате су и примедбе у вези критеријума за прикључење објекта купаца и дат предлог за увођење критеријума економичних губитака.

4) У току априла ступила је на снагу Одлука о изменама и допунама Правила о раду дистрибутивног система (у даљем тексту Одлука). Одлука је донела битне измене у делу прикључења објекта произвођача на дистрибутивни систем.

5) Средином године урађен је Пројектни задатак за изградњу ТС 110/x kV Копаоник.

6) У Дирекцији за дистрибуцију одржана је обука за коришћење њиховог програма за анализе за прикључење МЕ.

7) Покренута је иницијатива код Дирекције за дистрибуцију за решавање низа проблема који прате прикључење МЕ на дистрибутивни систем:

7.1. Изградња заједничких ЕЕО потребних за прикључење више МЕ;

7.2. Власништво и обавезе које из њега проистичу над прикључком МЕ;

7.3. Надокнада дистрибутеру на име губитака ел. енергије у дистрибутивном систему.

8) Покренута је иницијатива код Дирекције за корпоративне послове за:

8.1. Питања разграничење власништва између дистрибутивног система и инсталација објекта произвођача.

8.2. Питања рока важења техничких услова и њихове веза са другим документима за изградњу објекта који су прописани Законом о планирању и изградњи.

9) Верзија програма DMS коју поседујемо не подржава прорачуне за прикључење МЕ који су дефинисани Изменама и допунама Правила о раду (април 2014).

У 2015 треба набавити додатни део софтвера.

10) ЕТИ „Никола Тесла“ треба да у програму „Токови снага“ изнађе начин за проверу испуњености критеријума за прикључење МЕ који су дефинисани изменама и допунама Правила о раду.

11) Урађен је предлог Плана развоја дистрибутивног система у периоду од 2015 до 2024.

12) Радна групе (састављене од представника ЈП ЕПС и ЈП ЕМС) усагласила је Планове развоја преносног и дистрибутивног система.

13) У децембру усвојена је Студија развоја мреже 110kV и 35kV на подручју ПД „Електросрбија“ Краљево.

14) Представници сектора активно учествују у раду Комисије за израду пројектног задатка за изградњу ТС 110/xkV Тутин.

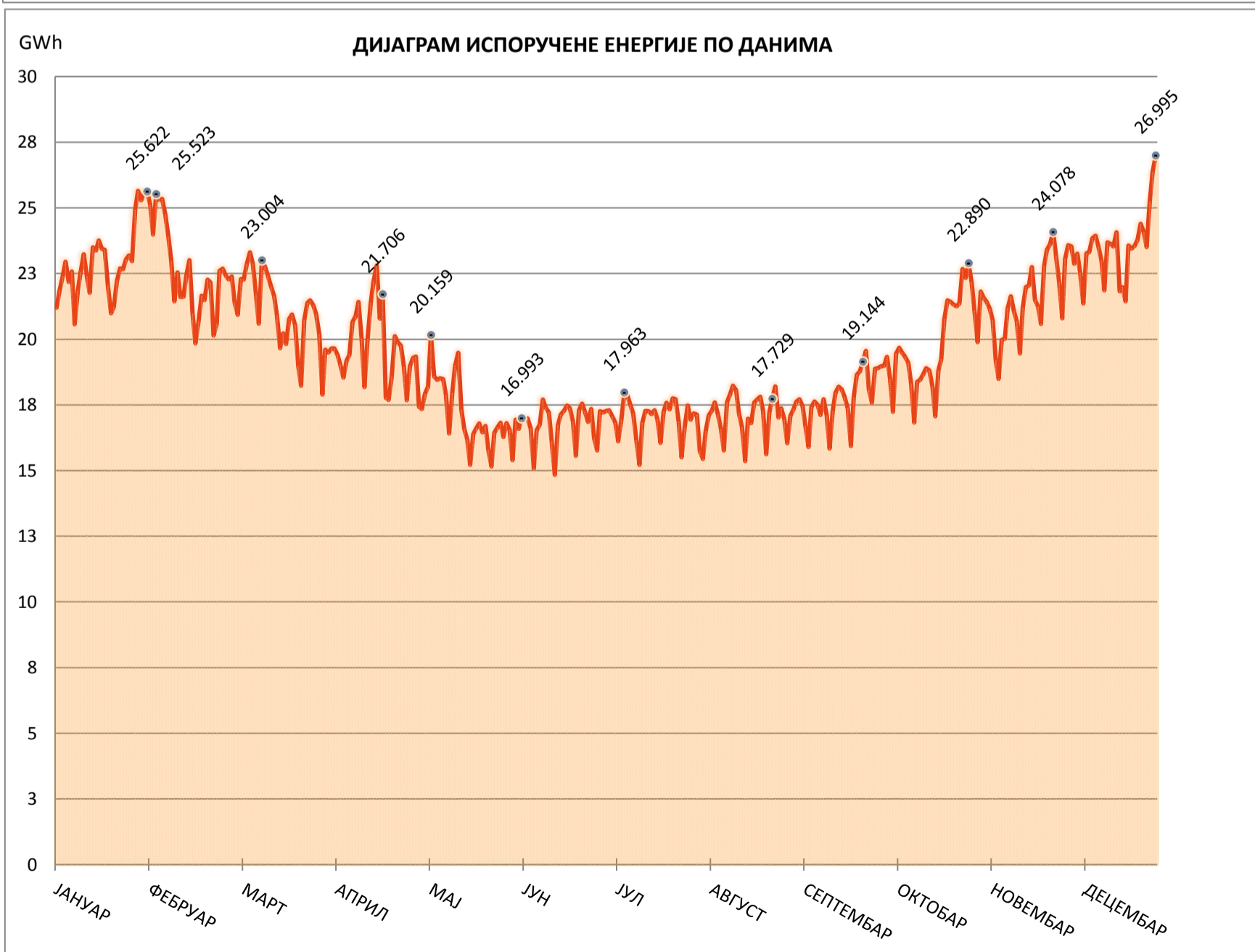
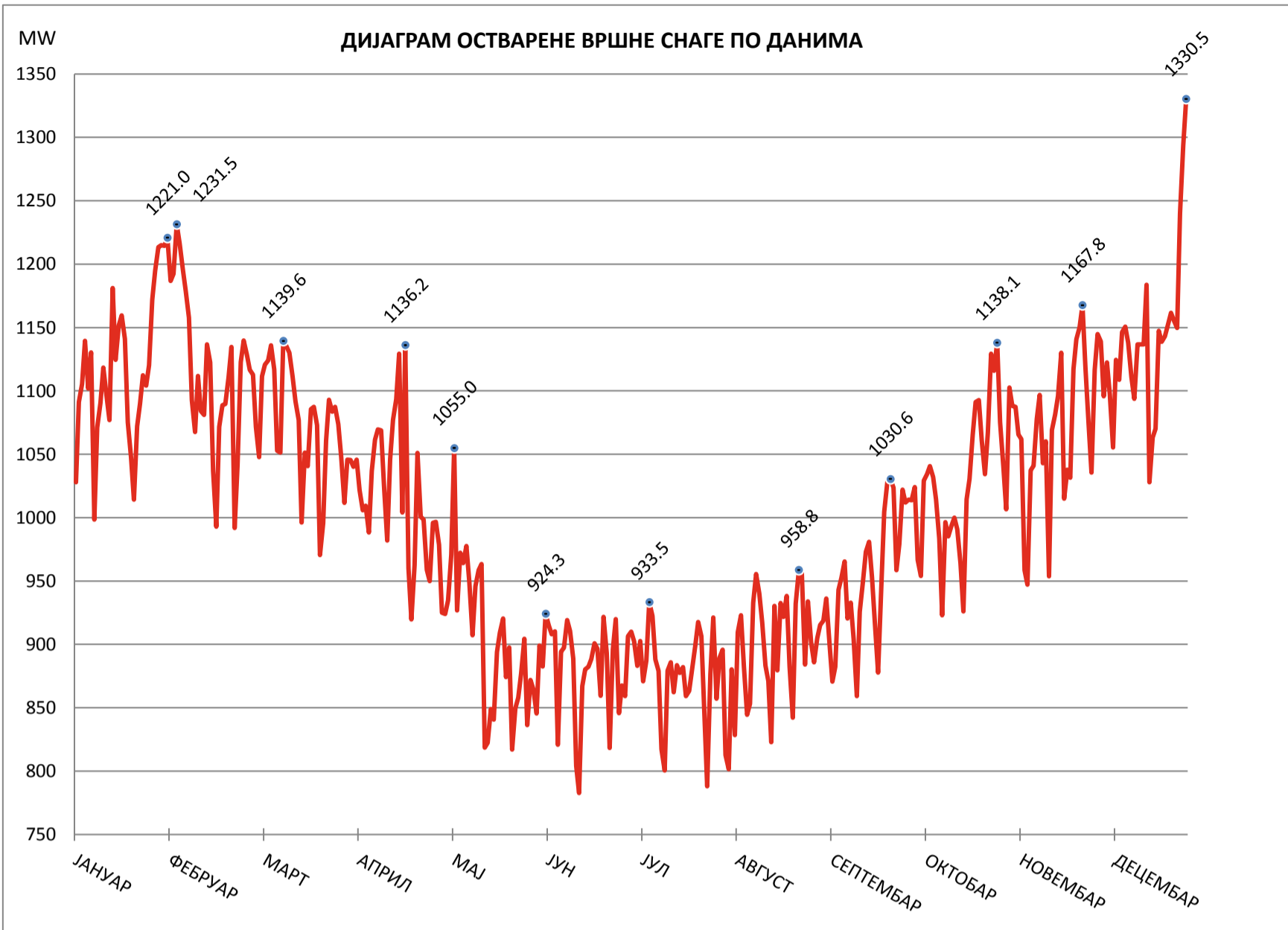
15) Стална активност је координација и пружање помоћи оградцима на обради захтева за прикључење будућих произвођача и купаца ел. енергије, како за предмете који долазе у Управу на сагласност тако и за предмете које оградци нису дужни да достављају на сагласност (захтеви мањих снага).

Закључак

- У току 2014. године испоручена је енергија од 6,7TWh (приближно као и 2013.).
- Губици су смањени за 0,83% што је врло повољно.
- Максимална снага од 1330MW је остварена у току децембра због екстремно ниских температура а већа је за 8% у односу на претходну годину.
- Неиспоручена енергија је повећана за 50% што је последица крајње неубичајених временских услова. Број кварова је повећан за око 100% што најбоље одсликава изузетно отежане услове рада. Кварови су отклањани у најкраћем могућем времену.
- Пуштени су у рад нови објекти ТС 110/10kV Александровац, ТС 35/10kV Лајковац и Дивци.
- Преузето је 15 ТС 110/xkV од ЕМС-а на управљање и коришћење у складу са одлуком Владе.
- Инсталиран је систем даљинског управљања (СДУ) у свим преузетим ТС 110/xkV и стављен у функцију.
- Инсталиран је систем ИП телефоније у 40 управљачких јединица. Овај систем не зависи од јавне телефоније и мреже мобилне телефоније и омогућава комуникацију у ванредним ситуацијама.
- Унапређен је ДМС систем.
- Побољшана је дистрибуирана програмска апликација (ДПА) Прекиди - моћно средство за управљање - посебно у ванредним ситуацијама.
- Целу 2014. годину обележили су неубичајено неповољни временски услови. Последице елементарних непогода су саниране у највећем делу конзумног подручја. Поплаве које су се десиле на подручју предузећа последица су стогодишњих протока. Поремећаји изазвани временским непогодама су успешно отклањани у примерено кратком времену. Радови су се одвијали углавном по киши и снегу. Без напона је у једном моменту било и преко 100.000 купаца. Поремећаји су уочавани на време и предузимане су одговарајуће и благовремене мере (донете су одлуке о увођењу приправности, формиран су кризни штабови, екипе су упућиване на кризна подручја итд.).
- Кризни штабови, који су били активирани у пет наврата (април, мај, јун, октобар и децембар) и диспечерски центри су пружали прецизне информације и веома успешно координирали рад. Сарадња са другим институцијама је била успешна.
- Због елементарних непогода дошло је до поремећаја у производњи.
- Поред проблема у производњи као и у условима екстремно ниских температура систем је радио поуздано.
- Напајање Рашке области као и северног Космета је неуралгична тачка која је напајана са Космета (из Валача) привремено решена. Трајно решење је изградња вода 110kV (Краљево 3 - Н.Пазар).
- Закон о енергетици, Правила о раду дистрибутивног система, Правила о раду преносног система, Процес Х - Диспечерско управљање, Процес Д - Прикључење објеката, Модел говорне комуникације, Правилник о поступању у хаваријским и ванредним ситуацијама су нормативна акта која су усвојена уз значајно учешће радника Оператора.
- Студија развоја мреже 110 и 35kV Института Никола Тесла, План развоја д. система (2015.-2024.), ПД Електросрбија, Студија интелигентне мреже - Стратегија управљања д. мрежом у условима дистрибуиране производње су документа којима су значајан допринос дали радници Оператора.
- Обрађено је 130 аката за прикључење малих електрана са укупно одобреном снагом од 54MVA, затим 91 акт за прикључење објеката великих купаца са одобреном снагом од 80MVA. Изузетно је значајан овај рад јер су његове последице смањење губитака и смањење трошкова.

Са задовољством наводимо речи Директора Срђана Ђуровића: "Поносан сам на пожртвовање и храброст наших инжењера и електромонтера које су показали у отклањању последица елементарних непогода". Задовољни смо јер смо део тима који је успешно обавио посао.

Оцењујемо да је квантитет, квалитет и континуитет испоруке ел. енергије купцима у 2014.г. био врло добар.

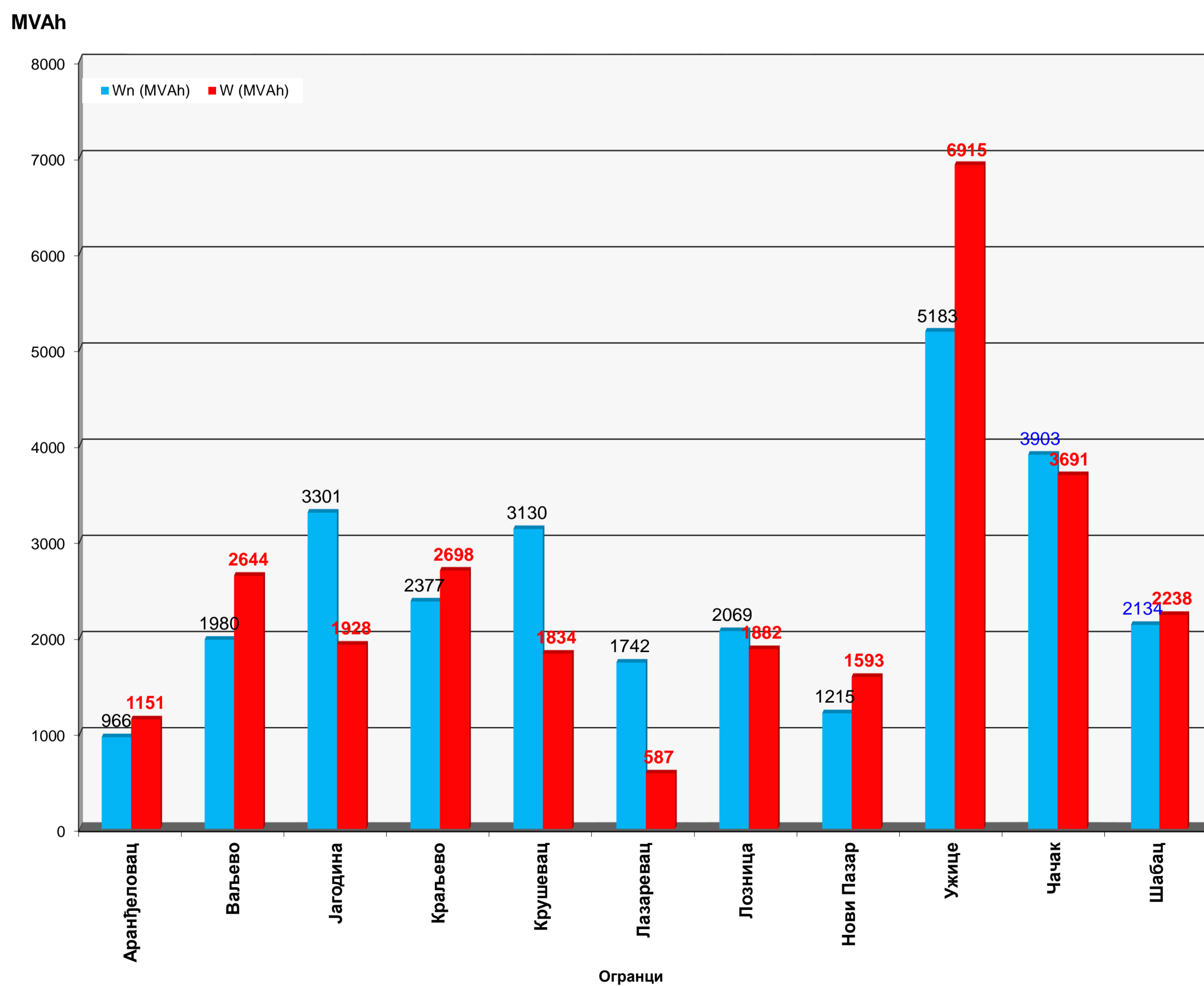


**ПРЕГЛЕД НОРМИРАНЕ И ОСТВАРЕНЕ НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕНЕРГИЈЕ
ЗА ПЕРИОД I – XII 2014. ГОДИНЕ (Сопствени прекиди)**

Табела бр.5.

Огранак ПД	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	I – XII 2014.	
	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	W (MVAh)	Wn (MVAh)	W (MVAh)
Аранђеловац	12	175	9	36	190	304	104	87	89	55	19	70	966	1151
Ваљево	26	47	123	86	293	285	520	399	138	536	146	45	1980	2644
Јагодина	65	41	75	38	74	149	338	83	204	425	131	305	3301	1928
Краљево	39	24	154	106	167	215	441	737	423	79	76	237	2377	2698
Крушевац	64	32	69	52	198	126	276	473	262	76	191	15	3130	1834
Лазаревац	30	56	19	46	31	49	112	35	29	15	72	91	1742	587
Лозница	18	77	54	89	676	137	291	145	117	140	88	52	2069	1882
Нови Пазар	54	84	63	95	70	138	373	113	122	242	104	136	1215	1593
Ужице	189	185	235	584	774	788	853	1102	667	610	397	530	5183	6915
Чачак	55	42	209	213	192	450	584	412	430	437	153	513	3903	3691
Шабац	75	50	159	83	139	1218	82	227	133	12	47	14	2134	2238
ПД Електросрбија	627	813	1169	1426	2804	3860	3973	3813	2614	2629	1426	2008	28000	27163

**Преглед нормиране и остварене неиспоручене енергије
за период I - XII 2014.године**



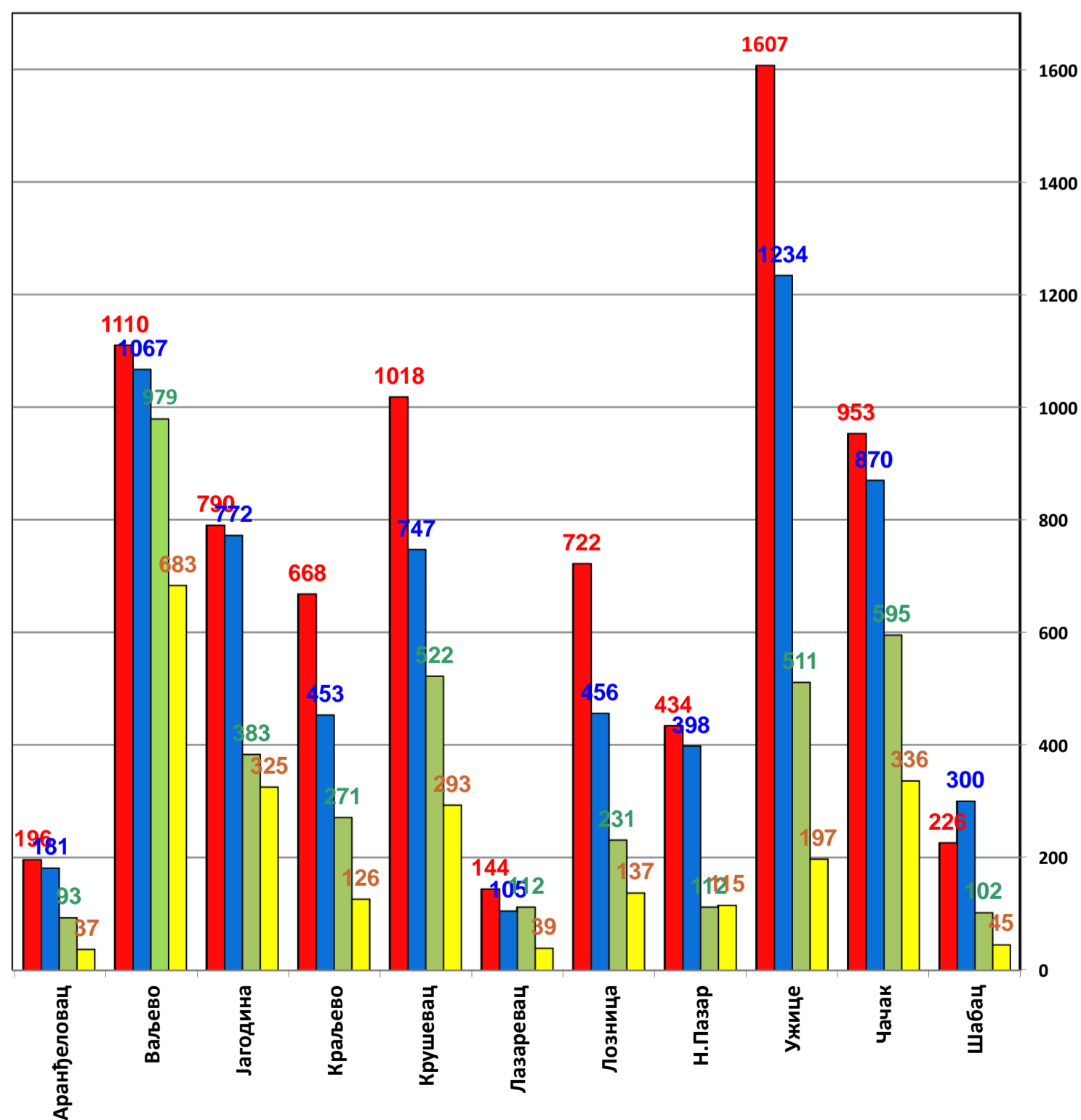
**Преглед броја кварова по врстама
за период I – XII 2014.г.**

Табела бр.6.

ОГРАНАК ДРУШТВА	Врста Квара				УКУПНО 2014.	УКУПНО 2013.
	СОПСТВЕНИ 2014.	СОПСТВЕНИ 2013.	ОСТАЛИ 2014.	ОСТАЛИ 2013.		
Аранђеловац	196	181	93	37	289	218
Аранђеловац	148	151	42	19	190	170
Топола	48	30	51	18	99	48
Ваљево	1110	1067	979	683	2089	1750
Јагодина	790	772	383	325	1173	1097
Јагодина	386	445	165	182	551	627
Параћин	101	54	94	40	195	94
Ђуприја	303	273	124	103	427	376
Краљево	668	453	271	126	939	579
Краљево	408	227	102	59	510	286
В.Бања	96	99	55	14	151	113
Рашка	164	127	114	53	278	180
Крушевац	1018	747	522	293	1540	1040
Крушевац	751	522	396	220	1147	742
Трстеник	267	225	126	73	393	298
Лазаревац	144	105	112	39	256	144
Лозница	722	456	231	137	953	593
Н.Пазар	434	398	112	115	546	513
Ужице	1607	1234	511	197	2118	1431
Чачак	953	870	595	336	1548	1206
Чачак	554	365	368	181	922	546
Сјеница	154	82	80	110	234	192
Ивањица	245	423	147	45	392	468
Шабац	226	300	102	45	328	345
Шабац	118	124	55	16	173	140
Богатић	37	57	15	6	52	63
Владимирци	71	119	32	23	103	142
ПД "Електросрбија"	7868	6583	3911	2333	11779	8916

ГРАФИЧКИ УПОРЕДНИ ПРЕГЛЕД БРОЈА КВАРОВА ЗА ПЕРИОД I-XII У ТОКУ 2013. И 2014.ГОДИНЕ

■ СОПСТВЕНИ 2014. ■ СОПСТВЕНИ 2013. ■ ОСТАЛИ 2014. ■ ОСТАЛИ 2013.



**ПРЕГЛЕД НЕИСПОРУЧЕНЕ ЕНЕРГИЈЕ И ВРЕМЕНА НА ИНТЕРВЕНЦИЈАМА И КУЋНОМ ДЕЖУРСТВУ
СА ПРОЦЕНТОМ КОРЕКЦИЈЕ ЗА I – XII 2014. ГОДИНЕ**

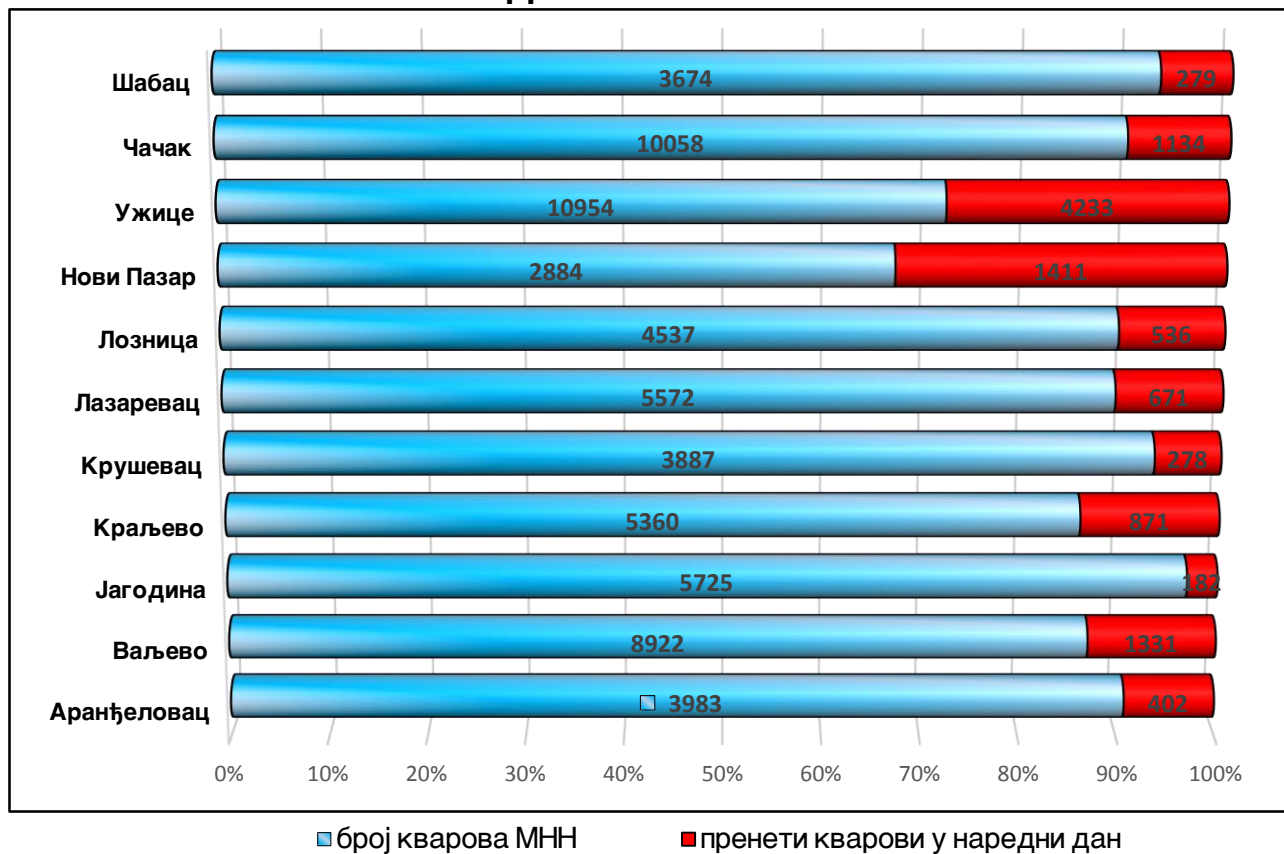
Табела бр.7.

Огранак Привредног Друштва	Wn	Ws	Wp	Wo	Wu	Wni	Прекорачење Ws	Интервенције	Кућно дежурство
	MVAh	MVAh	MVAh	MVAh	MVAh	%			
1. Аранђеловац	966.0	1151.4	1099.9	1362.3	3613.7	3.5	19.2	2,896	4,677
Аранђеловац	554.4	916.3	977.6	628.9	2522.8	2.0	65.3		
Топола	408.8	235.1	122.4	733.4	1090.9	1.5	-42.5		
2. Ваљево	1979.6	2662.4	1591.5	5670.4	9924.3	7.1	34.5	6,624	4,421
Ваљево	1262.8	1614.5	889.2	1735.9	4239.6	4.5	27.9		
Осечина	196.0	258.4	103.2	715.8	1077.4	0.7	31.8		
Мионица	232.4	429.9	319.6	863.2	1612.7	0.8	85.0		
Уб	291.2	359.5	279.4	2355.5	2994.4	1.0	23.5		
3. Јагодина	3301.2	1946.4	2270.4	5481.3	9698.0	11.8	-41.0	6,592	8,683
Јагодина	940.8	266.4	375.5	433.9	1075.8	3.4	-71.7		
Свилајнац	383.6	225.5	246.7	1230.1	1702.3	1.4	-41.2		
Рековац	282.8	82.7	86.8	86.4	255.8	1.0	-70.8		
Параћин	660.8	795.0	775.7	2465.0	4035.7	2.4	20.3		
Ђуприја	585.2	427.7	429.5	378.8	1235.9	2.1	-26.9		
Деспотовац	450.8	149.1	356.3	887.2	1392.6	1.6	-66.9		
4. Краљево	2377.2	2720.1	2004.2	2750.2	7474.5	8.5	14.4	8,445	6,954
Краљево	1204.0	1548.1	1252.8	962.5	3763.4	4.3	28.6		
В.Бања	355.6	202.9	203.4	268.8	675.2	1.3	-42.9		
Рашка	814.8	969.1	547.9	1518.9	3035.8	2.9	18.9		
5. Крушевац	3130.4	1853.3	3484.2	2798.1	8135.5	11.2	-40.8	6,808	8,547
Крушевац	1422.4	592.0	1408.0	960.9	2960.8	5.1	-58.4		
Александровац	310.8	348.3	527.2	430.4	1305.8	1.1	12.1		
Брус	344.4	281.9	732.1	347.9	1361.9	1.2	-18.2		
Ћићевац	159.6	81.8	96.3	155.7	333.8	0.6	-48.8		
Ражањ	123.2	114.4	83.8	221.1	419.3	0.4	-7.2		
Варварин	176.4	151.1	223.0	82.5	456.5	0.6	-14.4		
Трстеник	590.8	283.9	413.8	599.7	1297.4	2.1	-51.9		
6. Лазаревац	1741.6	590.1	472.1	6750.1	7812.3	6.2	-66.1	5,297	3,476
Лазаревац	1122.8	229.2	269.7	6234.8	6733.7	4.0	-79.6		
Љиг	305.2	94.0	169.0	55.9	318.9	1.1	-69.2		
Лајковац	313.6	266.9	33.5	459.4	759.7	1.1	-14.9		
7. Лозница	2069.2	1910.8	1695.0	3478.7	7084.4	7.4	-7.7	10,207	3,918
Лозница	1187.2	1161.9	869.1	2086.8	4117.7	4.2	-2.1		
Крупањ	333.2	403.0	247.7	516.1	1166.8	1.2	20.9		
Мали Зворник	198.8	49.8	137.8	514.1	701.7	0.7	-74.9		
Љубовија	350.0	296.1	440.4	361.7	1098.2	1.3	-15.4		
8. Н.Пазар	1215.2	1594.3	2440.2	788.3	4822.8	4.3	31.2	2,306	3,518
Н.Пазар	932.4	1083.4	1827.7	448.4	3359.5	3.3	16.2		
Тутин	282.8	510.9	612.5	339.9	1463.3	1.0	80.7		
9. Ужице	5182.8	6941.9	4036.8	4204.4	15183.1	18.5	33.9	15,050	12,443
Ужице	1148.0	953.5	489.4	727.3	2170.3	4.1	-16.9		
Ариље	579.6	837.2	444.4	431.5	1713.1	2.1	44.4		
Бајина Башта	604.8	1000.5	704.1	614.0	2318.6	2.2	65.4		
Косјерић	498.4	599.2	543.6	393.5	1536.4	1.8	20.2		
Нова Варош	616.0	550.8	528.9	423.3	1503.1	2.2	-10.6		
Пожега	481.6	567.7	532.7	606.3	1706.7	1.7	17.9		
Прибој	579.6	415.5	161.7	391.0	968.2	2.1	-28.3		
Пријеполје	324.8	1176.9	528.3	326.6	2031.8	1.2	262.4		
Чајетина	350.0	840.6	103.6	290.9	1235.1	1.3	140.2		
10. Чачак	3903.2	3738.2	3074.6	5460.0	12272.8	13.9	-4.2	14,657	7,671
Чачак	1607.2	1226.4	1017.2	2087.0	4330.6	5.7	-23.7		
Г.Милановац	708.4	931.9	943.3	1112.0	2987.1	2.5	31.5		
Гуча	308.0	399.3	380.5	668.5	1448.3	1.1	29.6		
Сјеница	529.2	545.4	351.8	249.6	1146.7	1.9	3.1		
Ивањица	750.4	635.2	381.7	1343.0	2360.0	2.7	-15.3		
11. Шабац	2133.6	2114.6	1369.4	3294.1	6778.1	7.6	-0.9	6,360	4,514
Шабац	1254.4	1306.7	759.7	2680.1	4746.5	4.5	4.2		
Богатић	386.4	142.2	384.9	266.5	793.5	1.4	-63.2		
Владимирци	492.8	665.7	224.9	347.5	1238.0	1.8	35.1		
12. Управа								364	1,110
ПД "Електросрбија"	28,000.000	27223.3	23538.2	42037.9	92799.4	100.0	-2.8	85,602.700	69,931.180

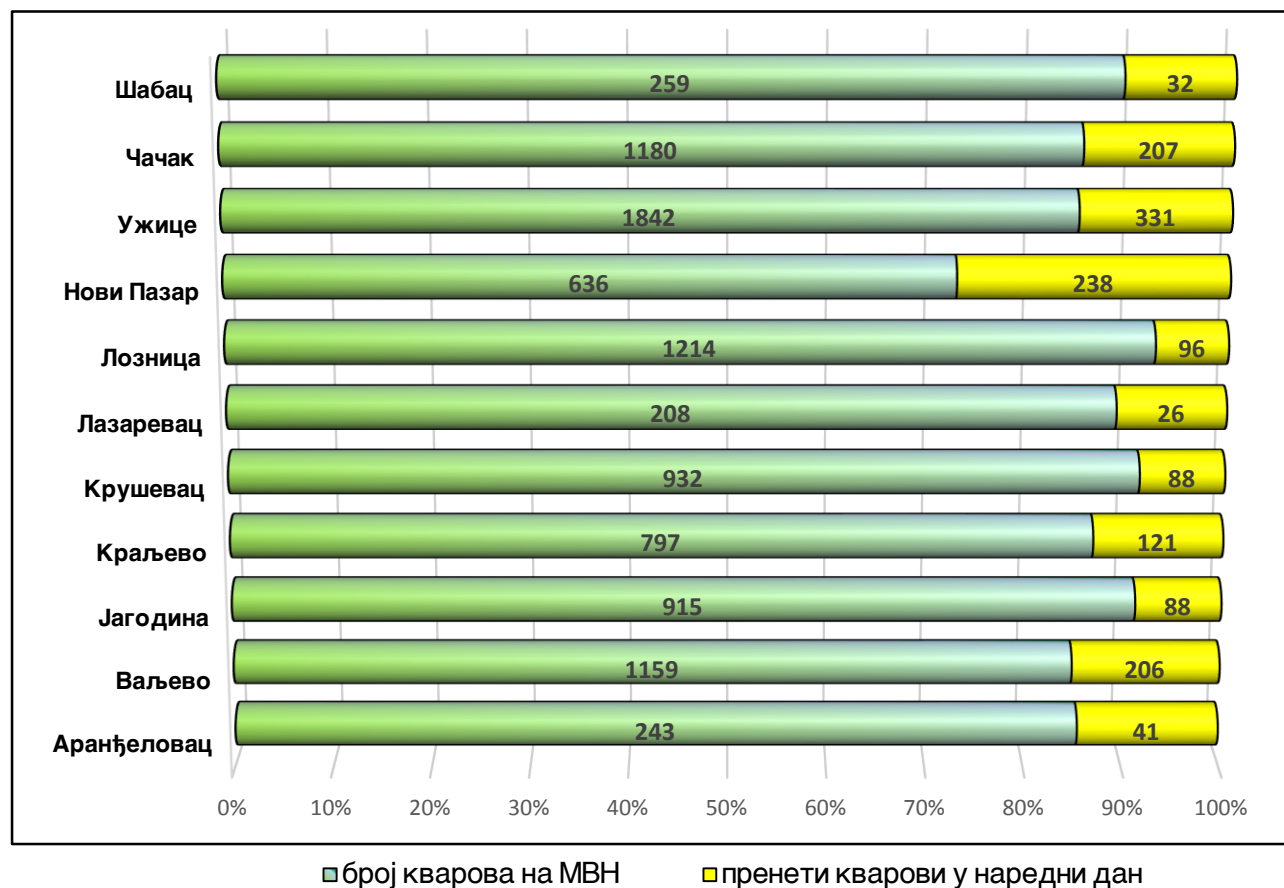
Wp - Планирано
Wo - Остало

Ws - Сопствено
Wu - Укупно
Wn = 28000 MWh

ПРЕГЛЕД КВАРОВА НА МНН



ПРЕГЛЕД КВАРОВА НА МВН

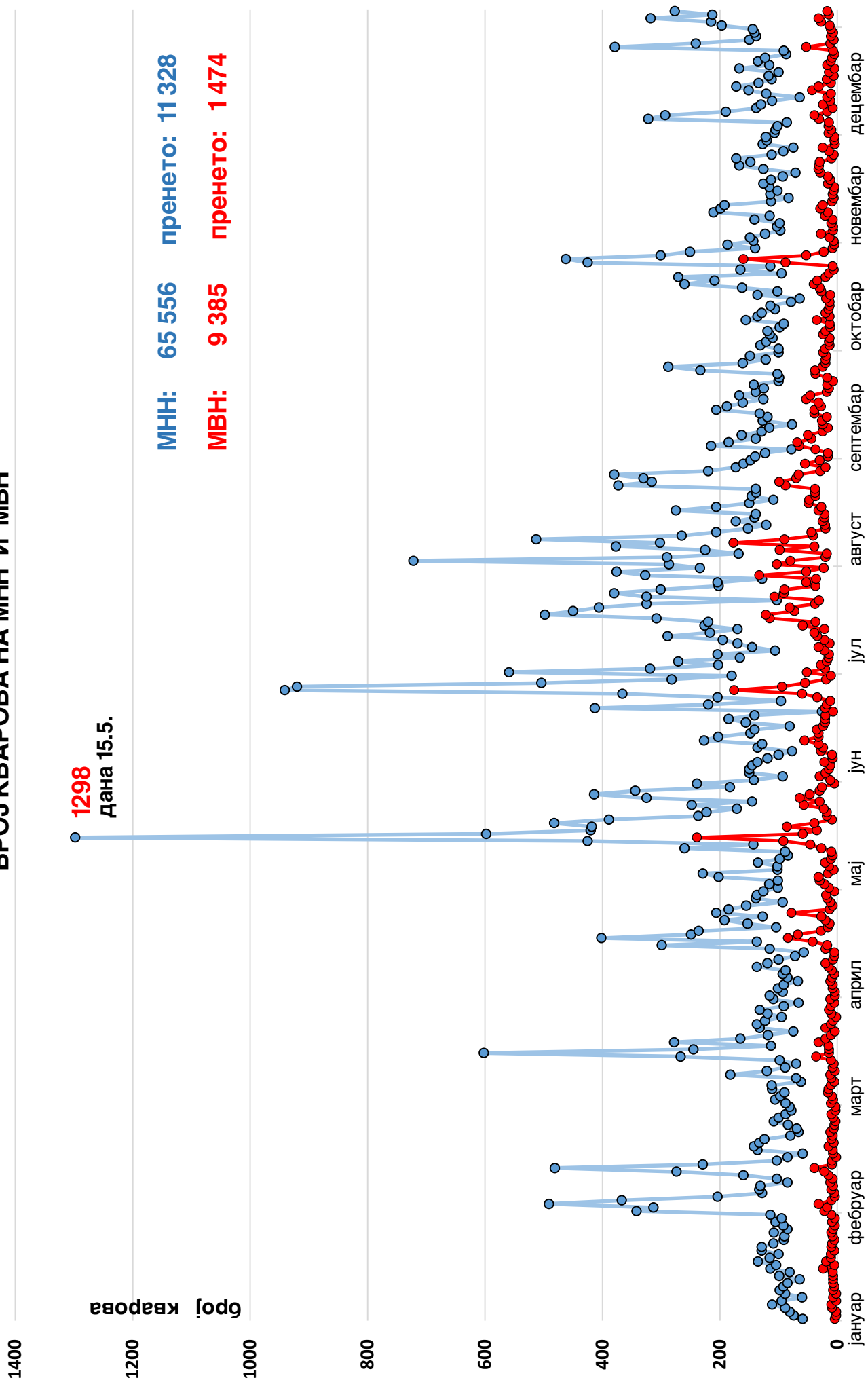


БРОЈ КВАРОВА НА МНН И МВН

1298
Дана 15.5.

МНН: 65 556 пренето: **11 328**

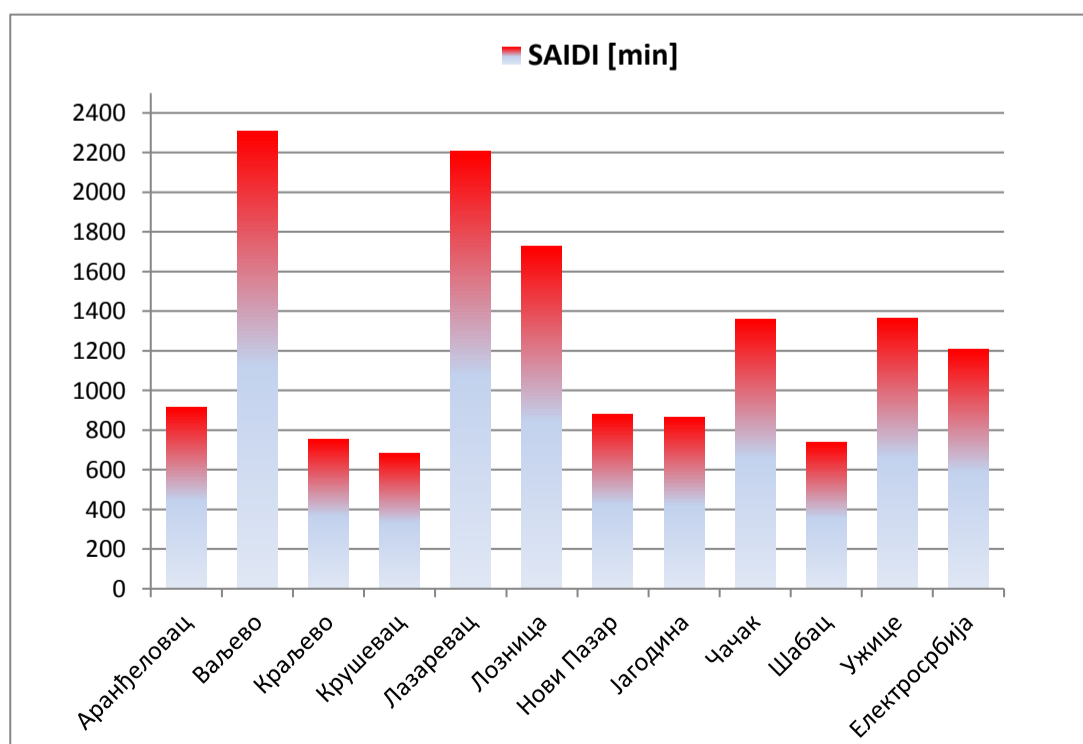
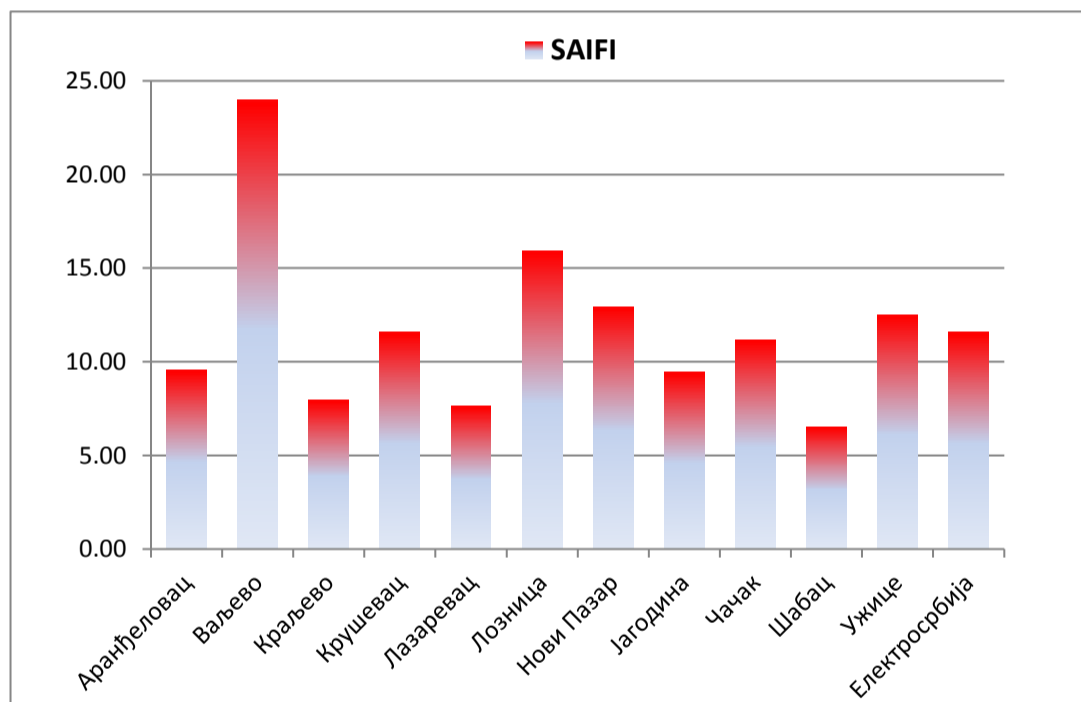
МВН: 9 385 пренето: **1 474**



—●— БРОЈ КВАРОВА НА МНН —●— БРОЈ КВАРОВА НА МВН

**Прорачун коефицијената поузданости за временски период
од 01.01.2014. до 31.12.2014.г.**

ОГРАНАК ПД	SAIFI	SAIDI [min]
Аранђеловац	9.56	915
Ваљево	23.96	2308.8
Краљево	7.95	753.6
Крушевац	11.57	682.8
Лазаревац	7.64	2205.6
Лозница	15.92	1728.6
Нови Пазар	12.94	878.4
Јагодина	9.44	866.4
Чачак	11.18	1361.4
Шабац	6.54	738
Ужице	12.51	1363.8
Електросрбија	11.57	1210.2

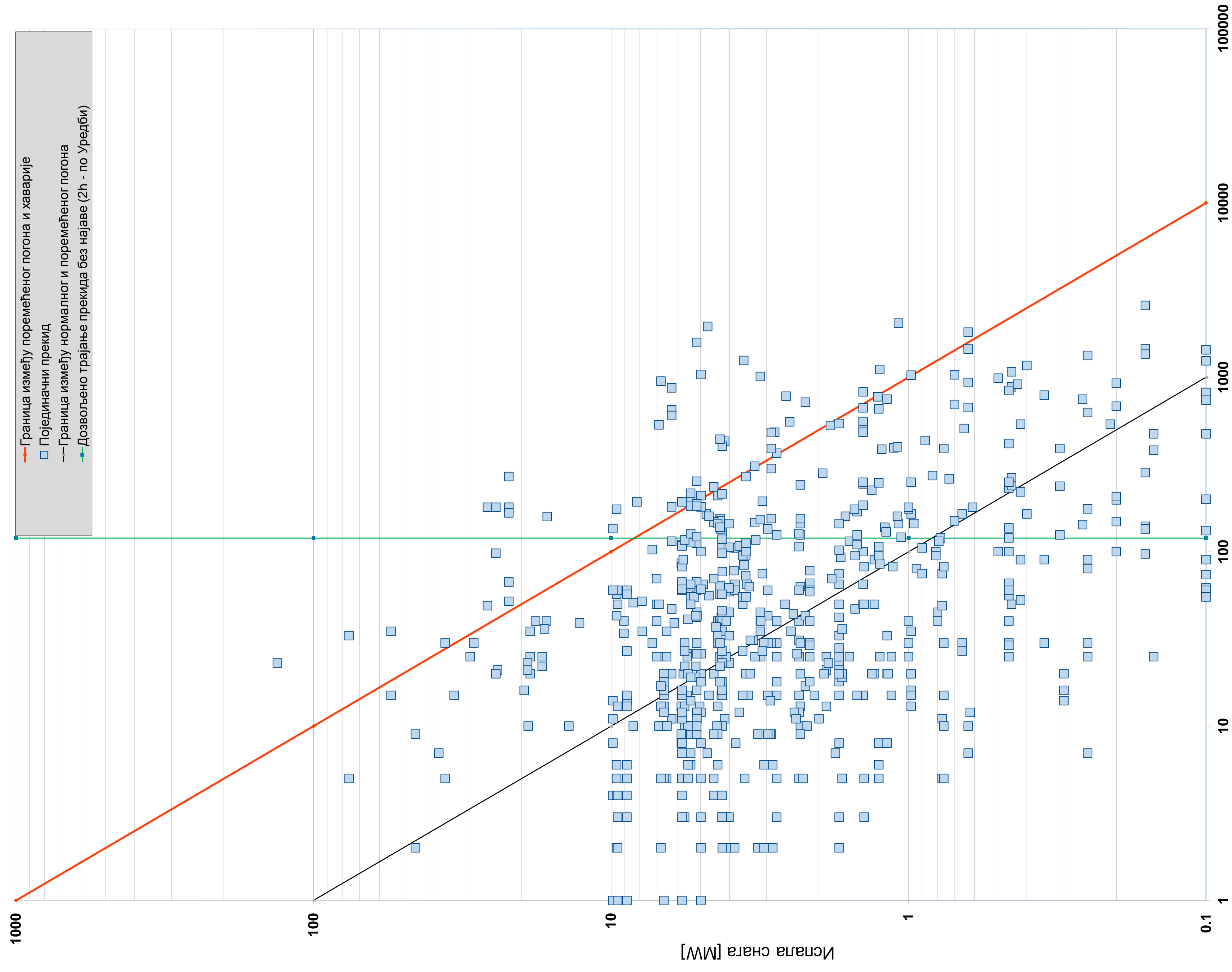


ПД "Електросрбија" Краљево
Дирекција за управљање
Сектор за управљање и планирање конзума

Преглед издатих аката на подручју ПД "Електросрбија" Краљево за прикључење МЕ на дистрибутивни систем у периоду 1.01.2014. - 31.12.2014.

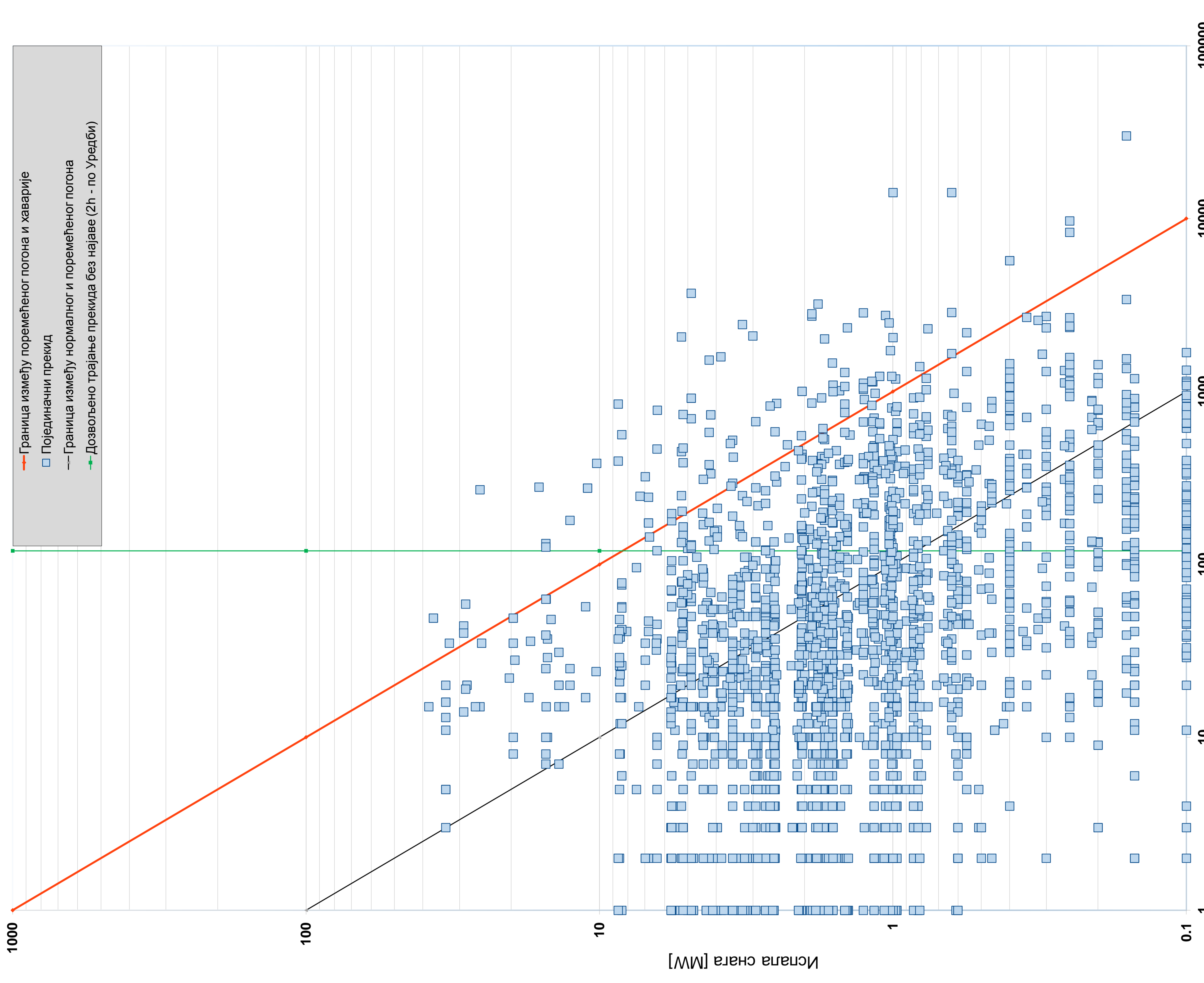
Огранак	Назив акта	Мале хидроелектране		Соларне електране		Електране на биомасу		Ветроелектране		Гасне електране		Укупно	
		бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)	бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)	бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)	бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)	бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)	бр. издатих докумената	инсталисана снага (MVA)
Аранђеловац	Мишљење оператора	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Технички услови	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Одобрење за прикључење	0	0.000	1	0.024	0	0.000	0	0.000	0	0.000	1	0.024
Ваљево	Мишљење оператора	2	0.409	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	2	0.409
	Технички услови	0	0.000	1	0.125	0	0.000	0	0.000	0	0.000	1	0.125
	Одобрење за прикључење	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
Јагодина	Мишљење оператора	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Технички услови	1	1.875	3	0.302	1	0.960	0	0.000	0	0.000	5	3.197
	Одобрење за прикључење	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
Краљево	Мишљење оператора	10	11.137	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	10	11.137
	Технички услови	10	6.220	4	1.049	1	0.056	0	0.000	0	0.000	15	7.325
	Одобрење за прикључење	2	0.472	1	0.030	0	0.000	0	0.000	0	0.000	3	0.502
Крушевац	Мишљење оператора	7	2.115	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	7	2.115
	Технички услови	2	1.094	6	1.221	0	0.000	0	0.000	0	0.000	8	2.315
	Одобрење за прикључење	0	0.000	5	0.105	0	0.000	0	0.000	0	0.000	5	0.105
Лазаревац	Мишљење оператора	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Технички услови	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Одобрење за прикључење	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
Лозница	Мишљење оператора	4	2.991	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	4	2.991
	Технички услови	0	0.000	6	0.186	0	0.000	0	0.000	0	0.000	6	0.186
	Одобрење за прикључење	0	0.000	3	0.090	0	0.000	0	0.000	0	0.000	3	0.090
Нови Пазар	Мишљење оператора	3	5.703	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	3	5.703
	Технички услови	2	0.413	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	2	0.413
	Одобрење за прикључење	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
Ужице	Мишљење оператора	12	3.838	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	12	3.838
	Технички услови	8	3.555	7	1.043	2	1.960	0	0.000	0	0.000	17	6.558
	Одобрење за прикључење	2	3.495	1	0.030	0	0.000	0	0.000	0	0.000	3	3.525
Чачак	Мишљење оператора	4	1.641	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	4	1.641
	Технички услови	2	0.880	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	2	0.880
	Одобрење за прикључење	0	0.000	1	0.009	0	0.000	0	0.000	0	0.000	1	0.009
Шабац	Мишљење оператора	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000
	Технички услови	0	0.000	2	0.198	0	0.000	0	0.000	0	0.000	2	0.198
	Одобрење за прикључење	0	0.000	14	0.380	0	0.000	0	0.000	0	0.000	14	0.380
Електросрбија	Мишљење оператора	42	27.834	0	0.000	0	0.000	0	0.000	0	0.000	42	27.834
	Технички услови	25	14.037	29	4.184	4	2.976	0	0.000	0	0.000	58	21.197
	Одобрење за прикључење	4	3.967	26	0.668	0	0.000	0	0.000	0	0.000	30	4.635

Испала снага и време трајања прекида - Аранђеловац
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



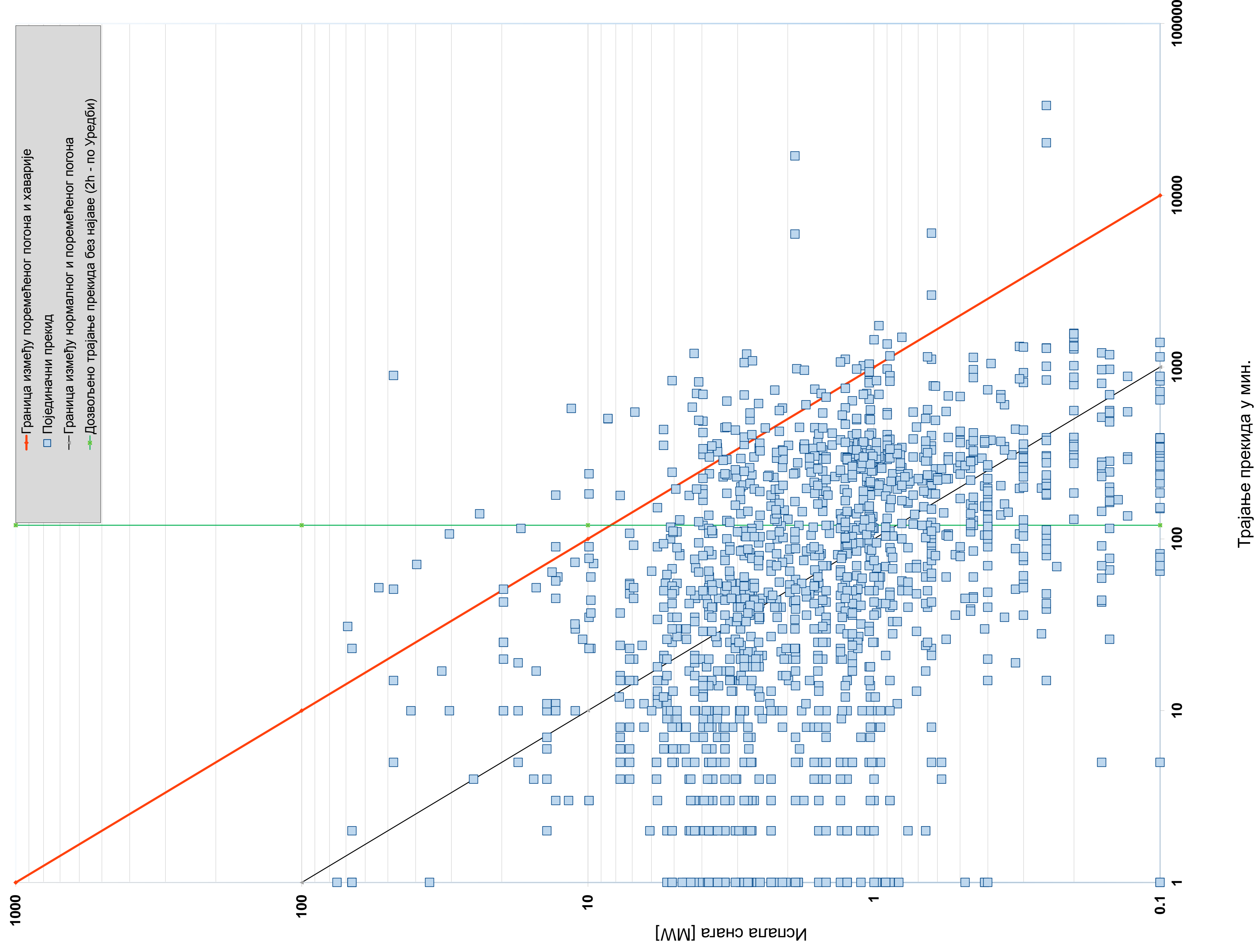
Трајање прекида у мин.

Испала снага и време трајања прекида - Валјево
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



Трајање прекида у мин.

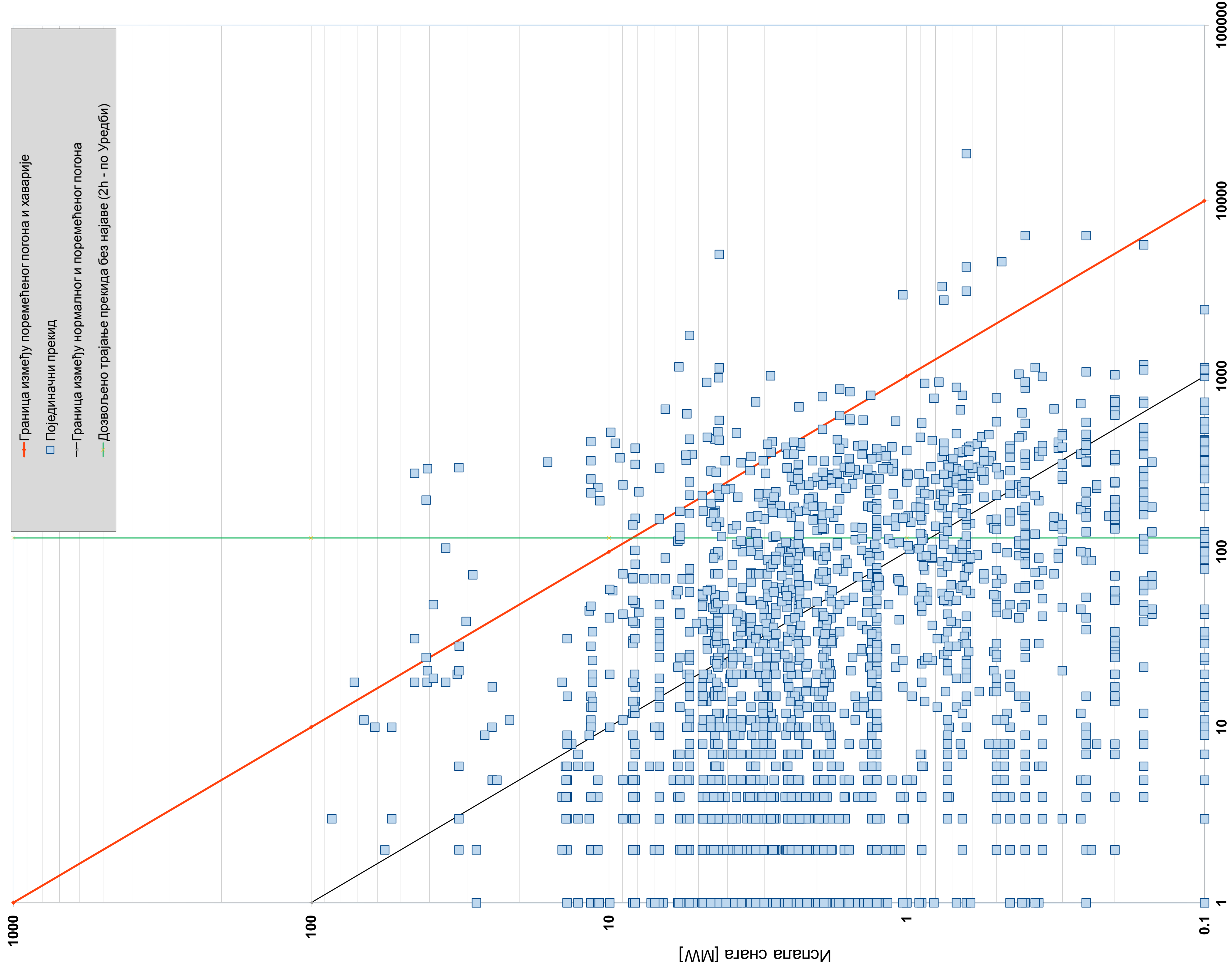
Испала снага и време трајања прекида - Краљево
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



Испала снага и време трајања прекида - Нови Пазар
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)

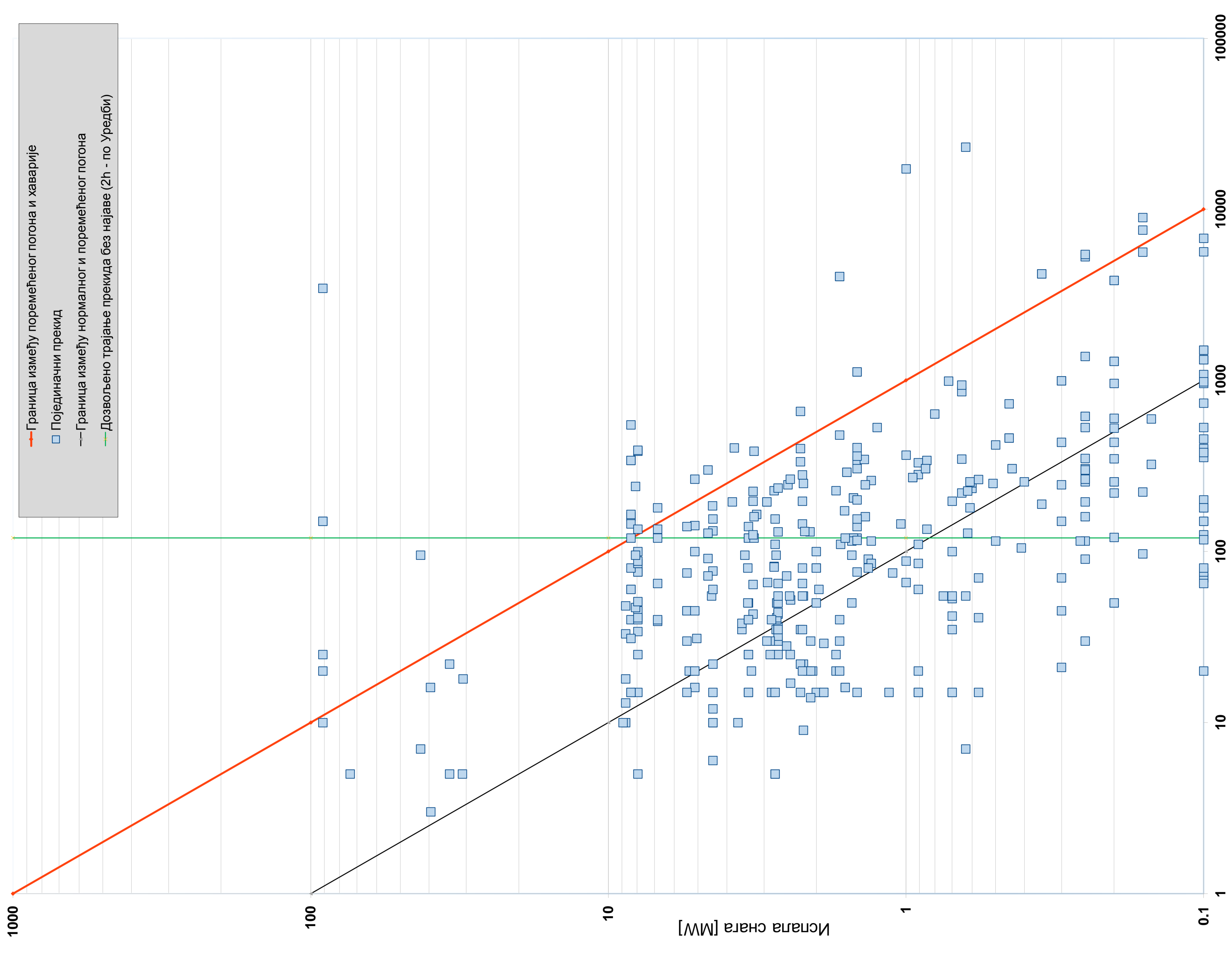


Испала снага и време трајања прекида- Крушевац
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



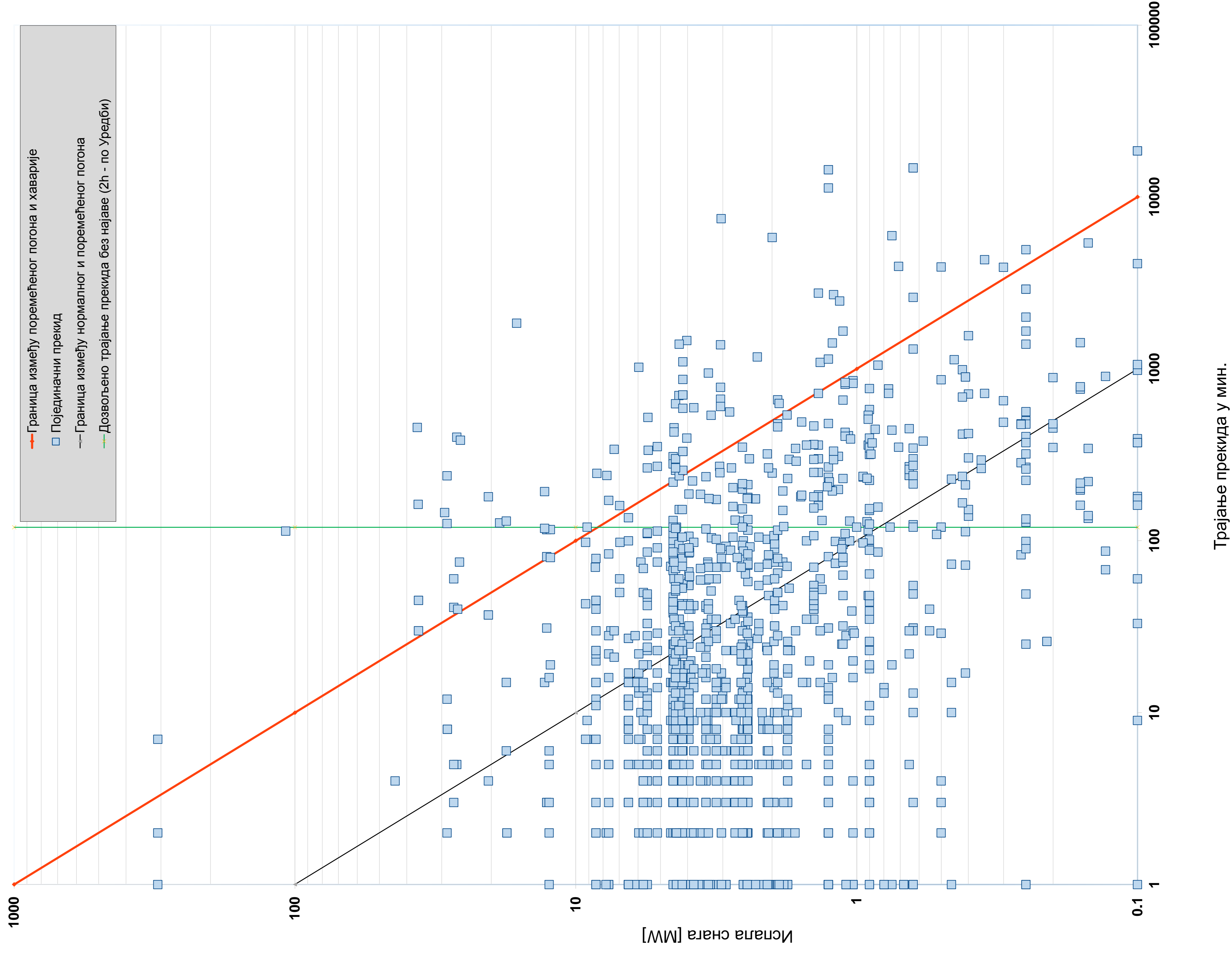
Трајање прекида у мин.

Испала снага и време трајања прекида- Лазаревац
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



Трајање прекида у мин.

Испала снага и време трајања прекида- Лозница
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



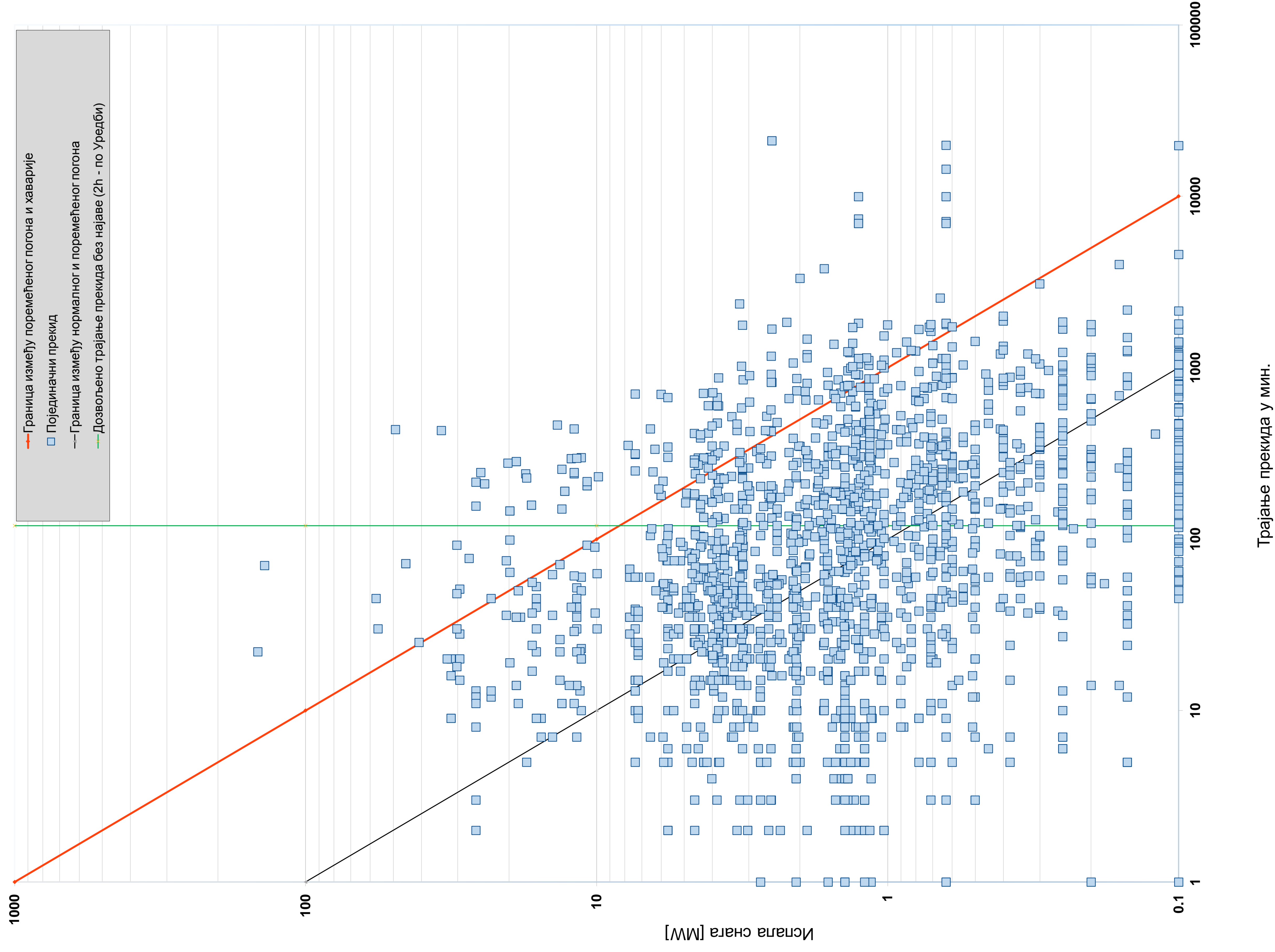
Трајање прекида у мин.

Испала снага и време трајања прекида- Јагодина
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)

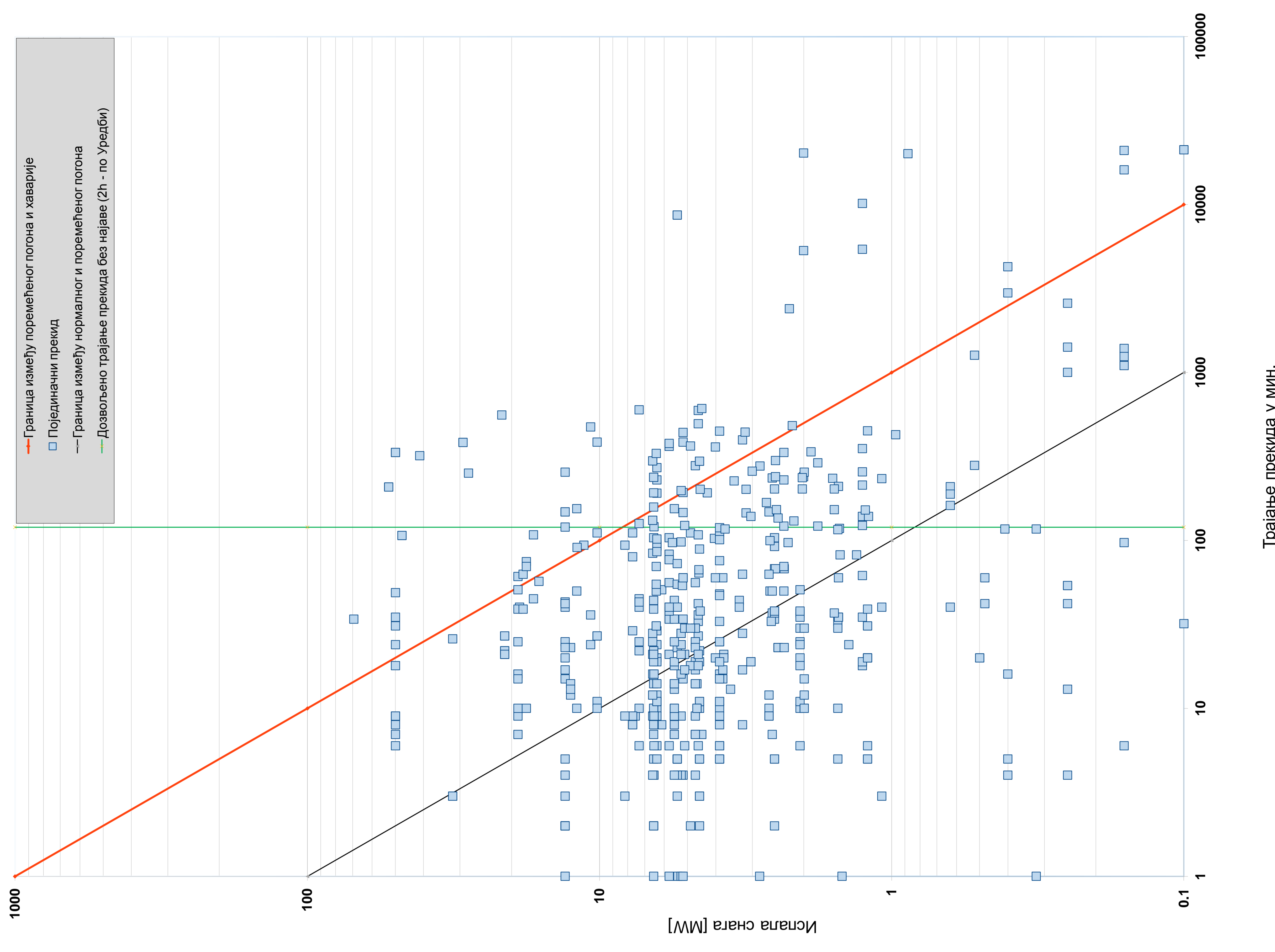


Трајање прекида у мин.

Испала снага и време трајања прекида- Чачак
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



Испала снага и време трајања прекида- Шабач
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



Испала снага и време трајања прекида- Ужице
(са границама између нормалног, поремећеног погона и хаварије)



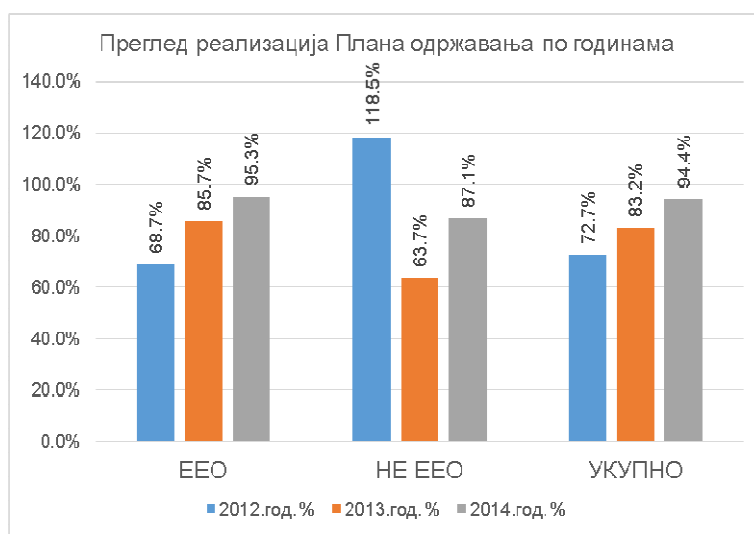
Трајање прекида у мин.

ИЗВЕШТАЈ О РЕАЛИЗАЦИЈИ ПЛАНА ОДРЖАВАЊА У ПЕРИОДУ 01.01 - 31.12.2014.год.

Укупан проценат реализације плана одржавања ЕЕО у периоду 01.01-31.12.2014. год. у односу на одобрена финансијска средства за одржавање за 2014. годину износи **94,43%** (планирано 1.713.679.290,00 динара – реализовано 1.618.306.210,00 динара).

У односу на претходне године, приметно је знатно повећање реализације плана одржавања (преглед по годинама је дат у следећој табели):

ОДРЖАВАЊЕ	2012.год.			2013.год.			2014.год.		
	План	Реал.	%	План	Реал.	%	План	Реал.	%
ЕЕО	1,214,947	834,860	68.72%	1,349,601	1,156,190	85.67%	1,529,210	1,457,631	95.32%
110 kV	49,793	18,025	36.20%	56,047	44,861	80.04%	170,784	164,382	96.25%
35 kV	136,172	77,215	56.70%	212,891	75,504	35.47%	127,668	114,558	89.73%
20(10) kV	475,078	269,398	56.71%	420,526	432,034	102.74%	442,532	412,031	93.11%
0,4 kV	553,903	470,222	84.89%	660,137	603,791	91.46%	788,226	766,660	97.26%
НЕ ЕЕО	106,543	126,227	118.48%	170,399	108,572	63.72%	184,469	160,675	87.10%
УКУПНО	1,321,490	961,087	72.73%	1,520,000	1,264,762	83.21%	1,713,679	1,618,306	94.43%



Фактори, који су утицали на овакав проценат реализације (мањи од 100 %) су неповољни временски услови, посебно у другом кварталу, као и недостатак електроматеријала и опреме због дугачких поступака јавне набавке.

Реализација планова одржавања за период I – XII 2014.године по врсти је следећа:

- превентивно одржавање 99,09 % (за првих девет месеци било 93,56%),
- ремонати (инвестиционо одржавање) 95,18 % (за првих девет месеци било 66,73%);
- интервентног одржавања 93,77 % (за првих девет месеци било 76,55%).

Односно, финансијска реализација планова одржавања по напонским нивоима (у 000 дин):

- **Укупно за одржавање ЕЕО: 1,457,630.54 дин. (95.32% плана).**
- Превентивно одржавање: 214,560.00 дин. (99.09% плана).
- Ремонт: 822,364.43 дин. (95.18 % плана).
- Интервентно одржавање: 420,706.11 дин. (93.77% плана).
- **Укупно одржавање 110 kV – 164,381.57 дин. (96.25% плана).**

- Превентивно одржавање 110 kV – 22,822.00 дин. (121.14% плана).
- Ремонт 110 kV – 57,594.31 дин. (85.30% плана).
- Интервентно одржавање 110 kV – 83,965.26 дин. (98.82% плана).
- **Укупно одржавање 35 kV – 114,557.77 дин. (89.73% плана).**
- Превентивно одржавање 35 kV – 38,333.00 дин. (99.86% плана).
- Ремонт 35 kV – 51,108.92 дин. (81.33% плана).
- Интервентно одржавање 35 kV – 25,115.85 дин. (95.00% плана).
- **Укупно одржавање 10(20) kV – 412,031.00 дин. (93,10% плана).**
- Превентивно одржавање 10 kV – 61,062.00 дин. (92,69% плана).
- Ремонт 10(20) kV – 226,428.00 дин. (92,04% плана).
- Интервентно одржавање 10(20) kV – 124,541.00 дин. (95,32% плана).
- **Укупно одржавање 0.4 kV – 766,660.21 дин. (97.26% плана).**
- Превентивно одржавање 0.4 kV – 92,343.00 дин. (98.84% плана).
- Ремонт 0.4 kV – 487,233.21 дин. (99.92% плана).
- Интервентно одржавање 0.4 kV – 187,084.00 дин. (90.31% плана).

У физичким величинама реализацију плана одржавања карактеришу следеће величине:

- **Одржавање 110 kV**
- Превентивно одржавање 110 kV на 47 ТС.
- Ремонт 110 kV на 14 ТС.
- Интервентно одржавање 110 kV на 21 ТС.
- **Одржавање 35 kV**
- Превентивно одржавање 35 kV: на 228 ТС, 1466.00 km далековода и 61.00 km каблова.
- Ремонт 35 kV: на 61 ТС, 39 km далековода и 0.8 km каблова.
- Интервентно одржавање 35 kV: на 98 ТС, 84 km водова и 1.9 km каблова.
- **Одржавање 20(10) kV**
- Превентивно одржавање 20(10) kV: на 6289 ТС, 5540.9 km далековода и 516.7 km каблова.
- Ремонт 20(10) kV: на 1173 ТС, 592.3 km далековода и 117.7 km каблова.
- Интервентно одржавање 10(20) kV: на 659 ТС, 161 km далековода и 37.0 km каблова.
- **Одржавање 0.4 kV**
- Превентивно одржавање 0.4 kV: на 5360.8 km водова, 308.3 km каблова и 1842 ком кућних прикључака.
- Ремонт 0.4 kV: на 986.3 km водова; 92.4 km каблова и 5000 ком кућних прикључака.
- Интервентно одржавање 0.4 kV: на 965 km водова, 11,5 km каблова и 41 ком кућних прикључака

Проблеми који су пратили реализацију планова одржавања за 2014.годину су следећи:

- 1) Лош возни парк – посебно изражено код теренских возила;
- 2) Ангажовања електромонтера у наплати потраживања, контроли мерних места и читавању, чиме је смањен проценат реализације редовног одржавања ;
- 3) Недостатак електроматеријала и опреме због дугачких поступака јавне набавке и честог обарање тендера, због чега се касно (крајем маја и почетком јуна) почело са испоруком недостајућег материјала;
- 4) Старост објеката на средњем и високом напону;
- 5) Недовољно улагање у систем за управљање потрошњом електричне енергије;

- 6) Недовољно улагање у систем за надзор и надгледање ЕЕО на 10, 20 и 35 kV, због чега су прекиди трајали дуже и опрема додатно напрезана;
- 7) Недостатак стручног кадра у појединим Огранцима на обављању појединих послова;
- 8) Велика заступљеност, дуг период експлоатације и немогућност поправке неисправних електромеханичких и статичких уређаја релејне заштите у ЕЕО на нивоу целог Друштва, односно релативно мала заступљеност микропроцесорске заштите.

Због свих ових проблема карактеристичан је повећан удео интервентног одржавања.

На одржавању трафостаница 110/X kV и 35/x kV највише се радило на визуелним прегледима објеката у напонском стању, термовизијским прегледима и отклањању примедби по термовизији, мерењима отпора уземљења, контроли АКУ батерија и исправљача, испитивање трансформаторског уља и чишћењу спољних површина и подмазивање покретних делова опреме.

На ДВ 35 kV најзаступљенији су били послови прегледа, сече растиња у траси ДВ, монтажи недостајућих профила на ДВ стубовима, замени оштећених изолатора и отклањања уочених недостатака.

Што се тиче одржавања ТС 10(20)/0,4kV и ДВ 10(20)kV однос реализације одржавања у периоду I –XII 2014.год. у односу на исти период у 2013.год. на појединим пословима дат је у следећој табели:

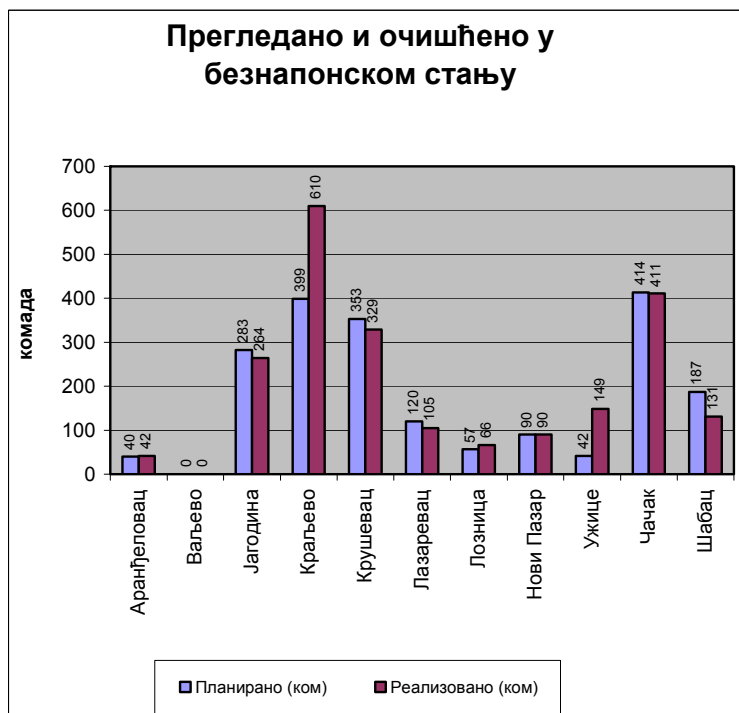
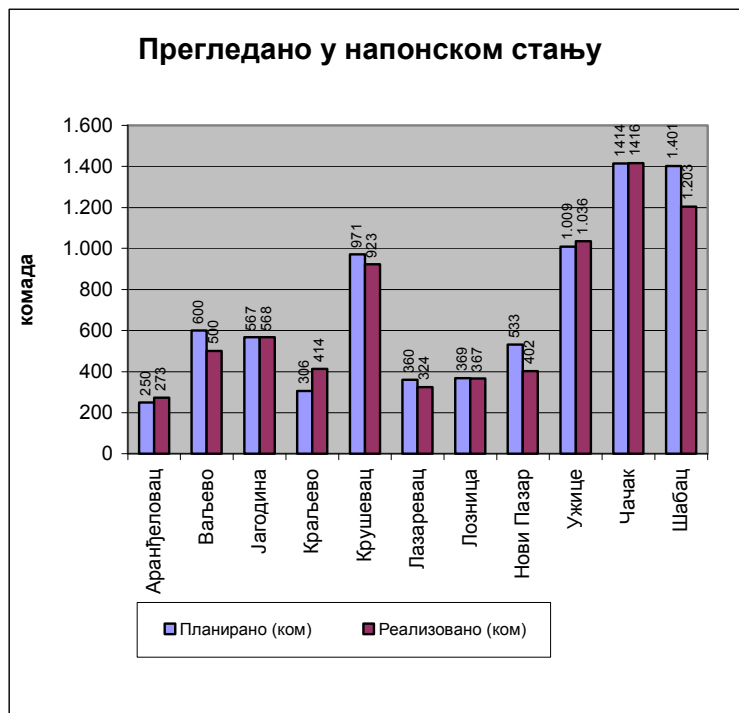
	I-XII 2013.год.	I-XII 2014.год.	Однос 2014/2013	тренд
Преглед ДВ у напонском стању (km)	6,191.18	6,126.88	98.96%	↓
Уградња проводника (kg)	9,883.30	15,924.40	161.12%	↑
Прегледано ТС у напонском стању (ком)	7,148	7,426	103.89%	↑
Сеча растиња у зони ДВ (km)	2,386.22	2,369.18	99.29%	↓
Уградња линијских растављача (ком)	152	189	124.34%	↑
Уградња стубова (ком)	968	1,522	157.23%	↑

Однос процента реализације одржавања МНН у периоду I –XII 2014. год. у односу на исти период 2013.год. на појединим пословима дат је у следећој табели:

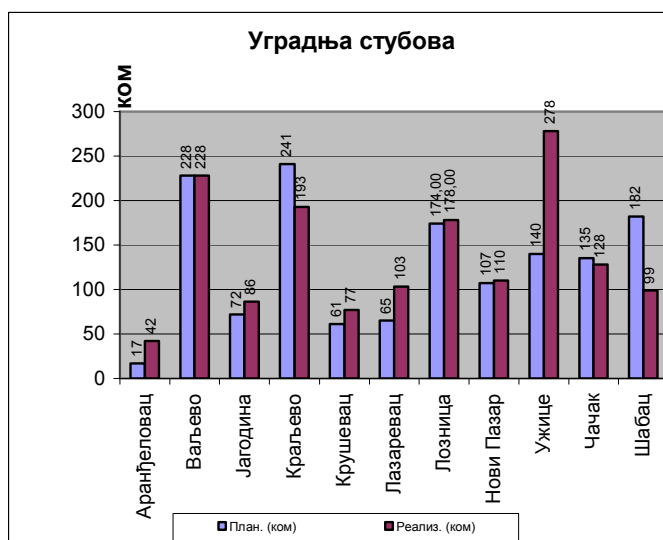
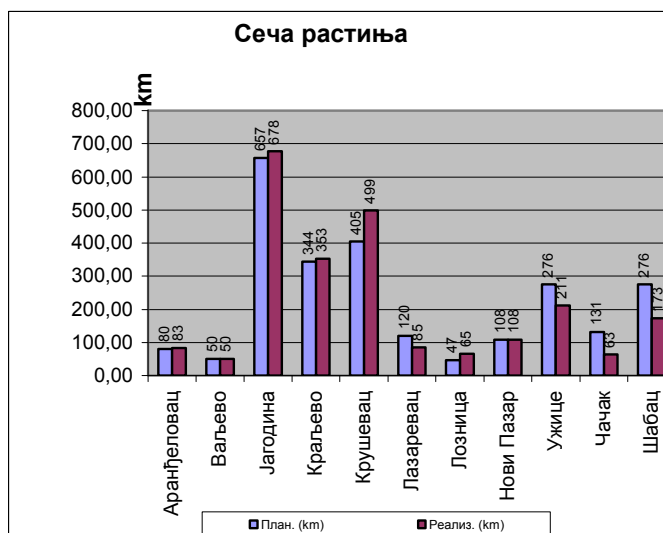
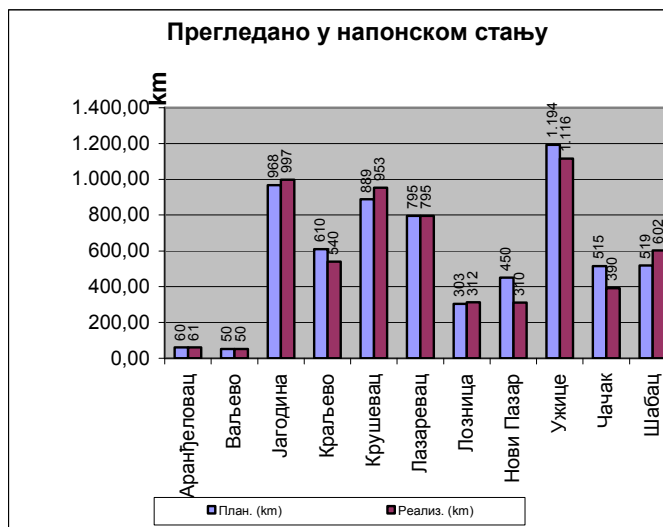
	I-XII 2013.год.	I-XII 2014.год.	Однос 2014/2013	тренд
Преглед у напонском стању (km)	6690.2	6183.8	92.43%	↓
Сеча растиња у МНН (km)	3203.2	2771.3	86.52%	↓
Уградња проводника (kg)	9896.4	14078	142.25%	↑
Уградња НН СКС-а (km)	455.8	827	181.44%	↑
Уградња бетонских стубова (ком)	7862	11303	143.77%	↑
Уградња бетонских ногара (ком)	1467	2160	147.24%	↑
Уградња дрвених импрегнисаних стубова (ком)	4233	4918	116.18%	↑

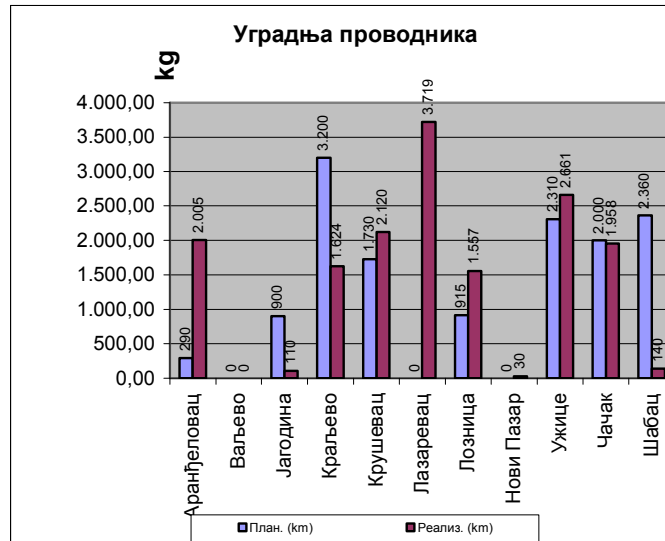
ГРАФИЧКИ ПРИКАЗ РЕАЛИЗАЦИЈЕ ПОЈЕДИНИХ ПОСЛОВА НА ОДРЖАВАЊУ ЕЕО ЗА ПЕРИОД 01.01 – 31.12.2014.год.

Одржавање ТС 10(20)/0,4 кV:

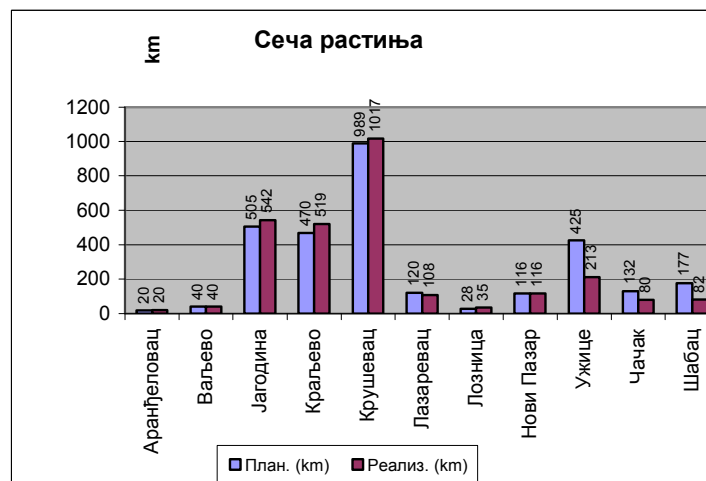
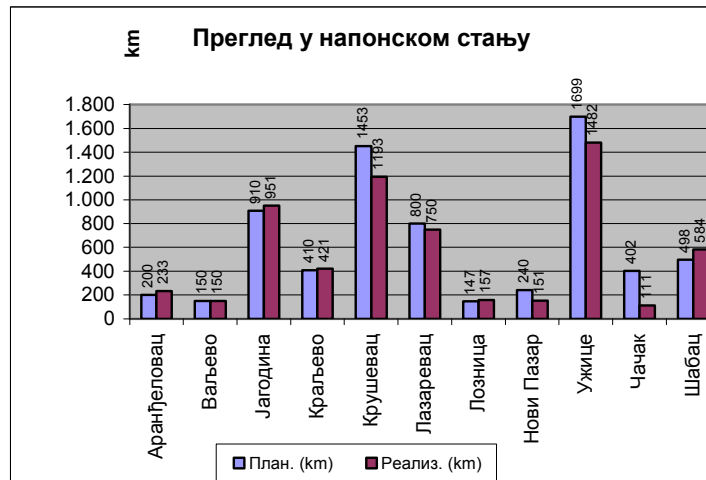


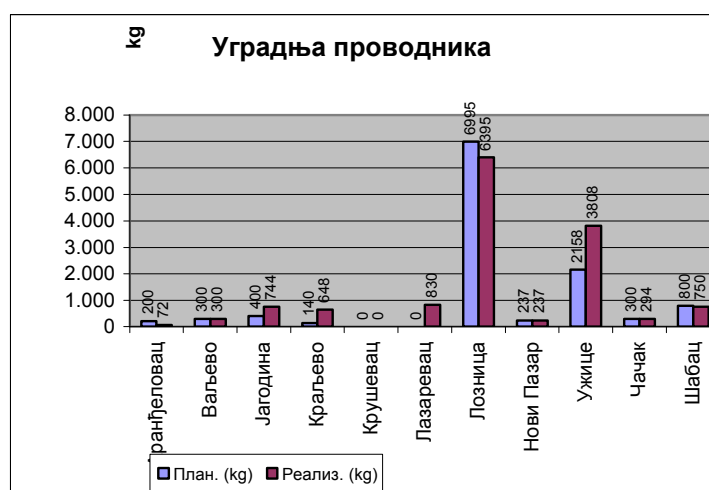
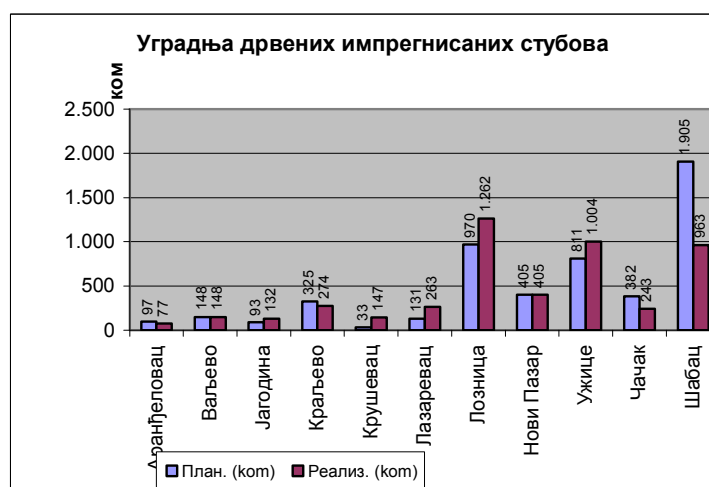
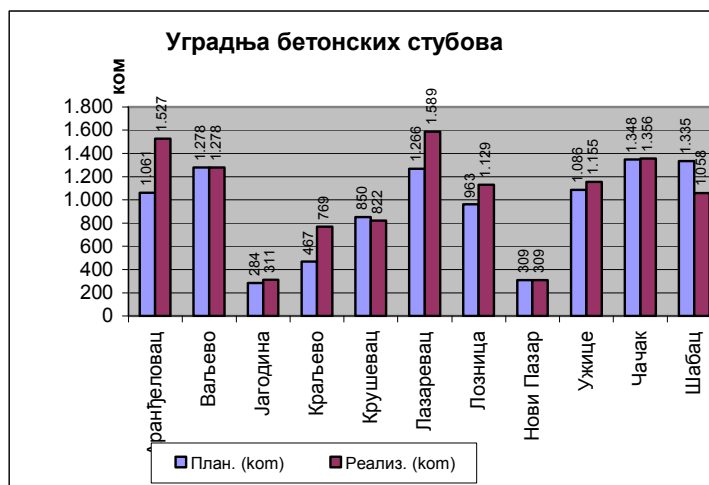
Одржавање ДВ 10(20) кV:

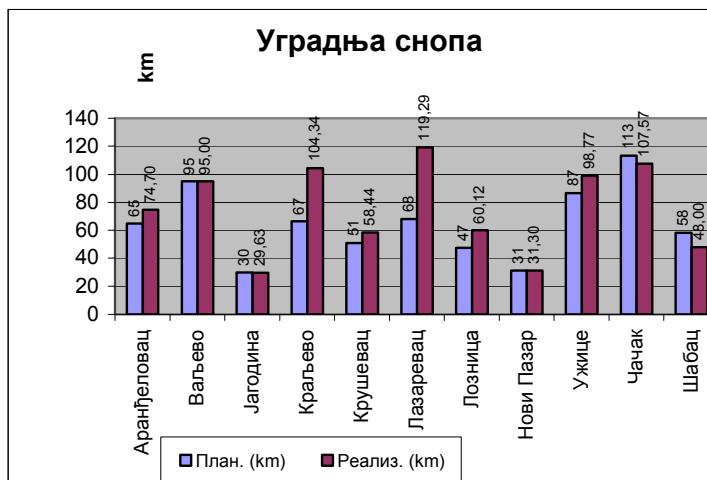




Одржавање МНН:







Испитивање каблова:



ИЗВЕШТАЈ О РАДУ СЛУЖБЕ ПОГОНСКИХ ПОСЛОВА У ПЕРИОДУ 01.01 - 31.12.2014.год.

У Служби за погонске послове у периоду I-XII 2014. год. у домену превентивних послова рађено је на пословима термовизијског испитивања, испитивања и мерења прелазног отпора уземљивача и пословима испитивања громобранског уземљења у ТС 110/x kV и ТС 35/10 kV.

Напонски ниво	ТС 110/X kV	ТС 35/10 kV
Мерење отпора/импедансе уземљења на уземљивачима	14	50
Контрола громобранске инсталације	22	65
Термовизијска снимања	120	216

У делу интервентних послова вршена су напонска испитивања и проналажења места квара на подземним водовима, према захтевима упућеним од стране огранака Друштва, као и према трећим лицима.

Због хаваријског стања које је у прва два квартала било на територији ПД Електросрбија велики је пораст интервенција на проналажењу места квара на кабловским водовима, у односу на исти период 2013.године.

Тако да су у периоду 01.01 – 31.12. 2014.год. запослени Службе погонских послова извршили испитивање и лоцирање кварова на подземним кабловским водовима :

Напонски ниво	35kV	20kV	10kV	6kV	0,4kV
Број интервенција у периоду I-III 2014	9	4	23	1	12
Број интервенција у периоду I-VI 2014	26	11	94	1	29
Број интервенција у периоду I-IX 2014	29	14	126	4	47
Број интервенција у периоду I-XII 2014	34	24	171	4	69

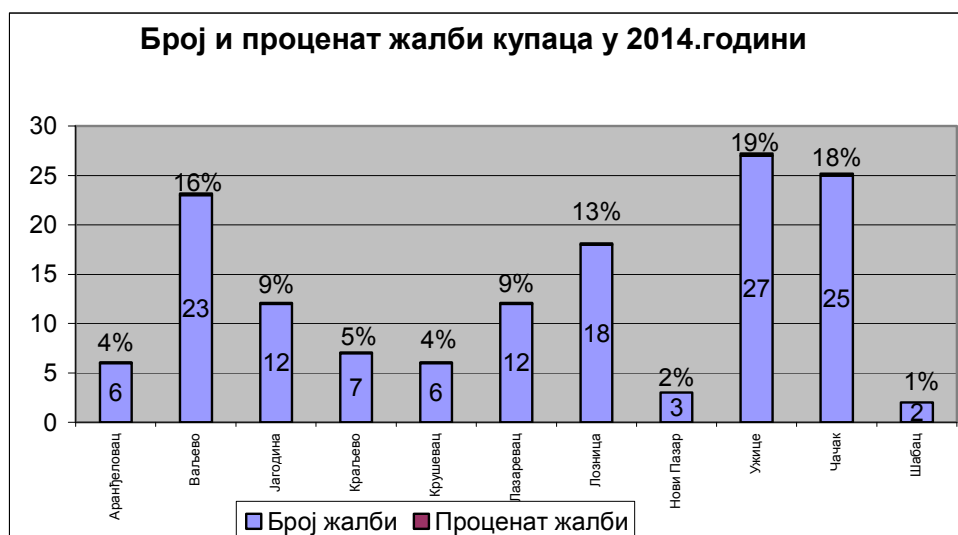
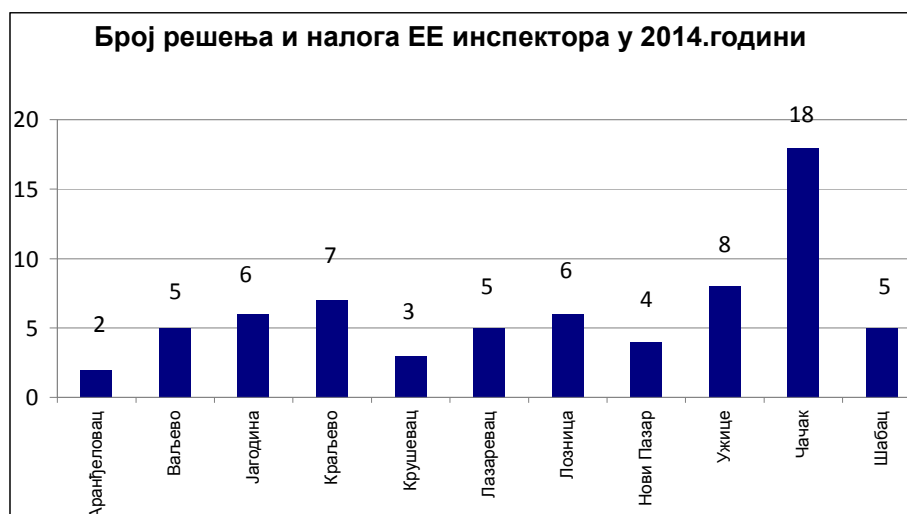
У делу редовних послова Службе за погонске послове вршене су активности на актуелизацији и праћењу реализације Плана одржавања на месечном нивоу у 2014. години, изради документација за расписивање тендера и учествовање у истим, прикупљању и изради периодичних извештаја о реализацији одржавања и извештаја у складу са захтевима Дирекције за дистрибуцију електричне енергије ЕПС.

Такође, вршена су ажурирања апликације за праћење жалби купаца и решења електроенергетског инспектора и апликације за праћење превентивног одржавања, као и израда каталога електроматеријала и опреме (тренутно каталог има 650 описа).

Вршено је праћење отклањања недостатака утврђених од стране Републичког електронергетског инспектора, као и према захтевима и жалбама купаца.

Према подацима којим располаже Сектор одржавања у периоду I-XII 2014 године примљено је укупно 69 решења и налога републичког електроенергетског инспектора и других републичких или градских инспектора (део решења је за нове ситуације, док је део решења о продужењу рока) и 141 жалба купаца.

Недостаци по решењу републичког електроенергетског инспектора се односе најчешће на отклањање примедби из извештаја о прегледу ЕЕО (термовизија, испитивање уља, заштите, уземљења стубова, стање АКУ батерија) и прегледу ел.изолационе опреме (теписи, рукавице, из.мотке), док по жалбама купаца најчешће примедбе су лоше напонске прилике, дотрајали стубови и чести прекиди у напајању.



С тим у вези огранцима Друштва се сугерише да:

- у одређеном року предузети наложене мере;
- извештај о предузетим мерама доставити електроенергетском инспектору обавезно поштом са повратницом;
- копију дописа упућеног електроенергетском инспектору доставити надлежној дирекцији у управи Друштва, која Вам је решење упутила и која прати његову реализацију;
- надлежна дирекција Друштва, може наложити допуну одговора уколико утврди да је одговор некоректан;
- уколико нисте у могућности да узвршите наложене мере, потребно је на време (најкасније 15 дана пре истека рока за решења са дужим роковима) упутити захтев за продужење рока извршења уз образложење и уплатницу;
- копију захтева за продужење рока извршења, такође, проследити дирекцији у управи Друштва, која Вам је решење упутила и која прати његову реализацију;

- уколико не добијете одговор у вези захтева за продужење обратити се писмено или усмено надлежној дирекцији у управи Друштва, како би се предузеле даље неопходне мере.

У вези жалби купаца које Вам се прослеђују из Дирекције за управљање, потребно је достављати одговоре у року. Односно, одговр доставити подносиоцу жалбе а копију дирекцији у управи Друштва, која Вам је упутила жалбу и која прати њену реализацију.

Према закључку пословног колегијума Друштва најдужи рок за одговор у вези жалбе је 15 дана уколико директор Друштва или надлежне Дирекције не наложи краћи рок.

ИЗВЕШТАЈ О РАДУ СЛУЖБЕ ЗА МЕРЕЊЕ И ЗАШТИТУ У ПЕРИОДУ 01.01 – 31.12.2014. ГОДИНЕ

У складу са Правилником о одржавању дистрибутивног ЕЕС-а и у складу са годишњим планом рада Службе за мерење и заштиту – Сектор за одржавање у Управи ПД „Електросрбија“ Краљево, у периоду 01.01.-31.12.2014.г. планирани су и реализовани следећи послови:

ЕЕО	Ревизија енергетских трансформатора 110/Х, 35/10 kV и извода 35 и 10(20) kV		Ревизија дистантних заштита далековода 110 kV		Ревизија подфреквентне заштите		Мерење импеданси за уземљење неутралних тачака енергетских трансформат. 110/Х и 35/Х kV		Ванредна испитивања релејне заштите, интервентни послови и послови на отклањању недостатака у функционисању релејне заштите
	План.	Реал.	План.	Реал.	План.	Реал.	План.	Реал.	
110/Х kV	21	21	71	71	14	14	1	1	5
35/10 kV	0	0	0	0	0	0	0	0	4
Укупно	21	21	71	71	14	14	1	1	9

У I кварталу 2014.г., планирани су и обављени послови који нису били условљени искључењима која би угрозила редовно снабдевање потрошача. То су послови на ревизији подфреквентне заштите у ТС 110/х и ТС 35/10 kV, као и интервентни послови на отклањању неисправности у функционисању релејне заштите на захтев огранака Друштва.

У складу са Планом искључења EMC-а извршена су и испитивања дистантних заштита у ДВ пољима 110 kV у ТС 110/х kV.

У II и III кварталу 2014.г., у складу са планом искључења ДВ 110 kV – EMC-а, највише је рађено на пословима испитивања дистантних заштита далековода 110 kV, као и на пословима редовне ревизије релејне заштите енергетских трансформатора и извода 35kV и 10kV у ТС 110/х kV и ТС 35/10 kV.

У IV кварталу 2014.г., највише је рађено на испитивању и отклањању недостатака у функционисању подфреквентне заштите у ТС 110/х, као и на пословима редовне ревизије релејне заштите енергетских трансформатора и извода 35kV и 10kV у ТС 110/х kV и ТС 35/10 kV.

У складу са Планом искључења EMC-а извршена су и испитивања дистантних заштита у ДВ пољима 110 kV у ТС 110/х kV.

У оквиру испитивања релејне заштите вршено је и примарно испитивање струјних мерних трансформатора у ТС 110/х kV и ТС 35/10 kV.

Сва испитивања релејне заштите у објектима 110/Х kV и 35/х kV извршена су у складу са роковима дефинисаним Правилником о одржавању ДЕЕС.

У I и II кварталу извршени су следећи ванредни послови на објектима 110kV и 35 kV:

- Извршено је пуштање у погон ТС 110/35kV „Очага“ после њеног искључења због поплава и ванредних временских прилика које су погодиле подручје Електросрбије у месецу мају.

- У ТС 110/35/10kV „Топола“ извршена је поправка релеја дистантне заштите у ДВ пољу 110 kV бр.123-правац Крагујевац.

- У ТС 110/35 kV „Ћићевац“ извршена је поправка релеја дистантне заштите у ДВ пољу 110 kV бр.152/1-правац Крушевац.

- У ТС 110/35/20/10kV „Аранђеловац“ извршена је замена струјних мерних трансформатора са повезивањем секундарних кола и преподешењем заштите у трафо пољу 110kV енергетског трансформатора Т2 110/35 kV .

- У ТС 110/35/10kV „Александровац“ после испада трансформатора Т1 110/35 kV установљена је неисправност постојећег релеја диференцијалне заштите и извршена је уградња новог релеја.
 - У ТС 35/10kV „Ђуприја 1“ на изводу 10kV „Супово“ извршена је замена струјног мерног трансформатора са повезивањем припадајућих секундарних кола.
- У трећем кварталу извршено је ванредно испитивање постојеће релејне заштите и уградња микропроцесорског релеја на изводу 20kV „Пештан“ у ТС 110/35/20/10 kV „Аранђеловац“ ради снимања догађаја и откривања узрока учесталих испада овог далековода.

У делу редовних послова Службе за МиЗ у периоду 01.01.-31.12.2014.г. вршене су следеће активности:

- израда техничке документације за реконструкцију заштите у ТС 110/x и ТС 35/x kV;
- технички преглед ТС 110/x kV и ТС 35/10 kV ради израде техничке документације за реконструкцију заштите;
- дефектажа енергетских трансформатора 35/10 kV и 10/0,4 kV у ПД „Електромонтажа“ Краљево;
- праћење реализације уговора везаних за реконструкцију релејне заштите у ТС 110/x и ТС 35/x kV;
- учешће у раду комисија за јавну набавку електроматеријала и опреме;
- учешће у раду комисија за квалитативни пријем електроматеријала и опреме;
- учешће на 30. међународном саветовању „Енергетика 2014“ одржаном на Златибору;
- учешће на IX саветовању „CIREД“ Србија одржаном у Врњачкој Бањи;
- учешће на семинару „Животни циклус трансформатора“ одржаном у Београду;
- учешће на семинару одржаном у Београду у вези софтверског пакета „CAPE“ за параметрирање, испитивање и одржавање релејне заштите;
- учешће на конференцији “New generation Smart Meetering” одржаној у Београду;
- учешће на презентацији у вези софтвера за пројектовање громобранске заштите одржаној у Београду;
- учешће на Техничком савету;
- увежбавање за рад са новом микропроцесорском заштитом;
- израда кварталних и месечних извештаја о реализацији Плана одржавања за ЕПС;
- израда Плана одржавања за 2015.г.;
- израда Плана отклањања последица поплава у 2014. и праћење реализације истог;
- праћење реализације послова на отклањању неправилности у огранцима по жалбама купаца и решењима електроенергетског инспектора;
- остали административни послови за потребе Сектора одржавања.

ИЗВЕШТАЈ О РАДУ СЛУЖБЕ ЗА ТЕЛЕКОМУНИКАЦИЈЕ У ПЕРИОДУ 01.01 – 31.12.2014.год.

1.Редовне активности у области телекомуникација (радио везе и телефонија) током 2014.године:

- Послови на одржавању постојећих система радио везе (интервентно – отклањање отказа, превентивно – редовно/планско одржавање);
- послови на проширењу постојећих система радио веза;
- статистичко праћење рада система радио веза у правцу унапређења постојећих система радио веза, тј.постизања већег степена искоришћења расположивих ресурса и подизања нивоа поузданости и расположивости радио преноса;
- унапређење система радио веза у ПД-у на бази (постепене) дигитализације (комисијски одлучено да се примени DMR стандард дигиталног преноса, као најсврхисходнији потребама ПД, у текућим околностима!);
- одржавање и проширење система локалних телефонских веза у Управној згради и (интервентно – по Захтеву за рад) одржавање телефонских централа у огранцима (и погонима);
- послови на одржавању система за надзор и снимање говора (регистрофон) у диспечерским центрима;
- рад на спровођењу јавне набавке за добра и услуге фиксне и мобилне телефоније и сарадња са (изабраним) телекомуникационим провајдерима;
- израда елабората о дигитализацији система и видео надзора.

- Проширење система радио веза урађено је у домену Система даљинског управљања у Огранку Ваљево, увођењем новог ЕЕО (ТС 35/10 КВ „Дивци“) у СДУ путем постојећег радио система.
- Реинсталиран репетитор „Столови“ за говорну везу ДДЦ-ПДЦ (огранци).
- Унапређење система радио веза, такође у домену СДУ, је изведено у Огранку Шабац, инсталирањем дигиталног радио посредника (Motorola DR3000) на коти „Цер“, чиме су се стекли услови за подпуно покривање конзума Огранка квалитетним (дигиталним) радио сигналом СДУ, у semiduplexрежиму рада.
- Унапређење система радио веза, у смеру знатног подизања нивоа поузданости и расположивости, је изведено и уОгранку Ваљево,инсталацијом соларних панела (све са дигиталним контролерима режима пуњења/пражњења аку-батерија) на репетиторским локацијама (Медведник и Маљен).
- Приликом редовне контроле регуларности рада регистрофона утврђено и одклоњено низ недостатака (Аранђеловац, Врњачка Бања, Лазаревац, Параћин).

Интервентно одржавање –по 54 Захтева за рад:

- по 2 захтева је урађен потпун сервис мобилних радио станица;
- у 16 случајева је дошло до одказа (подпуно, или делимично) репетитора (за СДУи говор, збирно);
- у 18 случајева је интервенисано на радио везамау СДУ;
- у 10 случајева су одклоњени недостаци на фиксној, говорној радио станици;
- по 3 захтевасе интервенисало на систему за снимање диспечерског управљања;
- у 5случајева је интервенисано нателефонској централаи.

2.Ванредна активност Службе се састојала у:

- опремању возила огранака Чачак и Краљево (погони Рашка и Врњачка Бања) уређајима за праћење возила (тренутна позиција, стање АКУ батерије, активност мотора => „рад у месту“ , ...; произвођач: ГЕНЕКО, Београд);

- спровођењу (вишемесечне) приправничке обуке за послове надзора и сервисирања телефонских веза (аналогних и дигиталних) у Управној згради ПД-а;
- сарадња (испомоћ) у другим службама (нпр. Служба погонских послова, Управе).

Следе подаци о извршеном прегледу регистрофона (провере су делимично завршене):

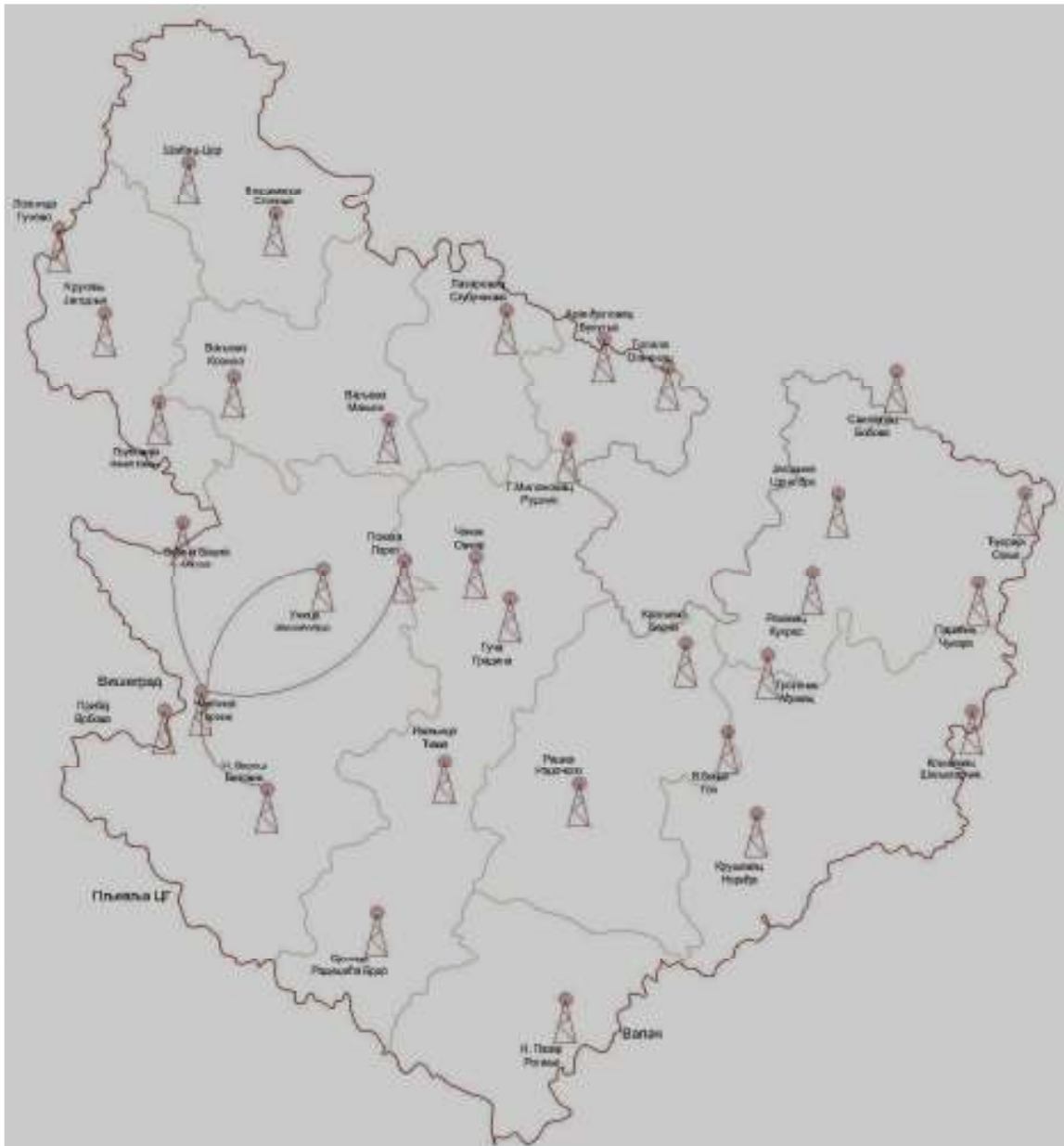
	МЕСТО	ДАТУМ	ПРИМЕДБА
1	Аранђеловац	11.12.2014.	нема примедби
2	Топола	22.10.2015.	нема примедби
3	Ваљево	17.12.2014.	нема примедби
4	Јагодина	04.02.2015.	нема примедби, извршено и подешавање
4,1	Рековац	04.02.2015.	нема примедби, извршено и подешавање
4,2	Свилајнац	04.02.2015.	нема примедби, извршено и подешавање
5	Параћин	16.12.2014.	нема примедби
6	Ђуприја	16.12.2014.	нема примедби
7	Краљево	02.02.2015.	нема примедби
8	Врњачка Бања	26.12.2014.	Био искључен рачунар.
9	Рашка	25.12.2014.	нема примедби
10	Крушевац	26.12.2014.	нема примедби
11	Трстеник	26.12.2014.	нема примедби
12	Лазаревац	22.10.2015.	Регистрофон није снимао радио станице - поправљено.
13	Лозница	14.11.2015.	нема примедби
14	Нови Пазар	25.12.2014.	нема примедби
15	Ужице		
16	Чачак		
16,1	Г.Милановац		
16,2	Гуча		
16,3	Ивањица		
17	Сјеница	19.01.2015.	Био искључен рачунар.
18	Шабац	21.01.2015.	Рачунар и један интерфејс били неисправни - поправљено.
19	ДДЦ Краљево	29.01.2015.	нема примедби

Преглед броја и распореда репетитора за говорну везу са координатама:

покривање	кота	f_{Rx} [MHz]	f_{Tx} [MHz]	pl [Hz]
Краљево	Борча н.в.520m N43°44'59.4" E20°44'16.3"	170,525	166,025	146.2
Врњачка Бања	Гоч N43°33'45" E20°52'44"	170,575	166,075	100.0

Трстеник	Ацевац н.в.777m N43°42'42.7" E20°58'20.8"	170,750	166,250	85.4
Крушевац	Шилегарник н.в.507m N43°37'17.8" E21°26'41.4"	170,925	166,425	91.5
	Нерађа н.в.1359m N43°26'4.4" E20°54'15.4"	170,625	166,125	82.5
Параћин	Чукара н.в.345m N43°51'25.1" E21°27'41.4"	171,075	166,575	206.5
Ђуприја	Сење н.в.753m N44°00'11.05" E21°34'10.03"	170,825	166,325	250.3
Свилајнац	Бобово н.в.246m N44°14'20.3" E21°16'08.3"	171,150	166,650	233.6
Рековац	Купрес н.в.577m N43°52'12.6" E21°03'3.9"	171100?	166,600	69.3
Јагодина	Црни Врх н.в.688m N44°00'25.7" E21°06'46.7"	171,125	166,625	233.6
Рашка	Радочело н.в.1649m N43°28'28,9" E20°28'27.1"	171,075	166,575	110.9
Нови Пазар	Рогинје н.в.1056m N43°06'38.5" E20°26'17.2"	170,925	166,425	114.8
Чачак	Овчар N43°53'52" E20°13'19"	170,825	166,325	118.8
Горњи Милановац	Рудник н.в.1105m N44°07'55.3" E20°32'22.8"	171,000	166,500	118.8
Гуча	Градина N43°49'45" E20°18'19"	170,900	166,400	67.0
Сјеница	Радишића Брдо N43°15'42" E19°58'46"	170,625	166,125	233.6
Ивањица	Ђава N43°32'09" E20°08'53"	170,700	166,200	218.1
Аранђеловац	Букуља N44°17'55" E20°32'02"	170,625	166,125	77.0
Топола	Опленац N44°14'40" E20°41'25"	170,925	166,425	77.0
Лазаревац	Стубички Вис н.в.395m N44°20'53.9" E20°18'00.4"	171,075	166,575	203.5
Ваљево	Козило н.в.1005m N44°14'0.45" E19°37'22.24"	170,625	166,125	71.9
	Маљен н.в.1029m N44°08'27.07" E20°00'34.52"	170,750	166,250	71.9
Шабац	Цер N44°36'10" E19°29'55"	170,825	166,325	156.7
Владимирци	Столице N44°31'23" E19°43'15"	170,775	166,275	156.7
Лозница	Гучево N44°29'18" E19°10'55"	170,525	166,025	241.8
Крупањ	Јагодња N44°20'35" E19°17'53"	171,125	166,625	123
Љубовија	Немић Камен N44°10'45" E19°26'20"	170,600	166,100	192.8
Ужице	Шехово Брдо N43°53'16" E19°50'46"	170,775	166,275	136.5
Пожега	Лорет N43°54'09" E20°03'05"	170,650	166,150	162.2
Нова Варош/ Пријепоље	Битовик н.в.1390m N43°26'53.9" E19°41'34.4"	170,700	166,200	79.7
Прибој	Врбова н.в.932m N43°32'56.6" E19°30'00.5"	170,875	166,375	88.5

Чајетина	Торник н.в.1499m N43°39'13.6" E19°38'23.8"	170,475	165,975	110.9
Бајина Башта	Ослуша н.в.1055m N43°56'31.0" E19°27'28.5"	170,700	166,200	97.4
Управа	*ПД (Столови) N43°36'33" E 20°36'40"	170,875	166,375	88.5
Управа	*ПД (Рудник) н.в.1105m N44°07'55.3" E20°32'22.8"	170,950	166,450	146.2



ИЗВЕШТАЈ О РАДУ ВОЗНОГ ПАРКА У ПЕРИОДУ 01.01 – 31.12.2014.год.

Возни парк "Електросрбије" Краљево располаже са 1373 возила различитих врста и намена од чега је 1257 са потрошњом горива и 116 приколица за превоз стубова.

У прошлој 2014. год. набављено је 71 ново возило (25 ком. теренских, 20 ком. теретних и 26 путничка возила) .

Прилог: Списак новонабављених возила у 2014.год.

У периоду **I-XII 2014.год.** пређено је **12.921.364** km и утрошено **1.629.500** литара горива, док је у истом периоду **2013.** год. пређено **12.876.123** km са **1.662.558** литара горива.

Просечна норма потрошње горива у 2013.години била је 12,91 лит/100км, а у 2014. год. 12,61 лит/100км што је за 0,3 лит/100км мање.

- Смањен је укупан утрошак горива (бензин+дизел+плин) за **33.058** литара или **4.017.638** динара
- Смањени су трошкови одржавања возила са **97.489.065** динара на **80.210.448** динара и остварена уштеда од **17.278.617** динара (Прилог: Табела трошкова за 5 год. уназад).

Укупно смањење утрошених средстава у возном парку у односу на 2013. год. је **21.296.255** дин.

Смањени су мањкови горива са 4.448 литара у 2013.год. на 2.853 лит. у 2014.год.

Огранци без мањкова у целој 2014.години су: **ЕД Јагодина, ЕД Крушевац, ЕД Шабац и Управа и погони ЕД Параћин, ЕД Рашка, ЕД Трстеник и ЕД Ћуприја.**

Огранци који су драстично **смањили** мањкове у односу на 2013.год. су **ЕД Нови Пазар са 1.047 на 124 лит, ЕД Лозница са 255 на 18 лит, ЕД Ваљево са 326 на 10 лит., ЕД Лазаревац са 109 на 69 лит, ЕД Ужице са 836 на 608 лит. и погон Сјеница са 407 на 141 литар.**

Огранци који су **повећали** мањкове су **ЕД Аранђеловац са 640 на 807 лит, погон Топола са 178 на 596 лит, ЕД Краљево са 141 на 386 лит. у 2014.год.**

**АНАЛИТИКА РЕАЛИЗАЦИЈЕ ПЛАНА ОДРЖАВАЊА У
ПЕРИОДУ 01.01 - 31.12.2014.год.**

(са извештајем о раду возног парка ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево
у периоду I –XII 2014.године)

РЕКАПИТУЛАЦИЈА РЕАЛИЗАЦИЈЕ ОДРЖАВАЊА ТС 110/X kV за период I - XII 2014.године

Део постројења	Опис послова	Аранђеловац	Ваљево	Јагодина	Краљево	Крушевац	Лазаревац	Лозница	Нови Пазар	Ужице	Чачак	Шабац	УКУПНО
		Број ТС на којима су обављени послови одржавања											
	Визуелни преглед у напонском стању	2	3	7	5	5	1	4	2	8	3	5	45
	Мерење уземљења	1			2			1		2		2	8
	Термовизијски преглед	2	3	7	5	5	1	4	2	8	3	5	45
	Испитивање и подешавање релејне заштите, сигнализације и команде	2	3	4	2	5	1	2	2	8	3	4	36
	Отклањање примедби по термовизијском прегледу и мерењима уземљења	1	3	3	2	5	1	4	2	8	3	4	36
	Замена релеја и отклањање примедби по испитивању релејне заштите	2		2		5			1	1	3		14
	Чишћење круга и уклањање растиња	2	3	7	5	5	1	4	2	8	3	5	45
	Рад на згради, уљној јами, громобранској инсталацији, огради и приступном путу	2		4	2	1	1	3	2	4	3	4	26
	Преглед и рад на грејању и климатизацији	2	1			5		4		8	3		23
	Заштита металних делова од корозије										3		3
ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОР *	Испитивање диелектричне чврстоће уља	2	1	3		5		4	0	7	3	5	30
	Мерење отпора изолације намотаја ФХЕ и ГХ анализа уља	2	2		1	5	1	4		8	3	4	30
	Чишћење трансформатора и уграђених делова на трансформатору	2			2	5		4	2	8	3	4	30
	Доливање уља	2	1	2				4			3	4	16
	Преглед регулатора напона (уља, функционалност, сигнализација и блокада)	2		2		4		4		8	3	2	25
	Сервисирање регулатора	1				4		3		2	2	2	14
	Хлађење (вентилатор и термостат)	2		3	1	3		4		8	3	2	26
	Провера уземљења звездиста отклањање недостатака					1		1		8	3		13
ПРЕКИДАЧИ *	Провера или поправка исправности грејача и термостата	2		2		5		4	2	8	3	4	30
	Визуелни преглед (изолатора, нивоа уља, притиска гаса, моторних погона, уземљења ...)	2		7	2	5		4	2	8	3	4	37
	Чишћење спољних површина и подмазивање покретних делова	2		3		5		4	2	7	3	4	30
	Ревизија прекидача	2		3	2	4	1	4	2	6	3	4	31
	Провера учвршћења на конструкцију	2		2		5		4	2	8	3	4	30
	Испитивање / замена уља у прекидачу	2		2		3		4	2	2	3	4	22
	Провера притиска гаса SF 6	1		1		2				1	1		6
РАСТАВЉАЧИ *	Преглед и ревизија преносних полуа и изолатора	2	1	2	1	5		4	2	8	3	4	32
	Преглед, чишћење, подмазивање и подешавање главних контаката и ножева уземљења	2	1	1		5		4	1	8	3	4	29
	Замена растављача (или дела)			2		1			1	3	3		10
СМТ и НМТ*	Визуелни преглед (изолатора, нивоа уља, притиска гаса, уземљења ...)	2	1	5	1	5		4	2	8	3	4	35
	Чишћење спољних површина, преглед или замена уља, мембрана...	2	1			4			2	8	3	4	24
	Провера учвршћења на конструкцију	2	1			5		4	2	8	3	4	29
	Замена / уградња мерних трансформатора	1		2		2				2	3	2	12
ОДВОДНИЦИ ПРЕНАТОНА *	Преглед бројача прораде	1	1		1	2				8	3	3	19
	Провера уземљења, учвршћења на конструкцију и чишћење изолатора	2	1			5			2	8	3	4	25
	Испитивање или замена	1					1	1			3	2	8
АКУ - БАТЕРИЈЕ И ИСПРАВЉАЧ	Преглед батерија (ниво и густина електролита са доливањем и чишћењем)	2	1	7	4	4	1	4	2	8	3	5	41
	Дубинско пуњење и пражњење	1		2		1	1	4	1	6	1	2	19
	Замена батерија												0
	Провера напона и струје пуњења исправљача	2	1	2			1	4	2	8	3		23

РЕКАПИТУЛАЦИЈА РЕАЛИЗАЦИЈЕ ОДРЖАВАЊА ТС 35/x kV за период I - XII 2014.године

Део постројења	Опис послова	Аранђеловац	Ваљево	Јагодина	Краљево	Крушевац	Лазааревац	Лозница	Нови Пазар	Ужице	Чачак	Шабач	УКУПНО
		Број ТС на којима су обављени послови одржавања											
	Визуелни преглед у напонском стању	7	17	19	17	23	11	17	9	43	36	9	208
	Мерење уземљења				16	7	3		1		12	1	40
	Термовизијски преглед	7	17	18	12	23	11	17	9	42	36	9	201
	Испитивање и подешавање релејне заштите, сигнализације и команде	1	17	10	12	23	11	3	3	40	15	6	141
	Отклањање примедби по термовизијском прегледу и мерењима уземљења	4	17	11	14	15	8	14	4	30	36	9	162
	Чишћење круга и уклањање растиња	7	17	17	18	23	9	17	8	30	35	9	190
	Рад на згради, уљној јами, громобранској инсталацији, огради и приступном путу	4	17	14	8	9	10	7	1	1	36	1	108
	Преглед и рад на грејању и климатизацији	7	17	2		18		2		43	36		125
	Заштита металних делова од корозије										35	1	36
ЕНЕРГЕТСКИ ТРАНСФОРМАТОР *	Испитивање диелектричне чврстоће уља	1		13	3	18			1	14	23	9	82
	Мерење отпора изолације намотаја					23	1	1	4	27	15	7	78
	ФХЕ и ГХ анализа уља			12	3	7	3	13	1	19	8	9	75
	Чишћење трансформатора и уграђених делова на трансформатору	1	15		5	23	3	16	9	33	36	7	148
	Доливање уља	1	6	4	3	8		10	1	13	36	6	88
ПРЕКИДАЧИ *	Визуелни преглед (изолатора, нивоа уља, притиска гаса, моторних погона, уземљења ...)	7	15	17	15	23	11	17	8	43	36	7	199
	Чишћење спољних површина и подмазивање покретних делова		15	2	4	23		17	8	33	36	6	144
	Ревизија прекидача			2	1	8	2			26	36	6	81
	Провера учвршћења на конструкцију			1	4	23		17	9	43	36	6	139
	Испитивање / замена уља у прекидачу	3	9	2		5	1	9		3	36	6	74
	Провера притиска гаса SF 6												0
РАСТАВЉАЧИ *	Преглед и ревизија преносних полуа и изолатора	7		9	15	23		6	9	43	36	6	154
	Преглед, чишћење, подмазивање и подешавање главних контаката и ножева уземљења		2	2	5	23		17	9	26	36	6	126
	Замена растављача (или дела)		1			1				2	36		40
ОДВОДНИЦИ ПРЕНАПОНА *	Провера уземљења, учвршћења на конструкцију и чишћење изолатора		17	1	15	23		17	9	43	36	6	167
	Испитивање или замена		15		2		1		1	2	36		57
АКУ - БАТЕРИЈЕ И ИСПРАВЉАЧ	Преглед батерија (ниво и густина електролита са доливањем и чишћењем)	5	17	19	23	23	11	13	9	43	36	9	208
	Дубинско пуњење и пражњење			3		23	11		2	43	14	4	100
	Замена батерија	1		3		19	4		1	5			33
	Провера напона и струје пуњења исправљача	5	17	8		23	10	1	9	43	36		152

* Комплетни подаци о извршеним радовима на одржавању трафостаница 35/x kV (опис послова, извођач, датум и примедбе) налази се у прилогу - део II)

ОДРЖАВАЊЕ ДВ 35 кВ за период 01.01. - 31.12.2014.

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
		Планирано	Реализовано		Извођач радова	Опис посла	
1	ДВ 35 кВ "Букуља - Врбица "	4.25	4.25	24.04.2014.	Служба одржавања ЕД Аранђеловац	Замена недостајућих дијегонала на чел. - решетастом стубу бр. 4	Преглед извршен дана 22.01.2014. год.
2	ДВ 35 кВ "Књаз Милош"	6.73	6.73				Преглед извршен дана 23.01.2014. год.
3	ДВ 35 кВ "Забрежје"	7.32	7.32				Преглед извршен дана 23.01.2014. год.
4	ДВ 35 кВ "Врбица-Забрежје"	3.22	3.22				Преглед извршен дана 23.01.2014. год.
5	ДВ 35кВ Топола - Метеризе	2.7		5/12/2014	ЕД Топола	Заменањен изолатор на решетастом стубу	
6	ДВ 35кВ Топола - Јарменовци	15.8					
7	КВ 35кВ Ливница 1	0.6					
8	КВ 35кВ Ливница 2	0.6		13.05.2014.	ЕД Топола	Уградња проводника уместо украденог	
ОГРАНАК АРАНЂЕЛОВАЦ							
		Преглед ДВ (km)		Одржавање и отклањање недостатака			
Р.бр.	Назив ДВ	Планирано	Реализовано	Извршено дана	Извођач радова	Опис посла	Примерба
1	ДВ 35 кВ Ваљево Милчинца	13.6	13.6	1/22/2014	ЕД Ваљево	Раскривање	
ОГРАНАК ЗАГОДИНА							
		Преглед ДВ (km)		Одржавање и отклањање недостатака			
Р.бр.	Назив ДВ	Планирано	Реализовано	Извршено дана	Извођач радова	Опис посла	Примерба
1	ДВ 35 кВ " Мајур-Јагодина I "	5.329	5.329	Јун 2014	едј	замена П профила	
2	ДВ 35 кВ " Мајур-Јагодина II "	3.487	3.487	Јул 2014	едј	замена изолатора	
3	каб вод 35 кВ Јаго I - Јагоди II	2.297	2.297	Јул 2014	едј	израда 2 каб. Слојнице	
4	ДВ 35 кВ "Мајур-Рекова др 48	20.432	20.432	06.08.2014	едј	замена изолатора	
5	ДВ 35 кВ "Мајур-ФКС ЕК "	2.907	2.907				
6	ДВ 35 кВ "отрпанак за ФКС-ЕК "	1.222					
7	ДВ 35 кВ "Јагодина I-ФКС ТКП "	0.7					
8	ДВ 35 кВ "Мајур-ФКС ТКП "	6.945					
9	ДВ 35 кВ "Јагодина I-Брзан "	23		мај 2014	едј	замена изолатора и проводника	
10	ДВ 35 кВ "отрпанак за Багрдан "	0.663					
11	ДВ 35 кВ "огра за Драгоцвет "	9.659					
12	ДВ 35 кВ "Драгоцвет-Слатина "	7.155					
13	ТЕ Моравца-ТС 35/10 Свилајнац I	0	0				
14	К.Вод. ТЕ Моравца-ТС 35/10 Свилајнац II	0	0				
15	35 кВ ДВ ПараћинV-Сталаћ стуб 39			08.07.2014.г.	Погон Параћин	Оправка ДВ-замена изолатора	
16	35 кВ ДВ ПараћинV-Сталаћ стуб 39	6.15	6.15	05.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
17	35 кВ ДВ ПараћинV-Сталаћ стуб 39			05.07.08.2014.г.	Погон Параћин	Сеча растинья	
18	35 кВ ДВ ПараћинV-Сталаћ стуб 39			05.08.2014.г.	Погон Параћин	Налаж: квара испит. колими и замена изолат. ланца. КЗ	
19	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин I			06.08.2014.г.	Погон Параћин	Оправка ДВ-замена изолатора	
20	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин I	5.7	5.7	08.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
21	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин II	1.2	1.2	08.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
22	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин II	1.94	1.94	08.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
23	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин V	8	8	07.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
24	35 кВ ДВ ПараћинI- Параћин VI	9.54	9.54	11.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
25	35 кВ ДВ ПараћинI- Фулрија	5.88	5.88	12.08.2014.г.	Погон Параћин	Преглед далекОВОДА	
26	35 кВ ДВ ПараћинI- Фулрија			11.08.2014.г.	Погон Параћин	Сеча растинья	
27	35 кВ ДВ ПараћинI- Фулрија			25.26.08.2014.г.	Погон Параћин	Сеча растинья	
28	35 кВ ДВ ПараћинI- Фулрија V I			28.29.08.2014.г.	Погон Параћин	Сеча растинья	
29	ДВ110кВ "Јагодина 4 - Фулрија"(1141)	11.7	11.7	16.01.2014.	ЕМС	Преглед траса због примопредаје	ДВ предат ЕМС-у 2013.г.
30	ДВ110кВ "Фулрија-Стењевац(1142)						
31	ДВ35кВ "Стењевац-Деспотовац"	8.5	8.5	28.01.2014.	погон Фулрија	Преглед у напоном стању	
32	ДВ35кВ "Фулрија-С. Рудник"	13	10	16 и 19.05.2014., 26.08.2014.	погон Фулрија; Маринко, д.о.о.	Преглед дела ДВ са отклањањем квара. Сеча растинья	
33	ДВ35кВ "Стењевац-Ресавица"	10	10	10.02. и 13.02.2014.	погон Фулрија	Преглед у напоном стању; Поставање демонтраних профила	
34	ДВ35кВ "Фулрија-Параћин(Главица)"				погон Фулрија; Маринко, д.о.о.	Сеча растинья	
35	ДВ35кВ "С. Рудник-Ресавица"			09.09.2014.	погон Фулрија; Маринко, д.о.о.	Сеча растинья	
36	ДВ35кВ "Фулрија-Параћин(штофара)"	7.5	7.5	23. и 24. 04. 2014.; 26.09.2014	погон Фулрија; Маринко, д.о.о.	Преглед ДВ у напоном стању. Сеча растинья	
37	ДВ35кВ "Јагодина-1-Деспотовац"	20	10	.20., 24. и 26.06.2014.; 01.08	погон Фулрија; Маринко, д.о.о.	Обилазак челично-решетастих стубних места; Преглед ДВ са сечом растинья и заменом оштећених изолатора	
38	ДВ35кВ "Јагодина-1-Фулрија-2"	6.56	6.56	16.01.2014.; 15.04.2014.	погон Фулрија	Преглед и намештање демонтраних профила; Преглед ДВ у напоном стању	
39	ДВ35кВ "Деспотовац-В. Поповић"	8,8	8,8	23.06.2014.	погон Фулрија	Преглед ДВ у напоном стању	Власништво РМУ "Рембас"
40	ДВ35кВ "Стењевац-Водна"						

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Издвено дача	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
		Планирано	Реализовано		Извозач радова	Опис посла	
ОГРАНАК КРАЉЕВО							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)	Реализовано	Издвено дача	Извозач радова	Одржавање и отклањање недостатака	Примерба
1	ДВ 35 кВ Краљево 2 - Витановац	8985	8985	Март 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	Чишћени темелји
2	ДВ 35 кВ Краљево 2 - Магдохром	2387	2387	Јануар 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	Чишћени темелји
3	ДВ 35 кВ Краљево 1 - Рионица	6222	6222	Јануар 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	Чишћени темелји
4	ДВ 35 кВ Краљево 1 - Рионица (портал)	5530	5530	Јануар 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	Чишћени темелји
5	ДВ 35 кВ Огранак Лаћевци	11291	11291	Март 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	Чишћени темелји
6	ДВ 35 кВ Краљево 1 - Јасен	2643	27-Маг	Март 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	26.05.2014. преглед ДВ
7	ДВ 35 кВ Краљево 1 - Ф.Валона	9219	9219	Март 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	24.06.2014. преглед ДВ
8	ДВ 35 кВ Краљево 2 - Техногас	6000	6000	Март 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању	
9	ДВ 35 кВ Лаћевци - Бресница	2500	2500	Април 2014	ЕД Краљево	Преглед у напономском стању и кресање расти.	
10	ДВ 35 кВ Брвеник - Ушће	14	14	16.01.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
11	ДВ 35 кВ Рашка - Рудница	13	13	20.01.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
12	ДВ 35 кВ Брвеник - Јошаничка Бања	13	13	20.01.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
13	ДВ 35 кВ Рашка - Колопањок	20	20	19.01.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
14	ДВ 35 кВ Рудница - Колопањок	11	11	20.02.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
15	ДВ 35 кВ Рудница - Лељак	11	11	24.02.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
16	ДВ 35 кВ Рашка - Рашка	2	2	25.02.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
17	ДВ 35 кВ Лељак - Бело Брдо	15	15	25.02.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
18	ДВ 35 кВ Рашка 1 - Рашка 2	2	2	25.02.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
19	ДВ 35 кВ Брвеник - Ушће			21. и 24. 01. 2014.	Одељење Одржавања	Кресање растина и чишћење темелја стубова	
20	ДВ 35 кВ Брвеник - Ушће			17.03.2014.	Одељење Одржавања	Кресање растина и чишћење темелја стубова	
21	ДВ 35 кВ Рашка - Рудно	16	16	07.04.2014.	Одељење Одржавања	Преглед ДВ у напономском стању	
22	ДВ 35 кВ Рудница - Колопањок			15.05.2014.	Одељење Одржавања	Настављање поклоњеног ужета	
23	ДВ 35 кВ Рашка - Колопањок			15.05.2014.	Одељење Одржавања	Настављање поклоњеног ужета	
24	ДВ 35 кВ Брвеник - Јошаничка Бања			04.08.2014.	Одељење Одржавања	Замена капастих изолатора	
25	ДВ 35 кВ Бела Стена - Етекс			08.08.2014.	Одељење Одржавања	Замена капастих изолатора	
ОГРАНАК КРУШЕВАЦ							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)	Реализовано	Издвено дача	Извозач радова	Одржавање и отклањање недостатака	Примерба
1	ДВ 35кВ Крушевац 2 - М. Зкић	2x2.469	2x2.469				
2	ДВ 35кВ 14 октобар - стуб бр.6 на ДВ Крушевац 2 - М. Зкић	2x3.267	2x3.267				
3	ДВ 35кВ Крушевац 1 - 14 октобар (ДБостржи)	2x2.763	2x2.763				
4	ДВ 35кВ Крушевац 2 - Сталаћ	13.20	13.20				
5	ДВ 35кВ Ћићевац - Сталаћ	1.35	1.35				
6	ДВ 35кВ Ћићевац - Појате (стуб 39)	5.76	5.76				
7	ДВ 35кВ Ћићевац - Појате од стуба бр. 39А по Појата	2.03	2.03				
8	ДВ 35кВ Крушевац 1 - Кошеви	3.20	3.20				
9	ДВ 35кВ Крушевац 2 - Аутобуска станица	2x2.05	2x2.05				
10	ДВ 35кВ Крушевац 2 - Цепак	3.14	3.14				
11	ДВ 35кВ Ћићевац - Ражањ	10.81	10.81	11.06.2014;16.;17.23.25.06.2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Интервентно отклањање недостатака на ДВ: Сеча растина испод трасе ДВ-а	Интервентно отклањање недостатака на ДВ: Замена изолације на стуб бр.12
12	ДВ 35кВ Крушевац 1 - Александровац	21.88	21.88	16.17.07.2014;08.09.2014;17.09.2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Уградња недостајућих профила на ДВ стубовима	Интервентно отклањање недостатака на ДВ: Интервенција на ДВ
13	ДВ 35кВ Милоје Зкић - Модрица	7.31	7.31	21.01.2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Интервентно отклањање недостатака на ДВ: Интервенција на ДВ	
14	ДВ 35кВ Појате - Ражањ	10.47	10.47	04.10.20.06.2014;07.08.2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Обележавање ДВ стубова; Сеча растина; Интервентна замена изолатора на ДВ;	
15	ДВ 35кВ Доброљупци - Брус	4.60	4.60				
16	ДВ 35кВ Доброљупци - Блаце(стуб 77)	7.28	7.28				
17	ДВ 35кВ Александровац - Доброљупци	7.02	7.02	20.01.2014;			
18	ДВ 35кВ Крушевац 2 - Велики Шилењовац	17.42	17.42	04.10.11.12.19.02.2014;07.07.14.08.2014;11.15.25.07.2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Сеча растина; Интервенција на ДВ; Сечна растина испод и поред трасе ДВ-а; Сеча растина у траси ДВ-а; Интервенција на ДВ;	
19	ДВ 35кВ Жабаре - Кулци	12.32	12.32	06.08.08.2014.18.19.09.22.15.21.07.2014;2014.	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ; Косово Обилац	Сеча растина; Интервенција на ДВ; Сечна растина; Сеча растина испод и поред трасе ДВ-а; Сеча растина у траси ДВ-а; Интервенција на ДВ;	
20	ДВ 35кВ Сталаћ - Варварин	8.20	8.20	30.06.2014;04.07.2014;23.07.2014;	Служба одржавања ВН и СН и МмЗ	Сеча растина испод и поред трасе ДВ-а; Сеча растина у траси ДВ-а; Интервенција на ДВ;	
21	ДВ 35кВ Трстеник - Стопања	11.991	11.991	14.01.2014.	потон Трстеник	преглед у напономском стању	
22	ДВ 35кВ Трстеник - Медвеђа	12.093	12.093	13.01.2014.	потон Трстеник	преглед у напономском стању	
23	ДВ 35кВ Медвеђа - Велика Дренова	4.642	4.642	13.01.2014.	потон Трстеник	преглед у напономском стању	
24	ДВ 35кВ Стопања - Велика Дренова	5.358	5.358	14.01.2014.	потон Трстеник	преглед у напономском стању	
25	ДВ 35кВ Трстеник - Стопања			30.01.2014.	Електроштака КВ	Уградња склупних профила	
26	ДВ 35кВ Медвеђа - Велика Дренова			29.05.2014.	потон Трстеник	замена изолатора - Еком	

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Изражено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
		Планирано	Реализовано		Извојач радова	Опис посла	
ОГРАНАК ЛАЗАРЕВАЦ							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Изражено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
1	ДВ 35kV Очага - Љиг	21.56	21.55	10.02.2014.	ЕД Лазаревац	Преглед у напономком стању	Примерба
2	ДВ 35kV Јабучје - Лајковац	6.8	6.8	06.02.2014.	ЕД Лазаревац	Преглед у напономком стању и сеча растиња	
3	ДВ 35kV Лазаревац - Лајковац	7.41	7.41	20.03.2014.	ЕД Лазаревац	Преглед у напономком стању и сеча растиња	
4	ДВ 35kV Лазаревац 1 - Вресици	7.3	7.3	18.02.2014.	ЕД Лазаревац	Преглед у напономком стању	
5	ДВ 35kV Стублине	16.96	16.96	16.01.2014.	ЕД Лазаревац	Преглед ДВ	
6	ДВ 35kV Лајковац - Љиг	10.76	10.76	3/10/2014	ЕД Лазаревац	Преглед ДВ	
7	ДВ 35kV Лазаревац 1 - ТЕК	12	0.5 12.8	22.3.2014 26.06.2014 28.08.2014	ЕД Лазаревац ЕД Лазаревац ЕД Лазаревац	раскресивање у напономком стању ванредни преглед и поправка након опусе уградња 7 стубова 14/400	Примерба
8	ДВ 35kV Очага- Дудовица	4.25	4.25	22.04.2014. 29.09.2014.	ЕД Лазаревац ЕД Лазаревац	преглед ДВ у напономком стању и сеча растиња	
9	ДВ 35kV ТЕК-Степојевац	3.9	3.9	27.05.2014.	ЕД Лазаревац	преглед ДВ у напономком стању	
10	ДВ 35kV Љиг-Белановица	11.17	11.17	22.04.2014.	ЕД Лазаревац	преглед ДВ у напономком стању	
11	ДВ 35kV Очага-Лазаревац 1	3.77	3.77	17.06.2014.	ЕД Лазаревац	преглед ДВ у напономком стању	
12	ДВ 35kV Очага-Лазаревац 2	3.4	3.4	9/15/2014	ЕД Лазаревац	преглед ДВ у напономком стању и сеча растиња	
13	ДВ 35kV Лазаревац 1-Лазаревац 2			12.09.2014.	ЕД Лазаревац	преглед ДВ 35кв у напономком стању и сеча растиња	
ОГРАНАК ЛОЗНИЦА							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Изражено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
1	ТС 110/35 кV ЛОЗНИЦА-ЗВОРНИК 2X35 Кв	21.4	9	09/01/2014 13/02/2014 07/03/2014 12/05/2014 14/08/2014 14-15.8.2014 9/17/2014	ЕД Лозница ЕД Лозница Електроонтажа ЕД Лозница ЕД Лозница ЕД Лозница ЕД Лозница	замена изолација санација конзоле која је пуцла замена стуба преглед у напономком стању замена изолација ст.15 и 22 расецање растиња на делу далековода интервентни радови	интервенција РС интервенција СТУБ бр. 72 удар грома
2	ЛОЗНИЦА 3 - ЛОЗНИЦА 1	2.2	2.2	14/04/2014 14-17.05.2014 7/11/2014	ЕД Лозница ЕД Лозница ЕД Лозница	преглед у напономком стању расецање растиња на делу далековода радови на санацији бет.конзоле	интервентно
3	ТРБУШНИЦА - БАЊА КОВИЉАЧА	3.1	3.1	24.01.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	недостају дијагоналне на ЧР стубовима
				03.02.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	урађене дијагоналне које недостају на стубовима
				14/04/2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	интервентни преглед ДВ-а
				26-28.03.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	челично решеткасти стубови у веома лошем стању
				7-8.4.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	
				03.05.2014	ЕД Лозница	замена изолације на стубу 27	
				15/05/2014	ЕД Лозница	интервентни радови на стубу бр.14	
				27/05/2014	Електроонтажа	санација стуба бр. 14	радови у току
				28/05/2014	Електроонтажа	санација стуба бр. 13	радови у току
				10/06/2014	Електроонтажа	санација стуба бр.6	радови у току
				8/4/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	проба изолатора
				22-23.01.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	ниско растиње треба раскресати
				22-23.04.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	
				11.06.2014	ЕД Лозница	интервентни радови	проба изолатора
				06/08/2014	ЕД Лозница	расецање растиња	
				8/28/2014	ЕД Лозница	замена изолатора	
				12-13.06.2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	недостају дијагоналне на ЧР
				2/13/2014	ЕД Лозница	преглед у напономком стању	урађене дијагоналне које
				3/25/2014	ЕД Лозница	санација стубова	интервенција
				2/12/2014	ЕД Лозница	замена изолације и оштећеног ујекта	
				17/05/2014	ЕД Лозница	замена изолације на стубу бр.38 . преглед у напономком стању, расецање растиња на делу тпаса далековода	
				04.06.2014	Електроонтажа	санација стубог места бр.40.41.45.46	радови у току
				09/06/2014	Електроонтажа	санација стубог места бр.40.41.45.46	радови у току
				09/07/2014	Електроонтажа	санација проводника у распону бр.43-47	попаве
				10/07/2014	Електроонтажа	санација проводника у распону бр.41-43	попаве
				14-15.7.2014	ЕД Лозница	интервентни радови	опуни ветар

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извојач радова	Опис посла	
	ЗАЧАЦА - КРУПАЊ		14.6	17/07/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	олућни ветар
				12-13.8.2014	ЕД Лозница	расецање растинја	
				25-29.09.2014	ЕД Лозница	замена 2 анкер-штата на ст.36	
9	КРУПАЊ - ОСЕЧИНА		4	21/05/2014	ЕД Лозница	интервенција на ДВ, преглед у напоњском стању	потребна санација стубних места 9 и 10
10	КРУПАЊ - ЗАВЛАКА		9.5	21-23.06.2014	ЕД Лозница	интервенција на ДВ, преглед у напоњском стању	стуб Бр. 32
				3/31/2014	Електроонтажа	измештање стуба	
				21-22.08.2014	ЕД Лозница	расецање растинја	
				10-11.02.2014	ЕД Лозница	преглед у напоњском стању	
11	ДРАГИНАЦ - ЈОШЕВА	7.538	7.538	18-19.06.2014	ЕД Лозница	интервенције на далеководу	олућни ветар
				25-26.08.2014	ЕД Лозница	расецање растинја	
				27.28.30.05.2014	ЕД Лозница	преглед у напоњском стању	поплаве
12	КРУПАЊ - В.МАЈДАН		5.5	08/08/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	пробој изолатора услед удара грома
13	ТС 110/35 кВ ЉУБОВИЦА - В.МАЈДАН	4.8	4.8	24.05.2014, 05.06.2014	ЕД Лозница	интервенција, преглед у напоњском стању	поплаве
				28/07/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	удар грома
				18-20.8.2014	ЕД Лозница	расецање растинја	
				23/09/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	
14	ТС 110/35 кВ ЛЕШИЦИЦА - ПРЉАВОР НОВИ		6.87	07-09/07/2014	ЕД Лозница	Преглед у напоњском стању	
				8/6/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	
15	ТС 110/35 кВ ЛОЗНИЦА - ЛОЗНИЦА 3			8/11/2014	ЕД Лозница	интервентни радови	пробој изолатора услед удара грома
16	ТС 110/35 кВ ЉУБОВИЦА - БОБИЛА		14.38	09-10.09.2014	ЕД Лозница	Преглед у напоњском стању	
17	Г.ДОБРИЋ - ЈОШЕВА		10.061	8/29/2014	ЕД Лозница	расецање растинја	
ОГРАНАК Нови Пазар							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извојач радова	Опис посла	
1	ДВ 35 кВ Нови Пазар 1 - Север	1.7	1.7				
2	ДВ 35 кВ Север - Запад	4.1	4.1				
3	ДВ 35 кВ Запад - Кула	7.9	7.9				
4	ДВ 35 кВ Кула - Жирче						
5	ДВ 35 кВ Нови Пазар 1 - Југ	5.2	5.2	10/9/2014	ЈП Колови Обилић	сеча растинја	
6	ДВ 35 кВ Југ - Кула	9.9	9.9	10/8/2014	Сектор за одржавање	санација оштећених проводника	
7	ДВ 35 кВ Нови Пазар 1 - Нови Пазар 2	2.0	2.0				
8	ДВ 35 кВ Нови Пазар 2 - Центар	1.6	1.6				
9	ДВ 35 кВ Дубово - Жирче			03/04/05/03.2014	Електроонтажа	Уградња недостајућих профила ЧРС	Уграђене све недостајуће
10	ДВ 35 кВ Дубово - Тугин			ептембар	Електроонтажа	санација 1 ЧРС	винikle
11	ДВ 35 кВ Дубово - Лескова	15.1	15.100				урађен темелг стуба
12.	ДВ 35 кВ Кула Јанца	14.2	14.2	27.06.2014	Сектор за одржавање	замена неисправних изолатора	У августу извршена сеча растинја
ОГРАНАК ЕД УЖИЦЕ							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извојач радова	Опис посла	
1	ДВ 35кВ 110/35 Северојуго-35/10 Крачгово	2.83	2.83	30.06.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Раскрес ораха на делу трасе испод далековода.	
2	ДВ 35кВ 35/10 Улењовачки Поток-стуб 3	2.51					
3	Дупли ДВ 35кВ 110/35 Ужице1-35/10 Гвоздице 1	1.19	1.19	10.06.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Замена изолатора на одвојном стубу за	На стубу број 4 оштећен изолатор на једном ланцу. Уочена следећа топла места: стуб број 4-струјне клеме на мосту(фаза 8-средња и 0-ка небу); стуб број 5-струјна клема на мосту(фаза 8-средња); стуб број 6-струјне клеме на мосту(фаза 8-средња и 4-ка
4	Дупли ДВ 35кВ 110/35 Ужице1-35/10 Уремов. Поток		0.82			ТС 35/10КУ У. Поток.	
5	Дупли ДВ 35кВ 110/35 Ужице1-35/10 Царина	1.88	1.88	25.03.2014. 11.-12.08.2014.	Екипа Управе Краљеве Екипа Огранка ЕД Ужице	Термовизијски преглед. Замена оштећених изолатора и отклањање недостатака по термовизијском извештају.	

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примерба
		Планирано	Реализовано		Извођач радова	Опис посла	
6	Дупли ДВ 35кV 35/10 Царина-35/10 Доварје	1.31	1.31	25.03.2014. 11.-12.08.2014.	Екипа Управе Краљево Екипа Огранка ЕД Ужице	Термовизијски преглед. Замена оштећених изолатора и отклањање недостатака по термовизијском извештају	Учено следеће топло место: стуб број 3-струјна клема на мосту(фаза 4-ка зрмљи.,.
7	ДВ 35кV 110/35 Ужице-35/10 Теразије 2	1.15	1.15				
8	ДВ 35кV 110/35 Ужице-35/10 Пора-35/10 Савојно		6.41				
9	ДВ 35кV 35/10 Теразије-35/10 Б.Земља- 110/35 Сушица	10.83	10.83	17.06.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Замена панела на једном стубу на делу далековода ТС 35/10кV Теразије - ТС 35/10кV Беда земља	
10	Дупли ДВ 35кV 35/10 Доварје-35/10 Крчагово	0.79	0.79	12.08.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Замена оштећених изолатора.	
11	Дупли ДВ 35кV 35/10 Теразије-35/10 Златиборка		2.09				
12	ДВ 35кV 35/10 Теразије-35/10 Злодол	22.87	22.87	Јун 2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Настављени проводници у две фазе на распону између стубова број 43 и 44.	
13	ДВ 35кV Бранешко Поље-Кремна	12.83	12.83	30.05.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Замена оштећених изолатора на 38 стубова.	
14	ДВ 35кV Сушица-Чајетина	5.30	5.30				
15	ДВ 35кV Сушица-Златибор	12.30	12.30				
16	ДВ 35кV Сушица-Сирогојно	16.60	16.60				
17	ДВ 35кV Сушица-Бранешко Поље	5.30	5.30				
18	ДВ 35кV Чајетина-Бранешко Поље	4.30	4.30	13.06.2014.	Екипа Огранка ЕД Ужице	Замена изолатора на првом и другом стубу до ТС 35/10кV Бранешко поље	
19	ДВ 35кV Златибор 2-Златибор1-Број 1						
20	ДВ 35кV Златибор 2-Златибор1-Број 2						
21	ТС 35/10 кV "Пожега 1"	2.48	2.48				
22	ТС 220/110/35 кV "Пожега"	2.44	2.44				
23	ТС 35/10 кV "Пожега 2"	5.25	5.25				
24	ТС 35/10 кV "Пожега 4"	0.77	0.77				
25	ТС 35/10 кV "Пожега 1"	8.35	8.35	24.06.2014.	Погон Пожега	Замена два оштећена проводника на једном пољу и дела проводника на једном стубу	
26	ТС 35/10 кV "Пожега 2"	1.90	1.90				
27	ТС 35/10 кV "Пожега 3"	0.65	0.65				
28	ДВ 35 кV бр.309-	2.51	2.51				
29	ТС 35/10 кV "Пожега 3"	10.53	10.53				
30	ТС 220/110/35 кV "Пожега"	0.03	0.03				
31	ТС 220/110/35 кV "Пожега 5"	14.40	14.40				
32	ДВ 35 кV "Ариље 2"	13.95	13.95				
33	ДВ 35 кV "Трста - Бесеровина - Перућац"	1.99	1.99				
34	ДВ 35 кV "Трста - Дрина"	0.78	0.78	31.03.2014.	Погон Б.Башта	Замена три одводника пренапона на стубу бр.5.	
35	ДВ 35 кV "Перућац - Хе Б.Башта"	7.04	7.04				
36	ДВ 35 кV "Бесеровина - Дрина"	1.37	1.37				
37	Олвојни ДВ 35 кV за ТС "Злодол"	0.16	0.16				
38	Олвојни ДВ 35 кV за ТС "Слобода"	0.16	0.16				
39	ДВ 35кV Ариље 1-Ариље 2						
40	ДВ 110 кV Косерић-Центрара	1.77	1.77				
41	ДВ 35кV 110/35 Косерић-35/10 Косерић	7.15	7.15				
42	ДВ 35кV Косерић-Ражана	10.61	10.61				
43	ДВ 35кV Каленић-Косерић	11.78	11.78				
44	ДВ 35кV Косерић-Земљин						
45	ДВ 110 кV Потлеп - Прибој						
46	ДВ 35 кV Расаљник - Саставци	6.40	6.40				
47	ДВ 35 кV Потлеп-Расаљник	0.60	0.60				
48	ДВ 35 кV улаз-излаз						
49	ДВ 35 кV Расаљник - Прибој 2						
50	ТС 110/35 кV Н.Варош - 35/10 кV Бистрица	15.00	6.00				
51	ТС 110/35 кV Н.Варош - 35/10 кV Кокин Брод	5.89	5.89				
52	Олвојни ДВ за ТС 35/10 кV Гумара - Златар						
53	ХЕ Потлеп - 35/10 кV Бистрица						
54	ДВ 110 кV Потлеп - Прилепоље	9.50	9.50				
55	ДВ 35 кV Потлеп - Бистрица	10.50	10.50				
56	ДВ 35 кV Бистрица - Коловрат	2.20	2.20				
57	ДВ 35 кV 110/35кV Прилепоље - Коловрат						

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извођач радова	Опис посла	
58	ДВ 35 kV 110/35kV Прилепоље - Коловрат	2,20	2,20	06.02.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
59	Приључни ДВ 35 kV 110/35kV Прилепоље	1,61	1,61	10-18.03.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
60	ДВ 35 kV Коловрат - Каљево	13,96	13,96	13.02.2014.	ЕД Чачак	Поправка струјних веза	Рад по обавештењу бр. 103
61	ДВ 35 kV Каљево - Бродарево	13,51	13,51	10.04.2014.	ЕД Чачак	Раскрес дела ДВ	
62	ДВ 35 kV Сельашница - Бродарево	21,44	21,44	15.16.09.2014.	ЕД Чачак	Отклањање квара на ДВ	Рад по обавештењу бр.449
				15.05.2014.	ЕД Чачак	Замена 2 изолятора на стубу бр. 57	
3	ДВ 35 kV АТЕНИЦА-ЗАБЛАЋЕ	6,37	6,37	13-16.01.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
4	ДВ 35 kV ЧАЧАК 4-БРЂБАНИ	7,25	7,25	10-11.02.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
5	ДВ 35 kV КАЗАНИЦА-ЧАЧАК 4	3,1	3,1	11.04.2014.	ЕД Чачак	Санација проводника стуба 8 и 9	
6	ДВ 35 kV КАЗАНИЦА-ЉУБИЋ	1,2	1,2	28.04.2014.	ЕД Чачак	Санација проводника	Рад по обавештењу бр. 362
7	ДВ 35 kV ЗАБЛАЋЕ-БРЕСНИЦА	18,4	18,4	09-10.01.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
8	ДВ 35 kV "ОГРАНАК ЗА КОШУЋАК" бр. 304, 305	2,16	2,16	07.02.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
9	ДВ 35 kV КОШУЋАК - СЕПАРАЦИЈА	4,83	4,83	14-21.02.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
10	ДВ 35 kV " СЕПАРАЦИЈА - БРЕЗАК " бр. 314	11,924	11,924	14.04.2014. 10.11.09.2014.	ЕД Чачак	Раскрес дела ДВ	
11	ДВ 35 kV ХЕ ОВЧАР БАЊА - ТС ОВЧАР БАЊА	0,25	0,25	19.05.2014. 10.09.2014.	ЕД Чачак	Отклањање квара на ДВ	Рад по обавештењу бр. 894
12	ДВ 35 kV ОВЧАР БАЊА - ТС ЛУЧАНИ	5,5	5,5	20.09.2014.	ЕД Чачак	Отклањање квара на ДВ	Рад по обавештењу бр. 1234
13	ДВ 35 kV " СА БЕВАЦ - БУКОВИЦА " бр. ___ (шифра ___) 2010м	2,010	2,010	24-25.02.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
14	ДВ 35 kV " БУКОВИЦА - САТЕЛИТСКА СТАНИЦА " бр. ___ (шифра ___) 2835 м	2,835	2,835	07.04.2014. 15.04.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	
15	ДВ 35 kV " ЗА АРИЉЕ " бр. ___ (шифра ___) 21984 м	9	9	16.04.22.04.,25.04., 29.04.2014., 28.06.2014.	ЕД Чачак	Преглед ДВ у напоном стању	отклоњене примедбе по ревизији
16	ДВ 35 kV "САЂЕВАЦ - ИВАЊИЦА " 2870м	2,870	2,870	10.01.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању,	
17	ДВ 35 kV " СА БЕВАЦ - БРЕЗОВА " 13610 м	13,610	13,610	10.01.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању	
18	ДВ 35 kV " ЦРЊЕВО - КУМАНИЦА " 13580 м	13,580	13,580,00	03-04.02.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању	
				08.01.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању	
				12.03.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању	
				09.01.2014	Погон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напоном стању	

Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извођач радова	Опис посла	
19	ДВ 35 kV " САЂЕВАЦ - ЦРЊЕВО" 5700м	5,700	5,700	13.01.2014	Полон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напонском стању	извршен раскрес трасе
20	ДВ 35 kV " САЂЕВАЦ - ШПИК" 5768м	5,768	5,768	13.01.2014	Полон ЕД Ивањица	преглед, ревизија у напонском стању	извршен раскрес трасе
ОГРАНАК ШАБАЦ							
Р.бр.	Назив ДВ	Преглед ДВ (km)		Извршено дана	Одржавање и отклањање недостатака		Примедба
		Планирано	Реализовано		Извођач радова	Опис посла	
1	ДВ 35 kV Шабач-Владимирци	7	6	20.3., 8.4., 4.6.2014	Одржавање-РЈ Град	Налажење и поправка квара на ДВ	Одсечен стуб - покушај крађе
2	ДВ 35 kV Думача-Дебрц	6	5	18.1., 2.9.2014	Пословн.Владимирци	Замена дрвеног стуба бетонским. Замена 2 изолатора.	
3	ДВ 35 kV Коцелјева-Бањани	16	16	8/2/2014	Пословн.Владимирци и Електроонтажажа-КФ.	Замена 2 изолаторска ланца.	

ОДРЖАВАЊЕ ТС 10(20)/0,4 кV за период I - XII 2014.године

Редни број	Огранак Друштва	Укупан број ТС 10(20)/0,4 кВ (ком)	Преглед						Отклањање у грађевинском делу (ком)	Отклањање на трансформатору (ком)	Отклањање на прекидачима (расваљачима снаге) 20 и 10 кВ (ком)	Отклањање на кабринацама 20, 10 кВ и НН (ком)	Отклањање на изводима 20 и 10 кВ (ком)	Отклањање на мерним и заштитним уређајима (ком)	Отклањање на НН изводима (ком)	Замена оштећених оводника пренапона (ком)
			Прегледано у напонском стању		Прегледано и очишћено у безнапонском стању											
			Планирано	Реализовано	Планирано	Реализовано	Реализовано	Реализовано								
			(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)								
1	Дранђеловац	529	273	42	33	20	7	10	9	7	27	36				
2	Ваљevo	940	500	0	22	0	6	2	2	12	46					
3	Јагодина	1369	568	264	38	14	55	35	74	13	157	86				
4	Краљево	1,166	414	399	40	10	27	5	2	0	21	40				
5	Крушевац	1,275	923	329	99	68	28	14	17	43	101	24				
6	Лазаревац	780	324	120	59	48	29	18	15	15	48	15				
7	Лозница	702	367	57	26	7	14	17	16	4	107	33				
8	Нови Пазар	593	402	90	5	30	5	3	5	4	30	11				
9	Ужиче	2,024	1,036	42	129	31	40	8	20	25	75	47				
10	Чачак	1755	1414	414	81	64	37	10	38	9	435	26				
11	Шабац	969	1,203	187	26	12	45	22	18	10	161	33				
УКУПНО		10,347	7,426	1,985	2,197	304	293	144	214	115	1,174	397				

ОДРЖАВАЊЕ ВОДОВА 10(20)кВ за период 01.01.-31.12.2014.

Федин број	Огранак Друштва	Дужина надземне мреже 10(20) кВ		Дужина каблов. мреже 10(20) кВ		Укупна дужина мреже 10(20) кВ		Прегл. у напономком стању		Сеча растинја		Уградња стубова		Уградња бетонских ногара		Уградња проводника		Уградња/Замена (поправка) линијских растављача		Уградња кабла		
		(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(км)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	План.	Реализ.
		План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.
1	Аранђеловац	452.09	49.30	501.39	60.00	61.00	80.00	83.00	17	42	1	290.00	2,005.00	4	4	4	0.78					
2	Ваљево	871.00	171.00	1,042.00	50.00	50.00	50.00	50.00	228	228	30	0.00	0.00	8	8	8	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00	0.00
3	Јагодина	1,356.17	272.05	1,629.06	967.5	997.2	656.6	677.9	72	86	4	900	110.4	23	26	26	0.37	0.54				
4	Краљево	1,016.32	231.93	1,248.25	610.00	540.00	344	353	241	193	77.00	147.00	1624	16.00	15.00	15.00	1.20	10.85				
5	Крушевац	1,099.39	318.408	1,417.798	888.6	953.3	404.6	499.3	61	77	0	1730	2120	13	19	19	1.3	2.5				
6	Лазаревац	795.20	71.10	866.30	795.00	795.00	120.00	85.00	65	103	0	0.00	3,719.00	14	14	14	0.20	0.20				
7	Лозница	1,143.22	173.63	1,316.85	303.40	312.10	46.50	65.40	174.00	178.00	49.00	50.00	1,557.00	18.00	18.00	18.00	1.05	1.02				
8	Нови Пазар	270.00	11.00	281.00	450.00	310.00	108.00	108.00	107	110	17	0.0	30.0	2	1	1	0.63	0.63				
9	Ужице	2,190.00	330.15	2,520.68	1,794.00	1,115.88	276.15	211.23	140	278	64	52	2,310.00	2,661.00	10	28	0.15	0.631				
10	Чачак	1,474.962	251.300	1,726.362	515.00	390.40	131.20	63.35	135	128	32	22	2,000.00	1,958.00	10	28	0.15	0.631				
11	Шабац	894.00	160.00	1,054.00	519.00	602.00	276.00	173.00	182	99	99	343.00	1,400.00	28	22	22	0.00	0.40				
	Укупно:	11,562.35	2,039.87	13,603.69	6,352.50	6,126.88	2,493.05	2,369.18	1,422.00	1,522.00	274.00	13,705.00	15,924.40	143.00	189.00	189.00	5.70	24.16				

ОДРЖАВАЊЕ МНН за период 01.01.-31.12.2014.

Огранак Друштва	Дужина надз. МНН (km)	Дужина кабл. МНН (km)	Укупна дужина МНН (km)	Преглед у напонском стању		Сеча растиња		Уградња бетонских стубова		Уградња дрвених/ импрегнисаних стубова		Уградња бетонских нога		Уградња проводника		Уградња снопа		Уградња кабла			
				План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.	План.	Реализ.
1 АРАНЂЕЛОВАЦ	1,588.1	40.2	1,628.3	200.0	233.0	20.1	1,061.0	1,927.0	97.0	77.0	0.0	0.0	200.0	72.0	64.8	74.7	0.0	1.3	1.30		
1.1 Аранђеловац	889.8	29.6	919.4	100.0	132.0	13.1	506.0	869.0	44.0	64.0	0.0	0.0	80.0	72.0	31.3	40.0	0.0	1.30			
1.2 Топола	698.3	10.6	708.9	100.0	101.0	7.0	555	658	53	13	0.0	0.0	120.0	0.0	33.6	34.7	0.0	0.0			
2 ВАЉЕВО	4,488.0	111.0	4,599.0	150.0	150.0	40.0	1,278.0	1,278.0	148.0	148.0	0.0	0.0	300.0	300.0	95.0	95.0	0.7	0.7			
3 ЈАГОДИНА	3,446.6	378.0	3,824.6	910.0	950.5	542.0	284.0	311.0	93.0	132.0	0.0	0.0	400.0	744.0	29.9	29.6	1.1	1.1			
3.1 Јагодина	1,168.0	202.0	1,370.0	320.0	320.0	8.0	8.0	8.0	25.0	25.0	0.0	0.0	50.0	34.0	10.0	8.5	0.5	0.3			
3.2 Парафин	754.0	51.8	805.8	105.0	108.5	110.0	122.0	68	59	0	0	0	150.0	210.0	12.0	14.00	0.2	0.2			
3.3 Ђурђија	933.6	61.8	995.2	380.0	410.0	45.0	60.0	150	154	18	22	0	200.0	500.0	0.9	0.9	0.0	0.0			
3.4 Рековац	296.7	6.1	302.8	15.0	17.0	3.0	3.0	5.0	5.0	57.0	0.0	0.0	0	0	0	1.25	0.35	0.6			
3.5 Свиљенац	294.3	56.5	350.8	110	95	30	35	87	0	28	0	0	0	0	2	0.35	0.6	0.6			
4 КРАЂЕВО	4,004.5	189.5	4,195.5	410.0	421.0	470.0	467.0	769.0	325.0	274.0	301.0	286.0	140.0	648.0	66.5	104.3	5.5	4.3			
4.1 Краљево	1,585.9	112.3	1,698.8	280.0	298.0	365.0	250.0	308.0	12.0	25.0	15.0	17.0	140.0	260.0	40.0	51.2	1.2	1.0			
4.2 Рашка	1,615.0	41.1	1,656.1	50.0	43.0	64.0	111.0	146.0	275.0	275.0	265.0	0.0	300.0	0.0	30.0	13.8	22.4	4.0			
4.4 Врњачка Бања	803.6	36.0	839.6	80.0	80.0	90.0	106	315	38	25	11	4	0.0	88.0	12.7	30.8	0.3	0.3			
5 КРУШЕВАЦ	4,196.1	404.1	4,602.2	1,452.5	1,193.4	1,934.4	850.0	822.0	33.0	147.0	6.0	9.0	0.0	0.0	50.8	58.4	1.4	1.6			
5.1 Александаровац	1,838.8	339.8	2,178.6	922.0	746.5	415.0	317.0	427.0	7.0	17.0	6.0	7.0	0.0	0.0	34.9	41.1	1.4	1.5			
5.2 Брус	724.1	5.3	729.4	120.0	88.0	40.0	140	140	26	26	0	0	0.0	0.0	6.55	6.55	0.0	0.0			
5.3 Варварин	696.0	7.7	703.7	106.5	199.6	76.7	118.2	17	86	0	0	0	0.0	0.0	6.2	6.2	0.0	0.0			
5.4 Крушевац	430.3	5.7	436.0	261	129.3	187.0	103	81	0	5	0	2	0.0	0.0	5.4	3.4	0.0	0.0			
5.5 Дегеник	506.9	45.6	552.5	43.0	30.0	270.0	272.0	290	157	0	13	0	0.0	0.0	3.9	1.2	0.0	0.1			
6 ЛАЗАРЕВАЦ	3138	76	3214	800	750	120	1266	1689	131	263	131	232	0	830	68	119	294	0	1,488		
7 ЛОЗНИЦА	4,370.2	59.9	4,430.1	147.0	157.4	27.8	34.9	963.0	1,129.0	1,262.0	709.0	749.0	6,995.0	6,395.0	47.4	60.1	0.3	0.4			
8 НОВИ ПАЗАР	2,131.0	16.0	2,147.0	240.0	151.0	116.0	309.0	309.0	405.0	405.0	296.0	296.0	237.0	237.0	31.3	31.3	1.6	1.6			
8.1 Нови Пазар	1,136.0	9.0	1,145.0	170.0	83.0	110.0	159.0	189.0	213.0	213.0	102.0	102.0	237.0	237.0	22.5	22.5	1.6	1.6			
8.2 Тутин	995.0	7.0	1,002.0	70.0	68.0	6.0	150	150	192	192	194	194	0.0	0.0	8.8	8.8	0.0	0.0			
9 УЖИЦЕ	6,485.9	665.6	7,151.5	1,699.0	1,482.0	424.8	1,086.0	1,155.0	811.0	1,004.0	457.0	556.0	2,158.0	3,808.0	86.7	98.8	4.0	5.4			
9.1 Ужице	1,197.5	352.7	1,550.2	376.0	418.8	140.0	36.9	103	46	15	21	0	475.0	490.0	24.7	17.7	1.9	0.8			
9.2 Б.Башта	763.1	45.0	808.0	263.0	48.1	40.0	3.8	305	126	186	0	0	994.0	1,396.0	10.4	25.6	1.1	1.1			
9.3 Н.Варош	624.2	24.6	648.8	156.0	116.3	60.0	41.1	45	97	152	137	55	81	819.0	5.4	10.1	0.3	0.3			
9.4 Пожега	755.0	43.7	798.6	200.0	200.0	60.0	60.0	108	30	71	0	0	50.0	190.0	12.7	9.9	0.9	1.1			
9.5 Прибој	619.0	28.6	647.6	154.0	150.9	30.0	13.8	81	14	32	36	32	42.5.0	226.0	10.6	9.16	0.1	0.1			
9.6 Прилепоље	872.6	56.2	928.8	220.0	235.0	10.0	15.0	152	345	441	345	443	200.0	687.0	4.6	4.3	0.5	0.5			
9.7 Чајетина	539.3	62.1	601.4	151	151	16.5	2	343	162	8	7	0	14.0	14.0	3	4	0.5	0.5			
9.8 Косерић	554.4	20.9	575.3	139	156	38.3	75	63	90	115	0	0	300.0	294.4	113.3	107.6	0.5	1.2			
9.9 Арље	540.9	31.9	572.8	40	6	30.0	2	160	84	0	0	0	300.0	294.4	113.3	107.6	0.5	1.2			
10 ЧАЧАК	6,388.0	200.3	6,588.3	402.0	111.4	131.5	1,348.0	1,356.0	382.0	243.0	40.0	32.0	300.0	294.4	113.3	107.6	0.5	1.2			
10.1 Чачак	2088.3	82.1	2170.3	38.0	53.6	18.5	708	675	30	25	0	3	250.0	0.4	60.3	54.6	0.4	0.2			
10.2 Горњи Милановац	1610.4	36.0	1646.4	24.0	22.0	15.0	250	237	48	45	0	0	0.0	44.0	25.0	23.0	0.0	0.0			
10.3 Луча	1039.6	8.8	1048.3	250.0	12.0	0.0	290	304	54	117	0	0	0.0	0.0	20.0	17.40	0.0	0.0			
10.4 Ивањица	882.8	66.5	949.3	30.0	19.8	78.0	20.0	0	5	0	1	0	50.0	190.0	5.0	6.6	0.1	0.9			
10.5 Сjenіца	767.0	7.0	774.0	60	4	20	15	100	135	250	55	40	28	60	3.0	6.003	0.0	0.0			
11 ШАБАЦ	2,223.0	166.0	2,389.0	498.0	584.0	177.0	1,335.0	1,058.0	1,905.0	963.0	1,940	2,160	11,530.0	14,078.4	711.7	827.2	16.6	20.4			
УКУПНО :	42,439.4	2,306.6	44,746.0	6,908.5	6,183.8	3,020.8	10,247	11,303	5,300	4,918	1,940	2,160	11,530.0	14,078.4	711.7	827.2	16.6	20.4			

ИСПИТИВАЊЕ ВОДОВА за период I - XII 2014.године

Редни број	Огранак Друштва	Број кварова		ТИП КАБЛА													УЗРОК КВАРА				
		ДВ (ком)	ПОДЗЕМНО (ком)	ХНЕ	НРО	ХНР	НРЗО	НРО	ІРО	ІРЗО	РР00	РНР48	РР41	механичко оштећење	пренапон	спојнице/г лаве	преоптере ћење	непрописно полагање	остало		
				(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	(ком)	
1	Аранђеловац	1	13	2	7	4		7	7	4		10	2	0	7	1		4			
2	Ваљево		33	5				7	7	4		16		0	7			9			
3	Јагодина	65	143	17	0	8	0	63	4	40	1	10	75	2	44	0	0	87			
4	Краљево	1	30	5	2	0	0	9	5	0	3	0	11	0	12	4	0	4			
5	Крушевац	2	39	1	0	10	0	0	1	21	1	5	26	0	8			7			
6	Пазаревац		19	4	4	4	1	2	1	2	5	2	8		10		1				
7	Лозница		49	2	5	4			2	25	1	10	30	10	9						
8	Нови Пазар	0	18	1	1	2	0	0	2	0	4	6	6	0	5	0	0	7			
9	Ужице		100		17			20		35		28	71		29						
10	Чачак		98		32		1			27			38	1	15	1		43			
11	Шабач		33	10		1			3	9	10	10	16	2	7	8					
	УКУПНО :	69	575	43	39	51	5	17	99	18	168	10	299	15	153	14	1	161			

РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА ИНВЕСТИЦИЈА У ПЕРИОДУ I - XII 2014. ГОДИНЕ

У току 2014. године, поред ангажовања на изградњи електроенергетских објеката, радило се на припреми техничке документације (главних пројеката и елабората), прибављању дозвола и информација о локацијама, као и надзору на изградњи електроенергетских и пословних објеката.

Највећи број тендера је покренут, а већина је окончана – потписани су уговори и извођачи су уведени у посао.

Од вишегодишњих уговора – закључен је уговор за изградњу ТС 110/10kV "Краљево 6", а за ТС 110/35/10kV "Копаоник" је тендерски поступак још у току.

Инвестиције на 110kV напонском нивоу:

1) ТС 110/35kV „АЛЕКСАНДРОВАЦ "

Завршена је реконструкција и проширење капацитета ТС – објекат је под напоном.

2) ТС 110/20/10kV „ЈАГОДИНА 3"

Објекат је под напоном. Очекује се добијање Употребне дозволе. У току је израда пројектне документације за постављање заштитног OPGW ужета на прикључном воду 110kV.

На основу послате ургенције EMC-у добијене су измене Услови за постављање OPGW ужета.

Урађена је стручна оцена понуда за набавку видео надзора – извештај предат Центру за набавке.

3) ТС 110/35/20kV „ЉИГ"

„Електромонтажа“ Краљево изводи ел.монтажне радове на ТС 110/35/20 kV Љиг, према утврђеној динамици.

Надзорни орган грађевинских радова остаје у обавези да са извођачем радова „Амига“, отклони проблем присуства воде у кабловској канализацији.

У току 2015. биће комплетно решено одвођење површинских вода – за шта су предвиђена средства у ПИ 2015.

Испоручен је део предвиђене крупне опреме.

4) ТС 110/10kV „КРАЉЕВО 6"

Локацијска дозвола је правоснажна.

У току је управни спор против решења Министарства финансија о експропријацији парцеле.

Пошто власник парцеле није прихватио понуду о надокнади за експроприсану парцелу у току је ванпарнични поступак за регулисање надокнаде. Заказано рочиште у Основном суду у Краљеву није одржано због штрајка адвоката.

Судски вештак је утврдио нову вредност за надокнаду за експроприсану парцелу, а „Електросрбија“ је уложила жалбу на исту.

Од Министарства финансија донето решење о предаји парцеле у посед.

Послат је захтев Министарству рударства и енергетике РС за вршење права инвеститора.

Потписан је Уговор са извођачем радова – „Електромонтажа“ Краљево, и исти

је уведен у посао 11.12.2015.

У току је прва фаза реализације уговора – израда инвестиционо техничке документације.

5) ТС 110/35/10kV „КОПАОНИК“

Предат је технички део тендерске документације Центру за набавке, позив за достављање понуда објављен је 19.12.2014., отварање понуда је 10.02.2015.

Завршено је катастарско – топографско снимање парцела неопходно за локацијску дозволу. Обиђена је локација и у току је израда идејног решења.

Решење о препарцелизацији је правоснажно.

Добијена је сагласност Министарства рударства и енергетике РС за вршење права инвеститора.

6) ТС 110/20kV „ВЛАДИМИРЦИ“

Завршени су грађевински радови. Набављена је крупна опрема за ДВ поље. Ове године је предвиђена набавка релејне заштите са уградњом.

Припремљена је тендерска документација за радове на трафо пољима 110kV и 20kV, и уградњу трансформатора 110/20kV, и предата је Центру за набавке.

Понуде су отворене 17.12.2014., и завршен је поступак стручне оцене понуда, донета је одлука о избору извођача радова: „Siemens“ д.о.о. Београд – склопљен је уговор.

Склопљен је уговор за набавку трансформатора 110/20 kV.

7) ТС 110/35kV „УЖИЦЕ 1“

Добијена је локацијска дозвола. Уговорена је и набављена недостајућа ВН и заштитна опрема.

Идејни пројекти са Студијом оправданости су предати на стручну оцену (Ревизију) Министарству грађевинарства, саобраћаја и инфраструктуре.

Урађена је тендерска документација за набавку недостајућих добара са уградњом и предата Центру за јавне набавке.

Отварање понуда је 06.02.2015.

8) ТС 110/10kV „КРУШЕВАЦ 3“

Тренутно на објекту нема инвестиционих активности.

Пристигле понуде су отворене 10.12.2014. – извршена је стручна оцена техничког дела тендерске документације, донета одлука о избору извођача.

Потписани су уговори са извођачима: МИНС Панчево и Електромонтажа Краљево.

Инвестиције на 35kV напонском нивоу

1) ТС 35/10 kV „ВЕЛИКИ ШИЉЕГОВАЦ“

Завршене су инвестиционе активности – објекат је под напоном.

2) ТС 35/10 kV „ЛАЈКОВАЦ 2“

Завршене су инвестиционе активности – објекат је под напоном.

3) ТС 35/10 kV „ДИВЦИ“

Завршене су инвестиционе активности – објекат је под напоном.

4) ТС 35/10kV „ДУДОВИЦА“

Извршен квалитативни и квантитативни пријем грађевинског дела ТС, за постројење 35 kV.

Припремљена техничка документација за објављивање тендера за електромонтажне радове који су у плану инвестиција за 2015. годину.

5) ТС 35/10kV „ЗЛАТИБОР 3“

Грађевински радови на објекту ТС су завршени. Завршено је постављање доводног 35 kV кабла до локације као и комплетно опремање изводне ћелије 35kV, у ТС 110/35/10kV "Златибор".

Донета је одлука о избору најповољнијег понуђача. Склопљен је уговор са изабраним испоручиоцем „Јужна Бачка“ д.о.о. Нови Сад – исти је уведен у посао.

Комисија за интерни технички пријем грађевинских радова је обавила преглед и примопредају грађевинских радова. Извршено је геодетско снимање ЕЕО.

6) ДВ 35 kV „ДРИНА – РОГАЧИЦА“

Тендер за набавку радова је објављен на порталу набавки Друштва 25.06.2014.

Након доношења Одлуке о додели уговора, односно дана 01.09.2014. „Енергомонтажа“ а.д. Београд је поднела Захтев за заштиту права понуђача – Захтев је одбијен, потписан је уговор са конзорцијумом који чине „Зарић“ д.о.о. и „Сомборелектро“ д.о.о..

7) ДВ 35 kV „ЧАЧАК 1 – ЗАБЛАЋЕ“

Уговорени грађевински и електромонтажни радови на реконструкцији ДВ-а са испоруком потребне опреме.

8) КВ 35 kV „ГОРЊИ МИЛАНОВАЦ 1 – ТАКОВО“

Уговорени грађевински и електромонтажни радови са испоруком кабла.

У периоду I - XII 2014. године завршено је 83 ТС 10(20)/0,4kV, што је 84% у односу на исти период прошле године и 44% у односу на План за целу 2014. годину. Изградњу ТС пратила је изградња прикључних водова 10(20) kV, тако да је у овом периоду завршено 39,03 km водова 10(20)kV, што је 69% у односу на исти период прошле године или 14% у односу на План за 2014. годину. У току је изградња 96 ТС 10(20)/0,4 kV и 120,8 km водова 10(20)kV.

**ПРЕГЛЕД ИНВЕСТИЦИЈА НА ОБЈЕКТИМА 110 kV И 35 kV
У ПЕРИОДУ I - XII 2014.**

Р. бр.	Назив објекта	Опис посла	Погон	Документација ДА/НЕ/ ДЕЛИМИЧНО	% заврше- тка радова	Објект је у Плану инвестиција за 2014 ДАНЕ	Објект је претходних год из плана ДАНЕ	Ф и н а н с и ј е (д и н)			Објект финансирају трећа лица		
								Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
ОГРАНАК ДРУШТВА: АРАНЂЕЛОВАЦ													
Електроенергетски објекти 110 kV													
1	ТС 110/20kV Аранђеловац	Куповина парцеле	Аранђеловац			ДА	ДА	7.000.000,00	5.900.000,00	5.900.000,00	5.900.000,00	НЕ	5.900.000,00
2	ТС 110/35/10kV Топола	Комплетирање ћелије	Топола	ДА	100	ДА	НЕ	647.117,00	602.361,45	602.361,45	602.361,45	НЕ	647.117,00
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.								7.647.117,00	6.502.361,45	6.502.361,45	6.502.361,45		6.547.117,00
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: ВАЉЕВО													
Електроенергетски објекти 110 kV													
Електроенергетски објекти 35 kV													
1	ТС 35/10kV "Дивци"	Изградња		ДА	100	ДА	ДА	37.000.000,00	31.590.555,00	31.590.555,00	31.590.555,00		
2	ТС 35/10kV "Ваљево 3"	Даљинско управљање		ДА	20	ДА	ДА	14.000.000,00	2.867.499,00	2.867.499,00	2.867.499,00		
3	Укп. ТС 35/10kV "Дивци"	Уклагање ТС		ДА	100	ДА	ДА	3.000.000,00	2.732.124,00	2.732.124,00	2.732.124,00		
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.								51.000.000,00	37.190.178,00	37.190.178,00	37.190.178,00		
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЈАГОДИНА													
Електроенергетски објекти 110 kV													
1	ТС 110/20/10 kV Јагодина 3	Изrada пројекта видео надзора, подношење захтева за коначно решење о грађевинској дозволи и подношење захтева за расписивање тендера за израду видео надзора	Јагодина	ДА	ДА	ДА	ДА	300.000.000,00	2.500.000,00	231.008.357,62	7.738.066,19	ДЕЛИМИЧНО	87.650.000,00
2	ТС 110/10 kV Параћин 3	Реконструкција РЗ и Реконструкција	Параћин	ДА	0,42	ДА	НЕ	5.000.000,00	5.000.000,00	2.106.000,00	2.106.000,00	НЕ	5.000.000,00
3	ТС 110/35 Фулприја		Фулприја	делимично	0,56	ДА	НЕ	25.000.000,00	18.000.000,00	10.082.970,00	10.082.970,00	НЕ	25.000.000,00
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.								25.500.000,00	243.197.327,62	19.927.036,19	19.927.036,19		117.650.000,00
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРАЉЕВО													
Електроенергетски објекти 110 kV													
Електроенергетски објекти 35 kV													
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.													
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРУШЕВАЦ													
Електроенергетски објекти 110 kV													

Р. бр.	Назив објекта	Опис посла	Погон	Документација ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршености радова	Објекат је у плану инвестиција за 2014 ДА/НЕ	Објекат је пренет из претходних година из плана ДА/НЕ	Финансије (Дин)				Објекат финансирају трећа лица	
								Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
1	ТС 110/35/10 кВ "Александаровац" 121005 (пренесене уговорене обавезе из 2013. у 2014. години)	Уградња другог трафо поља, опремање, испитивање и пуштање у рад за ТС "Александаровац"	Алексан.	ДА	100	ДА	ДА	46.000.000,00	114.963.253,77	37.281.682,75	не		
2	ТС 110/35/10 кВ "Крушевац" 3 121004 (добра 15 000 000,00 + радови 17 000 000,00)	Грађевински радови, набавка ормана, електроинсталациони радови, испитивање и пуштање у погон за ТС "Крушевац 3"	Крушевац	ДА	30	ДА	ДА	32.000.000,00	11.733.872,13	42.797,00	не		
Електроенергетски објекти 35 кВ													
1	ТС 35/10 кВ "Велики Шилеговац" 121006 (пренесене уговорене обавезе из 2013. у 2014. години)	Изградња грађевинског и електро дела	Крушевац	да	100	ДА	ДА	35.000.000,00	46.134.648,64	38.546.184,73	не		
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.								113.000.000,00	172.831.774,54	75.870.664,48			
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЛАЗАРЕВАЦ													
1	ТС 110/35/20 кВ Љиг	При крају грађевински радови	Лазаревац	ДА	20,761	ДА	ДА	275.000.000,00	57.091.627,76	24.402.110,22	НЕ	24.402.110,22	
1	ТС 35/10 кВ Лајковац 2	У току електроинсталациони радови	Лазаревац	ДА	104,83	ДА	ДА	38.000.000,00	59.962.626,04	47.914.911,61	НЕ	47.914.911,61	
2	ТС 35/10 кВ Дудовица	Прибављање грађ. дозволе и почетак грађ. радова	Лазаревац	НЕ	7,5206	ДА	НЕ	8.849.009,00	1.504.126,99	1.504.126,99	НЕ	1.504.126,99	
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.								352.200.000,00	321.849.009,00	118.558.380,79	73.821.148,82	73.821.148,82	
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЛОЗНИЦА													
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: НОВИ ПАЗАР													
Укупно Огранак													
ОГРАНАК ДРУШТВА: УЖИЦЕ													
Електроенергетски објекти 110 кВ													
1	ТС 110/35 Ужице 1	Реконструкција и доградња ТС	Ужице	Делимично	55	ДА	ДА	60.000.000,00	68.002.548,12	28.002.415,20	НЕ	60.000.000,00	
2	ТС 110/35кВ Косјерић	Реконструкција	Косјерић	ДА		ДА	НЕ	8.480.000,00			НЕ	8.480.000,00	

Р. бр.	Назив објекта	Опис посла	Погон	Документација ДА/НЕ/ ДЕЛИМИЧНО	% заврше- тка радова	Објекат је у Плану инвестиција за 2014 ДАНЕ	Објекат је пренет из претходних год. из плана ДАНЕ	Финансије (Дин)			Објекат финансирају трећа лица	
								Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ ДЕЛИМИЧНО
Електроенергетски објекти 35 кВ												
1	ТС 35/10 кВ Златибор 3	Изградња трафостанице	Чајетина	ДА	28,8	ДА	ДА	70.190.000,00	20.139.933,56	7.350.319,51	НЕ	70.000.000,00
2	ДВ 35кВ "Дрина-Ротачица"	Решавање имовинско правних односа по процени вештака	Бајина Башта	ДА	13	ДА	ДА	10.000.000,00	11.642.337,25	594.407,25	НЕ	56.818.987,50
Објекти који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.												
1	КВ 35 кВ ТС110/35/10 Златибор 2-ТС 35/10 Златибор 3	Изградња кабл вода	Чајетина	ДЕЛИМИЧНО	99	НЕ	ДА	7.700.000,00	7.588.326,98	28.400,00	НЕ	7.700.000,00
2	ТС 110/35/10 Златибор 2	Опремање Пелије 35	Чајетина	ДА	100	НЕ	НЕ	2.904.122,97	2.904.122,97	2.904.122,97	НЕ	2.904.122,97
Укупно Огранак								232.339.122,97	110.277.268,88	38.879.664,93		205.903.110,47
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЧАЧАК												
Електроенергетски објекти 110 кВ												
Електроенергетски објекти 35 кВ												
1	КВ 35 кВ ТМ 4 Парк - 1 Модернизација и даљинско управљање	Изградња новог КВ 35	Горњи	ДА	60	ДА	НЕ	17.678.660,00	20.000.000,00	8.489.667,27	НЕ	8.489.667,27
2	SCADA систем Огранак	Уградња КВМ филозе	Чачак	ДА	100	ДА	ДА	1.268.940,00	1.000,00	1.268.940,00	НЕ	1.268.940,00
3	Управљање СН мрежом	SCADA управљачке	Чачак	ДА	100	ДА	ДА	18.537.992,94	1,00	18.537.992,94	НЕ	18.537.992,94
Укупно Огранак								37.503.592,94	20.001.001,00	28.296.600,21		28.314.600,21
ОГРАНАК ДРУШТВА: ШАБАЦ												
Електроенергетски објекти 110 кВ												
1	ТС 110/20кВ Владимирци	Прелазак са 35 на 110	Шабац	ДА	25	ДА	ДА	111.000.000,00	74.000.000,00	27.067.503,26	НЕ	74.000.000,00
2	ТС 110/20/35/6кВ Шабац 1	Уград. трансф.110/20 Документација	Шабац	НЕ		ДА	ДА	10.000.000,00			НЕ	10.000.000,00
Укупно Огранак								121.000.000,00	84.000.000,00	27.067.503,26		84.000.000,00
ЕЛЕКТРОСРБИЈА								1.127.689.832,91	763.187.127,00	743.921.394,75	281.077.654,08	516.235.976,50

**ПРЕГЛЕД ИНВЕСТИЦИЈА НА ТС 10(20)/0,4 KV
У ПЕРИОДУ I - XII 2014.**

Р. бр.	Назив ТС	Погон	ново / рек.	Снага (kVA)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је у Плану инвестициј за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је пренет из претходних година плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају трећа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014 год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
ОГРАНАК ДРУШТВА: АРАНЂЕЛОВАЦ															
ТС 10(20)/0,4 KV															
1	СБТС 10(20)/0,4 KV Врбичка река 2	Аранђеловац	ново	250	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	569162,70	646.282,70	694.395,33	694.395,33	НЕ	569162,70
2	СБТС 20/0,4KV Гробље Рангеловић	Аранђеловац	ново	160	СБТС	ДА	90	ДА	ДА	646.282,70	646.282,70	576.536,48	576.536,48	НЕ	646.282,70
3	СБТС 20/0,4 KV Вишеградска	Аранђеловац	ново	1000	МБТС	ДА	98	ДА	ДА	3.085.303,10	3.085.303,10	2.542.820,16	2.542.820,16	НЕ	3.085.303,10
4	СБТС 20/0,4KV Мисача рудник	Аранђеловац	ново	160	СБТС	ДА	95	ДА	ДА	1.248.513,53	435.539,73	671.770,13	621.580,13	НЕ	1.248.513,53
5	СБТС 20/0,4KV фарма рудник	Аранђеловац	ново	160	СБТС	ДА	95	ДА	ДА	435.539,73	435.539,73	457.078,43	243.071,35	НЕ	435.539,73
6	СБТС 10/0,4KV Трелезар 2 Сарајево	Топола	ново	250	СБТС	ДА	80	ДА	ДА	1.116.548,90	1.116.548,90	560.467,62	560.467,62	НЕ	1.116.548,90
7	СБТС 10/0,4KV Пласовац 1	Топола	ново	250	СБТС	ДА	90	ДА	ДА	791.328,30	791.328,30	587.341,12	587.341,12	НЕ	791.328,30
8	СБТС 10/0,4KV Гуришевиц 2	Топола	ново	250	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	635.032,10	635.032,10	1.098.994,15	1.098.994,15	НЕ	615.470,70
ТС 10(20)/0,4 KV које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.										7.958.548,36	6.075.002,73	7.189.403,42	6.925.206,34		7.938.986,96
Укупно Огранак ВАЉЕВО															
ОГРАНАК ДРУШТВА: АРАНЂЕЛОВАЦ															
ТС 10(20)/0,4 KV															
1	ТС 10/0,4KV "Први мај 4"		ново	2x630	МБТС	ДА	30	ДА	ДА	3.862.509,00	556.653,00	90.341,00	90.341,00	НЕ	
2	ТС 10/0,4KV "ММунџас 1"	рек.	1000	МБТС	ДА	ДА	10	ДА	ДА	1.661.521,00	48.095,00	58.790,00	58.790,00	НЕ	
3	ТС 10/0,4KV "Приредити 3"	ново	100	СТС	ДА	ДА	70	ДА	ДА	987.033,00	484.208,00	484.208,00	484.208,00	НЕ	
4	ТС 10/0,4KV "Совац"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	987.033,00		1.063.481,00	427.743,00	НЕ	
5	ТС 10/0,4KV "Иратишић 3"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	987.033,00		973.352,00	365.837,00	НЕ	
6	ТС 10/0,4KV "Получе 18"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	987.033,00		821.875,00	318.695,00	НЕ	
7	ТС 10/0,4KV "Памбуковица 7"	ново	100	СТС	ДА	ДА	10	ДА	ДА	987.033,00	185.138,00	34.851,00		НЕ	
8	ТС 10/0,4KV "Врховине 4"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	771.409,00	224.986,00	924.014,00	622.015,00	НЕ	
9	ТС 10/0,4KV "Врховине 2"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	771.409,00	1.085.730,00	659.849,00	114.239,00	НЕ	
10	ТС 10/0,4KV "Врховине 5"	ново	100	СТС	ДА	ДА	70	ДА	ДА	771.409,00	681.375,00	496.828,00	496.828,00	НЕ	
11	ТС 10/0,4KV "Бранковина 8"	рек.	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	987.033,00	115.740,00	347.954,00	347.954,00	НЕ	
12	ТС 10/0,4KV "Совљак 10"	ново	100	СТС	ДА	ДА	30	НЕ	ДА	771.409,00	749.255,00	385.134,00		НЕ	
13	ТС 10/0,4KV "Каменица 6"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	771.409,00	74.444,00	933.648,00	933.648,00	НЕ	
14	ТС 10/0,4KV "Јовања 1"	ново	100	СТС	ДА	ДА	5	ДА	ДА	987.033,00	177.798,00	110.368,00	110.368,00	НЕ	
15	ТС 10/0,4KV "Оглађеновац 7"	ново	100	СТС	ДА	ДА	80	ДА	ДА	987.033,00	304.891,00	550.810,00	467.806,00	НЕ	
16	ТС 10/0,4KV "Бачевиц 5"	ново	100	СТС	ДА	ДА	70	ДА	ДА	987.033,00	545.621,00	458.330,00	458.330,00	НЕ	
17	ТС 10/0,4KV "Клинци 5"	ново	100	СТС	ДА	ДА	80	ДА	ДА	987.033,00	132.645,00	553.670,00	553.670,00	НЕ	
18	ТС 10/0,4KV "Бранковина 9"	ново	100	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	987.033,00	112.245,00	513.595,00	509.426,00	НЕ	
19	ТС 10/0,4KV "Доње Ласковице 7"	ново	100	СТС	ДА	ДА	50	ДА	ДА	987.033,00	511.492,00	505.742,00	505.742,00	НЕ	
20	ТС 10/0,4KV "Владе Даниловић"	ново	1x630	ПОЛУК ОП.	ДА	ДА	100	ДА	ДА	4.014.501,00	320.819,00	3.626.903,00	3.626.903,00	ДЕЛИМИЧНО	
ТС 10(20)/0,4 KV које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.										7.189.403,42	6.075.002,73	7.189.403,42	6.925.206,34		7.938.986,96
Укупно Огранак ВАЉЕВО															
ОГРАНАК ДРУШТВА: АРАНЂЕЛОВАЦ															
ТС 10(20)/0,4 KV															
1	ТС 10/0,4KV "Трип 4"		ново	100	СТС	ДА	100	НЕ	ДА	771.409,00	458.809,00	458.809,00	458.809,00	НЕ	
2	ТС 10/0,4KV "Душанова 4"	ново	1x630	МБТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	3.862.509,00	916.960,00	916.960,00	355.840,00	ДЕЛИМИЧНО	
3	ТС 10/0,4KV "Получе 20"	ново	250	СТС	ДА	ДА	100	ДА	ДА	1.432.853,00	1.308.770,00	1.308.770,00	1.308.770,00	ДЕЛИМИЧНО	
4	ТС 10/0,4KV "Косте Андрић"	рек.	400	СТС	ДА	ДА	80	НЕ	ДА	600.000,00	504.118,00	504.118,00	504.118,00	НЕ	
Укупно Огранак										31.906.743,00	5.806.927,00	16.782.300,00	12.577.082,00		

Р. бр.	Назив ТС	Погон	Ново / рек.	Снага (кВА)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је у Плану инвестициј за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је пренет из претходних година плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЈАГОДИНА															
ТС 10(20)/0,4 кВ															
1	СБТС 10(20)/0,4 кВ Јагодина 143	Јагодина	ново	250	СБТС	ДА	1	ДА	ДА	1.662.218,00	10.000,00	1.184.302,58	1.184.302,58	НЕ	1.662.218,00
2	МБТС 20(10)/0,4 кВ Свилајанц 20	Јагодина	ново	1000	МБТС	ДА	1	ДА	НЕ	2.954.197,20	2.954.197,20	2.438.551,73	2.438.551,73	НЕ	2.438.551,73
3	СБТС 10(20)/0,4 кВ Рибаре 11	Јагодина	ново	250	СБТС	ДА	0,8	ДА	НЕ	1.072.856,20	1.072.856,20	1.064.751,03	1.064.751,03	НЕ	1.064.751,03
4	МБТС 10(0,4 кВ Стављеник	Параћин	ново	630	МБТС	ДА	0,69	ДА	ДА	4.188.872,50	1.187.797,00	2.902.453,90	2.902.453,90	НЕ	4.188.872,50
5	СБТС 10(0,4 кВ Буљане 6	Параћин	ново	250	СБТС	ДА	0,47	ДА	НЕ	1.329.250,00	1.329.250,00	619.944,82	619.944,82	НЕ	1.329.250,00
6	СБТС 10(0,4 кВ Суљска 13	Ђурђија	ново	250	СБТС	ДА	0,5	ДА	ДА	1.174.000,00	50.000,00	587.000,00	587.000,00	НЕ	1.174.000,00
7	СБТС 10(0,4 кВ Дутово	Ђурђија	ново	160	СБТС	ДА	0,7	ДА	НЕ	1.224.000,00	1.224.000,00	872.923,00	872.923,00	НЕ	1.224.000,00
ТС 10(20)/0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	МБТС 20(10)/0,4 кВ Јагодина 129	Јагодина	ново	1000	МБТС	ДА	0,2	НЕ	ДА	3.095.000,00		742.118,09		НЕ	3.095.000,00
2	МБТС 20(10)/0,4 кВ Јагодина 149	Јагодина	ново	1000	МБТС	ДА	1	НЕ	НЕ	3.807.071,00		3.807.071,00	3.807.071,00	ДА	
3	МБТС 20(10)/0,4 кВ Јагодина 152	Јагодина	ново	2x1000	у згради	ДА	1	НЕ	НЕ	9.019.430,00		9.019.430,00	9.019.430,00	ДА	
4	СБТС 10(0,4 кВ Грабовица 7	Ђурђија	ново	50	СБТС	ДА	1	НЕ	НЕ	956.000,00		965.000,00	965.000,00	ДА	
5	СБТС 10(0,4 кВ Сење 10	Ђурђија	ново	250	СБТС	ДА	1	НЕ	НЕ	1.324.000,00		1.324.000,00	1.324.000,00	ДА	
6	МБТС 10(0,4 кВ В.Половић 15	Ђурђија	ново	630	МБТС	ДА	1	НЕ	НЕ	2.800.000,00		2.800.000,00	2.800.000,00	ДА	
Укупно Огранак										34.606.694,90	7.827.900,40	28.327.546,15	27.585.428,06		16.176.643,26
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРАЉЕВО															
ТС 10(20)/0,4 кВ															
1	ТС „Јаружак 7“	Краљево	ново	630	МБТС	да	100	да	да	2.914.600,00	600.000,00	1.737.086,09	1.737.086,09	НЕ	
2	ТС „Јовац 6“	Краљево	ново	250	СБТС	да	95	да	да	1.500.000,00		1.103.648,15	1.082.810,89	НЕ	
3	СТАРО СЕЛО-ДОЛОВИ	Рашка	ново	100	СБТС	да	90	не	да	3.166.487,70		2.500.000,00		НЕ	
4	Руданца-Андрићи	Рашка	ново	160	СБТС	да	60	не	да	1.023.750,41		362.000,00		НЕ	
5	Руданца	Рашка	ново	250	МБТС	да	100	да	да	2.780.565,70	2.780.565,70	1.792.153,04	1.792.153,04	НЕ	
6	Рудно	Рашка	ново	400	МБТС	да	80	да	да	2.537.708,50	2.537.708,50	2.296.227,62	2.296.227,62	НЕ	
7	ТС „14 октобар„	В.Бања	рекон	630	зидана	да	100	да	да	690.000,00	690.000,00	690.000,00	690.000,00	НЕ	690.000,00
8	ТС „Ропс„	В.Бања	рекон	2x630	МБТС	да	100	да	да	690.000,00	690.000,00	690.000,00	690.000,00	НЕ	690.000,00
9	ТС „Бреза„	В.Бања	рекон	630	у објекту	да	100	да	да	690.000,00	690.000,00	690.000,00	690.000,00	НЕ	690.000,00
10	ТС „Слатина„	В.Бања	рекон	2x630	у објекту	да	100	да	да	690.000,00	690.000,00	690.000,00	690.000,00	НЕ	690.000,00
11	ТС „Језеро апартман„	В.Бања	рекон	2x630	зидана	да	100	да	да	690.000,00	690.000,00	690.000,00	690.000,00	НЕ	690.000,00
12	ТС „Централ„	В.Бања	рекон	2x630	зидана	да	100	да	да	991.710,00	991.710,00	991.710,00	991.710,00	НЕ	991.710,00
ТС 10(20)/0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	ТС „Врба“ 12	Краљево	ново	250	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	2.060.000,00		573.283,10	226.419,21	НЕ	
2	ТС „Ковачи“ 13	Краљево	ново	250	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	1.500.000,00		997.870,73	629.822,57	НЕ	
3	Шумска Управа 3	В.Бања	ново	630	зидана	да	70	не	да	3.500.000,00		2.450.000,00		ДЕЛИМИЧНО	609.814,00
4	Батин заборан	В.Бања	рекон	2x630	МБТС	да	100	не	не	1.722.202,00		1.722.202,00	1.722.202,00	ДА	
5	Грвачи Ромско насеље	В.Бања	ново	250	СБТС	да	100	не	не	1.195.520,27		1.195.520,27	1.195.520,27	ДА	
Укупно Огранак										28.342.544,58	10.359.984,20	21.171.701,00	15.123.951,69		5.051.524,00
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРУШЕВАЦ															
ТС 10(20)/0,4 кВ															
1	ТС-КАПИЦИЈА 5 181091	Крушевац	ново	160	СБТС	да	100	да	да	1.231.335,50	1.231.335,50	1.417.097,11	101.392,20	не	

Р. бр.	Назив ТС	Погон	Ново / рек.	Снага (кВА)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је у Плану инвестиција за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је претходних год. из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
2	ТС ТРЕБОТИН 3 171102	Крушевац	ново	250	СБТС	да	100	да	да	1.372.876,50	1.372.876,50	1.511.613,02	1.508.959,02	НЕ	
3	ТС ОБРЕЖ 12 531060	Варварин	ново	160	СБТС	да	100	да	да	1.231.335,50	1.231.335,50	1.095.926,31	1.095.926,31	НЕ	
4	ТС ГРАБОВАЦ 6 122464	Трстеник	ново	160	СБТС	да	100	да	да	1.164.344,20	1.164.344,20	956.942,64	268.153,00	НЕ	
5	ТС КОМОРАНЕ 1 122223	Трстеник	ново	100	СБТС	да	100	да	да	239.907,50	239.907,50	720.233,49	720.233,49	НЕ	
6	ТС МИЛУГОВАЦ 10 122282	Трстеник	ново	100	СБТС	да	100	да	да	864.251,70	864.251,70	293.856,02	293.856,02	НЕ	
7	ТС СРЊЕ 3 171096	Крушевац	ново	160	СБТС	да	100	да	да	1.231.335,50	1.231.335,50	1.228.225,36	1.228.225,36	НЕ	
8	ТС ЛЕПЕНАЦ 6 521205	Брус	ново	100	СБТС	да	100	да	да	1.328.464,50	1.328.464,50	1.420.438,31	1.420.438,31	НЕ	
9	ТС ВЕЛИКИ КУПЦИ 6 191081	Крушевац	ново	250	МБТС	да	40	да	да	2.604.518,50	2.604.518,50	785.470,18	783.949,18	НЕ	
ТС 10(20)0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	ТС ШКОЛА ЛАЗАРИЦА 151317	Крушевац	ново	630	МБТС	да	100	да	не			3.074.844,63	2.328.560,03	НЕ	
Укупно Огранак										11.268.369,40	11.268.369,40	12.504.647,07	9.749.692,92		
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЛАЗАРЕВАЦ															
ТС 10(20)0,4 кВ															
1	Занатски центар Љиг	Лазаревац	ново	630	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	4.500.000,00	2.220.493,50	3.350.509,15	3.350.509,15	НЕ	3.350.509,15
2	Школа Паскова	Лазаревац	рек	250	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	676.791,00	676.791,00	903.547,40	903.547,40	НЕ	903.547,40
3	Борверк 1 Јабучи	Лазаревац	рек	250	СБТС	ДА	34,168	ДА	ДА	216.707,00	50.000,00	74.044,62	74.044,62	НЕ	74.044,62
4	Велики поток Шутци	Лазаревац	ново	100	СБТС	ДА	62,811	ДА	ДА	600.000,00	349.082,00	376.868,70	376.868,70	ДЕЛИМИЧ.	376.868,70
5	Бугарини Јабуче	Лазаревац	ново	160	СБТС	ДА	73,725	ДА	ДА	1.100.000,00	1.061.977,50	810.974,00	810.974,00	НЕ	810.974,00
6	Маловац 3 Венчане	Лазаревац	ново	100	СБТС	ДА	80,713	ДА	ДА	980.000,00	926.998,30	790.991,51	790.991,51	НЕ	790.991,51
7	Лиге Костојанце	Лазаревац	ново	250	СБТС	ДА	63,321	ДА	ДА	1.200.000,00	1.053.602,80	759.855,03	759.855,03	НЕ	759.855,03
8	Јачер Пољанице	Лазаревац	ново	160	СБТС	ДА	62,229	ДА	ДА	1.100.000,00	913.056,00	684.524,12	684.524,12	НЕ	684.524,12
9	Рибница Паштрић	Лазаревац	ново	50	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	290.000,00	152.368,80	275.721,71	275.721,71	НЕ	275.721,71
ТС 10(20)0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	Шабаци Лазаревац	Лазаревац	ново	630	МБТС	ДА	98	НЕ	ДА	4.500.000,00	2.220.493,50	4.585.377,25	337.300,01	НЕ	337.300,01
2	Глишовић Заграђе	Лазаревац	ново	160	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	1.064.984,00	658.542,17	658.542,17	454.374,61	НЕ	454.374,61
3	Заграђе 2 Заграђе	Лазаревац	рек	160	СБТС	ДА	42,833	НЕ	ДА	900.000,00	385.495,97	168.994,22	168.994,22	НЕ	168.994,22
4	Нова Школа Барошевац	Лазаревац	ново	630	МБТС	ДА	11,838	НЕ	ДА	4.500.000,00	532.687,51	532.687,51	532.687,51	НЕ	532.687,51
5	Пекара Лазаревац	Лазаревац	рек	1260	МБТС	ДА	100	НЕ	ДА	1.800.000,00	1.506.532,76	1.506.532,76	1.506.532,76	ДА	
Укупно Огранак										23.428.482,00	7.404.369,90	15.695.671,90	11.026.925,35		8.987.705,08
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЛОЗНИЦА															
ТС 10(20)0,4 кВ															
1	СБТС 10/0,4 кВ "Г Кошље 2"	Лозница	ново	50	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	1.225.893,30	1.225.893,30	948.172,25	948.172,25	НЕ	1.225.893,30
2	СБТС 10/0,4 кВ "Воћњак - Драгинац"	Лозница	ново	100	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	1.247.732,20	1.247.732,20	613.077,93	613.077,93	НЕ	613.077,93
3	СБТС 10/0,4 кВ "Табла-Црнча"	Лозница	ново	100	СБТС	ДА	60	ДА	ДА	1.244.443,70	1.244.443,70	463.850,00	463.850,00	НЕ	1.244.443,70
4	СБТС 10/0,4 кВ "Стража 4-Исиди"	Лозница	ново	100	СБТС	ДА	50	ДА	ДА	1.064.673,30	1.064.673,30	489.820,00	489.820,00	НЕ	1.064.673,30
5	СБТС 10/0,4 кВ "Саватићи"	Лозница	ново	100	СБТС	ДА	90	ДА	ДА	1.093.179,30	1.093.179,30	529.324,03	529.324,03	НЕ	1.093.179,30
6	СБТС 10/0,4 кВ "Костићи 1", Липница	Лозница	нов	100	СБТС	ДА	60	НЕ	ДА	1.122.229,14	445.392,38	40.827,44	40.827,44	НЕ	1.122.229,14
7	СБТС 10/0,4 кВ "Врнчић 2", Црнча	Лозница	нов	100	СБТС	ДА	95	НЕ	ДА	922.942,25	641.010,34	231.347,63	231.347,63	НЕ	922.942,25
8	СБТС 10/0,4 кВ "Торња Љубовића", Г.Љубовића	Лозница	нов	160	СБТС	ДА	60	НЕ	ДА	702.725,30	511.168,80			НЕ	702.725,30
9	СБТС 10/0,4 кВ "Рибарице 2", Рибарице	Лозница	нов	160	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	965.775,40	891.188,75	353.411,01	353.411,01	НЕ	891.188,75
10	СБТС 10/0,4 кВ "Боринићи", Пасковац	Лозница	нов	100	СБТС	ДА	95	НЕ	ДА	815.230,10	1.023.494,96	380.443,68	380.443,68	НЕ	1.023.494,96
11	СБТС 10/0,4 кВ "Панићи", Липница	Лозница	нов	100	СБТС	ДА	30	НЕ	ДА	949.169,70	305.070,51	51.597,00	51.597,00	НЕ	949.169,70

Р. бр.	Назив ТС	Погон	ново / рек.	Снага (кВА)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је инвестичија за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је претходних година плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
12	СБТС 10/0,4 кв "Баре 2", Брасна	Лозница	Нов	100	СБТС	ДА	75	НЕ	ДА	946.215,70		822.459,79	246.337,85	НЕ	946.215,70
13	СБТС 10/0,4 кв "Катили", Лиходра	Лозница	Нов	100	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	990.071,50		1.127.241,42	94.028,93	НЕ	1.127.241,42
14	СБТС 10/0,4 кв "Ливадиче 2", Јлешница	Лозница	Нов	100	СБТС	ДА	95	НЕ	ДА	966.011,70		960.506,70	960.506,70	НЕ	966.011,70
15	СБТС 10/0,4 кв "Рибари 5", Рибари	Лозница	Нов	160	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	985.450,00		1.006.742,05	437.675,07	НЕ	1.006.742,05
ТС 10(20)/0,4 кв које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	МБТС 10/0,4 кв "Јагатор Л 1"	Лозница	ново	630	МБТС	ДА	40	НЕ	НЕ	4.213.899,78		1.008.268,19		Делимично	2.106.849,89
2	МБТС 10/0,4 кв "Јагатор Л 2"	Лозница	ново	630	МБТС	ДА	40	НЕ	НЕ	4.213.899,78		2.099.760,00	1.109.760,00	Делимично	2.106.849,89
3	МБТС 10/0,4 кв "Јагатор Л 6-Обданиште"	Лозница	ново	630	МБТС	ДА	100	НЕ	НЕ	4.288.876,23		3.260.146,83	2.293.358,10	Делимично	330.196,65
4	СБТС 10/0,4 кв "Красава 5"	Лозница	ново	100	СБТС	ДА	100	НЕ	НЕ	1.178.446,81		546.021,22	546.021,22	НЕ	546.021,22
5	СБТС 10/0,4 кв "Алтина"	Лозница	ново	250	СБТС	ДА	40	НЕ	НЕ	1.303.061,92		92.791,18	92.791,18	Делимично	208.762,87
6	СБТС 10/0,4 кв "Липком"	Лозница	ново	250	СБТС	ДА	100	НЕ	НЕ	664.572,93		4.444.110,20	4.444.110,20	Делимично	151.101,17
7	МБТС 10/0,4 кв "Болничка"	Лозница	ново	630	МБТС	ДА		НЕ	НЕ	4.444.110,20				Делимично	436.430,62
8	СБТС 10/0,4 кв "Водовод"	Лозница	ново	100	СБТС	НЕ		НЕ	НЕ	1.770.718,20				Делимично	213.244,43
9	СБТС 10/0,4 кв "Мрки промет"	Лозница	ново	160	СБТС	ДА	100	НЕ	НЕ	1.664.764,62				ДА	
Укупно Огранак										38.983.893,06	5.875.921,80	17.785.507,33	9.882.350,02		19.772.791,96
ОГРАНАК ДРУШТВА:										ТС 10(20)/0,4 кв					
НОВИ ПАЗАР															
1	МБТС 10/0,4 кв "БИСЕРОВАЧА 2"	НОВО	НОВО	630	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	2.777.220,80		2.490.598,60	2.490.598,60	НЕ	2.777.220,80
2	МБТС 10(20)/0,4 кв "ХАЈЕТ 4"	НОВО	НОВО	630	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	3.188.188,10		2.960.745,64	2.960.745,64	НЕ	3.188.188,10
3	МБТС 10/0,4 кв "ДЕЖЕВА-центар"	НОВО	НОВО	630	МБТС	ДА	70	ДА	ДА	2.971.096,10		1.373.404,87	1.373.404,87	НЕ	2.971.096,10
5	МБТС 10(20)/0,4 кв "РАКОВО ПОЉЕ 2"	ТУТИН	НОВО	630	МБТС	ДА	70	ДА	ДА	3.188.188,10		2.667.774,46	2.667.774,46	НЕ	3.188.188,10
6	СБТС 10(20)/0,4 кв "БОРОШТИЦА 2"	ТУТИН	НОВО	250	СБТС	ДА	70	ДА	ДА	1.380.167,80		744.023,45	744.023,45	НЕ	1.380.167,80
7	КБТС 10/0,4 кв "ЛУГ 5"	НОВО	НОВО	630	КБТС	ДА	90	ДА	ДА	5.683.294,24		4.039.559,08		НЕ	5.683.294,24
Укупно Огранак										19.188.155,14	13.924.860,90	14.276.106,08	10.236.547,02		19.188.155,14
ОГРАНАК ДРУШТВА:										ТС 10(20)/0,4 кв					
УЖИЦЕ															
1	ТС 10/0,4кв Марковићи	Ужиче	ново	50	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	963.100,00		834.893,47	167.236,72	НЕ	167.236,72
2	ТС 10/0,4кв Гостиница-Максимовићи	Ужиче	ново	100	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	1.075.000,00		807.714,65	79.862,75	НЕ	79.862,75
3	ТС 10/0,4кв Спољни водовод	Ужиче	ново	100	СБТС	ДА	75	ДА	ДА	1.240.654,30		825.318,43	825.318,43	НЕ	825.318,43
4	ТС 10/0,4кв Вуковићи	Ужиче	ново	100	СБТС	ДА	75	ДА	ДА	1.239.957,40		825.318,43	825.318,43	НЕ	825.318,43
5	МБТС 10/0,4кв "БОЛНИЧКИ ПУТ"	Пожега	ново	630/400	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	3.367.319,80		2.512.435,99	151.637,15	НЕ	2.512.435,99
6	БСТС 10/0,4кв "ТОЈУ"	Пожега	ново	250/50	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	698.234,24		698.234,24	7.009,24	НЕ	698.234,24
7	БСТС 10/0,4кв "МАЂЕРСКО БРДО"	Пожега	ново	250/50	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	943.422,30		849.572,66	849.572,66	НЕ	849.572,66
8	БСТС 10/0,4кв "ЖИРАВЕ"	Пожега	ново	100/50	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	836.512,30		683.851,65	683.851,65	НЕ	683.851,65
9	СТС 10/0,4кв "ЕРИЋА ПОТОК"	Пожега	ново	250/50	БСТС	ДА	90	ДА	ДА	847.882,00		812.454,48	812.454,48	НЕ	847.882,00
10	ТС Спектар	Нова Варош	ново	30	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	1.129.796,00		1.129.796,00	1.129.796,00	ДЕЛИМИЧ.	315.610,70

Р. бр.	Назив ТС	Погон	Ново / рек.	Снага (кВА)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је у Плану инвестицијa за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је претходних год.из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
11	ТС Визиторски центар	Нова Варош	ново	50	СБТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.211.300,00	1.211.300,00	1.211.300,00	1.211.300,00	ДЕЛИМИЧ.	731.382,70
12	СТС 10/0,4кВ Ђурово брдо	Прилепоље	ново	50	СТС	ДА	90	ДА	НЕ	1.058.256,90	1.058.256,90	987.275,57	987.275,57	НЕ	1.058.256,90
13	СТС 10/0,4кВ Кајевићи	Прилепоље	ново	50	СТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.055.406,90	756.324,90	1.055.066,08	1.055.066,08	НЕ	1.055.066,08
14	зajедничка улагања-замена трансформатора од 400кВА са трансформатором 630кВА	Прилепоље	рек.	630	МБТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.387.797,00	1.387.797,00	480.893,46	480.893,46	ДЕЛИМИЧ.	208.053,46
15	ТС 10/0,4кВ Радовићи	Чајетина	ново	250(60)	СБТС	ДА	71	ДА	НЕ	620.409,70	620.409,70	439.468,72	439.468,72	НЕ	620.409,70
16	ТС 10/0,4кВ Брашанци	Чајетина	ново	250(60)	СБТС	ДА	60	ДА	НЕ	620.409,70	620.409,70	381.534,42	381.534,42	НЕ	620.409,70
17	ТС 10/0,4кВ Идила	Чајетина	ново	2x2000(1000)	МБТС	ДА	98	ДА	НЕ	6.795.903,00	6.795.903,00	3.444.913,26	3.444.913,26	ДА	
18	ТС 10/0,4кВ Пупара 2	Чајетина	ново	2x2000(1000)	МБТС	НЕ	90	ДА	НЕ	2.516.531,00	2.516.531,00	2.260.380,00	2.260.380,00	ДА	
19	ТС 10/0,4кВ Колиба	Чајетина	ново	2x2000(1000)	МБТС	ДА	88	ДА	НЕ	2.586.755,00	2.586.755,00	2.270.000,00	2.270.000,00	ДА	
20	ТС 10/0,4кВ Дунев 2 Валволин	Чајетина	ново	2x2000(1000)	МБТС	ДА	95	ДА	НЕ	6.795.903,00	6.795.903,00	3.406.503,89	3.406.503,89	ДА	
21	ТС 10/0,4кВ Тржни Центар	Чајетина	ново	2000	МБТС	ДА	60	ДА	НЕ	3.745.121,00	3.745.121,00	2.269.220,00	2.269.220,00	ДА	
22	ТС 10/0,4кВ Рњакова Ливада	Чајетина	ново	1000(630)	МБТС	НЕ	13	ДА	НЕ	2.462.037,00	2.462.037,00	333.000,00	333.000,00	ДА	
23	ТС 10/0,4кВ Дунев 2 Кнегиња	Чајетина	ново	2x2000(1000)	МБТС	ДА	98	ДА	НЕ	2.586.755,00	2.586.755,00	3.385.220,00	3.385.220,00	ДА	
24	ТС 10/0,4кВ Зова 3	Чајетина	рек	1630	МБТС	ДА	59	ДА	НЕ	3.848.298,00	3.848.298,00	2.259.600,00	2.259.600,00	ДА	
25	ТС 10/0,4кВ Кучинар	Чајетина	рек	1000	МБТС	ДА	75	ДА	НЕ	2.036.944,00	2.036.944,00	1.524.100,00	1.524.100,00	ДА	
26	ТС 10/0,4кВ Хидроградња	Чајетина	рек	1630	МБТС	ДА	44	ДА	НЕ	2.673.888,00	2.673.888,00	1.191.100,00	1.191.100,00	ДА	
27	ТС 10/0,4кВ Технометал 2	Чајетина	рек	1000	МБТС	ДА	75	ДА	НЕ	2.036.944,00	2.036.944,00	1.524.100,00	1.524.100,00	ДА	
28	ТС 10/0,4кВ Шумски расадник	Чајетина	рек	1000	МБТС	ДА	75	ДА	НЕ	2.036.944,00	2.036.944,00	1.524.100,00	1.524.100,00	ДА	
29	ТС 10/0,4кВ Караула 3	Чајетина	рек	1260	МБТС	ДА	98	ДА	НЕ	148.314,00	148.314,00	333.000,00	333.000,00	ДА	
30	ТС 10/0,4кВ Пупара 1	Чајетина	рек	1630	МБТС	ДА	88	ДА	НЕ	2.021.300,00	2.021.300,00	1.775.569,70	1.775.569,70	ДА	
31	ТС 10/0,4кВ Голија	Чајетина	рек	1000	МБТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.336.944,00	1.336.944,00	1.203.704,58	1.203.704,58	ДА	
32	ТС 10/0,4кВ Караула1	Чајетина	рек	1000	МБТС	ДА	75	ДА	НЕ	2.036.944,00	2.036.944,00	1.524.100,00	1.524.100,00	ДА	
33	ТС 10/0,4кВ Чоловића Брдо 2	Чајетина	рек	1260	МБТС	ДА	41	ДА	НЕ	1.283.354,00	1.283.354,00	524.000,00	524.000,00	ДА	
34	СБТС 10/0,4кВ "Зajедничка 1" Миротински поток	Ариље	ново	250/100	СБТС	ДА	100	ДА	НЕ	943.922,14	1.170.408,70	943.922,14	943.922,14	НЕ	943.922,14
35	ТС 10/0,4кВ Пантелићи	Бајина Башта	ново	50	СБТС	ДА	95	ДА	ДА	1.095.295,10	1.095.295,10	961.464,72	961.464,72	НЕ	1.095.295,10
36	ТС 10/0,4кВ Стаменићи	Бајина Башта	ново	50	СБТС	ДА	95	ДА	ДА	971.009,10	971.009,10	768.201,40	768.201,40	НЕ	971.009,10
37	ТС 10/0,4 кВ Река	Косерић	ново	50	СБТС	ДА	95	ДА	ДА	710.000,00	15.000,00	671.100,00	671.100,00	НЕ	710.000,00
ТС 10(20)/0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.															
1	ТС 10/0,4кВ Рујевац 2	Ужице	ново	160	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	577.298,94	577.298,94	577.298,94	577.298,94	НЕ	5.740,00
2	ТС 10/0,4кВ Терифевина	Прилепоље	ново	250	МБТС	ДА	100	НЕ	ДА	3.495.141,00	2.788.525,78	2.788.525,78	2.788.525,78	НЕ	2.788.525,78
3	ТС 10/0,4кВ Мањак	Чајетина	ново	50	СБТС	ДА	100	НЕ	ДА	734.293,96	734.293,96	39.953,20	39.953,20	НЕ	734.293,96
4	ТС 10/0,4кВ ЖТП 2	Чајетина	ново	2x1000(1000+630)	МБТС	ДА	100	НЕ	НЕ	5.349.312,62		5.349.312,62	4.667.898,15	ДЕЛИМИЧНО	26.726,46
5	ТС 10/0,4кВ Србијашуме	Чајетина	ново	1000(630)	МБТС	ДА	0,5	НЕ	НЕ	3.449.974,00		33.755,12	18.127,56	ДА	
6	ТС 10/0,4 кВ Баре	Косерић	ново	50	СБТС	ДА	100	ДА	НЕ	557.500,00	557.500,00	557.500,00	557.500,00	ДА	
										Укупно Огранак	83.128.084,40	62.339.397,60	58.673.114,36	47.790.908,05	19.374.414,65
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЧАЧАК															
ТС 10(20)/0,4 кВ															
1	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Градски стадион" у Чачку	Чачак	ново	630	БТС	ДА	100	ДА	ДА	1.744.410,00	2.220,00	1.744.410,00	1.744.410,00	ДА	
2	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Stak" у Коњевилма	Чачак	ново	250	СБТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.200.000,00	5.275,00	1.200.000,00	1.200.000,00	ДА	

Р. бр.	Назив ТС	Погон	Ново / рек.	Снага (кВА)	Тип	проект (елaborат) (ДА/НЕ)	% заврш.	Објект је у Плану инвестиција за 2014. (ДА/НЕ)	Објект је претходних год. из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
										Укупна вредност инвестиције	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА /НЕ/ ДЕЛИМИЧ.	Средства која обезб. ЕД (дин)
3	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Ракова" у Ракови	Чачак	ново	250	СБТС	ДА	70	ДА	НЕ	1.200.000,00	668.010,00	759.956,26	759.956,26	НЕ	668.010,00
4	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Wetex Коњевиле" у Љубићу	Чачак	ново	630	МБТС	ДА	100	ДА	НЕ	3.455.652,99	506.832,90	3.455.652,99	3.455.652,99	ДА	1.383.272,99
5	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Интерплет"	Горњи Милановац	ново	630	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	3.328.852,00	100.000,00	4.430.341,28	2.540.586,83	ДА	100.000,00
6	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Будућност"	Горњи Милановац	ново	630	МБТС	ДА	100	ДА	НЕ	3.616.102,00	100.000,00	5.975.718,12	5.975.718,12	ДА	100.000,00
7	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Позањ"	Горњи Милановац	рек	100	ПТС	ДА	20	ДА	НЕ	872.500,14	150.000,00	396.384,25	396.384,25	НЕ	396.384,25
8	ТС 10/0,4 кВ/кВ "Шуме"	Ивањица	ново	160	СБТС	ДА	100	ДА	ДА	971.800,00	109.512,50	850.434,28	620.095,05	ДЕЛИМИЧНО	620.095,05
9	ТС 10/0,4 кВ "Рециде 1" - Лиса	Ивањица	ново	100	СБТС	ДА	70	ДА	ДА	875.000,00	514.448,50	727.192,72	215.567,51	НЕ	727.192,72
10	ТС 10/0,4 кВ "Мирковиле" - Ивањица	Ивањица	ново	100	СБТС	ДА	90	ДА	ДА	875.000,00	314.904,20	1.049.470,81	518.279,61	НЕ	1.049.470,81
ТС 10(20)/0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.										18.139.317,13	2.471.203,10	20.589.560,71	17.426.650,62		5.044.425,82
Укупно Огранак															
ОГРАНАК ДРУШТВА:										ШАБАЦ					
ТС 10(20)/0,4 кВ										3.000.000,00	1.061.000,00	483.078,00	483.078,00	ДЕЛИМИЧНО	500.000,00
1	Тиршов венац	Шабац	ново	630	ЗТС	ДА	100	ДА	НЕ	3.000.000,00	1.061.000,00	483.078,00	483.078,00	ДЕЛИМИЧНО	500.000,00
2	Сењак	Шабац	ново	630	МБТС	ДА	30	ДА	ДА	707.252,00	640.875,30	508.509,00	471.837,00	ДЕЛИМИЧНО	2.000.000,00
3	Радовашница 3	Шабац	ново	50	БСТС	ДА	100	ДА	НЕ	1.400.000,00	1.400.000,00	1.241.332,00	114.825,00	ДЕЛИМИЧНО	640.875,30
4	Ц.Бара 11	Шабац	ново	250	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	1.400.000,00	1.400.000,00	1.400.000,00	1.150.000,00	НЕ	1.400.000,00
5	Бадовинци 25	Шабац	ново	250	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	1.400.000,00	1.400.000,00	1.140.000,00	2.000,00	ДЕЛИМИЧНО	550.000,00
6	Засавица 2-5	Шабац	ново	250	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	1.200.000,00	1.300.000,00	750.000,00	750.000,00	НЕ	1.200.000,00
7	МБТС Богатић 2-нова	Шабац	ново	630	МБТС	ДА	30	ДА	НЕ	7.100.000,00	72.000,00	250.000,00	250.000,00	ДЕЛИМИЧНО	1.300.000,00
8	Клење 17	Шабац	ново	400	БСТС	ДА	10	ДА	НЕ	1.320.000,00	1.230.000,00	300.000,00	300.000,00	ДЕЛИМИЧНО	72.000,00
9	Дубље 16	Шабац	ново	250	БСТС	ДА	30	ДА	НЕ	1.173.000,00	1.230.000,00	300.000,00	300.000,00	ДЕЛИМИЧНО	800.000,00
10	Глишци 11-ВИП	Шабац	ново	250	БСТС	ДА	10	ДА	НЕ	1.200.000,00	50.000,00	100.000,00	100.000,00	ДЕЛИМИЧНО	50.000,00
11	БСТС Свилеува 16	Шабац	ново	160	БСТС	ДА	100	ДА	ДА	889.777,24	1.343.016,00	889.777,24	889.777,24	ДЕЛИМИЧНО	900.000,00
12	БСТС Д.Црнљево 9	Шабац	ново	100	БСТС	ДА	100	ДА	НЕ	942.935,76	975.278,00	942.935,76	942.935,76	ДЕЛИМИЧНО	900.000,00
13	БСТС Звезд 2	Шабац	ново	160	БСТС	ДА	50	ДА	ДА	1.200.000,00	975.278,00	1.069.876,27	1.069.876,27	ДЕЛИМИЧНО	900.000,00
14	БСТС Звезд 10	Шабац	ново	100	БСТС	ДА	20	ДА	НЕ	1.200.000,00	442.750,00	42.000,00	42.000,00	НЕ	443.000,00
15	БСТС Месарици 9	Шабац	ново	160	БСТС	ДА	30	ДА	НЕ	1.200.000,00	610.000,00	1.055.217,00	1.055.217,00	НЕ	610.000,00
16	МБТС Кошењева 23	Шабац	ново	630	МБТС	ДА	100	ДА	ДА	3.307.506,93	3.307.506,93	3.307.506,93	3.307.506,93	ДЕЛИМИЧНО	3.000.000,00
ТС 10(20)/0,4 кВ које нису предвиђене Планом инвестиција за 2014.										30.240.471,93	8.700.197,30	13.480.232,20	10.929.053,20		15.265.875,30
Укупно Огранак															
ЕЛЕКТРОСРБИЈА										327.191.103,90	142.054.134,33	226.475.790,22	179.253.795,27		116.800.522,17

**ПРЕГЛЕД ИНВЕСТИЦИЈА НА ВОДОВИМА 10(20) KV
У ПЕРИОДУ I - XII 2014.**

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (km)	врста стуба	Документа-ција ДЛНЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршетка	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у Плану инвести-ција за 2014 (ДА/НЕ)	Објекат је пренет из претходних година плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)			Објект финансирају трећа лица	
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО
ОГРАНАК ДРУШТВА: АРАНЂЕЛОВАЦ																
ДВ 10(20) KV																
1	ДВ 20KV за МБТС Вишеградска	Аранђеловац	ново	0,3	бетонски	ДА	98	СН СКС	70	ДА	НЕ	728.744,90	852.246,89	852.246,89	HE	728.744,90
2	ДВ 10(20)KV за СБТС Гробље Ранђеловац	Аранђеловац	ново	1	бетонски	ДА	10	СН СКС	50	ДА	НЕ	1.367.340,00	50.148,21	50.148,21	HE	1.367.340,00
3	ДВ 10KV за СБТС Грелазар	Топола	ново	1	бетонски	ДА	50	СН СКС	50	ДА	НЕ	1.176.536,00			HE	1.176.536,00
4	ДВ 10KV правац Трњав	Топола	рек.	0,85	бетонски	ДА		АЛ-Се	50	ДА	НЕ	764.045,70			HE	764.045,70
												4.036.666,60	902.395,10	902.395,10	4.036.666,60	
Укупно Огранак ВАЉЕВО																
ДВ 10(20) KV који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																
ОГРАНАК ДРУШТВА: ВАЉЕВО																
ДВ 10(20) KV																
1	ДВ 10KV "Обилазни пут 4-Обилазни пут 6"		ново	0,7	бет.	ДЕЛИМИЧНО	100	СН СКС	50	ДА	НЕ	1.236.949,00			1.110.614,00	ДЕЛИМИЧНО
2	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Совљак"		ново	0,76	бет.	ДА	100	АИ/Fe	35	ДА	ДА	741.134,00			833.847,00	HE
3	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Трибездит 3"		ново	1,2	бет.	ДА	98	АИ/Fe	50	ДА	ДА	1.717.184,00			60.763,00	HE
4	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Огњашеновац 7"		ново	1,7	бет.	ДА	90	АИ/Fe	35	ДА	ДА	2.378.183,00			647.991,00	HE
5	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Совљак 10"		ново	0,7	бет.	ДА	30	АИ/Fe	50	ДА	ДА	930.220,00			364.097,00	HE
6	КВ 10KV "УБ 1-В.Караџица 2"		ново	0,50		ДЕЛИМИЧНО	40	ХНЕ 49-А	150	ДА	ДА	1.716.337,50			36.920,00	ДЕЛИМИЧНО
7	ДВ 10KV "Плутче 2-Плутче 18"		ново	1,10	бет.	ДА	70	СН СКС	60	ДА	ДА	1.700.000,00			1.141.907,00	HE
8	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Брховине 5"		ново	0,52	бет.	ДА	25	АИ/Fe	35	ДА	ДА	630.116,00			256.552,00	HE
9	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Балеши 5"		ново	2,00	бет.	ДА	90	АИ/Fe	35	ДА	НЕ	2.922.147,00			1.893.047,00	HE
10	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Длесковице 7"		ново	1,00	бет.	ДА	20	АИ/Fe	35	ДА	НЕ	950.000,00			1.271.123,00	HE
11	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV "Ушлица 5"		ново	1,00	бет.	ДА	10	СНСКС	50	ДА	ДА	1.433.112,00			154.288,00	HE
												19.034.179,50	6.313.965,00	9.061.309,00	6.500.444,00	
Укупно Огранак ЈАГОДИНА																
ДВ 10(20) KV који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЈАГОДИНА																
ДВ 10(20) KV																
1	КВ 10(20) KV ТС Јагодина 77 - ТС Јагодина 3	Јагодина	ново	1	кабл	ДА	0,04	ХНЕ 49 А	3x1x240	ДА	ДА	3.103.834,40				HE
2	ДВ 10KV за ТС 10/0,4KV 93(152) - ТС Јагодина 143	Јагодина	ново	0,8	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	ДА	ДА	1.600.000,00			1.791.262,00	HE
3	КВ 10(20) KV ТС Смиљанац 67 - ТС Смиљанац 12	Јагодина	ново	0,35	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	ДА	НЕ	1.165.751,00			926.905,56	HE
4	ДВ 10(20) KV огранак за Ломнику	Јагодина	ново	0,34	бет.	ДА	1	СКС ХНЕ 48/0 А	3x1x50+50	ДА	НЕ	1.156.370,90			921.312,70	HE
5	КВ 10 KV ТС Ж. Дамјановић - ТС Моравска	Параћин	ново	0,4	кабл	ДЕЛИМИЧНО	0,24	ХНЕ 49А	3x1x150	ДА	НЕ	1.244.931,40			95.000,00	HE
6	КВ 10 KV за ТС Буљине 6	Параћин	ново	0,15	кабл	ДА	0,76	ХНЕ 49А	3x1x150	ДА	НЕ	477.592,00			365.227,11	HE
7	КВ 10 KV ТС Ниша - ТС Хадук Станка	Параћин	ново	0,4	кабл	НЕ	0,33	ХНЕ 49А	3x1x150	ДА	НЕ	130.000,00			42.300,00	HE
8	ДВ 10KV за ТС 10/04 Суиска 13	Ђурђија	рек.	0,5	бет.	ДА	0,5	СКС ХНЕ 48/0 А	3x1x50+50	ДА	ДА	1.544.000,00			1.018.000,00	HE

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (км)	врста стуба	Документација ДАНЕ/ДЕПМИЧНО	% завршета	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у плану инвестиција за 2014	Објекат је пренет из претходних година из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)			Објект финансирају грађа лица		
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕПМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
1	ДВ 10(20) кВ Рековац - Рековац 6	Јагодина	ново	0,664	бет.	ДА	1	СКС ХНЕ 48/0 А	3x1x50+50	НЕ	ДА	2.421.799,00	1.826.500,00	118.339,93	НЕ	1.826.500,00	
2	КВ 10(20) кВ извод за ТС Рековац 6	Јагодина	ново	0,115	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	500.250,00	449.294,69	449.294,69	НЕ	449.294,69	
3	КВ 10(20) кВ за ТС Тул	Јагодина	ново	0,03	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	313.212,00	313.212,00	313.212,00	ДА		
4	КВ 10(20) кВ за ТС Алпиде	Јагодина	ново	0,204	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	1.049.764,00	1.049.764,00	1.049.764,00	ДА		
5	КВ 10(20) кВ за ТС Јагодина 149	Јагодина	ново	0,04	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	625.635,00	625.635,00	625.635,00	ДА		
6	КВ 10(20) кВ ТС Јагодина 2 - ТС Јагодина 99	Јагодина	ново	1,3	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	7.426.034,00	7.426.034,00	7.426.034,00	ДА		
7	КВ 10(20) кВ за ТС Јагодина 152	Јагодина	ново	0,172	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	1.126.491,00	1.126.491,00	1.126.491,00	ДА		
8	КВ 10(20) кВ за ТС Велонка Уроходођа	Јагодина	ново	0,416	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	2.528.312,60	2.528.312,60	2.528.312,60	ДА		
9	КВ 10(20) кВ ТС Војна пошта - ТС Свиглацац 16	Јагодина	ново	0,582	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x1x150	НЕ	НЕ	2.488.050,00	2.488.050,00	2.488.050,00	НЕ	2.145.080,95	
10	КВ 10кВ за ТС 10/04 В.Половић 15	Ђурђија	ново	0,02	кабл	ДА	1	ХНЕ 49 А	3x70	НЕ	НЕ	115.900,00	115.900,00	115.900,00	ДА	115.900,00	
Укупно Огранак										29.017.927,30		5.375.639,90	22.766.231,61	19.671.979,54		13.640.419,90	
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРАЉЕВО																	
ДВ 10(20) кВ																	
1	КВ 10 кВ Огранак за Дом старца	Краљево	ново	0,60		да	100	ХНЕ 49А	150	да	да	1.345.015,96	1.345.015,96	1.345.015,96			
2	ДВ 10 кВ Врдина 5 - Буковца 5	Краљево	ново	2,65	бетон	да	95	ХНЕ 48/0 А	50	да	да	1.470.054,60	1.116.839,88	5.196.647,69	5.196.647,69		
3	ДВ 10 кВ Огранак за Јовац 6	Краљево	ново	0,30	бетон	да	95	Ал-Че	3 x 50	не	да	510.310,71		502.618,75	502.618,75		
4	КВ 10 кВ Краљево 6 - Солптер Карађорђева	Краљево	ново	0,65		да	70	ХНЕ 49А	150	да	да	2.648.665,80	2.648.665,80	942.441,03	942.441,03		
5	КВ 10 кВ Краљево 5-Равни Гај 2 (М. Брушанца)	Краљево	ново	1,50		да	10	ХНЕ 49А	150	да	да	4.633.450,00	4.633.450,00	489.446,53	489.446,53		
6	КВ 10 кВ Спомен парк - Грђица Коса 2	Краљево	ново	0,65		да	5	ХНЕ 49А	150	да	да	1.900.000,00		91.271,42	91.271,42		
7	ДВ 10 кВ Рудно-Андрићи	Рашка	ново	1,24	бетон	пројекат	60	Ал-Че	3 x 50	не	да	637.659,00		2.419.208,00			
8	ДВ 10 кВ од ТС 35-10кВ до МБТС 10-0.4кВ Рудница	Рашка	ново	0,24		пројекат	100	ХНЕ 48А	150	да	не	1.236.960,00	1.236.960,00	632.299,11	632.299,11		
9	ДВ 10 кВ од ТС Стара Струга 1	Рашка	ново	0,50	кабал	пројекат	100	ХНЕ 49А	4x(1x150)	да	не	853.988,00	853.988,00	883.204,43	883.204,43		
10	ДВ 10 кВ Колоаник-Вижен Насеље 1	Рашка	ново	2,20	кабал	пројекат	100	ХНЕ 49А	3x(1x150)	да	не	1.659.751,00	1.659.751,00	4.141.261,27	4.141.261,27		
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																	
1	ДВ Врба 4 - Врба 12	Краљево	ново	0,69	бет	да	100	ХНЕ 48/0 А	50	НЕ	ДА	2.387.300,00		1.625.329,07	1.496.140,27		
2	ДВ Огранак за Коваче 13	Краљево	ново	0,60	бет	да	100	ХНЕ 48/0 А	50	НЕ	ДА	2.077.500,00		1.378.672,49	1.378.672,49		
3	КВ 20кВ ТС 110/20/10 В.Бања	В.Бања	ново	1,10		да	100	ХНЕ 49А	150	не	не	7.000.000,00		8.950.000,00	2.400.000,00	ДА	
4	извод Бања центар	В.Бања	рек.	0,30		да	100	ХНЕ 49А	150	не	не	1.900.000,00		1.900.000,00	1.900.000,00	ДА	
Укупно Огранак										13.215		12.149.654,68	30.497.415,75	21.399.018,95		13.640.419,90	
ОГРАНАК ДРУШТВА: КРУШЕВАЦ																	
ДВ 10(20) кВ																	
1	КВ КАПИЦИЈА 5 181092	Крушевац	ново	0,39		да	100	ХНР-81А	70	да	да	1.136.920,00	1.136.920,00	651.879,17	122.174,15	НЕ	
2	КВ ТРЕБОШНИЦ 3 171103	Крушевац	ново	0,46		да	100	ХНР-48 А	70	да	да	659.500,00	958.500,00	1.640.410,02	1.489.191,02	НЕ	
3	КВ ОБРЕЖИЦ 531061	Вердерин	ново	0,24		да	100	ХНР-48 А	70	да	да	1.463.726,00	1.463.726,00	190.972,47	92.572,47	НЕ	
4	ДВ ТРИКОТАЖА - ПРАБОВАЦ 3 123638	Трстеник	ново	0,81	бет.	да	100	СН СКС ХНЕ 48/0-А	3x(1x50)+50	да	да	1.359.642,80	1.359.642,80	1.422.730,96	189.459,14	НЕ	
5	КВ СРЊЕ 3 171097	Крушевац	ново	0,6		да	100	ХНЕ-49А	3x1x150	да	да	353.397,00	353.397,00	450.476,61	450.476,61	НЕ	
6	ПРИКЉУЧНИ ДВ ЗА ТС ФУДЛЕЊИЦИРОШ 521151	Брус	ново	1,3	бет.	да	100	Ал-Се	50	да	да	2.143.013,80	2.143.013,80	1.956.924,73	693.054,79	НЕ	
7	ПРИКЉУЧНИ ДВ ЗА ТС ВЕЛИКИ КУПЦИ 6 191083	Крушевац	ново	0,38	бет.	да	30	ХНЕ 48/0-А	3x(1x50)+50	да	да	1.047.011,70	1.047.011,70	493.581,62	493.581,62	НЕ	
8	КВ ВЕЛИКИ КУПЦИ 6 191079	Крушевац	ново	0,4		да	30	ХНР-48 А	150	да	да	950.500,00	950.500,00	884.741,60	788.497,60	НЕ	
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																	
Укупно Огранак										4,580		9.432.711,30	7.691.717,18	4.319.007,40		13.640.419,90	
ОГРАНАК ДРУШТВА: ЛАЗАРЕВАЦ																	
ДВ 10(20) кВ																	
1	ДВ Борверк 1 Јабучице	Лазаревац	ново	0,5	бетон	ДА	41,743	СКС ХНЕ 48/0	50	ДА	ДА	1.180.000,00	50.000,00	492.567,68	216.614,68	НЕ	216.614,68

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (km)	Документација ДАН/ДЕЛИМИЧНО	% завршета	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат у плану инвестиција за 2014	Објекат пренет из претходних год. из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
											Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
2	ДВ Лите Костојевац	Лазаревац	ново	1	ДА	24,738	СКС ХНЕ 48/0	50	ДА	НЕ	2,950,000.00	1,902,153.70	729,766.33	729,766.33	НЕ	729,766.33
3	ДВ "Школа" Покосава	Лазаревац	ново	0,25	ДА	100	СКС ХНЕ 48/0	50	ДА	НЕ	637,521.00	593,678.20	608,569.94	608,569.94	НЕ	608,569.94
4	ДВ Рудолф - Стрмско	Лазаревац	ново	4	НЕ	1,3974	АНЧ	70	ДА	НЕ	10,000,000.00	50,000.00	139,735.00	139,735.00	НЕ	139,735.00
5	ДВ Велика Маришта Горњи Мушић	Лазаревац	ново	1,5	ДЕЛИМИЧНО	3,4626	СКС ХНЕ 48/0	50	ДА	НЕ	2,500,000.00	150,000.00	86,565.00	86,565.00	НЕ	86,565.00
6	ДВ "Магловач 3" Венчане	Лазаревац	ново	0,56	ДА	79,005	СКС ХНЕ 48/0	50	ДА	ДА	2,800,000.00	1,350,414.30	2,212,126.97	2,212,126.97	НЕ	2,212,126.97
7	ДВ Гимназија-Занатски центар Љиг	Лазаревац	ново	0,21	ДА	94,689	ХНР 48-А	150	ДА	ДА	1,800,000.00	1,301,000.00	1,704,046.23	1,704,046.23	НЕ	1,704,046.23
8	ДВ Лаковац 2-Село	Лазаревац	ново	1,3	ДА	100,19	ХНР 48-А	150	ДА	НЕ	4,200,000.00	3,312,000.00	4,208,183.58	4,208,183.58	ДЕЛИМИЧ.	1,636,318.58
9	ДВ Лаковац 2-Војни круг	Лазаревац	ново	0,3	ДА	100	ХНР 48-А	150	ДА	НЕ	911,000.00	843,000.00	796,051.95	796,051.95	НЕ	796,051.95
1	ДВ Глишовићи Заграђе	Лазаревац	ново	0,03	ДА	100	СКС ХНЕ 48/0	50	НЕ	ДА	125,000.00		124,127.13	101,223.77	НЕ	101,223.77
2	ДВ Насеље Шабаци	Лазаревац	ново	0,7	ДА	100	ХНР 48-А	150	НЕ	ДА	3,119,354.80		2,996,291.92	332,990.85	НЕ	332,990.85
Укупно Огранак											30,222,875.80	9,552,246.20	14,098,031.73	11,135,874.30	8,564,009.30	
ОГРНАК ДРУШТВА: ЛОЗНИЦА																
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																
ДВ 10(20) кВ																
1	ДВ 10 кВ за ТС 10/0,4 кВ "Вољњак-Драгнац"	Лозница	ново	0,16	ДА	100	СН СКС	50 mm2	ДА	НЕ	621,683.10	621,683.10	524,500.35	524,500.35	НЕ	524,500.35
2	ДВ 10 кВ од ТС 10/0,4 кВ "Ђурин 2" до ТС 10/0,4 кВ "Црна 3"	Лозница	ново	2,02	ДА	100	АлЧ	50 mm2	ДА	НЕ	1,752,444.10	1,752,444.10	3,244,815.13	3,244,815.13	НЕ	3,244,815.13
3	ДВ 10 кВ од ТС 10/0,4 кВ "Црна 2" до ТС 10/0,4 кВ "Ђурића поток"	Лозница	ново	2,1	НЕ	60	АлЧ	51 mm2	ДА	НЕ	350,000.00	350,000.00	266,788.00	266,788.00	НЕ	350,000.00
4	ДВ 10 кВ од ТС "Козлуки навоз" до ТС "Т.Поље"	Лозница	ново	2,2	НЕ	60	СН СКС	50 mm2	ДА	НЕ	450,000.00	450,000.00	263,000.00	263,000.00	НЕ	450,000.00
5	ДВ 10 кВ од ТС 35/10 кВ "Лозница 1" до МБТС "Лазатор ЛЧ"	Лозница	ново	0,64	ДА	80	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150 mm2	ДА	НЕ	3,012,961.23	917,746.00	1,277,660.00	1,277,660.00	Делимично	1,506,480.61
6	ДВ 10 кВ "Саватићи"	Лозница	ново	1,36	ДА	50	СН СКС	50 mm2	ДА	НЕ	2,967,379.20	2,967,379.20	1,369,107.49	1,369,107.49	НЕ	1,369,107.49
7	ДВ 10 кВ "Стража 4 Искић"	Лозница	ново	1,03	ДА	65	АлЧ	35 mm2	ДА	НЕ	1,237,648.50	1,237,648.50	592,319.70	592,319.70	НЕ	1,237,648.50
8	ДВ 10 кВ за ТС 10/0,4 кВ "Гванић"	Лозница	ново	0,46	ДА	40	СН СКС	50 mm2	НЕ	ДА	1,633,093.60	1,633,093.60	540,047.48	540,047.48	НЕ	1,633,093.60
9	ДВ 10 кВ за ТС 10/0,4 кВ "Лвадице 2"	Лозница	ново	0,84	ДА	45	АлЧ	35 mm2	НЕ	ДА	2,176,652.00	2,176,652.00	963,017.93	248,252.97	НЕ	2,176,652.00
10	ДВ 10 кВ од ТС "Лозница 1-Каблица" до ТС "Лозница 1-Лазатор" извод за Козјак преко СДЦ Лазатор	Лозница	ново	1,45	ДА	50	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150 mm2	НЕ	ДА	4,934,673.97	2,916,262.11	746,564.32	746,564.32	Делимично	3,410,341.40
11	ДВ 10 кВ ТС "Рибарице 1" - "Рибарице 2", Рибарице	Лозница	Нов	1,25	ДА	100	АлЧ	35 mm2	НЕ	ДА	3,426,086.51	3,426,086.51	1,765,499.48	1,765,499.48	НЕ	1,983,522.30
12	ДВ 10 кВ за ТС "Бојанић", Ласковац	Лозница	Нов	0,9	ДА	75	СН СКС	50 mm2	НЕ	ДА	1,983,522.30	1,829,876.01	1,829,876.01	1,829,876.01	НЕ	1,829,876.01
13	ДВ 10 кВ за ТС "Рибари 5", Рибари	Лозница	Нов	0,85	ДА	100	СН СКС	50 mm2	НЕ	ДА	1,983,522.30	1,646,911.81	1,586,773.86	1,586,773.86	НЕ	1,648,911.81
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																
1	ДВ 10 кВ за ТС 10/0,4 кВ "Красава 5", Красава	Лозница	ново	0,715	ДА	100	СН СКС АлЧ	50 mm2 35 mm2	НЕ	НЕ	825,526.43	825,526.43	644,695.73	644,695.73	НЕ	825,526.43
2	ДВ 10 кВ од ТС "Лазатор Л4-Вир" до ТС "Лазатор Л6-Обданиште", Лазатор	Лозница	ново	0,275	ДА	100	РР 41	95 mm2	НЕ	НЕ	925,087.95		355,509.33	355,509.33	Делимично	355,509.33
3	ДВ 10 кВ од ТС "Лазатор Л6-Обданиште" до ТС "Омладинско насеље", Лазатор	Лозница	ново	0,415	ДА	100	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150 mm2	НЕ	НЕ	1,864,682.70	621,564.37	621,564.37	621,564.37	Делимично	932,341.35
4	ДВ 10 кВ ТС "Црна 3", Арсевовић	Лозница	Рек.	0,12	НЕ	65	СН СКС	50	НЕ	НЕ	420,585.50	376,441.21			НЕ	420,585.50
5	ДВ 10 кВ ТС "Вољњак Дом", Вољњак	Лозница	Нов.	0,95	НЕ	95	СН СКС	50	НЕ	НЕ	784,520.00	628,836.59	299,692.00	299,692.00	НЕ	784,520.00
6	ДВ 10 кВ за ТС "Амајлић", Амајлић	Лозница	Рек.	0,72	ДА	100	АлЧ	35	НЕ	НЕ	1,154,185.12	574,840.53	282,578.27	282,578.27	Делимично	423,920.24
7	ДВ 10 кВ за ТС "Алпина", Брхолове	Лозница	ново	0,45	ДА	60	СН СКС	50	НЕ	НЕ	1,346,281.96	409,454.00	409,454.00	409,454.00	Делимично	435,841.83

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (км)	врста стуба	Документација ДАНЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршета	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у плану инвестиција за 2014	Објекат је пренет из претходних година из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
8	КВ 10 кВ за ТС "Липком", Липкомст	Лозница	ново	0,195	бетонски	ДА	100	СН СКС	50	НЕ	НЕ	664.572,93				Делимично	303.905,21
9	КВ 10 кВ од ТС "Преки шор 1" ТС "Преки шор 2", Преки шор	Лозница	нов	0,42	бетонски	НЕ	95	СН СКС	50	НЕ	НЕ	255.000,00	189.797,53	189.797,53		НЕ	255.000,00
10	КВ 10 кВ за ТС "Кланица-Петровић", Лешница	Лозница	ново	0,365	бетонски	ДА	100	СН СКС	50	НЕ	НЕ	994.809,82	222.778,24	222.778,24	ДА	ДА	
11	КВ 10 кВ за ТС "Мрих Промет", Завлака	Лозница	ново	0,055		ДА	100	ХНЕ 49/А 3х(1х95)	95	НЕ	НЕ	388.009,52	26.000,00	26.000,00	ДА	ДА	
12	КВ 10 кВ ТС "Болничка", ТС "Болничка"	Лозница	ново	0,05		НЕ	5	ХНЕ 49/А 3х(1х95)	95	НЕ	НЕ	462.911,37			Делимично	16.700,86	
13	КВ 10 кВ ТС "Грласка нафана", ТС "Болничка"	Лозница	ново	0,168		НЕ	5	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150	НЕ	НЕ	1.199.811,21			Делимично	115.271,79	
14	КВ 10 кВ ТС 35/10 кВ "Лозница 1" до ТС 10/0,4 кВ "Лаватор ПЗ"	Лозница	ново	0,25		НЕ	10	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150	НЕ	НЕ	425.000,00	307.350,00	307.350,00	Делимично	425.000,00	
15	КВ 10 кВ од МБТС "Шеплак" до МБТС "Инд. зона 1"	Лозница	Рек.	0,48		Делимично	5	ХНЕ 49/А 3х(1х150)	150	НЕ	НЕ	1.453.850,00	142.350,00	142.350,00	Делимично	254.500,00	
Укупно Огранак										20,888		39.694.501,32	23.542.840,75	17.756.974,26		25.083.695,73	
ОГРАНАК ДРУШТВА: НОВИ ПАЗАР																	
ДВ 10(20) кВ																	
1	10 кВ ПРИКЉУЧНИ ВОД - "ДЛЕКЕВА-центар"		ново	0,14		ДА	2,9	ХНЕ 49-А 1Х	150	ДА	НЕ	971.829,70	28.532,00	28.532,00	не	971.829,70	
2	20 кВ ПРИКЉУЧНИ ВОД - РАКОВО ПОЉЕ 2"	ТУТИН	ново	0,19		ДА	40	ХНЕ 49-А 1Х	150	ДА	НЕ	688.065,20	253.280,72	253.280,72	не	688.065,20	
3	20 кВ ПРИКЉУЧНИ ВОД - "БОРОШТИЦА 2"	ТУТИН	ново	1,35	БЕТ.	ДА	70	АЛЧЕЛ	35	ДА	НЕ	2.318.447,20	1.605.240,04	1.605.240,04	не	2.318.447,20	
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																	
Укупно Огранак										1,680		3.978.342,10	1.887.062,76	1.887.062,76		3.978.342,10	
ОГРАНАК ДРУШТВА: УЖИЦЕ																	
ДВ 10(20) кВ																	
1	ДВ 10кВ прикључни за СБТС Антонијевићи	Ужице	ново	1,284	бетонски	ДА	85	СКС ХНЕ49/0-А	3x50	ДА	ДА	3.733.871,00	3.648.947,72	3.648.947,72	НЕ	459.233,16	
2	ДВ 10кВ прикључни за СБТС Марковићи	Ужице	ново	0,68	бетонски	ДА	100	СКС ХНЕ49/0-А	3x70	ДА	ДА	1.524.200,00	1.685.836,01	1.685.836,01	НЕ	633.432,89	
3	ДВ 10кВ прикључни за СБТС Максимовићи - Гостиница	Ужице	ново	0,311	бетонски	ДА	100	СКС ХНЕ49/0-А	3x50	ДА	ДА	690.600,00	735.787,29	735.787,29	НЕ	176.513,90	
4	ДВ 10кВ прикључни за СБТС Пребачевина	Ужице	ново	1,02	бетонски	ДА	90	СКС ХНЕ49/0-А	3x50	ДА	ДА	2.500.000,00	2.590.268,94	2.590.268,94	НЕ	504.296,09	
5	КВ 10кВ од ТС Тараблић до ТС (Оморика) Јеремичак	Ужице	ново	3,25		ДА	40	ХНЕ 49-А	3х150	ДА	ДА	9.500.000,00	4.290.766,34	4.290.766,34	НЕ	1.192.722,16	
6	Карађорјева Желько до ТС Карађорјева шанац	Ужице	ново	0,486		ДА	100	НРО13А	3х150	ДА	ДА	1.300.000,00	488.577,92	488.577,92	НЕ	389.750,89	
7	КВ 10кВ Севојно - Горани	Ужице	ново	0,63		ДА	60	ХНЕ 49-А	3х150	ДА	ДА	3.121.000,00	2.932.310,00	2.932.310,00	НЕ	2.932.310,00	
8	ДВ 10кВ за ТС10/0,4кВ "МАЂЕРСКО БРДО"	ПОЖЕГА	ново	1,05	бетон	ДА	100	АлЧ	3x50	ДА	НЕ	1.386.331,00	1.510.809,66	1.510.809,66	НЕ	1.510.809,66	
9	КВ 10кВ за ТС10/0,4кВ "ЖИРАВЕ"	ПОЖЕГА	ново	1,03		ДА	100	ХНЕ 49-А	3х(1х50)	ДА	НЕ	80.000,00	1.381.832,20	1.381.832,20	НЕ	1.381.832,20	
10	КВ 10кВ ТС "МАР ЈАНОВИЋА БРДО 2" ТС "ТОЈУ"	ПОЖЕГА	ново	0,6		ДА	100	ХНЕ 49-А	3х(1х70)	ДА	ДА	1.521.414,54	1.521.414,54	1.521.414,54	НЕ	1.521.414,54	
11	ДВ 10кВ за ТС10/0,4кВ "САВИЋИ-ДРАЖИНОВИЋИ"	ПОЖЕГА	ново	1	бетон	НЕ		АлЧ	3x50	ДА	НЕ	249.232,60			НЕ	249.232,60	
12	ДВ 10 кВ Виктор. центар	Нова Варош	ново	0,365	бетонски	ДА	100	АлЧ	50	ДА	НЕ	1.062.900,00	1.062.900,00	1.062.900,00	ДА		
13	ДВ 10 кВ Василији 2	Нова Варош	ново	0,56	бетонски	ДА	100	АлЧ	50	ДА	ДА	1.546.321,26	1.546.321,26	1.546.321,26	НЕ	1.546.321,26	
14	ДВ 10 кВ Негбина школа	Нова Варош	ново	0,34	бетонски	ДА	100	АлЧ	50	ДА	ДА	663.467,00	19.255,50	19.255,50	НЕ	663.467,00	
15	ДВ 10 кВ КБрод-Драглица уградња три револера	Нова Варош	ново		бетонски	ДА	100			ДА	ДА	3.480.337,27	3.480.337,27	3.480.337,27	НЕ	3.480.337,27	
16	Прикључни ДВ 10кВ за СТС Белчи	Пријепље	ново	1,673	бет.	ДА	60	АлЧ	50	ДА	ДА	2.117.553,20	2.550.815,21	2.105.993,71	НЕ	2.550.815,21	
17	Прикључни ДВ 10кВ за СТС Бурово брдо	Пријепље	ново	1,032	бет.	ДА	90	АлЧ/СН СКС	50	ДА	ДА	1.382.530,30	1.636.398,40	800.753,62	НЕ	1.636.398,40	
18	ДВ 10кВ Ивански мост-прикључњак за Иване	Пријепље	ново	0,214	бет.	ДА	33	АлЧ/СН СКС	50	ДА	ДА	1.045.870,31	343.217,53	243.472,21	НЕ	1.045.870,31	

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (km)	врста стуба	Документација ДАНЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршета	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у плану инвестиција за 2014	Објекат је пренет из претходних год. из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица						
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)					
19	Кабл вод 10кV прикључак за ТС Светозар 2.	Пријеполје	ново	0,3	кабл.	НЕ	9,61	ХНЕ 49-А	150	ДА	НЕ	1.382.757,80	133.000,00	133.000,00	133.000,00	ДА	127.648,07					
20	КБ 10кV напоји за ТС Урлица	Чајетина	ново	0,11		ДА	99	ХНЕ 49-А	3x150	ДА	НЕ	1.502.924,40	222.501,35	222.501,35	ДА							
21	ДВ 10кV Брезанье-Језерине Чајетина	Чајетина	ново	3	бетонски	ДА	80	Алч	3x50	ДА	ДА	4.427.205,31	1.291.908,00	40.514,00	40.514,00	НЕ	4.427.205,31					
22	КБ 10кV напоји за ТС Дунав 2	Чајетина	ново	0,16		ДЕЛИМИЧНО	98	ХНЕ 49-А	3x150	ДА	НЕ	259.391,00	495.689,00	495.689,00	ДА							
23	КБ 10кV Златибор 3-Комба	Чајетина	ново	2		ДЕЛИМИЧНО	98	ХНЕ 49-А	3x150	ДА	НЕ	3.056.514,50	3.960.629,70	3.960.629,70	ДА							
24	КБ 10кV Златибор 2-Једрилинско Брдо	Чајетина	ново	1,1		ДЕЛИМИЧНО	98	ХНЕ 49-А	3x150	ДА	НЕ	5.237.020,50	2.522.963,33	2.522.963,33	НЕ		2.522.963,33					
25	КБ 10кV Златибор 2-Једрилинско Брдо II	Чајетина	ново	0,94		ДЕЛИМИЧНО	98	ХНЕ 49-А	3x150	ДА	НЕ	3.127.809,60	2.207.375,70	2.207.375,70	ДА							
26	ДВ 10кV Петрово Брдо-Семењено Центар	Чајетина	ново	4		ДЕЛИМИЧНО	90	Алч	3x50	ДА	НЕ	270.000,00	476.040,00	476.040,00	НЕ		476.040,00					
27	Одвојни ДВ 10кV за СТС 10/0,4кV "Стаменићи" у Обатори	Бајина Башта	ново	0,15	бетонски	ДА	95	Алч	35	ДА	ДА	963.416,70	159.064,20	159.064,20	НЕ		963.416,70					
28	Одвојни ДВ 10кV за СТС 10/0,4кV "Пантелићи" у Дубу	Бајина Башта	ново	0,08	бетонски	ДА	95	Алч	35	ДА	ДА	161.900,00	159.064,20	159.064,20	НЕ		159.064,20					
29	Копосови вод 10кV "Трста Опедна станица"	Бајина Башта	ново	0,075		ДА	40	ХНР	150	ДА	ДА	100.000,00	9.800,00	9.800,00	НЕ		50.000,00					
30	КБ 10кV Пантелићи - Бреловац	Косјерић	ново	0,872	кабл вод	ДА	82,663	АИ	150	ДА	ДА	3.500.000,00	2.893.190,83	1.926.774,81	1.926.774,81	НЕ	3.500.000,00					
31	ДВ 10кV Томилић - Река - Маринковица	Косјерић	ново	2,299	Бет.	ДА	59,568	АИС	50	ДА	ДА	2.900.000,00	1.727.485,53	1.562.996,53	1.562.996,53	НЕ	2.900.000,00					
32	ДВ 10кV Бреловац - Брајковићи	Косјерић	ново	1,018	Бет.	ДА	33,087	АИС	50	ДА	ДА	2.100.000,00	694.832,27	-295.754,88	-295.754,88	НЕ	2.100.000,00					
ДВ 10(20) кV који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																						
1	ДВ 10 кV Б.Войнич-ТС Пенезлићи	Чајетина	ново	1,3	бетонски	ДА	100	Алч	3x50	НЕ	ДА	2.423.766,34	2.423.766,34	126.230,52	126.230,52	НЕ	2.423.766,34					
2	КБ 10кV одвојак за ТС Мањак	Чајетина	ново	0,31		ДА	100	ХНЕ 49-А	3x(1x70)	ДА	ДА	576.117,46	576.117,46	23.067,87	23.067,87	НЕ	576.117,46					
3	КБ 10кV 35/10 Златибор 3-ТС 10/0,4 Хотел Торник	Чајетина	ново	1,92		ДА	99	ХНР 48-А	3x150	НЕ	НЕ	7.663.099,91	1.356.833,44	11.000,00	11.000,00	ДЕЛИМИЧНО	1.356.833,44					
4	Одвојни ДВ 10кV за СТС 10/0,4кV "Трунчићи" у Заглавцу	Бајина Башта	ново	1,84	бетонски	ДА	59	ХНР 48-А Алч	50 35	ДА	ДА	3.872.000,00	2.285.860,23	317.965,23	317.965,23	НЕ	3.192.493,80					
5	Одвојни ДВ 10кV за СТС 10/0,4кV "Смићи" у Перлуцу	Бајина Башта	ново	0,665	бетонски	ДА	52	ХНР 48-А Алч	50 35	ДА	ДА	2.413.000,00	1.266.050,00	31.200,00	31.200,00	НЕ	2.085.519,90					
6	Одвојни ДВ 10кV за СТС 10/0,4кV "Копари" у Обатори	Бајина Башта	ново	1,068	бетонски	ДА	74	ХНЕ 48-А Алч	50 35	ДА	ДА	2.064.000,00	1.529.812,96	100.049,43	100.049,43	НЕ	2.064.000,00					
7	Одвојни ДВ 10 кV за СТС 10/0,4 кV Јелићи Заглавак	Бајина Башта	ново	0,318	бетонски	ДА	49	Алч	35	ДА	ДА	1.323.000,00	656.242,10	48.242,10	48.242,10	НЕ	1.323.000,00					
8	Одвојни ДВ 10 кV за СТС 10/0,4 кV Лукићи Заглавак	Бајина Башта	ново	0,247	бетонски	ДА	26	Алч	35	ДА	ДА	817.000,00	216.116,84	22.416,84	22.416,84	НЕ	817.000,00					
9	Одвојни ДВ 10кV за ТС 10/0,4 кV "Баре"	Косјерић	ново	1,412	Бет.	ДА	100	Алч	50	НЕ	НЕ	1.945.700,00	1.945.700,00	1.945.700,00	ДА		1.945.700,00					
Укупно Огранак											40,549		88.992.252,00		30.287.405,00		60.635.799,27		33.088.514,39		52.939.826,38	
ОГРНАК ДРУШТА: ДВ 10(20) кV																						
1	КБ 10 кV "Ароострој - Раниговићи"	Чачак	ново	0,6	кабал	ДА	100	НРО 13-АС	3x150	ДА	ДА	1.803.481,38	1.803.481,38	685.441,38	685.441,38	НЕ	1.803.481,38					
2	КБ 10 кV "Ранковићи - ка ТС "Чављичко Брдо"	Чачак	ново	0,5	кабал	ДА	90	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	ДА	1.600.000,00	1.148.722,73	169.949,93	169.949,93	НЕ	497.494,30					
3	Прикључи КБ 10 кV за ТС Трарски стадион"	Чачак	ново	0,92	кабал	ДА	100	НРО 13-АС	3x150	ДА	ДА	2.530.030,00	2.530.030,00	2.530.030,00	ДА							
4	Прикључи КБ 10 кV за ТС "Stax"	Чачак	ново	0,35	кабал	ДА	100	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	НЕ	1.096.000,00	1.096.000,00	1.096.000,00	ДА							
5	Прикључи КБ 10 кV за ТС "Wetex"	Чачак	ново	0,1	кабал	ДА	100	НРО 13-АС	3x150	ДА	НЕ	1.069.068,74	1.069.068,74	1.069.068,74	ДЕЛИМИЧНО		442.658,74					
6	"Ундипромет Враићи"	Чачак	ново	0,25	кабал	ДА	80	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	НЕ	650.000,00	399.659,44	399.659,44	ДЕЛИМИЧНО		399.659,44					

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (км)	врста стуба	Документација ДАНЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршета	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у плану инвестиција за 2014	Објекат је пренет из претходних година из плана (ДАНЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица			
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДАНЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)		
7	КВ 10 кВ "Стара пивара - Дом ЈНА" са прикључним водњиком 10 кВ	Чачак	ново	0,1	кабал	ДА	100	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	НЕ	966.502,47	966.502,47	966.502,47	НЕ	966.502,47			
8	Прикључни ДВ 10 кВ за ТС "Ракова"	Чачак	ново	0,2	бетон	ДА	70	Ал-С	3x50/8	ДА	НЕ	680.000,00	740.507,22	740.507,22	НЕ	816.914,00			
9	ДВ 10 кВ "Сепарација - Виногради" - каблирана деоница	Чачак	ново	0,14	кабал	ДА	80	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	НЕ	450.000,00	294.596,00	294.596,00	НЕ	320.000,00			
10	ДВ 10 кВ "Сепарација - Виногради" - наземна деоница	Чачак	ново	1,5	бетон	ДА	20	Ал-С	3x50/8	ДА	НЕ	2.400.000,00	70.087,61	70.087,61	НЕ	1.282.436,50			
11	ДВ 10 кВ "Табар - Дом Камулице"	Чачак	рек	1,55	бетон	ДА	40	СН СКС	3x(1x50)+50	ДА	НЕ	4.340.000,00	926.224,32	926.224,32	НЕ	3.472.043,50			
12	ДВ 10 кВ "Лазвањ"	Чачак	рек	1	бетон	ДА	5	Ал-С	3x50/8	ДА	НЕ	2.400.000,00	191.843,63	191.843,63	НЕ	1.233.486,30			
13	ДВ 10 кВ за ТС 10/0,4 кВ/кВ "Баница" у Баници	Чачак	ново	1,6	бетон	ДЕЛИМИЧНО	95	Ал-С + СН СКС	3x50/8 +3x(1x50)+50	ДА	ДА	3.901.140,00	200.000,00	3.966.787,45	1.544.361,43	3.901.140,00			
14	ДВ 10 кВ "Варошица Рудник-органк ДВ-а за ТС Земунско одмаралиште"	Горњи Милановац	рек	0,52	бетон	ДА	100	СН СКС	3x(1x50)+50	ДА	ДА	1.763.316,18	2.172.712,71	1.549.153,05	НЕ	1.041.657,10			
15	ДВ 10 кВ "Баница" ДВ Горњи Милановац	Горњи Милановац	рек	9,1	бетон	ДА	65	Ал-Се	3x50/8	ДА	ДА	8.500.000,00	6.876.411,11	4.456.403,29	НЕ	8.500.000,00			
16	ДВ СКС 10 кВ "Шогићи - Живље"	Горњи Милановац	ново	2,5	бетон	ДА	95	СН СКС	3x(1x50)+50	ДА	НЕ	5.193.045,00	20.000,00	1.074.062,05	ДЕЛИМИЧНО	745.899,00			
17	ДВ СКС 10 кВ "Мајдан"	Горњи Милановац	рек	1,5	бетон	ДА	80	Ал-С	3x50/8	ДА	ДА	2.692.897,80	1.851.504,98	1.118.025,48	НЕ	1.335.442,50			
18	ДВ СКС 10 кВ "Грањани"	Горњи Милановац	рек	7,3	бетон	ДА	25	Ал-С	3x50/8	ДА	ДА	10.466.350,00	2.539.924,90	2.862.597,35	НЕ	2.539.924,90			
19	ДВ 10 кВ "Луковић 2"	Гуча	ново	1,14	бетон	ДА	60	Ал-С	3x50/8	ДА	ДА	2.134.320,89	657.185,32	225.930,55	ДЕЛИМИЧНО	887.132,00			
20	ДВ 10 кВ "Тражић"	Гуча	ново	0,98	бетон	ДА	70	Ал-С	3x50/8	ДА	ДА	1.834.284,37	2.432,00	411.449,64	ДЕЛИМИЧНО	1.300.000,00			
21	Прикључни КВ 10 кВ за ТС "Шуме"	Ивањлица	ново	0,46	кабал	ДА	90	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	ДА	1.047.680,00	286.458,70	686.858,64	ДЕЛИМИЧНО	686.858,64			
22	Прикључни ДВ 10 кВ за БСТС 10/0,4 кВ "Речнице 1". Лиса	Ивањлица	ново	1,88	бетон	ДА	30	Ал/Fe	3x50/8	ДА	ДА	4.085.505,00	1.916.333,00	1.551.978,41	НЕ	1.551.978,41			
23	Прикључни ДВ 10 кВ са ТС 35/10 кВ "ИВАЊИЦА" - за Осонци и Пролетер. кабларне - измењане дела ДВ 10кВ Ивањлица	Ивањлица	рек	0,97	кабал	ДА	95	ХНЕ 49-А	3x(1x150)	ДА	ДА	3.176.250,00	305.448,00	2.423.430,69	НЕ	2.423.430,69			
										Укупно Огранак		35,160		18.800.303,40		23.976.038,30		35.106.482,77	
										ОГРАНАК ДРУШТВА:		ШАБАЦ		42.028.266,13		42.028.266,13		42.028.266,13	
										ДВ 10(20) кВ									
1	ДВ Вукошић-Заблаће	Шабац	ново	1,7	бетонски	ДА	80	Ал-Ч	50	ДА	НЕ	3.322.566,13	3.322.566,13	1.907.504,48	НЕ	3.322.566,00			
2	ДВ Орашац 1-Орашац 3	Шабац	ново	1,3	бетонски	ДА	70	Ал-Ч	70	ДА	НЕ	1.830.195,12	1.830.195,12	1.830.195,12	НЕ	1.830.195,00			
3	Прикључни ДВ за Орнд 1-Зрња	Шабац	рек	0,33	бетонски	ДА	70	Ал-Ч	35	ДА	НЕ	687.516,77	687.516,77	687.516,77	НЕ	687.516,00			
4	Пр-ДВ ТС Свилеува 16	Шабац	ново	1,013	бет	ДА	100	Ал-Ч	3x35	ДА	ДА	1.802.800,69	1.802.800,69	1.802.800,69	ДЕЛИМИЧНО	1.800.000,00			
5	Пр-ДВ ТС Д-Црнљево 9	Шабац	ново	0,225	бет	ДА	100	Ал-Ч	3x35	ДА	НЕ	319.530,67	319.530,67	319.530,67	ДЕЛИМИЧНО	350.000,00			
6	Пр-ДВ ТС Зукве 2	Шабац	ново	0,86	бет	ДА	60	Ал-Ч	3x35	ДА	ДА	1.320.341,70	1.320.341,70	1.320.341,70	ДЕЛИМИЧНО	860.000,00			
7	Кабл 20кВ за МБТС Коцељева 23	Шабац	ново	0,57	кабл	ДА	100	ХНЕ 49А	3x1x150	ДА	ДА	1.954.440,44	1.954.440,44	1.954.440,44	ДЕЛИМИЧНО	1.000.000,00			
8	Кабл 20кВ на ДВ 20кВ Бобовско-Јаповик	Шабац	ново	0,245	кабл	ДА	100	ХНЕ 49А	4x1x150	ДА	ДА	885.960,27	885.960,27	885.960,27	НЕ	886.000,00			
9	Прикључни ДВ за напajање ТС-Дубоње 16	Шабац	ново	0,77	бетонски	ДА	40	ХНЕ 49А	3x(1x35)	ДА	НЕ	1.900.000,00	1.100.000,00	1.100.000,00	ДЕЛИМИЧНО	1.500.000,00			
10	Прикључни ДВ за Засавица	Шабац	ново	0,03	бетонски	ДА	100	Ал-Ч	35	ДА	ДА	20.000,00	20.000,00	1.709,00	НЕ	20.000,00			
11	ДВ С-Ноћајски 3-С.Ноћајски	Шабац	рек	0,9	бетонски	ДА	40	Ал-Ч	70	ДА	ДА	1.900.000,00	200.000,00	200.000,00	НЕ	1.900.000,00			
12	Прекацивање дела ДВ за Глоговац на БС	Шабац	рек	0,5	бетонски	ДА	10	Ал-Ч	70	ДА	ДА	600.000,00	70.000,00	70.000,00	ДЕЛИМИЧНО	420.000,00			

Р. бр.	Назив вода	Погон	ново/рек.	Дуж. (км)	врста стуба	Документација ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	% завршетка	Тип проводника	Пресек проводника (mm ²)	Објекат је у Плану инвестиција за 2014	Објекат је пренет из претходних год. из плана (ДА/НЕ)	Финансије (дин)				Објект финансирају грађа лица	
												Укупна вредност инвестиц.	Средства предвиђена Планом за 2014. год.	Укупно реализовано од почетка изградње	Реализовано у 2014. год.	ДА/НЕ/ДЕЛИМИЧНО	Средства која обезбеђује ЕД (дин)
13	Преобављање проводника на ДВ Шабац-Богатић и Богатић-Глушци на БС	Шабац	рек	0,9	бетонски	ДА	10	Ал-Ч	70	ДА	ДА	1.400.000,00	1.000.000,00	100.000,00	100.000,00	ДЕЛИМИЧНО	1.000.000,00
ДВ 10(20) кВ који нису предвиђени Планом инвестиција за 2014.																	
1	Пр. ДВ за ТС Крнуле 6	Шабац	ново	0,206	бет	ДА	100	Ал-че	3x35	НЕ	НЕ	242.402,16		242.402,16		ДА	
2	КВ 20кВ од ГР стуба до МБТС М.Митровица 3	Шабац	рек	0,5	кабл	ДА	100	ХНЕ-49А	3x(1x150)	НЕ	ДА	1.900.000,00		1.900.000,00		НЕ	1.900.000,00
Укупно Огранак												20.085.753,95	10.861.786,00	16.555.753,95	14.322.401,30		17.476.277,00
ЕЛЕКТРОСРБИЈА:												339.549.726,77	122.895.366,68	229.666.813,23	154.959.700,30		160.825.719,78

ПРЕГЛЕД ДВ 10(20) KV УРАЂЕНИХ ИЛИ ЗАПОЧЕТИХ У ПЕРИОДУ I - XII 2014.

Р. бр.	ВОДОВИ 10(20) KV		Кабловски водови 10(20) KV	На бетонском стубу са Ал/Ч проводником	На бетонском стубу са СКС	На дрвеном стубу са бет. ногарима	Ук. надземних водова 10(20) KV	УКУПНО ВОДОВИ 10(20) KV
	УРАЂЕНО (km)	радови у току (km)						
1	Аранђеловац	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)		0,850	2,300		3,150	3,150
2	Ваљево	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,000	1,460	0,700		2,160	2,160
3	Јагодина	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	4,029	7,120	2,300		9,420	10,420
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,950		1,004		1,004	5,033
4	Краљево	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	4,940		0,500		0,500	2,450
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	2,800	1,540	1,285		1,285	6,225
5	Крушевац	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,690	1,300	0,810		2,110	3,800
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	0,400		0,380		0,380	0,780
6	Лазаревац	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,000	4,000	0,280		0,280	1,280
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,510		3,560		7,560	9,070
7	Лозница	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	0,960	4,710	1,380		6,090	7,050
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	3,008	4,090	6,740		10,830	13,838
8	Нови Пазар	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	0,330	1,350			1,350	1,680
9	Ужице	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	2,420	4,692	0,990		5,682	8,102
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	11,357	18,935	2,300		21,235	32,592
10	Чачак	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	2,070		0,520		0,520	2,590
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	2,320	25,200	5,050		30,250	32,570
11	Шабац	УРАЂЕНО (km) радови у току (km)	1,320	1,470			1,470	2,790
		УРАЂЕНО (km) радови у току (km)		6,490	0,770		7,260	7,260
Електросрбија			18,429	13,632	6,969		20,601	39,030
			24,675	69,575	26,550		96,125	120,800

**РЕКАПИТУЛАУЦИЈА - ОБЈЕКТИ 10(20) kV
У ПЕРИОДУ I - XII 2014.**

Огранак Друштва		ТС 10(20)/0,4 kV (ком.)						ВОДОВИ 10(20) kV (km)					
		завршено			радови у току			завршено			радови у току		
		ново	рек.	укупно	ново	рек.	укупно	ново	рек.	укупно	ново	рек.	укупно
1	Аранђеловац	2		2	6		6				2,30	0,85	3,15
2	Ваљево	11	1	12	10	2	12	2,16		2,160	10,42		10,42
3	Јагодина	7		7	6		6	5,033		5,033	1,95	0,5	2,45
4	Краљево	5	1	6	5		5	5,93	0,3	6,230	6,99		6,99
5	Крушевац	9		9	1		1	3,8		3,800	0,78		0,78
6	Лазаревац	3	2	5	7	2	9	1,28		1,280	9,07		9,07
7	Лозница	9		9	15		15	7,05		7,050	13,36	0,48	13,84
8	Нови Пазар	2		2	4		4				1,68		1,68
9	Ужице	15	2	17	17	9	26	8,102		8,102	32,59		32,59
10	Чачак	6		6	3	1	4	2,07	0,52	2,590	11,15	21,42	32,57
11	Шабац	8		8	8		8	2,29	0,5	2,790	4,63	2,63	7,26
Електросрбија		77	6	83	82	14	96	37,72	1,32	39,04	94,92	25,88	120,80

**Упоредни преглед планираних и реализованих инвестиција на
објектима 10(20) kV за период I - XII 2014.**

Р. б.	Огранак	ТС 10(20)/0,4 kV (ком.)			Водови 10(20) kV (km)		
		План 2014.	реализ. I-XII 2014.	реал./план	План 2014.	реализ. I-XII 2014.	реал./план
1	Аранђеловац	5	2	40,00%	3,15		0%
2	Ваљево	39	12	30,77%	25,98	2,160	8,31%
3	Јагодина	17	7	41,18%	11,45	5,033	43,96%
4	Краљево	13	6	46,15%	9,55	6,230	65,24%
5	Крушевац	10	9	90,00%	7,15	3,800	53,15%
6	Лазаревац	14	5	35,71%	21,19	1,280	6,04%
7	Лозница	5	9	180,00%	8,11	7,050	86,93%
8	Нови Пазар	14	2	14,29%	22,23		0%
9	Ужице	27	17	62,96%	73,59	8,102	11,01%
10	Чачак	26	6	23,08%	62,47	2,590	4,15%
11	Шабац	18	8	44,44%	29,58	2,790	9,43%
Електросрбија		188	83	44,15%	274,45	39,035	14,22%

**Упоредни преглед завршених објеката 10(20) kV
у периоду I - XII 2013. и 2014.**

Р. б.	Огранак Друштва	ТС 10(20)/0,4 kV (ком.)			Водови 10(20) kV (km)		
		2013.	2014.	2014/2013	2013.	2014.	2014/2013
1	Аранђеловац	8	2	25%	2,59		0%
2	Ваљево	6	12	200%	2,38	2,16	91%
3	Јагодина	8	7	88%	1,59	5,03	316%
4	Краљево	13	6	46%	2,90	6,23	215%
5	Крушевац	6	9	150%	4,47	3,80	85%
6	Лазаревац	7	5	71%	5,41	1,28	24%
7	Лозница	12	9	75%	5,81	7,05	121%
8	Нови Пазар		2	/	2,26		0%
9	Ужице	19	17	89%	6,49	8,10	125%
10	Чачак	8	6	75%	13,22	2,59	20%
11	Шабац	12	8	67%	9,57	2,79	0%
Електросрбија		99	83	84%	56,70	39,04	69%

ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ ДИРЕКЦИЈЕ ЗА ИНФОРМАЦИОНЕ ТЕХНОЛОГИЈЕ ЗА 2014. ГОДИНУ

Током период од 01.01.2014. до 29.12.2014. године у Дирекцији за ИТ Управе ПД “Електросрбија” д.о.о. Краљево запослени су радили на следећим задацима:

- Миграција података на продукционој бази ОДС-а
- Тестирање урађених апликација за праћење плана јавних набавки.
- Креиран хмл и учитане пореске пријаве за порез по одбитку за јануар.
- Обука корисника за рад у софтверу комерцијалног снабдевача.
- Прикупљање и упаривање података из софтвера ОДС-ова за потребе иницијалног пуњења базе Комерцијалног снабдевача.
- Пуштање у продукцију софтвера за потребе ОДС-а: неовлашћена потрошња, репрограма, утужења и одобрења за прикључење.
- Електронска евиденција пореске пријаве за порез по одбитку за фебруар.
- Израда извештајног дела за праћење плана јавних набавки.
- Креирани тестни налози у САП-у за октобар, новембар и децембар 2013. године.
- Иницијално формирање и пуњење базе уговора за Комерцијалног снабдевача и упаривање са базама ОДС-ова.
- Урађен је обрачун за Комерцијалног, Резервног и Јавног снабдевача као и обрачун мрежарине ОДС-а.
- Продукциони рад модула Неовлашћена потрошња, Одобрења, Утужења и Репорограма на новоформираној бази ОДС-а.
- Формиран је модел података и почетна апликација за регистар балансне одговорности.
- Урађен је обрачун за Комерцијалног, Резервног и Јавног снабдевача као и обрачун мрежарине ОДС-а,
- Продукциони рад модула Неовлашћена потрошња, Одобрења, Утужења и Репорограма на новоформираној бази ОДС-а,
- Пуштене у продукцију апликације за праћење плана јавних набавки,
- Креирани налози у САП-у за јануар и фебруар 2014. године,
- Уведен је нови контни план и отворена почетна стања у ОДС у и Снабдевачу,
- Прилагодјене шеме књижења због промене контног плана и формиран налог по новом контном плану у главној књизи Снабдевача.
- Формиран мени и отворени корисници за рад на пословима обрачуна зараде.
- Одржана обука корисника за нове апликације подсистема ЛД.
- Пуштене у продукцију апликације обрачуна осталих примања и формирања прихода за пореске пријаве.
- Пуштене у продукцију апликације за унос елемената и преглед обрачуна ЛД.
- Дефинисане шеме књижења и формиран налог у главним књигама ОДС-а.
- Издвојена судска такса и камата из почетног стања код утужених потрошача.
- Пуштене у продукцију апликације за обрачун зараде нове верзије подсистема ЛД у свим огранцима и погонима,
- Дефинисане шеме књижења и формиран налог за обрачун задужења Комерцијалног снабдевача,
- Формиран налог за март месец Јавног снабдевача и пренети у interface SAP-а,
- Формирање извештаја за потребе ревизије годишњих финансијских извештаја ОДС-а и Јавног снабдевања.
- Прилагођавање апликација Годишњи план и Радни налог да би се пратили трошкови на санацији од поплава.
- Израда апликације за interface за размену података према комерцијалном и резервном снабдевачу,
- Склапање репрограма и обнављање репрограма по захтеву Дирекције за трговину,
- Прилагођавање апликације за Трајне налоге према банкама и новом протоколу.

- Урађен превентивни преглед серверских система и пратеће ИТ опреме у оквиру ЕД Аранђеловац,
- Системска подршка за потребе комерцијалног снабдевача у циљу формирања преносног пута између ПД Електросрбија и других привредних друштава у ЈП ЕПС за потребе приступа апликативном систему комерцијалног снабдевача,
- Припремљена техничка документација за отворени поступак јавне набавке ИТ опреме (серверски системи, персонални рачунари, телекомуникациони уређаји, УПС системи),
- Корекције плана јавних набавки Дирекције за ИТ,
- Расдела рачунара новим корисницима, инсталација ОС, прикључење на рачунарску мрежу,
- Инсталација ТК везе између пословне зграде ЕД Аранђеловац и ТС 110кV Аранђеловац,
- Отклоњен квар у систему веза на траси према ЕД Трстеник,
- Креирана додатна фарма сервера на уређају Load Balanser за потреб приступа информационом систему ЕДИС в3,
- Реконфигурација параметара на систему процесирање ИП телефонских позива за потребе прикључења новог корисника,
- Припремљен RX2620 сервер за базу dbпр, инсталиран у Новом Пазару са реком јединице траке (DAT72 пребачена са алфа сервера EDNP), од колега преузет DL380 G7 сервер и LTO4 јединица траке као резервни систем за EDIS. На том серверу је инсталирано 9x8GB DDR3 меморије и инсталиран оперативни систем који је припремљен за инсталацију базе података,
- Отклоњен квар на уређају Sophos Web Appliance (прекинут RAID низ, синхронизација података између дискова на нивоу блока, ресетован и поново конфигуриран BIOS), урађена слика дискова и бекап пребачен на NAS уређај, неопходно је да колеге из Sophos-а поново ураде дијагностику самог сервиса,
- Урађен бекап NetworkManager сервера и експорт свих виртуалних машина под oVIRT-ом,
- Простор на Qnap NAS уређају искоришћен за додавање експорт, ISO, и Data домена,
- Реконфигурација виртуалних машина ради ребаланса оптерећења по нодовима,
- Компајлиран rsync алат на ALPHA серверима, подешен свакодневни инкрементални бекап на Qnap NAS уређај,
- Подигнут виртуални апликативни сервер за комерцијалног снабдевача,
- Обезбеђен додатни простор на апликативним серверима за извлачење core dump-а меморије oracle процеса,
- Услед отказа ALPHA EDCU сервера у Јагодини, инсталиран Digital Unix 5.1 на ALPHA DS10 сервер, импортовани кориснички налози и подаци и урађена накнадна конфигурација сервера,
- Урађено ажурирање фирмвера на блејд серверима за Hyper-V,
- Подигнут, лиценциран и реконфигуриран виртуални Sophos Web Appliance,
- Рад на техничким карактеристикама за набавку сервера, сторица и блејд инфраструктуре,
- Урађен експорт базе за OCS inventory, подигнута виртуална машина и инсталиран оперативни систем за нову верзију сервиса,
- Чишћење SQL Server базе података која се користи за потребе бројила марке СИТЕЛ у ЕД Краљево
- Одржавање сервера и администрирање софтвера за сателитско праћење возила-ГПС (промена података о уређајима и возилима)
- Инсталација и тестирање новог емаил сервера на Linux платформи
- Инсталација и конфигурација домен контролера у ЕД Нови Пазар
- Виртуелизација CMA сервера на коме се налазе развојни алати за софтверске пакете Прекиди и Пореске пријаве на HyperV блејд инфраструктури
- *Посета Microsoft конференцији CloudOS 10. фебруара у Београду*
- Припрема за доградњу софтвера Golden Gate верзија 11.1.2.0.1 на тестном окружењу HP-UX v11.31.
- Системска подршка за потребе информационог система ЕДИС в3 (Решен проблем са комуникацијом EVA контролера са дисковима, Подигнут Command View EVA 6.0 софтвер за надгледање EVA „Storage” система на Oracle APL серверу).
- Одслушана обука за „Storage” систем.
- Урађена реконфигурација постојеће ИП рачунарске мреже у циљу стварања предуслова за повезивање ИП телефонског система ПД Електросрбија са ИП телефонским системом ЈП ЕПС и

других привредних друштава. Оставерана комуникација по ИП протоколу између два система за процесуирње говорне комуникације.

- Урађена реконфигурација активне ТК опрема (рутера) у циљу инсталације резервног преносног пута према ограницима ПД Електросрбија у случају прекида примарног преносног пута (оптички ТК кабл) на траси Управна зграда ТС 220кV Краљево. 3. Тестирање урађено на нивоу три тачке повезивања: Управа, ЕД Лазаревац, ЕД Шабац.
- Израда техничке документације за набавку серверских система, персоналних рачунара, ТК опреме и УПС система.
- Корекција плана набавки за 2014. годину на основу примедби огранака и другачије расподеле додељених финансијских средстава за ДИТ.
- Штампач рачуна, опомена и упозорења за потребе ЈП Снабдевање.
- Техничка подршка за инсталацију и увођење Telepresence и Webex сервиса на локацији ПД Електросрбија.
- Рад у комисији за увођење система квалитета у Дирекцију за ИТ ПД Електросрбија.
- Урађено проширење приступа кроз впн тунел услед повећања броја картица и додавања новог мрежног опсега за потребе ЕД Лазаревац.
- Урађено проширење ИП телефонског система инсталацијом ИП телефона и АТА уређаја, регистрација нових корисника на систем за потребе Управе и ЕД Ужице, ЕД Аранђеловац.
- Расподела, сервисирање и инсталација рачунарске опреме као и квантитативни и квалитативни пријем исте.
- Превентивни преглед ИТ опреме у ограницима ЕД Чачак и ЕД Лазаревац,
- Повезан ИП телефонски систем ПД Електросрбија са ИП телефонским системом ЈП ЕПС,
- Урађена техничка спецификација и покренут захтев за набавку тонера за масовну штампу за потребе принтинг центра као и захтев за набавку тонера за „desktop“ штампаче,
- Одштампани рачуни за потребе ЈП ЕПС Снабдевање (комерцијално снабдевање),
- Активности на пословима инсталације резервног линка према ограницима ПД Електросрбија у случају прекида примарног преносног пута (оптички ТК кабл) на траси Управна зграда ТС 220кV Краљево 3 и припреме техничке документације за потребе тендера за услуге преноса података биће настављени у месецу априлу,
- Креирање одговора на питања у вези тендера Т-92 Серверски системи, персонални рачунари, проширење ИП телефонског система, систем за непрекидно напајање. Окончан поступак отварање понуда, оцена техничке исправности,
- Контрола плана ЈН за 2014. годину пред коначно усвајање,
- Одржана састанак у компанији Телеком Србија у Крагујевцу на тему набавки ТК услуга, комерцијалним и техничким условима коришћења ТК услуга,
- Реализован захтев ЕПС Снабдевања за проширење приступа апликативном систему комерцијално снабдевање из мреже 192.168.37.0/24, као и захтев за отварање налога за приступ апликативном систему комерцијално снабдевање путем впн конекције кроз интернет,
- Припрема за штампу у принтинг центру (превентива система за ковертирање, пуњење тонера),
- Квалитативни и квантитативни пријем ИТ опреме и инсталација исте (опрема за персоналне рачунаре, ТК опрема, алати и мерни инструменти, опрема за штампаче, штампачи, скенери),
- Сервисирање ИТ опреме (персонални рачунари, преносиви рачунари, УПС системи) кроз актуелни уговор о сервисирању ИТ опреме,
- Замењене неисправне батерије на UPS системима HP RX3000 и APC Smart UPS 3KVA
- Отклоњен пробел у систему веза за пренос података ADSL Е-вод на релацији ЕД Чачак-ЕД Г Милановац
- Анализа рада принтинг центра, искуство из досадашњег рада, анализа капацитета штампом и ковертирања на 1.000.000 рачуна двостране штампе, тренутно стање инфраструктуре, недостаци, планиране активности кроз план ЈН за 2014.
- *Присуство конференцији Net@Work2014 посвећеној мрежним технологијама у организацији компанија MDS и CISCO*
- Анализа проблема испода осигурача у системској (сервер) сали након нестанка/доласка електричне енергије као и проблема напајања клима уређаја у периоду нестанка ел. енергије. Резултат анализе

је растереређење фазе на којој се десио проблем, мерење струје по фазама где је закључено да нема великих оптерећења и да су постојећи осигурачи довољног капацитета, искључење УПС у рековима са празним батеријама, постављање клима уређаја на централни УПС систем,

- Техничка подршка пројекту Мастер база купаца ЕПС,
- Инсталација и техничка подршка за апликацију за планирање набавки и квартално извештавање Службе за набавке,
- Припрема техничких карактеристика за конкурсну документацију за набавку антивирус софтвера,
- Подешавање и тестирање баркод штампача Зебра,
- Подешавање и тестирање MFU и скенера,
- Инсталација читача и подешавање окружења за коришћење апликације за централни регистар обавезног социјалног осигурања у Управи друштва и огранцима,
- Подешавање и тестирање баркод штампача Зебра,
- *Присуство радионици за SharePoint 2013 у организацији компаније Microsoft Србија,*
- Интервенција на серверу за електронску пошту у огранцима ЕД Лазаревац и ЕД Ваљево,
- Рад у Принтинг центру на штампани опомена/упозорења,
- Припрема техничке спецификације и креирање захтева за набавку: услуга преноса података, услуга сервисирања клима уређаја за системску салу, услуга сервисирања система за ковертирање, услуга сервисирања штампача за масовну штампу,
- Штампа рачуна: утеужења, опомене, рачуни за ЈП ЕПС Снабдевање (комерцијални и резервно снабдевање),
- Тестирање рада резервног линка према огранцима ПД на примеру ЕД Ваљево,
- У оквиру припреме техничке спецификације за услуге одржавања штампача за масовну штампу одржани састанци са компанијама Intec Нови Сад, S&T Београд у циљу испитивања тржишта за овај тип услуге,
- *Присуство презентацији оптимизације штампе у пословним системима које је организовала компанија S&T Београд. Са колегама из исте компаније анализирана су решења за бекап системе и договорена инсталација једног таквог система на локацији ПД Електросрбија Краљево у циљу тестирања, испитивања могућности примене у информационом систему нашег ПД,*
- Одговор на жалбу за заштиту права Понуђача Кинг Београд, у отвореном поступку Т-92, паритија Персонални рачунари,
- Састанак са Дирекцијом за Управљање на тему пребацивања серверских система за даљинско управљање из ДДЦ у системску салу. Анализиране могућности и договорени предлози и кораци за измештање опреме,
- Отворени налози и омогућићен приступ запосленима из ЈП ЕПС Снабдевање за удаљени VPN приступ ИС за комерцијално снабдевање,
- Одржана савет за телекомуникације. Анализа рада у претходном периоду, припрема неопходне документације за усвајање даљих активности на развоју ТК система пре свега у погледу изградње оптичке ТК инфраструктуре OPGW, ADSS,
- За пројекте SAP, Oracle Golden Gate на нивоу ЈП ЕПС, урађена реконфигурација WAN мреже у циљу обезбеђења комуникација између серверских система на локацији ПД Електросрбија и ДИКТ ЈП ЕПС Београд,
- Реконфигурација Load Balansera, обезбеђена фарма од једног тестног апликативног сервера
- Реинсталација сервера Itanium rx2620 у циљу обезбеђења резервног сервера за интервентно одржавање сервера базе података у огранцима ПД,
- Инсталација рутера за бежични (wireless) приступ за потребе кабинета директора и у великој сали за састанке,
- Прекид у систему веза на релацији Управа - ЕД Сјеница, ЕД Рашка, ЕД Нови Пазар. Активирање резервног преносног пута до отклањања сметњи на примарним линковима
- Интервенције на IP телефонском систему: преусмеравање позива са јавне телефонске мреже на ИП локал 51-311 (секретарица), креирање riskip групе за преузимање позива између секретарица директора ПД Електросрбија,
- Реконструкција LAN мреже у Дирекцији за корпоративне послове.

- Квалитативни и квантитативни пријем опреме по тендеру Т-92, партија 1 серверски системи, партија 3 проширење ИП телефонског система, партија 4 систем непрекидног напајања. Инсталација опреме, тестирање, пуштање у продукциони рад.
- Тестирање опреме за бекап, EMC Data Domain. Анализа могућности примене у ИС ПД Електросрбија
- Курс, Tivoli Storage Manager Suite решење за backup&recovery,
- Штампа рачуна за потребе ЈП ЕПС Снабдевање припрема за штампу у принтинг центру (превентива система за ковертирање, пуштање у погон свих 6 система, пуњење тонера, достава папира, инсталација штампача услед размештаја опреме),
- Формирана техничка спецификација и покренути захтеви за набавку услуга: сервисирање клима уређаја, услуге преноса података, сервисирање штампача и пуњење тонера, као и захтеви за набавку добара: клима уређаји за потребе принтинг центра,
- Спроведен поступак јавне набавке, изабран понуђач за испоруку тонера за штампаче за масовну штампу и десктоп штампаче,
- Измештаје и реинсталација серверске опреме из велике системске сале,
- Прекид у систему веза, ЕД Лазаревац, ЕД Шабац, ЕД Параћин, пословница ЕД Свилајнац услед временских непогода. Активирање резервних линкова,
- Анализа стања умрежених објеката и активних сервиса посредством оптичке ТК мреже ЈП ЕПС,
- За потребе ДДЦ инсталиран нов UPS 3000VA, сервисирани 4 монитора, напуњено 5 тонера,
- Припрема техничке спецификације за услугу одржавања штампача за масовну штампу,
- Проширење VPN тунела, согредја, согредра,
- Инсталација телефонске линије, канцеларија ЕПС Снабдевање,
- Реинсталација „EndPoint”- video codec из Data у Voice део локалне рачунарске мреже за потребе тестирања Telepresence сервиса,
- ИП телефонски систем: креирање две нове линије на истом ИП телефону за секретарицу ЕД Ужице за коришћење искључиво за везу према Управи, верификација долазних позива са јавне телефонске мреже на посебним тастерима, излаз на мобилну мрежу без GSM Gateway,
- Систем за виртуелизацију-Ovirt реинсталиран на нову blade инфраструктуру,
- Администрирање сервера за електронску пошту у Управи и ЕД Краљево и смањење заузећа дисковног простора на серверу превентивним мерама,
- Припрема техничких карактеристика за конкурсну документацију за набавку антивирус софтвера,
- Инсталација оперативних система, апликативних сервера и база података на новој продукционој и тестној опреми и опреми за „disaster recovery”,
- Тестирање софтвера и хардвера за бекап компаније EMC,
- Оптимизација штампе рачуна на штампачима за масовну штампу у Принтинг центру,
- Подешавање и тестирање штампача Olivetti, за штампу уплатница преко лоад балансера,
- Отклањање проблема у раду мрежних принтера у ЕД Аранђеловцу.
- Припрема техничке спецификације за поступак јавне набавке услуге сервисирања система за ковертирање, услуге одржавања штампача за масовну штампу као и јавне набавке добара штампачи за масовну штампу
- Инсталација UPS система ЕД Лазаревац и ЕД Чачак,
- Инсталација IP телефона у свим огранцима ПД сем у огранку ЕД Ужице и ЕД Краљево,
- *Обука за Web конференцијски систем, Telepresence видео конференцијски систем, IP телефонски систем*
- Реинсталација линка ДЦ Краљево ТС Краљево 5 услед захтева за проширењем уређаја који ће се даљински мониторисати.
- Реинсталација енергетских водова за потребе штампача у принтинг центру ради балансирања оптерећења.
- Додавање нових виртуелних сервера на систему за виртуелизацију - Ovirt на новој blade инфраструктуру
- Миграција централизованог информационог система ПД Електросрбија д.о.о. Краљево на нову рачунарску комуникациону инфраструктуру.
- Припрема техничких карактеристика за конкурсну документацију за набавку антивирус софтвера

- Инсталација оперативних система, апликативних сервера и база података на новој продукционој и тестној опреми и опреми за „disaster recovery”
- Припрема документације за потписивање уговора о слању SMS порука купцима ел. енергије
- Тестирање софтвера и хардвера за бекап компаније EMC
- Оптимизација штампе рачуна на штампачима за масовну штампу у Принтинг центру
- Пружање системске подршке у периоду ванредне ситуације због објаве информација на интернет презентацији
- Подешавање и тестирање баркод штампача Зебра
- Подешавање и тестирање штампача Olivetti, за штампу уплатница преко лод балансера
- Отклањање проблема у раду мрежних принтера у ЕД Аранђеловцу
- Администрирање FTP сервера у принтинг центру
- Урађен бекап маил сервер-а у ЕДЧА, ЕДРА ЕДНП, ЕДАР, ЕДША, ЕДЛО, ЕДВА и ЕДУЕ
- Интервенција на клијентима за електронску пошту у огранку ЕД Чачак.
- Проширење ИП телефонског система, инсталација телефона за потребе диспечера у ПДЦ
- Реконструкција локалне речунарске мреже ЕД Ужице, инсталација свичева и проширење ИП телефонског система
- Успостављање ТК веза, активирање сервиса преноса података и сервиса за пренос говора, након санације оптичког ТК кабла између ТС 110кV Аранђеловац и ЕД Аранђеловац.
- Ребаланс плана ЈН и ГПП за 2014. Дирекције за ИТ
- Спроведен поступак јавне набавке, изабран понуђач за услугу одржавања клима уређаја за системску салу, за услугу сервисирања штампача и пуњење тонера
- Спроведен поступак јавне набавке, изабран понуђач за испоруку добара клима уређаји за системску салу
- Инсталација и конфигурација DMS сервера
- Миграција и консолидација апликативних сервера (пребацавање fs картица, азуирање firmware-а, инсталација оперативних система)
- Оптимизација брзине штампе (дефинисање поступака приликом конверзије PDF-PS, инсталација file/print сервера за принтинг центар, поправка штампача M806 након ажурирања firmware).
- Поправка и инсталација FTP сервера за ЕД Топола
- Припреме за миграцију сервиса са прилагодјених десктоп рачунара на виртуалну инфраструктуру (FTP, SVN)
- Администрација и контрола лог фајлова на Weblogic апликативним серверима
- Администрација и конфигурација база података и контрола лог фајлова на серверима база података Oracle i MySQL
- Одржавање интернет презентације www.elektrosrbija.rs и докумената за Јавне набавке и интранет странице Друштва
- Одржавање интернет портала Кориснички сервис за увид у рачун, тренутно стање, пријава стања на бројилу, пријава за sms и емаил обавештавање, промену адресе доставе рачуна, пријава неисправности бројила и унос нових захтева (регистрација) купаца достављених из електродистрибуција. Одржавање интернет портала за Комерцијалне купце и софтвера за слање ПДФ рачуна емаилом.
- Контрола преноса података из огранака у централни систем за Месечне планове, Аналитику месечних планова, Основна средства, Јавне набавке, Највеће дужнике
- Контрола рада сервиса за слање емаил порука регистрованим купцима ел. енергије са информацијама о дугу о утрошеној електричној енергији
- Администрирање веб портала EPSCODEX
- Припрема фотогалерије на сајту EPSCODEX
- Администрација SVN сервера
- Администрирање Интранет сајта

- Администрирање сервера за електронску пошту у Управи и ЕД Краљево и смањење заузећа дисковног простора на серверу превентивним мерама
- Администрирање сервера за Евиденцију радног времена
- Одржавање сервера и администрирање софтвера за сателитско праћење возила-ГПС (промена података о уређајима и возилима)
- Администрирање ДЦ Управа и ДЦ Краљево
- Техничка подршка пројекту Мастер база купаца ЕПС
- Техничка подршка за апликацију за планирање набавки и квартално извештавање Службе за набавке
- Припрема техничких карактеристика за конкурсну документацију за набавку антивирус софтвера
- Припрема обрачуна
- Контрола обрачуна
- Помоћ корисницима око ЕДИС-а ВЗ
- Администрација Spiceworks сервера
- Оптимизација штампе рачуна на штампачима за масовну штампу у Принтинг центру
- Администрирање FTP сервера у принтинг центру
- ЕД НП,отклањање проблема повезивања мрежних штампача
- Посета погону Горњи Милановац у циљу решавања проблема персоналних рачунара и мрежне комуникације
- Отклањање проблема у раду маил клијената у ЕД ЧА
- Тестирање штампе рачуна за потребе принтинг центра
- Урађена техничка документација за потребе покретања отвореног поступка набавке сервера, уређаја јединице траке, персоналних рачунара
- Проширење ИП телефонског система, инсталација телефона за потребе диспечерских центара управљања. Омогућена комуникација између РДЦ Ваљево, Крушевац и ПДЦ Ужице, Лозница, Шабац, Ваљево, Лазревац, Нови Пазар, Краљево
- Реконструкција локалне рачунарске мреже, инсталација-„upgrade” свичева, Управа, ЕД Нови Пазар
- Урађена климатизација принтинг центра на основу спроведеног поступка јавне набавке и избора понуђача
- Расподеала, инсталација/реинсталација рачунара у Управи и огранцима ПД. Урађен квантитативни и квалитативни пријем преносивих рачунара
- Идентификован и решен квар у систему веза на оптичкој ТК инфраструктури за потребе функционисања ТК веза између Управе и ЕД Јагодина и ЕД Аранђеловац
- Упућен захтев дирекцији за ЕФП за ребаланс плана ЈН 2014. у циљу обезбеђења фин. средстава за потребе одржавања штампача за масовну штампу
- Штампа, ковертирање рачуна за потребе ЕПС Снабдевање (јавно, комерцијално, резервно снабдевање)
- Техничка подршка при инсталацији терминала за наплату ел. енергије, повезивање на рачунарску мрежу, приступ интернету и серверу ОТП банке
- Спроведен поступак и изабран понуђач за набавку добара: Штампачи, системи за ковертирање
- Превентивно искључење серверских система услед нестанка ел. енергије у пословној згради Управе у трајању од 5 часова. Укључење система и активирање свих неопходних сервиса за рад
- Интервенција на локалној рачунаској мрежи услед прекида на мрежним кабловима коа и због грешке на серверу за доделу ИП адреса
- Постављен нови мрежни кабал кроз постојећу подземну инсталацију између ДЦ ЕД Краљево и зграде магацина због физичког оштећења

- Администрација Spiceworks сервера
- Миграција FTP сервера и сервера за SVN у Управи виртуелне машине
- Инсталација емаил сервера, Sophos сервера и прокси сервера у ЕД Чачак
- Промена креденцијала за PureMessage заштиту емаил сервера у свим огранцима и ажурирање на последњу верзију дефиниција
- Отварање и тестирање емаил налога у свим огранцима за потребе трајних налога
- Инсталација оперативног система и пословних програма на новим персоналним рачунарима
- Администрација домен контролера у Управи Друштва и ЕД Краљево
- Рад у принтинг центру, штампа рачуна за домаћинство, и предмета за судске извршитеље
- Сређивање документације за дирекцију за корпоративне послове
- Тестирање бесплатног Nginx веб сервера за софтверско балансирање за потребе ЕДИС-а в3
- Урађена техничка документација за потребе покретања отвореног поступка набавке ТК системи, УПС системи
- Урађено проширење ИП телефонског система за потребе диспечерских центара управљања, инсталиране ИП телефонске везе између ПДЦ Крушевац, ПДЦ Јагодина и РДЦ Крушевац
- У циљу мониторинга локалне рачунарске мреже тј. постојећих (Cisco Linksys) и новоинсталираних свичева (HP switch, Cisco Catalyst), кроз софтвер HP ИМС, сетовани параметри и протоколи како на самим уређајима тако и на софтверу.
- Инсталација/реинсталација оперативног система на рачунарима и других пратећих програма у Управи,огранку ЕД Аранђеловац и погону ЕД Топола.
- Одржан састанак на тему начина и могућности инсталације ТК веза у циљу увођења ТС 110kV, које су преузете од ЈП ЕМС, у систем даљинског управљања.
- Штампа и ковертирање рачуна за потребе ЕПС Снабдевања (јавно, комерцијално, резервно снабдевање)
- Урађена техничка документација за потребе покретања отвореног поступка набавке инструмента за испитивање ИТ опреме (иснтрументи за испитивање оптичких и бакарних каблова)
- На основу новог уговора за услуге преноса података упућени захтеви Телекому Србије за пружање услуге L2VPN у циљу умрежавања трафостаница на подручју огранка ЕД Чачак, ЕД Ужице, ЕД Краљево а за потребе система даљинског управљања
- Интервенција у систему веза због прекида на оптичком линку ка ЕД Јагодина(преусмеравање на резервни линк, детекција квара на оптичком линку и враћање у рад истог)
- Интервенција у систему веза за потребе приступа апликативном систему за комерцијално снабдевање од стране корисника из мреже ЕД Београд
- Дорада рачуна обавештења за ОДС за домаћинства-без ТВ претплате
- Дорада рачуна обавештења за СНА за домаћинства-без ТВ претплате
- Измена обрачуна запослених на породилском одсуству
- Дорада процедуре за пуњење табела у међуслоју за пројекат SAP ARIS BPM за процесе од набавке до плаћања
- Израда плана јавних набавки за 2015. годину Дирекције за информационе технологије
- Инсталација/реинсталација оперативног система на новим рачунарима и других пратећих програма у Управи
- Одржавање интернет портала EPSCODEX, интернет странице www.elektrosrbija.rs, интернет портала "Кориснички сервис" на сајту Друштва
- Пилот пројекат "cloud" инфраструктуре, Exchange (емаил сервера), доменска структура.
- Покренут поступак набавке система за backup, AutoCAD-а, софтвера за електронску писарницу, Red Hat лиценце
- Инсталација ТК веза за потребе система даљинског управљања у ТС 110kV Сјеница, 110kV Нова Варош, ТС 110kV Јагодина 1, ТС 35/10kV Бродарево, ТС 110kV Ужице, ТС 110kV Краљево 1,

- Инсталација антивирус заштите у ЕД Чачак
- Обука запослених из области дизајна и имплементације серверске инфраструктуре
- Штампе опомена, рачуна за потребе ЕПС Снабдевања
- Квантитативни и квалитативни пријем штампача, инсталација истих у принтинг центру
- Састанак у ЈП ЕПС, Дирекција за ИКТ, моделовање процеса плана инвестиција ИКТ, плана одржавања ИКТ
- Усаглашавање плана плана инвестиција и одржавања у области ИКТ за израду ГПП за 2015. са надлежном дирекцијом у ЕПС-у и са надлежним дирекцијама у ПД Електросрбија
- Обука корисника из Управе и огранака за систем антивирус заштите
- Превентивни прегледи серверских система
- Дефинисање одговора на упитник у вези процедуре управљања ризиком за ИТ сектор, информациону инфраструктуру и заштита информација
- Интервенција у систему веза, отклањање пробелема у функционисању комуникације са ЈП ЕПС, пројекат Oracle Golden Gate
- Договорени термини додатног обиласка трасе за монтажу оптичког АДСС кабла, предложен расплет влакана и време извођења радова
- ИП телефонски систем успостављање телефонског саобраћаја са ЈП ЕМС Вождовац
- Штампа ИОС-а
- Инсталација ТК веза за СДУ ТС Лопатница-ПДЦ Краљево, ТС 35/10кV Бродарево-ПДЦ Ужице, ТС 110кV Љиг-ПДЦ Лазаревац
- Одржан савет за информационе технологије
- Информациони систем, измена конфигурације хардверског балансера услед замене апликативних сервера у циљу обезбеђења бољих перформанси
- Инсталиран оптички АДСС кабл између ЕД Чачак, ТС 110кV Чачак 2 и ДЦ ЕД Чачак
- Обука Private Cloud Design у организацији ДИКТ ЈП ЕПС
- ИП телефонски систем, отклоњен проблем у раду Е1 контролера на рутеру у ЕД Лозница услед промене параметара Телекома
- Припрема хардверског окружења за disaster recovery локацију
- Инсталација тестног окружења за Private cloud за пројекат консолидације у ЕПС-у
- Повезивање базе за Комерцијално снабдевање са мастер базом купаца у Крагујевцу помоћу Golden Gate-а уз асистенцију инжењера из Oracle-а
- Обилазак локација (Управа, ЕД Крушевац, ЕД јагодина) и снимање услова за за инсталацију DWDM опреме за повећање капацитетеа преноса информација по оптичком влакну
- Припрема хардверског окружења за disaster recovery локацију
- Инсталације виртуелних Алфа сервер система у циљу одржавања поједних система и апликативних решења на њима
- Припрема техничке документације за отворени поступак реконструкције системске сале
- Тестирање виртуелног „Exchange” сервера за електронску пошту на Microsoft Hyper-V платформи
- Интервенција у систему веза за потребе преласка на резервни преносни пут према ЕД Ваљево и ЕД Б Башта, услед прекида оптичког кабла на подручју Б Баште
- Омогућен ИП телефонски саобраћај између ЕД В Бања, ЕД Трстеник и ИП телефонске мреже ЈП ЕМС
- Креирање упозорења пред обуставу испоруке електричне енергије за купце на јавном снабдевању са дугом преко 5000 из категорије Широка потрошња и Ниски напон, штампа и слање истих
- Формирање и почетак штампе опомена пред утужење купаца на ОДС-у са дугом преко 50 дин
- Процес масовног утужења купаца на ОДС-у који имају дуг преко 5000 дин и валидно достављено упозорење, формирање тужби и резање истих на CD за слање извршитељима
- Креирање извештаја и пуњење података за потребе института Никола Тесла
- Креирање ванредних репрограма
- Поновни пренос налога у SAP из главне књиге Јавног снабдевача за период јан-авг због усаглашавања аналитике конта по пословним партнерима
- Штампа и слање опомена пред утужење купаца на ОДС-у са дугом преко 50 дин

- Процес масовног утужења купаца на ОДС-у који имају дуг преко 5000 дин и валидно достављено упозорење
- Креирање извештаја и пуњење података за потребе института Никола Тесла
- Креирање ванредних репрограма
- Извештај Прекиди у напајању ЕЕ код приоритетних купаца
- Инсталирана апликација за планирање канцеларијског материјала по огранцима Друштва
- Имплементација новог изгледа рачуна за домаћинства.
- Израда обрачуна и штампа рачуна за купце на јавном снабдевању
- Припрема и слање података за обрачун купаца на Комерцијалном и резервном снабдевању
- Припрема и обрачун за Обавештења о сању дуга код ОДС-а
- Припрема обрачуна за Електрокошет.
- Креирање извештаја и пуњење података за потребе института Никола Тесла
- Креирање ванредних репрограма
- Израда обрачуна и штампа рачуна за купце на јавном снабдевању
- Обрачун и штампа рачуна за купце на Комерцијалном и резервном снабдевању
- Обрачун и штампа Обавештења о стању дуга код ОДС-а за домаћинства
- Обрачун за Обавештења о стању дуга код ОДС-а за вирманце
- Обрачун за Електрокошет.
- Креирање извештаја и пуњење података за потребе института Никола Тесла
- Креирање ванредних репрограма
- Припрема за формирање, штампу и ковертирање ИОС-а код ОДС-а, ЈС-а, Комерцијалног и Резервног снабдевања
- Измене у годишњим плановима инвестиција за унос аналитике за Пројекат јужног тока и Пројекат коридори Србија
- Израда извештаја за план канцеларијског материјала
- Измена контног плана ОДС-а
- Формирање и књижење налога за октобар 2014 за ЈС и ОДС
- Израда великог броја редовних и хитних извештаја за потребе Дирекције за трговину и Дирекције за ЕФП
- Активности на апликативној подршци пословима утужења на ОДС
- Израда апликативне подршке за формирање ИОС за ОДС, Јавног снабдевача и Комерцијалног снабдевача
- Формирање штампе ИОС за ОДС, Јавног снабдевача и Комерцијалног снабдевача
- Припрема података из финансијског и материјалног за потребе ревизије
- Припрема и слање података за обрачун купаца на Комерцијалном и резервном снабдевању
- Припрема и обрачун за Обавештења о стању дуга код ОДС-а
- Припрема обрачуна за Електрокошет.
- Израда и штампа каматног листа за купце на комерцијалном и резервном снабдевању
- Припрема и слање фајлова за евиденцију закључака о извршењу код ОДС-а
- Припрема спискова за тужбе купаца код ОДС-а који су опоменути 8-9.окт.2014
- Припрема штампа и достава Опомена пред утужење, са потврдом уручења, купцима на јавном снабдевању који имају дуг закључно са рачуном за јануар и купцима који су изгубили право на јавно снабдевање а имају доспели дуг већи од 4000 динара
- Припрема и слање фајлова за евиденцију закључака о извршењу код ОДС-а
- Припрема тужби за купаце код ОДС-а који су опоменути 8-9.окт.2014 а имају дуг преко 20 000 дин
- Примена закона о привременом утврђивању основице за обрачун и исплату плата односно зарада у јавном сектору
- Извештај о просечним и максималним ценама за артикле на залихама у ПД
- Евидентирање делатности за сва радна места у ПД
- Израда рекапитулације за ОДС-а, Јавно, Резервно и Комерцијално снабдевање
- Припрема и реализација тужби за купаце код ОДС-а који су опоменути 8-9.окт.2014 а имају дуг преко 20 000 дин

- Припрема извештаја за ревизију из финансијског система и аналитике ЕДИС-а
- Измена процедуре за пуњење међуслоја из јавних набавки према САП-у
- Припрема годишње пореске пријаве из Личних доходака
- Формирање и штампа Упозорења пред обуставу испоруке електричне енергије свим купцима из категорије „широка потрошња“ и „ниски напон“ који закључно са обрачуном за месец октобар дугују више од 5000 динара.
- Формирање Утужења – Поступка принудне наплате за све купце који су опоменути 12.дец.2014 јер имају неизмирен доспео дуг закључно са априлским рачуном, а у међувремену нису измирили дуг, и резање на CD потребне документације за тужбу

ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ ЗА ПЕРИОД 01.01. - 31.12.2014. ГОДИНЕ

000 дин

ЕЛЕМЕНТИ		ОСТВАРЕЊЕ	ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	ИНДЕКС	ИНДЕКС
		2014	2014	2013	(3/4)	(3/5)
1	2	3	4	5	6	7
II	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	24,965,624	23,741,041	30,831,499	105	81
II.1.	Приход од електричне енергије	187,292	230,234	17,438,901	81	1
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	20,656,411	20,061,554	10,327,495	103	200
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	1,252,286	1,214,456	854,650	103	147
II.7.	Инвестиције за сопствене потребе	1,981,380	1,470,000	1,512,781	135	131
II.8.	Донације и субвенције	420,519	374,608	294,782	112	143
	- Влада РС	0	0	0	0	0
	- Иностране	240	0	0	0	0
	- Потрошачи и друго	420,279	374,608	294,782	112	143
II.9.	Остали пословни приходи	467,736	390,189	402,890	120	116
III	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	22,032,677	22,844,025	27,406,664	96	80
III.1.	Набавка електричне енергије	8,413,483	8,141,763	14,202,472	103	59
	- Набавка електричне енергије	5,342,140	5,187,986	11,246,517	103	48
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	5,342,140	5,101,870	11,164,797	105	48
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	86,116	81,720	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3,071,343	2,899,483	2,955,955	106	104
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система		54,294	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	789,054	1,038,834	876,210	76	90
	- Трошкови материјала	551,335	749,999	639,473	74	86
	- Трошкови горива	237,719	288,835	236,737	82	100
	- Трошкови угља	0	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	237,719	288,835	236,737	82	100
III.3.	Одржавање	1,822,858	2,326,118	1,263,083	78	144
III.4.	Амортизација	3,719,299	3,533,532	3,540,142	105	105
III.5.	Трошкови запослених	5,452,654	5,722,431	5,413,092	95	101
	- Зараде	4,186,851	4,257,291	4,187,145	98	100
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	828,653	923,832	796,331	90	104
	- Дневнице и путни трошкови	19,604	19,698	22,516	100	87
	- Остали трошкови запослених	417,545	521,610	407,100	80	103
III.6.	Осигурање	54,998	66,007	151,039	83	36
III.7.	Резервисања	217,125	71,020	145,201	306	150
III.8.	Обавезе према држави	424,117	428,034	590,159	99	72
	- Порез на имовину	250,834	270,305	279,944	93	90
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	888	515	595	173	149
	- Заштита животне средине, накнаде	2,442	4,716	4,890	52	50
	- Грађевинско земљиште	7,122	27,467	214,925	26	3
	- Таксе	57,942	58,712	48,056	99	121
	- Остале обавезе према држави	104,888	66,319	41,749	158	251
III.9.	Научно-истраживачки рад	4,817	53,854	0	9	0
III.10.	Остали пословни расходи	1,134,272	1,462,431	1,225,266	78	93
	- ПТТ услуге	114,407	132,604	269,254	86	42
	- Транспортни трошкови	2,678	4,246	2,797	63	96
	- Закупнине	1,767	2,563	2,638	69	67
	- Комуналне услуге	34,790	37,054	35,916	94	97
	- Банкарске услуге и платни промет	31,954	42,168	37,810	76	85
	- Трошкови репрезентације	23,049	23,138	26,880	100	86
	- Трошкови чланарина	96,977	98,999	100,192	98	97
	- Расход по основу сервисних услуга		0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	828,650	1,121,658	749,779	74	111
IV	ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА	2,029,510	1,104,135	2,367,933	184	86
IV.1.	Приходи од камата	2,029,233	1,100,524	2,342,632	184	87
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	265	43	21,948	623	1
IV.3.	Остали приходи од финансирања	12	3,568	3,353	0	0
V	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	101,534	35,314	38,343	288	265
V.1.	Камате	19,689	14,799	32,831	133	60
V.2.	Негативне курсне разлике	81,824	17,694	438	462	18,681
V.3.	Остали расходи финансирања	21	2,820	5,074	1	0
VI	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1,910,598	1,539,885	2,946,387	124	65
VII	ОСТАЛИ РАСХОДИ	5,614,332	3,180,445	3,431,178	177	164
VIII	ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0	0
IX	ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0	0
		0				
A	УКУПАН ПРИХОД	28,905,732	26,385,060	36,145,819	110	80
B	УКУПНИ РАСХОДИ	27,748,543	26,059,783	30,876,185	106	90
A-B	Укупан финансијски резултат	1,157,190	325,277	5,269,634	356	22
II-III	Резултат из пословних односа	2,932,948	897,016	3,424,835	327	86
IV-V	Резултат из финансијских односа	1,927,976	1,068,821	2,329,590	180	83
VI-VII	Резултат из осталих односа	-3,703,734	-1,640,560	-484,791	226	764
VIII-IX	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0	0	0
	Порески расход периода	-616,335	0	-1,309,125	0	47
	Одложени порески расходи/приходи	285,708	0	173,722	0	164
	НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	826,563	325,277	4,134,231	254	20

Табела бр. 1.1

ПРЕГЛЕД ОСТАЛИХ ПОСЛОВНИХ ПРИХОДА
(Позиција II 9 Финансијског резултата)

Редни број	Огранак Друштва	У динарима					УКУПНО
		3	4	5	6	7	
1		Приход од услуга	Приход од осталих приходи, приходи од одмаралишта, приход од РТВ претплате	Приход од неплаћених штета, остало	Приход од преф. трошк. ангажовања прив. изврши тельа, остало		
		Конто	Конта	Конта	Конта		
		61460	61470-61471	65000-65909	61030,65921		
1		2	3	4	5	6	7
1.	Аранђеловац	5,734,084	2,350	2,026,673	11,981,320	19,744,427	
	Аранђеловац	3,912,346	1,370	1,155,181	5,337,084	10,405,981	
	Топола	1,821,737	980	871,493	6,644,236	9,338,446	
2.	Ваљево	3,419,523	6,130	14,303,633	10,733,954	28,463,240	
3.	Јагодина	20,219,280	2,367	17,975,295	19,557,208	57,754,149	
	Јагодина	8,204,956	4,023	12,928,488	4,884,268	26,021,736	
	Параћин	5,288,320	1,635	2,624,208	9,920,749	17,834,913	
	Ђуприја	6,726,004	-3,292	2,422,598	4,752,190	13,897,501	
4.	Краљево	8,244,962	-704	11,259,149	10,505,676	30,009,082	
	Краљево	3,995,499	-2,332	7,231,049	8,615,506	19,839,723	
	Врњачка Бања	1,997,412	936	3,938,974	17,334	5,954,057	
	Рашка	2,252,051	691	89,726	1,872,835	4,215,303	
5.	Крушевац	7,406,456	3,445	16,375,507	20,195,419	43,980,827	
	Крушевац	5,381,265	2,208	14,890,161	15,082,856	35,356,491	
	Трстеник	2,025,191	1,237	1,485,346	5,112,563	8,624,336	
6.	Лазаревац	21,354,055	4,022	12,739,472	8,524,304	42,621,853	
7.	Лозница	3,614,363	5,855	8,283,114	22,724,321	34,627,652	
8.	Нови Пазар	3,777,377	274	12,134,604	14,569,562	30,481,818	
9.	Ужиче	12,201,723	-8,851	4,864,184	56,331,639	73,388,694	
10.	Чачак	12,469,054	164,482	25,542,750	16,576,655	54,752,940	
	Чачак	11,060,917	164,113	24,320,397	15,977,649	51,523,076	
	Сјеница	1,408,136	369	1,222,353	599,006	3,229,864	
11.	Шабач	8,641,367	8,372	9,729,694	25,841,998	44,221,430	
12.	Управа	758,481	3,281,524	3,649,963	0	7,689,968	
	Укупно:	107,840,725	3,469,264	138,884,037	217,542,055	467,736,080	

Табела бр. 1.2

ПРЕГЛЕД ОСТАЛИХ РАСХОДА
(Позиција VII Финансијског резултата)

Редни број	Огранак Друштва	У динарима											
		1	2	3	4	5	6	7	8	9			
		Губици по основу расхрдовања и мањкови	Расходи директних описа	Расходи за здравств. намене, стручно усавршавање и радн. спортске игре	Спонзорство, донаторство, хум. помоћ	Обезвређења - индиректна исправка потраживања	Остало	УКУПНО					
		Конта	Конта	Конта	Конта	Конта							
		570-574 и 577	576	57902-57903,57910-57920	57930+57931+57932	58							
1	Аранђеловац	1,249,352	20,957,164	372,732	0	176,476,620	0	199,055,868					
	Аранђеловац	738,168	6,541,352	253,255	0	118,609,751	0	126,142,525					
	Топола	511,185	14,415,812	119,478	0	57,866,869	0	72,913,343					
2.	Ваљево	1,806,171	91,647,983	12,000	0	470,707,663	0	564,173,817					
3.	Јагодина	5,866,368	30,492,903	341,014	0	989,089,972	456,315	1,026,246,572					
	Јагодина	4,256,202	9,321,665	125,014	0	844,630,152	23,601	888,356,634					
	Параћин	835,748	17,885,198	96,000	0	40,978,536	432,715	60,228,196					
	Ђуприја	774,418	3,286,039	120,000	0	103,481,284	0	107,661,742					
4.	Краљево	17,091,551	54,924,116	1,514,324	0	378,431,742	0	451,961,734					
	Краљево	15,457,061	46,956,981	1,027,624	0	225,082,223	0	288,523,889					
	Врњачка Бања	1,432,461	4,235,056	149,100	0	45,939,338	0	51,755,957					
	Рашка	202,029	3,732,078	337,600	0	107,410,181	0	111,681,888					
5.	Крушевац	2,372,538	43,057,645	642,726	0	694,549,565	0	740,622,478					
	Крушевац	2,030,886	39,688,596	612,726	0	487,116,083	0	529,448,291					
	Трстеник	341,652	3,369,053	30,000	0	207,433,481	0	211,174,187					
6.	Лазаревац	17,250,196	16,890,427	669,760	0	237,825,745	125,687	272,761,815					
7.	Лозница	214,447	40,131,403	852,088	0	194,128,081	0	235,326,020					
8.	Нови Пазар	392,537	11,037,647	157,545	0	376,918,569	0	388,506,298					
9.	Ужиче	4,100,170	120,152,479	2,056,609	226,881	419,672,188	0	546,208,327					
10.	Чачак	25,683,864	33,207,875	1,908,767	0	560,986,882	1,038,836	622,826,224					
	Чачак	25,537,342	30,921,057	1,898,267	0	566,579,984	1,038,836	615,975,486					
	Сјеница	146,522	2,286,818	10,500	0	4,406,898	0	6,850,738					
11.	Шабач	1,447,037	26,371,010	918,330	0	521,927,671	0	550,664,048					
12.	Управа	740,878	2,251,292	5,654,434	2,535,480	4,796,802	0	15,978,887					
	Укупно:	78,215,110	491,121,949	15,100,328	2,762,361	5,025,511,500	1,620,838	5,614,332,086					

ПРЕГЛЕД ОСТАЛИХ МАТЕРИЈАЛНИХ РАСХОДА И ОСТАЛИХ УСЛУГА
(Позиција III 10.9 Финансијског резултата)

Редни број	Организација	Трошкови услуга на изради учника			Трошкови читавања бројила			Трошкови судентских и омпладинских задруга			Трошкови физичко-техничко обезбеђења			Трошкови одржавања хигијене пословних просторија			Судски трошкови, приватни извршитељи			Трошкови интелектуалних услуга, штампања листа, остале негр. услуге			Остали непосредни расходи за штете/траћа лица, казне и пенале			Укупно
		Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	Рачуни	
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1.	Аранђеловац	451,319	955,745	0	435,180	1,195,888	11,093,794	27,000	1,529,531	566,040	16,244,498															
	Аранђеловац	451,319	757,506	0	233,752	794,858	6,391,154	7,000	1,015,593	491,941	10,143,123															
	Топола	0	198,239	0	201,428	401,030	4,702,641	20,000	513,938	64,099	6,101,375															
2.	Ваљево	34,864,339	8,348,764	0	36,000	2,289,456	17,922,639	2,860,401	2,318,370	7,956,807	76,606,775															
3.	Јагодина	29,476,759	6,892,468	0	312,902	1,366,486	17,581,928	67,470	1,568,540	7,958,129	41,307,762															
	Јагодина	12,674,873	3,033,727	0	251,318	1,319,364	7,309,541	31,500	5,597,215	5,823,732	77,262,892															
	Параћин	2,653,958	1,534,778	0	688,084	10,944,849	71,257	1,212,647	18,780,070	1,674,496	31,393,589															
	Ђурђија	14,147,928	2,323,963	0	0	1,116,240	6,460,564	28,400	38,953	2,973,184	27,089,233															
4.	Краљево	7,444,001	2,711,302	2,297,004	312,902	1,366,486	17,581,928	67,470	1,568,540	7,958,129	41,307,762															
	Краљево	3,640,619	1,745,787	1,572,141	312,902	1,366,486	10,802,991	24,500	1,211,979	4,702,285	25,379,690															
	Врњачка Бања	3,803,382	219,152	590,154	0	0	552,874	21,970	163,805	886,864	6,238,201															
	Рашка	0	746,364	134,709	0	0	6,226,064	21,000	192,756	2,368,980	9,689,872															
5.	Крушевац	39,351,632	2,490,856	0	6,457,996	3,412,965	13,960,953	42,000	782,219	16,004,784	82,503,405															
	Крушевац	39,351,632	2,214,893	0	4,758,028	3,412,965	9,555,919	0	780,419	12,291,665	72,365,522															
	Трстеник	0	275,963	0	1,699,968	0	4,405,034	42,000	1,800	3,713,119	10,137,884															
6.	Лазаревац	109,885,421	5,997,650	0	1,604,196	236,256	7,884,515	21,000	971,077	5,481,071	132,081,166															
7.	Лозница	1,723,875	1,217,211	0	128,281	2,223,103	25,758,730	1,938,386	1,508,653	2,165,324	36,683,563															
8.	Нови Пазар	39,771,544	3,878,327	0	1,807,250	30,400	23,915,147	10,500	313,601	2,647,403	72,374,172															
9.	Ужице	60,866,128	9,047,967	0	1,185,340	3,712,214	41,588,433	101,500	9,677,302	15,167,816	141,346,700															
10.	Чачак	18,058,633	2,683,824	0	2,005,877	3,341,970	35,841,453	45,530	3,557,689	9,989,576	75,524,552															
	Чачак	18,058,633	2,507,024	0	1,706,957	3,181,794	34,501,595	0	3,557,689	9,457,814	72,971,506															
	Сремска	0	176,800	0	298,920	160,176	1,339,858	45,530	0	531,762	2,553,046															
11.	Шабач	16,654,174	3,158,201	20,900	1,645,346	35,566,178	449,301	290,500	1,157,108	2,796,000	61,447,208															
12.	Управа	0	0	0	212,995	3,224,776	657,743	0	2,114,739	8,766,576	15,267,330															
Укупно:		358,547,824	47,382,316	2,317,904	14,437,337	25,812,548	256,486,468	7,126,135	31,206,253	85,333,257	828,650,043															

ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ ПО ДЕЛАТНОСТИМА ЗА ПЕРИОД 01.01. - 31.12.2014. ГОДИНЕ

000 дин

	ЕЛЕМЕНТИ	ОСТВАРЕЊЕ 2014	Оператор дистрибутивног система	Производња електричне енергије	Остале делатности
1	2	3	4	5	6
II	ПОСЛОВНИ ПРИХОД	24,965,623	23,640,319	95,021	1,323,963
II.1.	Приход од електричне енергије	187,293	187,293	0	0
II.2.	Приход од угља за ТЕ	0	0	0	0
II.3.	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0	0
II.4.	Приход од топлотне енергије и техн.паре	0	0	0	0
II.5.	Приход од приступа и кориш.дистрибутивног система	20,656,411	20,656,411	0	0
II.6.	Приход по основу сервисних услуга	1,252,286	0	0	1,252,286
II.5.	Инвестиције за сопствене потребе	1,981,380	1,980,578	802	0
II.6.	Донације и субвенције	420,519	420,518	1	0
	- Влада РС	0	0	0	0
	- Иностране	240	240	0	0
	- Потрошачи и друго	420,279	420,278	1	0
II.7.	Остали пословни приходи	467,734	395,519	538	71,677
	Интерни приход			93,680	
III	ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	22,032,680	20,810,369	54,655	1,261,336
III.1.	Набавка електричне енергије	8,413,483	8,413,483	0	0
	- Набавка електричне енергије	5,342,140	5,342,140	0	0
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	5,342,140	5,342,140	0	0
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	0	0	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3,071,343	3,071,343	0	0
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	0	0	0	0
III.2.	Трошкови материјала и горива	789,052	732,180	1,368	55,504
	- Трошкови материјала	551,333	524,287	294	26,752
	- Трошкови горива	237,719	207,893	1,074	28,752
	- Трошкови угља	0	0	0	0
	- Трошкови горива - остало	237,719	207,893	1,074	28,752
III.3.	Одржавање	1,822,857	1,640,731	5,039	177,087
III.4.	Амортизација	3,719,299	3,401,981	18,313	299,005
III.5.	Трошкови запослених	5,452,655	4,816,382	25,845	610,428
	- Зараде	4,186,851	3,685,925	20,115	480,811
	- Доп. на зараде и ос.лич.пр. на терет послодавца	828,653	729,049	3,959	95,645
	- Дневнице и путни трошкови	19,605	18,506	74	1,025
	- Остали трошкови запослених	417,546	382,902	1,697	32,947
III.6.	Осигурање	54,996	48,095	249	6,652
III.7.	Резервисања	217,124	204,665	449	12,010
III.8.	Обавезе према држави	424,116	381,264	1,543	41,309
	- Порез на имовину	250,834	219,362	1,134	30,338
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0	0
	- Допринос за воду, накнаде	890	778	4	108
	- Заштита животне средине, накнаде	2,442	2,136	11	295
	- Грађевинско земљиште	7,121	6,228	32	861
	- Таксе	57,942	50,672	262	7,008
	- Остале обавезе према држави	104,887	102,088	100	2,699
III.9.	Научно-истраживачки рад	4,817	4,817	0	0
III.10.	Остали пословни расходи	1,134,281	1,166,771	1,849	59,341
	- ПТТ услуге	114,408	91,354	473	22,581
	- Транспортни трошкови	2,677	2,677	0	0
	- Закупнине	1,767	1,767	0	0
	- Комуналне услуге	34,792	30,426	158	4,208
	- Банкарске услуге и платни промет	31,956	30,165	120	1,671
	- Трошкови репрезентације	23,049	20,157	104	2,788
	- Трошкови чланарина	96,977	85,283	461	11,233
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0	0
	- Остали матер.расходи и остале услуге	828,655	811,262	533	16,860
	Интерни расход	0	93,680	0	
IV	ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА	2,029,508	1,653,902	0	375,606
IV.1.	Приходи од камата	2,029,232	1,653,636	0	375,596
IV.2.	Приходи од позитивних курсних разлика	264	254	0	10
IV.3.	Остали приходи од финансирања	12	12	0	0
V	РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА	101,533	98,978	92	2,463
V.1.	Камате	19,689	17,231	89	2,369
V.2.	Негативне курсне разлике	81,824	81,729	3	92
V.3.	Остали расходи финансирања	20	18	0	2
VI	ОСТАЛИ ПРИХОДИ	1,910,600	1,883,092	994	26,514
VII	ОСТАЛИ РАСХОДИ	5,614,333	5,565,166	1,773	47,394
VIII	ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0
IX	ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА	0	0	0	0
A	УКУПАН ПРИХОД	28,905,731	27,177,313	96,015	1,726,083
B	УКУПНИ РАСХОДИ	27,748,546	26,474,513	56,520	1,311,193
A-B	Укупан финансијски резултат	1,157,185	702,800	39,495	414,890
II-III	Резултат из пословних односа	2,932,943	2,829,950	40,366	62,627
IV-V	Резултат из финансијских односа	1,927,975	1,554,924	-92	373,143
VI-VII	Резултат из осталих односа	-3,703,733	-3,682,074	-779	-20,880
VIII-IX	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0	0
	Порески расход периода	-616,335	-539,003	-2,786	-74,546
	ПОРЕЗ НА ДОБИТ	285,707	249,860	1,291	34,556
	НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	826,557	413,657	38,000	374,900

БИЛАНС СТАЊА
на дан 31.12.2014.године

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ		
				Текућа година	претходна година	
					Крајње стање 31.12.2013.	Почетно стање 01.01.2013.
1	2	3	4	5	6	7
	АКТИВА					
00	А. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001		0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0019+0024+0034)	0002		90,089,879	89,840,736	89,792,648
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003		112,842	120,315	55,161
010 и део 019	1. Улагања у развој	0004		0	0	0
011, 012 и део 019	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005		99,743	69,849	55,161
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007		10,269	17,288	0
015 и део 019	5. Нематеријална имовина у припреми	0008		2,830	33,178	0
016 и део 019	6. Аванси за нематеријалну имовину	0009		0	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)	0010		86,958,269	87,604,602	89,601,025
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011		1,515,157	1,466,065	1,442,012
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012		31,637,457	32,222,197	32,965,571
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013		51,985,193	52,207,554	53,660,585
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		0	0	0
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015		32,812	37,960	43,491
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016		1,787,650	1,670,826	1,489,366
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0017		0	0	0
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018		0	0	0
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0019		0	0	0
030, 031 и део 039	1. Шуме и вишегодишњи засади	0020		0	0	0
032 и део 039	2. Основно стадо	0021		0	0	0
037 и део 039	3. Биолошка средства у припреми	0022		0	0	0
038 и део 039	4. Аванси за биолошка средства	0023		0	0	0
04, осим 047	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)	0024		3,001,545	72,702	97,258
040 и део 049	1. Учешћа у капиталу зависних правних лица	0025		0	0	0
041 и део 049	2. Учешћа у капиталу придружених правних лица и заједничким подухватима	0026		0	0	0
042 и део 049	3. Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027		76,545	72,702	97,258
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028		2,925,000	0	0
део 043, део 044 и део 049	5. Дугорочни пласмани осталим повезаним правним лицима	0029		0	0	0
део 045 и део 049	6. Дугорочни пласмани у земљи	0030		0	0	0
део 045 и део 049	7. Дугорочни пласмани у иностранству	0031		0	0	0
046 и део 049	8. Хартије од вредности које се држе до доспећа	0032		0	0	0
048 и део 049	9. Остали дугорочни финансијски пласмани	0033		0	0	0
05	V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0034		17,223	2,043,117	39,204
050 и део 059	1. Потраживања од матичног и зависних правних лица	0035		0	0	0
051 и део 059	2. Потраживања од осталих повезаних лица	0036		0	0	0
052 и део 059	3. Потраживања на основу продаје на робни кредит	0037		0	0	0
053 и део 059	4. Потраживања за продају по уговорима о финансијском лизингу	0038		0	0	0
054 и део 059	5. Потраживања по основу јемства	0039		0	0	0
055 и део 059	6. Спорна и сумњива потраживања	0040		0	0	0
056 и део 059	7. Остала дугорочна потраживања	0041		17,223	2,043,117	39,204
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0042		0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)	0043		11,377,291	27,667,446	22,317,766
Класа 1	I. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044		1,150,087	788,462	569,006
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045		1,141,807	774,712	566,584
11	2. Недовршена производња и недовршене услуге	0046		0	0	0
12	3. Готови производи	0047		0	0	0
13	4. Роба	0048		0	0	0
14	5. Стална средства намењена продаји	0049		0	0	0
15	6. Плаћени аванси за залихе и услуге	0050		8,280	13,750	2,422
20	II. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051		5,577,630	5,193,709	7,869,623
200 и део 209	1. Кулци у земљи - матична и зависна правна лица	0052		5,406,475	4,768,974	231,636
201 и део 209	2. Кулци у иностранству - матична и зависна правна лица	0053		0	0	0
202 и део 209	3. Кулци у земљи - остала повезана правна лица	0054		0	0	0
203 и део 209	4. Кулци у иностранству - остала повезана правна лица	0055		0	0	0
204 и део 209	5. Кулци у земљи	0056		150,461	395,897	7,599,575
205 и део 209	6. Кулци у иностранству	0057		0	0	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058		20,694	28,838	38,412
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059		314,061	12,803,691	11,761,972
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060		963,250	463,516	133,690
236	V. ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	0061		0	0	0
23 осим 236 и 237	VI. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0063+0064+0065+0066+0067)	0062		332,620	1,387,028	281,847
230 и део 239	1. Краткорочни кредити и пласмани - матична и зависна правна лица	0063		0	0	0
231 и део 239	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0064		0	0	0

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ		
				Текућа година	претходна година	
					Крајње стање 31.12.2013.	Почетно стање 01.01.2013.
1	2	3	4	5	6	7
232 и део 239	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0065		256,938	138,341	264,640
233 и део 239	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0066		0	0	0
234, 235, 238 и део 239	5. Остали краткорочни финансијски пласмани	0067		75,682	1,248,687	17,207
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068		2,655,723	6,582,660	824,335
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069		204,933	256,219	640,915
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0070		178,987	192,161	236,378
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071		101,467,170	117,508,182	112,110,414
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0072		388,202	319,285	247,351
	ПАСИВА					
	А. КАПИТАЛ (0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420-0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401		83,409,170	86,942,750	82,952,119
30	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410)	0402		21,860,171	21,860,171	21,860,171
300	1. Акцијски капитал	0403		0	0	0
301	2. Удели друштва с ограниченом одговорношћу	0404		21,860,171	21,860,171	21,860,171
302	3. Улози	0405		0	0	0
303	4. Државни капитал	0406		0	0	0
304	5. Друштвени капитал	0407		0	0	0
305	6. Задружни удели	0408		0	0	0
306	7. Емисиона премија	0409		0	0	0
309	8. Остали основни капитал	0410		0	0	0
31	II. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0411		0	0	0
047 и 237	III. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	0412		0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0413		0	0	0
330	V. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ ПО ОСНОВУ РЕВАЛОРИЗАЦИЈЕ НЕМАТЕРИЈАЛНЕ ИМОВИНЕ, НЕКРЕТНИНА, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМЕ	0414		54,446,447	54,707,385	54,948,564
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна група 33 осим 330)	0415		23,352	17,289	9,699
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна групе 33 осим 330)	0416		11,875	9,655	10,639
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417		7,091,075	11,185,460	6,962,224
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418		6,264,512	7,209,851	6,962,224
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419		826,563	3,975,609	0
35	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0
350	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421		0	817,900	817,900
351	1. Губитак ранијих година	0422		0	817,900	817,900
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0424		1,683,080	1,632,722	1,808,420
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0426+0427+0428+0429+0430+0431)	0425		997,613	973,369	939,407
400	1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0426		0	0	0
401	2. Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	0427		0	0	0
403	3. Резервисања за трошкове реструктурирања	0428		0	0	0
404	4. Резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених	0429		797,284	821,111	803,586
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430		200,329	152,258	135,821
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		0	0	0
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0432		685,467	659,353	869,013
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		0	0	0
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434		684,757	658,438	697,735
412	3. Обавезе према осталим повезаним правним лицима	0435		0	0	0
413	4. Обавезе по емитованим хартијама од вредности у периоду дужем од годину дана	0436		0	0	0
414	5. Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0437		0	0	0
415	6. Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0438		0	0	0
416	7. Обавезе по основу финансијског лизинга	0439		0	0	0
419	8. Остале дугорочне обавезе	0440		710	915	171,278
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0441		9,092,998	9,378,706	9,552,428
42 до 49 (осим 498)	Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)	0442		7,281,922	19,554,004	17,797,447
42	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0443		54,327	188,346	158,151
420	1. Краткорочни кредити од матичних и зависних правних лица	0444		0	0	0
421	2. Краткорочни кредити од осталих повезаних правних лица	0445		0	0	0
422	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0446		0	0	0
423	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0447		0	0	0
427	5. Обавезе по основу сталних средстава и средстава обустављеног пословања намењених продаји	0448		0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449		54,327	188,346	158,151
430	II. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0450		167,639	173,573	206,673
43 осим 430	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)	0451		2,532,651	2,032,506	2,490,751
431	1. Добављачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452		1,618,192	1,155,971	1,859,760
432	2. Добављачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0
433	3. Добављачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		0	0	0
434	4. Добављачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0
435	5. Добављачи у земљи	0456		731,516	795,895	582,385

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ		
				Текућа година	претходна година	
					Крајње стање 31.12.2013.	Почетно стање 01.01.2013.
1	2	3	4	5	6	7
436	6. Добављачи у иностранству	0457		1,262	695	1,177
439	7. Остале обавезе из пословања	0458		181,681	79,945	47,429
44, 45 и 46	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0459		573,755	13,115,523	12,032,620
47	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0460		527,325	617,241	949,202
48	VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ	0461		141,348	1,234,601	151,279
49 осим 498	VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0462		3,284,877	2,192,214	1,808,771
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0421-(0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420))>=0	0463		0	0	0
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0424+0442+0441+0401-0463) ≥ 0	0464		101,467,170	117,508,182	112,110,414
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0465		388,202	319,285	247,351

БИЛАНС СТАЊА ПО ДЕЛАТНОСТИМА
на дан 31. децембра 2014

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	у хиљадама динара			
				УКУПНО све ДЕЛАТНОСТИ	Оператор дистрибутивног	Производња електричне	Остале делатности
1	2	3	4	6	7	8	9
	АКТИВА						
00	А. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0001		0	0	0	0
	Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0019+0024+0034)	0002		90,089,877	81,028,037	298,042	8,763,798
01	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003		112,841	100,877	351	11,613
010 и део 019	1. Улагања у развој	0004		0	0	0	0
011, 012 и део 019	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005		99,742	88,133	338	11,271
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007		10,269	10,269	0	0
015 и део 019	5. Нематеријална имовина у припреми	0008		2,830	2,475	13	342
016 и део 019	6. Аванси за нематеријалну имовину	0009		0	0	0	0
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)	0010		86,958,268	78,166,106	286,664	8,505,498
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011		1,515,158	707,472	3,088	804,598
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012		31,637,458	27,335,322	151,355	4,150,781
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013		51,985,191	48,518,176	124,572	3,342,443
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		0	0	0	0
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015		32,811	26,656	114	6,041
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016		1,787,650	1,578,480	7,535	201,635
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретнинама, постројењима и опреми	0017		0	0	0	0
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018		0	0	0	0
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0019		0	0	0	0
030, 031 и део 039	1. Шуме и вишегодишњи засади	0020		0	0	0	0
032 и део 039	2. Основно стадо	0021		0	0	0	0
037 и део 039	3. Биолошка средства у припреми	0022		0	0	0	0
038 и део 039	4. Аванси за биолошка средства	0023		0	0	0	0
04, осим 047	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)	0024		3,001,545	2,761,054	11,027	229,464
040 и део 049	1. Учешћа у капиталу зависних правних лица	0025		0	0	0	0
041 и део 049	2. Учешћа у капиталу придружених правних лица и заједничким подухватима	0026		0	0	0	0
042 и део 049	3. Учешћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027		76,545	0	0	76,545
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028		2,925,000	2,761,054	11,027	152,919
део 043, део 044 и део 049	5. Дугорочни пласмани осталим повезаним правним лицима	0029		0	0	0	0
део 045 и део 049	6. Дугорочни пласмани у земљи	0030		0	0	0	0
део 045 и део 049	7. Дугорочни пласмани у иностранству	0031		0	0	0	0
046 и део 049	8. Хартије од вредности које се држе до доспећа	0032		0	0	0	0
048 и део 049	9. Остали дугорочни финансијски пласмани	0033		0	0	0	0
05	V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0034		17,223	0	0	17,223
050 и део 059	1. Потраживања од матичног и зависних правних лица	0035		0	0	0	0
051 и део 059	2. Потраживања од осталих повезаних лица	0036		0	0	0	0
052 и део 059	3. Потраживања на основу продаје на робни кредит	0037		0	0	0	0
053 и део 059	4. Потраживања за продају по уговорима о финансијском лизингу	0038		0	0	0	0
054 и део 059	5. Потраживања по основу јемства	0039		0	0	0	0
055 и део 059	6. Спорна и сумњива потраживања	0040		0	0	0	0
056 и део 059	7. Остала дугорочна потраживања	0041		17,223	0	0	17,223
288	В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА	0042		0	0	0	0
	Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)	0043		13,116,049	10,982,669	123,371	2,010,009
Класа 1	I. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044		1,150,083	1,005,784	5,197	139,102
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045		1,141,802	998,543	5,159	138,100
11	2. Недовршена производња и недовршене услуге	0046		0	0	0	0
12	3. Готови производи	0047		0	0	0	0
13	4. Роба	0048		0	0	0	0
14	5. Стална средства намењена продаји	0049		0	0	0	0

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	УКУПНО све	Оператор	Производња	Остале
				ДЕЛАТНОСТИ	дистрибутивног	електричне	делатности
1	2	3	4	6	7	8	9
15	6. Плаћени аванси за залихе и услуге	0050		8,281	7,241	38	1,002
20	II. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051		7,316,397	5,571,254	103,008	1,642,135
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0052		7,145,242	5,406,475	102,779	1,635,988
201 и део 209	2. Купци у иностранству - матична и зависна правна лица	0053		0	0	0	0
202 и део 209	3. Купци у земљи - остала повезана правна лица	0054		0	0	0	0
203 и део 209	4. Купци у иностранству - остала повезана правна лица	0055		0	0	0	0
204 и део 209	5. Купци у земљи	0056		150,461	146,681	136	3,644
205 и део 209	6. Купци у иностранству	0057		0	0	0	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058		20,694	18,098	93	2,503
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059		314,061	314,061	0	0
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060		963,247	926,757	2,280	34,210
236	V. ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БАЛАНС УСПЕХА	0061		0	0	0	0
23 осим 236 и 237	VI. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0063+0064+0065+0066+0067)	0062		332,620	295,496	1,444	35,680
230 и део 239	1. Краткорочни кредити и пласмани - матична и зависна правна лица	0063		0	0	0	0
231 и део 239	2. Краткорочни кредити и пласмани - остала повезана правна лица	0064		0	0	0	0
232 и део 239	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0065		256,938	224,700	1,161	31,077
233 и део 239	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0066		0	0	0	0
234, 235, 238 и део 239	5. Остали краткорочни финансијски пласмани	0067		75,682	70,796	283	4,603
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068		2,655,722	2,507,164	9,992	138,566
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069		204,934	193,447	773	10,714
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0070		178,985	168,706	677	9,602
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071		103,205,926	92,010,706	421,413	10,773,807
88	Ђ. ВАНБАЛАНСНА АКТИВА	0072		388,202	388,202	0	0
	ПАСИВА						
	А. КАПИТАЛ (0402+0411-0412+0413+0414+0415+0416+0417+0420-0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401		83,409,171	72,943,822	377,010	10,088,339
30	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410)	0402		21,860,171	19,117,375	98,808	2,643,988
300	1. Акцијски капитал	0403		0	0	0	0
301	2. Удели друштава с ограниченом одговорношћу	0404		21,860,171	19,117,375	98,808	2,643,988
302	3. Улози	0405		0	0	0	0
303	4. Државни капитал	0406		0	0	0	0
304	5. Друштвени капитал	0407		0	0	0	0
305	6. Задружни удели	0408		0	0	0	0
306	7. Емисиона премија	0409		0	0	0	0
309	8. Остали основни капитал	0410		0	0	0	0
31	II. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0411		0	0	0	0
047 и 237	III. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	0412		0	0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0413		0	0	0	0
330	V. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ ПО ОСНОВУ РЕВАЛОРИЗАЦИЈЕ НЕМАТЕРИЈАЛНЕ ИМОВИНЕ, НЕКРЕТНИНА, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМЕ	0414		54,446,447	47,615,052	246,098	6,585,297
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна групе 33 осим 330)	0415		23,352	20,422	106	2,824
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дугова салда рачуна групе 33 осим 330)	0416		11,875	10,385	54	1,436
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417		7,091,076	6,201,358	32,052	857,666
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418		6,264,513	5,478,504	28,316	757,693
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419		826,563	722,854	3,736	99,973
	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0	0
35	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421		0	0	0	0
350	1. Губитак ранијих година	0422		0	0	0	0
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0	0

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	УКУПНО све	Оператор	Производња	Остале
				ДЕЛАТНОСТИ	дистрибутивног	електричне	делатности
1	2	3	4	6	7	8	9
	Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)	0424		1,683,081	1,583,045	3,604	96,432
40	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0426+0427+0428+0429+0430+0431)	0425		997,614	897,578	3,604	96,432
400	1. Резервисања за трошкове у гарантном року	0426		0	0	0	0
401	2. Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	0427		0	0	0	0
403	3. Резервисања за трошкове реструктурирања	0428		0	0	0	0
404	4. Резервисања за накнаде и друге бенифиције запослених	0429		797,285	697,249	3,604	96,432
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430		200,329	200,329	0	0
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		0	0	0	0
41	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0432		685,467	685,467	0	0
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		0	0	0	0
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434		684,757	684,757	0	0
412	3. Обавезе према осталим повезаним правним лицима	0435		0	0	0	0
413	4. Обавезе по емитованим хартијама од вредности у периоду дужем од годину дана	0436		0	0	0	0
414	5. Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0437		0	0	0	0
415	6. Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0438		0	0	0	0
416	7. Обавезе по основу финансијског лизинга	0439		0	0	0	0
419	8. Остале дугорочне обавезе	0440		710	710	0	0
498	В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0441		9,092,998	8,583,335	34,281	475,382
42 до 49 (осим 498)	Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)	0442		9,020,676	8,900,504	6,518	113,654
42	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0443		54,327	54,327	0	0
420	1. Краткорочни кредити од матичних и зависних правних лица	0444		0	0	0	0
421	2. Краткорочни кредити од осталих повезаних правних лица	0445		0	0	0	0
422	3. Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0446		0	0	0	0
423	4. Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0447		0	0	0	0
427	5. Обавезе по основу сталних средстава и средстава обустављеног пословања намењених продаји	0448		0	0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449		54,327	54,327	0	0
430	II. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0450		167,640	158,243	632	8,765
43 осим 430	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)	0451		4,271,404	4,237,909	2,168	31,327
431	1. Добављачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452		3,356,945	3,356,945	0	0
432	2. Добављачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0	0
433	3. Добављачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		0	0	0	0
434	4. Добављачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0	0
435	5. Добављачи у земљи	0456		731,516	709,466	1,483	20,567
436	6. Добављачи у иностранству	0457		1,262	0	0	1,262
439	7. Остале обавезе из пословања	0458		181,681	171,498	685	9,498
44, 45 и 46	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0459		573,757	544,062	1,073	28,622
47	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0460		527,325	497,768	1,988	27,569
48	VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ	0461		141,347	123,613	639	17,095
49 осим 498	VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0462		3,284,876	3,284,582	18	276
	Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0402+0411+0412+0413+0414+0415+0416+0417+0420))>=0	(042)- 0463		0	0	0	0
	Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0424+0442+0441+0401-0463) ≥ 0	0464		103,205,926	92,010,706	421,413	10,773,807
89	Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0465		388,202	388,202	0	0

Табела бр. 5

ИЗВЕШТАЈ О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Позиција	АОП	Износ	
		Текућа година	Претходна година
1	2	3	4
A. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ	3001		
I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)		28,312,708	35,212,086
1. Продаја и примљени аванси	3002	27,823,611	35,095,164
2. Примљене камате из пословних активности	3003	382,414	0
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	106,683	116,922
II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)	3005	23,688,520	28,687,876
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	12,718,322	19,579,363
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	5,820,442	5,718,006
3. Плаћене камате	3008	5,218	13,612
4. Порез на добитак	3009	2,279,513	187,974
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	2,865,025	3,188,921
III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)	3011	4,624,188	6,524,210
IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)	3012	0	0
Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА	3013		
I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)		47,323	137,624
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	0
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	0	0
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	0	137,624
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	47,323	0
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)	3019	8,598,448	903,509
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	1,386,885	903,509
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	7,211,563	0
III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)	3023	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)	3024	8,551,125	765,885
В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА	3025		
I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)		0	0
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	0	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)	3031	0	0
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	0	0
3. Краткорочни кредити (одливи)	3034	0	0
4. Остале обавезе (одливи)	3035	0	0
5. Финансијски лизинг	3036	0	0
6. Исплаћене дивиденде	3037	0	0
III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)	3038	0	0
IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)	3039	0	0
Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)	3040	28,360,031	35,349,710
Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)	3041	32,286,968	29,591,385
Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)	3042	0	5,758,325
Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)	3043	3,926,937	0
Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА	3044	6,582,660	824,335
З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3045	0	0
И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ	3046	0	0
Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)	3047	2,655,723	6,582,660

Табела бр. 6

ОСТВАРЕНИ ПРИХОДИ

у периоду 01.01.-31.12.2014. године

У 000 динара

Редни број	Огранак Друштва	3	4	5	6	7	8	9	10	11=(3 до 10)
1.	Аранђеловац	3.186	874.353	41.980	5.734	109.679	76.740	30.599	0	1.142.271
	Аранђеловац	2.134	593.544	26.930	3.912	72.902	42.294	25.613	0	767.329
	Топола	1.052	280.809	15.051	1.822	36.777	34.445	4.986	0	374.942
2.	Ваљево	26.322	1.563.619	87.080	3.420	290.569	111.867	182.390	0	2.265.267
3.	Јагодина	23.266	2.553.402	137.609	20.219	283.411	148.584	289.570	0	3.456.062
	Јагодина	17.797	1.267.928	72.325	8.205	159.390	111.836	237.080	0	1.874.561
	Параћин	2.039	636.085	30.311	5.288	68.055	19.950	12.788	0	774.516
	Ђуприја	3.430	649.390	34.973	6.726	55.966	16.797	39.703	0	806.985
4.	Краљево	16.808	2.031.203	117.410	8.245	204.782	126.119	284.897	0	2.789.465
	Краљево	1.737	1.237.487	70.144	3.995	103.519	76.659	90.949	0	1.584.490
	Врњачка Бања	11.260	386.443	23.764	1.997	51.556	14.233	4.795	0	494.048
	Рашка	3.811	407.273	23.502	2.252	49.708	35.227	189.154	0	710.927
5.	Крушевац	28.789	2.610.844	139.921	7.406	245.643	240.739	86.875	0	3.360.218
	Крушевац	27.227	2.149.088	114.311	5.381	231.026	214.356	27.660	0	2.769.050
	Трстеник	1.562	461.756	25.609	2.025	14.617	26.383	59.215	0	591.168
6.	Лазаревац	3.981	1.059.094	61.978	22.031	275.205	40.739	28.644	0	1.491.672
7.	Лозница	15.082	1.394.989	81.488	3.614	287.578	99.450	14.685	0	1.896.866
8.	Нови Пазар	28.193	947.433	54.634	3.777	124.602	127.755	8.984	0	1.295.377
9.	Ужице	13.587	3.060.612	172.891	12.202	339.395	146.040	262.714	0	4.007.442
10.	Чачак	15.976	2.716.023	143.870	12.618	356.715	121.741	366.756	0	3.733.700
	Чачак	12.923	2.544.348	132.126	11.210	325.002	119.342	359.232	0	3.504.183
	Сјеница	3.053	171.675	11.744	1.408	31.713	2.400	7.523	0	229.517
11.	Шабац	12.102	1.844.859	103.709	8.641	235.790	115.412	330.850	0	2.651.362
12.	Угрова	0	0	109.716	4.040	4.318	674.324	23.633	0	816.030
Укупно:		187.292	20.656.411	1.252.286	111.948	2.757.687	2.029.510	1.910.598	0	28.905.732

Табела бр. 7

ОСТВАРЕНИ РАСХОДИ

у периоду 01.01.-31.12.2014. године

Редни број	Организација	У 000 динара														
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	
1.	Аранђеловац	187,196	133,721	107,293	210,099	158,891	4,869	1,011	5	39,738	67	199,056	0	1,041,945	-1,794	98,533
	Аранђеловац	123,166	91,305	64,501	125,519	93,588	3,072	500	0	22,396	41	126,143	0	650,232	-1,199	115,899
	Топола	64,029	42,416	42,793	84,580	65,303	1,796	511	5	17,342	26	72,913	0	391,713	-595	-17,366
2.	Ваљево	405,829	230,383	282,005	363,109	328,134	46,077	891	71	87,231	200	564,174	0	2,308,104	-3,443	-46,280
3.	Јагодина	595,831	398,761	234,163	539,865	380,564	55,576	827	177	109,180	472	1,026,064	0	3,341,479	-5,483	109,099
	Јагодина	247,348	187,529	124,171	277,393	183,601	26,356	650	177	49,397	151	858,357	0	1,955,129	-2,354	-82,923
	Параћин	163,812	109,177	57,243	121,954	101,611	8,974	74	0	30,456	246	60,228	0	653,775	-1,530	119,212
	Ђурђија	184,671	102,055	52,749	140,518	95,353	20,246	103	0	29,327	76	107,479	0	732,575	-1,599	72,810
4.	Краљево	480,049	291,033	251,750	571,195	366,383	20,547	3,165	0	98,687	162	451,962	0	2,534,933	-4,258	250,274
	Краљево	292,907	172,117	152,211	338,285	198,342	11,259	2,243	0	53,527	74	288,524	0	1,509,489	-2,615	72,365
	Врњачка Бања	49,958	47,580	43,349	89,692	60,692	7,109	468	0	13,911	28	51,756	0	364,544	-487	129,017
	Рашка	137,184	71,336	56,189	143,219	107,348	2,179	455	0	31,249	60	111,682	0	660,900	-1,156	48,872
5.	Краљевац	534,103	362,754	218,392	542,469	420,254	65,375	2,142	98	121,120	288	740,622	0	3,007,617	-4,900	347,700
	Краљевац	449,579	301,196	201,749	445,157	349,644	62,082	2,050	98	97,528	250	529,448	0	2,438,780	-4,085	326,185
	Трсеник	84,524	61,558	16,643	97,312	70,611	3,293	92	0	23,592	38	211,174	0	568,837	-816	21,515
6.	Лазаревац	270,717	161,941	218,655	284,859	188,271	121,110	699	60	66,801	101	272,762	0	1,585,976	-2,420	-96,724
7.	Лозница	369,386	217,195	254,297	361,245	270,279	13,019	645	71	80,925	125	235,326	0	1,802,511	-3,226	91,129
8.	Нови Пазар	633,716	156,621	90,272	240,964	139,180	48,171	506	55	147,822	790	388,506	0	1,846,605	-4,302	-555,550
9.	Ужице	714,830	476,788	400,785	814,392	604,418	82,555	4,737	165	197,903	453	546,208	0	3,843,236	-6,650	157,556
10.	Чачак	703,176	377,536	303,746	644,157	527,708	46,653	1,587	0	155,369	225	623,009	0	3,383,166	-6,011	344,522
	Чачак	643,874	351,685	282,275	582,099	468,964	45,393	1,574	0	144,161	209	616,158	0	3,136,392	-5,547	362,243
	Сјеница	59,302	25,852	21,471	62,058	58,743	1,260	13	0	11,208	16	6,851	0	246,774	-463	-17,721
11.	Шабач	442,397	261,728	178,384	371,627	263,918	27,706	636	73	93,220	189	550,664	0	2,190,541	-3,907	456,914
12.	Управа	4,910	2,882	72,172	508,672	71,297	28,077	6,203	986	52,787	98,460	15,979	0	862,424	46,394	0
Укупно:		5,342,140	3,071,343	2,611,913	5,452,654	3,719,296	559,736	23,049	1,761	1,250,783	101,534	5,614,332	0	27,748,539	0	1,157,189

ЗАЛИХЕ МАТЕРИЈАЛА, РЕЗЕРВНИХ ДЕЛОВА И АЛАТА
на дан 31.12.2014. године

У 000 динара

Редни број	Органак Друштва	Залихе материјала				Залихе резервних делова				Залихе алата, ситног инвентара и ауто гума				Укупне залихе														
		31.12.2014.		31.12.2013.		31.12.2014.		31.12.2013.		31.12.2014.		31.12.2013.		31.12.2014.		31.12.2013.												
		3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14															
1.	Аранђеловац	44,383	42,890	103	210	319	66	1,207	765	158	45,800	43,974	104	Аранђеловац	30,390	28,577	106	210	319	66	964	502	192	31,564	29,398	107		
	Топола	13,992	14,313	98	0	0	0	243	263	93	14,236	14,576	98															
2.	Ваљево	90,454	101,673	89	1,610	1,705	94	4,110	2,844	145	96,174	106,222	91	Ваљево	185,293	147,840	125	1,931	1,712	113	5,366	5,977	90	192,590	155,529	124		
3.	Јагодина	112,874	87,420	129	1,453	1,329	109	4,058	4,886	83	118,385	93,635	126	Јагодина	39,415	29,519	134	478	383	125	614	737	83	40,507	30,639	132		
	Параћин	33,004	30,901	107	0	0	0	693	354	196	33,697	31,256	108	Параћин	200,783	218,500	92	1,429	1,462	98	6,821	6,936	98	209,032	226,897	92		
4.	Краљево	138,631	161,462	86	1,065	1,182	90	4,011	3,860	104	143,707	166,504	86	Краљево	24,769	23,203	107	322	199	162	1,596	2,185	73	26,686	25,586	104		
	Врњачка Бања	37,383	33,835	110	42	81	51	1,215	891	136	38,639	34,807	111	Врњачка Бања	11,195	9,554	117	303	339	89	564	647	87	12,062	10,540	114		
5.	Крушевац	123,313	113,580	109	0	0	0	12,046	7,200	167	135,359	120,780	112	Крушевац	86,128	83,761	103	518	712	73	3,945	4,776	83	90,591	89,250	102		
6.	Трстеник	77,253	81,375	95	594	927	64	7,366	3,879	190	85,213	86,180	99	Трстеник	128,633	183,764	108	13,211	13,861	95	22,494	18,333	123	234,278	215,958	108		
7.	Нови Пазар	198,574	140,870	115	2,288	1,274	180	11,150	9,950	112	175,398	152,094	115	Нови Пазар	161,959	140,870	113	2,264	1,274	178	11,140	9,932	112	154,020	135,505	114		
8.	Ужице	140,616	124,299	113	24	0	#DIV/0!	10	18	57	21,377	16,588	129	Ужице	21,343	16,570	129	24	0	0	5,144	3,221	160	114,556	81,757	140		
9.	Чачак	106,392	75,978	140	3,021	2,558	118	5,474	381	1437	83,647	25,385	330	Чачак	77,883	24,559	317	290	446	0	88,398	67,003	132	1,606,044	1,413,772	114		
10.	Сјеница	1,492,241	1,321,455	113	25,404	25,314	100	88,398	67,003	132	1,606,044	1,413,772	114	Сјеница														
11.	Шабач													Шабач														
12.	Управа													Управа														
Укупно:														Укупно:														

ИНДИКАТОРИ ЗА МЕРЕЊЕ ЕФИКАСНОСТИ ПОСЛОВАЊА

ВРСТА ИНДИКАТОРА	НАЗИВ ИНДИКАТОРА	ОПИС ИНДИКАТОРА	ОСТАВАРЕЊЕ 2014		ОСТАВАРЕЊЕ 2013		ОСТАВАРЕЊЕ 2014	ПЛАН 2014	ОСТАВАРЕЊЕ 2013
			ОСТАВАРЕЊЕ 2014	ПЛАН 2014	ОСТАВАРЕЊЕ 2013	ОСТАВАРЕЊЕ 2013			
ИНДИКАТОРИ ЛИКВИДНОСТИ	Општа ликвидност	обртна средства	11,377,291	24,441,107	27,667,446	1.56	1.51	1.41	
		краткорочне обавезе	7,281,922	16,145,447	19,554,004				
	Убрзана ликвидност	обртна средства-залихе	10,227,204	23,444,672	26,878,984	1.40	1.45	1.37	
		краткорочне обавезе	7,281,922	16,145,447	19,554,004				
	Квалитет пословног добитка	нето прилив готовине из пословних активности	4,624,188	0	6,524,210	1.58	0.00	1.90	
		пословни добитак	2,932,947	897,016	3,424,835				
Квалитет нето добитка	нето прилив готовине	2,655,723	1,381,143	6,582,660	3.21	4.25	1.59		
	нето добитак	826,563	325,278	4,134,231					
ИНДИКАТОРИ ЗАДУЖЕНОСТИ	Задуженост	укупан дуг	10,776,078	10,738,827	11,011,428	0.11	0.10	0.09	
		укупна средства	101,467,170	112,392,020	117,508,182				
	Однос дуга према капиталу	укупан дуг	10,776,078	10,738,827	11,011,428	0.49	0.49	0.50	
		укупан капитал	21,860,171	21,860,171	21,860,171				
	Коефицијент покрића камате	ЕБИТ	1,164,082	310,479	5,238,124	168.90	20.98	166.24	
		расходи за камате	6,892	14,799	31,510				
	Коефицијент финансијске стабилности	дугорочне обавезе + капитал	84,094,637	86,135,917	87,602,103	0.92	0.97	0.97	
		стална имовина+залихе	91,239,966	88,947,348	90,629,198				
ИНДИКАТОРИ АКТИВНОСТИ	Просечан период држања залиха	просечне залихе	1,150,087	996,435	788,462	18.90	17.92	10.30	
		приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325				
	Просечан период наплате потраживања	просечни салдо купаца	6,540,880	5,856,385	5,657,225	107.50	105.34	73.91	
		приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325				
	Просечан период плаћања обавеза	обавезе према добављачима	7,967,389	16,773,618	20,213,357	0.36	0.83	0.72	
		приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325				
	Искоришћеност фиксних средстава	приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325	0.25	0.23	0.31	
		нето фиксна средства	90,089,879	87,950,913	89,840,736				
Искоришћеност укупних средстава	приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325	0.22	0.18	0.24		
	укупна средства	101,467,170	112,392,020	117,508,182					
ИНДИКАТОРИ РЕНТАБИЛНОСТИ	Профитна бруто маргина	укупна добит	826,563	325,278	4,134,231	0.04	0.02	0.15	
		приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325				
	Профитна нето маргина	нето добит	826,563	325,278	4,134,231	0.04	0.02	0.15	
		приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325				
	ЕБИТ маргина	ЕБИТ	1,164,082	310,479	5,238,124	0.04	0.01	0.15	
		укупан приход	26,924,351	24,915,061	34,633,038				
	ЕБИТДА маргина	ЕБИТДА	4,883,380	3,844,011	8,778,266	0.18	0.15	0.25	
		укупан приход	26,924,351	24,915,061	34,633,038				
	Стопа повраћаја на укупна средства (ROA)	нето добит	826,563	325,278	4,134,231	0.01	0.00	0.04	
		укупна средства	101,467,170	112,392,020	117,508,182				
Стопа повраћаја на капитал (ROE)	нето добит	826,563	325,278	4,134,231	0.04	0.01	0.19		
	капитал	21,860,171	21,860,171	21,860,171					
ИНДИКАТОРИ ЕКОНОМИЧНОСТИ	Економичност пословања	пословни приходи	22,984,244	22,271,041	29,318,718	1.15	1.04	1.13	
		пословни расходи	20,051,297	21,374,025	25,893,883				
ИНДИКАТОРИ ПРОДУКТИВНОСТИ	Јединични трошкови рада	брutto зарада и лични расходи	5,452,653	5,722,431	5,413,092	0.20	0.23	0.16	
		укупан приход	26,924,351	24,915,061	34,633,038				
	Продуктивност рада	приход од продаје	22,207,977	20,291,788	27,939,325	6,609.52	5,973.44	8,340.10	
број запослених	3,360	3,397	3,350						

ОСТВАРЕНИ ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ ЗА ПЕРИОД 01.01.-31.12.2014. ГОДИНЕ

Оснивањем ПД „ЕПС Снабдевање“ 01.07.2013. године ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево је изгубила лиценцу за јавно снабдевање купаца електричном енергијом чиме је извршено раздвајање послова снабдевања и дистрибуције електричне енергије.

До 30.06.2013.године ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево је примењивала Упутство генералног директора ЈП ЕПС о начину разврставања прихода и расхода на делатности: дистрибуција електричне енергије, трговина електричне енергије и производња електричне енергије, а почев од 01.07.2013.године на делатности: дистрибуција електричне енергије, производња електричне енергије и остале делатности. Биланс стања и Биланс успеха по делатностима приказани су Табели 2. и Табели 4.

Укупни приходи

У периоду 01.01.-31.12.2014. године Друштво је остварило укупан приход у износу од 28.905.732 хиљада динара, што је 20% мање него у истом периоду 2013. године, и представља 110% планираних прихода за 2014. годину.

У структури укупног прихода 86% се односи на пословни приход. У посматраном периоду остварен је приход од приступа и коришћења дистрибутивног система у износу од 20.656.411 хиљада динара и приход по основу сервисних услуга у износу од 1.252.286 хиљада динара.

Приходи од инвестиција за сопствене потребе су за 31% већи у односу на остварене у 2013. години и чине 135% планираних прихода по овом основу. Остали пословни приходи су већи за 16% у односу на исти период 2013. године и чине 120% планираних, обзиром да је извршено евидентирање префактурисаних трошкова приватним извршитељима. (Табела бр. 1 и Табела 1.1)

Највећи приход по основу услуга су остварили огранци Друштва: Лазаревац у износу од 22.031 хиљада динара, Јагодина у износу од 20.219 хиљада динара и Чачак у износу од 12.618 хиљада динара. (Табела бр. 6)

Финансијски приходи чине 7% укупних прихода. У структури финансијских прихода највећим делом учествује обрачуната камата на доцњу купцима (екстерним и повезаним правним лицима) за доспела неизмирена потраживања, камата настала по основу уговорних права дефинисаних уговорима о отварању пословних рачуна и обрачуната камата ЈП ЕПС настала по основу исплаћеног зајма у складу са уговорима 02/23851 од 12.11.2014.год. и 02/19728 од 24.09.2014.год од стране ПД „Електросрбија“ Краљево у укупном износу од 3.000.000 хиљада дин.

Остали приходи чине 7% укупних прихода. У структури осталих прихода највеће учешће има умањење обавеза по основу реализације репрограма пореза на промет, укидања резервисања и исправке вредности залиха и потраживања.

Укупни расходи

У посматраном периоду Друштво је остварило укупне расходе у износу од 27.748.541 хиљада динара, што је за 10% мање него у истом периоду 2013. године и чини 106% планираних за 2014.г.

У структури укупних расхода, 79% се односи на пословни расход. Трошкови за набављену електричну енергију износе 8.413.483 хиљада динара. Поменути трошкови набавке електричне енергије у себи садрже као посебну ставку трошкове приступа и коришћења система за пренос електричне енергије у укупном износу

од 3.071.343 хиљада динара и трошкове набављене електричне енергије за надокнаду губитака у износу од 5.342.140 хиљада динара.

Трошкови амортизације су за 5% већи у односу на остварене у истом периоду прошле године. Такође, ови трошкови чине 105% планираних. Структура осталих пословних расхода дата је у Табели 1.1.

Финансијски расходи чине 0,4% укупних расхода. Финансијски расходи се највећим делом односе на доспеле обавезе по IDA кредиту, обрачунате камате добављача (екстерни и повезана правна лица) на закаснела плаћања обавеза, обрачунате камате за неблаговремено плаћене јавне приходе и камате по основу репрограмираних обавеза по основу јавних прихода.

Остали расходи чине 20% укупних расхода. Структура осталих расхода дата је у Табели 1.1. Најзаступљенији су расходи по основу отписа потраживања од купаца усвојени од стране надлежног органа Одлуком о усвајању извештаја о попису имовине и обавеза.

Финансијски резултат

У посматраном периоду остарен је укупан финансијски резултат – **добитак** у износу од 1.157.190 хиљада динара. (Табела бр.1)

Када се посматра структура финансијског резултата Друштво је остварило позитиван финансијски резултат из пословних односа који износи 2.932.948 хиљаде динара и чини 327% планираног или 86% оствареног у претходној години.

Остварен је позитиван резултат из финансијских односа у износу од 1.927.976 хиљаду динара и чини 180% планираног или 83% оствареног у претходној години.

.

Остварен је негативан финансијски резултат из осталих односа у износу од 3.703.734 хиљада динара и чини 226% планираног или 764% оствареног у претходној години. (Табела бр. 1)

Показатељи пословања ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево приказани су у Табели 9.

Залихе

У односу на на исти период прошле године бележи се раст од 14%. Појединачно посматрано по огранцима, Огранци Ваљево, Краљево и Лозница су забележили смањење залиха у односу на исти период прошле године, док је код осталих огранака забележено повећање.(Табела бр.8)

Биланс новчаних токова

ПД „Електросрбија“ д.о.о. Краљево је у 2014. години остварила нето прилив готовине из пословних активности у износу од 4.624.188 хиљада динара, што представља смањење у односу на претходну годину када је остварен прилив у износу од 6.524.210 хиљада динара. (Табела бр.5)

Приливи готовине из пословних активности у текућој години се односе на обављање редовних пословних активности и то прилив по основу наплате потраживања од приступа и коришћења дистрибутивног система, наплате потраживања по основу пружених услуга (СЛА), наплате електричне енергије за тзв. „стари дуг“, прилив по основу камате од пословних банака итд. Приливи готовине из пословних активности чине 99,8 % укупних прилива. Одливи готовине из пословних активности се односе на обављање редовних пословних активности, а у функцији обављања основне делатности Друштва и то: одлив по основу куповине губитака електричне енергије, услуге преноса електричне енергије, набавке материјала и услуга за одржавање и инвестиције у електроенергетске објекте, исплата зарада запосленима, порез на добит итд. Одливи готовине из пословних активности чине 73 % укупних одлива.

Друштво је у 2014. години остварила нето одлив готовине из активности инвестирања у износу од 8.551.125 хиљада динара, што представља повећање у односу на претходну годину када је остварен одлив у износу од 765.885 хиљада динара. Приливи готовине из активности инвестирања се односи на примљене камате по основу позајмице дате ЈП ЕПС и РТС. Приливи готовине из активности инвестирања чине 0,2% укупних прилива. Одлив готовине из активности инвестирања се односи на позајмицу дату ЈП ЕПС, позајмице исплаћене запосленима, исплата ЈП ЕПС на име нераспоређене добити из 2011. и 2013. године. Одливи готовине из активности инвестирања чине 27 % укупних одлива.
Детаљније информације о приливима и одливима готовине дате су у Напоменама уз финансијске извештаје.

ДИРЕКТОР ДРУШТВА
Срђан Ђуровић, дипл. ел. инж.

