



**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

ELEKTROVOJVODINA D.O.O., NOVI SAD

### **Izveštaj o finansijskim izveštajima**

Izvršili smo reviziju priloženih finansijskih izveštaja privrednog društva za distribuciju električne energije „Elektrovojvodina“ d.o.o. Novi Sad (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 pregled 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 pregled 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, 8. april 2015. godine

KPMG d.o.o. Beograd

(M.P.)

Ivana Manigodić  
*Ovlašćeni revizor*

**Назив** ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА" д.о.о.  
**Седиште** Нови Сад, Нови Сад, Булевар Ослобођења бр. 100  
**Матични број** 08038139  
**Шифра делатности** 3513  
**ПИБ** 102040644

**БИЛАНС УСПЕХА**

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
	<b>ПРИХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА</b>				
60 до 65, осим 62 и 63	<b>А. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1009+1016+1017)</b>	1001		21.329.467	33.542.711
60	<b>I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004+1005+1006+1007+1008)</b>	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	<b>II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1010+1011+1012+1013+1014+1015)</b>	1009	5	20.464.472	32.597.770
610	1. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1010		19.855.946	10.184.782
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		608.526	22.412.988
615	6. Приходи од продаје производа и услуга на иностраном тржишту	1015		0	0
64	<b>III. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА, ДОНАЦИЈА И СЛ.</b>	1016	6	705.018	815.419
65	<b>IV. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ</b>	1017	7	159.977	129.522
	<b>РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА</b>				
50 до 55, 62 и 63	<b>Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1019-1020-1021+1022+1023+1024+1025+1026+1027+1028+1029) ≥ 0</b>	1018		19.909.271	31.196.230
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1019		0	0
62	II. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1020	8	911.470	1.215.186
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	<b>V. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА</b>	1023	9	788.741	739.585
513	VI. ТРОШКОВИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1024	9	8.513.983	20.896.993
52	VII. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ	1025	10	4.048.630	4.029.164
53	VIII. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1026	11	3.214.658	2.483.914
540	IX. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1027	12	3.006.977	2.900.324
541 до 549	X. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА	1028	13	245.905	184.294
55	XI. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1029	14	1.001.847	1.177.142
	<b>В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1018) ≥ 0</b>	1030		1.420.196	2.346.481
	<b>Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1018-1001) ≥ 0</b>	1031		0	0
66	<b>Д. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1033+1038+1039)</b>	1032		1.650.276	1.905.467
66 осим 662, 663 и 664	<b>I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ОД ПОВЕЗАНИХ ЛИЦА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1034+1035+1036+1037)</b>	1033	15	573.932	348.918
660	1. Финансијски приходи од матичних и зависних правних лица	1034		573.932	348.918
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		0	0
662	<b>II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА (ОД ТРЕЋИХ ЛИЦА)</b>	1038		1.055.895	1.528.711
663 и 664	<b>III. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)</b>	1039		20.449	27.838
56	<b>Ђ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1041+1046+1047)</b>	1040	16	33.477	17.087
56 осим 562, 563 и 564	<b>I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1042+1043+1044+1045)</b>	1041		18.256	1.756
560	1. Финансијски расходи из односа са матичним и зависним правним лицима	1042		18.256	1.725
561	2. Финансијски расходи из односа са осталим повезаним правним лицима	1043		0	0
565	3. Расходи од учешћа у губитку придружених правних лица и заједничких подухвата	1044		0	0
566 и 569	4. Остали финансијски расходи	1045		0	31
562	<b>II. РАСХОДИ КАМАТА (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)</b>	1046		8.702	7.432
563 и 564	<b>III. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)</b>	1047		6.519	7.899
	<b>Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1040)</b>	1048		1.616.799	1.888.380
	<b>Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1040-1032)</b>	1049		0	0
683 и 685	<b>З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА</b>	1050	17	830.636	22.392
583 и 585	<b>И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА</b>	1051	18	76.113	1.728.335
67 и 68, осим 683 и 685	<b>Ј. ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	1052	19	108.042	54.913
57 и 58, осим 583 и 585	<b>К. ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	1053	20	1.307.154	223.599
	<b>Л. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1030-1031+1048-1049+1050-1051+1052-1053)</b>	1054		2.592.406	2.360.232
	<b>Љ. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1031-1030+1049-1048+1051-1050+1053-1052)</b>	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		2.592.406	2.360.232
	О. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1055-1054+1057-1056)	1059		0	0
	П. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК		21	0	0
721	И. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1060		390.033	366.457
део 722	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1061		0	0
део 722	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1062		126.024	128.950
723	Р. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА	1063		0	0
	С. НЕТО ДОБИТАК (1058-1059-1060-1061+1062)	1064		2.328.397	2.123.725
	Т. НЕТО ГУБИТАК (1058-1058+1060+1061-1062)	1065		0	0
	I. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА МАЊИНСКИМ УЛАГАЧИМА	1066		0	0
	II. НЕТО ДОБИТАК КОЈИ ПРИПАДА ВЕЋИНСКОМ ВЛАСНИКУ	1067			
	III. ЗАРАДА ПО АКЦИЈИ				
	1. Основна зарада по акцији	1068			
	2. Умњана (разводњена) зарада по акцији	1069			

У Новом Саду

дана 07.04.2015. године



Законски заступник

мр Богдан Пабан

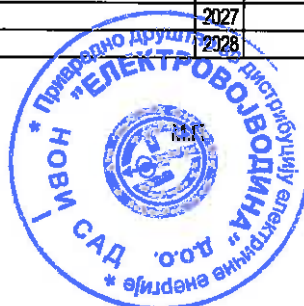
**ИЗВЕШТАЈ О ОСТАЛОМ РЕЗУЛТАТУ**  
за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. године

у хиљадама динара

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	Напомена број	Износ	
				Текућа година	Претходна година
1	2	3	4	5	6
	<b>A. НЕТО РЕЗУЛТАТ ИЗ ПОСЛОВАЊА</b>				
	I. НЕТО ДОБИТАК (АОП 1064)	2001		2.328.397	2.123.725
	II. НЕТО ГУБИТАК (АОП 1065)	2002		0	0
	<b>Б. ОСТАЛИ СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК</b>				
	<b>а) Ставке које неће бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима</b>				
	1. Промене ревалоризације нематеријалне имовине, некретнина, постројења и опреме				
330	а) повећање ревалоризационих резерви	2003		0	0
	б) смањење ревалоризационих резерви	2004		135.401	98.362
	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 друштва				
333	а) добици	2009		0	0
	б) губици	2010		0	0
	<b>б) Ставке које накнадно могу бити рекласификоване у Билансу успеха у будућим периодима</b>				
	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		0	0
	б) губици	2018		0	314
	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		135.401	98.676
	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		135.401	98.676
	<b>В. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ РЕЗУЛТАТ ПЕРИОДА</b>				
	I. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК (2001-2002+2022-2023) ≥ 0	2024		2.192.996	2.025.049
	II. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ГУБИТАК (2002-2001+2023-2022) ≥ 0	2025		0	0
	<b>Г. УКУПАН НЕТО СВЕОБУХВАТНИ ДОБИТАК ИЛИ ГУБИТАК (2027+2028) = АОП 2024 ≥ 0 или АОП 2025 &gt; 0</b>	2026		2.192.996	2.025.049
	1. Приписан већинским власницима капитала	2027		2.192.996	2.025.049
	2. Приписан власницима који немају контролу	2028			

У Новом Саду

дана 07.04.2015. године



Законски заступник

Мр Богдан Лабан

Назив ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА" д.о.о.  
 Седиште Нови Сад, Нови Сад, Булевар Ослобођења бр. 100  
 Матични број 08038139  
 Шифра 3513  
 ПИБ 102040644

БИЛАНС СТАЊА

на дан 31. децембра 2014

у хиљадама динара

Група рачуна, рачуна	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
	<b>АКТИВА</b>					
00	<b>A. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ</b>	0001		0	0	0
	<b>Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0019+0024+0034)</b>	0002		68.304.722	62.706.784	63.728.385
01	<b>I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)</b>	0003		387.417	218.544	195.594
010 и део 019	1. Улагања у развој	0004		0	0	0
011, 012 и део 010	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005	22	131.913	116.923	116.631
013 и део 019	3. Гудвил	0006		0	0	0
014 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007	22	15.511	22.873	0
015 и део 010	5. Нематеријална имовина у припреми	0008	22	216.993	78.748	78.930
016 и део 019	6. Аванси за нематеријалну имовину	0009	23	0	0	0
02	<b>II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)</b>	0010		60.270.416	60.810.137	61.015.391
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0011	22	712.599	712.669	691.050
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0012	22	17.695.621	17.988.121	18.200.517
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0013	22	40.073.482	40.217.100	39.307.059
024 и део 029	4. Инвестиционе некретнине	0014		0	0	0
025 и део 029	5. Остале некретнине, постројења и опрема	0015	22	12.818	12.810	12.918
026 и део 029	6. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0016	22	1.455.548	1.457.637	2.200.151
027 и део 029	7. Улагања на туђим некретностима, постројењима и опреми	0017		0	0	0
028 и део 029	8. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0018	23	280.275	421.778	66.659
03	<b>III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)</b>	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	<b>IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)</b>	0024	24	7.629.238	1.540.420	2.517.697
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 саједничким 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		700	35.536	34.117
део 043, део 044 и део 049	4. Дугорочни пласмани матичним и зависним правним лицима	0028		7.605.000	1.440.000	2.430.000
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. Согли дугорочни финансијски пласмани	0033		23.538	72.284	83.580
05	<b>V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)</b>	0034	25	37.651	129.683	0
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 рођи 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		37.651	129.683	0
288	<b>В. ОДЛОЖЕНА ПОРЕСКА СРЕДСТВА</b>	0042		0	0	0
	<b>Г. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)</b>	0043		11.910.167	22.736.802	21.372.364

Класа 1	1. ЗАЛИХЕ (0045+0046+0047+0048+0049+0050)	0044	26	1.151.522	1.052.444	1.203.216
10	1. Материјал, резервни делови, алат и ситан инвентар	0045		1.125.846	910.784	1.080.320
11	2. Неовршена производња и неовршене 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 из залихе и услуге	0050	27	25.676	141.660	122.896
20	II. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0051	28	5.164.365	3.918.282	7.177.515
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0052		5.012.144	3.905.471	6.701
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		140.282	197.209	7.170.252
205 и део 209	6. Купци у иностранству	0057		0	0	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0058		11.969	25.602	392
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0059		0	7.983.917	6.119.623
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0060	28	368.455	150.108	369.830
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	29	1.431.574	1.998.127	1.740.103
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		0	0	0
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		1.431.574	1.998.127	1.740.103
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0068	30	3.544.187	8.331.859	3.516.129
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0069	31	247.430	279.885	890.295
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0070	31	2.904	3.170	55.921
	Д. УКУПНА АКТИВА = ПОСЛОВНА ИМОВИНА (0001+0002+0042+0043)	0071		80.214.886	85.473.616	85.101.049
88	Ђ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА	0072	40	31.230.989	8.107.031	8.073.221
	ПАСИВА					
	А. КАПИТАЛ (0402+0411+0412+0413+0414+0415+0416+0417+0420+0421) ≥ 0 = (0071+0424+0441+0442)	0401		36.854.814	64.577.047	62.552.161
30	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410)	0402	32	33.519.106	33.519.106	33.519.106
300	1. Јуријски капитал	0403		0	0	0
301	2. Удели друштва са ограниченом одговорношћу	0404		33.469.693	33.469.693	33.469.693
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		49.413	49.413	49.413
31	II. ПИСАНИ, А НЕ ПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0411		0	0	0
317 и 237	III. ОТК. ПЉЕНЕ 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	32	36.953.068	37.089.409	37.187.831
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (покрајна салда рачуна група 33 осим 330)	0415		0	0	0
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна група 33 осим 330)	0416		0	314	0
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0417	32	2.412.331	2.572.673	448.511
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0418		83.937	509.863	448.511
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0419		2.328.397	2.062.710	0
	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0420		0	0	0
35	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0421	32	6.029.614	8.602.287	8.602.287

350	1. Губитак ранијих година	0422		6.029.614	6.602.287	8.802.287
351	2. Губитак текуће године	0423		0	0	0
	<b>Б. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0425+0432)</b>	0424		1.336.521	1.261.296	1.256.997
40	<b>I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0426+0427+0428+0429+0430+0431)</b>	0425	33	1.202.782	1.075.000	1.012.333
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		664.940	662.186	678.070
405	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0430		537.842	392.834	331.751
402 и 409	6. Остала дугорочна резервисања	0431		0	0	0
41	<b>II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)</b>	0432	21	133.730	186.253	244.164
410	1. Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0433		0	0	0
411	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0434		132.377	142.151	153.532
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		862	44.145	80.632
498	<b>В. ОДЛОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ</b>	0441		5.632.255	5.768.319	5.807.270
42 до 49 (осим 49b)	<b>Г. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)</b>	0442		6.391.179	13.973.354	15.404.621
42	<b>I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)</b>	0443	35	25.492	49.552	63.415
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 осталих средстава и средстава обустављеног пословања <b>намањених продаја</b>	0448		0	0	0
424, 425, 426 и 429	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0449		25.492	49.552	88.415
430	<b>III. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КЛУЦИЈЕ</b>	0450		399.716	391.062	431.390
43 осим 430	<b>III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)</b>	0451	30	2.237.703	2.447.444	4.666.667
431	1. Додатљачи - матична и зависна правна лица у земљи	0452		1.250.014	1.330.370	3.706.242
432	2. Додатљачи - матична и повезана правна лица у иностранству	0453		0	0	0
433	3. Додатљачи - остала повезана правна лица у земљи	0454		0	0	0
434	4. Додатљачи - остала повезана правна лица у иностранству	0455		0	0	0
435	5. Додатљачи у земљи	0456		950.651	1.040.310	991.500
436	6. Додатљачи у иностранству	0457		0	0	0
439	7. Остале обавезе из пословања	0458		36.838	75.756	7.705
44, 45 и 46	<b>IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ</b>	0459	37	311.666	7.337.383	6.352.309
47	<b>V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ</b>	0460		411.525	510.058	994.226
48	<b>VI. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ</b>	0461	38	91.631	246.721	6.489
49 осим 498	<b>VII. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА</b>	0462	39	2.913.347	2.982.121	2.876.217
	<b>Д. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0421-(0402+0411-0412+0413+0414+0415-0416+0417+0420))&gt;=0</b>	0463		0	0	0
	<b>Ђ. УКУПНА ПАСИВА (0424+0442+0444+0401-0463) &gt;= 0</b>	0464		80.214.399	95.473.616	85.101.040
89	<b>Е. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА</b>	0465	40	31.280.983	8.436.031	6.073.221

У Новом Саду  
 дана 07.04.2015 године



Законски представник  
 мр Богдан Лабан



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

у хиљадама динара

Позиција 1	АОП 2	Износ	
		Текућа година 3	Претходна година 4
<b>А. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ ПОСЛОВНИХ АКТИВНОСТИ</b>			
<b>I. Приливи готовине из пословних активности (1 до 3)</b>	3001	26.140.184	43.027.850
1. Продаја и примљени аванси	3002	25.393.447	40.278.504
2. Примљене камате из пословних активности	3003	434.588	2.363.523
3. Остали приливи из редовног пословања	3004	312.149	385.823
<b>II. Одливи готовине из пословних активности (1 до 5)</b>	3005	22.813.305	37.084.891
1. Исплате добављачима и дати аванси	3006	15.735.485	30.999.710
2. Зараде, накнаде зарада и остали лични расходи	3007	4.687.269	4.144.032
3. Плаћене камате	3008	7.767	19.321
4. Порез на добитак	3009	562.824	80.971
5. Одливи по основу осталих јавних прихода	3010	1.819.960	1.840.857
<b>III. Нето прилив готовине из пословних активности (I-II)</b>	3011	3.326.879	5.942.959
<b>IV. Нето одлив готовине из пословних активности (II-I)</b>	3012	0	0
<b>Б. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ИНВЕСТИРАЊА</b>	3013	1.242.142	1.550.079
<b>I. Приливи готовине из активности инвестирања (1 до 5)</b>			
1. Продаја акција и удела (нето приливи)	3014	0	106
2. Продаја нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3015	904.436	943.886
3. Остали финансијски пласмани (нето приливи)	3016	0	417.596
4. Примљене камате из активности инвестирања	3017	337.706	188.491
5. Примљене дивиденде	3018	0	0
<b>II. Одливи готовине из активности инвестирања (1 до 3)</b>	3019	9.415.935	2.863.625
1. Куповина акција и удела (нето одливи)	3020	0	0
2. Куповина нематеријалне имовине, некретнина, постројења, опреме и биолошких средстава	3021	3.335.277	2.863.625
3. Остали финансијски пласмани (нето одливи)	3022	6.080.658	0
<b>III. Нето прилив готовине из активности инвестирања (I-II)</b>	3023	0	0
<b>IV. Нето одлив готовине из активности инвестирања (II-I)</b>	3024	8.173.793	1.313.546
<b>В. ТОКОВИ ГОТОВИНЕ ИЗ АКТИВНОСТИ ФИНАНСИРАЊА</b>	3025	426	0
<b>I. Приливи готовине из активности финансирања (1 до 5)</b>			
1. Увећање основног капитала	3026	0	0
2. Дугорочни кредити (нето приливи)	3027	426	0
3. Краткорочни кредити (нето приливи)	3028	0	0
4. Остале дугорочне обавезе	3029	0	0
5. Остале краткорочне обавезе	3030	0	0
<b>II. Одливи готовине из активности финансирања (1 до 6)</b>	3031	4	65.128
1. Откуп сопствених акција и удела	3032	0	0
2. Дугорочни кредити (одливи)	3033	4	65.128
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
<b>III. Нето прилив готовине из активности финансирања (I-II)</b>	3038	422	0
<b>IV. Нето одлив готовине из активности финансирања (II-I)</b>	3039	0	65.128
<b>Г. СВЕГА ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3001+3013+3025)</b>	3040	27.382.752	44.577.929
<b>Д. СВЕГА ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3005+3019+3031)</b>	3041	32.229.244	40.013.644
<b>Ђ. НЕТО ПРИЛИВ ГОТОВИНЕ (3040-3041)</b>	3042	0	4.564.285
<b>Е. НЕТО ОДЛИВ ГОТОВИНЕ (3041-3040)</b>	3043	4.846.492	0
<b>Ж. ГОТОВИНА НА ПОЧЕТКУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА</b>	3044	8.381.899	3.816.129
<b>З. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3045	9.808	7.845
<b>И. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ ПО ОСНОВУ ПРЕРАЧУНА ГОТОВИНЕ</b>	3046	828	6.360
<b>Ј. ГОТОВИНА НА КРАЈУ ОБРАЧУНСКОГ ПЕРИОДА (3042-3043+3044+3045-3046)</b>	3047	3.544.187	8.381.899

У Новом Саду

дана 07.04.2015. године



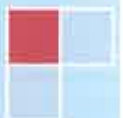
Законски заступник

Мр Богдан Лабан



**ПРИВРЕДНО ДРУШТВО  
ЗА ДИСТРИБУЦИЈУ ЕЛЕКТРИЧНЕ ЕНЕРГИЈЕ  
„ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА“ ДОО НОВИ САД**

**НАПОМЕНЕ  
УЗ ФИНАНСИЈСКЕ ИЗВЕШТАЈЕ  
ЗА 2014. ГОДИНУ**



**САДРЖАЈ:**

1. ОСНИВАЊЕ И ДЕЛАТНОСТ .....	4
2. ОСНОВА ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРИКАЗИВАЊЕ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА....	6
2.1. Основе за састављање и презентацију финансијских извештаја.....	6
2.2. Објављени стандарди и тумачења на снази у текућем периоду који још увек нису званично преведени и усвојени.....	6
2.3. Објављени стандарди и тумачења који још увек нису ступили на снагу.....	7
2.4. Упоредни подаци.....	8
2.5. Промене у рачуноводственим политикама.....	8
3. ПРЕГЛЕД ЗНАЧАЈНИХ РАЧУНОВОДСТВЕНИХ ПОЛИТИКА .....	8
3.1. Приходи и расходи.....	9
3.2. Ефекти промена курса валута .....	9
3.3. Трошкови позајмљивања .....	9
3.4. Накнаде запосленима .....	9
3.5. Корекције материјално значајних грешака.....	10
3.6. Фер вредност.....	11
3.7. Трансферне цене .....	11
3.8. Резервисања .....	11
3.9. Донације.....	12
3.10. Порези и доприноси .....	12
3.11. Некретнине, постројења и опрема .....	13
3.12. Амортизација .....	14
3.13. Нематеријална улагања.....	14
3.14. Обезвређивање вредности некретнина, постројења и опреме .....	15
3.15. Залихе.....	15
3.16. Финансијски инструменти .....	15
3.17. Информације по сегментима .....	17
4. УПРАВЉАЊЕ ФИНАНСИЈСКИМ РИЗИЦИМА .....	17
4.1. Тржишни ризик .....	18
4.2. Ризик ликвидности .....	19
4.3. Кредитни ризик .....	21
4.4. Управљање ризиком капитала .....	23
4.5. Правична (фер) вредност .....	25
5. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА .....	26
6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА И ДОНАЦИЈА.....	27
7. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ .....	28
8. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ.....	28
9. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ЕНЕРГИЈЕ .....	29

10. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ .....	30
11. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА.....	32
12. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ .....	33
13. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА.....	34
14. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ .....	35
15. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ .....	36
16. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ.....	37
17. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ .....	38
18. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ .....	39
19. ОСТАЛИ ПРИХОДИ .....	40
20. ОСТАЛИ РАСХОДИ.....	41
21. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК.....	42
22. ПРОМЕНЕ НА НЕКРЕТНИНАМА, ПОСТРОЈЕЊИМА, ОПРЕМИ И НЕМАТЕРИЈАЛНИМ УЛАГАЊИМА.....	44
23. АВАНСИ ЗА НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА, НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМУ .....	45
24. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ.....	46
25. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА .....	48
26. ЗАЛИХЕ .....	49
27. АВАНСИ ЗА ЗАЛИХЕ .....	50
28. ПОТРАЖИВАЊА.....	51
29. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ.....	54
30. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА.....	55
31. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ И АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА .....	55
32. ОСНОВНИ КАПИТАЛ .....	56
33. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА.....	57
34. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ .....	59
35. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ .....	61
36. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА.....	62
37. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ .....	63
38. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЖБИНЕ .....	64
39. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА .....	64
40. ВАНБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА.....	65
41. ОБЕЛОДАЊИВАЊЕ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА.....	66
42. НЕУСАГЛАШЕНА ПОТРАЖИВАЊА И ОБАВЕЗЕ.....	69
43. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ И ПОТЕНЦИЈАЛНА СРЕДСТВА.....	69
44. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ .....	70
45. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА.....	71

## 1. ОСНИВАЊЕ И ДЕЛАТНОСТ

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад, скраћени назив „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад (даље у тексту: „Друштво“) пословала је до краја 2005. године у оквиру ЈП „Електропривреда Србије“, као јавно предузеће за дистрибуцију електричне енергије ЕПС ЈП „Електровојводина“ са п.о са седиштем у Новом Саду и конзумним подручјем на целом простору АП Војводина.

На основу Одлуке Управног одбора ЈП ЕПС о измени одлуке о оснивању Привредног друштва, од 23. новембра 2005. године, предузеће је променило правну форму у Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о., Нови Сад. У Регистар привредних субјеката је 1. јануара 2006. године уписана промена података. Регистрован је уписани и уплаћени новчани капитал Привредног друштва у износу од ЕУР 500 ( 43.000 РСД) и неновчани капитал у износу од ЕУР 303.726.647 (25.725.647.000,9 РСД).

На основу члана 142. Закона о привредним друштвима („Сл. гласник РС бр.. 36/11 и 99/11) и члана 30. Став 1. Тачка 5) Статута Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ (ЈП ЕПС број 557/5-14 од 30. јануара 2014. године и измене и допуне Статута од 02. децембра 2014. године) Надзорни одбора ЈП ЕПС у функцији скупштине Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад на 3. редовној седници 24. децембра 2014. године донео је Одлуку о изменама и допунама Одлуке о оснивању привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад.

На основу цитираних измена и допуна оснивачког акта, директор Друштва је, по овлашћењу Надзорног одбора ЈП ЕПС донео пречишћен текст Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад, број: 2812/13-14 од 24.12.2014. године.

**Оснивач Друштва** је Јавно предузеће „Електропривреда Србије“ Београд, Царице Милице број 2, матични број 20053658, као правни следбеник Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ Београд, улица Царице Милице број 2, матични број: 07033591.

**Пословно име Друштва је:** - Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад.

**Скраћено пословно име Друштва је:** „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад

**Матични број:** 08038139

**Порески идентификациони број – ПИБ:** 102040644.

**Седиште Друштва** је Нови Сад, Булевар Ослобођења број 100.

**Упис у судски регистар** - Привредно друштво је уписано у Регистар привредних субјеката под бројем 56968.

**Делатност Друштва:** Претежна делатност је дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом (3513).

Поред претежне делатности, Друштво обавља и следеће делатности: изградња електричних и телекомуникационих водова, постављање електричних инсталација,

остали инсталациони радови у грађевинарству, остали непоменути специфични грађевински радови, друмски превоз терета, одмаралишта и слични објекти за краћи боравак, кабловске телекомуникације, бежичне телекомуникације, сателитске телекомуникације, остале телекомуникационе делатности, рачунарско програмирање, управљање рачунарском опремом, обрада података, хостинг и сл., инжењерске делатности и техничко саветовање и техничко испитивање и анализа, а до 01.07.2013.године је обављало и делатност трговине електричном енергијом.

У складу са одредбама Закона о енергетици и поштовањем Уговора о Енергетској заједници Југоисточне Европе, као и ускладу са корацима у придруживању Србије Европској унији и одлуком Владе Србије о усвајању Полазних основа за реорганизацију ЕПС-а, формирано је ново привредно друштво у оквиру ЈП „Електропривреда Србије“- „ЕПС Снабдевање.“

Оснивањем „ЕПС Снабдевања“ започет је процес потпуног раздвајања делатности трговине - снабдевања од делатности дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом, те од 01.07.2013. године Друштво више не обавља делатност трговине електричном енергијом.

Раздвајање је било неопходно ради друге фазе отварања тржишта односно уласка других снабдевача који од 01.01.2014. године уговарају снабдевање са свим купцима, осим са домаћинствима и малим купцима, са којима ће уговоре моћи да потписују од 01.01.2015.године.

Сви снабдевачи користе дистрибутивну мрежу односно услуге Оператора дистрибутивног система.

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

**Организација Друштва:** Друштво је организовано кроз седам електродистрибутивних делова (огранци Друштва) који се баве дистрибуцијом електричне енергије. У седишту Друштва у Новом Саду, налази се Управа где се обављају сви системски, организациони и надзорни послови Друштва у целини. Огранци Друштва су:

- Електродистрибуција “Нови Сад”, Нови Сад;
- Електродистрибуција “Суботица”, Суботица;
- Електродистрибуција “Зрењанин”, Зрењанин;
- Електродистрибуција “Панчево”, Панчево;
- Електродистрибуција “Сомбор”, Сомбор;
- Електродистрибуција “Рума”, Рума;
- Електродистрибуција “Сремска Митровица”, Сремска Митровица,

**Управљање привредним друштвом:** Управљање Друштвом се организује као једнодомно. Органи Друштва су Скупштина и један директор.

Функцију Скупштине Друштва у име Оснивача обављају Надзорни одбор Оснивача и Извршни одбор Оснивача, у складу са делокругом утврђеним Одлуком о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. (пречишћен текст 1.10-891/2 од 21.01.2015.године).

**Број запослених:** На дан 31. децембра 2014. године Друштво запошљава 2466 радника (2013. године – 2.514 радника).

## **2. ОСНОВА ЗА САСТАВЉАЊЕ И ПРИКАЗИВАЊЕ ФИНАНСИЈСКИХ ИЗВЕШТАЈА**

### **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 и напомене уз финансијске извештаје.

Финансијски извештаји ЈП "Електропривреда Србије" 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 процењивање 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 садржини рачуна 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.

Предузеће је у састављању ових финансијских извештаја примењивало рачуноводствене политике образложене у напомени 3. Финансијски извештаји Предузећа 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 MPC 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 MPC 39 „Финансијски инструменти: признавање и одмеравање“ – Обнављање деривата и рачуноводству 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“ – Рачуноводствени третман стицања учешћа у заједничким операцијама (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне MPC 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и MPC 38 „Нематеријална улагања“ – Појашњење прихватљивих метода отписивања (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне MPC 16 „Некретнине, постројења и опрема“ и MPC 41 „Пољопривреда“ – Биљке са плодовима (на снази за годишње периоде који почињу на дан или након 1. јануара 2016. године);
- Допуне MPC 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, MPC 16, MPC 38, MPC 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, MPC 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 извештај о променама у капиталу, кориговани биланс успеха и кориговани извештај о новчаним токовима за годину која се завршава 31. децембра 2013. године, односно кориговани биланс стања на дан 31. децембра 2013. године.

## 2.5. Промене у рачуноводственим политикама

На основу члана 32. став 1. тачка 15. Одлуке о изменама и допунама Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад, као пречишћеног текста Оснивачког акта (ЈП ЕПС број 2064/12-14 од 28. јула 2014. године, са изменама и допунама ЈП ЕПС број 2812/13-14 од 24. децембра 2014. године) и члана 7. став 1. Закона о рачуноводству ("Службени гласник РС" број 62/13), Овлашћени представници Јавног предузећа "Електропривреда Србије", као Оснивача, у функцији Скупштине, по овлашћењу из члана 20. Одлуке о изменама и допунама Одлуке о оснивању Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад (ЈП ЕПС број 2812/13-14 од 24. децембра 2014. године), на четвртој ванредној седници, од 28. јануара 2015. године, донели су Одлуку о рачуноводственим политикама и начелима које се примењују у Привредном друштву за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад које ће се примењивати за признавање, вредновање и приказивање позиција финансијских извештаја у складу са Међународним рачуноводственим стандардима, односно Међународним стандардима финансијског извештавања (у даљем тексту: МРС и МСФИ).

У односу на раније рачуноводствене политике извршено је:

- измена рачуноводствене политике у делу признавања важнијих резервних делова,
- допуна у делу капиталисања трошкова камата,
- укидање вредносног лимита за признавање сталне имовине,
- допуна у делу накнадних улагања у нематеријалну имовину,
- допуна у делу признавања инвестиционих некретнина и
- начин преноса ревалоризационих резерви када се средства повлаче из употребе.

## 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.

### **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.

### **3.2. Ефекти промена курсева валута**

Монетарне и немонетарне ставке средстава и обавеза набављене у иностраној валути 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.

### **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, а који се капитализују као део набавне вредности.

### **3.4. Накнаде запосленима**

Накнаде запосленима, као и сви видови користи које Друштво даје запосленима на основу законске и 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.

У пословној 2014. години Друштво је извршило корекцију почетног стања преко губитака из ранијих година, услед грешака које су усатновљене у текућој пословној години, а односили су се на претходни обрачунски период. Грешке су биле последица:

- Задужења за трошкове набављене електричне енергије од ЈП ЕПС за надокнаду губитака у дистрибутивном систему, које су кориговале позицију биланса успеха за 2013. годину у износу од 19.924 хиљаде динара и позиције биланс стања за износ обавезе према ЈП ЕПС у износу од 23.909 хиљаде динара и износа за порез на додату вредност у износу од 3.985 хиљаде динара.
- Корекције погрешно евидентираних примљених донација од Соја протеина из Бечеја у корист прихода од услуга, уместо на одложене приходе и донације у износу од 8.585 хиљаде динара .
- Задужења од стране ЈП ЕПС за консултантске услуге, по основу препорука Државне ревизорске институције из 2012. године која је наложила да се сва привредна друштва задуже за трошкове консултантских услуга, обзиром да се ови трошкови за сва Привредна друштва планирају и уговарају на нивоу ЕПС-а, те је извршено евидентирање и рекласификација расхода у билансу успеха за 2013. годину у износу од 7.204 хиљаде динара и билансу стања на позицијама обавеза за порез на додату вредност у износу од 1.441 хиљаде динара и осталим обавезама према ЈП ЕПС-у у износу од 8.645 хиљаде динара.
- Измена рачуноводствених политика у члану 13. Расход и отуђење имовине у делу који налаже да се сагласно МРС-16 параграфима 41,71 добици или губици који проистекну из расходовања или отуђења некретнине постројења и опреме утврђују као разлика између нето добитка од отуђења, ако их има и књиговодствене вредности кориговане за ревалоризационе резерве, ако су претходно формиране за конкретно средство. По основу промене реализације ревалоризационих резерви за отуђена основна средства у 2013. години, извршена је корекција у износу од 77.774 хиљаде динара, смањењем губитака по основу расходовања нематеријалне имовине, постројења и опреме и нераспоређеног добитка ранијих година, будући да су у пословној 2013. години ревалоризационе резерве за ове случајеве реализоване у корист нераспоређене добити из ранијих година.
- Корекције погрешног евидентирања пословних промена у 2013. години, које су уместо на повећање вредности опреме у припреми евидентираних на трошковима за редовно одржавање, те је извршена корекција у износу од 25.769 хиљаде динара преконтрањем расхода на основна средства у припреми, што је имало за последицу рекласификацију расхода у билансу успеха за прошлу годину смањењем позиција трошкова за редовно одржавање у износу од 9.438 хиљаде динара и трошкова инвестиционог одржавања у износу од 16.331 хиљаде динара, док је на позицији биланса стања извршено повећање сталних средстава у износу од 25.769 хиљаде динара.

Као материјално значајна грешка која је имала реперкусије на финансијске извештаје за 2013. годину, третирана је и корекција пореза на добит за 2013. годину услед исправки које су имале утицаја на остварену добит пре опорезивања за 2013. годину. Наиме обавеза за порез на добит је увећана за 6.816 хиљада динара, на терет пореског расхода периода. Како се повећала пореска основица тако се увећало и

право на пореско средство за умањење исте по основу улагања у основна средства из ранијих година, што је имало за последицу смањење ових расположивих средстава за 3.357 хиљаде динара.

### 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 предузећа 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,
- накнаде запосленима по престанку радног односа и јубиларних награда, Друштво врши резервисање на терет расхода.

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 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 предузећа настале у том периоду, односно намењене су за повећање прихода, одмах се признају као приходи.

### 3.10. Порези и доприноси

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 дуже 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 дуже од пет година почев од 2010. године, односно десет година за губитке који су настали до 2010. године.

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 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.

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, а свака разлика између фер вредности и књиговодствене вредности призната је како је наведено у напмени 22

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 предузеће и ако се набавна вредност улагања у то средство може поуздано одмерити.

Добици или губици који проистекну из отуђења или расхоровања 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:

	<u>стопа %</u>
Грађевински објекти термоелектрана	1.3% - 4%
Опрема термоелектрана	4% - 20%
Привредно пословне зграде	1.18% - 1.43%
Транспортна средства	6.67% -12.50 %
Опрема за уређење и одржавање канцеларијских и других просторија	10.00% - 20.00%
Остала непоменута опрема	12.5% - 20.00%

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:

	<u>Година</u>	<u>стопа %</u>
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.

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 отворивој 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 предузећа**

Учешћа у капиталу повезаних предузећа исказана су у висини фер вредности утврђене од стране независног процењивача приликом оснивања Предузећа 1. јула 2005. године. Основа за процену фер вредности били су финансијски извештаји зависних предузећа 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,
- амортизоване 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 Предузећа мере се по амортизоване вредности.

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

## 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 портфеља 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, Предузеће 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. Информације по сегментима**

Информације о пословним сегментима обелодањене су у напомени 47.

## **4. УПРАВЉАЊЕ ФИНАНСИЈСКИМ РИЗИЦИМА**

Друштво је у свом редовном пословању у различитом обиму изложено одређеним финансијским ризицима и то:

- тржишним ризицима
- ризику ликвидности
- кредитном ризику

Управљање ризицима у Друштву је усмерено на минимизирање потенцијалних негативних утицаја на финансијско стање и пословање Друштва у ситуацији непредвидивости финансијских тржишта.

У складу са Уговором о пружању консултантских услуга од 01.07.2014. године између ЈП ЕПС као наручиоца услуге и групе понуђача Институт квалитета Инсталинг д.о.о.Бањалука, БИХ, Global Risk Consultants Corp., Clarc, New Jersey, USA, Иновациони центар Факултета безбедности Универзитета у Београду , Београд и САГА доо, Београд као пружаоца услуге, израђена је „Стратегија управљања ризиком у Јавном предузећу Електропривреда Србије“.

## 4.1. Тржишни ризик

### Ризик од промене курса страних валута

Друштво је изложено ризику од промене курса страних валута приликом пословања у земљи и иностранству, а који проистиче из пословања са различитим валутама, првенствено у ЕУР. Девизни ризик настаје у случајевима неусклађености финансијских средстава и обавеза изражених у страниј валути и/или са валутном клаузулом. У мери у којој је то могуће, Друштво минимизира девизни ризик кроз минимизирање отворене девизне позиције.

Вредност монетарних средстава и обавеза исказаних на датум извештавања 31.12.2014. године, односно на дан 31.12.2013. године у Друштву била је следећа:

У хиљадама РСД	EUR	CAD	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	171.637	0	0	62	3	157	3	26	0	172.227
Потраживања	94.653	0	0	0	0	0	0	0	0	94.653
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	266.290	0	0	62	3	157	3	26	0	267.084
Краткорочне финансијске обавезе	18.720	0	0	0	0	0	0	0	6.501	25.220
Обавезе из пословања	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочне обавезе	9.360	0	0	0	0	0	0	0	123.517	132.877
Остале обавезе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	28.079	0	0	0	0	0	0	0	130.018	158.098
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2014.	238.215	0	0	62	3	157	3	26	-130.018	108.987

У хиљадама РСД	EUR	CAD	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR	Укупно
Готовина и готовински еквиваленти	159.081	0	0	65	3	107	3	21	0	159.280
Потраживања	216.672	0	0	0	0	0	0	0	0	216.672
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно:	375.753	0	0	65	3	107	3	21	0	375.952
Краткорочне финансијске обавезе	17.742	0	0	0	0	0	0	0	0	17.742
Обавезе из пословања	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочне обавезе	26.613	0	0	0	0	0	0	0	115.538	142.151
Остале обавезе	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно:	44.355	0	0	0	0	0	0	0	115.538	159.893
Нето девизна плаћања на дан 31. децембар 2013.	331.398	0	0	65	3	107	3	21	-115.538	216.059

Уколико се спроведе анализа сензитивитета уз респектовање повећања и/или смањења курса страних валута за 10% може се констатовати да ефекти промене курса вредносно изражени у апсолутном износу исказаном у хиљадама динара, односно у релативном изразу нису материјално значајни, тако да осетљивост на промене девизног курса није посебно изражена.

Стопа осетљивости од 10% се користи при интерном приказивању девизног ризика и представља процену руководства разумно очекиваних промена у курсевима страних валута. Анализа осетљивости укључује само ненамирена потраживања и обавезе исказане у страниј валути и усклађује њихово превођење на крају периода за промену од 10% у курсевима страних валута.

У случају слабљења курса динара у односу на ЕУРО за 10% са 120,9583 на 133,0541 у 2014. години ефекти промена динарских вредности које се воде у инострану валути, стављени у однос са капиталом Друштва су занемарљиви.

У случају јачања курса динара у односу на ЕУРО за 10% са 120,9583 на 108,8625 ефекти промена динарских вредности које се воде у инострану валути, стављени у однос са капиталом Друштва били би идентични, али са негативним предзнаком.

И за друге валуте је респектован релевантан курс.

Позитиван број из табеле указује на повећање резултата текућег периода у случајевима када динар јача у односу на валуту о којој се ради. У случају слабљења динара од 10% у односу на дату страну валуту, утицај на резултат текућег периода био би супротан оном исказаном у претходном случају.

У валути	EUR	CAD	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR
Готовина и готовински еквиваленти	1.421.857	0	0	3.200	200	1.560	20	258	0
Потраживања	784.300	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	2.206.167	0	0	3.200	200	1.560	20	258	0
Краткорочне финансијске обавезе	154.760	0	0	0	0	0	0	0	45.126
Обавезе из пословања	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочне обавезе	77.380	0	0	0	0	0	0	0	657.391
Остале обавезе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	232.140	0	0	0	0	0	0	0	902.517
Нето девизна позиција на дан 31. децембар 2014.	1.974.027	0	0	3.200	200	1.560	20	258	-902.517

У валути	EUR	CAD	JPY	DKK	SEK	CHF	GBP	USD	XDR
Готовина и готовински еквиваленти	1.387.633	0	0	4.250	200	1.140	20	258	0
Потраживања	1.889.985	0	0	0	0	0	0	0	0
Краткорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочни финансијски пласмани	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Остала потраживања	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно:	3.277.618	0	0	4.250	200	1.140	20	258	0
Краткорочне финансијске обавезе	154.760	0	0	0	0	0	0	0	0
Обавезе из пословања	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Дугорочне обавезе	232.140	0	0	0	0	0	0	0	902.517
Остале обавезе	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно:	386.900	0	0	0	0	0	0	0	902.517
Нето девизна плаћања на дан 31. децембар 2013.	2.890.718	0	0	4.250	200	1.140	20	258	-902.517

## 4.2. Ризик ликвидности

Друштво није изложено ризику ликвидности из разлога што преостала уговорена потраживања по основу финансијских средстава премашују преостале финансијске обавезе.

Друштво управља ризиком ликвидности одржавајући одговарајуће новчане резерве континуираним праћењем планираног и стварног новчаног тока, као и одржавањем адекватног односа доспећа финансијских средстава и обавеза.

При сачињавању извештаја о новчаном току Друштво се базира на одговарајућим оперативним финансијским евиденцијама о праћењу реализације новчаног тока, као и

на усаглашености са вредностима које је Друштво исказало у билансу стања на дан 31. децембра 2014. године, као и у билансу успеха и извештају о променама на капиталу за 2014. годину.

2014 година	Пендирисана просечна каматна стопа	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 5 година	Преко 5 година	Укупно
Учешћа у капиталу						700	700
Дугорочни финансијски пласмани					734		734
Потраживања од купаца	3.176.127						3.176.127
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани				687			687
Остала потраживања	182.303	20.163					202.466
Готовина и готовински еквиваленти	2.677						2.677
Некамотоносна	3.361.107	20.163	687	734	700		3.383.391
Учешћа у капиталу							
Дугорочни финансијски пласмани							
Потраживања од купаца							
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани							
Остала потраживања							
Готовина и готовински еквиваленти	3.541.510						3.541.510
Фиксна каматна стопа	3.541.510						3.541.510
Учешћа у капиталу							
Дугорочни финансијски пласмани						7.665.455	7.665.455
Потраживања од купаца	1.988.268						1.988.268
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани		44.954	1.385.933				1.430.887
Остала потраживања				3.176			3.176
Готовина и готовински еквиваленти							
Варијабилна каматна стопа	1.988.268	44.954	1.389.109			7.665.455	11.087.786
	8.890.885	65.117	1.389.796	734	7.666.155		18.012.687

2013 година	Пендирисана просечна каматна стопа	Мање од 1 месеца	1 - 3 месеца	Од 3 месеца до једне године	Од 1 до 3 година	Преко 5 година	Укупно
Учешћа у капиталу						35.536	35.536
Дугорочни финансијски пласмани						45.000	45.000
Потраживања од купаца	3.382.578			216.672			3.599.250
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани							
Остала потраживања	45.357	53.385	388				99.130
Готовина и готовински еквиваленти	2.469						2.469
Некамотоносна	3.430.404	53.385	217.060			80.536	3.781.385
Учешћа у капиталу							
Дугорочни финансијски пласмани					112.042		112.042
Потраживања од купаца							
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани				279.021			279.021
Остала потраживања							
Готовина и готовински еквиваленти	8.379.430						8.379.430
Фиксна каматна стопа	8.379.430			279.021	112.042		8.770.493
Учешћа у капиталу							
Дугорочни финансијски пласмани						1.485.525	1.485.525
Потраживања од купаца	219.032						219.032
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани		768.733	950.373				1.719.106
Остала потраживања	7.125.235						7.125.235
Готовина и готовински еквиваленти							
Варијабилна каматна стопа	7.344.267	768.733	950.373			1.485.525	10.548.898
	19.154.101	822.118	1.446.454	112.042	1.566.061		23.100.776

Напомене уз финансијске извештаје за 2014. годину

2014 година	Пондерисана просјечна каматна стопа	Мање 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	494.147	0	8	-	-	-	494.153
Остале обавезе	75.951	-	-	-	-	-	75.951
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Некаматносна	570.098	0	6	-	-	-	570.104
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Обавезе према добављачима	-	-	-	-	-	-	-
Остале обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	25.220	-	-	25.220
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	272	-	-	272
Фиксна каматна стопа	-	-	-	25.492	-	-	25.492
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	862	132.877	133.739
Обавезе према добављачима	1.708.812	0	-	-	-	-	1.708.812
Остале обавезе	68.380	-	-	-	-	-	68.380
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Варијабилна каматна стопа	1.775.192	0	-	-	862	132.877	1.908.931
	2.345.290	-	-	25.498	862	132.877	2.504.527

2013 година	Пондерисана просјечна каматна стопа	Мање 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	1.330.378	552.313	5	-	-	-	1.882.696
Остале обавезе	75.756	-	-	-	-	-	75.756
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Некаматносна	1.406.134	552.313	5	-	-	-	1.958.452
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-	-	-	43.011	-	43.011
Обавезе према добављачима	-	-	-	-	-	-	-
Остале обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	17.742	-	-	-	-	-	17.742
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	31.810	-	-	31.810
Фиксна каматна стопа	17.742	-	-	31.810	43.011	-	92.563
Дугорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Остале дугорочне обавезе	142.151	-	-	-	1.134	-	143.285
Обавезе према добављачима	426.624	61.368	-	-	-	-	487.992
Остале обавезе	7.170.456	-	-	-	-	-	7.170.456
Краткорочни кредити	-	-	-	-	-	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-	-	-	-	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-	-	-	-	-	-
Варијабилна каматна стопа	7.738.231	61.368	-	-	1.134	-	7.801.733
	9.163.107	613.681	31.815	44.145	-	-	9.852.748

#### 4.3. Кредитни ризик

Изложеност Друштва кредитном ризику је ограничена на исказану вредност потраживања од купаца и остала потраживања. Потраживања од купаца се састоје од великог броја потрошача по уобичајеним условима и према томе појединачне концентрације кредитног ризика нису значајне.

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 су приказана у финансијским извештајима умањена за исправку вредности која је обрачуната уз респектовање рачуноводствене политике, али и процене од стране руководства Друштва на основу претходног искуства и текућих економских показатеља и окружења.

Друштво класификује потраживања у различите старосне групе. У категорији недеспелих потраживања на дан 31.12.2014. године се налазе потраживања по децембарским фактурама (5.052.122 хиљада динара), чији је рок доспећа је јануар 2015. године.

У 2014. години (66,54%) се у односу на 2013. годину (74,24%) смањио удео доспелих исправљених потраживања од купаца, што је последица тога што је већ у току 2013. години већи део потраживања обезвређен.

Доспела неисправљена потраживања старија од 60 дана су потраживања која су наплаћена у периоду након биланса стања (по рачуноводственим политикама у периоду од 01.01. до 31.01.2015.године) те је за њих износ доспелих исправљених потраживања смањен.

31. децембра 2014 године			
	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	5.052.122	-	5.052.122
Доспела, исправљена потраживања од купаца	10.269.094	10.269.094	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	112.273	-	112.273
	15.433.489	10.269.094	5.164.395

на дан 01. јануар 2014			
	Бруто изложеност	Исправка вредности	Нето изложеност
Недоспела потраживања од купаца	3.634.320	-	3.634.320
Доспела, исправљена потраживања од купаца	11.003.939	11.003.939	-
Доспела, неисправљена потраживања од купаца	183.962	-	183.962
	14.822.221	11.003.939	3.818.282



	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
Мање од 30 дана	52.706	110.802
31 - 90 дана	50.619	45.157
91 - 180 дана	3.222	6.162
181 - 365 дана	1.963	15.728
Преко 365 дана	3.763	6.113
	112.273	183.962

Просечно време наплате потраживања од купаца у 2014. години износи 74 дана, док је у 2013. години износило 57 дана.

**Добављачи:** обавезе према добављачима на крају 2014. године исказане су у износу од 2.200.966 хиљаде динара (у 2013: 2.346.779 хиљаде динара). Просечно време измирења обавеза према добављачима у 2014. години износи 90 дана (у 2013. години: 59 дана)

Добављачи у земљи углавном не зарачунавају затезну камату на доспеле обавезе, при чему Друштво доспеле обавезе према добављачима, сагласно политици управљања финансијским ризицима, измирује у уговореном року.

#### 4.4. Управљање ризиком капитала

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 структури биланса Друштва финансијска средства значајно су већа од финансијских обавеза, задуженост је веома ниска, чак нижа и од новчаних средстава на текућим рачунима, монетарна средства и обавезе су ниски, при чему средства премашују обавезе, због чега је девизни ризик занемарљиво низак, каматоносна средства су значајно већа од каматоносних обавеза, при чему су средства са варијабилном каматом вишеструко већа од обавеза са варијабилном каматом због чега је каматни ризик занемарљиво низак.

Потраживања од купаца се састоје од великог броја потрошача по уобичајеним условима и појединачне концентрације кредитног ризика нису значајне. Потраживања од купаца су приказана у финансијским извештајима умањена за исправку вредности (која је обрачуната у складу са релевантном рачуноводственом политиком за сва потраживања старија од 60 дана узимајући у обзир и промене након дана билансирања, односно до 31.01.2015. године, а за случај сумњивих и спорних потраживања, потраживања за отпис, утужених потраживања и потраживања за неовлашћену потрошњу електричне енергије у целости, али такође узимајући у обзир и догађаје након датума биланса стања, односно до 31.01.2015. године).

Обавезе према добављачима Друштво измирује у року доспећа. Одложена финансијска средства значајно премашују одложене финансијске обавезе. Нема значајног одступања фер вредности инструмената у односу на књиговодствену вредност.

	31. децембра 2014 године	У хиљадама динара на дан 01. јануар 2014
<b>Финансијска средства</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Учешћа у капиталу	700	35.536
Дугорочни финансијски пласмани	734	45.000
Потраживања од купаца	3.176.127	3.599.250
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	687	-
Остала потраживања	202.466	99.130
Готовина и готовински еквиваленти	2.677	2.469
	3.383.391	3.781.385
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Учешћа у капиталу	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	-	112.042
Потраживања од купаца	-	-
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	-	279.021
Остала потраживања	-	-
Готовина и готовински еквиваленти	3.541.510	8.379.430
	3.541.510	8.770.493
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Учешћа у капиталу	-	-
Дугорочни финансијски пласмани	7.665.455	1.485.525
Потраживања од купаца	1.988.268	219.032
Краткорочни кредити и остали краткорочни финансијски пласмани	1.430.887	1.719.106
Остала потраживања	3.176	7.125.235
Готовина и готовински еквиваленти	-	-
	11.087.786	10.548.896
	18.012.687	23.100.776
<b>Финансијске обавезе</b>		
<i>Некаматносна</i>		
Дугорочни кредити	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	-
Обавезе према добављачима	494.153	1.882.696
Остале обавезе	75.951	75.756
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-
	570.104	1.958.452
<i>Фиксна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	-	-
Остале дугорочне обавезе	-	43.011
Обавезе према добављачима	-	-
Остале обавезе	-	-
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	25.220	17.742
Краткорочне финансијске обавезе	272	31.810
	25.492	92.563
<i>Варијабилна каматна стопа</i>		
Дугорочни кредити	-	-
Остале дугорочне обавезе	133.739	143.285
Обавезе према добављачима	1.706.812	487.992
Остале обавезе	68.380	7.170.456
Краткорочни кредити	-	-
Текућа доспећа дугорочних кредита	-	-
Краткорочне финансијске обавезе	-	-
	1.908.931	7.801.733
	2.504.527	9.852.748

**Задуженост Друштва:** 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, преко оптимизације дуга и капитала.

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

(У хиљадама динара)	31. децембра 2014 године	на дан 01. јануар 2014
<b>а) Задуженост:</b>	<b>159.231</b>	<b>235.848</b>
Дугорочни кредити	0	0
Остале дугорочне обавезе	133.739	186.296
Краткорочне финансијске обавезе	25.492	49.552
Готовина и готовински еквиваленти	3.544.187	8.381.899
	<hr/>	<hr/>
Нето задуженост	-3.384.956	-8.146.051
	<hr/>	<hr/>
<b>б) Капитал</b>	<b>66.854.894</b>	<b>64.577.647</b>
	<hr/>	<hr/>
<b>Рацио укупног дуговања према капиталу</b>	<b>н/п</b>	<b>н/п</b>

„Електровојводина“ није задужено Друштво. Задуженост је веома ниска, чак нижа од новчаних средстава на текућим рачунима.

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

#### 4.5. Правична (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, поштenu (фер) вредност није могуће поуздано утврдити у условима непостојања активног тржишта, како то захтевају 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 поштене (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 обезвређење средстава.

## 5. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Приходи од продаје у оквиру ЕПС-а:		
-приходи од продаје електричне енергије	0	26.357
-приходи коришћења ЕЕ капацитета за производњу електричне енергије	0	0
-приходи од продаје угља	0	0
-приходи коришћења ЕЕ капацитета за производњу угља	0	0
-приходи од продаје електричне енергије за накнаду губитака ел.ен. у дистрибутивном систему	0	0
-приходи од мрежарине	18.956.492	9.510.903
-приходи од продаје производа	0	0
-приходи од услуга	899.454	647.522
-остали приходи	0	0
Приходи од продаје осталим повезаним правним лицима (ЈП Електрокосмет, Приштина)	0	0
Приходи од продаје ван ЕПС-а:		
Приходи од продаје електричне енергије		
-физичка лица	216.682	11.309.480
-правна лица	75.003	10.810.858
-лиценцирани купци	0	0
-квалификовани купци	0	0
Приходи од продаје угља	0	0
Приходи од технолошке паре и гаса	0	0
Приходи од услуга	274.485	216.883
Приходи од продаје производа	42.294	65.289
Приходи од продаје робе	0	0
ЈП Електромрежа Србије	0	4.979
Приходи од продаје правним лицима у иностранству	0	0
Приходи по основу накнада за наплату РТВ претплате	62	5.499
Топлотна енергија	0	0
Бенефиције и попусти потрошачима за благовремено измињавање обавеза	0	0
<b>Укупно</b>	<b>20.464.472</b>	<b>32.597.770</b>

У структури прихода од продаје, 92,63% чини приход који је остварен по основу уговора о приступу систему за дистрибуцију електричне енергије бр.1.10-3000/1 од 13.03.2014. године у износу од 18.956.492. хиљаде динара, 4,39 % приход по основу уговора о пружању услуга (СЛА уговор) бр. 1721/1-14 од 29.05.2014. године у износу од

899.454 хиљада динара, 1,55 % приход по основу осталих услуга и продаје производа у износу од 316.779 хиљада динара (од чега је 70.336 приход од накнаде за приступ дистрибутивном систему екстерно) и 1,43 % приход по основу електричне енергије у износу од 291.685 хиљада динара.

У оквиру прихода од електричне енергије 95,81% прихода чини приход по основу неовлашћено преузете електричне енергије у смислу самовласног прикључења објеката 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.

Од РТС-а је на име накнаде за наплату РТВ претплате од потрошача остварено је 62 хиљаде динара.

Пад прихода по основу накнаде за наплату РТВ претплате је последица престанка обављања делатности трговином ел.енергије од стране Друштва, те је обавеза наплате РТВ претплате пренета на ЕПС Снабдевање које од јула 2013. године издаје рачуне за електричну енергију.

## 6. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА И ДОНАЦИЈА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Приходи од донација, премија, субвенција и догација	117.333	119.253
Приходи од прикључења нових потрошача	587.685	696.166
<b>Укупно</b>	<b>705.018</b>	<b>815.419</b>

Приходи од донација износе 117.333 хиљада динара и обухватају приходе од наменски обрачунате амортизације активираних објеката који су финансирани из тих средстава.

Приходи од прикључења нових потрошача у 2014. год. износе 587.685 хиљада динара и обухватају приходе од потрошача на име изградње нових прикључака као и приходе од накнаде за прикључење објекта на дистрибутивни систем електричне енергије Електровојводине по ценовнику одобреном од стране Агенције за енергетику.

**7. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ**

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12. 2014	31.12. 2013
Приходи од услуга по SLA уговорима	0	0
Приход од наплате штета од осигурања	23.438	37.929
Приходи од закупнина	63.106	68.262
Остали пословни приходи	73.433	22.686
Приход по основу наплате тендерске документације	0	645
Префактурисани трошкови услуга	0	0
<b>Укупно</b>	<b>159.977</b>	<b>129.522</b>

У структури других пословних прихода највећим делом учествују приходи од закупнина у износу од 63.106 хиљада динара и приходи по основу префактурисаних трошкова ангажовања приватних извршитеља у износу од 47.304 хиљаде динара.

У оквиру прихода од закупнина, приход од друштава у саставу ЕПС износи 6.093 хиљаде динара и односи се на приход од закупа пословног простора које Друштво остварује издавањем простора Панонским термоелектранама (6.051 хиљаде динара) и ЕПС Снабдевању (42 хиљаде динара).

Остали приходи од закупа ван ЕПС у износу од 57.013 хиљада динара односе се на приход од давања у закуп покретне (трансформатори) и непокретне имовине (сале, паркинга, кровова и стубова за КДС), као и по основу издавања у закуп пословних станова запосленима.

**8. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ**

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12. 2014	31.12. 2013
Приходи од активирања или потрошње робе за сопствене потребе	0	0
Приходи од активирања или потрошње производа за сопствене потребе	802.224	1.128.319
Приходи од активирања услуга за сопствене потребе	109.246	86.867
<b>Укупно</b>	<b>911.470</b>	<b>1.215.186</b>

На контима прихода од активирања или потрошње производа за сопствене потребе у износу од 802.224 хиљаде динара, 519.932 хиљада динара се односи на приходе по основу активирања прикључака по основу уговора о изградњи прикључака, 228.424 хиљаде динара односи на измештање мерног места, док остатак од 53.868 хиљаде динара чине приходи по основу употребе производа и услуга за улагања у основна средства тј. инвестиције.

Приходи од активирања услуга за сопствене потребе чине услуге израде пројектне документације од стране Сектора за пројектовање у износу од 62.886 и услуга израде разводних ормана, стубних трафо станица, конзола и растављача за сопствене потребе у износу од 46.360 хиљаде динара.

## 9. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА И ЕНЕРГИЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12. 2014	31.12. 2013
Трошкови испоручене електричне енергије од ГЦ у саставу ЕПС-а	135.656	14.960.644
Трошкови испоручене електричне енергије од ГЦ у саставу ЕПС-а за напуну губитака у дистрибутивном систему	4.652.853	2.150.395
Трошкови коришћења ЕЕ капацитета за производњу електричне енергије	0	0
Трошкови набављене електричне енергије:		
- набављене на домаћем тржишту	286	1.486
- набављене на иностраном тржишту	0	0
Пренос и набавке електричне енергије од стране ЈП Електромрежа Србија, Београд	3.578.652	3.563.360
Трошкови електричне енергије за сопствене потребе	0	65.598
Количински попуст енергетски заштићеном купцу	0	0
Трошкови остале енергије	6.217	6.651
Угаљ набављен у оквиру ЕПС-а	0	0
Трошкови коришћења ЕЕ капацитета за производњу угља	0	0
Угаљ набављен екстерно	0	0
Трошкови основног материјала	140.116	214.281
Материјал за одржавање и резервни делови	478.927	373.771
Деривати нафте	140.319	148.810
Трошкови природног гаса	0	0
Ситан инвентар и ауто гуме	49.275	31.004
Материјал за производњу угља	0	0
Уља и мазива	9.466	7.424
ХТЗ опрема	30.207	28.593
Трошкови канцеларијског и осталог режијског материјала	67.613	75.803
Остало	15.137	8.760
<b>Укупно</b>	<b>9.302.724</b>	<b>21.636.578</b>

У структури пословних расхода доминантна ставка су трошкови набавке електричне енергије по уговору о продаји електричне енергије са потпуним снабдевањем за

надокнаду губитака у дистрибутивном систему и сопствену потрошњу оператора дистрибутивног система закљученим између ЈП ЕПС и Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. бр. 1.60-2770/1 од 07.03.2014. године у износу 4.652.853 хиљада динара по основу трошкова за надокнаду губитака и 88.696 хиљада динара по основу сопственог утршка ел.енергије. Расход по основу електричне енергије за префактурисани део фактуре ЈП ЕМС износи 45.571 док расход по основу накнаде за подстицај повлашћених произвођача износ 1.389 хиљада динара.

Трошкови услуге преноса електричне енергије у објектима преносног система по фактурама ЈП ЕМС у складу са уговором бр.1.60-2762/1 од 10.03.2009. године износе 3.578.652 хиљада динара.

Цена за приступ и коришћење система за пренос електричне енергије усклађује се са променом цене за набављену електричну енергију.

## 10. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12. 2014	31.12. 2013
Трошкови бруто зарада и накнада зарада	3.214.724	3.220.226
Трошкови пореза и доприноса на зараде и накнаде зарада на терет послодавца	672.980	628.320
Трошкови накнада по уговору о даљу	109	1.976
Трошкови накнада по ауторским уговорима	0	0
Трошкови накнада по уговору и привременим и повременим пословима	0	19.551
Трошкови накнада физичким лицима по основу осталих уговора	57	25
Трошкови накнада члановима органа управљања и надзора	2.611	2.416
Трошкови превоза запослених	97.655	95.677
Дневнице и накнада трошкова запосленима на службеном путу	13.063	16.557
Стипендије и кредити	28.472	26.353
Помоћ запосленима	11.660	12.348
Остали лични расходи	7.299	5.715
<b>Укупно</b>	<b>4.048.630</b>	<b>4.029.164</b>

У току пословне 2014. године био је на снази Закон о умањењу нето прихода лица у јавном сектору или како је колоквијално назван Закон о солидарном порезу (Сл.гл. РС бр.108/2013) и који је ступио на снагу 7. децембра 2013. г., а примењивао се на све исплате почев од 01. јануара 2014. године.

Овим законом уређено је умањење нето зараде и нето других примања запослених, односно ангажованих лица у јавном сектору.

Закон о умањењу нето прихода у јавном сектору престао је да важи 01. новембра 2014. године.



У периоду јануар-октобар 2014. године по том основу извршено је умањење нето зарада и других примања и извршена уплата у буџет РС у износу од 95.298 хиљада динара.

Влада РС крајем октобра 2014. године (Сл.гл. 116 од 27. октобра 2014.) доноси Закон о привременом уређивању основица за обрачун и исплату плата односно зарада и других сталних примања код корисника јавних средстава којом се основица за обрачун и исплату плата умањује за 10%.

У периоду од новембра до децембра 2014. године по том основу извршено је умањење нето зарада и других примања и извршена уплата у буџет РС у износу од 51.768 хиљада динара.

Зараде и остале накнаде кључног руководећег особља према Одлуци о утврђивању послова који се сматрају пословима пословодства у Друштву бр.1.50.1-12365/1 од 30.11.2012. године износе:

	2014. година	2013. година
Трошкови зарада - бруто	61.717	63.387
Јубиларне награде	597	589
Дневнице	629	619
Накнада на службеном путу	538	1.171
<b>УКУПНО</b>	<b>63.481</b>	<b>65.766</b>

## 11. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА

Укупно РСД	31.12.2014		31.12.2013	
	Укупно	Укупно	Укупно	Укупно
Трошкови израде учинака	588.125	662.864		
Трошкови ППТ услуга	87.613	264.965		
Остале производне услуге у оквиру ЕПС-а	0	0		
Трошкови транспортних услуга	1.187	1.590		
Трошкови услуга одржавања у оквиру повезаних правних лица	0	0		
Трошкови услуга одржавања ЕПС-а	969.427	857.490		
Одржавање информационог система	66.752	73.113		
Трошкови закупања	449	4.240		
Реклама, сајмови и пропасада	37.875	67.960		
Трошкови истраживања и развоја	0	0		
Научно истраживачки рад	49.415	7.543		
Трошкови услуга раног испитивања, анализа, израда техничке и пројектне документације, елабората и пројеката (Костопац, Панонске, Електровођина)	1.497	294		
Трошкови истраживања и развоја	0	0		
Трошкови осећања носач произвођаче и отпричења минералног блага	0	0		
Заштита на раду	9.690	7.592		
Трошкови услуга и испомоћи у у процесу производње (ТЕНТ)	24	0		
Трошкови рада сепаратора и рада радника на дробљењу (Костопац)	0	0		
Услуге сачепања бројила (ЕДБ, Електросрбија, Југоисток)	142.312	140.876		
Преглед, поправа, бајдарење, контрола и замена бројила (ЕДБ, Југоисток)	91.593	94.016		
Услуге трансформације електричне енергије (ЕДБ)	0	0		
Трошкови услуга студентског и омладинског организације	135.107	145.716		
Трошкови комуналних услуга	61.598	80.589		
Трошкови услуга дератизације и дезинфекције (Костопац, ЕДБ)	870	1.412		
Остале производне услуге у оквиру ЕПС-а	0	0		
Трошкови мрежарине од ПД у саставу ЕПС-а	897.613	0		
Трошкови осталих непроизводних услуга од ПД у саставу ЕПС	0	0		
Трошкови осталих производних услуга	55.321	73.674		
Трошкови отклањања последица рударских редова (услуга рекултивације и озелењавања) (Костопац)	0	0		
Трошкови појачана исхрана (РБ Колубара)	0	0		
<b>Укупно</b>	<b>3.214.668</b>	<b>2.483.914</b>		

У структури трошкова производних услуга доминантан трошак представљају трошкови одржавања у износу од 969.427 хиљада динара, од чега трошкови услуга насталих због отклањања штетних последица поплава чине 847 хиљаде динара, трошкови одржавања електроенергетских објеката износе 636.453 хиљада динара, неенергетских 231.739 хиљада динара, а трошкови одржавања возила износе 100.388 хиљада динара.

Трошкови мрежарине од привредних друштава у саставу ЕПС-а чине трошкови мрежарине по основу Уговора о уређивању међусобних права и обавеза у спровођењу Уредбе о начину и условима уједначених цена приступа дистрибутивном систему у условима отварања тржишта електричном енергијом и уређивања међусобних односа по основу учешћа у компензационом механизму и прерасподели средстава

прикупљених у складу са Уредбом. По том основу укупан трошак по основу уједначавања цена приступа дистрибутивном систему износи 897.813 хиљада динара, од чега је трошак у односима са ПД Електросрбија Краљево 300.456 хиљада динара, са ПД Југоисток Ниш 370.178 хиљада динара и ПД Центар Крагујевац 191.495 хиљада динара и 35.684 хиљада динара у односима са ПД ЕПС Снабдевање.

Трошкови услуга на изради учинака у износу од 586.126 хиљаде динара у највећој мери се односе на услуге на изради прикључака у износу од 584.211 хиљада динара.

Трошкови ПТТ услуга обухватају трошкове поштарине, трошкови фиксних и мобилних телефона, трошкови закупа ПТТ линија, претплате на интернет а у 2013. години су обухватили и трошкове разношења ПТТ рачуна.

Ови трошкови су у 2014. години у односу на 2013. годину смањени за 66% јер су у пословној 2014. години смањени трошкови поштарине, а није било ни трошкова разношења рачуна за електричну енергију, јер је од 01.07.2013. године снабдевање и трговину електричном енергијом преузело ПД ЕПС Снабдевање.

## 12. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12. 2014.	31.12. 2013.
Трошкови амортизације:		
- нематеријалне имовине	68.238	37.363
- некретнина, постројења и опреме	2.938.739	2.882.961
<b>Укупно</b>	<b>3.006.977</b>	<b>2.900.324</b>

У пословној 2014. години је обрачуната амортизација некретнина, постојења, опреме и нематеријалних улагања у износу од 3.006.977 хиљада динара.

### 13. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Трошкови резервисања за гарантни рок	0	0
Резервисање за трошкове обнављања природних богатстава	0	0
Резервисања за задржане кауције и депозите	0	0
Резервисања за трошкове реструктурирања	0	0
Резервисања за накнаде и друге бенефиције запослених	62.432	93.851
Остала дуговорочна резервисања:		
- резервисања за судске спорове	183.473	90.443
- резервисања за заштиту животне средине	0	0
- остало	0	0
<b>Укупно</b>	<b>245.905</b>	<b>184.294</b>

У 2014. години није било исплате стимулативних отпремнина за подстицање смањења броја запослених.

Друштво је извршило резервисање средстава за обавезу по основу накнаде по престанку радног односа које ће се у виду отпремнине исплатити по окончању радног односа и накнаде запосленима које укључују надокнаде по основу јубиларних награда за дугогодишњи рад у висини у којој су регулисани у Закону о раду и општим актима Друштва.

На основу Одлуке директора Друштва бр.1.40.4-1058/1 од 27.01.2015. године извршен је обрачун и укалкулисавање по основу бенефиција запослених (јубиларне награде и отпремнине) на дан 31.12.2014. године, сагласно МРС 19.

## 14. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава: За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Трошкови услуга по SLA уговорима од ПД у саставу ЕПС-а	0	0
Трошкови накнада за коришћење вода	3.313	3.051
Трошкови накнада за коришћење грађевинског земљишта	0	65.670
Трошкови накнада за коришћење добара од општег интереса	7.183	6.767
Трошкови накнада за загађење животне средине	2.345	2.079
Трошкови пореза на имовину	168.128	169.632
Царине	48.480	0
Трошкови накнада за коришћење обала у пословне сврхе	0	0
Трошкови накнада за заштиту и коришћење шума	0	0
Трошкови осталих индиректних пореза и накнада	63.815	30.398
Трошкови услуга одржавања ван ЕПС-а	62.411	56.711
Трошкови репрезентације	12.771	15.623
Трошкови платног промета и банкарских услуга	38.880	169.170
Трошкови претплате на стручне публикације	8.440	6.913
Судски трошкови	152.287	76.323
Остали нематеријални трошкови	45.533	41.925
Професионалне услуге	5.350	21.560
Трошкови осталих непроизводних услуга	0	83
Трошкови осталих непроизводних услуга од ПД у саставу ЕПС	0	0
Трошкови премија осигурања	192.997	188.305
Остали нематеријални трошкови од ПД у саставу ЕПС	4.678	65.578
Стручно образовање	10.820	32.901
Трошкови здравствених услуга	32.599	41.490
Трошкови ПДВ обрачунаог на губитке електричне енергије	5.470	11.489
Трошкови чпанарина	51.783	51.063
Накнаде за коришћење минералних сировина	0	0
Трошкови по основу преузетих обавеза	0	0
Трошкови чувања имовине и архивско грађе(ЕДБ)	0	0
Трошкови одмаралишта	0	0
Услуге обезбеђења, заштите објеката и заштита на раду(Костопац, Панонске, Електровојводина)	84.566	120.411
<b>Укупно</b>	<b>1.001.847</b>	<b>1.177.142</b>

Доминантни нематеријални трошкови су трошкови премије осигурања (192.997 хиљаде динара) трошкови пореза на имовину (168.126 хиљаде динара) и судски трошкови и трошкови извршитења (152.287 хиљада динара).

Трошкови премија осигурања обухватају осигурање имовине, осигурање возила и запослених у току рада и на службеном путу у иностранству и остало.

Од 01.01.2014. године укинута је накнада за коришћење грађевинског земљишта, те је ова врста накнаде инкорпорирана у порез на имовину.

У 2014. години забележен је пад трошкова платног промета у односу на 2013. годину са 169.170 хиљада динара на 38.880 хиљада динара. Разлог за то су што Друштво више нема уговоре са банкама и поштама о обавези плаћања провизије за услуге наплате рачуна за електричну енергију.

У току 2014. године, након што је одбијена жалба Друштва против решења царинарнице Нови Сад број УЛ-2017/13 од 07.02.2014. године којом се поништава претходно решење о ослобађању плаћања царине на увезену робу, у поступку принудне наплате са пословног рачуна скинута су средства на име трошкова царине у износу од 48.480 хиљаде динара.

## 15. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12. 2014	31.12. 2013
Финансијски приходи у оквиру ЕПС-а:		
-приходи од камата	573.932	345.164
-позитивне курсне разлике	0	3.754
-остали финансијски приходи	0	0
Финансијски приходи ван ЕПС-а:	0	0
Приходи од камата:		
-по основу потраживања од купаца за електричну енергију	629.878	1.125.350
- по основу репрограмираних потраживања од купаца за електричну енергију	0	0
-по основу краткорочних финансијских пласмана	41.718	47.371
-остали приходи од камата(по свим преосталим основама)	384.299	355.990
Позитивне курсне разлике	12.555	7.851
Приходи по основу ефеката валутне клаузуле	7.894	19.987
Остали финансијски приходи	0	0
Приходи од дивиденди	0	0
Укупно	1.650.276	1.905.467

Финансијски приходи се највећим делом односе на обрачунате камате од потрошача за електричну енергију у износу од 629.878 хиљада динара, камате на позајмице и репрограм према „Електропривреди Србије“ – 371.068 хиљада динара, камате по основу приступа дистрибутивном систему и по основу СЛА уговора према ЕПС Снабдевању-202.864 хиљада динара. Приходи по основу камата од краткорочних финансијских пласмана износе 41.718 хиљада динара. Приходи од камата на услуге, средства код банака и остало износе 384.299 хиљада динара.

По основу промене девизног курса од девизних новчаних средстава остварено је 9.608 хиљада динара позитивних курсних разлика, а остатак од 2.947 хиљада динара представљају позитивне курсне разлике по обавезама и потраживањима.

На датум биланса стања 31.12.2014. године нереализоване обавезе и потраживања са уговореном валутном клаузулом и валутна клаузула за финансијске пласмане су прерачунате по одговарајућем курсу стране валуте. Приходи по том основу, као и по основу реализованих ефеката валутне клаузуле у току пословне године евидентирани при реализацији плаћања за поједине трансакције које су везане за валутну клаузулу износе 7.894 хиљаде динара.

## 16. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Финансијски расходи у оквиру ЕПС-а:		
-расходи камата	1.906	825
-негативне курсне разлике	16.348	15
-остали финансијски расходи	2	885
Финансијски расходи ван ЕПС-а:	0	0
Расходи камата:		
- по основу обавеза за набављену електричну енергију	0	0
- по основу обавеза према ЈП ЕМС	0	0
- Париски и Лондонски клуб поверилаца	0	0
- репрограмираних обавезе по основу јавних прихода	860	6.968
- по основу репрограма обавеза према банкама у стечају	0	0
- по основу преуговоране обавезе по кредиту НР Кинџо - Агенција за осигурање депозита	0	0
-остали расходи од камата(по свим основама)	95	273
Расходи по основу ефеката валутне клаузуле	5.499	1.175
Негативне курсне разлике	1.020	6.724
Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе	7.747	191
Остало финансијски расходи	0	31
<b>Укупно</b>	<b>33.477</b>	<b>17.087</b>

У структури финансијских расхода најзначајнија ставка јесу камате на репрограмирани порез на промет из 2002. год. који је био репрограмиран на период од десет година и чија отплата је завршена у 2014. години (860 хиљада динара) и камате из пословних односа са ЈП ЕПС (1.906 хиљада динара, од чега 1.455 хиљада динара на добијене кредите, 101 хиљада динара на преузету електричну енергију за сопствену потрошњу и 350 хиљада динара на набавку за покриће губитака).

По основу промене девизног курса негативне курсне разлике представљају курсне разлике од новчаних средстава (828 хиљада динара), курсне разлике по обавезама и потраживањима (192 хиљада динара), а из пословног односа са ЈП ЕПС по основу кредита остварено је 16.348 хиљада динара негативних курсних разлика.

На датум биланса стања 31.12.2014. године нереализоване обавезе и потраживања са уговореном валутном клаузулом су прерачунате по одговарајућем курсу стране валуте. Расходи по том основу, као и по основу реализованих ефеката валутне клаузуле у току пословне године евидентни при реализацији плаћања за поједине трансакције које су везане за валутну клаузулу износе 5.499 хиљада динара.

Расходи камата за неблаговремено плаћене јавне приходе односе се на неблаговремено плаћене трошкове царине у износу од 6.882 хиљада динара и осталих неблаговремено плаћених јавних прихода (порези и доприноси, порез на кориговану добит) у износу од 865 хиљада динара.

## 17. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Приходи од усклађивања вредности некретнина, постројења и опреме	0	0
Приходи од усклађивања вредности остале имовине	1.801	14.877
Наплата и умањење исправке вредности:		
- датих аванса за основна средства	0	0
- датих аванса за залихе	35.761	0
- потраживања од купаца	794.875	22.392
Приходи од усклађивања вредности дугорочних финансијских пласмана	0	0
Приходи од уједнања исправке вредности учешћа у капиталу банака и других правних лица	0	0
<b>Укупно</b>	<b>832.437</b>	<b>37.269</b>

Приходи по основу усклађивања потраживања највећим делом се односе на потраживања од купаца и то највећим делом по основу потраживања за електричну енергију 777.895 хиљада динара, потраживања по основу услуга 11.372 хиљада динара и 5.608 хиљада динара по основу потраживања за остало.

Приходи по основу усклађивања вредности залиха материјала износе 1.633 хиљаде динара, док приходи по основу усклађивања вредности залиха резервних делова износе 154 хиљаде динара по Одлуци Одлуци Директора Друштва бр. 1.40.4-491/1 од 14.01.2015. године.



Приход од усклађивања датих аванса за залихе износи 35.761 хиљаде динара.

## 18. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ИМОВИНЕ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Расходи по основу обезвређења:		
- некретнина, постројења и опреме	0	0
- учешћа у капиталу	35.154	0
- дугорочних финансијских пласмана	0	0
- репрограмираних потраживања за електричну енергију	0	0
- дугорочних финансијских пласмана	0	0
- залиха	33.006	1.081
- аванса	1.913	57.680
- потраживања од електричне енергије	0	1.629.174
- осталих потраживања	31.926	41.481
- осталих средстава	7.120	0
<b>Укупно</b>	<b>109.119</b>	<b>1.729.418</b>

Значајан део осталих расхода – 35.154 хиљаде динара се односи се на обезвређење хартија од вредности по одлукама:

- Бр. 1.40.1-2390/1 од 23.01.2015. године-услед процене руководства да су се услед тога што ад ПИ Панонка исказује константно губитак у периоду од 3 године и да већ годинама нема трговања акцијама, стекли објективни услови за обезвређење акција акција које Друштво поседује код ад ПИ „Панонка“ Сомбор у износу од 33.417 хиљаде динара.
- Бр. 1.40.1-2389/1 од 23.01.2015. године услед процене руководства да су се Одлуком Привредног суда у Панчеву за покретањем стечајног поступка над АД Индустија меса и конзерви „Банат“ Банатски Карловац, стекли услови за обезвређење акција које Друштво поседује у износу од 1.419 хиљаде динара.

У складу са чланом 35 Одлуке о рачуноводственим политикма, Друштво је извршило исправку вредности потраживања од правних и физичких лица по којима је протекао рок за наплату од најмање 60 дана. У појединим случајевима респектован је и принцип појединачне процене вероватноће наплате конкретних потраживања. Приликом процене вероватноће наплате потраживања, Друштво је уважило све догађаје настале до 31.01.2015. године. За сва потраживања по којима је покренут судски поступак врши се исправка вредности у потпуности, док је директни отпис вршен само по окончању судског спора или на основу одлуке надлежног органа.

## 19. ОСТАЛИ ПРИХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	
	31.12.2014	31.12.2013
Добити од продаје материјала, учешћа у капиталу, нематеријалних улагања, некретнина, постројења и опреме	1.085	332
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу бенефиција запослених	893	0
Приходи од наплаћених отписаних потраживања и укидања исправке вредности потраживања и краткорочних финансијских пласмана	2.415	4.329
Приходи од смањења обавеза	65.797	6.821
Приходи од укидања дугорочних резервисања за заштиту животне средине	0	0
Накладно одобрени попусти	11.468	10.616
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу обнављања природног богатства	0	0
Приходи од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова	9.402	15.514
Приходи од укидања осталих дугорочних резервисања	0	0
Приходи од уговорене заштите од ризика	1	3
Приходи од смањења обавеза за заштиту животне средине	0	0
Вишкови	14.931	39
Остали приходи	249	2.382
<b>Укупно</b>	<b>106.241</b>	<b>40.036</b>

Остали приходи највећим делом се односе на приходе по основу отписа камате по основу репрограма у износу од 43.010 хиљаде динара и прихода од смањења обавеза у износу од 22.786 хиљаде динара, приходе од укидања дугорочних резервисања по основу судских спорова добијених у нашу корист или за случај када је пресуђени износ на наш терет нижи у износу од 25 хиљада динара.

## 20. ОСТАЛИ РАСХОДИ

У хиљадама РСД	За годину која се завршава	За годину која се завршава
	31.12.2014	31.12.2013
Губици од расходовања, отписа и продаје основних средстава, нематеријалних улагања, учешћа и материјала	28.000	81.076
Губици од расходовања залиха	2.681	3.176
Губици од расходовања залиха	0	0
Губици по основу обезвређења ХОВ расположивих за продају	0	0
Мањкови	4.227	2.403
Губици по основу отписа	0	0
- краткорочних потраживања и репрограмираних потраживања од купаца	1.224.302	119.373
- осталих средстава	1.098	2.599
Расходи по основу исплаћених накнада запосленима из јавних предузећа са територије АП Косово и Метохија	0	0
Трошкови спонзорства и донаторства	13.840	13.891
<b>Укупно</b>	<b>1.274.148</b>	<b>222.518</b>

Значајан део осталих расхода – 1.224.302 хиљаде динара се односи на расходе по основу директног отписа потраживања од купаца електричне енергије 1.209.669 хиљаде динара од чега највећи део чини отпис потраживања по правоснажном решењу Привредног суда у Сремској Митровици о главној деоби стечајне масе стечајног дужника ЈП „Милан Степановић Матроз“ посл.бр. СТ.16/2010 у износу од 965.994 хиљаде динара.

У току 2014. године на бази валидних Одлука извршено је расходовање основних средстава, те губитак по том основу након задужења ревалоризационих резерви износи 27.468 хиљаде динара док губици од продаје материјала и резервних делова износе 532 хиљаде динара.

## 21. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК

## а) Компоненте пореза на добитак

	јануар - децембар 2014	Јануар - Децембар 2013
Текући порез – порески расход периода	390.033	365.457
Одложени порез – одложени порески приходи	126.024	128.950
	264.009	236.507

## 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	2.592.406	2.360.232
Усклађивање расхода непризнатих у пореском билансу ( трајне разлике )	567.063	28.453.425
Усклађивање расхода по основу амортизације у рачуноводствене и пореске сврхе ( привремене разлике )	721.452	684.564
Опорезив добитак/(губитак)(5+6+7)	3.880.921	0
Износ губитка и капиталног губитка из пореског биланса из претходних година до висине опорезиве добити	0	3.568.577
Износ опорезивог добитка за који нису постојали одбитни порески губици ранијих година	3.880.921	1.379
Текући порески губитак	0	-1.379
Капитални добитак/(губитак)	0	-1.379
Пореска основица (6+8)	3.880.921	-3.568.577
Обрачунати порез 15% ( 10% у 2012.г.)	582.138	-535.287
Умањење обрачунатог пореза по основу улагања у некретнине, постројења и опрему	192.106	176.645
Обрачунати порез по умањењу - текући порез	390.033	365.457
Одложени порез – одложени порески приходи	126.024	128.950
Укупан порески расход	264.009	236.507

**в) Одложена пореска средства и обавезе**

	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.01.2014. године
в1) Садашња вредност некретнина, постројења и опреме чија се вредност систематски отписује на временској основи исказана финансијским извештајима	57.919.530	58.345.031
в2) Садашња вредност некретнина, постројења и опреме призната у складу са пореским прописима	20.370.897	19.956.233
в3) Одбитна привремена разлика по основу које се не признаје одложено пореско средство	0	4
Опорезива привремена разлика ( в1-в2-в3)	37.548.633	38.388.798
Одложени порез	5.632.295	5.758.320
<b>Одложене пореске обавезе</b>	<b>5.632.295</b>	<b>5.758.319</b>

Из редовног пословања „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад је остварила добит у висини од 2.592.406 хиљада динара.

На основу корекције за расходе који се не признају по Закону о порезу на добит, иста је повећана за 567.063 хиљаде динара, а по основу разлике између рачуноводствене и пореске амортизације (већа рачуноводствена) добит је повећана за 721.452 хиљада динара и тако утврђена добит за опорезивање за 2014 год. од 3.880.921 хиљада динара. Применом законске стопе од 15% на опорезиву добит као пореску основицу, утврђен је порез од 582.138 хиљада динара. На бази улагања у основна средства из ранијих периода искорићена су пореска средства за умањење пореске обавезе до висине 33% утврђеног пореза што износи 192.106 хиљада динара, те је у крајњој инстанци за 2014. год. утврђена обавеза пореза на добит у висини 390.033 хиљаде динара, што подразумева плаћање месечне аконтације у току 2015 год. од 32.502 хиљаде динара.

На основу разлике у садашњој вредности некретнина, постројења и опреме по рачуноводственим и пореским прописима од 37.548.633 хиљаде динара и применом законске стопе пореза од 15% на исту, утврђено је постојање одложених пореских од 5.632.295 хиљаде динара, што у односу на одложене пореске обавезе са почетка године од 5.758.320 хиљаде динара представља смањење од 126.024 хиљаде динара.

Сходно томе, укупан порески расход износи 516.067 хиљаде динара, од чега текући порез за 2014. годину износи 390.033 хиљаде динара, а одложени порез 126.024 хиљаде динара.

## 22. ПРОМЕНЕ НА НЕКРЕТНИНАМА, ПОСТРОЈЕЊИМА, ОПРЕМИ И НЕМАТЕРИЈАЛНИМ УЛАГАЊИМА

	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године	31. децембра 2013. године
<b>Набавна вредност</b>							
Стање 1. јануара 2013. године, при корекцији	717.321	33.857.763	98.117.053	12.963	2.236.491	134.942.218	438.250
Стање 1. јануара 2013. године, након корекције	717.321	33.857.763	98.117.053	12.968	2.236.491	134.942.218	438.250
Набавно у току године	-	3.968	188.116	-	1.088.478	1.288.459	58.211
Активирање средстава у програму	15.630	280.853	2.488.422	-	-2.798.395	2.450	2.450
Привиси	-	-	251.431	-	-228.112	25.719	-
Инвестиције у сопствену опрему	-	-	-	-	1.163.745	1.163.745	-
Донације	-	1.225	17.482	-	-	18.707	-
Отписи (расходи)	-	57.857	645.042	-	580	603.443	-33.088
Милонски	-	-	2.774	-	-	2.774	-
Остале промене	8.959	8.240	34.763	-	-	20.584	-
Стање 31. децембра 2013. године, након корекције	738.940	34.084.100	100.489.974	12.963	1.457.637	136.803.619	465.843
<b>Набавна вредност</b>							
Стање 1. јануара 2014. године, при корекцији	738.940	34.100.588	100.489.478	12.963	1.431.563	136.777.850	465.843
Корекције почетног стања	-	-	-	-	25.719	25.719	-
Стање 1. јануара 2014. године, након корекције	738.940	34.100.588	100.489.478	12.963	1.457.637	136.803.619	465.843
Набавно у току године	-	209.852	2.441.383	-	652.537	1.968.388	137.346
Активирање средстава у програму	-	100	88.000	-	62.383	151.483	78.765
Инвестиције у сопствену опрему	-	-	-	-	782.485	782.485	-
Донације	-	1.853	10.734	-	-	12.387	-
Отписи (расходи)	-	31.158	454.980	-	294	463.443	-
Вилонски	-	3.678	28.775	-	-	33.351	-
Милонски	-	5.808	15.028	-	-	20.834	-
Остале промене	-	1.625	53	-	9.080	7.563	-
Стање 31. децембра 2014. године, након корекције	738.940	34.280.137	102.419.253	12.968	1.485.548	138.943.832	632.954
<b>Исправна вредности</b>							
Стање 1. јануара 2013. године, при корекцији	26.271	16.997.288	58.307.794	150	78.995.481	942.888	74.236.137
Стање 1. јануара 2013. године, након корекције	26.271	16.997.288	58.307.794	150	78.995.481	942.888	74.236.137
Аквизиције току године	-	48.910	2.389.861	-	-	23.82.861	37.389
Донације	-	-	5.312	-	-	5.312	-
Отуђења и расходи	-	37.777	407.599	-	-	445.355	32.720
Милонски	-	-	1.113	-	-	1.113	-
Остале промене	-	18	-	-	-	18	-
Стање 31. децембра 2013. године, након корекције	26.271	16.112.483	60.276.356	150	78.415.289	247.239	76.682.569
<b>Исправна вредности</b>							
Стање 1. јануара 2014. године, при корекцији	26.271	16.112.472	60.276.357	150	78.415.289	247.239	76.682.569
Стање 1. јануара 2014. године, након корекције	26.271	16.112.472	60.276.357	150	78.415.289	247.239	76.682.569
Аквизиције току године	-	486.877	2.442.852	-	-	2.838.738	8.238
Донације	-	-	3.089	-	-	3.089	-
Отуђења и расходи	-	19.384	388.811	-	-	407.857	407.857
Милонски	-	4.472	10.825	-	-	15.297	-
Остале промене	-	-	18.917	-	-	18.917	-
Стање 31. децембра 2014. године, након корекције	26.271	16.598.513	62.942.817	150	78.953.761	315.537	79.289.216
<b>Садна вредност</b>							
31. децембра 2013. године	712.889	17.581.817	40.229.616	12.818	1.457.637	60.311.369	218.544
Стање 1. јануара 2013. године, при корекцији	691.059	18.200.517	38.897.859	12.818	2.236.491	61.948.735	195.594
Стање 1. јануара 2013. године, након корекције	691.000	18.200.517	38.897.859	12.818	2.236.491	60.948.735	195.594
Стање 31. децембра 2013. године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	110.285	6.819.873	10.191.214	12.818	1.457.637	17.541.570	218.544
<b>Садашња вредност</b>							
31. децембра 2014. године	712.889	17.838.924	40.079.482	12.818	1.485.548	60.990.341	307.417
Стање 1. јануара 2014. године, при корекцији	712.889	17.838.924	40.079.482	12.818	1.431.878	60.392.930	298.544
Стање 1. јануара 2014. године, након корекције	712.889	17.838.924	40.079.482	12.818	1.457.637	61.798.389	218.544
Стање 31. децембра 2014. године Садашња вредност након елиминације ефеката процене	111.777	5.897.819	10.277.016	12.818	1.485.548	17.404.775	307.417

Садашња вредност некретнина, постројења и опреме на дан 31.12.2014. године износи 59.990.141 хиљада динара, а на дан 01.01.2014. године пре извршене корекције је износила 60.362.590 хиљада динара. Корекција почетног стања 01.01.2014.г.извршена је у износу од 25.769 хиљада динара ( у ЕД Суботица и ЕД Зрењанин ) будући да су установили да су у 2013. години уместо на инвестиције у току горњи износ прокњижили на расходе.

С обзиром на материјалну значајност ових износа може се закључити да је ово главна супстанца имовине Електровојводине.

У оквиру сталних средстава налазе се и нематеријална улагања. Садашња вредност нематеријалних улагања на дан 31.12.2014. године износи 367.417 хиљада динара, а на дан 01.01.2014. године 218.544 хиљада динара.

### 23. АВАНСИ ЗА НЕМАТЕРИЈАЛНА УЛАГАЊА, НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМУ

у хиљадама динара			
Аванси за нематеријална улагања, некретнине, постројења и опрему	на дан 31. децембра 2014.	на дан 01. јануар 2014.	на дан 01.01.2013.
Дати аванси за нематеријална улагања	-	-	-
Дати аванси за некретнине, постројења и опрему	280.275	421.778	66.659
Укупно:	280.275	421.778	66.659
Исправка вредности			
- датих аванса за нематеријална улагања	0	0	0
- датих аванса за некретнине, постројења и опрему	0	0	0
	0	0	0
	<b>280.275</b>	<b>421.778</b>	<b>66.659</b>

У структури датих аванса за нематеријална улагања, некретнине, постројења и опрему највеће учешће имају средства дата; Енерготехника „Јужна Бачка“ из Новог Сада по основу купопродаје армирано-бетонских стубова и адаптације ТС 110/20кв „Панчево 3“ односно извођење радова са испоруком и уградњом опреме на замени релејне заштите микропроцесорском заштитом и израдом техничке документације, проширење система даљинског управљања на подручју ЕД Суботица,изградња етапе постојеће ТС „Пећинци“ у Пећинцима и ТС „Римски Шанчеви“ у Новом Саду по основу уговора бр.1.63.1-8778/12 од 17.09.2014. године и уговора бр.1.63.1-5346/26 од 20.10.2014. године и уговора бр.1.63.1-2135/7 од 16.05.2014.године и уговора бр.1.63.1-8873/16 од 11.12.2014.године и уговора бр.1.63.1-10334/16 од 29.12.2014.године у износу од 130.778 хиљада динара; Гат д.о.о.из Новог Сада по основу извођења радова на адаптацији РП 20кв у ТС 110/20кв „Суботица 2“ и радова на адаптацији ТС 110/20кв „Сента 2“ на основу уговора бр.1.63.1-9291/13 од 24.12.2014.године и уговора бр.1.63.1-10335/15 од 29.12.2014. године у износу од 83.156 хиљада динара;“ТЕННОУНИОН ENERGY“ из Ср.Каменице по основу извођења радова на проширењу система даљинског управљања средњенапонском мрежом на електроенергетским објектима на конзумном подручју ЕД Нови Сад по уговору бр.1.63.1-3319/20 од 16.10.2014.године у износу од 38.103 хиљаде динара; „Електромонтажа“ д.о.о. из Краљева по основу радова на проширењу система даљинског управљања средњенапонском мрежом на електроенергетским објектима на конзумном подручју ЕД Сомбор на основу уговора

бр.1.63.1-3321/18 од 21.08.2014. године у износу од 14.223 хиљаде динара; "SIEMENS" д.о.о. из Београда по основу набавке и испоруке постројења 20кв, вн и нн опреме, заштитно управљачке опреме за ТС 110/20кв „Пећинци“ на основу уговора бр.1.63.1-1850/59 од 20.08.2013.године у износу од 8.292 хиљаде динара.

## 24. 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
<b>Учешћа у капиталу:</b>			
- зависна правна лица	0	0	0
- придружена правна лица	0	0	0
- заједнички подухвати	0	0	0
- остала правна лица	751.837	750.130	758.956
Дугорочни финансијски пласмани	0	0	0
<b>Дугорочна пласман ГД у саставу ЕПС:</b>			
- по основу пренетих кредита	0	0	0
- по основу датих зајмова	7.605.000	1.440.000	2.400.000
- по основу репрограмираних потраживања за испоручену електричну енергију	23.538	27.884	32.230
<b>Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију и услуге:</b>			
- физичка лица	0	0	0
- правна лица	0	0	8.221
<b>Пласмани запосленима:</b>			
- по основу продатих стањова	0	0	28.760
- по основу стамбених кредита	0	0	14.894
Потраживања од Агенције за приватизацију РС	0	0	11.719
Дугорочно орочени депозити код банака у земљи	0	0	0
Остали дугорочни финансијски пласмани	0	45.000	0
<b>Минус: Исправка вредности</b>			
- учешћа у капиталу	-750.937	-714.594	-724.839
- датих дугорочних кредита	0	0	0
- хартија од вредности које се држе до доспећа	0	0	0
- репрограмираних потраживања за електричну енер	0	0	0
- репрограмираних потраживања за електричну енер	0	0	-325
- потраживања од Агенције за приватизацију РС	0	0	-11.719
- дугорочно орочени депозити код банака у земљи	0	0	0
- датих дугорочних кредита	0	0	0
- остали дугорочни финансијски пласмани	0	0	0
- дугорочна потраживања у оквиру ЕПС-а	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>7.629.238</b>	<b>1.548.420</b>	<b>2.617.897</b>



Учешћа у капиталу на дан 31.12.2014. године, односи се на учешћа у капиталу без већинског удела и контроле над пословањем.

Номинално, највеће учешће у капиталу других правних лица се односи на „ХИП – Петрохемија“ Панчево, а на бази Уговора о конверзији потраживања број: 5156/4 од 23.06.2010. год и износи 711.614 хиљада динара (исправка вредности овог учешћа је вредносно идентична).

Друштво има акције и у: Електропорецлан Нови Сад - 970 акција чија вредност је 309 хиљада динара; МСК Кининда - 2 акције чија је вредност 19 хиљада динара, Панонка Сомбор - 2141 акцију чија вредност је 33.417 хиљаде динара; Металопродис - 333 акције чија вредност је 122 хиљаде динара; ад Банат Банатски Карловац -1733 акције у износу од 1.419 хиљаде динара.

Друштво је такође у 2014. години на име конверзије потраживања од Футуре Плус по основу Плана реорганизације дошло у посед 15.070 акција у износу од 1.507 хиљаде динара.

Друштво такође исказује уделе у капиталу следећих правних лица: ИПОК д.о.о. Зрењанин, Јединство доо Велика Грета и Симекс доо Суботица, над чијим пословањем Друштво нема значајан утицај.

Дугорочна потраживања у износу од 7.605.000 хиљада динара се односе на потраживање од ЕПС-а по основу Уговора о зајму број: 13564/1 од 31.12.2010. године и Анекса 1 уговора о зајму број: 13562/1 од 31.12.2010. године (рата по кредиту износи 25000 и 55.000 хиљада динара с тим да последња рата доспева 15.06.2016.године) ; уговора о зајму 5560/2 од 28.05.2014. године (грејс период на 12 месеци у 60 рата по 50.000 хиљада динара); уговора бр.10033/1 од 14.10.2014. године (отплата почиње од 20.11.2015. године на 60 рата по 25.000 хиљада динара); уговора 10811/2 од 10.11.2014. године (отплата почиње од 20.12.2015. године на 60 рата по 25.000 хиљада динара) и уговора бр.11969/5 од 24.12.2014. године (отплата почиње 26.01.2016. године на рата по 25.000 хиљада динара). На позајмљена средства по свим уговорима предвиђена је каматна стопа у висини референтне каматне стопе НБС на годишњем нивоу применом пропорционалне методе обрачуна.

Репрограмирана дугорочна потраживања у износу од 23.538 хиљада динара се односе на репрограмирана потраживања од ЕПС-а по основу електричне енергије по Споразуму о репрограму број: 16089/1 од 21.12.2005. године. На репрограмирана потраживања месечно се обрачунава камата по есконтној стопи НБС. Репрограм је на 15 година, а месечна рата репрограма износи 362 хиљаде динара.

## 25. 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
Дугорочна потраживања од повезаних правних лица:			
- матично и зависна правна лица	0	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
Потраживања по основу робних кредита	0	0	0
Потраживања по основу финансијског лизинга	0	0	0
Остала дугорочна потраживања	0	0	0
Репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију и услуге:			
- физичка лица	26.389	2.354	0
- правна лица	203.503	354.173	0
Пласмани запосленима:	0	0	0
- по основу продатих станова	28.002	30.183	0
- по основу стамбених кредита	8.915	10.106	0
Потраживања од Агенције за приватизацију РС	7.548	9.669	0
<i>Минус: Исправка вредности</i>			
- дугорочна потраживања од повезаних правних лица	0	0	0
- потраживања по основу робних кредита	0	0	0
- потраживања по основу финансијског лизинга	0	0	0
- остала дугорочна потраживања	0	0	0
- репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од физичких лица	-26.352	-1.177	0
- репрограмираних потраживања за електричну енергију и услуге од правних лица	-202.806	-265.956	0
- потраживања од Агенције за приватизацију РС	-7.548	-9.669	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>37.651</b>	<b>129.683</b>	<b>0</b>

Дугорочна репрограмирана потраживања од купаца за електричну енергију износе 229.892 хиљада динара од тога 26.389 хиљада динара су репрограмирана потраживања за ел.енергију од физичких лица, а 203.503 хиљада динара су дугорочна репрограмирана потраживања од правних лица.

Дугорочно репрограмирано потраживање за услуге у износу 45.000 хиљада динара по основу неизмирених обавезе по основу зајма датог Радиодифузној установи „Радио Телевизија Србије“ Београд по основу шестог анекса Уговора о наплати радио телевизијске претплате бр. 2319/16-13 од 14.10.2013. године доспева је у 2015. години.

Дугорочни стамбени кредити обухватају пласмане по основу откупа друштвених станова, кредите за побољшање услова становања и кредите за куповину станова који су пласирани на периоде од 20 и 40 година по фиксној каматној стопи од 1% годишње. Исправка вредности репрограмираних потраживања извршена је на основу Инструкције ЕПС-а везане за одмеравање потраживања по основу промета ел.енергије настале до 30.06.2013. године уз уважавање уплата до 31.01.2015. године.

## 26. 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	1.094.116	886.170	1.079.051
Резервни делови	29.566	34.274	30.601
Алат и инвентар	479.631	402.150	378.695
Недовршена производња и готови производи	0	0	0
Роба	0	0	0
Угаљ	0	0	0
<i>Минус: Исправка вредности</i>			
Материјал	-108.818	-79.620	-90.929
Резервни делови	-5.984	-5.191	-7.286
Алат и инвентар	-362.665	-326.999	-309.812
Недовршена производња и готови производи	0	0	0
Роба	0	0	0
Дати аванси за залихе и услуге	49.509	199.340	122.898
<i>Минус: Исправка вредности алтих аванса</i>	-23.833	-57.680	0
Стална средства намењена продаји	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>1.151.522</b>	<b>1.062.444</b>	<b>1.203.218</b>

Исправка вредности залиха односи се на алат, ситан инвентар, ХТЗ опрему, ауто-гуме и амбалажу у употреби, јер се у моменту стављања у употребу врши исправка вредности у целости на терет трошкова пословања (362.665 хиљада динара) и на умањење вредности залиха материјала, резервних делова и алата (114.802 хиљаде динара) на основу Одлуке директора Друштва број: 1.40.4-491/1 од 14.01.2015.год.

У складу са Наредбом директора Друштва о попису имовине и обавеза „ЕПС – ПД за дистрибуцију електричне енергије Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад, са стањем на дан 31.12.2014.године, Централна пописна комисија на основу извршене Анализе о стању залиха у магацинима Друштва уз примену критеријума за утврђивање некурентних залиха услед успореног обрта: артикли-залихе у магацинима огранака и Управе на којима није било промене стања – није било излаза, као ни улаза у последње две или више година, установила је вредност некурентних залиха у огранцима и у Управи Друштва услед успореног обрта на дан 31.12.2014. године.

Применом критеријума за утврђивање некурентних залиха услед успореног обрта утврђена је укупна вредност некурентних залиха за исправку вредности у „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад са стањем на дан 31.12.2014. године у износу од 117.503 хиљаде динара.

## 27. АВАНСИ ЗА ЗАЛИХЕ

Аванси за залихе и услуге	у хиљадама динара		
	на дан 31. децембра 2014.	на дан 01. јануар 2014.	на дан 01.01.2013.
Дати аванси	49.509	199.340	122.898
Исправка вредности датих аванса	23.833	57.680	0
	<b>25.676</b>	<b>141.660</b>	<b>122.898</b>

Највеће учешће у датим авансима за залихе имају: „Струја“ а.д. Нови Сад по основу извођења електромонтажних радова на основу уговора бр.11838/16 од 11.07.2007. године у износу од 7.457 хиљада динара; „ТИМ-СОР“ д.о.о. из Темерина по основу извођења електромонтажних радова на инвестиционој изградњи и инвестиционом одржавању на подручју ЕД Зрењанин и подручју погона Кикинда по уговору бр.1.63.1-8095/1 од 12.07.2013. године, уговору 1.63.1-8096/1 од 12.07.2013. године у износу од 2.619 хиљада динара и уговора бр. 1.63.1-10474/1 од 26.09.2013. године и уговора бр.1.63.1-8097/1 од 04.09.2013. године у износу од 2.512 хиљада динара на подручју ЕД Сомбора; Приватни извршитељ Узелац и Смиљанић на подручју Новог Сада по основу дуга за струју у износу од 2.058 хиљада динара и на подручју ЕД Руме у износу од 1.583 хиљада динара; Приватни извршитељ Јасна Анђелић на подручју ЕД Руме по основу дуга за струју у износу од 2.344 хиљаде динара; Приватни извршитељ Ненад Лукић на подручју ЕД Руме по основу дуга за струју у износу од 2.104 хиљаде динара, док остало у износу од 12.818 хиљада динара чини сума појединачно мањих износа датих појединим пословним партнерима.

## 28. 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
<b>Потраживања од по основу продаје</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	5.012.144	3.605.471	6.701
- остала повезана правна лица	0	0	0
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	2.970.053	3.319.477	6.484.551
- за испоручену електричну енергију - привреда	3.981.960	7.599.183	10.442.831
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	3.208.855	76.305	55.538
- остала потраживања од предузећа у реструктурирању	1.564	427	427
- ЈП Електро mreжа Србије	0	484	1.437
- остала правна лица - тарифни купци	0	0	0
- за испоручени угаљ	0	0	0
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару	0	0	0
- потраживања од купаца за услуге	204.762	148.200	159.991
Остала потраживања од купаца по основу продаје	54.151	72.674	75.242
<i>Купци у иностранству</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
- купци у иностранству ( трећа лица )	0	0	0
<b>Минус исправка вредности потраживања по основу продаје:</b>			
<i>Купци у земљи</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	-2.941.948	-3.227.736	-5.251.583
- за испоручену електричну енергију - привреда	-3.969.098	-7.565.455	-4.619.840
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	-3.208.855	-76.305	-55.538
- осталих потраживања од предузећа у реструктурирању	-1.564	-427	-427
- за испоручени угаљ	0	0	0
- за испоручену топлотну енергију и технолошку пару и обрачунату камату по истом основу	0	0	0
- потраживања од купаца за услуге	-105.447	-86.944	-47.135
- остала потраживања од купаца по основу продаје	-42.182	-47.072	-74.850
<i>Купци у иностранству</i>			
- ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
- купци у иностранству ( трећа лица )	0	0	0

<b>Потраживања из специфичних послова</b>			
Потраживања по основу РТВ претплате	0	7.083.917	6.119.623
Потраживања из специфичних послова од ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
Потраживања из специфичних послова од осталих повезаних правних лица	0	0	0
Остала потраживања из специфичних послова	0	0	0
<b>Минус исправка вредности потраживања из специфичних послова</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>
<b>Друга потраживања</b>			
<b>Потраживања по основу камате:</b>			
- ПД у саставу ЕПС-а	177.104	41.318	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
- за испоручену електричну енергију - домаћинства	3.489	6.211	0
- за испоручену електричну енергију - привреда	28.183	28.248	0
- за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	0	0	0
- остала правна лица ( банке и камата за испоручену топлотну енергију и технолошку пару )	5.381	45.357	20.074
Потраживања по основу осигурања штете	1.119	129	1.038
Потраживања од наплатних места	18.983	53.210	176.386
Потраживања од запослених	155.118	5.144	125.682
Потраживања од буџетских корисника и претплаћени порези и доприноси	8.731	5.519	47.941
Остала потраживања од ПД у саставу ЕПС-а	3.176	388	121
Остала потраживања	61	46	274
<b>Минус исправка вредности других потраживања:</b>			
За обрачунату камату осталим повезаним правним лицима	0	0	0
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - домаћинства	-3.489	-6.211	0
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - привреда	-28.183	-28.248	0
За обрачунату камату за испоручену електричну енергију - предузећа у реструктурирању	0	0	0
За обрачунату камату по основу осталих потраживања	-182	0	-756
Потраживања од запослених	-1.036	-1.003	-930
Потраживања по основу претплаћених пореза и доприноса	0	0	0
Остала потраживања	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>5.532.850</b>	<b>11.052.307</b>	<b>13.666.798</b>

У структури потраживања највећа ставка су потраживања од физичких лица и привреде за испоручену, а ненаплаћену електричну енергију - 10.160.868 хиљаде динара.

Доминантна су потраживања од следећих пословних партнера: директних потрошача електричне енергије (ХИП „Петрохемија“ Панчево, „ХИП Азотара“ Панчево, Лепенка

Нови Кнежевац, Компанија Агрожив Житиште Индустрија грађевинског материјала Југобанат, ...

Потраживање од матичних и зависних правних лица највећим делом се односе на потраживање од ЈП ЕПС Снабдевање у износу од 4.917.276 хиљаде динара по основу приступа дистрибутивном систему и потраживање по основу уговора о пружању услуга у износу од 94.868 хиљаде динара.

Потраживања од друштава у реструктурирању су потраживања од потрошача из привреде, која се односе на период закључно са 31.12.2004. године, а за која је прописима о својинској трансформацији, јавним предузећима наложен отпуст потраживања. С обзиром да се ради о старим потраживањима и да је њихова наплата због отпуста неизвесна, извршена је њихова исправка вредности, односно обезвређење у целости. Потраживања од предузећа у реструктурирању износе 3.210.419 хиљада динара од чега је потраживање за електричну енергију 3.208.855 хиљаде динара.

Потраживање од купаца по основу услуга износе 204.762 хиљаде динара, с тим да је учешће Сојапротеин, ЈП Дирекције за изградњу и уређење града Зрењанина, ЈП Привредно технолошких паркова Суботица, Кореникус technology и Нисоо д.о.о Београд највеће.

Потраживања од наплатних места су потраживања од банака, пошта и других наплатних места износе 18.983 хиљаде динара.

Потраживања од запослених највећим делом се односе на потраживање по основу новчане позајмице исплаћене радницима у марту 2014. године, куповине угља (152.763 хиљаде динара), потраживања за мањкове (894 хиљаде динара) и аконтације у динарима и девизама и за остало (51 хиљада динара).

## 29. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ

У хиљадама РСД	на дан 31. децембра 2014	на дан 01.07.2014, година после корекција	на дан 01.01.2013, година после корекција
<b>Кредити и пласмани:</b>			
- матично и зависна правна лица	0	0	0
- остала повезана правна лица	0	0	0
Краткорочни кредити и зајмови у земљи	0	0	0
Краткорочни кредити и зајмови у иностранству	0	0	0
Краткорочна репрограмирана потраживања за електричну енергију	159.318	279.021	0
Текућа доспећа дугорочних финансијских пласмана:			
- по основу пренетих ино кредита ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
- по основу датих позајмица и репрограмираних потраживања ПД у саставу ЕПС-а	1.339.346	964.708	964.346
- по основу датих позајмица и доспелих репрограмираних потраживања од осталих повезаних правних лица	0	0	0
- осталих дугорочних финансијских пласмана	46.587	157.669	45.757
Хартије од вредности које се држе до доспећа	0	0	0
Откупљена сопствене акције и удели намењени продајноништавању	0	0	0
Краткорочни депозити код банака у земљи	0	0	0
Остали краткорочни финансијски пласмани	51.892	768.733	730.000
<b>Минус: Исправка вредности</b>	<b>-165.569</b>	<b>-172.004</b>	<b>0</b>
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>1.431.674</b>	<b>1.988.127</b>	<b>1.740.103</b>

Краткорочна репрограмирана потраживања у износу од 159.318 хиљада динара се односе на репрограм старог дуга за електричну енергију по Одлуци Управног одбора ЈП „Електропривреда Србије „Београд број 860/4-13 од 22.02.2013. године у складу са Закључком Владе 05 број 312-800/2013-1 од 12.02.2013. и Одлуке бр. 2233/3-13 од 25.07.2013. године.

Потраживање од ЕПС у износу од 1.339.346 хиљада динара, се односи на репрограмирано потраживање у износу од 4.345 хиљада динара и по основу уговора о зајму у износу од 1.335.000 хиљаде динара.

Текуће доспеће дугорочних финансијских пласмана и кредита у износу од 46.587 хиљада динара се односи на позајмицу Радиодифузној установи „Радио Телевизија Србије“ по Анексу бр.6 од 15.10.2013. године и Анексу бр. 1 од 23.10.2013. године у износу од 45.000 хиљада динара и потраживања за станове и стамбене кредите у износу од 1.587 хиљада динара.

Остали краткорочни финансијски пласмани се односе на следеће дате позајмице: ПД „Одржавање и услуге“ по уговору бр. 2432/2 од 27.02.2013. године у износу од 39.303 хиљаде динара ; ЕПС Турс по уговору 6616/3 од 26.06.2014. године у износу од 6.938 хиљада динара; ЈКП Градско зеленило по уговору 1.10-1029/3 од 27.01.2014. године у износу од 5.651 хиљада динара.



### 30. 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 рачун:			
- у динарима	2.870.978	8.222.066	3.458.321
- у странјој валути	172.227	159.280	157.440
Депозити за покрића по акредитивима:			
- у динарима	0	0	0
- у странјој валути	0	0	0
Краткорочни депозити до 3 месеца:			
- у динарима	0	0	0
- у странјој валути	0	0	0
Благајна	79	63	64
Издвојена новчана средства	500.883	480	200.120
Хартије од вредности – готовински еквиваленти	20	10	184
Новчана средства чије је коришћење ограничено или вредност умањена	0	0	0
Исправка вредности-умањење вредности новчаних средстава чије је коришћење ограничено или вредност умањена	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>3.544.187</b>	<b>8.381.899</b>	<b>3.816.129</b>

Девизна средства се воде на рачуну код Банке Интеза и износе 172.227 хиљаде динара.

Стање на текућим рачунима је на дан 31.12.2014. године, мање за износ средстава издвојених на рачун за специјалне намене по основу уговора о депозиту са ОТП банком о преносу ликвидних средстава по уговору бр.1.40.2-11604/1 од 01.12.2014. године у износу од 500.000 хиљада динара.

### 31. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ И АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА

Порез на додату вредности и активна временска разграничења	у хиљадама динара		
	на дан 31. децембра 2014.	на дан 01. јануар 2014.	на дан 01.01.2013.
Порез на додату вредност	0	3.985	0
Разграничени порез на додату вредност	247.430	274.900	885.980
Обрачуната потраживања за више плаћен ПДВ	0	0	0
Унапред плаћени трошкови	1.417	1.392	1.133
Остала активна временска разграничења	1.187	1.778	54.688
	<b>250.034</b>	<b>282.055</b>	<b>941.801</b>

Разграничени порез на додату вредност је ПДВ који се односи на наредни обрачунски период. Углавном се ова категорија односи на улазну документацију која од пословних партнера стигне након рока за предају ПДВ пријаве за месец који одговара датуму промета назначеном на оригиналној факури или је документација оверена од стране надзорног органа (лиценцираног лица) у једном месецу, а пословна промена се односи на претходни месец (датум овере документа од стране надзорног органа је

опредељујући за настанак пореске обавезе, а самим тим и за право на одбитак претходног пореза који се тиче конкретне улазне документације).

Остала активна временска разграничења највећим делом се односе на разграничене премије осигурања – 981 хиљада динара.

## 32. ОСНОВНИ КАПИТАЛ

**Основни капитал:** сагласно одлуци Управног одбора ЈП ЕПС о измени одлуке о оснивању привредног друштва „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад од 23. новембра 2005. године, као и Одлуке о оснивању ПД за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад број: 1.50.1-3526/1 од 29.03.2012. године основни капитал Друштва се састоји од:

а) минималног новчаног дела у износу од ЕУР 500 у динарској противвредности по средњем курсу Народне банке Србије важећем на дан уплате и

б) неновчаног дела у износу од ЕУР 303,726,647 који представља почетни капитал: 1) увећан за кумулиране ревалоризационе резерве, које су настале као резултат примене индекса цена на мало до 31. децембра 2000. године, а кориговане по основу примене МСФИ 1 "Примена Међународних стандарда финансијског извештавања по први пут" на дан 1. јануара 2004. године; 2) умањен за акумулирани губитак на дан 31. децембра 2004. године; 3) увећан за текући добитак на дан 30. септембра 2005. године; 4) увећан за остали капитал Друштва и 5) умањен за учешћа у капиталу зависних предузећа ("Бетоњерка", "Одржавање и услуге" и "Енерготехника-Јужна Бачка") која су у оквиру реализације Програма реструктурирања ЕПС-а од 1. јануара 2004. године основана и послују као самостална привредна друштва;

ц) конвертованих обавеза према матичном предузећу у неновчани капитал у износу од ЕУР 303,246 (26,109 хиљада динара) које представљају вредност дела пословне зграде у Новом Саду, Булевар ослобођења број 100 у површини од 1,128.65 м<sup>2</sup>.

Новчани капитал у износу од ЕУР 500 у динарској противвредности и неновчани капитал у износу од ЕУР 303,726,647 у динарској противвредности је уписан у регистар Агенције за привредне регистре Републике Србије, односно у Регистар привредних субјеката, док конвертоване обавезе у неновчани капитал у износу од ЕУР 303,246 нису уписане на дан 31. децембар 2012. године.

Износ основног капитала по књигама Друштва није усаглашен са износом који је уписан у регистар Агенције за привредне регистре Републике Србије на дан 31. децембра 2013. године. Стање основног капитала по књигама Друштва више је исказано за износ од 7.744.003 хиљаде динара.

У контексту претходно назначене неусаглашености, а узимајући у обзир чињеницу да је упис основног капитала реализован посредством Дирекције ЕПС-а у више наврата смо указивали на потребу исправљања „техничких“ пропуста при упису вредности основног капитала (пријављивање капитала се базирало на подацима од 30.09.2005.године, третиран је и остали капитал, кумулирани губитак ранијих година и прелиминарни текући добитак за период јануар – септембар 2005.године, а није пријављен пренос дела зграде који је у Одлуци УО ЈП „ЕПС“ о измени одлуке о оснивању ПД „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад од 23.11.2005. године третиран у износу различитом од износа који је прослеђен на књижење). Последњи такав документ је упућен генералном директору ЈП „Електропривреда Србије“ и УО ЈП „Електропривреда Србије“ под бројем. 1.50.1 - 11466/3 од 23.11.2012. године под називом: Измена

оснивачког акта – Одлуке о оснивању ПД за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад. Верификацијом овог предлога би се створили предуслови да се предметна неусаглашеност отклони.

**Остали капитал** приказан у билансу стања Друштва на дан 31. децембра 2014. године у укупном износу од 49,413 хиљада динара односи се на сопствене ванпословне изворе, који су у току 2004. године пренети на капитал у складу са применом МСФИ 1 “Примена Међународних стандарда финансијског извештавања по први пут”.

**Ревалоризационе резерве** представљају значајну компоненту капитала, а повезане су са проценом вредности, као и обезвређењем вредности некретнина, постројења и опреме које се билансирају по методу ревалоризације, односно процене. На дан 31.12.2014. године ревалоризационе резерве су у кумулативном износу 36.953.067 хиљаду динара, а од тога: за земљишта износе 521.419 хиљада динара, за грађевинске објекте 10.523.968 хиљаде динара и за постројења и опрему 25.907.680 хиљада динара. Нереализовани губици од хартија од вредности расположивих за продају су елиминисани у складу са одговарајућим проценама пословодства Друштва којима је дефинисано обезвређење појединих удела.

У пословној 2014. години Друштво је извршило покриће губитка из ранијих година на терет добити у износу од 2.589.432 по одлуци Управног одбора ЕПС-а бр. 1.10-11342/1 од 24. новембра 2014. године.

**Нераспоређени добитак ранијих година** на дан 31.12.2014. године износи 83.937 хиљада динара. Ова компонента капитала је повезана и са искњижавањем ревалоризационих резерви у корист добитка за случај отуђења некретнина, постројења и опреме билансираних по принципу ревалоризације, односно процене.

У пословној 2014. години у Билансу успеха исказан је **нето добитак** у износу од 2.328.397 хиљада динара.

### 33. 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 трошкове у гарантном року	0	0	0
Резервисања за трошкове обнављања природних богатстава	0	0	0
Резервисања за задржане кауције и депозите	0	0	0
Резервисања за трошкове реструктурирања	0	0	0
Резервисања за бенефиције за запослене (отпремнине, јубиларне награде и остало)	664.940	682.166	678.079
Резервисања за судске спорове	537.842	392.834	334.754
Резервисања за накнаде штета	0	0	0
Резервисања за трошкове заштите животне средине	0	0	0
Остала дугорочна резервисања	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>1.202.782</b>	<b>1.075.000</b>	<b>1.012.833</b>

Друштво је извршило резервисање по основу судских спорова који су актуелни, а воде се против Друштва, као и по основу накнада запосленима по престанку радног односа и јубиларних награда.

Под 31.12.2014. године, извршен је обрачун и укалкулисавање по основу бенефиција запослених (јубиларне награде и отпремнине), сагласно МРС 19.

На основу Одлуке директора Друштва број: 1.40.4-1058/1 од 27.01.2015. године извршен је обрачун и укалкулисавање по основу бенефиција запослених (јубиларне награде и отпремнине) на дан 31.12.2014. године, сагласно МРС 19.

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

- општим актима Друштва, односно преузетој обавези да исплати отпремнине приликом одласка у пензију у износу 3 зараде запосленог коју би остварио за месец који претходи месецу у коме се исплаћује отпремнина, или у износу који је утврђен законом, ако је то за запосленог повољније), као и обавези да исплати јубиларне награде за 10, 20 и 30 година рада у Електропривреди Србије;
- 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; Друштво је извршило актуарски обрачун садашње вредности будућих обавеза за отпремнине и јубиларне награде у складу са МРС – 19 („Накнаде запосленима“) и формирало одговарајућа резервисања по том основу.

Према најбољој процени издатака потребних за измирење процењене обавезе по основу судских спорова у току, извршено је резервисање на терет расхода.

Дугорочна резервисања за потенцицијалне обавезе по судским споровима који се воде против Друштва су утврђена у складу са проценом издатака за случај да ће спорови који се воде бити изгубљени па ће по основу истих морати да буде извршено плаћање или давање неког средства од стране Дирекције за корпоративне послове Управе, односно Сектора за логистику огранака.

У току пословне 2014. године су евидентирана повећања по основу нових резервисања, али и смањења повезана са искоришћењем резервисања током године и укидањем резервисања.

### 34. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ

У холдинга РСД	на дан 31. децембра 2014.	на дан 01.01.2014. године после корекције	на дан 01.01.2013. године после корекција
Обавезе које се могу конвертовати у капитал	0	0	0
Обавезе према повезаним правним лицима:			
- матично и зависна правна лица	158.097	159.893	181.131
- остала повезана правна лица	0	0	0
Обавеза по емитованим хартијама од вредности	0	0	0
Дугорочни кредити и зајмови у земљи	0	0	0
Дугорочни кредити и зајмови у иностранству	0	0	0
Обавезе по основу финансијског лизинга	0	0	0
Репрограмиране обавезе према матичном и зависним правним лицима	0	0	0
Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода			
- по основу главнице	0	43.011	79.232
- по основу камате	0	0	0
Репрограмиране обавезе по основу накнада за коришћење вода	0	0	0
Репрограмиране обавезе према добављачима	862	1.134	1.400
Остале дугорочне обавезе	0	0	0
Текућа доспећа:			
- дугорочни кредити и зајмови	0	0	0
- дугорочне обавезе по основу финансијског лизинга	0	0	0
- репрограмираних обавеза између матичног и зависних правних лица у саставу ЕПС	0	0	0
- обавеза по основу узетих кредита између матичног и зависних правних лица у саставу ЕПС	-25.220	-17.742	-17.599
Текућа доспећа репрограмиране обавезе по основу јавних прихода:			
- по основу главнице	0	0	0
- по основу камате	0	0	0
- репрограмиране обавезе по накнадама за коришћење вода	0	0	0
Текућа доспећа репрограмираних обавеза према добављачима	0	0	0
Текућа доспећа осталих дугорочних обавеза	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>133.739</b>	<b>186.296</b>	<b>244.164</b>

Дугорочне обавезе према Оснивачу на дан 31.12.2014. године у износу од 28.078 хиљада динара, односно 386.899,75 ЕУР (укључујући и доспеће до једне године које износи 18.719 хиљада динара, односно 154.760,19 ЕУР) односе се на куповину бројила електричне енергије преко Оснивача, а по основу дугорочног кредита који је Оснивач склопио са ЕБРД.

Иницијални износ кредита за ЕПС групу је 100 милиона ЕУР, а на ПД „Електровојводина“ се односи 1%. Каматна стопа је променљива и износи ЕУРИБОР + 1%, а отплата се врши 11 година плогодишње (22 рате) у септембру и марту месецу. Последња рата доспева 07. марта 2016. године.

Ако се апстрахује износ који доспева у 2015. години преостали износ дуга је 9.360 хиљада динара, односно 232.139,56 ЕУР. Преостало је за отплату још 3 ануитета.

Дугорочне обавезе према Оснивачу на дан 31.12.2014. године у износу од 123.517 хиљада динара, односно 902.517,31 ХДР односе се на кредит за изградњу ТС Инђија 2

који је реализован посредством Оснивача, а по основу дугорочног кредита који је Оснивач склопио са ИДА, односно са Светском банком.

Иницијални износ кредита за ЕПС групу је 12.240.000,00 XDR, а на ПД „Електровојводина“ се односи 902.517,31 XDR. Рок за отплату кредита је 10 година у 20 полугодишњих рата у периоду од 15.09.2015. до 15.03.2025. године. Последња рата доспева 15. марта 2025. године. Респектујући претходно назначене рокове може се извући закључак да се још увек није стартовало са отплатом предметног кредита иако су средства наменски утрошена.

На позицији осталих дугорочних обавеза исказане су обавезе по основу куповине бројила на кредит од ЕБРД и од Светске банке за изградњу ТС Инђија-2 (укупан износ дугорочних обавеза према ЕПС-у по основу ових кредита је 142.151 хиљаде динара, а део дугорочних обавеза који доспева до годину дана односи се искључиво на кредит за бројила и износи 25.220 хиљада динара). Реализација ових кредитних средстава се остварује посредством „Електропривреде Србије“.

Остале дугорочне обавезе на дан 31.12.2014. године у износу од 1.134 хиљада динара се односе на Уговор са ЈП Дирекција за изградњу града Сремска Митровица којим је омогућено измиривање обавезе по основу накнаде за уређивање грађевинског земљишта за легализацију дограње (потровља) пословног објекта „А“ на парцели број: 129/12, у К.О. Сремска Митровица у улици Фрушкогорска бб у Сремском Митровици у зони V. Иницијални износ дуга је 2.085 хиљада динара, а износ месечне рате 17 хиљада динара. Рок отплате је 120 рата. Део неотплаћеног износа који доспева у пословној 2015. години износи 272 хиљада динара.

**35. 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
<b>Обавезе у иностранј валути</b>			
Краткорочни кредити у земљи и иностранству	0	0	0
Краткорочни кредити у девизама - ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
Део дугорочних кредита и зајмова у иностранј валути који доспева до једне - ПД у саставу ЕПС-а	25.220	17.742	17.599
Део дугорочних кредита у иностранству који доспева до једне године	0	0	0
Дугорочни кредити у земљи који доспевају до једне године	0	0	0
Остале краткорочне финансијске обавезе у девизама	0	0	0
<b>Обавезе у динарима</b>			
Краткорочни кредити - ПД у саставу ЕПС	0	0	0
Краткорочни кредити у земљи	0	0	0
Део дугорочних кредита и зајмова у динарима који доспева до једне године - ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
Део дугорочних кредита који доспева до једне године	0	0	0
Део репрограмираних обавеза који доспева до једне године - ПД у саставу ЕПС-а	0	0	0
Део репрограмираних обавеза по основу јавних прихода који доспева до једне године	0	31.544	70.559
Део осталих дугорочних обавеза који доспева до једне године	272	266	257
Обавезе по основу неуплаћених уписаних удела	0	0	0
Остале краткорочне финансијске обавезе у динарима	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>25.492</b>	<b>49.552</b>	<b>88.415</b>

Део дугорочних кредита у иностранј валути који доспева до једне године у износу од 25.220 хиљада динара односи се на доспеће по кредиту за куповину бројила.

Део репрограмиране обавезе се односе на порез на промет који доспева за плаћање у 2014. години по основу главнице дуга и камате, а на основу решења добијених од надлежног пореског органа.

Део осталих дугорочних обавеза у износу од 272 хиљаде динара који доспева до једне године је повезан са Уговором за легализацију доградње (потрковља) у ЕД "Сремска Митровица".

Репрограмиране обавезе по основу јавних прихода које су се односиле на порез на промет (основни дуг и репрограмирана камата) за период до 31.12.2002. године и камате за 2003. године отплаћене су у току 2014. године.

Влада Републике Србије је донела Одлуку о условима плаћања доспелих обавеза по основу јавних прихода ЈП "Електропривреда Србије" ( „Службени гласник РС“ број: 99/2003).

Наведеном одлуком ЈП „Електропривреда Србије“ је одобрено одлагање плаћања дуга по основу пореза и споредних пореских давања који су за ПД "Електровојводина" на дан 30.09.2003. године износили 582.408.367,89 динара на 120 месечних рата уз обрачун камате применом есконтне стопе Народне банке Србије.

Укупан дуг умањује се за 30% камате обрачунате закључно са 30.09.2003. године у износу од 43.010.578,39 динара. Обзиром да је последња рата исплаћена 01.06.2014. године овај износ отписан је у целости.

### 36. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА

У извештају РСД	на дан 31. децембра 2014.	на дан 01.01.2014. године после корекција	на дан 01.01.2013. године после корекција
Примљени аванси	399.715	381.062	431.398
Добављачи - повезана правна лица:			
а) ПД у саставу ЕПС-а у земљи	1.250.014	1.330.378	3.766.242
б) ПД у саставу ЕПС-а у иностранству	0	0	0
в) остала повезана лица у земљи	0	0	0
г) остала повезана лица у иностранству	0	0	0
Добављачи у земљи	538.752	613.688	516.534
ЈП Електро mreжа Србије	412.199	426.624	365.026
Добављачи у иностранству	0	0	0
Остале обавезе из пословања	36.838	75.756	7.765
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>2.637.818</b>	<b>2.827.506</b>	<b>5.086.965</b>

У структури обавеза из пословања доминантан износ чине обавезе према матичним и зависним правним лицима и то: према ЈП ЕПС за надокнаду губитака у дистрибутивном систему у износу од 1.043.262 хиљаде динара, за испоручену електричну енергију 38.295 хиљаде динара; за накнаду за приступ дистрибутивном систему по основу уједначавања цена према ПД Електросрбија Краљево у износу од 54.597 хиљада динара, ПД Југоисток Ниш у износу од 65.985 хиљада динара, ПД Центар Крагујевац 36.809 хиљаде динара и ПД ЕПС Снабдевање у износу од 1.510 хиљаде динара.

Примљени аванси се највећим делом односе на авансе за израду прикључака и за инвестициону изградњу.

Вредносно обрачунавање учинака између повезаних правних лица у току периода врши се по трансферним ценама одређеним од стране матичног предузећа, а утврђених методом "трошкови плус".

Пословни однос са ЈП „Електро mreжа Србије“ се, због важности, посебно апострофира у главној књизи. На дан 31.12.2014. године евидентна је обавеза према овом пословном партнеру у износу од 412.199 хиљада динара.

У структури добављача, полазећи од салда на дан 31.12.2014. године значајно је учешће следећих добављача: „Сомборелектро“ (50.626 хиљада динара), Техника ад (50.186 хиљаде динара), „Енерготехника Јужна Бачка“ (49.383 хиљада динара), Seibl trade (35.999 хиљаде динара) ТИМ-СОР д.о.о. (27.554 хиљаде динара), Comel д.о.о. (23.264 хиљаде динара) „ДЕС“ у реструктурирању (15.644 хиљаде динара), Tehnounion energy (20.214 хиљада динара), Електро монтажа ад (18.919 хиљаде динара), Грампер д.о.о. (16.438 хиљада динара).



### 37. 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
<b>Обавезе из специфичних послова</b>			
Специфичне обавезе у оквиру ЕПС-а	0	0	0
Обавезе према увознику	0	0	0
Обавезе по основу извоза за туђ рачун	0	0	0
Обавезе о основу комисионих и консигнационих послова	0	0	0
Остале обавезе из специфичних послова	0	7.082.796	6.142.688
<b>Обавезе по основу зарада и накнада зарада</b>			
Обавезе за нето зараде и накнаде зарада	92.650	96.757	92.428
Обавезе за порезе и допринос на зарада и накнаде зарада	69.504	73.803	74.404
Остала обавезе по основу зарада и накнада зарада	1.481	1.160	819
<b>Друге обавезе</b>			
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања - ПД у саставу ЕПС-а	451	0	0
Обавезе по основу камата и трошкова финансирања	631	0	0
Обавезе за дивиденда и учешће у добитку	0	0	0
Остале обавезе према запосленима	6	0	12
Обавезе према члановима УО и НО	166	132	119
Обавезе према физичким лицима	0	0	364
Доследне позиције од Министарства финансија Републике Србије	0	0	0
Остале обавезе у саставу ЕПС-а	102.604	83.697	28.206
Остале обавезе	44.173	19.038	13.269
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>311.666</b>	<b>7.367.383</b>	<b>6.352.309</b>

У оквиру осталих краткорочних обавеза доминантно је учешће обавеза за нето зараде и накнаде зарада (92.650 хиљаде динара) и њима припадајућих фискални издаци (69.504 хиљаде динара) по којима су исплате извршене у јануару месецу 2015. године.

У осталим обавезама према ЕПС-у највећи део чине обавезе према Дирекцији ЕПС-а за префактурисане трошкове научно истраживачког рада у износу од 68.380 хиљада динара, обавезе према ЕПС Снабдевању за погрешне уплате по основу наплате електричне енергије у износу од 34.224 хиљаде динара. У осталим обавезама налазе се евидентиране обавезе по основу обустава зарада запослених (12.890 хиљада динара) и обавезе за привремено змањење зарада и других сталних примања на буџетски рачун (27.476 хиљада динара) док се 3.806 хиљада динара односи на издвајање средстава за потребе синдиката у складу са одредбама Колективног уговора (превенција радне инвалидности, рекреација и рехабилитација запослених - најмање у висини 0,33% годишњих зарада исплаћених запосленима код Послодавца, фонд друштвених активности – у висини од 0,38% од годишње масе средстава исплаћене од зараде код Послодавца, средства за рад синдиката – у висини од 0,30% од износа средстава исплаћених на име зарада запослених чланова Синдиката, средства за рад централе Синдиката радника ЕПС – у висини од 0,05% од износа средстава исплаћених на име зараде запослених чланова Синдиката, фонд солидарности Синдиката – 0,30% од износа средстава исплаћених на име зарада и Фонд солидарности Синдиката ЕПС – 0,01% износа средстава исплаћених на име зарада запослених код Послодавца сразмерно броју чланова Синдиката).

### 38. ОБАВЕЗЕ ЗА ОСТАЛЕ ПОРЕЗЕ, ДОПРИНОСЕ И ДРУГЕ ДАЏБИНЕ

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 акцизе	0	0	0
Обавезе за порез из резултата	68.095	240.885	0
Обавезе за порезе, царине и друге дајбине који терете трошкове	22.612	4	0
Накнаде за коришћење вода, грађевинског земљишта и осталих јавних добара	757	5.711	6.084
Накнаде за заштиту животне средине	71	63	96
Остали обавезе по основу осталих јавних прихода који терете трошкове	96	71	309
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>91.631</b>	<b>246.734</b>	<b>6.489</b>

У обавезама за порезе, доприносе и друге дајбине, најзначајниву ставку чини обавеза за порез из резултата у износу од 68.095 хиљада динара док у обавезама за друге дајбине најзначајнију ставку чини локална комунална такса за коришћење простора на јавним површинама општине Оџаци у износу од 17.469 хиљада динара и општине Бач у износу од 5.140 хиљада динара.

Поред ових обавеза евидентно је и стање на дан 31.12.2014. године по основу других фискалних обавеза (накнаде за коришћење вода, накнада за одводњавање, накнаде за заштиту животне средине, комунална такса за истицање фирме и осталих јавних прихода) које се по принципу периодизације односе на пословну 2014. годину, а обавеза доспева за плаћање у 2015. години.

Одложени приходи и примљене донације односе се највећим делом на наменски удружена средства за изградњу електроенергетских објеката. Примљена средства имају третман одложених прихода, а утврђивање прихода врши се у висини трошкова обрачунате амортизације за активирани средства изграђена из наменски удружених средстава у периоду када настану трошкови, али уз респектовање степена финансирања средстава.

### 39. 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	0	0	0
Разграничена камата на репрограмирана потраживања од купаца	0	0	0
Унапред наплаћени приходи будућег периода	0	0	0
Одложени приходи по основу примљених донација	2.913.347	2.882.121	2.876.217
Остала пасивна временска разграничења	0	0	0
Одложене пореске обавезе	5.632.295	5.758.319	5.887.270
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>8.545.642</b>	<b>8.640.440</b>	<b>8.763.487</b>

Одложени приходи и примљене донације односе се највећим делом на наменски удружена средства за изградњу електроенергетских објеката. Примљена средства имају третман одложених прихода, а утврђивање прихода врши се у висини трошкова обрачунате амортизације за активирани средства изграђена из наменски удружених средстава у периоду када настану трошкови, али уз респектовање степена финансирања средстава.

#### 40. 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	0	0	8.073.221
Потраживања за примљене гаранције и друге облике за обезбеђење потраживања ЈП ЕПС	31.280.983	8.435.031	0
Отписана учешћа у капиталу	0	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>31.280.983</b>	<b>8.435.031</b>	<b>8.073.221</b>

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	0	0	0
Обавезе по уговореним кредитима-неискоришћени део	0	0	0
Објекти друштвеног стандарда уступљени држави	0	0	0
Одложена пореска средства губици у пореским билансимакапитални губици	1.457	1.457	0
Порески кредит за улагања у основна средства	400.918	593.024	0
Остала ванбилансна актива	3.068	0	0
<b>Стање на дан 31. децембра</b>	<b>405.443</b>	<b>594.481</b>	<b>0</b>

Најзначајнија ставка у ванбилансној активи и пасиви се односи на гаранције, менице, овлашћења и друге облике обезбеђења обавеза примљене од пословних партнера, а на начин дефинисан уговорима (31.280.983 хиљада динара).

Одложена пореска средства се односе на неискоришћене пореске кредите по основу улагања у основна средства од 2003. године до закључно са 2014. годином (593.023 хиљада динара) и по основу капиталних губитака из 2012. и 2013. године (1.457 хиљада динара).

## 41. ОБЕЛОДАЊИВАЊЕ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ЛИЦИМА

Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочни пласмани у повезана правна лица		Приход по основу испоруке електричне енергије		Остали послови финансиј	Расход по основу надова електричне енергије		Остали послови расходи	Приход од канала II позитивних курских разлика	Расход од канала II негативних курских разлика
	Потрицања	Обавезе								
ПД "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ ЂЕРДАП" д.о.о.	0	0	0	18.074	0	0	0	0	0	0
ПД "ДРИНСКО-ЛИМСКЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД "РУДАРСКИ БАСЕН КОЛБАРА" д.о.о.	0	98	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ И КОЛОВИ КОСТОЛАЗ" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	6.585	0	0
ПД "ПАНОНСКЕ ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ - ТОПЛАНЕ" д.о.о.	0	163	0	8.283	229	0	0	0	0	0
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОВОДИНА" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА - БЕОГРАД" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЛУГОИСТОК" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЦЕНТАР" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ" п.о.	1.467.884	975.193	215.526	0	0	-17.051.801	-7.543	311.499	-1.725	
ПД "ЕПС обновљиви извори" д.о.о.Ужице	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	3.636.529	68.036	0	9.510.903	-59.239	-63.115	30.834	0	0
ЕПС Трговачке Словенија	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Укупно	1.467.884	4.611.983	1.573.967	26.357	9.511.132	-17.111.040	-70.658	348.918	-1.725	

Напомене уз финансијске извештаје за 2014. годину

ТРАНСАКЦИЈЕ СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА										
на дан 31. децембра 2014 односно за период од 01.01.2014. до 31.12.2014. год.										
Предузећа у саставу ЕПС	Дугорочна издана у повратак првенца		Приходи по основу испоруке електричне енергије			Расход по основу набавке електроичне енергије		Приходи од калитета		Расходи од калитета
	лица	Потраживања	Објекти	Остали приходи	Остали приходи	Остали приходи	Остали приходи	Приходи од калитета	Расходи од калитета	
ПД "ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ БЕРДАН" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД "ДРИНСКО-ЛИМСКЕ ХИДРОЕЛЕКТРАНЕ" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ НИКОЛА ТЕСЛА" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД "РУДАРСКИ БАСЕН КОЉБАР" д.о.о.	0	0	279	0	0	0	0	0	0	
ПД "ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ И КОПОВИ КОСТОЛАЦ" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД "ПАНОНСКЕ ТЕРМОЕЛЕКТРАНЕ - ТОПЛАНЕ" д.о.о.	0	1.164	0	0	6.051	0	0	0	0	
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОВОДОВИНА" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОДИСТРИБУЦИЈА - БЕОГРАД" д.о.о.	0	0	54.597	0	0	0	0	0	0	
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЕЛЕКТРОСРБИЈА" д.о.о.	0	0	65.985	0	0	0	-300.456	0	0	
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЈУГОИСТОК" д.о.о.	0	0	36.809	0	0	0	-370.178	0	0	
ПД за дистрибуцију електричне енергије "ЦЕНТАР" д.о.о.	0	0	0	0	0	0	-191.495	0	0	
ЈП "ЕЛЕКТРОПРИВРЕДА СРБИЈЕ" п.о.	7.628.538	1.391.653	1.317.761	0	72.932	-4.788.508	-49.415	371.068	-18.256	
ПД "ЕПС обновљиви извори" д.о.о.Ужице	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
ПД "ЕПС Снабдевање" д.о.о. Београд	0	5.138.952	35.735	0	19.783.056	0	-38.384	202.864	0	
ЕПС Трговина Словенија	0	0	0	0	0	0	0	0	0	
Укупно	7.628.538	6.531.760	1.511.166	0	19.862.039	-4.788.508	-949.928	573.932	-18.256	

## Потраживања и обавезе - Електровојводина и ЕПС

Потраживања	у 000 дин
1. Дугорочна потраживања	7.605.000
2. Репрограмирана дугорочна потраживања	23.538
3. Камате	34.212
4. Потраживања по основу накнаде за приступ дистрибутивном систему	18.095
5. Део репрограмираних потраживања која доспевају до једне године	4.346
6. Део дугорочних потраживања која доспевају до једне године	1.335.000
<b>Укупна потраживања:</b>	<b>9.020.191</b>

Обавезе	у 000 дин
1. Обавезе по кредиту за бројила (дугорочно)	9.360
2. Обавезе по кредиту за ТС Инђија-2	123.517
3. Део дугорочне обавезе која доспева до године дана за бројила	18.720
3а. Део дугорочне обавезе која доспева до године дана за ТС Инђија 2	6.501
4. Обавезе за накнаду за подстицај повлашћеним произвођачима	9.276
5. Обавезе за надокнаду губитака	1.043.262
5а. Обавезе за надокнаду губитака - планска величина	0
6.а Обавезе за сопствену потрошњу	38.295
7. Остале обавезе	68.380
8. Обавезе за камату	451
<b>Укупне обавезе:</b>	<b>1.317.761</b>

## Потраживања и обавезе - Електровојводина и ЕПС Снабдевање

Потраживања	у 000 дин
1. Накнада за приступ дистрибутивном систему	4.899.181
1а. Планска величина - приступ дистрибутивном систему	0
2. Накнада за пружање услуга по СЛА уговору	94.868
3. Потраживања за камату	142.892
4. Остала потраживања	1.961
<b>Укупна потраживања:</b>	<b>5.138.901</b>

Обавезе	у 000 дин
1. Обавезе за електричну енергију	0
2. Остале обавезе	35.735
2а. Остале обавезе планска величина	0
<b>Укупне обавезе:</b>	<b>35.735</b>

Обавезе према ЕМС-у на дан 31.12.2014. године износе 412.199 хиљада динара.

**42. НЕУСАГЛАШЕНА ПОТРАЖИВАЊА И ОБАВЕЗЕ**

У хиљадама РСД	2014.г.	2013.г.
Потраживања по основу продаје	554.645	0
Дугорочна потраживања	0	0
Остала потраживања	0	0
Укупно неусаглашена потраживања	554.645	0
Обавезе из пословања	12.830	0
Дугорочне и краткорочне финансијске обавезе	0	0
Остале обавезе	0	0
Укупно неусаглашене обавезе	12.830	0

У укупним неусаглашеним потраживањима од 554.645 хиљада динара, највеће неусаглашено потраживање чини потраживање од ХИП Азотара у износу од 551.205 хиљада динара.

У погледу потраживања од ХИП Азотара постоји неусаглашеност по основу обрачуна камате у износу од 551.205 хиљада динара које нам је у поступку усаглашавања на дан 31.12.2014. године оспорено. Одлуком Привредног суда у Панчеву у предмету Ст-5/2013 од 04.06.2014. године која је постала правоснажна од 14.10.2014. године, усвојен је напред припремљени план реорганизације.

Унапред припремљени план реорганизације израђен је у законском року, пре покретања претходног стечајног поступка, и пресек стања дуговања тог дужника рађен је на дан 30.09.2011. године. Предметним Унапред припремљеним планом реорганизације је предвиђено да се потраживање „Електровојводине“ д.о.о. Нови Сад које има према ХИП Азотари на дан 30.09.2011. године конвертује у капитал предузећа.

Све обрачунате камате после 30.09.2011. године ХИП Азотара је враћала као спорне.

Неусаглашено потраживање са ПД ЕПС Снабдевање на дан 31.12.2014. године, износи 31.348 хиљаде динара и највећим делом је последица неправилно евидентираних уплата и непрокњижених камата у Дирекцији ЕПСС.

Друштво такође има неусаглашене обавезе према добављачима од којих је највећа обавеза према ЈП Војводина шуме у износу од 12.817 хиљада динара. Наиме Друштво је оспорило рачун бр. 163-0207-14 на име накнаде за коришћење заштићеног природног добра, уз образложење да се за основицу за накнаду морају узети у обзир стварне вредности СН надземне мреже.

**43. ПОТЕНЦИЈАЛНЕ ОБАВЕЗЕ И ПОТЕНЦИЈАЛНА СРЕДСТВА**

Друштво је укључено у већи број судских спорова који проистичу из његовог свакодневног пословања и односе се на комерцијална и уговорна питања, као и питања која се тичу радних односа, а која се решавају или разматрају у току регуларног пословања. Друштво процењује вероватноћу негативних исхода ових питања, као и износе вероватних или разумних процена губитака. Разумне процене обухватају просуђивање руководства након разматрања информација које укључују обавештења, поравнања, процене од стране правног сектора, доступне чињенице, идентификацију потенцијалних одговорних страна и њихове могућности да допринесу решавању, као и претходно искуство. Резервисање за судске спорове се формира када је вероватно да постоји обавеза чији се износ може поуздано проценити пажљивом анализом.

На дан 31. децембар 2014. године Друштво се јавља као тужена страна у одређеном броју спорова. Укупни процењени износ тужбених захтева износи 537.842 хиљаде динара (31. децембра 2013. године: 392.834 хиљада динара).

Коначан исход судских спорова у току је неизванстан као што је обелодањено у напомени 13, на дан 31. децембра 2014. Године. Друштво је формирало резервисања за потенцијалне губитке који могу проистећи из наведених спорова у укупном износу од 183.473 хиљаде динара.

#### 44. ПРЕУЗЕТЕ ОБАВЕЗЕ

у хиљадама РСД	2014 година	2013 година
Укупно уговорена вредност	3.917.923	3.207.925
Реализовани износ	1.440.009	1.111.550
Преостало за реализацију	2.477.914	2.096.375

Стање на дан 31. децембар 2014. године

На крају 2014. године у току је била реализација већег броја уговора са пословним партнерима, који су били закључени на укупну вредност од 3.917.923 хиљаде динара. Закључени уговори реализовани су у износу од 1.440.009 хиљаде динара, а преостала вредност од 2.477.914 хиљада динара је у фази реализације, у наредном временском периоду, према уговореној динамици.



#### 45. ДОГАЂАЈИ НАКОН ДАТУМА БИЛАНСА СТАЊА

Друштво није идентификовало постојање догађаја након биланса стања, за које би морало да изврши прилагођавање финансијских извештаја.

	УКУПНО ПД	УКУПНО све ДЕЛАТНОСТИ	Оперативни дистрибутивни салтови	Остале делатности
На дан 31. децембра 2014.				
<b>АКТИВА</b>				
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0
<b>Стања имовина</b>				
Нематеријална улагања	367.417	367.417	255.363	112.034
Земљиште	712.669	712.669	701.796	10.873
Грађевински објекти	17.695.624	17.695.624	16.640.517	1.055.107
Постројења и опрема	40.073.482	40.073.482	39.989.699	83.783
Остале некретна, постројења и опрема	12.818	12.818	3.960	8.858
Некретна, постројења и опрема у припреми	1.495.548	1.495.548	1.491.755	3.793
Аванси за некретна, постројења и опрему	280.275	280.275	280.275	0
Биолошка средства	0	0	0	0
Учешћа у капиталу	700	700	700	0
Остали дугорочни финансијски пласмани	7.628.538	7.628.538	7.265.255	343.283
Дугорочна потраживања	37.651	37.651	31.196	6.455
	68.304.722	68.304.722	66.680.536	1.624.186
<b>Обртна имовина</b>				
Залихе	1.125.846	1.125.846	1,100,008	25.838
Аванси за залихе	25.676	25.676	25.676	0
Потраживања	5.532.850	5.532.850	5,401,360	131.500
Краткорочни финансијски пласмани	1,431,574	1,431,574	1,366,779	64,795
Готовински еквиваленти и готовина	3,544,187	3,544,187	3,384,218	159,969
Порез на додату вредност и актива временска разграничења	250,034	250,034	238,409	11,625
	11,910,167	11,910,167	11,516,440	393,727
<b>Укупна актива</b>	80,214,889	80,214,889	78,196,976	2,017,913
<b>Ванбилансна актива</b>	31,280,983	31,280,983	30,015,937	1,265,046
<b>ПАСИВА</b>				
<b>Капитал</b>				
Основни капитал	33,519,106	33,519,106	31,847,963	1,671,143
Неуплаћени уписани капитал	0	0	0	0
Ревалоризационе резерве	38,953,068	38,953,068	36,305,754	647,314
Нереализовани добитци по основу ХОВи других компоненти осталог свобухвалног резултата	0	0	0	0
Нереализовани губици по основу ХОВи других компоненти осталог свобухвалног резултата	0	0	0	0
Нераспоређени добитак	2,412,334	2,412,334	1,990,570	421,764
Акумулирани губитак	-6,029,614	-6,029,614	-4,975,417	-1,054,197
	66,854,894	66,854,894	65,168,570	1,686,324
<b>Дугорочна резервисања</b>	1,202,782	1,202,782	1,086,526	116,256
<b>Дугорочне обавезе</b>				
Дугорочни кредити	0	0	0	0
Остале дугорочне обавезе	133,739	133,739	133,739	0
Одложене пореске обавезе	5,632,295	5,632,295	5,520,734	111,561
	5,766,034	5,766,034	5,654,473	111,561
<b>Краткорочне обавезе</b>				
Краткорочне финансијске обавезе	25,492	25,492	25,480	12
Обавезе из пословања	2,637,518	2,637,518	2,604,842	32,676
Остале краткорочне обавезе	311,666	311,666	272,029	39,637
Обавезе по основу пореза на додату вредност, осталих јавних прихода и пасивна временска разграничења	3,416,503	3,416,503	3,385,056	31,447
	6,391,179	6,391,179	6,267,407	103,772
Губитак изнад висине капитала	0	0	0	0
<b>Укупна пасива</b>	80,214,889	80,214,889	78,196,976	2,017,913
<b>Ванбилансна пасива</b>	31,280,983	31,280,983	30,015,937	1,265,046

У Новом Саду, 07.04.2015. године

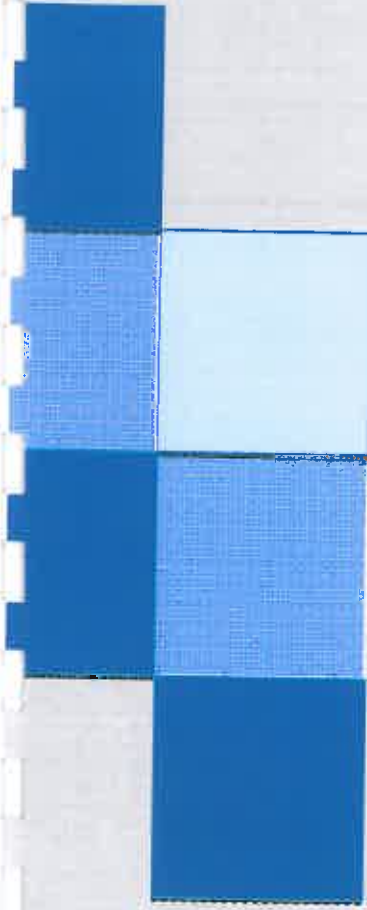
Руководилац Сектора рачуноводства

*Vesna Stantić*  
Весна Стантић, дипл.ек.



Законски заступник

*Bohdan Laban*  
Мр Богдан Лабан



**ЈП ЕПС**  
**Привредно друштво за дистрибуцију електричне**  
**енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад**

**ИЗВЕШТАЈ О ПОСЛОВАЊУ**  
**ЗА 2014. ГОДИНУ**

**Нови Сад**  
**март 2015.**

## Промене у пословању

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад (у даљем тексту Електровојводина) од 01.01.2013. године не врши продају и испоруку електричне енергије купцима на високом напону.

Електровојводина је обављала послове продаје електричне енергије до 30.06.2013. године, након чега је Привредно друштво за снабдевање електричном енергијом крајњих купаца „ЕПС Снабдевање“ д.о.о. Београд (у даљем тексту ЕПС Снабдевање), које је основало Јавно предузеће „Електропривреда Србије“ Београд (у даљем тексту ЕПС), преузело ове послове. Издавање рачуна за продату електричну енергију, почевши од јула 2013. године, преузело је ЕПС Снабдевање.

Привредно друштво „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад наставило је да обавља многе послове везане за продају електричне енергије, услужно за Привредно друштва „ЕПС Снабдевање“, д.о.о. Београд, по уговору за пружање услуга. За пружање наведених услуга Електровојводина остварује уговорену накнаду.

Од 01.07.2013. године Електровојводина не остварује више трошкове и приходе по основу електричне енергије, већ уместо тога остварује приходе и трошкове везане за послове оператора дистрибутивног система:

- приходе по основу приступа систему за дистрибуцију електричне,
- трошкове по основу куповине електричне енергије за накнаду губитака у разводу.



ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА					
	План 2014.	2014.	2013.	Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
у МWh					
Испоручена електрична енергија	7.396.037	7.396.523	7.568.075	-2,3%	100,0%
Преузета електрична енергија	8.325.630	8.266.866	8.533.621	-3,1%	99,3%
Губици у разводу (MWh)	929.593	870.343	965.546	-9,9%	93,6%
Губици у разводу %	11,17%	10,53%	11,31%	-7,0%	94,3%
у 000 дин					
Приходи од продаје електричне енергије	168.260	291.685	22.161.675	-88,7%	184,3%
Набавка електричне енергије	9.316.311	9.286.280	20.741.482	-55,3%	99,5%
Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	18.836.821	19.026.827	9.510.903	100,1%	101,0%
Приход по основу сервисних услуга	899.454	899.454	647.622	38,9%	100,0%
Укупан приход	23.344.586	24.829.891	36.740.668	-32,4%	108,4%
Укупан расход	21.902.262	22.237.486	34.380.436	-35,3%	101,5%
Финансијски резултат	1.442.324	2.592.406	2.360.232	9,8%	179,7%
Ефекти одложених расхода и прихода периода	0	-264.009	-236.507		
<b>Нето финансијски резултат</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.328.397</b>	<b>2.123.725</b>	<b>9,6%</b>	<b>161,4%</b>
	План 31.12.2014.	31.12.2014.	31.12.2013.	Промене 31.12.2014/31.12.2013	Реализација Плана
Укупна имовина (актива)	84.207.677	80.214.889	85.475.616	-8,2%	95,3%
Дугорочни сопствени извори финансирања	72.524.010	73.689.971	71.410.966	3,2%	101,6%
Број радника	2.551	2.466	2.514	-1,9%	96,7%

**Мисија** Електровојводине је стабилно и поуздано снабдевање електричном енергијом свих категорија купаца, као и пружање других сродних услуга на територији АП Војводине, под тржишно најповољнијим условима, уз стално подизање квалитета услуге. Стално унапређење пословних процеса на задовољство купаца, партнера и запослених. Разуман пораст вредности капитала који ће обезбедити услове за динамичан развој као и повећану мотивисаност и обученост запослених.

**Визија** Електровојводине је да буде друштвено одговорно, тржишно оријентисано и профитабилно привредно друштво у циљу заузимања лидерског места у делатности дистрибуције електричне енергије у Републици Србији.

Своју визију Електровојводина ће остварити путем достизања следећих стратешких циљева:

- Повећањем поузданости испоруке електричне енергије – SAIDI, SAIFI, CAIDI,
- Смањењем губитака – смањење губитака електричне енергије,
- Повећањем степена наплате потраживања,
- Набавкама - повећање ефикасности инвестиција, ефикасности набавки за потребе одржавања и ефикасности других набавки,
- Безбедност и заштита на раду.

## Садржај

I ОПШТИ ПОДАЦИ О ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНИ .....	4
Делатност, организација и управљачка структура .....	4
Организациона структура .....	5
II ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ - ФИЗИЧКИ ОБИМ .....	6
III ГУБИЦИ У РАЗВОДУ .....	7
❖ Макроекономско окружење .....	8
IV ЦЕНЕ .....	9
V БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ .....	11
VI ПРИХОДИ И РАСХОДИ .....	13
▪ Пословни приходи .....	13
▪ Пословни расходи .....	14
▪ Приходи од финансирања и расходи финансирања .....	15
▪ Остали приходи и остали расходи .....	15
▪ Финансијски резултат .....	16
▪ Разврставање прихода и расхода на делатности .....	18
VII ИМОВИНА, КАПИТАЛ И ОБАВЕЗЕ .....	21
▪ ПОТРАЖИВАЊА И ОБАВЕЗЕ .....	22
VIII ИНВЕСТИЦИЈЕ И ОДРЖАВАЊЕ .....	25
IX УЛАГАЊА У ЦИЉУ ЗАШТИТЕ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ .....	26
X ОСНОВНИ ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ .....	27
XI ВАЖНИЈИ ПОСЛОВНИ ДОГАЂАЈИ КОЈИ СУ НАСТУПИЛИ НАКОН ПРОТЕКА ИЗВЕШТАЈНЕ ГОДИНЕ .....	30
XII ОЧЕКИВАНИ РАЗВОЈ ПРИВРЕДНОГ ДРУШТВА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ .....	30
XIII ЦИЉЕВИ, СТРАТЕГИЈЕ И ПРЕТПОСТАВКЕ .....	30
XIII.1 Активности Друштва на пољу истраживања и развоја .....	32
XIII.2 Усавршавање пословног информационог система .....	35
XIV ПРОЦЕНА ПОСЛОВНИХ РИЗИКА У ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНИ .....	37
XV РЕЗИМЕ ГОДИШЊЕГ ИЗВЕШТАЈА О ПОСЛОВАЊУ .....	38
XVI ПОКАЗАТЕЉИ УСПЕШНОСТИ РАДА И ПОСЛОВАЊА ОГРАНАКА ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНЕ ЗА 2014. ГОДИНУ .....	39
<b>ПРИЛОГ</b> .....	46

## I ОПШТИ ПОДАЦИ О ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНИ

### Делатност, организација и управљачка структура

Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије "Електровојводина", д.о.о. Нови Сад послује у форми друштва са ограниченом одговорношћу од 2005. године.

Друштво је уписано у Регистар привредних субјеката, матични број: 08038139.

Статутом Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, Београд (ЈП ЕПС, број: 557/5-14 од 30. јануара 2014. године), са изменама и допунама број 2685/4-14 од 02.12.2014. године (у даљем тексту: Статут ЈП ЕПС), уређене су основе управљања зависним друштвима која је основало Јавно предузеће „Електропривреда Србије“, Београд и односи у ЕПС групи, коју чине то Јавно предузеће, као матично-контролно друштво и привредна друштва која је основало, као зависна-контролисана привредна друштва.

Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“, у функцији Скупштине Привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електровојводина", д.о.о. Нови Сад, донео је Одлуку о изменама и допунама одлуке о оснивању привредног друштва за дистрибуцију електричне енергије "Електровојводина", д.о.о. Нови Сад (број:2812/13-14 од 24.12.2014. године).

### Пословно име

Пословно име Друштва је: Привредно друштво за дистрибуцију електричне енергије „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад.

**Скраћено пословно име Друштва је: „Електровојводина“, д.о.о. Нови Сад.**

**Матични број је 08038139.**

**Порески идентификациони број је 102040644.**

### Седиште

Седиште Друштва је у Новом Саду, Булевар ослобођења бр. 100.

Упис у судски регистар

**Привредно друштво је уписано у Регистар привредних субјеката под бројем 56968.**

### Делатност

Претежна делатност Друштва је дистрибуција електричне енергије и управљање дистрибутивним системом. Поред претежне делатности, Друштво обавља и следеће делатности: изградњу електричних и телекомуникационих водова, поставља електричне инсталације, остале инсталационе радове у грађевинарству, остале непоменуте специфичне радове, друмски превоз терета, одмаралишта и слични објекти за краћи боравак, кабловске телекомуникације, бежичне телекомуникације, сателитске телекомуникације, остале телекомуникационе делатности, рачунарско програмирање, управљање рачунарском опремом, обрада података, ходтинг и слично, инжењерске делатности и техничко саветовање, техничко испитивање и анализе.

## Организациона структура

Почетком 2007. године, директор Друштва је у вези са овлашћењем из члана 3. Одлуке Управног одбора ЕПС-а о давању сагласности на Одлуку о измени и допуни одлуке о образовању огранака привредног друштва број I-1562/13 од 30. новембра 2006. године донео Одлуку о образовању седам огранака и то:

1. „Електродистрибуција Нови Сад“ - Нови Сад
2. „Електродистрибуција Суботица“ - Суботица
3. „Електродистрибуција Панчево“ - Панчево
4. „Електродистрибуција Зрењанин“ - Зрењанин
5. „Електродистрибуција Сомбор“ - Сомбор
6. „Електродистрибуција Рума“ - Рума
7. „Електродистрибуција Ср. Митровица“ - Сремска Митровица.

У седишту Друштва налази се Управа где се обављају сви системски, организациони и надзорни послови Друштва у целини.

### Управљање привредним Друштвом

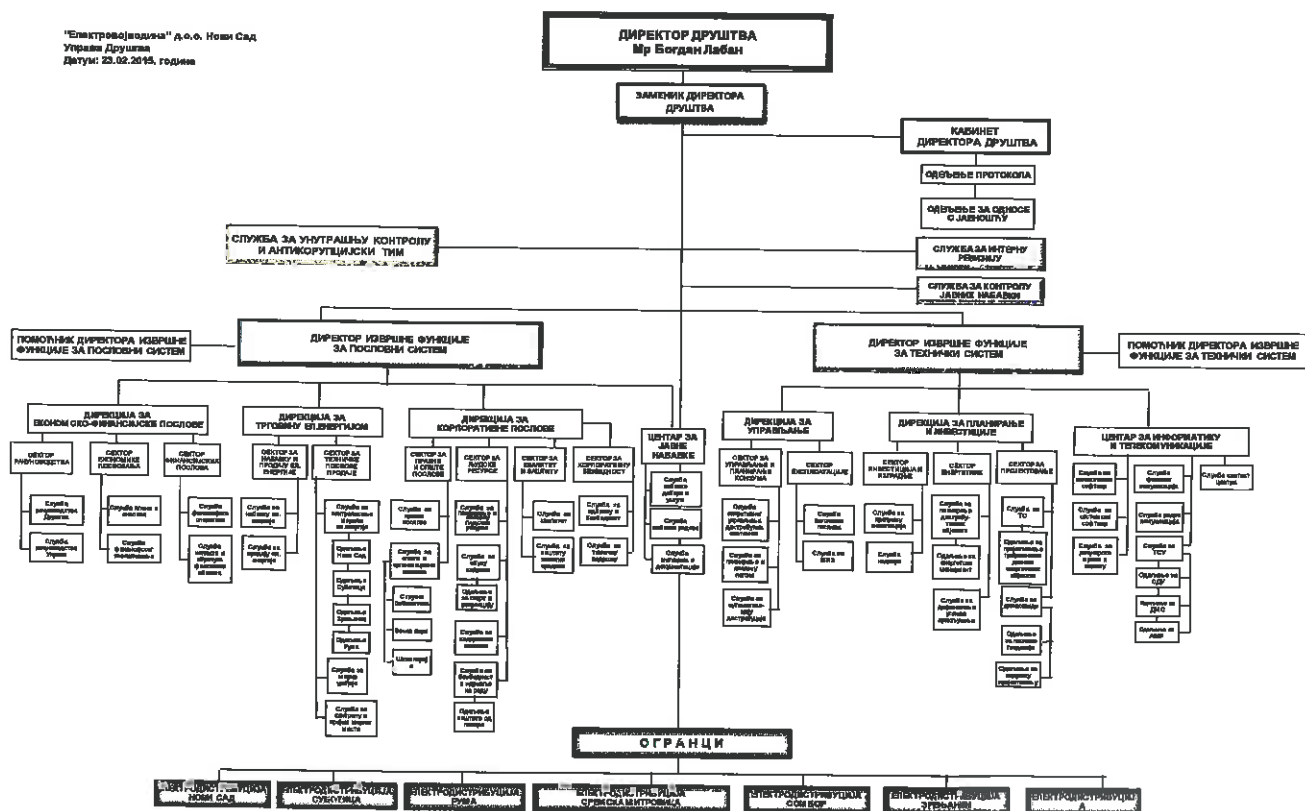
Управљање Друштвом се организује као једнодомно.

Органи Друштва су скупштина и један директор.

Функцију Скупштине Друштва обавља Надзорни одбор Оснивача и Извршни одбор Оснивача.

### Организациона шема Електровојводине

#### Организациона шема Електровојводине



## II ЕЛЕКТРОЕНЕРГЕТСКИ СИСТЕМ - ФИЗИЧКИ ОБИМ<sup>1</sup>

### Број трансформаторских станица по напонским нивоима у 2014. (ком)

	ТС 110/35,20kV	ТС 35/20/10kV	ТС 20/0,4 kV	ТС 10/0,4 kV	Директни потрошачи	УКУПНО
	61	74	9.704	1.434	7	11.280
2014 - 2013 у ком	0	-1	116	-43	0	72

Од укупног броја ТС 7.698 је сопствених, а 3.582 туђих.

### Инсталисана снага у 2014. (MVA)

	ТС 110/35,20kV	ТС 35/20/10kV	ТС 20/0,4 kV	ТС 10/0,4 kV	Директни потрошачи	УКУПНО
	3.252,50	934,61	4.664,90	660,51	640,50	10.153,02
2014 - 2013 у MVA	-451,50	-9,00	79,04	-17,14	0,00	-398,60

Од укупне инсталисане снаге на сопственим ТС је инсталисано 7.020,01 MVA, а на туђим ТС 3.133,01 MVA.

### Дужина водова по напонским нивоима и врсти у 2014. (km)

	110 kV		35 kV		20 kV		10 kV	
	надземни	кабловски	надземни	кабловски	надземни	кабловски	надземни	кабловски
	0,00	0,00	1.133,93	163,98	6.226,13	3.173,27	689,77	209,05
2014 - 2013 у km	0,00	0,00	-59,88	-1,74	98,35	88,66	-48,73	-4,80
	0,4 kV		0,4 kV на Меш.вод.		УКУПНО		УКУПНО	
	надземни	кабловски	надземни		надземни	кабловски	надземни+кабловски	
	9.842,31	2.735,86	1.899,26		19.791,40	6.282,17	26.073,57	
2014 - 2013 у km	9,88	34,79	-1,25		-1,63	116,92	115,29	

Од укупне дужине водова сопствених је 23.383,14 km, а туђих 2.690,43 km.

Приказане физичке промене обухватају изграђене објекте, расходовање, промене услед реконструкција, промене власништва и промене услед извршених корекција.

<sup>1</sup> Извор података: Служба за планирање дистрибутивних објеката – Управа. Подаци се односе на стање са 31.12. 2014. године.



### III ГУБИЦИ У РАЗВОДУ

У односу на планиране губитке у разводу за 2014. годину, губици у посматраном периоду су реализовани са 93,6%, односно мањи су за 59.657 MWh. Такође, реализовани губици у посматраном периоду у релативном износу су мањи за 9,9% у односу на остварене у истом периоду претходне године.

	(MWh)		
	2014.	2013.	Промене
Преузета електрична енергија	8.266.866	8.533.621	-3,1%
Испоручена електрична енергија	7.396.523	7.568.075	-2,3%
Губици у разводу	870.343	965.546	-9,9%
<b>Губици у разводу</b>	<b>10,53%</b>	<b>11,31%</b>	<b>-6,95%</b>

	MWh	Промене 2014 / 2013
План 2014.	929.593	
2014.	870.343	
2013.	965.546	<b>-9,9%</b>



❖ **Макроекономско окружење**

Република Србија	I-XII 2014. Ø 2013.	XII 2014. Ø 2013.	XII 2014. XII 2013.	I-XII 2014. I-XII 2013.	Ø 2014. Ø 2013.	XII 2014. XI 2014.
Физички обим индустријске производње	-6,5%	-0,2%	-5,3%	-6,5%	-	-
Цене произвођача индустријских производа	-	1,7%	1,8%	-	1,3%	-0,5%
Потрошачке цене	-	2,8%	1,7%	-	2,9%	-0,4%

Пословање привредних друштава Електропривреде Србије у 2014. години, одвијало се у условима пада привредне активности у Србији. То упућује на закључак да се пословање привредних субјеката одвијало у неповољнијем привредном амбијенту у односу на претходне године. У Србији је забележен пад индустријске производње у 2014. години, као и раст цена произвођача индустријских производа и раст потрошачких цена (инфлације). Истовремено и у 2014. години у Србији је забележен спољнотрговински дефицит, тако да је вредност спољнотрговинског дефицита износила 4,369 милијарди евра, што је на нивоу прошлогодишњег дефицита.

Електропривреда Србије претрпела је значајне штете услед насталих поплава у мају 2014. године. Наиме, оштећени су поједини електроенергетски објекти и мноштво опреме, што је утицало на смањење производње електричне енергије, али и испоруке електричне енергије купцима у поплавленим подручјима.

Посматрајући укупно окружење у Републици Србији у 2014. години, значајније је смањен физички обим индустријске производње (6,5%), повећана је инфлација за 1,7%, а забележен је и раст цена произвођача индустријских производа за 1,8%. У посматраном периоду проблеми су се испољавали на пољу ликвидности и наплати потраживања с обзиром на погоршани животни стандард становништва и неповољне услове привређивања привредних субјеката.

На неповољнији привредни амбијент у Републици Србији указују и остварени макроекономски параметри у 2014. години:

- Индустријска производња у Републици Србији у децембру 2014. године мања је за 5,3% у односу на децембар 2013. године, а у односу на просек 2013. године мања је за 0,2%. Индустријска производња у периоду јануар - децембар 2014. године, у односу на исти период 2013. године, мања је за 6,5%.
- Потрошачке цене у Републици Србији, за децембар месец 2014. године, у односу на децембар 2013. године имале су раст од 1,7% - што чини остварену инфлацију у 2014. години. У децембру 2014. године у односу на новембар 2014. године, потрошачке цене имале су пад-смањење од 0,4%. Просечне потрошачке цене у Србији у 2014. години, биле су веће за 2,9% у односу на просечно остварене у 2013. години.
- Цене произвођача индустријских производа повећане су на нивоу Републике Србије за 1,8% (посматрано децембар 2014. у односу на децембар 2013. године). Ове просечне цене у 2014. години, биле су веће за 1,3% у односу на просечно остварене у 2013. години.

#### IV ЦЕНЕ

Од 01.07.2013. године, Електровојводина не остварује приходе по основу електричне енергије, већ приходе по основу приступа систему за дистрибуцију електричне енергије за кориснике система за дистрибуцију електричне енергије на дистрибутивном подручју Електровојводине.

Одлука о цени приступа систему за дистрибуцију електричне енергије у примени је од 01.08.2013. године.

Цена за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије Електровојводине, исказана је по тарифама утврђеним Методологијом за одређивање цене приступа систему за дистрибуцију електричне енергије („Службени гласник РС“ број 105/12) и то:

Корисници система	Тарифе	Јединица мере	Динара за јединицу мере	
1	2	3	4	
1. Потрошња на средњем напону	„одобрена онага“	kW	77,153	
	„прекомерна онага“	kW	308,611	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,676	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,292	
	„реактивна енергија“ (cosφ≥0,95)	kvarh	0,362	
	„прекомерна реактивна енергија“ (cosφ<0,95)	kvarh	0,704	
2. Потрошња на ниском напону	„одобрена онага“	kW	123,444	
	„прекомерна онага“	kW	493,776	
	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,014	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,671	
	„реактивна енергија“ (cosφ≥0,95)	kvarh	0,966	
	„прекомерна реактивна енергија“ (cosφ<0,95)	kvarh	1,971	
3. Широка потрошња	„одобрена онага“	kW	38,576	
	Активна енергија:			
	Једнотарифно мерење	„Једнотарифно мерење“	kWh	2,234
	двотарифно мерење	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,563
		„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,638
управљана потрошња	„виша дневна тарифа за активну енергију“	kWh	2,170	
	„нижа дневна тарифа за активну енергију“	kWh	0,543	
4. Јавно осветљење	„активна енергија- јавно осветљење“	kWh	2,766	

Цена за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије Електровојводине, исказана је по тарифама одобреним од стране Агенције за енергетику Републике Србије (Сл. гласник РС 63/2013).

Просечна цена за приступ систему за дистрибуцију електричне енергије Електровојводине за посматрани период износи 2,563 дин/kWh.

Уредбом о начину и условима одређивања уједначених цена приступа дистрибутивном систему у условима отварања тржишта електричне енергије, донетом од стране Владе Републике Србије регулисано је ближе уређење начина и услова одређивања уједначених цена приступа дистрибутивним систему у условима отварања тржишта електричне енергије, ради ублажавања негативних ефеката отварања тог тржишта.

Према члану 2. Уредбе, обрачун цене приступа дистрибутивном систему свим купцима који немају право на јавно снабдевање, привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије, вршиће према јединственим тарифним ставовима.

Чланом 3. Уредбе дефинише се начин прерасподеле прикупљених средстава, тако да сваком привредном друштву припадне део средстава обрачунат у складу са регулисаном ценом приступа дистрибутивном систему, утврђеном и одобреном на начин прописан Законом о енергетици.

Примена Уредбе је од 01.01.2014. године:

Корисници система и тарифе	Јед. мере	Динара за јединицу мере
<b>Потрошња на средњем напону</b>		
Одобрена снага	дин/kWh	90,823
Прекомерна снага	дин/kWh	363,294
Активна енергија виша дневна тарифа	дин/kWh	1,023
Активна енергија нижа дневна тарифа	дин/kWh	0,341
Реактивна енергија (cos φ≥0,95)	дин/kVAh	0,428
Прекомерна реактивна енергија (cos φ<0,95)	дин/kVAh	0,855
<b>Потрошња на ниском напону</b>		
Одобрена снага	дин/kWh	145,317
Прекомерна снага	дин/kWh	581,27
Активна енергија виша дневна тарифа	дин/kWh	2,352
Активна енергија нижа дневна тарифа	дин/kWh	0,784
Реактивна енергија (cos φ≥0,95)	дин/kVAh	1,197
Прекомерна реактивна енергија (cos φ<0,95)	дин/kVAh	2,934
<b>Широка потрошња</b>		
Одобрена снага	дин/kWh	45,412
Једнотарифно мерење	дин/kWh	2,599
Двотарифно мерење		
Виша дневна тарифа за активну енергију	дин/kWh	2,971
Двотарифно мерење		
Нижа дневна тарифа за активну енергију	дин/kWh	0,743
Управљана потрошња		
Виша дневна тарифа за активну енергију	дин/kWh	2,525
Управљана потрошња		
Нижа дневна тарифа за активну енергију	дин/kWh	0,631
Јавно осветљење		
Активна енергија	дин/kWh	3,083

На основу члана 24. Одлуке о усклађивању пословања Јавног предузећа за производњу, дистрибуцију и трговину електричне енергије са Законом о јавним предузећима (Службени гласник РС број 50/2013) и члана 27. Став 2. Статута Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ (ЈП ЕПС бр.2, од 16. јуна 2005. године), Надзорни одбор Јавног предузећа „Електропривреда Србије“ на 8. Седници од 17. јула 2014. године донео је Одлуку о трансферним ценама електричне енергије и угља за потребе термоелектрана за 2014. годину, на исти начин како су трансферне цене утврђене Одлуком о привременим трансферним ценама електричне енергије и угља за потребе термоелектрана за 2014. годину.

Чланом 7. Одлуке, дефинисано је да се продате количине електричне енергије за потребе сопствене потрошње у оквиру групе ЕПС обрачунавају по цени од 5,213 дин/kWh.

Према члану 9. Одлуке, електрична енергија коју зависна привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије набављају од ЈП ЕПС за покриће губитака, обрачунава се и фактурише применом цене од 5,346 дин/kWh.

Према Годишњем програму о изменама и допунама годишњег програма пословања Електровојводине за 2014. годину, планирано је (без ПДВ-а) 18.836.821 хиљада динара.

ПРИХОД ОД ПРИСТУПА И КОРИШЋЕЊА ДИСТРИБУТИВНОГ СИСТЕМА												у 000 динара	
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Укупно:
План 2014.	1.310.689	2.070.496	1.600.495	1.533.252	1.520.762	1.453.050	1.402.603	1.460.801	1.528.200	1.593.047	1.596.207	1.767.220	18.836.821

Реализација прихода по овом основу за 2014 годину је 19.026.827 хиљада динара (18.956.492 хиљада динара у ЕПС-у и 70.336 хиљада динара ван ЕПС-а).

По основу уједначавања цена за приступ дистрибутивном систему за 2014. годину, Електровојводина је имала трошкове у износу од 897.813 хиљада динара (по фактурама ЕД Електросрбија Краљево, Југоисток Ниш и Центар Крагујевац).

Планирана накнада за послове које „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад услужно обавља за потребе Привредног друштва „ЕПС Снабдевање“, д.о.о. Београд, за 2014. годину је износила 899.454 хиљада динара (без ПДВ-а).

Привредна друштва су до јуна 2014. године, односно до закључења новог Уговора, према инструкцијама надлежних функција ПД „ЕПС“ Снабдевање, д.о.о. Београд, истављала привремене месечне фактуре, а након закључења и коначне фактуре.

По новом Уговору између ПД „ЕПС“ Снабдевање, д.о.о. Београд и ПД „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад, закљученом 29.05.2014. године, број 1721/1, уговорени приход за 2014. годину је 899.454 хиљада динара:

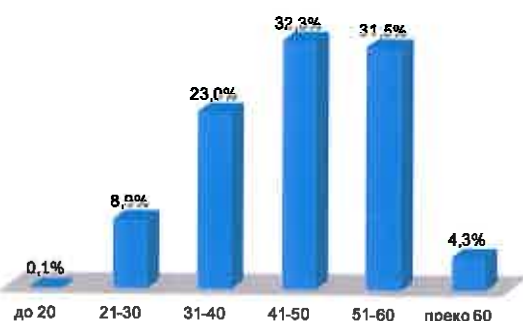
ПРИХОД ПО ОСНОВУ СЕРВИСНИХ УСЛУГА													у 000 динара	
План 2014.	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	Укупно:	
	79.674	89.282	72.370	76.013	76.210	71.994	78.850	72.182	75.816	79.262	68.745	79.056	899.454	

## V БРОЈ ЗАПОСЛЕНИХ И ТРОШКОВИ ЗАПОСЛЕНИХ

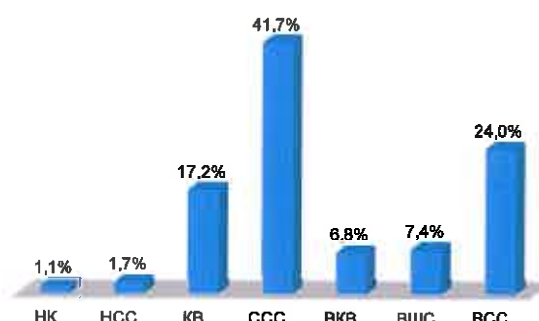
Огранци	Број запослених		Разлика у 2014.
	31.12.2014.	31.12.2013.	
ЕД Нови Сад	498	508	-10
ЕД Суботица	374	370	4
ЕД Зрењанин	264	284	-20
ЕД Панчево	291	298	-7
ЕД Сомбор	299	309	-10
ЕД Рума	227	229	-2
ЕД Ср.Митровица	101	107	-6
Управа	412	409	3
<b>УКУПНО</b>	<b>2.466</b>	<b>2.514</b>	<b>-48</b>

Планирани број радника за 2014. годину је 2551. На дан 31.12.2014. године укупан број запослених износио је 2.466, од чега 2409 на неодређено време, 57 на одређено време и 7 запослених којима мирује радни стаж.

Старосна структура запослених



Квалификациона структура запослених



Сагласно Члану 27е, Закона о буџетском систему („Сл. гласник РС“ 54/2009, 73/2010, 101/2010, 101/2011 и 93/2012), исплата зараде за период јануар - март 2014. године вршила се до висине дозвољеног максималног нето износа од 170.162,10 динара са припадајућим порезима и доприносима и увећана само по основу минулог рада. Исплата максималне нето зараде у периоду новембар-децембар 2014. износила је 153.911,61 динара са припадајући порезом и доприносима и увећана само за минули рад.

Исплаћена средства за потребе исхране у току рада износила су 200 динара дневно нето по запосленом и регрес за годишњи одмор од 1/12 годишњег износа од 25.444,67 динара нето по запосленом месечно.

Трошкови запослених - ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА						у 000 дин
	Нето	Бруто I	Доприноси на терет послодавца	Бруто II	Остали трошкови запослених	Укупно трошкови запослених
1	2	3	4	5 (3+4)	6	7 (5+6)
План 2014.	2.323.440	3.271.182	660.922	3.932.104	183.583	4.115.686
2014.	2.286.707	3.214.723	672.980	3.887.703	160.926	4.048.629
2013.	2.289.978	3.220.227	628.320	3.848.547	180.619	4.029.165
Промена 2014 / 2013	-0,1%	-0,2%	7,1%	1,0%	-10,9%	0,5%
Реализација Плана	98,4%	98,3%	101,8%	98,9%	87,7%	98,4%

Остали трошкови запослених - ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА

Остали трошкови запослених - ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА													у 000 дин	
ЕВ	Превоз	Помоћ радницима	Помоћ породични радника	Накнаде за рад осп. прадст. Оошвача	Стипендије	Уговори о даљу	Ауторски уговори	Привремени и повремени послови	Накнаде физич. лицима по ош. ошт. Уговора	Дневнице	Трошкови на службеном путу	Смештај и исхрана на терену	Остали расходи	Укупно остали трошкови
План 2014.	109.932	12.700	2.074	2.583	29.420	3.178	0	9.670	0	8.946	3.799	191	1.086	183.663
2014.	97.655	10.267	1.393	2.611	28.472	109	0	0	57	9.382	3.681	70	7.229	180.926
2013.	95.677	10.985	1.383	2.418	28.353	1.978	0	19.551	25	10.323	6.234	139	5.578	180.619
Промена 2014 / 2013	2,1%	-6,4%	0,7%	8,0%	8,0%	-94,5%	0,0%	0,0%	128,5%	-9,1%	-40,8%	-49,5%	29,6%	-10,8%
Реализација Плана	88,8%	80,8%	67,2%	101,1%	98,8%	3,4%	0,0%	0,0%	0,0%	104,8%	88,8%	36,7%	665,6%	87,7%

Просечно исплаћене бруто зараде

2014.

	Просечна зарада по запосленом	Релативан однос	Просечна зарада по условном раднику	Релативан однос
ЕД Нови Сад	104.389	0,97	42.094	0,97
ЕД Суботица	105.374	0,98	45.464	1,05
ЕД Зрењанин	107.104	1,00	45.118	1,04
ЕД Панчево	102.989	0,96	44.572	1,03
ЕД Сомбор	102.646	0,95	44.265	1,02
ЕД Рума	102.719	0,96	44.757	1,03
ЕД Ср.Митровица	107.383	1,00	45.780	1,06
Огранци	104.440	0,97	44.206	1,02
Управа	123.373	1,15	39.927	0,92
Укупно	107.512	1,00	43.341	1,00

Упоредни преглед зарада по раднику у Електровојводини и Републици Србији

у динарима

Бруто зараде по раднику			
Период	у Електровојводини	у Републици Србији	Коефицијент
1	2	3	4 (2/3)
2012.	105.017	57.430	1,83
I-III 2013.	101.954	57.401	1,78
I-VI 2013.	104.004	59.283	1,75
I-IX 2013.	104.755	59.162	1,77
2013.	105.396	60.708	1,74
I-III 2014.	105.950	57.709	1,84
I-VI 2014.	107.253	59.888	1,79
I-IX 2014.	108.103	60.607	1,78
2014.	107.512	61.426	1,75

## VI ПРИХОДИ И РАСХОДИ

### Приходи и расходи - Финансијски резултат

у 000 дин.

ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА	План 2014.	2014.	2013.	Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
Пословни приходи	21.914.525	22.240.937	34.757.897	-36,0%	101,5%
Пословни расходи	21.286.966	20.820.741	32.411.414	-35,8%	97,8%
<b>Пословни резултат</b>	<b>627.559</b>	<b>1.420.196</b>	<b>2.346.483</b>	<b>-39,5%</b>	<b>226,3%</b>
Приход од финансирања	1.277.328	1.650.277	1.905.465	-13,4%	129,2%
Расходи финансирања	14.001	33.478	17.088	95,9%	239,1%
<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.263.327</b>	<b>1.616.799</b>	<b>1.888.377</b>	<b>-14,4%</b>	<b>128,0%</b>
Остали приходи	152.733	938.677	77.306	1114,2%	614,6%
Остали расходи	601.295	1.383.267	1.951.934	-29,1%	230,0%
<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-448.562</b>	<b>-444.590</b>	<b>-1.874.628</b>	<b>-76,3%</b>	<b>99,1%</b>
Укупан приход	23.344.586	24.829.891	36.740.668	-32,4%	106,4%
Укупан расход	21.902.262	22.237.486	34.380.436	-35,3%	101,5%
<b>Укупан финансијски резултат</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.592.406</b>	<b>2.360.232</b>	<b>9,8%</b>	<b>179,7%</b>
Ефекти одложених пореских расхода/прихода	0	-264.009	-236.507		
<b>Укупан нето финансијски резултат</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.328.397</b>	<b>2.123.725</b>	<b>9,6%</b>	<b>161,4%</b>

Укупан приход остварен у 2014. години износи 24.829.891 хиљада динара, а укупан расход 22.237.486 хиљада динара из чега произилази да је Електровојводина остварила позитиван **укупан финансијски резултат** у износу од 2.592.406 хиљада динара, а ефекти одложених пореских расхода/прихода утицали су на остварење **укупног нето финансијског резултата** у позитивном износу од 2.328.397 хиљада динара.

Позитиван резултат остварен је из пословних односа у износу од 1.420.196 хиљада динара и из финансијских односа у износу од 1.616.799 хиљада динара, а негативан резултат из осталих односа у износу од 444.590 хиљада динара.

Највеће учешће у укупним приходима имају пословни приходи са 89,6%. Приходи од финансирања учествују са 6,6%, а остали приходи са 3,8%.

Највеће учешће у укупним расходима имају пословни расходи са 93,6%. Расходи финансирања учествују са 0,2%, а остали расходи са 6,2%.

### ▪ Пословни приходи

Планирани пословни приходи су реализовани са 101,5%.

пословни приходи	у 000 дин.			учешће	Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
	План 2014.	2014.	2013.			
1. Продаја електричне енергије	158.280	291.685	22.151.875	1,3%	-98,7%	184,3%
2. Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	18.838.821	19.026.827	9.510.903	85,5%	100,1%	101,0%
3. Приход по основу сервисних услуга	899.454	899.454	847.522	4,0%	38,9%	100,0%
4. Инвестиције за сопствену употребу	787.472	911.499	1.215.188	4,1%	-25,0%	115,7%
5. Донације и субвенције	679.461	705.018	815.418	3,2%	-13,5%	103,8%
6. Остали пословни приходи	553.057	408.483	417.193	1,8%	-2,8%	73,5%
Укупно:	21.914.525	22.240.937	34.757.897	100,0%	-36,0%	101,5%



Приходи од продаје електричне енергије учествују у пословним приходима са 1,3%, а пад од 98,7% у односу на прошлу годину је из разлога што Електровојводина не остварује приходе по овом основу почев од 01.07.2013. године. У периоду када је Електровојводина остваривала приходе од продаје електричне енергије (све до 01.07.2013. године), њихово учешће у пословним приходима било је преко 90%. Овај приход се у 2014. години односи на приход од неовлашћене потрошње.

**Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система**, као најзначајнији приход у оквиру пословних прихода од 01.07.2013. године, у посматраном периоду има учешће од 85,5%, док приход по основу сервисних услуга има учешће од 4,0%.

У 2014. години, приходи од инвестиција за сопствене потребе мањи су за 25,0% у односу на претходну годину. У структури ових прихода, прихода од активирања или потрошње производа за сопствене потребе су мањи за 28,9%, док су приходи од активирања услуга за сопствене потребе већи за 25,8%.

**Приходи од донација и субвенција** бележе пад од 13,5% у односу на прошлу годину, а чине их углавном реализовани приходи од потрошача електричне енергије (од изградње прикључака и по основу приступа систему) и амортизовани део основних средстава изграђених од донација у складу са процентом финансирања изградње тих средстава из туђих извора.

**Остали пословни приходи** (услуге и остало) бележе смањење од 2,6% у односу на 2013. годину. На смањење ових пословних прихода највише је утицало смањење осталих прихода од продаје производа на домаћем тржишту од 35,2% (за 22.995 хиљада динара) и приходи од ликвидираних штета од осигурања имовине 38,2% (за 14.491 хиљада динара).

### ■ Пословни расходи

Планирани пословни расходи реализовани са 97,8%.

ПОСЛОВНИ РАСХОДИ	у 000 динар			учешће	Промена 2014 / 2013	Реализација Плана
	План 2014.	2014.	2013.			
1. Набавка електричне енергије	9.316.311	9.285.260	20.741.482	44,5%	-55,3%	99,5%
2. Трошкови материјала	366.442	302.350	358.441	1,5%	-15,6%	82,5%
3. Трошкови горива	165.811	146.536	155.461	0,7%	-5,7%	89,4%
4. Трошкови запослених	4.115.686	4.048.629	4.029.165	19,4%	0,5%	98,4%
5. Трошкови одржавања	1.771.805	1.814.155	1.405.814	7,8%	14,8%	91,1%
6. Амортизација	2.985.245	3.006.977	2.900.324	14,4%	3,7%	101,4%
7. Обавезе према држави	284.183	291.649	282.320	1,4%	3,3%	102,6%
8. Остали пословни расходи	2.301.484	2.145.285	2.538.406	10,3%	-15,5%	93,2%
<b>Укупно</b>	<b>21.286.966</b>	<b>20.820.741</b>	<b>32.411.414</b>	<b>100,0%</b>	<b>-35,8%</b>	<b>97,8%</b>



У односу на прошлу годину трошкови запослених, трошкови одржавања, трошкови амортизације и обавезе према држави бележе раст.

**Трошкови набавке електричне енергије** имају учешће од 44,5% у укупним пословним расходима, а пад ових трошкова од 55,3% у односу на претходну годину само указује на неупоредивост података, обзиром да Електровојводина од 01.07.2013. године остварује само трошкове куповине електричне енергије за надокнаду губитака електричне енергије..

У посматраном периоду забележено је смањење трошкова материјала од 15,6% у односу на остварење у претходној години. Смањење трошкова материјала је последица промене начина евидентирања трошкова материјала за изградњу основних средстава и реконструкцију (ситуација) у односу на евидентирање у 2013. години. Истребовани материјал је у 2014. години уместо на трошкове евидентиран директно на основна средства. Последица оваквог евидентирања је и смањење прихода од инвестиција у сопственој режији.

У оквиру осталих пословних расхода (позиција 8. у табели Пословни расходи) су трошкови осигурања, резервисања, научно-истраживачког рада и остали пословни расходи (ПТТ услуге, транспортни трошкови, закупнине, банкарске услуге и остали материјални расходи и остале услуге). Остали пословни расходи су смањени у односу на претходну годину за 23,2% највише због пада ПТТ трошкова за 66,9%, у оквиру којих трошкови услуга разношења рачуна за електричну енергију за 89,0%, као и због пада трошкова банкарских услуга и платног промета од 77,0%. Трошкови ПТТ услуга и платног промета су смањени због преузимања продаје електричне енергије од стране ЕПС Снабдевања. Остали материјални расходи и остале услуге имају пад од 12,0%.



У структури поменутих расхода највеће учешће имају трошкови услуга на изради прикључака, износе 584.211 хиљада динара, односно учествују са 42,3%, а у структури осталих пословних расхода учествују са 35,3%.

Резултат из пословних односа је позитиван и остварен у износу од 1.420.196 хиљада динара.

	у 000 дин.			Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
	План 2014.	2014.	2013.		
Пословни приходи	21.914.525	22.240.937	34.757.897	-36,0%	101,5%
Пословни расходи	21.286.966	20.820.741	32.411.414	-35,8%	97,8%
<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>627.559</b>	<b>1.420.196</b>	<b>2.346.483</b>	<b>-39,5%</b>	<b>226,3%</b>

### ■ Приходи од финансирања и расходи финансирања

Резултат из финансијских односа	у 000 дин.			Промене 2014 / 2013	Реализација Плана	учешће
	План 2014.	2014.	2013.			
<b>Приходи од финансирања</b>	<b>1.277.328</b>	<b>1.660.277</b>	<b>1.906.466</b>	<b>-13,4%</b>	<b>128,2%</b>	<b>100%</b>
Приходи од камата	1.272.062	1.629.828	1.673.874	-13,0%	128,1%	98,8%
Приходи од позитивних курсних разлика	4.784	12.555	11.605	8,2%	262,5%	0,8%
Остали приходи од финансирања	482	7.894	19.986	-60,5%	1837,9%	0,5%
<b>Расходи финансирања</b>	<b>14.001</b>	<b>33.478</b>	<b>17.088</b>	<b>95,9%</b>	<b>239,1%</b>	<b>100%</b>
Камате	5.349	10.608	8.257	28,5%	198,3%	31,7%
Негативне курсне разлике	7.959	17.368	6.739	157,7%	218,2%	51,9%
Остали расходи финансирања	693	5.501	2.091	183,0%	793,7%	18,4%
<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>1.263.327</b>	<b>1.616.799</b>	<b>1.888.377</b>	<b>-14,4%</b>	<b>125,0%</b>	

Финансијски приходи су нижи у односу на прошлу годину за 13,4%. Највеће учешће у овим приходима имају приходи од камата и највећим делом се односе на обрачунате камате од потрошача за електричну енергију (629.878 хиљада динара). На приходе од камата значајно је утицало и претварање датих позајмица ЕПС-у у кредитни однос. Камата од ЕПС-а по том основу износи 573.932 хиљаде динара.

Расходи финансирања су у односу на 2013. годину већи за 95,9%. У структури расхода финансирања највеће учешће имају расходи по основу негативних курсних разлика.

Из финансијских односа остварена је добит у износу од 1.616.799 хиљада динара.

### ■ Остали приходи и остали расходи

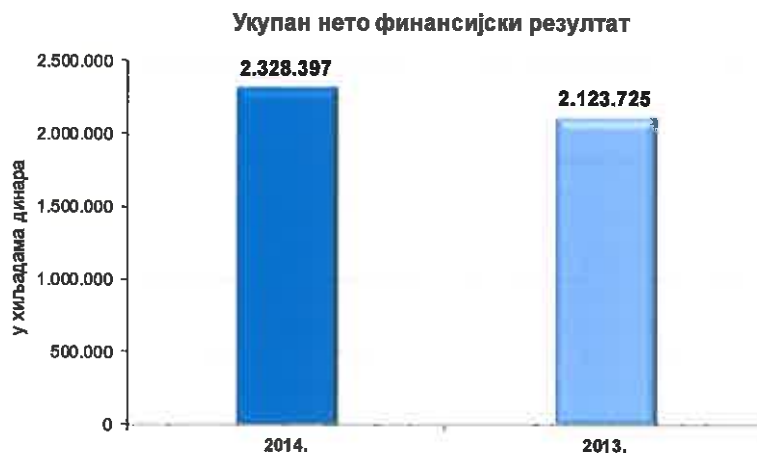
	у 000 дин.			Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
	План 2014.	2014.	2013.		
Остали приходи	152.733	938.677	77.306	1114,2%	614,6%
Остали расходи	601.295	1.383.267	1.951.934	-29,1%	230,0%
<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>-448.562</b>	<b>-444.590</b>	<b>-1.874.628</b>		

У структури осталих прихода највећи део се односи на приходе од усклађивања вредности потраживања од купаца за електричну енергију (777.895 хиљада динара, са учешћем од 82,9%).

Остали расходи су нижи за 29,1% у односу на претходну годину. Највећи део ових расхода се односи на расходе по основу директних отписа потраживања од купаца електричне енергије (1.209.669 хиљада динара, односно 87,5%).

■ **Финансијски резултат**

у 000 дин	План 2014.	2014.	2013.	Промене 2014 / 2013	Реализација Плана
Укупан приход	23.344.586	24.829.891	36.740.668	-32,4%	106,4%
Укупан расход	21.902.262	22.237.486	34.380.436	-35,3%	101,5%
<b>Добитак / Губитак (пре опорезивања)</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.592.406</b>	<b>2.360.232</b>	<b>9,8%</b>	<b>179,7%</b>
Ефекти одложених расхода и прихода периода	0	-264.009	-236.507		
<b>Укупан нето финансијски резултат</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.328.397</b>	<b>2.123.725</b>	<b>9,6%</b>	<b>161,4%</b>



Приходи и расходи Електровојводине

ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНА		у 000 динара				
ЕЛЕМЕНТИ		ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	ОСТВАРЕЊЕ	ПРОМЕНЕ	РЕАЛИЗАЦИЈА
		2014.	2014.	2013.	2014 / 2013.	ПЛАНА
		3	4	5	6 (4/5)	7 (4/3)
I	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>21.514.925</b>	<b>22.240.937</b>	<b>34.787.887</b>	-35,0%	101,8%
I.1	Приход од електричне енергије	158.260	291.685	22.151.675	-99,7%	184,3%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и техничке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	18.836.821	19.026.827	9.510.903	100,1%	101,0%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	899.454	893.454	647.522	38,9%	100,0%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	787.472	911.469	1.215.186	-25,0%	115,7%
I.8	Донације и субвенције	679.461	705.018	815.418	-13,5%	103,8%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	2.688	2.285	2.271	0,6%	85,0%
	- Потрошачи и друго	676.773	702.733	813.147	-13,6%	103,8%
I.9	Остали пословни приходи	553.057	406.483	417.193	-2,6%	73,5%
II	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>21.268.968</b>	<b>20.820.741</b>	<b>32.411.414</b>	-35,8%	97,6%
II.1	Набавка електричне енергије	9.316.311	9.265.260	20.741.482	-55,3%	99,5%
	- Набавка електричне енергије	5.049.154	4.743.224	17.133.924	-72,3%	93,9%
	- Набавка електричне енергије за обављања делатности	4.969.554	4.654.528	17.068.327	-72,7%	93,7%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	79.600	88.696	65.596	35,2%	111,4%
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	3.650.436	3.624.223	3.607.558	0,5%	99,3%
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	616.721	897.813	0		145,6%
II.2	Трошкови материјала и горива	532.253	448.886	513.902	-12,7%	84,3%
	- Трошкови материјала	366.442	302.350	358.441	-15,6%	82,5%
	- Трошкови горива	165.811	146.536	155.461	-5,7%	88,4%
	- Трошкови угља	158.792	140.319	148.808	-5,7%	88,4%
	- Трошкови горива - остало	7.019	6.217	6.651	-6,5%	88,6%
II.3	Одржавање	1.771.805	1.614.155	1.405.814	14,8%	91,1%
II.4	Амортизација	2.365.245	3.006.977	2.900.324	3,7%	101,4%
II.5	Трошкови запослених	4.115.688	4.048.629	4.029.165	0,5%	98,4%
	- Зараде	3.271.182	3.214.723	3.220.227	-0,2%	98,3%
	- Доприноси на зараде и ос.лич. примења на терет послодавца	660.922	672.980	628.320	7,1%	101,6%
	- Дневнице и путни трошкови	12.747	13.063	16.557	-21,1%	102,5%
	- Остали трошкови запослених	170.836	147.863	164.061	-9,9%	88,6%
II.6	Осигурање	190.146	192.987	188.305	2,5%	101,5%
II.7	Резервисања	193.293	245.905	184.294	33,4%	127,2%
II.8	Обавезе према држави	284.183	291.549	282.320	3,3%	102,6%
	- Порез на имовину	214.027	168.126	169.632	-0,9%	78,6%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	3.468	3.312	3.051	6,5%	95,5%
	- Заштита животне средине, накнаде	2.237	2.345	2.079	12,8%	104,8%
	- Грађевинско земљиште	0	0	65.670	-100,0%	0,0%
	- Таксе	54.204	61.110	23.359	161,6%	112,7%
	- Остале обавезе према држави	10.246	56.656	18.529	205,8%	552,9%
II.9	Научно-истраживачки рад	37.946	49.415	7.543	555,1%	130,2%
II.10	Остали пословни расходи	1.880.099	1.656.968	2.158.265	-23,2%	88,1%
	- ПТТ услуге	108.312	87.814	264.865	-68,9%	82,4%
	- Транспортни трошкови	1.719	1.187	1.589	-25,3%	69,1%
	- Закупнине	1.620	449	4.240	-88,4%	27,7%
	- Комуналне услуге	91.162	82.468	81.981	0,6%	90,5%
	- Банкарске услуге и платни промет	34.438	38.879	189.170	-77,0%	112,9%
	- Трошкови репрезентације	14.274	12.771	15.624	-18,3%	89,5%
	- Трошкови чланарина	52.564	51.783	51.062	1,4%	98,5%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	1.578.011	1.381.817	1.569.635	-12,0%	87,6%
III	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.277.328</b>	<b>1.660.277</b>	<b>1.806.465</b>	-13,4%	129,2%
III.1	Приходи од камата	1.272.052	1.629.828	1.873.874	-13,0%	128,1%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	4.784	12.555	11.605	8,2%	262,5%
III.3	Остали приходи од финансирања	492	7.894	18.986	-60,5%	1537,5%
IV	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>14.001</b>	<b>33.478</b>	<b>17.068</b>	35,9%	239,1%
IV.1	Кamate	5.349	10.608	8.257	28,5%	198,3%
IV.2	Негативне курсне разлике	7.959	17.368	6.739	157,7%	218,2%
IV.3	Остали расходи финансирања	693	5.501	2.091	163,0%	793,7%
V	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>162.733</b>	<b>838.677</b>	<b>77.309</b>	1114,2%	814,3%
VI	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>601.285</b>	<b>1.303.267</b>	<b>1.961.934</b>	-29,1%	230,0%
VII	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
VIII	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
A	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>23.344.599</b>	<b>24.893.891</b>	<b>36.749.618</b>	-32,4%	105,4%
B	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>21.902.267</b>	<b>22.237.486</b>	<b>34.380.436</b>	-35,3%	101,5%
A-B	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.656.405</b>	<b>2.369.232</b>	9,8%	178,7%
I-II	Резултат из пословних односа	627.559	1.420.196	2.346.483	-39,5%	226,3%
III-IV	Резултат из финансијских односа	1.283.327	1.616.789	1.888.377	-14,4%	128,0%
V-VI	Резултат из осталих односа	-448.562	-444.690	-1.874.628		
VII-VIII	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0		
	Порески расход периода	0	-390.033	-365.457		
	Одложени порески расходи/приходи	0	128.024	128.960		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>1.442.324</b>	<b>2.328.397</b>	<b>2.123.725</b>	9,6%	161,4%

## ▪ Разврставање прихода и расхода на делатности

У складу са чланом 18. Закона о енергетици, енергетски субјект који обавља једну или више енергетских делатности чије су цене регулисане или који поред тих енергетских делатности обавља и друге енергетске, односно друге делатности које се у смислу овог закона не сматрају енергетским делатностима, дужан је да у циљу избегавања дискриминације, међусобног субвенционисања и поремећаја конкуренције у својим рачуноводственим интерним обрачунима води засебне рачуне за сваку од енергетских делатности и збирно за друге делатности које се у овом смислу не сматрају енергетским делатностима и да сачини годишњи биланс стања и билансе успеха за сваку делатност појединачно.

Послови које ПД „Електровојводина“ д.о.о. Нови Сад обавља разврставају се ради разграничења билансних позиција на:

1. дистрибуцију електричне енергије и управљање дистрибутивним системом –оператор дистрибутивног система, енергетска делатност;
2. остале послове (послови који се услужно раде за потребе јавног снабдевача) - неенергетска делатност;
3. заједничке послове (администрација - неенергетска делатност).

Под пословима дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом подразумевају се послови дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом у складу са законом којим се уређује обављање енергетских делатности.

Поменути послови обухватају:

- преношење електричне енергије преко дистрибутивног система и управљање дистрибутивним системом;
- одржавање и функционисање дистрибутивног система;
- планирање, развој и инвестиције у дистрибутивни систем;
- одобравање и прикључење корисника на дистрибутивни систем;
- приступ дистрибутивном систему;
- мерење испоручене електричне енергије корисницима дистрибутивног система;
- контролу мерних места;
- обуставу испоруке електричне енергије и искључења купаца са електродистрибутивног система;
- остале послове који се односе на поуздану и континуирану испоруку електричне енергије корисницима дистрибутивног система и сигурност функционисања дистрибутивног система.

Електровојводина услужно обавља послове за потребе Јавног снабдевача. Под овим пословима подразумевају се послови:

- формирање базе података купаца електричне енергије, њено ажурирање и одржавање;
- формирање базе података о обрачунским елементима за продату електричну енергију;
- планирање читавања и припрема елемената за читавање утрошене електричне енергије;
- преузимање и ажурирање читаних стања, израда обрачуна, рачуна и рекапитулација о продатим количинама електричне енергије;
- достављање рачуна купцима за утрошену електричну енергију;
- пријем и решавање рекламација купаца;

- наплата потраживања од купаца;
- предузимање мера за наплату (опомене, давање налога за обуставу испоруке електричне енергије, репрограмирање потраживања, утужења);
- анализа реализације електроенергетског биланса на месечном, кварталном и годишњем нивоу;
- анализа и планирање потреба за електричном енергијом;
- примена тарифног система и других прописа приликом обрачуна утрошене електричне енергије;
- развој и унапређење делатности.

Под осталим пословима подразумевају се услуге за потребе ЕПС Снабдевања које се односе на обављање:

1. послова везаних за планирање и набавку електричне енергије;
2. послова продаје електричне енергије и односа са крајњим купцима;
3. економско-финансијских послова;
4. правних и општих послова;
5. послова у области откупа електричне енергије од повлашћених произвођача електричне енергије;
6. послова информатичко-телекомуникационе подршке;
7. послова људских ресурса.

Алокација билансних позиција на делатност дистрибуције електричне енергије и управљање дистрибутивним системом и на остале делатности вршена је на бази података из апликације о основним средствима (ОСА), погонског књиговодства и директним разврставањем одређених позиција на делатности сагласно Упутству Електропривреде Србије о начину разврставања прихода и расхода на енергетске делатности које се обављају у привредним друштвима за дистрибуцију електричне енергије.

Под заједничким пословима подразумевају се послови који су од значаја за обављање свих делатности Електројоводине.

1. план и анализа;
2. интерна контрола;
3. рачуноводство;
4. финансијски послови (финансијска оператива, ликвидатура, благајна, обрачун зарада, осигурање, евиденција и праћење фискалних обавеза);
5. комерцијални послови (јавне набавке, складиштење и комплетирање документације);
6. правни послови;
7. општи послови (администрација, возни парк, одржавање пословних објеката, дактилографски послови, курирски послови, портирска служба, одржавање хигијене);
8. људски ресурси, обука и развој кадрова;
9. послови система квалитета;
10. послови заштите човекове средине, безбедности и заштите здравља на раду;
11. послови информатике (software-експлоатација и развој, hardware-одржавање и развој);
12. послови телекомуникација;
13. послови при кабинету директора (односи са јавношћу, контрола пословања, протокол.

Трошкови заједничких послова разврставају се на енергетску делатност-делатност дистрибуције електричне енергије и управљања дистрибутивним системом и на неенергетску делатност-остале делатности.

Приходи и расходи по делатностима

у 000 динара

Група рачуна, речун	ПОЗИЦИЈА	АОП	2013.	2014.	2014.		
					Дистрибуција и услуге	Остале делатности	
1	2	3	4	5 (6+7)	6	7	
<b>ПРИХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА</b>							
60 до 65, осим 62 и 63	<b>A. ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ (1002+1009+1016+1017)</b>	1001	<b>33.542.711</b>	<b>21.329.468</b>	<b>20.430.013</b>	<b>899.464</b>	
60	I. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ РОБЕ (1003+1004+1005+1006+1007+1008)	1002	0	0	0	0	
61	II. ПРИХОДИ ОД ПРОДАЈЕ ПРОИЗВОДА И УСЛУГА (1010+1011+1012+1013+1014+1015)	1009	31.950.248	20.464.472	19.565.018	899.454	
610	1. Приходи од продаје производа и услуга матичним и зависним правним лицима на домаћем тржишту	1010	9.537.260	19.855.948	18.956.492	899.454	
614	5. Приходи од продаје производа и услуга на домаћем тржишту	1014	22.412.988	608.526	608.526	0	
64	III. ПРИХОДИ ОД ПРЕМИЈА, СУБВЕНЦИЈА, ДОТАЦИЈА, ДОНАЦИЈА И СЛ.	1016	815.418	705.018	705.018	0	
65	IV. ДРУГИ ПОСЛОВНИ ПРИХОДИ	1017	777.044	159.977	159.977	0	
<b>РАСХОДИ ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА</b>							
50 до 55, 62 и 63	<b>Б. ПОСЛОВНИ РАСХОДИ (1019-1020-1021+1022+1023+1024+1025+1026+1027+1028+1029) ≥ 0</b>	1018	<b>31.196.227</b>	<b>18.809.271</b>	<b>18.386.106</b>	<b>623.165</b>	
50	I. НАБАВНА ВРЕДНОСТ ПРОДАТЕ РОБЕ	1019	0	0	0	0	
62	II. ПРИХОДИ ОД АКТИВИРАЊА УЧИНАКА И РОБЕ	1020	1.215.186	911.469	911.470	0	
630	III. ПОВЕЋАЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1021	0	0	0	0	
631	IV. СМАЊЕЊЕ ВРЕДНОСТИ ЗАЛИХА НЕДОВРШЕНИХ И ГОТОВИХ ПРОИЗВОДА И НЕДОВРШЕНИХ УСЛУГА	1022	0	0	0	0	
51 осим 513	V. ТРОШКОВИ МАТЕРИЈАЛА	1023	738.585	788.742	756.653	32.088	
513	VI. ТРОШКОВИ ГОРИВА И ЕНЕРГИЈЕ	1024	20.896.994	8.513.983	8.496.050	17.933	
52	VII. ТРОШКОВИ ЗАРАДА, НАКНАДА ЗАРАДА И ОСТАЛИ ЛИЧНИ РАСХОДИ	1025	4.028.165	4.046.629	3.420.055	628.575	
53	VIII. ТРОШКОВИ ПРОИЗВОДНИХ УСЛУГА	1026	2.483.912	3.214.658	3.108.943	105.715	
540	IX. ТРОШКОВИ АМОРТИЗАЦИЈЕ	1027	2.900.324	3.006.977	2.961.400	45.577	
541 до 549	X. ТРОШКОВИ ДУГОРОЧНИХ РЕЗЕРВИСАЊА	1028	184.284	245.905	235.824	10.081	
55	XI. НЕМАТЕРИЈАЛНИ ТРОШКОВИ	1029	1.177.140	1.001.846	918.651	83.196	
<b>В. ПОСЛОВНИ ДОБИТАК (1001-1018) ≥ 0</b>							
<b>Г. ПОСЛОВНИ ГУБИТАК (1018-1001) ≥ 0</b>							
66	D. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1033+1036+1039)	1032	<b>1.905.465</b>	<b>1.650.277</b>	<b>1.607.372</b>	<b>142.904</b>	
66 осим 662, 663 и 664	I. ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ ОД ПОВЕЗАНИХ ЛИЦА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ ПРИХОДИ (1034+1035+1036+1037)	1033	348.917	573.932	493.293	80.639	
660	1. Финансијски приходи од матичних и зависних правних лица	1034	348.917	573.932	493.293	80.639	
662	II. ПРИХОДИ ОД КАМАТА (ОД ТРЕЋИХ ЛИЦА)	1038	1.528.710	1.056.896	996.504	59.391	
663 и 664	III. ПОЗИТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И ПОЗИТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1039	27.838	20.449	17.575	2.874	
56	Љ. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1041+1046+1047)	1040	<b>17.088</b>	<b>33.478</b>	<b>33.181</b>	<b>296</b>	
56 осим 562, 563 и 564	I. ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ ИЗ ОДНОСА СА ПОВЕЗАНИМ ПРАВНИМ ЛИЦИМА И ОСТАЛИ ФИНАНСИЈСКИ РАСХОДИ (1042+1043+1044+1045)	1041	1.756	18.256	18.256	0	
560	1. Финансијски расходи из односа са матичним и зависним правним лицима	1042	1.725	18.256	18.256	0	
566 и 569	4. Остали финансијски расходи	1045	31	0	0	0	
562	II. РАСХОДИ КАМАТА (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1046	7.432	8.702	8.702	0	
563 и 564	III. НЕГАТИВНЕ КУРСНЕ РАЗЛИКЕ И НЕГАТИВНИ ЕФЕКТИ ВАЛУТНЕ КЛАУЗУЛЕ (ПРЕМА ТРЕЋИМ ЛИЦИМА)	1047	7.900	6.519	6.223	296	
<b>Е. ДОБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1032-1040)</b>							
<b>Ж. ГУБИТАК ИЗ ФИНАНСИРАЊА (1040-1032)</b>							
663 и 665	З. ПРИХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1050	22.392	830.835	829.848	788	
583 и 585	И. РАСХОДИ ОД УСКЛАЂИВАЊА ВРЕДНОСТИ ОСТАЛЕ ИМОВИНЕ КОЈА СЕ ИСКАЗУЈЕ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	1051	1.728.336	76.114	74.413	1.700	
67 и 68, осим 683 и 685	<b>J. ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	1052	<b>54.913</b>	<b>108.042</b>	<b>99.618</b>	<b>8.423</b>	
57 и 58, осим 583 и 585	<b>K. ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	1053	<b>223.698</b>	<b>1.307.164</b>	<b>1.302.975</b>	<b>4.178</b>	
<b>Л. ДОБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1030-1031+1048-1049+1050-1051+1052-1053)</b>							
<b>Љ. ГУБИТАК ИЗ РЕДОВНОГ ПОСЛОВАЊА ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1031-1030+1049-1048+1051-1050+1053-1052)</b>							
<b>Њ. ДОБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1054-1055+1056-1057)</b>							
<b>О. ГУБИТАК ПРЕ ОПОРЕЗИВАЊА (1055-1054+1057-1056)</b>							
<b>П. ПОРЕЗ НА ДОБИТАК</b>							
721	I. ПОРЕСКИ РАСХОД ПЕРИОДА	1060	365.457	390.033	384.801	5.232	
део 722	II. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ РАСХОДИ ПЕРИОДА	1061	0	0	0	0	
део 722	III. ОДЛОЖЕНИ ПОРЕСКИ ПРИХОДИ ПЕРИОДА	1062	128.950	128.024	124.334	1.690	
723	<b>Р. ИСПЛАЋЕНА ЛИЧНА ПРИМАЊА ПОСЛОДАВЦА</b>	1063	0	0	0	0	
<b>С. НЕТО ДОБИТАК (1058-1059-1060-1061+1062)</b>							
			1064	2.123.725	2.328.397	2.209.710	118.687

## VII ИМОВИНА, КАПИТАЛ И ОБАВЕЗЕ

### Биланса стања (скраћена верзија)

	31.12.2014.		31.12.2013.		31.12.2014/ 31.12.2013
	у 000 дин.	учешће	у 000 дин.	учешће	
Стална имовина	68.304.722	85,2%	62.706.784	73,4%	8,9%
Обртна имовина	11.910.167	14,8%	22.766.832	26,6%	-47,7%
<b>Укупна имовина (актива)</b>	<b>80.214.889</b>	<b>100,0%</b>	<b>85.473.616</b>	<b>100,0%</b>	<b>-6,2%</b>
Капитал	66.854.894	83,3%	64.577.647	75,6%	3,5%
Дугорочна резервисања	1.202.782	1,5%	1.075.000	1,3%	11,9%
Дугорочне обавезе	133.739	0,2%	186.296	0,2%	-28,2%
Краткорочне обавезе	6.391.179	8,0%	13.876.354	16,2%	-53,9%
Одложене пореске обавезе	5.632.295	7,0%	5.758.319	6,7%	-2,2%
<b>Укупно капитал и обавезе (пасива)</b>	<b>80.214.889</b>	<b>100,0%</b>	<b>85.473.616</b>	<b>100,0%</b>	<b>-6,2%</b>

У укупној имовини преовладава **стална имовина**, где највеће учешће имају основна средства. У односу на 31.12.2013. године, вредност сталне имовине се повећала за 5.597.938 хиљада динара, односно за 8,9%.

Вредност **обртне имовине** је 11.910.167 хиљада динара, а чине је залихе материјала, резервних делова, алата и ситног инвентара и плаћени аванси за залихе и услуге (1.151.522 хиљада динара), потраживања по основу продаје и друга потраживања (5.532.850 хиљада динара), краткорочни финансијски пласмани (1.431.574 хиљада динара), готовински еквиваленти и готовина (3.544.187 хиљада динара) и порез на додату вредност и активна временска разграничења (250.034 хиљада динара).

У **изворима финансирања** сопствени извори учествују са 91,9% (капитал 83,4%, дугорочна резервисања 1,5% и одложене пореске обавезе 7,0%), а туђи извори са 8,1% (дугорочне обавезе 0,2% и краткорочне обавезе 7,9%).

## ■ ПОТРАЖИВАЊА И ОБАВЕЗЕ

Укупна нето потраживања износе 5.782.884 хиљада динара од чега се: 5.164.398 хиљада динара односи на потраживања од купаца, 247.429 хиљада динара на ПДВ и 371.059 хиљада динара на остала потраживања.

Укупне обавезе износе 6.524.918 хиљада динара од чега се: 1.387.504 хиљада динара односи на обавезе према добављачима и за примљене авансе, 411.525 хиљада динара на ПДВ, 1.353.496 хиљада динара на обавезе према ЕПС-у, обавезе према ПД у саставу ЕПС-а 157.670 хиљада динара, 2.913.346 хиљада динара на одложене приходе по основу примљених донација и остале дугорочне и краткорочне обавезе у износу од 136.879 хиљада динара.

Примљене донације односе се највећим делом на наменски удружена средства за изградњу електроенергетских објеката.

### ■ Потраживања из односа са купцима

	Бруто	Исправка	Нето
<b>ПОТРАЖИВАЊА ОД КУПАЦА</b> у 000 дин.	<b>15.433.489</b>	<b>10.269.092</b>	<b>5.164.398</b>
Купци повезана правна лица	5.012.144	0	5.012.144
Купци у земљи	10.421.345	10.269.092	152.254
- Купци у земљи - продаја струје	10.162.432	10.121.463	40.969
- Домаћинство	2.970.053	2.941.948	28.105
- Привреда	3.305.196	3.292.332	12.863
- Друштва у реструктурирању	3.887.183	3.887.183	0
- Остала потраживања од купаца у земљи	258.913	147.628	111.285
- Услуге	165.154	65.848	99.306
- Остало	93.759	81.781	11.979

У структури потраживања од купаца највећа ставка су потраживања од повезаних правних лица у оквиру ЕПС групе.

### ■ Обавезе према добављачима и за примљене авансе

ОБАВЕЗЕ	у 000 дин.	1.387.504
Обавезе за примљене авансе, депозите и кауције		399.714
Обавезе према добављачима		987.789

Примљени аванси за израду прикључака и за инвестиције су значајна ставка у обавезама. Обавезе према добављачима су у односу на претходну годину мање за 128.277 хиљада динара односно за 11,5%.

### ■ Електровојводина и ПДВ

Са стањем на дан 31.12.2014. године постоји обавеза по основу ПДВ-а у износу 164.096 хиљада динара, од чега се 46.557 хиљада динара односи на обавезе за ПДВ по основу разлике обрачунатог пореза на додату вредност и претходног пореза (обавеза по пореској пријави за децембар месец), а 117.539 хиљада динара на разграничени порез на додату вредност који се односи на наредни период.



■ Електровојводина и ЕПС

<b>Потраживања</b>	у 000 дин
1. Дугорочна потраживања	7.605.000
2. Репрограмирана дугорочна потраживања	23.538
3. Камате	34.212
4. Потраживања по основу накнаде за приступ дистрибутивном систему	18.095
5. Део репрограмираних потраживања која доспевају до једне године	4.346
6. Део дугорочних потраживања која доспевају до једне године	1.335.000
<b>Укупна потраживања:</b>	<b>9.020.191</b>

<b>Обавезе</b>	у 000 дин
1. Обавезе по кредиту за бројила (дугорочно)	9.360
2. Обавезе по кредиту за ТС Инђија-2	123.517
3. Део дугорочне обавезе која доспева до године дана за бројила	18.720
3а. Део дугорочне обавезе која доспева до године дана за ТС Инђија 2	6.501
4. Обавезе за накнаду за подстицај повлашћеним произвођачима	9.276
5. Обавезе за надокнаду губитака	1.043.262
5а. Обавезе за надокнаду губитака - планска величина	0
6.а Обавезе за сопствену потрошњу	38.295
7. Остале обавезе	68.380
8. Обавезе за камату	451
<b>Укупне обавезе:</b>	<b>1.317.761</b>

■ Електровојводина и ЕПС Снабдевање

<b>Потраживања</b>	у 000 дин
1. Накнада за приступ дистрибутивном систему	4.899.181
1а. Планска величина - приступ дистрибутивном систему	0
2. Накнада за пружање услуга по СЛА уговору	94.868
3. Потраживања за камату	142.892
4. Остала потраживања	1.961
<b>Укупна потраживања:</b>	<b>5.138.901</b>

<b>Обавезе</b>	у 000 дин
1. Обавезе за електричну енергију	0
2. Остале обавезе	35.735
2а. Остале обавезе планска величина	0
<b>Укупне обавезе:</b>	<b>35.735</b>

■ БИЛАНС СТАЊА ПО ДЕЛАТНОСТИМА

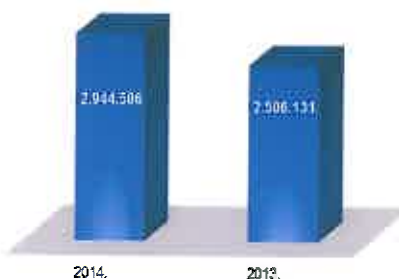
БИЛАНС СТАЊА (ЕВ И ПО ДЕЛАТНОСТИМА)

Група рачуна, рачун	ПОЗИЦИЈА	АОП	у 000 дин.		Текућа година	
			Претходна година	Текућа година	Оператор дистрибутивног система	Остале делатности
1	2	3	4	5 (6+7)	6	7
00	<b>АКТИВА</b>					
	<b>А. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ</b>	0001	0	0	0	0
01	<b>Б. СТАЛНА ИМОВИНА (0003+0010+0018+0024+0034)</b>	0002	62.706.784	66.304.722	66.680.536	1.824.186
011, 012 и део 019	I. НЕМАТЕРИЈАЛНА ИМОВИНА (0004+0005+0006+0007+0008+0009)	0003	218.544	367.417	255.383	112.034
014 и део 019	2. Концесије, патенти, лиценце, робне и услужне марке, софтвер и остала права	0005	116.923	134.913	113.242	21.671
015 и део 019	4. Остала нематеријална имовина	0007	22.873	15.511	14.645	866
02	II. НЕКРЕТНИНЕ, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМА (0011+0012+0013+0014+0015+0016+0017+0018)	0008	78.746	216.993	127.496	89.497
020, 021 и део 029	1. Земљиште	0010	80.810.137	80.270.416	59.108.002	1.162.414
022 и део 029	2. Грађевински објекти	0011	712.869	712.869	701.796	10.873
023 и део 029	3. Постројења и опрема	0012	17.886.126	17.895.624	16.940.517	1.055.107
025 и део 029	5. Остала некретнине, постројења и опрема	0013	40.217.109	40.073.482	39.989.689	83.783
028 и део 029	8. Некретнине, постројења и опрема у припреми	0015	12.818	12.818	3.960	8.858
029 и део 029	9. Аванси за некретнине, постројења и опрему	0016	1.457.637	1.495.548	1.491.755	3.793
03	III. БИОЛОШКА СРЕДСТВА (0020+0021+0022+0023)	0018	421.778	280.275	280.275	0
04, осим 047	IV. ДУГОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0025+0026+0027+0028+0029+0030+0031+0032+0033)	0019	0	0	0	0
042 и део 049	4. Дугорочни плаћени матичним и зависним правним лицима	0024	1.548.420	7.629.238	7.285.955	343.283
део 043, део 044 и део 049	7. Учесћа у капиталу осталих правних лица и друге хартије од вредности расположиве за продају	0027	35.536	700	700	0
05	V. ДУГОРОЧНА ПОТРАЖИВАЊА (0035+0036+0037+0038+0039+0040+0041)	0028	1.440.000	7.605.000	7.261.717	343.283
056 и део 059	7. Остала дугорочна потраживања	0033	72.534	23.538	23.538	0
Класа 1	G. ОБРТНА ИМОВИНА (0044+0051+0059+0060+0061+0062+0068+0069+0070)	0034	129.683	37.651	31.198	6.455
10	I. МАТЕРИЈАЛ, РЕЗЕРВНИ ДЕЛОВИ, АЛАТ И СИТАН ИНВЕНТАР	0041	129.683	37.651	31.198	6.455
15	6. Плочећи аванси за залихе и услуге	0043	22.768.832	11.910.167	11.516.440	393.727
20	II. ПОТРАЖИВАЊА ПО ОСНОВУ ПРОДАЈЕ (0052+0053+0054+0055+0056+0057+0058)	0044	1.052.444	1.151.522	1.125.684	25.838
200 и део 209	1. Купци у земљи - матична и зависна правна лица	0045	910.784	1.125.848	1.100.008	25.838
204 и део 209	5. Купци у земљи	0050	141.660	25.676	25.676	0
206 и део 209	7. Остала потраживања по основу продаје	0051	3.818.282	5.164.395	5.069.527	94.868
21	III. ПОТРАЖИВАЊА ИЗ СПЕЦИФИЧНИХ ПОСЛОВА	0052	3.805.471	5.012.144	4.917.276	94.868
22	IV. ДРУГА ПОТРАЖИВАЊА	0056	187.209	140.282	140.282	0
238	V. ФИНАНСИЈСКА СРЕДСТВА КОЈА СЕ ВРЕДНУЈУ ПО ФЕР ВРЕДНОСТИ КРОЗ БИЛАНС УСПЕХА	0058	25.602	11.969	11.969	0
23 осим 238 и 237	VI. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИЈСКИ ПЛАСМАНИ (0063+0064+0065+0066+0067)	0059	7.083.917	0	0	0
234, 235, 236 и део 239	5. Остала краткорочни финансијски пласмани	0060	150.108	368.455	331.823	36.632
24	VII. ГОТОВИНСКИ ЕКВИВАЛЕНТИ И ГОТОВИНА	0061	0	0	0	0
27	VIII. ПОРЕЗ НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0062	1.998.127	1.431.574	1.386.779	64.795
28 осим 288	IX. АКТИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0067	1.998.127	1.431.574	1.386.779	64.795
		0068	8.381.899	3.544.187	3.384.218	159.969
		0069	278.535	247.400	238.261	11.169
		0070	3.170	2.604	2.148	456
88	<b>Ъ. ВАНБИЛАНСНА АКТИВА</b>	0071	8.435.031	31.280.983	30.015.937	1.265.046
	<b>ПАСИВА</b>					
30	A. КАПИТАЛ (0402+0411+0412+0413+0414+0416+0418+0419+0420+0421) ≥ 0 = (0071-0424-0441-0442)	0401	64.577.647	66.854.894	65.168.570	1.686.324
301	I. ОСНОВНИ КАПИТАЛ (0403+0404+0405+0406+0407+0408+0409+0410)	0402	33.519.106	33.519.106	31.847.663	1.671.443
309	2. Удели друштва са ограниченом одговорношћу	0404	33.463.693	33.468.693	31.799.229	1.670.464
31	B. УПИСАНИ, А НЕУПЛАЋЕНИ КАПИТАЛ	0410	48.413	48.413	48.434	979
047 и 237	III. ОТКУПЉЕНЕ СОПСТВЕНЕ АКЦИЈЕ	0411	0	0	0	0
32	IV. РЕЗЕРВЕ	0412	0	0	0	0
330	V. РЕВАЛОРИЗАЦИОНЕ РЕЗЕРВЕ ПО ОСНОВУ РЕВАЛОРИЗАЦИЈЕ НЕМАТЕРИЈАЛНЕ ИМОВИНЕ, НЕКРЕТНИНА, ПОСТРОЈЕЊА И ОПРЕМЕ	0413	0	0	0	0
33 осим 330	VI. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ДОБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (потражна салда рачуна групе 33 осим 330)	0414	37.063.489	36.963.068	36.305.754	647.314
33 осим 330	VII. НЕРЕАЛИЗОВАНИ ГУБИЦИ ПО ОСНОВУ ХАРТИЈА ОД ВРЕДНОСТИ И ДРУГИХ КОМПОНЕНТИ ОСТАЛОГ СВЕОБУХВАТНОГ РЕЗУЛТАТА (дуговна салда рачуна групе 33 осим 330)	0415	0	0	0	0
34	VIII. НЕРАСПОРЕЂЕНИ ДОБИТАК (0418+0419)	0416	314	0	0	0
340	1. Нераспоређени добитак ранијих година	0417	2.572.873	2.412.334	1.990.570	421.764
341	2. Нераспоређени добитак текуће године	0418	509.993	83.937	69.262	14.675
35	IX. УЧЕШЋЕ БЕЗ ПРАВА КОНТРОЛЕ	0419	2.062.710	2.328.397	1.921.308	407.089
350	X. ГУБИТАК (0422+0423)	0420	0	0	0	0
351	1. Губитак ранијих година	0421	8.602.287	8.028.614	4.975.417	1.054.197
40	2. Губитак текуће године	0422	8.602.287	8.028.614	4.975.417	1.054.197
404	B. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА И ОБАВЕЗЕ (0428+0432)	0423	0	0	0	0
405	I. ДУГОРОЧНА РЕЗЕРВИСАЊА (0428+0427+0428+0429+0430+0431)	0424	1.261.296	1.338.521	1.220.265	116.256
41	4. Резервисања за некадашње и друге бенифицијо запосланих	0425	1.075.000	1.202.782	1.086.526	116.256
411	5. Резервисања за трошкове судских спорова	0429	682.168	684.940	548.684	116.256
419	II. ДУГОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0433+0434+0435+0436+0437+0438+0439+0440)	0430	392.834	537.842	537.842	0
498	2. Обавезе према матичним и зависним правним лицима	0432	163.289	133.739	133.739	0
42 до 49 (осим 498)	8. Остало дугорочне обавезе	0434	142.151	132.877	132.877	0
424, 425, 426 и 428	B. ОДНОЖЕНЕ ПОРЕСКЕ ОБАВЕЗЕ	0440	44.145	862	862	0
430	G. КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ (0443+0450+0451+0459+0460+0461+0462)	0441	5.758.319	5.632.295	5.520.734	111.561
43 осим 430	I. КРАТКОРОЧНЕ ФИНАНСИЈСКЕ ОБАВЕЗЕ (0444+0445+0446+0447+0448+0449)	0442	13.876.354	8.391.179	8.287.407	103.772
431	6. Остале краткорочне финансијске обавезе	0443	49.552	25.482	25.480	12
435	II. ПРИМЉЕНИ АВАНСИ, ДЕПОЗИТИ И КАУЦИЈЕ	0449	49.552	25.482	25.480	12
439	III. ОБАВЕЗЕ ИЗ ПОСЛОВАЊА (0452+0453+0454+0455+0456+0457+0458)	0450	381.082	389.715	389.715	0
44, 45 и 46	1. Додављени - матична и зависна правна лица у земљи	0451	2.446.444	2.237.803	2.205.127	32.676
47	5. Додављени у земљи	0452	1.330.378	1.250.014	1.243.319	6.695
48	7. Остале обавезе из пословања	0456	1.040.310	950.951	926.633	24.311
49 осим 498	IV. ОСТАЛЕ КРАТКОРОЧНЕ ОБАВЕЗЕ	0458	75.756	36.838	35.175	1.683
	V. ОБАВЕЗЕ ПО ОСНОВУ ПОРЕЗА НА ДОДАТУ ВРЕДНОСТ	0459	7.357.383	311.660	272.029	39.897
	VI. ПАСИВНА ВРЕМЕНСКА РАЗГРАНИЧЕЊА	0460	513.058	411.525	392.949	18.576
	D. ГУБИТАК ИЗНАД ВИСИНЕ КАПИТАЛА (0421-0402+0411-0412+0413+0414+0416+0418+0419+0420) > 0	0461	248.734	91.631	78.780	12.871
	E. ВАНБИЛАНСНА ПАСИВА	0462	2.882.121	2.913.347	2.913.347	0
		0463	0	0	0	0
89	<b>Ъ. УКУПНА ПАСИВА (88+89) ≥ 0</b>	0465	8.435.031	31.280.983	30.015.937	1.265.046

## VIII ИНВЕСТИЦИЈЕ И ОДРЖАВАЊЕ

Инвестиције у току - рачуноводствено	у 000 дин.		Промене 2014 / 2013
	2014.	2013.	
ЕД Нови Сад	1.186.180	905.879	30,9%
ЕД Суботица	338.515	212.187	59,5%
ЕД Зрењанин	180.638	162.013	11,5%
ЕД Панчево	241.345	330.553	-27,0%
ЕД Сомбор	344.139	203.660	69,0%
ЕД Рума	263.662	291.955	-9,7%
ЕД Ср.Митровица	216.678	183.781	17,9%
Управа	173.430	216.102	-19,7%
<b>УКУПНО</b>	<b>2.944.506</b>	<b>2.506.131</b>	<b>17,5%</b>
<b>План 2014.</b>	<b>2.682.920</b>		
<b>Реализација Плана</b>	<b>109,8%</b>		

Инвестиције у току - рачуноводствено



Инвестиције у току - по плаћањима	у 000 дин.		Промене 2014 / 2013
	2014.	2013.	
ЕД Нови Сад	465.967	651.267	-28,4%
ЕД Суботица	125.866	112.254	12,1%
ЕД Зрењанин	69.647	95.850	-27,3%
ЕД Панчево	78.612	151.462	-48,1%
ЕД Сомбор	105.524	84.056	25,5%
ЕД Рума	83.718	89.316	-6,3%
ЕД Ср.Митровица	96.834	77.783	24,5%
Управа	1.431.597	1.086.806	31,7%
<b>УКУПНО</b>	<b>2.457.785</b>	<b>2.348.795</b>	<b>4,6%</b>
<b>План 2014.</b>	<b>2.682.920</b>		
<b>Реализација Плана</b>	<b>91,6%</b>		

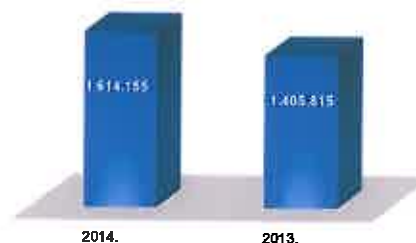
Инвестиције у току - по плаћањима



Инвестициона улагања (рачуноводствено) су у односу на исти период претходне године већа за 17,5%, а по плаћањима већа за 4,6%.

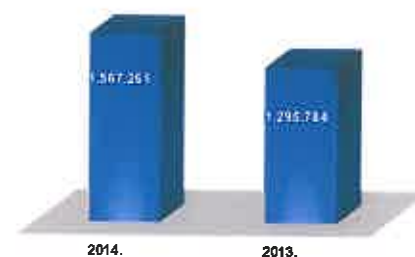
Трошкови одржавања - рачуноводствено	у 000 дин.		Промене 2014 / 2013
	2014.	2013.	
ЕД Нови Сад	394.090	391.251	0,7%
ЕД Суботица	249.526	180.531	38,2%
ЕД Зрењанин	209.102	170.673	22,5%
ЕД Панчево	229.805	163.290	40,7%
ЕД Сомбор	168.212	119.912	40,3%
ЕД Рума	135.571	105.327	28,7%
ЕД Ср.Митровица	61.308	31.863	92,4%
Управа	166.541	242.968	-31,5%
<b>УКУПНО</b>	<b>1.614.155</b>	<b>1.405.815</b>	<b>14,8%</b>
<b>План 2014.</b>	<b>1.771.805</b>		
<b>Реализација Плана</b>	<b>91,1%</b>		

Трошкови одржавања - рачуноводствено



Трошкови одржавања - по плаћањима	у 000 дин.		Промене 2014 / 2013
	2014.	2013.	
ЕД Нови Сад	282.418	318.325	-11,3%
ЕД Суботица	157.104	102.842	52,8%
ЕД Зрењанин	134.534	128.686	4,5%
ЕД Панчево	167.494	121.654	37,7%
ЕД Сомбор	111.383	40.361	176,0%
ЕД Рума	78.591	65.828	19,4%
ЕД Ср.Митровица	35.114	15.789	122,4%
Управа	600.623	502.297	19,8%
<b>УКУПНО</b>	<b>1.567.261</b>	<b>1.295.784</b>	<b>21,0%</b>
<b>План 2014.</b>	<b>1.771.805</b>		
<b>Реализација Плана</b>	<b>88,5%</b>		

Трошкови одржавања - по плаћањима



У односу на претходну годину, трошкови одржавања (рачуноводствено) су већи за 14,8%, а по плаћањима већи за 21,0%.

## IX УЛАГАЊА У ЦИЉУ ЗАШТИТЕ ЖИВОТНЕ СРЕДИНЕ

Низом предузетих мера у претходним годинама, као и планираним активностима континуално унапређујемо пословање „Електровојводине“ д.о.о. Нови Сад у области заштите животне средине.

За унапређење процеса управљања отпадом набављена су одговарајућа техничка средства: отворени и затворени контејнери, металне тацне, посуде за спречавање разливања уља приликом истакања, посуде за адсорбенте и одлагање флуо цеви.

Отуђени су контаминирани РСВ трансформатори, кондезаторске батерије и уље преко овлашћеног оператера. Настављене су анализе изолационих уља на присуство РСВ уз помоћ китова за брзу детекцију ради прецизног инвентара контаминирани опреме према законским прописима.

Закон о управљању отпадом („Сл. гласник РС“, број 36/09, 88/10) дефинише обавезе отуђења отпада са овлашћеним оператером за сакупљање, транспорт, складиштење и третман опасног и неопасног отпада. У складу са тим склопљени су уговори са овлашћеним оператерима за неопасан отпад, као и ажурно вођење евиденције Докумената о кретању отпада и Докумената о кретању опасног отпада.

У циљу мониторинга квалитета воде, ваздуха и земљишта, као и праћења нивоа буке и нејонизујућег зрачења у животној средини ангажоване су акредитоване лабораторије овлашћене за вршење оваквих типова анализа.

Почело се са изградњом нових уљних јама према „Главном пројекту одвода атмосферских вода са зауљених површина и решење за спречавање изливања трансформаторског уља у животну средину у случају хаварија на трафостаницама“.

Према процедури ПР-ЗЖС-02 извршена је контрола стања ЗЖС у Управи и свим Огранцима а извештаји су достављени свим директорима.

Систем управљања заштитом животне средине ISO 14001:2004 сертифициван је у јуну у оквиру IMSa.

Служба за заштиту животне средине низом предузетих мера, континуално обезбеђује смањење контаминације животне средине на локалитетима на којима се одвијају процеси рада Електровојводине. Основ за то је испуњење законских захтева, као и унапређење животне средине из више аспеката уз одрживи развој.

Објект		у 000 динара				
Редни број	Активности (називачине према Плану пословања за 2014.)	Планирана средства за 2014.	Утрошена средства у 2014.	Степен реализације	Извор финансирања	
1	Прибављање пројектне и урбанистичке документације за изградњу привременог складишта отпада	284	284	100,0%	инвестиције	
2	Изградња простора за привремено складиштење демонтираног материјала и опреме	7.624	0	0,0%	инвестиције	
3	Набавка техничких средстава за управљање отпадом	2.042	2.042	100,0%	инвестиције	
4	Мерење нејонизујућег зрачења у животној средини	280	17	6,1%	одржавање	
5	Мерење нивоа буке у животној средини	280	0	0,0%	одржавање	
6	Анализа квалитета земљишта	200	31	15,5%	одржавање	
7	Анализа квалитета ваздуха у животној средини	100	0	0,0%	одржавање	
8	Анализа карактера отпада	100	90	90,0%	одржавање	
9	Анализа изолационих уља помоћу китова за брзу детекцију РСВ-а	3.200	4.500	140,6%	одржавање	
10	Уградња сепаратора за пречишћавање отпадних зауљених вода	10	0	0,0%	инвестиције	
11	Одржавање сепаратора зауљених вода	500	128	25,6%	одржавање	
12	Израда студија и елабората анализе аспеката животне средине	10	0	0,0%	инвестиције	
13	Посета конференција, семинара и стручних скупова	30	124	413,3%	инвестиције	
14	Санација контаминираних земљишта	2.000	100	5,0%	одржавање	
15	Изградња нових и реконструкција постојећих уљних јама на ТС	10	0	0,0%	инвестиције	
16	Отуђење опасног отпада	6.270	2.188	34,9%	одржавање	
17	Промоција заштите животне средине	10	45	450,0%	инвестиције	
<b>УКУПНО ПРИВРЕДНО ДРУШТВО</b>		<b>12.930</b>	<b>7.084</b>	<b>54,8%</b>	<b>Одржавање</b>	
		<b>10.000</b>	<b>2.475</b>	<b>24,8%</b>	<b>Инвестиције</b>	
		<b>22.930</b>	<b>9.529</b>	<b>41,6%</b>	<b>УКУПНО</b>	

## X ОСНОВНИ ФИНАНСИЈСКИ ПОКАЗАТЕЉИ

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ ЛИКВИДНОСТИ	2014.	2013.
1.	Општи рачио ликвидности	1,86	1,64
2.	Рачио редуциране ликвидности	1,68	1,56
3.	Рачио тренутне ликвидности	0,55	0,60

- У посматраној 2014. години, сваки динар краткорочних обавеза покривен је са 1,86 динара обртних средстава, док је у претходној години покривеност износила 1,64 динара.
- Сваки динар краткорочних обавеза покривен је са 1,68 динара ликвидних средстава (изузете су залихе из обртних средстава као најнеликвиднији део тих средстава - потребан је дужи временски период да се конвертују у готовину) у 2014, а 1,56 динара у 2013. години. Електровојводина има задовољавајући ниво ликвидности и према овом показатељу, уз позитиван тренд посматрајући 2014. у односу на 2013. годину.
- Сваки динар краткорочних обавеза покривен је са 0,55 динара готовине у 2014, а 0,60 динара у 2013. години. Према овом показатељу, ликвидност би требало да се побољша, с обзиром на то да моментално готовина може покрити 55% краткорочних обавеза у 2014, односно 60% у 2013. години из чега се види и да тренд није позитиван посматрајући 2014. у односу на 2013. годину.

Редни број	ЛИКВИДНОСТ НА БАЗИ АНАЛИЗЕ ИЗВЕШТАЈА О ТОКОВИМА ГОТОВИНЕ	2014.	2013.
1.	Квалитет пословног добитка	2,34	2,53
2.	Квалитет нето добитка	-2,08	2,15

- На 1 динар пословног добитка, генерише се 2,34 динара нето новчаног тока из пословних активности у 2014., а 2,53 динара у 2013. години.
- У 2014. години, овај показатељ је негативан због значајног нето одлива из активности инвестирања, док се у 2013. години на 1 динар нето добити, генерише 2,15 динара нето новчаног тока.

Редни број	НЕТО ОБРТНА СРЕДСТВА	2014.	2013.
1.	Нето обртна средства (у 000 дин)	5.518.988	8.890.478
2.	Релативно учешће НОС у односу на укупна обртна средства	0,46	0,39
3.	Релативно учешће НОС у односу на укупну активу	0,07	0,10
4.	Учешће потраживања од купаца у обртним средствима	0,43	0,17

- Што су НОС већа, то је капацитет за измирење краткорочних обавеза већи, а ризик од неликвидности и несолвентности мањи. Електровојводина има позитивну разлику, са тим што тренд није позитиван посматрајући 2014. у односу на 2013. годину.
- Један од најважнијих показатеља позитивног пословања је постојање позитивних нето обртних средстава. Привредни субјекти који исказују позитивна нето обртна средства у својим билансима стања имају значајан квалитет у свом финансирању, с обзиром на то да се део обртне имовине финансира из дугорочних извора. У Електровојводини је у 2014. години, обртна имовина финансирана са 46% из нето обртних средстава - дугорочних извора што се позитивно одражава на стање ликвидности. У претходној години, обртна имовина је финансирана са 39% из ових дугорочних извора.

- Учешће НОС у укупној активи у 2014. је 7%, а у 2013. години је било 10%.
- Учешће потраживања од купаца у укупним обртним средствима у 2014. је 43%, а у 2013. години је било 17%.

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ ФИНАНСИЈСКЕ ЕФИКАСНОСТИ	2014.	2013.
1.	Стопа приноса на имовину	0,02	0,03
2.	Стопа приноса на капитал	0,04	0,03

- Стопа приноса на имовину је 2% у 2014, а 3% у 2013. години.
- Стопа приноса на капитал је 4% у 2014, а 3% у 2013. години.

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ ФИНАНСИЈСКЕ СТАБИЛНОСТИ	2014.	2013.
1.	Степен задужености	0,08	0,16
2.	Рацио сопственог капитала	0,92	0,84
3.	Однос дуга према капиталу	0,20	0,32
4.	Коефицијент покрића камате	268,56	286,76
5.	Коефицијент финансијске стабилности	1,06	1,12

- Овај показатељ указује да у укупним изворима средстава финансирања позајмљени извори средстава финансирања учествују са 8% у 2014. год, а 16% у 2013. години што указује на добру финансијску структуру, а евидентан је и позитиван тренд посматрајући 2014. у односу на 2013. годину.
- Овај показатељ указује да у укупним изворима средстава финансирања значајно преовладавају сопствени извори средстава финансирања. У 2014. год. учествују са 92%, а у 2013. години 84% што указује и на позитиван тренд.
- Овај показатељ указује да је степен оптерећења капитала туђим изворима финансирања на ниском нивоу.
- Нето добит пре пореза и камата у 2014. години 268,56 пута покрива расходе за камате, а у 2013. години 286,76 пута.
- Коефицијент финансијске стабилности, показује да је у Електровојводини обезбеђена усклађеност дугорочно везаних средстава са дугорочним изворима средстава финансирања, односно дугорочни извори финансирања у потпуности покривају дугорочно везана средства. Примера ради, у 2014. години сваких 100 динара дугорочно везаних средстава, покривено је са 106 динара дугорочних извора финансирања, док је у претходној години било покривено са 112 динара. Ови показатељи указују да Електровојводина послује у условима солвентности, финансијске стабилности и финансијске равнотеже, а што уједно упућује на закључак да је финансијско стање и ликвидност у Електровојводини на задовољавајућем нивоу.

Ред бр.	ПОКАЗАТЕЉИ АКТИВНОСТИ	2014.	2013.
1.	Коефицијент обрта потраживања од купаца	4,56	5,93
2.	Просечан период наплате потраживања (број дана)	80	62
3.	Просечан период плаћања обавеза (број дана)	40	28
4.	Просечно време везивања залиха (број дана)	20	13
5.	Готовински циклус (број дана)	-60	-47
6.	Искоришћеност фиксних средстава	0,30	0,51
7.	Искоришћеност укупних средстава	0,26	0,37

1. Коефицијент обрта потраживања од купаца износи 4,56 у 2014, а 5,93 у 2013. години. Електровојводина је и према овом показатељу ликвидно и солвентно привредно друштво, са тим што тренд није позитиван посматрајући 2014. у односу на 2013. годину.
2. Просечан период наплате потраживања је 80 дана у 2014, а 62 дана у 2013. години, што указује на незадовољавајући ниво наплате потраживања у току године. Уколико бисмо само на основу овог коефицијента посматрали ликвидност привредног друштва, она не би била на задовољавајућем нивоу.
3. Просечан период измирења обавеза према добављачима је 40 дана у 2014, а 28 дана у 2013. години што указује да Електровојводина своје обавезе правремено измирује.
4. Овај показатељ указује да је просечан период држања залиха 20 дана у 2014, а 13 дана у 2013. години.
5. Електровојводина правремено измирује своје обавезе, док наплата није на задовољавајућем нивоу посматрајући просечно време наплате потраживања.
6. На сваки динар ангажованих основних средстава, остварено је 0,30 динара нето прихода од продаје у 2014, а 0,51 динар у 2013. години.
7. На сваки динар ангажованих укупних пословних средстава, остварено је 0,26 динара нето прихода од продаје у 2014, а 0,37 динара у 2013. години.

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ РЕНТАБИЛНОСТИ	2014.	2013.
1.	Стопа пословног добитка	0,07	0,07
2.	Стопа нето добитка	0,11	0,07
3.	Профитна бруто маргина	0,13	0,07
4.	ЕБИТ маргина	0,09	0,06
5.	ЕБИТДА маргина	0,22	0,14
6.	Стопа повраћаја на укупна средства (ROA)	0,03	0,02
7.	Стопа повраћаја на капитал (ROE)	0,03	0,03

1. Стопа пословног добитка је 7% у 2014, као и у 2013. години.
2. Стопа нето добитка је 11% у 2014, а 7% у 2013. години.
3. 13% прихода од продаје остаје као бруто добит у 2014, а 7% у 2013. години.
4. 9% од укупног прихода је добит пре пореза и камата у 2014, а 6% у 2013. години.
5. 22% од укупног прихода је добит пре пореза, камата и амортизације у 2014, а 14% у 2013. години.
6. Овај показатељ указује на то да се остварује 0,03 динара на 1 динар ангажованих укупних средстава у 2014, а 0,02 динара у 2013. години. Остварује се мала добит у односу на ангажована средства.
7. Овај показатељ указује на то да се остварује 0,03 динара на 1 динар уложеног капитала у обе посматране године. Остварује се мала добит у односу на капитал.

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ ЕКОНОМИЧНОСТИ	2014.	2013.
1.	Економичност пословања	1,07	1,08

1. Електровојводина остварује 1,07 динара пословних прихода на сваки динар пословних расхода у 2014, а 1,08 динара у 2013. години што указује на економично пословање – пословни расходи су покривени пословним приходима.

Редни број	ПОКАЗАТЕЉИ ПРОДУКТИВНОСТИ	2014.	2013.
1.	Јединични трошкови рада	0,16	0,11
2.	Продуктивност рада (у 000 дин)	8.299	12.709

1. 16% укупног прихода се троши на покривање бруто зарада и личних расхода у 2014, а 11% у 2013. години.
2. Остварено је 8.299 хиљада динара прихода од продаје по запосленом у 2014, а 12.709 хиљада динара у 2013. години.

### XI ВАЖНИЈИ ПОСЛОВНИ ДОГАЂАЈИ КОЈИ СУ НАСТУПИЛИ НАКОН ПРОТЕКА ИЗВЕШТАЈНЕ ГОДИНЕ

Након истека пословне године нису се догодили важнији пословни догађаји који би утицали на исказане позиције биланса.

### XII ОЧЕКИВАНИ РАЗВОЈ ПРИВРЕДНОГ ДРУШТВА У НАРЕДНОМ ПЕРИОДУ

Надзорни одбор Електропривреде Србије и Генерални директор Електропривреде Србије уз сагласност Владе Републике Србије донели су одлуку о формирању једног оператора дистрибутивног система за територију Републике Србије у чији би састав ушла сва садашња привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије, укључујући и Електровојводину д.о.о., Нови Сад. Формирање једног оператора дистрибутивног система је предвиђено да се изврши статусном променом припајања до 01.07.2015. године.

### XIII ЦИЉЕВИ, СТРАТЕГИЈЕ И ПРЕТПОСТАВКЕ

Макроекономске претпоставке за 2015. годину утврђене су на основу података из Фискалне стратегије за 2015. годину и Републичког завода за статистику Републике Србије.

Ред. бр.		Измене и допуне ГПП 2014.	Процена 2014.	План 2015.	Индекс
	1	2	3	4	5
1.	Бруто домаћи производ – реалан раст %	1,00	-2,00	-0,50	
3.	Инфлација, просек периода, стопа раста %	5,5	2,9	2,7	93,1
4.	Ниво цене електричне енергије за јавно снабдевање – дин/kWh Курс динара	6,77	6,73	6,70	99,5

На бази понуде и тражње на девизном тржишту

Пројекција курса евра за 2015. годину	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Курс 2015.	123,5499	124,1162	124,6850	125,2565	125,8306	126,4073	126,9867	127,5667	128,1534	128,7408	129,3306	129,9236

Основни циљеви економске политике у 2015. и наредном периоду су:

- успостављање макроекономске стабилности спровођењем мера фискалне консолидације и јачањем стабилности финансијског сектора;
- отклањање препрека расту привредне активности и конкурентности спровођењем свеобухватних структурни реформи.

На основу текућих економских кретања и изгледа у Србији и међународном окружењу, уз уважавање планиране економске политике, пројектовани макроекономски индикатори за 2015. годину и наредне две године указују на умерену путању опоравка.



Пројекције БДП и повезаних индикатора за 2015. годину и наредне две године кориговане су на ниже, пре свега, због спорог и неизвесног опоравка земаља евро зоне и последично успоравања раста домаћег извоза, али и због оштрих мера фискалне политике које ће деловати на смањивање домаће тражње, пре свега личне потрошње становништва и државне потрошње. Нови модел развоја земље подразумева смањивање нерационалне потрошње, бирократије и непотребних трошкова јавног сектора и истовремено повећање инвестиционе потрошње како би се подстакао привредни раст и запошљавање, уз социјалну заштиту најугроженијих слојева друштва.

Убрзање раста извоза и инвестиција су носећи развојни фактори који ће, уз реструктурирање привреде, омогућити стварање здраве основе за убрзање раста, смањивање унутрашње и спољне макроекономске неравнотеже, као и стварање простора за повећање животног стандарда на реалним основама. Предвиђени сценарио развоја указује на стратешку оријентацију ка структурном прилагођавању привреде како би се обезбедила одржива путања раста, заснована, пре свега на повећању укупне инвестиционе активности кроз подстицање инвестиција приватног сектора и извоза, као кључних фактора остваривања макроекономске стабилности. Водиће се одговорна и предвидива фискална политика чији је циљ стабилизација јавних финансија, путем смањења дефицита консолидованог буџета државе и заустављања раста дуга. У спровођењу најављене фискалне политике од посебног је значаја склапање аранжмана са ММФ и примена мера које тангирају, не само приходну и расходну страну буџета, већ и мера које се односе на ограничење даљег раста гарантованог дела јавног дуга.

Одступање од наведених претпоставки представља ризик за остваривање средњорочне макроекономске пројекције. Успоравање опоравка светске економије, посебно рецесија европске привреде, негативно би утицала на привредни развој земље ослоњен на извозну тражњу и повећање инвестиција. Већи пад домаће тражње, уз изостанак инвестиција и свеобухватних структурних мера, којима се обезбеђује стимулативан привредни амбијент утицао би на даље погоршање фискалне позиције земље. Таква кретања би увећала макроекономске неравнотеже кроз нестабилност девизног тржишта, пораст инфлације и уз смањење девизних резерви, проблеме у отплати спољног дуга. Поред тога, дошло би до успоравања и заустављања неопходног прилива страног капитала.

**Мисија** Електровојводине је стабилно и поуздано снабдевање електричном енергијом свих категорија купаца, као и пружање других сродних услуга на територији АП Војводине, под тржишно најповољнијим условима, уз стално подизање квалитета услуге.

Стално унапређење пословних процеса на задовољство купаца, партнера и запослених. Разуман пораст вредности капитала који ће обезбедити услове за динамичан развој, као и повећану мотивисаност и обученост запослених.

**Визија** Електровојводине је да буде друштвено одговорно, тржишно оријентисано и профитабилно привредно друштво у циљу заузимања лидерског места у делатности дистрибуције електричне енергије у Републици Србији.

Своју визију Електровојводина ће остварити путем достизања следећих стратешких циљева:

- Повећањем поузданости испоруке електричне енергије - SAIDI, SAIFI, CAIDI,
- Смањењем губитака - смањење губитака електричне енергије,
- Повећањем степена наплате потраживања,
- Набавкама - повећање ефикасности инвестиција, ефикасности набавки за потребе одржавања и ефикасности других набавки,
- Безбедност и заштита на раду.

Годишњим програмом о изменама и допунама годишњег програма пословања Електровојводине за 2015. годину утврђени су основни циљеви пословне политике:

- повећање поузданости испоруке електричне енергије;
- смањење губитака у мрежи;
- повећање степена наплате потраживања;
- благовремено и економично спровођење набавки;
- квалитетно одржавање дистрибутивне мреже;
- подизање квалитета услуга купцима;
- безбедност и заштита на раду и
- унапређење пословања Друштва у свим областима.

### **XIII.1 Активности Друштва на пољу истраживања и развоја**

Интегрисани систем менаџмента квалитетом (ИМС)

У циљу побољшања, унапређења и проширења интегрисаног система менаџмента (у даљем тексту ИМС) у 2015. години тежиште активности ће се усмерити на:

#### **I. Редовне годишње активности везане за ИМС**

##### **I.1. Утврђивање циљева:**

- Израда циљева ИМС за 2015. годину и програма за њихову реализацију и праћење реализације истих;

##### **I.2. Преиспитивање ИМС**

- Преиспитивање ефективности и ефикасности имплементираног ИМС;
- Успостављање механизма за активније праћење кључних перформанси процеса;

##### **I.3. Корективне и превентивне мере**

- Предлагање корективних и превентивних мера за унапређење ИМС на основу:
- Оцене стања ИМС од стране менаџмента током преиспитивања ИМС;
- Оцене стања ИМС-а од стране сертификационог тела при екстерној провери;
- Налаза о неусаглашеностима уочених током интерних провера у циљу превазилажења уочених проблема и унапређења пословања;
- Предлога запослених у циљу побољшања пословног процеса.

##### **I.4. Управљање документацијом ИМС-а**

- Преиспитивање адекватности докумената ИМС-а;
- Израда неопходних нових докумената (процедуре и упутства) и по потреби ревизија постојећих;
- Усаглашавање постојећих докумената ИМС-а са изменом организационе шеме;
- Усаглашавање постојећих докумената ИМС са документима ИМС ЕПС.

##### **I.5. Обуке за ИМС**

- Организовање и извршавање обуке непосредних руководилаца и извршилаца за примену докумената ИМС-а;
- За менаџмент и средње руководство организовање обука са циљем упознавања са иновативним алатима и методама за подршку методологијама и концептима ИМС-а;

##### **I.6. Интерне провере ИМС-а**

- Реализовање редовних интерних провера ИМС-а у свим огранцима Друштва и у свим пословним функцијама, у складу са Планом интерних провера. Ванредне интерне провере ће се вршити на основу захтева овлашћених руководилаца и на основу оцене стања након обављених редовних провера. Вршиће се праћење извршења корективних мера након завршених провера.

### **I.7. Континуално праћење ИМС -а**

- Обављање континуалног праћења у складу са плановима и програмима КП;
- Обезбеђење адекватног статуса запослених задужених за континуално праћење система управљања квалитетом (ослобађање од других функција) као и именовање запослених за континуално праћење ИМС-а у огранцима/Управи у којима до сада нису именована, у циљу квалитетније контроле функционисања система ИМС-а као и обезбеђење њиховог активнијег учешћа у праћењу ефикасности и ефективности ИМС-а;

### **II. Завршетак пројекта на имплементацији захтева стандарда ЈУС ISO 27001**

- Завршетак израде документације за имплементацију захтева стандарда ЈУС ISO 27001 Системи менаџмента сигурношћу информација (ISMS-а ) и њихова интеграцију у постојећи ИМС;
- Праћење ефеката примене докумената ISMS-а у пробном периоду;
- Формулисање плана поступања са ризиком у коме ће бити идентификоване одговарајуће мере руководства, ресурси, одговорности и приоритети за управљање ризицима за безбедност информација;
- Дефинисање мерења ефикасности примењених контрола или група контрола.

### **III. Избор сертификационог тела за сертификацију према стандарду ЈУС ISO 27001 Системи менаџмента сигурношћу информација**

- Израда техничке спецификације за набавку консултантске услуге за сертификацију ISMS-а;
- Избор сертификационог тела за сертификацију ISMS-а у циљу провере ефективности и ефикасности имплементационог система менаџмента безбедношћу информација као и његове интеграције у успостављени интегрисани систем менаџмента у Електровојводини;

### **IV. Сертификација/друга надзорна провера ИМС-а**

- Припреме за сертификацију према стандарду ЈУС ISO 27001 Системи менаџмента безбедношћу информација;
- Провера ефективности и ефикасности успостављеног ISMS-а биће вршена прво интерном а затим и екстерном предсертификационом провером. У оквиру ове активности подразумева се извршење интерне провере ISMS-а од стране Тима за интерну проверу. Прву интерну проверу спровешће Тим за интерну проверу уз асистенцију консултаната Текона, као практичну обуку за интерну проверу ISMS -а.
- Консултанти Текона ће заједно са члановима Тима за интерну проверу извршити утврђивање неусаглашености ISMS-а и извести корективне и превентивне мере у циљу њиховог отклањања.
- Сертификација према стандарду ЈУС ISO 27001 Системи менаџмента безбедношћу информација
- Друга надзорна провера ефективности и ефикасности ИМС-а од стране сертификационе куће CERTOP из Будимпеште.

### **V. Потребна финансијска средства за сертификацију и другу надзорну проверу ИМС-а**

- Надзорна провера:- 4000 Еура
- Сертификација ISMS-а-јавна набавка мале вредности.

### **I. Унапређење процеса управљања отпадом**

У циљу унапређења управљања отпадом било је неопходно изградити објекте у којима се на безбедан начин привремено складишти демонтирани материјал и опрема. Дакле у 2015. години биће завршена изградња надстрешница за демонтирану опрему и материјал у погонима Кикинда, Вршац и Кањижа док је поступак прикупљања документације за Огранак „ЕД Зрењанин“ и погон Врбас у току.

За унапређење процеса управљања отпадом, такође је потребно обезбедити одговарајућа техничка средства, што подразумева следеће: набавку отворених и затворених контејнера, тацни, посуда, кеса и џамбо врећа. У 2015. години ће се набавити једна колска вага од 40т за Огранак „ЕД Суботица“ и 7 палетар-вага носивости до 2т за сваки Огранак по једна. Оне ће омогућити вођење прецизне евиденције о генерисаном и отуђеном отпаду.

Закон о управљању отпадом („Сл. гласник РС“, број 36/09, 88/10) дефинише обавезе отуђења отпада у сарадњи са овлашћеним оператером за сакупљање, транспорт, складиштење и трегман опасног и неопасног отпада. У складу са тим, и током 2015. године неопходно је адекватно отуђење свих врста отпада из ЕВ, као и ажурно праћење евиденције Докумената о кретању отпада и Документа о кретању неопасног отпада. На виши ниво биће подигнуто праћење и вођење дневне евиденције на интерном обрасцу ПР-ЗЖС-05.07, законски усклађеним са Обрасцем ДЕО1.

Законски рок за замену контаминираних уређаја и опреме са РСВ се ближи, из тог разлога је неопходно наставити вршење редовне анализе изолационих уља на присуство РСВ уз помоћ китова за брзу детекцију, наставити рад на генерисању прецизног инвентара контаминираних опреме и по указаној потреби вршити отуђење опасног отпада преко овлашћеног оператера за управљање овом врстом отпада. Постоји могућност да се у 2015. години појави оператер који ће имати овлашћење за обављање деконтаминације контаминираних трансформатора. У том случају би могло да се приступи деконтаминацији трансформатора који се налазе на постојећем инвентару.

## II. Мониторинг

У циљу мониторинга квалитета воде, ваздуха и земљишта, као и праћења нивоа буке и нејонизујућег зрачења у животној средини, ангажована је акредитована лабораторија која ће у 2015. години вршити ове врсте анализа према указаној потреби.

Анализом отпадних вода од прања трансформатора указала се потреба за уградњом пречистача отпадних зауљених вода. Током 2015. године се наставља са уградњом сепаратора зауљених вода на основу елабората који је израдио Институт за заштиту на раду а.д. Нови Сад „Главни пројекат одвода атмосферских вода са зауљених површина и решење за спречавање изливања трансформаторског уља у животну средину у случају хаварија на трафостаницама“. Током 2015. године потребно је наставити санацију постојећих уљних јама у циљу спречавања изливања зауљених вода и могуће контаминације земљишта и подземних вода.

Уколико се мониторингом земљишта утврди постојање контаминације, организоваће се ремедијација земљишта у складу са доступним третманима на територији Републике Србије.

## III. Контрола стања ЗЖС

Планиране су и контроле стања заштите животне средине у свим организационим целинама ЕВ, благовремено ажурирање документације као и усклађивање интерних процедура и упутстава са важећом законском регулативом Републике Србије.

## IV. Едукација запослених лица

Као и у протеклом периоду, велики значај у нашем пословању придаваћемо едукацији запослених лица на пословима заштите животне средине. Лица за заштиту животне средине из свих организационих делова ЕВ ће се упућивати на актуелне конференције, семинаре, предавања и слично.

У циљу демонстрације друштвено одговорног понашања, предвиђен је наставак сарадње са организацијом „Горани Војводине“. Такође ће служба за заштиту животне средине наставити залагање за опоравак деградираних површина на територији Војводине, као и организовање осталих активности везано за подизање свести о очувању животне средине.

## **V. Пилот пројекти**

Према анализама из Екопрофит пројекта, утврђено је да би сепарацијом отпада на месту настанка допринели бољем очувању животне средине, управљању отпадом и економским бенефитом, тако да се у 2015. години планира увођење пилот пројекта Рециклажна острва који подразумева постављање канти за сортирање отпада, преса за ПЕТ боце и уништавача папира. Уништавачи папира такође доприносе и заштити тј. безбедности информација).

## **XIII.2 Усавршавање пословног информационог система**

Електровојводина је током 2014. године имплементирала нови интегрални пословни информациони систем базиран на ERP (Enterprise Resource Planning) концепту који је требао да замени старе апликације пословног информационог система. Крајем године Одлуком генералног директора ЕПС-а, пуштање у продукцију није дозвољено због хармонизације пословних процеса свих зависних привредних друштава за дистрибуцију електричне енергије, као и процеса који се одвијају у централи (дирекцијама) ЕПС-а.

Усавршавање апликација ЕВРИ (развијене унутар Електровојводине) допринело је побољшању перформанси процеса финансијске оперативе, као и законског извештавања према Министарству финансија.

На основу детаљне спецификације и пројектног задатка креираног креирана је нова верзија већ имплементираних апликација за управљање јавним набавкама са документационим током (од подношења захтева за набавком до реализације Уговора).

Електровојводина је активно учествовала и у имплементацији SAP HCM (Human Capital Management) система чије је циљ увођење централизоване апликације за управљање људским ресурсима и радним временом у целом ЕПС-у.

Додавањем нових функционалности апликацији за одржавање имовине (првенствено електроенергетских објеката) Тотал Обсервер, Електровојводина је водила рачуна и о развоју овог сегмента свог информационог система.

### **Информационо-комуникационе технологије**

Рачунарска опрема, мреже и софтвер  
Софтвер за обрачун и наплату,  
CRM и ERP софтвери,  
Софтвер за управљање имовином,  
Софтвер за управљање документацијом и други софтвери,

Сервери, радне станице и остала опрема,  
Рачунарске мреже,

Системи евиденције радног времена и контроле приступа.

Сви планирани софтвери су неопходни за реализацију основних циљева Електровојводине а то су смањење губитака, повећање наплате, транспарентност јавних набавки, праћење оправданости трошкова и унапређење укупног пословног резултата. Све ове позиције представљају делове јединственог система пројектованог за рад при раздвојеним делатностима и у тржишном амбијенту. За све позиције је обезбеђена потребна документација.

Рачунарска мрежа, сервери, радне станице и остала опрема намењени су унапређењу ИКТ инфраструктуре и обезбеђивању ресурса за њен несметан рад.

Системи евиденције радног времена и контроле приступа намењени су бољој контроли радног времена запослених као и контроли приступа у пословне објекте и неке посебно заштићене зоне (дата центар и сл.).

### **Телекомуникације**

Изградња антенских стубова и унапређење система говорних радио веза,  
Унапређење и надоградња фиксних веза,  
ТК за потребе СДУ и надзора над ЕЕО.

Унапређење система говорних радио веза односи се на III фазу преласка са аналогних на дигиталне системе радио веза (огранци Сомбор и Зрењанин). Поузданост постојећег система је све мања а одржавање теже. Постојећи систем је ограничен у погледу повећања функционалности и пропусних опсега далеко испод потребних вредности. Планирана позиција је заокружење пројекта који је започет првом фазом - „Дигитални Срем“ а у прошлој години проширен и на подручја ЕД Нови Сад, Суботица и Панчево. Наставак пројекта је неопходан јер ће се потпуна функционалност дигиталног система моћи користити тек након покривања целог конзума Електровојводине. Обезбеђена је документација неопходна за реализацију.

Унапређење и надоградња фиксних веза се односи на проширење и изградњу ТК инфраструктуре за надзор и управљање ЕЕО, пренос података за потребе информационих система у Електровојводини. То се односи на наставак изградње приводних оптичких путева. Такође се планира имплементација ИП телефоније на локацијама на којима то до сада није урађено (огранци Панчево, Зрењанин и Ср. Митровица) да би се побољшао квалитет комуникације и смањили трошкови. Набавка и уградња регистрофона је почетак процеса замене старих и непоузданих уређаја за снимање диспечерске комуникације.

Системи видео надзора ЕЕО намењени су бољој контроли објеката са циљем повећања безбедности на раду и смањења крађа.

ТК за потребе СДУ и надзора над ЕЕО представља потребну инфраструктуру за системе даљинског управљања чиме се обезбеђује већа ефикасност и смањење губитака ЕЕ система.

### **Модернизација**

Модернизација и проширење СДУ у напојним ЕЕО и проширење СДУ у дистрибутивној мрежи,

Даљинско читање бројила и управљање губицима,  
III фаза дигитализације радио ТК система Електровојводине,  
Унапређење и аутоматизација рада диспечерских центара.

Проширење СДУ на средњем напону је неопходно због повећања погонске спремности и смањења количине неиспоручене електричне енергије. Додатне захтеве намеће Закон о енергетици у вези са прикључењем малих електрана. Под унапређењем СДУ на 110kV објектима се подразумева проширење функционалности самог СДУ као и имплементација система на новим објектима.

Постојећи системи даљинског читавања, настали првенствено као пилот пројекти, давно су превазишли своје првобитне обиме и постали незаобилазан део у пословању Електровојводине. Истовремено, у складу са Уредбом о условима испоруке и снабдевања електричном енергијом, са правом се очекује да ће у наредном периоду доћи до значајног повећања бројила са даљинским читавањем. Како би се ови захтеви успешно испунили, потребно је предвидети модернизацију и проширење система даљинског читавања у један модеран Smart Metering систем, пошто не постоји гаранција да ће постојећи системи бити у могућности да успешно одговоре на изазове који су пред њима. Поред свега тога, модеран Smart Metering систем је један од предуслова за будуће фазе имплементације SmartCity и SmartGrid пројеката.

Модернизација телекомуникационих система веза (III фаза дигитализације радио ТК система Електровојводине) је неопходна као основа свих пројеката модернизације техничког система управљања и због њихових растућих потреба кључна је у реализацији развоја. Ова ставка подразумева модернизацију телекомуникационих система у циљу обједињавања и унапређења сервиса за потребе преноса гласа, података и видео сигнала ка свим електро-енергетским објектима и управљачким центрима.

Унапређење и аутоматизација рада диспечерских центара односи се на интеграцију диспечерских комуникација (фиксне, радио, видео) у јединствену диспечерску конзолу. Такође се планира опремање појединих ДЦ динамичким синоптичким плочама и друге активности на унапређењу рада диспечерских центара. Проширење рада постојећег Контакт центра Електровојводине, који тренутно покрива подручје ЕД Нови Сад неопходно учинити у циљу уједначавања квалитета услуге на пољу добијања информација и решавања рекламација купаца електричне енергије на конзумном подручју Електровојводине.

#### XIV ПРОЦЕНА ПОСЛОВНИХ РИЗИКА У ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНИ

Анализа важнијих ратио показатеља за Електровојводину у 2014. и ранијих година (показатељи ликвидности; финансијске ефикасности и стабилности; финансијске структуре и показатељи профитабилности), показује да Електровојводина послује у условима солвентности, финансијске стабилности и финансијске равнотеже, што упућује на закључак да су финансијско стање и ликвидност у Електровојводини на задовољавајућем нивоу и да нема неких нарочитих пословних ризика у свом пословању.

У односу на ове констатације указује се да Електровојводина, с једне стране, није задужена компанија - па самим тим, није изложена кредитним ризицима, а с друге стране, од јула 2013. године више не продаје електричну енергију купцима, тако да нема ризика везано за наплату потраживања.

С обзиром, да Електровојводина већ више година послује у условима финансијске солвентности и ликвидности и укупне финансијске стабилности, у потпуности је спремна да одговори својим обавезама из облигационог односа са повериоцима, односно - да из оствареног прихода измирује све своје обавезе према повериоцима, с једне стране, а с друге стране, такође има објективну могућност да наплати своја потраживања од повериоца.

Међутим, имајући у виду да Електровојводина послује у саставу ЕПС-Групе и да у свом пословању дели судбину ове компаније, ипак постоје одређени потенцијални пословни ризици. Ово нарочито ако имамо у виду специфичност делатности ЕПС-Групе, власничку структуру ове компаније (власништво Републике Србије), као проблем потенцијално може да се појави зависност пословања компаније од политичке стабилности, па самим тим, могу се испољити типови ризика и то:

- ризик државе,
- ризик нестабилности и
- ризик пословања од међународних политичких односа.

Такође, као потенцијални типови ризика, када је у питању ЕПС-Група су:

- ризик отварања тржишта (тржишни ризици),
- ризик крађе електричне енергије,
- други ризици (ризик инфлације, девизни ризик, ризик набавке, ризик реорганизације, ризик планирања производње електричне енергије, ризик планиране потрошње, ризик регулисане цене и други ризици).

## XV РЕЗИМЕ ГОДИШЊЕГ ИЗВЕШТАЈА О ПОСЛОВАЊУ

Од 01.07.2013. године Електровојводина не остварује више трошкове и приходе по основу продаје електричне енергије, већ уместо тога остварује приходе и трошкове везане за послове оператора дистрибутивног система:

- приходе по основу приступа систему за дистрибуцију електричне,
- трошкове по основу куповине електричне енергије за накнаду губитака у разводу.

Због наведеног разлога подаци за 2014. годину нису у свим елементима сасвим упоредиви са подацима за 2013. годину. Наведене неупоредивости односе се и на позиције: прихода по СЛА уговору (у 2013. години приход се односи само на другу половину године, док се у 2014. години односи на целу годину), као и на неке од позиција трошкова (трошкови ПТТ услуга, трошкови платног промета, судски трошкови, односно трошкови извршитеља. Неупоредивост постоји и у подбилансу осталих прихода и расхода у коме је у 2013. години доминантна позиција био трошак по основу исправке вредности ненаплаћених потраживања, док су у 2014. години доминантна позиција приходи од наплате раније ненаплаћених потраживања (старих потраживања пре свега помоћу репрограма) и трошкови због обрачуна камате великим дужницима по старим дуговима и исправке потраживања по тој камати због ненаплате.

2. Електровојводина је у 2014. години остварила добит из пословања у износу од 2.328.397 хиљада динара. То је четврта година за редом у којој Електровојводина исказује позитиван резултат из пословања. На исказивање позитивног резултата повољан утицај имало је и смањење губитака у разводу са 11,31% на 10,53%.

3. Електровојводина сагласно одредбама Закона о енергетици сачињава билансе по делатностима. Позитиван резултат пословања остварен је и из пословања делатности дистрибуције и управљања дистрибутивним системом (2.207.710 хиљада динара) и из осталих делатности делатности (118.687 хиљада динара).

4. Електровојводина је у 2014. години у односу на 2013. годину смањила број запослених са 2514 на 2466.

5. Електровојводина је у 2014. години уложила значајна средства у инвестиције (2,95 млрд динара, односно 17,5% више него у претходној години) и у одржавање (1,6 млрд динара, односно 14,8% више него у претходној години). У заштиту животне средине утрошено је 9,5 милиона динара.

6. Надзорни одбор Електропривреде Србије и Генерални директор Електропривреде Србије уз сагласност Владе Републике Србије донели су одлуку о формирању једног оператора дистрибутивног система за територију Републике Србије у чији би састав ушла сва садашња привредна друштва за дистрибуцију електричне енергије, укључујући и Електровојводину д.о.о. Нови Сад. Формирање једног оператора дистрибутивног система је предвиђено да се изврши статусном променом припајања до 01.07.2015. године.



## XVI ПОКАЗАТЕЉИ УСПЕШНОСТИ РАДА И ПОСЛОВАЊА ОГРАНАКА ЕЛЕКТРОВОЈВОДИНЕ ЗА 2014. ГОДИНУ



Показатељи оцене успешности пословања огранака Друштва изведени су из следећих циљева о пословању и раду:

1. Смањење губитака у разводу;
2. Побољшање наплате потраживања за испоручену електричну енергију;
3. Подизање погонске спремности електроенергетских објеката;
4. Побољшање ликвидности;
5. Побољшање финансијског резултата пословања;
6. Подизање квалитета читањања утрошене електричне енергије.

**Губици у разводу се прате кроз два показатеља:**

- укупни губици у разводу (одступање кумулативних стварних губитака од просечних губитака свих огранака), по скали 15 поена,
- одступање кумулативних стварних губитака у текућој години у односу на одговарајући период претходне године, по скали 10 поена.

**Наплата потраживања за испоручену електричну енергију се прати помоћу два показатеља:**

- наплата текуће фактуре за електричну енергију за период од почетка године (одступање у односу на просек наплате свих огранака), по скали 15 поена,

**Погонска спремност електроенергетских објеката се прати кроз два показатеља:**

- SAIDI (број минута по потрошачу), за период од почетка године, одступање у односу на просек свих огранака, по скали 10 поена,
- SAIFI (број испада по потрошачу), за период од почетка године, одступање у односу на просек свих огранака, по скали 10 поена.

**Ликвидност се прати кроз два показатеља:**

- одступање релативног односа наплаћених средстава посредством трезорског рачуна и испоручене количине електричне енергије уз респектовње територијалног принципа (за сваки огранак) у односу на просек наплате огранака, по скали од 10 поена,
- одступање наплаћених средстава посредством трезорских рачуна текуће у односу на наплаћена средства посредством трезорских рачуна у одговарајућем периоду претходне године, по скали од 10 поена.

**Финансијски резултат као кумулативан резултат исказан по испорученим количинама електричне енергије, се прати кроз два показатеља:**

- одступање финансијског резултата огранка у односу на просек исказаног резултата свих огранака, по скали 10 поена.
- одступање финансијског резултата текуће године у односу на исказан финансијски резултат у одговарајућем периоду претходне године, по скали 10 поена.

**Квалитет читавања испоручене електричне енергије мери се са четири показатеља:**

- проценат неочитаних потрошача, одступање у односу на просек свих огранака, по скали 5 поена,
- одступање процента неочитаних потрошача текуће године у односу на исказан проценат неочитаних потрошача у одговарајућем периоду претходне године, по скали 5 поена,
- проценат потрошача са 0 kWh потрошњом, одступање у односу на просек свих огранака, по скали 5 поена,
- одступање процента потрошача са 0 kWh текуће године у односу на исказан проценат потрошача са 0 kWh у одговарајућем периоду претходне године, по скали 5 поена.

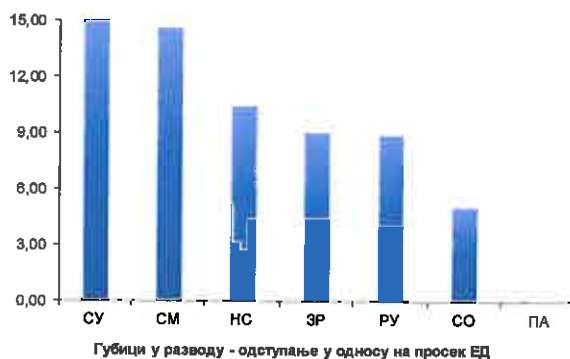
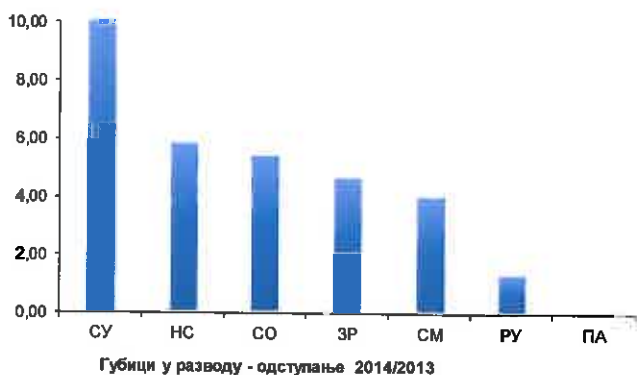
На основу наведених показатеља најповољније резултате остварили су ЕД Суботица, ЕД Нови Сад и ЕД Сремска Митровица.

### Показатељи успешности рада огранака Електровојводине

#### I Губици у разводу

Губици у разводу				
	2014.	2013.	Одступање 2014/ 2013.	Бодови
ЕД Нови Сад	10,21%	11,12%	-8,2%	5,79
ЕД Суботица	9,30%	10,76%	-13,6%	10,00
ЕД Зрењанин	10,49%	11,25%	-6,8%	4,65
ЕД Панчево	12,28%	12,39%	-0,8%	0,00
ЕД Сомбор	11,29%	12,23%	-7,7%	5,40
ЕД Рума	10,51%	10,78%	-2,5%	1,29
ЕД Ср.Митровица	9,38%	9,97%	-5,9%	4,00
<b>ЕД огранци</b>	<b>10,53%</b>	<b>11,31%</b>	<b>-7,0%</b>	

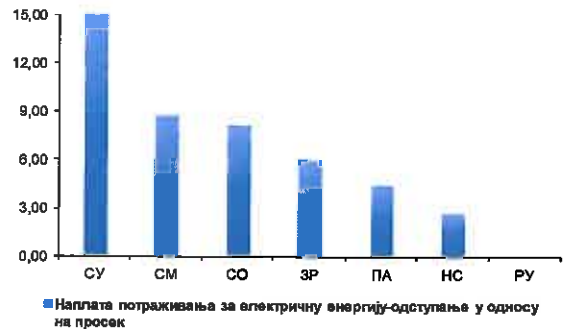
Губици у разводу			
	2014.	Одступање у односу на просек (ЕД)	Бодови
ЕД Нови Сад	10,21%	96,97%	10,43
ЕД Суботица	9,30%	88,34%	15,00
ЕД Зрењанин	10,49%	99,67%	9,00
ЕД Панчево	12,28%	116,66%	0,00
ЕД Сомбор	11,29%	107,22%	5,00
ЕД Рума	10,51%	99,87%	8,89
ЕД Ср.Митровица	9,38%	89,09%	14,60
<b>ЕД огранци</b>	<b>10,53%</b>		



## II Наплата потраживања за електричну енергију

### Наплата потраживања за електричну енергију

	2014.	Одступање у односу на просек (ЕД)	
			бодови
ЕД Нови Сад	99,14%	99,49%	2,70
ЕД Суботица	101,11%	101,47%	15,00
ЕД Зрењанин	99,67%	100,02%	5,97
ЕД Панчево	99,42%	99,77%	4,44
ЕД Сомбор	100,02%	100,37%	8,17
ЕД Рума	98,71%	99,05%	0,00
ЕД Ср.Митровица	100,12%	100,47%	8,78
ЕД огранци	99,65%		



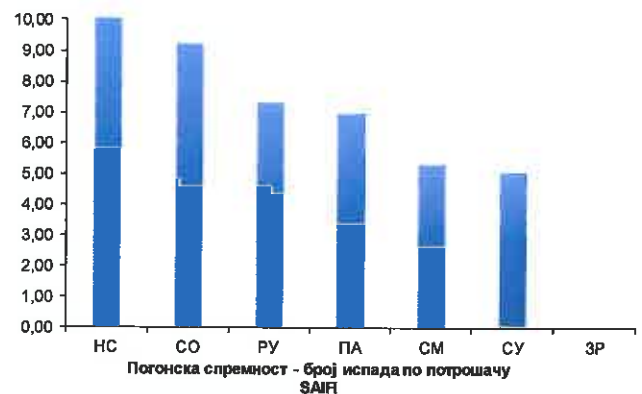
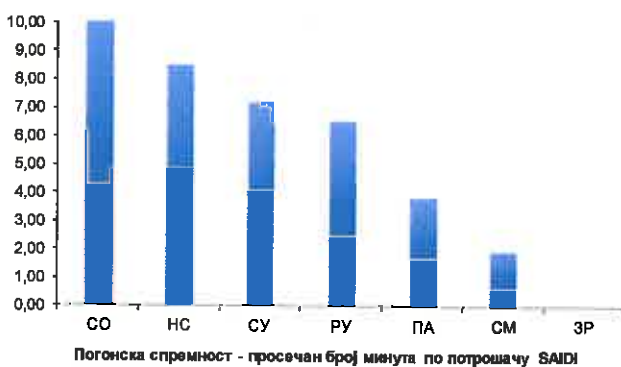
## III Погонска спремност

### НЕПЛАНИРАНИ ИСПАДИ

	2014.		
	просечан број минута по потрошачу SAIDI	Одступање у односу на просек (ЕД)	бодови
ЕД Нови Сад	218,20	74,47%	8,45
ЕД Суботица	260,81	89,01%	7,17
ЕД Зрењанин	498,70	170,20%	0,00
ЕД Панчево	371,88	126,92%	3,82
ЕД Сомбор	166,73	56,90%	10,00
ЕД Рума	281,86	96,20%	6,53
ЕД Ср.Митровица	434,93	148,44%	1,92
ЕД огранци	293,01		

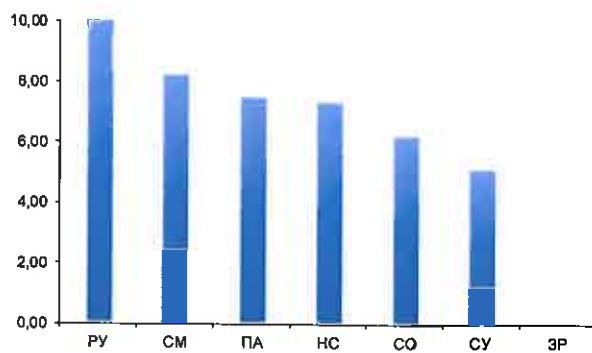
### НЕПЛАНИРАНИ ИСПАДИ

	2014.		
	просечан број испада по потрошачу SAIFI	Одступање у односу на просек (ЕД)	бодови
ЕД Нови Сад	3,47	77,87%	10,00
ЕД Суботица	5,07	113,72%	5,03
ЕД Зрењанин	6,69	150,06%	0,00
ЕД Панчево	4,46	100,04%	6,93
ЕД Сомбор	3,74	83,81%	9,18
ЕД Рума	4,35	97,59%	7,27
ЕД Ср.Митровица	4,98	111,69%	5,31
ЕД огранци	4,46		



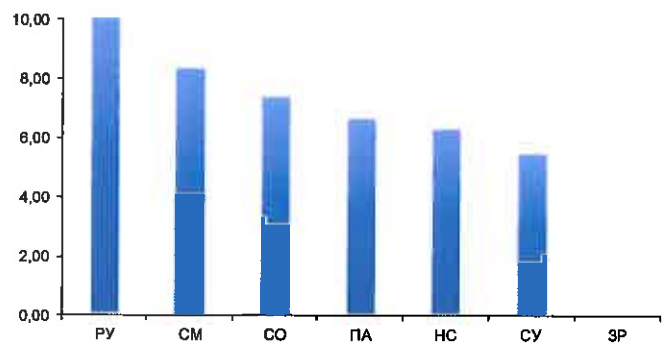
## IV Ликвидност

Наплаћена средства посредством трезорских рачуна и испоручене електричне енергије			
2014.	Наплаћена средства по испорученом kWh	Одступање у односу на просек наплате огранака	бодови
ЕД Нови Сад	5,71	103,29%	7,28
ЕД Суботица	5,38	97,24%	5,10
ЕД Зрењанин	4,60	83,14%	0,00
ЕД Панчево	5,74	103,79%	7,46
ЕД Сомбор	5,55	100,27%	6,19
ЕД Рума	6,13	110,82%	10,00
ЕД Ср.Митровица	5,85	105,78%	8,18
<b>ЕД огранци</b>	<b>5,53</b>		



Ликвидност 2014 - одступање у односу на просек наплате огранака

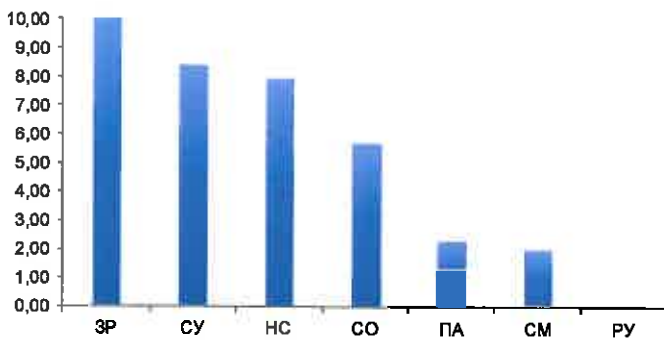
Наплаћена средства посредством трезорског рачуна у 000 динара				
2014.	2013.	Одступање 2014/2013.	бодови	
ЕД Нови Сад	11.844.384	15.429.748	-23,24%	6,31
ЕД Суботица	6.292.666	8.354.834	-24,68%	5,44
ЕД Зрењанин	5.001.008	7.558.007	-33,83%	0,00
ЕД Панчево	5.902.180	7.830.488	-22,65%	6,65
ЕД Сомбор	4.955.832	6.311.208	-21,48%	7,35
ЕД Рума	4.848.532	5.843.608	-17,03%	10,00
ЕД Ср.Митровица	2.065.791	2.576.841	-19,83%	8,33
<b>ЕД огранци</b>	<b>40.910.392</b>	<b>53.704.732</b>	<b>-23,82%</b>	



Ликвидност - одступање наплаћених средстава посредством трезорских рачуна 2014/2013.

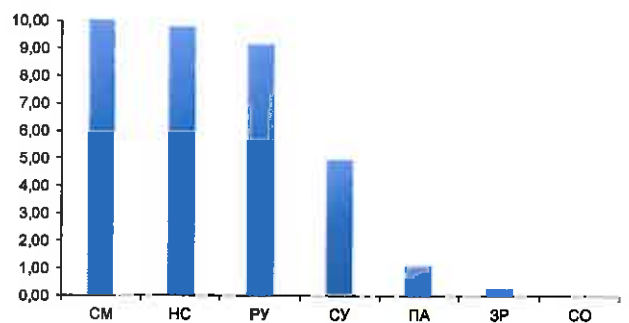
## V Финансијски резултат

Укупан финансијски резултат по испорученом kWh				
2014.	2013.	Одступање 2014/2013.	бодови	
ЕД Нови Сад	0,5138	0,4160	253,6%	7,95
ЕД Суботица	0,3427	0,2296	293,6%	8,40
ЕД Зрењанин	0,1763	0,0092	433,5%	10,00
ЕД Панчево	0,2060	0,2989	-240,9%	2,30
ЕД Сомбор	0,1683	0,1474	54,2%	5,87
ЕД Рума	0,4903	0,6608	-442,3%	0,00
ЕД Ср.Митровица	0,5224	0,6262	-269,3%	1,98
<b>ЕД огранци</b>	<b>0,3606</b>	<b>0,3119</b>		



Укупан финансијски резултат по испорученом kWh - одступање 2014/2013

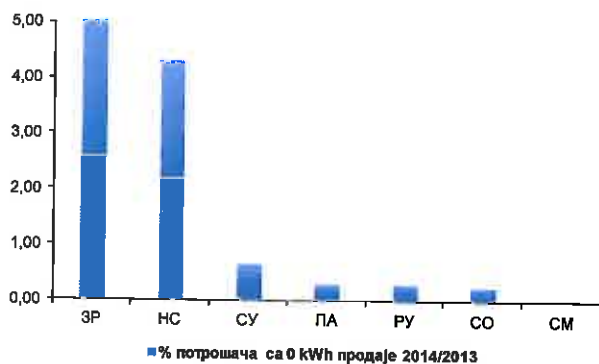
Укупан финансијски резултат по испорученом kWh			
2014.	Одступање у односу на просек (ЕД)	бодови	
ЕД Нови Сад	0,5138	146,8%	9,76
ЕД Суботица	0,3427	97,8%	4,93
ЕД Зрењанин	0,1763	50,3%	0,23
ЕД Панчево	0,2060	58,8%	1,06
ЕД Сомбор	0,1683	48,0%	0,00
ЕД Рума	0,4903	139,9%	9,10
ЕД Ср.Митровица	0,5224	149,0%	10,00
<b>ЕД огранци</b>	<b>0,3606</b>		



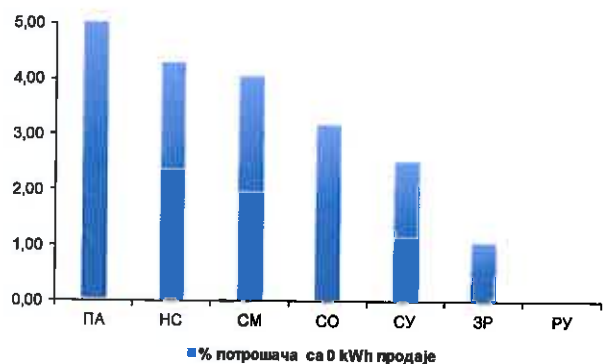
Укупан финансијски резултат по испорученом kWh 2014. - одступање у односу на просек ЕД

## VI Квалитет читавања

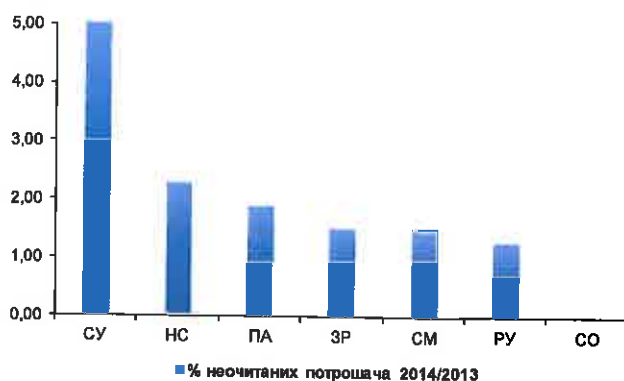
% потрошача са 0 kWh продаје				
	2014.	2013.	Одступање 2014/ 2013.	бодови
ЕД Нови Сад	7,73%	8,53%	-9,36%	4,27
ЕД Суботица	9,35%	9,15%	2,24%	0,64
ЕД Зрењанин	10,73%	12,15%	-11,69%	5,00
ЕД Панчево	7,05%	6,82%	3,35%	0,29
ЕД Сомбор	8,75%	8,45%	3,47%	0,25
ЕД Рума	11,73%	11,35%	3,38%	0,28
ЕД Ср.Митровица	7,94%	7,61%	4,28%	0,00
<b>ЕД огранци</b>	<b>8,91%</b>	<b>9,07%</b>		



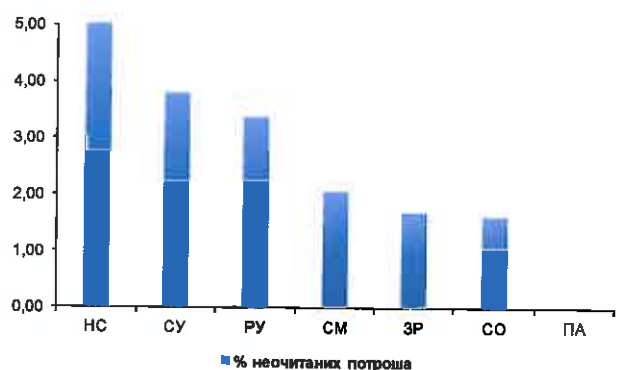
% потрошача са 0 kWh продаје			
	2014.	Одступање у односу на просек (ЕД)	бодови
ЕД Нови Сад	7,73%	86,71%	4,28
ЕД Суботица	9,35%	104,92%	2,54
ЕД Зрењанин	10,73%	120,38%	1,07
ЕД Панчево	7,05%	79,11%	5,00
ЕД Сомбор	8,75%	98,12%	3,19
ЕД Рума	11,73%	131,63%	0,00
ЕД Ср.Митровица	7,94%	89,10%	4,05
<b>ЕД огранци</b>	<b>8,91%</b>		



% потрошача неочитаних				
	2014.	2013.	Одступање 2014/ 2013.	бодови
ЕД Нови Сад	1,75%	1,77%	-0,96%	2,27
ЕД Суботица	1,95%	2,25%	-13,25%	5,00
ЕД Зрењанин	2,30%	2,24%	2,50%	1,50
ЕД Панчево	2,58%	2,56%	0,84%	1,87
ЕД Сомбор	2,31%	2,12%	9,29%	0,00
ЕД Рума	2,02%	1,95%	3,61%	1,26
ЕД Ср.Митровица	2,24%	2,18%	2,54%	1,50
<b>ЕД огранци</b>	<b>2,09%</b>	<b>2,10%</b>		

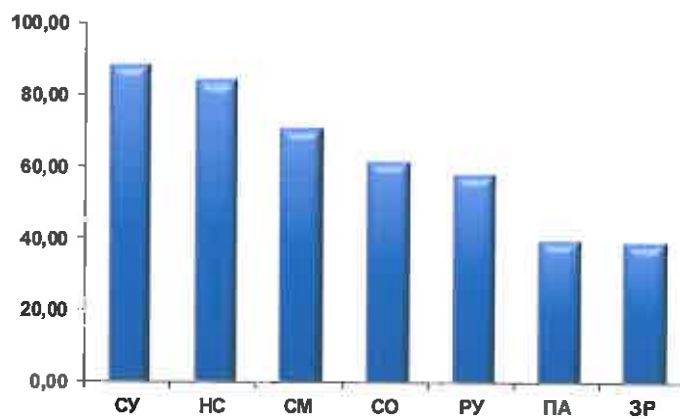


% потрошача неочитаних			
	2014.	Одступање у односу на просек (ЕД)	бодови
ЕД Нови Сад	1,75%	83,69%	5,00
ЕД Суботица	1,95%	93,23%	3,80
ЕД Зрењанин	2,30%	109,95%	1,70
ЕД Панчево	2,58%	123,45%	0,00
ЕД Сомбор	2,31%	110,61%	1,61
ЕД Рума	2,02%	96,64%	3,37
ЕД Ср.Митровица	2,24%	107,05%	2,06
<b>ЕД огранци</b>	<b>2,09%</b>		



## Успешност рада огранака на бази датих показатеља

Успешност пословања огранака 2014.	I Губици у разводу		II Наплата потраживања за електричну енергију		III Погонска спремност		IV Ликвидност		V Финансијски резултат		VI Квалитет читавања			
	Укупно бодова	2014 / 2013	у односу на просек (ЕД)	у односу на просек (ЕД)	у односу на просек (ЕД) SAIN	у односу на просек (ЕД) SAIF	2014 / 2013	у односу на просек (ЕД)	2014 / 2013	у односу на просек (ЕД)	2014 / 2013	у односу на просек (ЕД) (0 kWh продаје)	2014 / 2013	у односу на просек (ЕД) (неочитани потрошачи)
ЕД Нови Сад	84,47	5,79	10,43	2,70	8,46	10,00	7,28	6,31	7,85	9,78	4,27	4,28	2,27	5,00
ЕД Суботица	88,06	10,00	15,00	15,00	7,17	5,03	5,10	5,44	8,40	4,93	0,64	2,54	5,00	3,80
ЕД Зрењанин	39,12	4,85	9,00	5,97	0,00	0,00	0,00	0,00	10,00	0,23	5,00	1,07	1,50	1,70
ЕД Панчево	39,84	0,00	0,00	4,44	3,82	6,93	7,46	6,66	2,30	1,06	0,29	6,00	1,87	0,00
ЕД Сомбор	62,02	5,40	5,00	8,17	10,00	9,18	6,19	7,35	5,67	0,00	0,25	3,19	0,00	1,61
ЕД Рума	68,00	1,29	8,89	0,00	6,53	7,27	10,00	10,00	0,00	9,10	0,28	0,00	1,26	3,37
ЕД Ср. Митровица	70,72	4,00	14,60	8,78	1,82	5,31	8,18	8,33	1,98	10,00	0,00	4,05	1,50	2,06



Успешност пословања огранака 2014.

	СУ	НС	СМ	СО	РУ	ПА	ЗР
I Губици у разводу	1	3	2	5	6	7	4
II Наплата потраживања за електричну енергију	1	6	4	3	7	5	2
III Погонска спремност	4	2	6	1	3	5	7
IV Ликвидност	6	4	2	5	1	3	7
V Финансијски резултат	2	1	3	6	5	7	4
VI Квалитет читавања (0 kWh продаје)	6	1	4	5	7	3	2
VI Квалитет читавања (неочитани потрошачи)	1	2	4	7	3	6	5

# ПРИЛОГ

- 
- Приходи и расходи огранака и Управе
  - Ограничени издаци
  - Трошкови одржавања
  - Извршење плана ревизије и ремонта



• Приходи и расходи огранака и Управе

ЕД НОВИ САД ЕЛЕМЕНТИ		у 000 динара				
		ПЛАН 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2013.	ПРОМЕНЕ 2014 / 2013	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>6.166.952</b>	<b>6.967.992</b>	<b>10.017.320</b>	<b>-34,4%</b>	<b>106,2%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	60.939	91.107	6.379.841	-98,6%	149,6%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошка паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	5.253.961	5.613.626	2.752.576	100,3%	104,9%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	219.593	218.846	155.701	40,4%	99,6%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	283.962	374.692	325.274	15,2%	141,9%
I.8	Донације и субвенције	289.729	294.527	320.787	-8,2%	101,7%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	344	295	295	0,0%	85,7%
	- Потрошачи и друго	289.385	294.232	320.493	-8,2%	101,7%
I.9	Остали пословни приходи	97.768	75.394	83.141	-9,3%	77,1%
	Интерна реализација	26.985	0	4.692	-100,0%	0,0%
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>6.582.782</b>	<b>6.452.168</b>	<b>8.796.991</b>	<b>-38,0%</b>	<b>98,0%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	2.548.040	2.527.889	5.819.046	-56,6%	99,2%
	- Набавка електричне енергије	1.352.977	1.274.724	4.824.067	-73,6%	94,2%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	1.325.377	1.280.619	4.805.377	-73,8%	95,1%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	27.600	14.104	18.689	-24,5%	51,1%
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	1.017.027	1.014.615	994.979	2,0%	99,8%
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	178.036	238.551	0		134,0%
II.2	Трошкови материјала и горива	127.044	132.687	80.253	65,3%	104,4%
	- Трошкови материјала	95.010	105.508	50.105	110,6%	111,0%
	- Трошкови горива	32.034	27.181	30.148	-9,8%	84,9%
	- Трошкови угља	32.034	27.181	30.148	-9,8%	84,9%
	- Трошкови горива - остало	0	0	0		0,0%
II.3	Одржавање	397.168	394.090	391.251	0,7%	99,2%
II.4	Амортизација	818.488	831.069	801.424	3,7%	101,5%
II.5	Трошкови запослених	810.267	800.119	781.667	5,0%	98,7%
	- Зараде	643.968	633.026	612.102	3,4%	98,3%
	- Доприноси на зараде и ос.лич. примања на терет послодавца	130.136	132.535	118.330	12,0%	101,8%
	- Дневнице и путни трошкови	1.852	1.524	403	277,6%	82,3%
	- Остали трошкови запослених	34.313	33.035	30.851	7,1%	96,3%
II.6	Осигурање	53.827	53.984	53.963	0,0%	100,3%
II.7	Резервисања	82.109	63.121	39.864	58,3%	76,9%
II.8	Обавезе према држави	73.361	53.967	69.435	-22,3%	73,6%
	- Порез на имовину	60.504	47.938	48.382	-0,9%	79,2%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	1.216	1.042	1.089	-4,3%	85,7%
	- Заштита животне средине, накнаде	332	361	347	4,1%	108,6%
	- Грађевинско земљиште	0	0	12.636	-100,0%	0,0%
	- Такса	3.955	3.167	3.078	3,5%	80,6%
	- Остале обавезе према држави	7.354	1.439	3.903	-83,1%	19,6%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	652.489	595.236	760.069	-23,7%	91,2%
	- ПТТ услуге	20.751	16.755	70.503	-78,2%	80,7%
	- Транспортни трошкови	610	404	392	2,9%	66,2%
	- Закупнине	1.109	0	3.952	-100,0%	0,0%
	- Комуналне услуге	29.887	23.806	25.322	-6,0%	79,7%
	- Банкарске услуге и платни промет	6.819	21.456	47.038	-54,4%	324,2%
	- Трошкови репрезентације	0	1.041	1.125	-7,5%	0,0%
	- Трошкови чланарина	961	632	323	96,0%	65,8%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	592.559	531.145	631.415	-15,9%	89,6%
	Интерни трошкови	8.957	1.886	7.327	-74,5%	20,8%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>38.896</b>	<b>25.526</b>	<b>121.388</b>	<b>-79,0%</b>	<b>69,0%</b>
III.1	Приходи од камата	36.633	25.526	121.147	-78,9%	69,7%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	363	0	238	-100,0%	0,0%
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.458</b>	<b>305</b>	<b>2.488</b>	<b>-87,7%</b>	<b>20,9%</b>
IV.1	Камате	1.147	278	2.209	-87,4%	24,2%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	309	27	279	-90,3%	6,8%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>25.043</b>	<b>165.643</b>	<b>27.621</b>	<b>499,9%</b>	<b>631,8%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>30.845</b>	<b>136.959</b>	<b>281.783</b>	<b>-45,9%</b>	<b>444,1%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>6.274.976</b>	<b>6.759.211</b>	<b>10.171.917</b>	<b>-33,5%</b>	<b>107,7%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>6.604.059</b>	<b>6.961.330</b>	<b>9.258.969</b>	<b>-39,3%</b>	<b>100,0%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>670.926</b>	<b>1.167.882</b>	<b>1.112.448</b>	<b>5,0%</b>	<b>174,1%</b>
<b>B.1.1</b>	Распоређени припадајући део резултата Управе	-248.341	-102.674	-232.998		
<b>B.1</b>	Укупни расходи након распоређеног резултата Управе	5.649.392	5.694.004	9.291.567	-38,7%	97,3%
<b>A-B.1</b>	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>428.684</b>	<b>1.065.207</b>	<b>879.450</b>	<b>21,1%</b>	<b>250,3%</b>
<b>I-IV</b>	Резултат из пословних односа	395.848	1.011.288	984.696	2,7%	255,5%
<b>III-IV</b>	Резултат из финансијских односа	35.539	25.221	118.897	-78,8%	71,0%
<b>V-VI</b>	Резултат из осталих односа	-8.803	28.701	-224.143		
<b>VII-VIII</b>	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0		
	Порески расход периода	0	-109.324	-102.104		
	Одложени порески расходи/приходи	0	36.324	36.027		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>425.584</b>	<b>991.207</b>	<b>813.373</b>	<b>21,9%</b>	<b>232,9%</b>

у 000 динара

ЕД СУБОТИЦА		ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	ОСТВАРЕЊЕ	ПРОМЕНЕ	РЕАЛИЗАЦИЈА
ЕЛЕМЕНТИ		2014.	2014.	2013.	2014 / 2013	ПЛАНА
1	2	3	4	5	6 (4/5)	7 (6/3)
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>3.469.114</b>	<b>3.442.230</b>	<b>5.336.180</b>	<b>-36,5%</b>	<b>99,6%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	22.978	41.478	3.447.004	-98,8%	180,5%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке пара	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	2.999.033	2.936.479	1.478.025	98,7%	97,9%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	132.587	133.515	98.806	37,9%	100,7%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	133.364	135.314	150.970	-10,4%	101,5%
I.8	Донације и субвенције	110.901	100.522	118.970	-15,5%	90,6%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	39	34	34	0,0%	85,7%
	- Потрошачи и друго	110.862	100.488	118.936	-15,5%	90,6%
I.9	Остали пословни приходи	60.271	94.921	44.385	113,9%	157,5%
	Интерна реализација	0	0	0		
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>3.050.528</b>	<b>3.026.572</b>	<b>4.930.719</b>	<b>-37,4%</b>	<b>99,2%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	1.368.529	1.368.589	3.236.017	-57,8%	99,9%
	- Набавка електричне енергије	704.158	654.364	2.666.978	-75,5%	92,9%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	692.472	641.553	2.657.677	-75,9%	92,6%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	11.686	12.810	9.301	37,7%	109,8%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос елен.	568.316	571.202	569.040	0,4%	100,5%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	96.054	141.023	0		146,8%
II.2	Трошкови материјала и горива	98.393	59.749	82.981	-27,9%	60,7%
	- Трошкови материјала	89.182	33.866	56.542	-40,1%	49,0%
	- Трошкови горива	29.231	25.883	26.339	-1,7%	88,5%
	- Трошкови угља	29.231	25.883	26.339	-1,7%	88,5%
	- Трошкови горива - остало	0	0	0		0,0%
II.3	Одржавање	202.385	249.526	180.531	38,2%	123,3%
II.4	Амортизација	485.190	483.017	453.929	2,0%	99,5%
II.5	Трошкови запослених	581.511	575.270	585.552	-1,8%	98,9%
	- Зараде	466.184	459.274	468.925	-2,1%	98,5%
	- Доприноси на зараде и ос. лич. примања на терет послодавца	94.804	98.674	92.327	4,7%	102,2%
	- Дневнице и путни трошкови	828	833	767	8,7%	100,7%
	- Остали трошкови запослених	19.896	16.488	23.534	-21,4%	92,9%
II.6	Осигурање	28.882	29.485	29.208	1,0%	102,1%
II.7	Резервисања	34.359	21.710	12.839	69,1%	63,2%
II.8	Обавезе према држави	37.654	28.961	31.658	-8,5%	76,9%
	- Порез на имовину	34.861	25.581	26.422	-3,2%	73,4%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	741	785	742	5,8%	105,8%
	- Заштита животне средине, накнаде	455	409	439	-6,9%	89,8%
	- Грађевинско земљиште	0	0	2.319	-100,0%	0,0%
	- Таксе	1.572	1.880	1.731	8,6%	119,6%
	- Остале обавезе према држави	24	307	5	5979,6%	1278,0%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	233.827	231.285	218.107	6,0%	99,0%
	- ПТТ услуге	12.200	8.715	38.160	-77,2%	71,4%
	- Транспортни трошкови	0	0	0		0,0%
	- Закупнине	0	0	0		0,0%
	- Комуналне услуге	15.544	14.381	15.743	-8,8%	92,4%
	- Банкарске услуге и платни промет	4.832	2.618	24.798	-89,4%	54,2%
	- Трошкови репрезентације	0	644	521	23,8%	0,0%
	- Трошкови чланарина	479	475	435	9,1%	99,0%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	200.565	204.452	138.449	47,7%	101,9%
	Интерна трошкови	0	0	0		0,0%
<b>III</b>	<b>ПРИХОДИ ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>23.715</b>	<b>18.715</b>	<b>75.482</b>	<b>-77,8%</b>	<b>70,5%</b>
III.1	Приходи од камата	23.715	18.715	75.482	-77,8%	70,5%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	0	0		
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>691</b>	<b>342</b>	<b>1.434</b>	<b>-78,1%</b>	<b>49,5%</b>
IV.1	Камате	691	173	1.434	-87,9%	25,0%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	169	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	0	0	0		0,0%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>21.176</b>	<b>64.845</b>	<b>9.624</b>	<b>553,4%</b>	<b>303,2%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>7.777</b>	<b>39.542</b>	<b>179.054</b>	<b>-77,8%</b>	<b>509,4%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>3.604.005</b>	<b>3.523.793</b>	<b>5.421.536</b>	<b>-35,0%</b>	<b>100,6%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>3.058.997</b>	<b>3.065.458</b>	<b>5.011.208</b>	<b>-38,8%</b>	<b>100,2%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>445.008</b>	<b>458.337</b>	<b>410.339</b>	<b>11,7%</b>	<b>103,0%</b>
<b>B.1.1</b>	<b>Распоређени припадајући део резултата Управе</b>	<b>-140.044</b>	<b>-67.360</b>	<b>-132.745</b>		
<b>B.1</b>	<b>Укупни расходи након распоређеног резултата Управе</b>	<b>3.198.041</b>	<b>3.122.816</b>	<b>5.143.952</b>	<b>-39,3%</b>	<b>97,6%</b>
<b>A-B.1</b>	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>304.964</b>	<b>400.977</b>	<b>277.594</b>	<b>44,4%</b>	<b>131,5%</b>
<b>I-II</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>268.542</b>	<b>359.288</b>	<b>372.896</b>	<b>-3,6%</b>	<b>133,8%</b>
<b>III-IV</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>23.024</b>	<b>16.373</b>	<b>74.028</b>	<b>-77,9%</b>	<b>71,1%</b>
<b>V-VI</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>13.399</b>	<b>25.306</b>	<b>-169.130</b>		
<b>VII-VIII</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	Порески расход периода	0	-61.693	-68.406		
	Одложени порески расходи/приходи	0	19.934	20.608		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>304.964</b>	<b>359.217</b>	<b>239.796</b>	<b>49,8%</b>	<b>117,8%</b>

		у 000 динара				
ЕД ЗРЕЊАНИН		ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	ОСТВАРЕЊЕ	ПРОМЕНЕ	РЕАЛИЗАЦИЈА
ЕЛЕМЕНТИ		2014	2014	2013	2014 / 2013	ПЛАНА
1	2	3	4	5	6 (4/5)	7 (4/5)
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>3 060.043</b>	<b>2.889.044</b>	<b>4.683.810</b>	<b>-38,3%</b>	<b>54,4%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	31.355	63.689	3.134.473	-98,0%	203,1%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	2.757.130	2.554.089	1.253.031	103,8%	92,6%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	105.176	105.852	77.678	36,3%	100,6%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	42.297	60.599	91.132	-33,5%	143,3%
I.8	Донације и субвенције	37.971	59.230	59.885	-1,1%	156,0%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	203	174	174	0,0%	85,7%
	- Потрошачи и друго	37.768	59.055	59.710	-1,1%	156,4%
I.9	Остали пословни приходи	86.115	45.627	67.614	-32,5%	63,0%
	- Интерна реализација	2.702	0	178	-100,0%	0,0%
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2 982.892</b>	<b>2 700.355</b>	<b>4 289.471</b>	<b>-38,5%</b>	<b>101,4%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	1.341.331	1.384.448	3.040.431	-54,5%	103,2%
	- Набавка електричне енергије	696.645	683.858	2.514.722	-72,4%	99,6%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	686.325	683.851	2.500.957	-72,7%	99,7%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	10.319	9.907	13.765	-28,0%	96,0%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос елен.	531.997	534.058	525.709	1,6%	100,4%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	112.690	166.531	0		138,9%
II.2	Трошкови материјала и горива	55.706	35.984	65.449	-45,0%	64,6%
	- Трошкови материјала	30.624	16.620	43.146	-61,5%	53,9%
	- Трошкови горива	24.882	19.363	22.304	-13,2%	77,8%
	- Трошкови угља	24.881	19.322	22.304	-13,4%	77,7%
	- Трошкови горива - остало	21	41	0		198,1%
II.3	Одржавање	201.005	209.102	170.673	22,5%	104,0%
II.4	Амортизација	384.423	377.559	375.723	0,5%	98,2%
II.5	Трошкови запослених	466.788	455.288	474.238	-4,0%	97,5%
	- Зараде	369.734	360.293	378.505	-4,8%	97,4%
	- Доприноси на зараде и ос. лич. примања на терет послодавца	76.035	76.501	75.375	1,5%	100,6%
	- Дневнице и путни трошкови	328	510	1.339	-81,9%	155,5%
	- Остали трошкови запослених	20.692	17.984	19.018	-5,4%	88,9%
II.6	Осигурање	26.759	27.385	26.447	3,5%	102,3%
II.7	Резервисања	14.551	55.637	17.942	210,1%	382,4%
II.8	Обавезе према држави	26.998	19.938	21.953	-9,2%	73,6%
	- Порез на имовину	24.705	17.430	17.550	-0,7%	70,6%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	304	239	167	27,8%	78,5%
	- Заштита животне средине, накнаде	170	173	174	-0,5%	101,6%
	- Грађевинско земљиште	0	0	2.029	-100,0%	0,0%
	- Таксе	1.819	1.936	2.014	-3,9%	106,4%
	- Остале обавезе према држави	0	160	0		0,0%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	145.333	135.016	196.615	-31,3%	92,9%
	- ПТТ услуге	12.177	10.326	32.533	-68,3%	84,8%
	- Транспортни трошкови	0	1	0		0,0%
	- Закупљине	0	0	0		0,0%
	- Комуналне услуге	11.230	9.753	10.808	-9,8%	88,8%
	- Банкарске услуге и платни промет	6.051	3.548	23.030	-84,6%	58,6%
	- Трошкови репрезентације	0	255	683	-62,6%	0,0%
	- Трошкови чланарина	491	518	510	1,5%	105,3%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	115.383	110.615	129.050	-14,3%	95,9%
	- Интерни трошкови	13	0	41	-100,0%	0,0%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>37.480</b>	<b>57.673</b>	<b>185.738</b>	<b>-65,7%</b>	<b>154,0%</b>
III.1	Приходи од камата	37.450	57.082	185.739	-65,6%	152,4%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	591	0		
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>402</b>	<b>99</b>	<b>773</b>	<b>-97,1%</b>	<b>24,7%</b>
IV.1	Камате	402	99	773	-87,1%	24,7%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		
IV.3	Остали расходи финансирања	0	0	0		
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>12.960</b>	<b>76.826</b>	<b>5.047</b>	<b>1402,3%</b>	<b>595,1%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>42.809</b>	<b>76.290</b>	<b>331.781</b>	<b>-77,0%</b>	<b>176,2%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>3 113.185</b>	<b>3.022.542</b>	<b>4.854.774</b>	<b>-37,7%</b>	<b>87,1%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.706.115</b>	<b>2.770.745</b>	<b>4.722.067</b>	<b>-11,2%</b>	<b>102,6%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>407.040</b>	<b>245.798</b>	<b>132.707</b>	<b>86,2%</b>	<b>60,4%</b>
<b>B.1.1</b>	Распоређени припадајући део резултата Управе	-128.748	-54.031	-122.478		
<b>B.1</b>	Укупни расходи након распоређеног резултата Управе	2.834.863	2.830.776	4.844.545	-41,6%	99,9%
<b>A-B.1</b>	УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ	<b>278.292</b>	<b>191.767</b>	<b>10.229</b>	<b>1774,7%</b>	<b>68,9%</b>
<b>I-III</b>	Резултат из пословних односа	<b>271.093</b>	<b>134.658</b>	<b>171.998</b>	<b>-21,7%</b>	<b>48,7%</b>
<b>III-IV</b>	Резултат из финансијских односа	<b>37.048</b>	<b>57.574</b>	<b>164.986</b>	<b>-65,1%</b>	<b>165,4%</b>
<b>V-VI</b>	Резултат из осталих односа	<b>-29.849</b>	<b>-484</b>	<b>-326.734</b>		
<b>VII-VIII</b>	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	Порески расход периода	<b>0</b>	<b>-57.348</b>	<b>-53.592</b>		
	Одложени порески расходи/приходи	<b>0</b>	<b>18.630</b>	<b>18.910</b>		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>278.292</b>	<b>152.949</b>	<b>-24.353</b>	<b>-725,5%</b>	<b>55,0%</b>

у 000 динара

ЕД ПАНЧЕВО ЕЛЕМЕНТИ		ПЛАН 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2013.	ПРОМЕНЕ 2014 / 2013.	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>3.107.029</b>	<b>3.052.683</b>	<b>4.951.642</b>	<b>-38,4%</b>	<b>98,3%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	16.845	35.117	3.140.098	-98,9%	208,5%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	2.711.884	2.687.082	1.358.567	97,8%	99,1%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	116.498	116.524	83.711	39,2%	100,0%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	120.000	77.084	218.363	-64,4%	84,2%
I.8	Донације и субвенције	87.583	99.266	104.816	-14,7%	101,9%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	374	320	320	0,0%	85,7%
	- Потрошачи и друго	87.209	88.946	104.295	-14,7%	102,0%
I.9	Остали пословни приходи	54.221	47.611	48.287	-1,4%	87,8%
	Интерна реализација	13	0	8	-100,0%	0,0%
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.786.287</b>	<b>2.815.384</b>	<b>4.450.097</b>	<b>-38,7%</b>	<b>100,7%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	1.413.754	1.411.135	3.011.693	-53,1%	99,8%
	- Набавка електричне енергије	800.784	776.018	2.482.974	-68,7%	96,9%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	793.539	767.552	2.477.185	-69,0%	96,7%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	7.246	8.465	5.789	48,2%	116,8%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос ел.ен.	531.803	489.363	528.719	-7,4%	92,0%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	61.066	145.754	0		179,8%
II.2	Трошкови материјала и горива:	61.203	70.575	84.379	-16,4%	115,3%
	- Трошкови материјала	38.827	50.206	63.407	-20,8%	129,3%
	- Трошкови горива	22.377	20.369	20.972	-2,9%	91,0%
	- Трошкови угља	19.463	18.089	18.591	-2,7%	92,9%
	- Трошкови горива - остало	2.914	2.280	2.381	-4,2%	78,2%
II.3	Одржавање	202.600	229.805	163.290	40,7%	113,4%
II.4	Амортизација	411.063	428.748	405.036	5,4%	103,8%
II.5	Трошкови запослених	468.790	482.084	467.487	-1,2%	98,6%
	- Зараде	376.737	369.193	367.000	0,6%	98,0%
	- Доприноси на зараде и ос.лич. примања на терет послодавца	77.373	78.396	73.088	7,3%	101,3%
	- Дневнице и путни трошкови	528	725	948	-23,5%	138,0%
	- Остали трошкови запослених	14.156	13.770	26.451	-47,9%	97,3%
II.6	Осигурање	24.635	25.250	23.551	7,2%	102,5%
II.7	Резервисања	9.321	24.878	12.677	96,2%	268,9%
II.8	Обавезе према држави	28.448	21.434	24.980	-14,2%	75,3%
	- Порез на имовину	28.233	18.798	20.191	-8,9%	71,7%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	272	294	266	10,2%	107,8%
	- Заштита животне средине, накнаде	364	408	357	13,8%	111,6%
	- Грађевинско земљиште	0	0	2.672	-100,0%	0,0%
	- Таксе	1.579	1.623	1.504	7,9%	102,7%
	- Остале обавезе према држави	0	314	0		0,0%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	178.454	143.486	256.995	-44,2%	81,3%
	- ПТТ услуге	11.565	10.167	38.068	-73,3%	87,9%
	- Транспортни трошкови	1.058	771	1.163	-33,7%	72,9%
	- Закупнине	328	336	238	41,2%	103,1%
	- Комуналне услуге	4.791	3.931	4.217	-8,8%	82,0%
	- Банкарске услуге и платни промет	3.210	1.950	24.273	-92,0%	60,8%
	- Трошкови репрезентације	0	860	835	-20,9%	0,0%
	- Трошкови чланарина	361	345	345	0,0%	95,5%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	155.142	125.325	187.855	-33,3%	80,8%
	Интерни трошкови	3.282	0	992	-100,0%	0,0%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>32.852</b>	<b>40.307</b>	<b>129.843</b>	<b>-69,0%</b>	<b>123,4%</b>
III.1	Приходи од камата	32.852	40.307	129.843	-69,0%	123,4%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	0	0		
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>721</b>	<b>192</b>	<b>1.433</b>	<b>-86,6%</b>	<b>26,6%</b>
IV.1	Камате	721	192	1.433	-86,6%	26,6%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	0	0	0		0,0%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>43.642</b>	<b>28.267</b>	<b>8.270</b>	<b>205,4%</b>	<b>57,9%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>9.289</b>	<b>38.768</b>	<b>154.147</b>	<b>-80,0%</b>	<b>416,8%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>3.140.881</b>	<b>3.118.247</b>	<b>5.089.783</b>	<b>-38,7%</b>	<b>98,0%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.909.659</b>	<b>2.964.344</b>	<b>4.646.668</b>	<b>-38,8%</b>	<b>101,6%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>231.222</b>	<b>153.903</b>	<b>443.095</b>	<b>-40,4%</b>	<b>70,8%</b>
<b>B.1.1</b>	<b>Распоређени припадајући део резултата Управе</b>	<b>-126.636</b>	<b>-52.121</b>	<b>-120.636</b>		
<b>B.1</b>	<b>Укупни расходи након распоређеног резултата Управе</b>	<b>2.936.204</b>	<b>2.908.468</b>	<b>4.767.304</b>	<b>-39,0%</b>	<b>99,0%</b>
<b>A-B.1</b>	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>247.131</b>	<b>211.762</b>	<b>322.459</b>	<b>-34,3%</b>	<b>86,7%</b>
<b>I-III</b>	<b>Резултат из пословних односа</b>	<b>180.857</b>	<b>186.168</b>	<b>379.926</b>	<b>-61,3%</b>	<b>102,4%</b>
<b>III-IV</b>	<b>Резултат из финансијских односа</b>	<b>31.930</b>	<b>40.116</b>	<b>128.410</b>	<b>-68,8%</b>	<b>125,6%</b>
<b>V-VI</b>	<b>Резултат из осталих односа</b>	<b>34.343</b>	<b>-13.501</b>	<b>-186.877</b>		
<b>VII-VIII</b>	<b>Нето добитак/губитак пословања које се обуставља</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
	Порески расход периода	0	-64.216	-62.114		
	Одложени порески расходи/приходи	0	17.617	18.388		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>247.131</b>	<b>175.085</b>	<b>288.733</b>	<b>-39,4%</b>	<b>70,8%</b>

		у 000 динара				
ЕД СОМБОР ЕЛЕМЕНТИ		ПЛАН 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2013.	ПРОМЕНЕ 2014 / 2013	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА
					(14.5)	(14.1)
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>2 729.382</b>	<b>2.632.896</b>	<b>4 135.866</b>	<b>-36,3%</b>	<b>96,6%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	14.161	31.004	2.597.693	-98,8%	218,9%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке пара	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	2.345.174	2.282.697	1.157.631	97,2%	97,3%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	110.913	110.703	79.762	38,8%	99,8%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	131.473	116.518	188.132	-37,4%	89,6%
I.8	Донације и субвенције	60.310	64.679	62.347	3,7%	107,2%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	42	36	36	0,0%	85,7%
	- Потрошачи и друго	60.268	64.643	62.311	3,7%	107,3%
I.9	Остали пословни приходи	64.350	27.295	52.210	-47,7%	42,4%
	Интерна реализација	0	0	0		
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.623.381</b>	<b>2.484.219</b>	<b>3.841.817</b>	<b>-35,9%</b>	<b>97,6%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	1.159.107	1.155.006	2.564.423	-55,0%	98,6%
	- Набавка електричне енергије	655.996	619.716	2.122.859	-70,8%	94,5%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	648.696	608.083	2.112.458	-71,2%	93,7%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	7.099	11.633	10.202	14,0%	163,9%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос елен.	436.183	438.941	441.784	-0,8%	100,6%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	66.828	96.349	0		144,0%
II.2	Трошкови материјала и горива	95.442	56.078	62.713	-10,6%	58,8%
	- Трошкови материјала	73.242	35.547	42.011	-15,4%	48,5%
	- Трошкови горива	22.199	20.531	20.702	-0,8%	92,5%
	- Трошкови угља	21.555	19.915	20.089	-0,8%	92,4%
	- Трошкови горива - остало	644	616	617	-0,1%	95,6%
II.3	Одржавање	183.846	168.212	119.912	40,3%	91,5%
II.4	Амортизација	357.514	358.958	351.108	1,7%	99,8%
II.5	Трошкови запослених	485.611	479.225	479.811	-0,1%	98,7%
	- Зараде	377.947	371.814	378.613	-1,8%	98,3%
	- Доприноси на зараде и ос.лич. примања на терет послодавца	77.315	78.930	74.796	5,5%	102,1%
	- Дневнице и путни трошкови	910	941	1.364	-31,0%	103,4%
	- Остали трошкови запослених	29.440	27.739	25.040	10,8%	94,2%
II.6	Осигурање	23.587	23.833	23.547	1,6%	101,5%
II.7	Резервисања	20.448	13.081	16.239	-19,4%	64,0%
II.8	Обавезе према држави	54.705	55.886	30.936	81,0%	102,3%
	- Порез на имовину	31.253	24.685	24.982	-1,2%	79,0%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	379	396	280	41,7%	104,6%
	- Заштита животне средине, накнаде	191	303	187	61,8%	159,7%
	- Грађевинско земљиште	0	0	3.084	-100,0%	0,0%
	- Таксе	22.883	30.423	2.408	1163,3%	133,0%
	- Остале обавезе према држави	0	178	4	4110,4%	0,0%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	145.124	155.741	192.927	-19,3%	107,3%
	- ПТТ услуге	13.522	11.361	31.677	-84,1%	84,0%
	- Транспортни трошкови	0	0	1	-100,0%	0,0%
	- Закупнине	0	0	0		0,0%
	- Комуналне услуге	4.465	5.961	3.949	51,0%	133,5%
	- Банкарске услуге и платни промет	2.233	1.388	19.844	-93,0%	62,2%
	- Трошкови репрезентације	0	648	745	-13,0%	0,0%
	- Трошкови чланарина	325	375	375	0,0%	115,5%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	124.580	138.007	138.337	-0,2%	109,2%
	Интерна трошкови	1.075	0	221	-100,0%	0,0%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>11.020</b>	<b>16.058</b>	<b>41.584</b>	<b>-61,4%</b>	<b>145,7%</b>
III.1	Приходи од камата	11.020	16.058	41.584	-61,4%	145,7%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	0	0		
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>843</b>	<b>582</b>	<b>666</b>	<b>-10,9%</b>	<b>108,0%</b>
IV.1	Камате	543	305	634	-51,8%	58,2%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	0	287	31	828,6%	0,0%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>13.682</b>	<b>28.436</b>	<b>6.626</b>	<b>329,2%</b>	<b>208,7%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>3.774</b>	<b>17.402</b>	<b>102.006</b>	<b>-82,9%</b>	<b>461,1%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>2.760.964</b>	<b>2.677.387</b>	<b>4.184.184</b>	<b>-36,0%</b>	<b>97,3%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.630.772</b>	<b>2.482.218</b>	<b>3.944.607</b>	<b>-37,1%</b>	<b>98,1%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>220.191</b>	<b>195.176</b>	<b>239.676</b>	<b>-18,6%</b>	<b>88,9%</b>
<b>B.1.1</b>	Распоређени припадајући део резултата Управе	-109.511	-44.795	-103.280		
<b>B.1</b>	Укупни расходи након распоређеног резултата Управе	2.640.284	2.527.008	4.047.787	-37,6%	95,7%
<b>A-B.1</b>	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>110.680</b>	<b>160.380</b>	<b>138.396</b>	<b>10,3%</b>	<b>136,9%</b>
<b>III-IV</b>	Резултат из половних односа	90.415	123.882	190.877	-35,1%	137,0%
<b>V-VI</b>	Резултат из финансијских односа	10.477	16.484	40.889	-62,2%	147,6%
<b>V-VI</b>	Резултат из осталих односа	8.788	11.034	-95.380		
<b>VII-VIII</b>	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0		
	Порески расход периода	0	-47.123	-44.694		
	Одложени порески расходи/приходи	0	15.228	15.770		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>110.680</b>	<b>118.483</b>	<b>107.472</b>	<b>10,2%</b>	<b>107,0%</b>

		у 000 динара				
ЕД РУМА ЕЛЕМЕНТИ		ПЛАН 2014	ОСТВАРЕЊЕ 2014	ОСТВАРЕЊЕ 2013	ПРОМЕНЕ 2014 / 2013	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА
		7	8	9	10 (4,5)	7 (4,1)
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>2.167.781</b>	<b>2.383.063</b>	<b>3.829.647</b>	<b>-37,4%</b>	<b>110,4%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	8.598	20.410	2.397.924	-99,1%	237,4%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд.и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	1.913.259	2.110.966	1.038.717	103,6%	110,3%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	85.263	85.310	62.777	35,9%	100,0%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	25.105	54.328	158.585	-65,3%	216,4%
I.8	Донације и субвенције	76.294	65.401	102.443	-36,2%	85,7%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	294	234	234	0,0%	79,5%
	- Потрошачи и друго	76.000	65.168	102.210	-36,2%	85,7%
I.9	Остали пословни приходи	59.253	58.647	69.100	-18,0%	95,6%
	Интерна реализација	27	0	0		0,0%
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.041.898</b>	<b>1.993.688</b>	<b>3.203.176</b>	<b>-37,8%</b>	<b>97,8%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	1.047.439	974.502	2.119.053	-54,0%	93,0%
	- Набавка електричне енергије	607.778	502.685	1.745.175	-71,2%	82,7%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	602.952	496.968	1.739.205	-71,4%	82,4%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	4.826	5.717	5.971	-4,3%	118,5%
	- Трошкови приступа и кориш.система за пренос ел.ен.	385.963	382.201	373.878	4,9%	101,6%
	- Трошкови приступа и кориш.дистрибутивног система	53.699	79.616	0		148,3%
II.2	Трошкови материјала и горива	40.652	45.518	80.219	-43,3%	112,0%
	- Трошкови материјала	22.059	27.359	81.214	-55,3%	124,0%
	- Трошкови горива	18.593	18.158	19.006	-4,5%	97,7%
	- Трошкови угља	15.153	14.877	15.352	-3,1%	98,2%
	- Трошкови горива - остало	3.440	3.281	3.654	-10,2%	95,4%
II.3	Одржавање	139.975	135.571	105.327	28,7%	98,9%
II.4	Амортизација	291.012	285.783	276.280	3,4%	101,7%
II.5	Трошкови запослених	362.669	357.412	370.986	-3,7%	98,6%
	- Зараде	280.725	285.813	299.246	-4,5%	98,3%
	- Доприноси на зараде и ос.лим. примања на терет послодавца	58.968	60.165	59.620	0,9%	102,0%
	- Дневнице и путни трошкови	242	221	158	40,0%	91,6%
	- Остали трошкови запослених	12.725	11.212	11.941	-6,1%	88,1%
II.6	Осигурање	18.339	19.022	18.291	4,0%	103,7%
II.7	Резервисања	6.681	38.607	52.459	-26,4%	579,6%
II.8	Обавезе према држави	24.493	21.371	20.097	6,3%	87,3%
	- Порез на имовину	21.070	18.588	16.849	10,3%	88,2%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	313	315	290	8,7%	100,4%
	- Заштита животне средине, накнаде	680	217	546	-60,2%	32,0%
	- Грађевинско земљиште	0	0	167	-100,0%	0,0%
	- Таксе	2.300	2.214	2.209	0,2%	98,3%
	- Остале обавезе према држави	129	36	36	0,0%	27,8%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	120.670	115.915	160.483	-27,6%	96,1%
	- ПТТ услуге	14.000	10.328	25.023	-58,7%	73,8%
	- Транспортни трошкови	0	0	0		0,0%
	- Закупнине	112	113	0		101,2%
	- Комуналне услуге	2.300	1.980	2.658	-25,5%	86,1%
	- Банкарске услуге и платни промет	3.158	1.935	18.643	-89,6%	61,3%
	- Трошкови репрезентације	0	620	631	-1,6%	0,0%
	- Трошкови чланарина	304	420	368	14,3%	137,9%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	100.797	100.519	113.160	-11,2%	99,7%
	Интерни трошкови	0	0	0		0,0%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>26.087</b>	<b>14.230</b>	<b>85.431</b>	<b>-33,3%</b>	<b>58,8%</b>
III.1	Приходи од камата	25.067	14.230	85.431	-83,3%	56,8%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	0	0		
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>37</b>	<b>0</b>	<b>81</b>	<b>-88,6%</b>	<b>0,8%</b>
IV.1	Камате	37	0	81	-99,6%	0,8%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	0	0	0		0,0%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>27.388</b>	<b>40.670</b>	<b>11.440</b>	<b>&gt;52,3%</b>	<b>149,2%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>12.236</b>	<b>27.310</b>	<b>119.903</b>	<b>-77,2%</b>	<b>&gt;23,2%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>2.220.271</b>	<b>2.448.163</b>	<b>3.922.418</b>	<b>-37,6%</b>	<b>110,3%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.064.171</b>	<b>2.021.009</b>	<b>3.323.160</b>	<b>-39,3%</b>	<b>98,4%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>166.100</b>	<b>427.163</b>	<b>609.268</b>	<b>-28,7%</b>	<b>267,2%</b>
B.1.1	Распоређени припадајући део резултата Управе	-88.342	-39.308	-85.382		
B.1	Укупни расходи након распоређеног резултата Управе	2.143.614	2.060.317	3.408.542	-38,6%	96,1%
<b>A-B.1</b>	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>76.757</b>	<b>387.848</b>	<b>513.876</b>	<b>-24,6%</b>	<b>508,3%</b>
I-III	Резултат из пословних односа	36.677	360.068	538.888	-32,9%	884,4%
III-IV	Резултат из финансијских односа	26.030	14.230	86.360	-83,3%	66,9%
V-VI	Резултат из осталих односа	15.160	13.659	-108.463		
VII-VIII	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0		
	Порески расход периода	0	-41.711	-37.669		
	Одложени порески расходи/приходи	0	13.477	13.263		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>76.757</b>	<b>389.612</b>	<b>489.668</b>	<b>26,5%</b>	<b>468,8%</b>

		у 000 динара				
ЕД СРЕМСКА МИТРОВИЦА		ПЛАН	ОСТВАРЕЊЕ	ОСТВАРЕЊЕ	ПРОМЕНЕ	РЕАЛИЗАЦИЈА
ЕЛЕМЕНТИ		2014.	2014.	2013.	2014 / 2013	ПЛАНА
		1	2	3	4 (4/3)	5 (4/5)
I	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>903.888</b>	<b>1.088.347</b>	<b>1.655.288</b>	<b>-35,4%</b>	<b>112,1%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	3.384	8.901	1.045.529	-99,1%	263,1%
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	856.380	941.909	474.156	98,6%	110,0%
I.6	Приход по основу сервисних услуга	39.697	39.920	28.540	39,9%	100,6%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	15.000	30.048	40.214	-25,3%	200,3%
I.8	Донације и субвенције	16.227	30.872	45.847	-32,7%	190,3%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	1.392	1.192	1.179	1,2%	85,7%
	- Потрошачи и друго	14.835	28.680	44.669	-33,6%	200,1%
I.9	Остали пословни приходи	22.968	17.898	21.000	-15,7%	77,0%
	Интерна реализација	0	0	0		
II	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>904.410</b>	<b>876.604</b>	<b>1.386.226</b>	<b>-37,2%</b>	<b>98,9%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	427.663	422.858	940.830	-55,1%	98,8%
	- Набавка електричне енергије	220.368	200.484	767.360	-73,9%	91,0%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	216.278	195.452	765.481	-74,5%	90,4%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	4.090	5.032	1.879	167,8%	123,0%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос ел. ен.	179.047	182.386	173.470	5,1%	101,9%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	28.248	39.988	0		141,6%
II.2	Трошкови материјала и горива	19.859	21.458	30.348	-29,3%	108,1%
	- Трошкови материјала	13.140	14.576	23.653	-38,4%	110,9%
	- Трошкови горива	6.719	6.882	6.695	2,8%	102,4%
	- Трошкови угља	6.719	6.882	6.695	2,8%	102,4%
	- Трошкови горива - остало	0	0	0		0,0%
II.3	Одржавање	68.244	61.308	31.863	92,4%	89,8%
II.4	Амортизација	127.357	125.050	123.808	1,0%	98,2%
II.5	Трошкови запослених	173.639	170.730	166.257	2,7%	98,3%
	- Зараде	139.753	136.868	133.058	2,9%	97,9%
	- Доприноси на зараде и ос. лич. примања на терет послодавца	28.803	29.218	26.508	10,2%	101,4%
	- Дневнице и путни трошкови	209	204	284	-28,4%	97,6%
	- Остали трошкови запослених	4.876	4.442	6.407	-30,7%	91,1%
II.6	Осигурање	9.245	6.965	9.299	-3,6%	97,0%
II.7	Резервисања	6.092	3.976	8.917	-55,4%	85,3%
II.8	Обавезе према држави	8.064	7.999	8.249	-3,0%	99,2%
	- Порез на имовину	7.000	6.705	6.760	-0,8%	95,8%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнада	242	242	197	22,8%	99,9%
	- Заштита животне средине, накнаде	45	12	30	-60,1%	26,4%
	- Грађевинско земљиште	0	0	502	-100,0%	0,0%
	- Таксе	777	903	760	18,8%	116,2%
	- Остале обавезе према држави	0	138	0		0,0%
II.9	Научно-истраживачки рад	0	0	0		0,0%
II.10	Остали пословни расходи	64.247	54.160	78.659	-29,3%	84,3%
	- ЛПТ услуге	5.494	4.542	13.466	-66,3%	82,7%
	- Транспортни трошкови	51	11	28	-62,1%	20,8%
	- Закупнине	0	0	0		0,0%
	- Комуналне услуге	2.301	1.728	688	151,5%	75,0%
	- Банкарске услуге и плетни промет	3.044	2.077	8.464	-75,5%	68,2%
	- Трошкови репрезентације	0	198	182	8,8%	0,0%
	- Трошкови чланарина	380	335	163	106,2%	88,2%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	52.977	45.272	53.670	-15,6%	85,5%
	Интерна трошкови	2.908	810	1.255	-35,5%	27,9%
III	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>7.943</b>	<b>8.398</b>	<b>34.626</b>	<b>-75,7%</b>	<b>105,7%</b>
III.1	Приходи од камата	7.943	8.398	34.626	-75,7%	105,7%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	0	0	0		
III.3	Остали приходи од финансирања	0	0	0		
IV	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>311</b>	<b>83</b>	<b>630</b>	<b>-86,8%</b>	<b>26,8%</b>
IV.1	Камате	311	83	630	-86,8%	26,8%
IV.2	Негативне курсне разлике	0	0	0		0,0%
IV.3	Остали расходи финансирања	0	0	0		0,0%
V	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>7.208</b>	<b>10.885</b>	<b>2.317</b>	<b>374,1%</b>	<b>152,4%</b>
VI	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>22.284</b>	<b>9.558</b>	<b>36.618</b>	<b>-73,2%</b>	<b>42,9%</b>
VII	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
VIII	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
A	<b>УКУПАН ПРИХОД</b>	<b>908.888</b>	<b>1.088.729</b>	<b>1.692.250</b>	<b>-30,7%</b>	<b>112,4%</b>
B	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>929.914</b>	<b>886.956</b>	<b>1.433.738</b>	<b>-38,1%</b>	<b>95,4%</b>
A-B	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>-38.884</b>	<b>201.773</b>	<b>258.497</b>	<b>-21,9%</b>	<b>518,8%</b>
B.1.1	Распоређени припадајући део резултата Управе	-39.990	-17.327	-38.269		
B.1	Укупни расходи након распоређеног резултата Управе	969.904	904.283	1.472.002	-38,6%	83,2%
A-B.1	<b>УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-1.096</b>	<b>184.446</b>	<b>220.228</b>	<b>-16,2%</b>	<b>-16833,3%</b>
I-III	Резултат из пословних односа	6.347	174.705	219.533	-20,4%	2752,4%
III-IV	Резултат из финансијских односа	7.633	8.315	33.996	-75,5%	108,9%
V-VI	Резултат из осталих односа	-16.077	1.426	-33.301		
VII-VIII	Нето добитак/губитак пословања које се обуставља	0	0	0		
	Порески расход периода	0	-18.619	-16.987		
	Одложени порески расходи/приходи	0	8.016	5.984		
	<b>НЕТО УКУПАН ФИНАНСИЈСКИ РЕЗУЛТАТ</b>	<b>-1.096</b>	<b>171.843</b>	<b>209.234</b>	<b>-17,9%</b>	<b>-16683,1%</b>

		у 000 динара				
УПРАВА ЕЛЕМЕНТИ		ПЛАН 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2014.	ОСТВАРЕЊЕ 2013.	ПРОМЕНЕ 2014 / 2013	РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА
		3	4	5	6(45)	7(40)
<b>I</b>	<b>ПОСЛОВНИ ПРИХОД</b>	<b>264.868</b>	<b>193.882</b>	<b>162.137</b>	<b>27,3%</b>	<b>76,1%</b>
I.1	Приход од електричне енергије	0	0	9.114	-100,0%	
I.2	Приход од угља за ТЕ	0	0	0		
I.3	Приход од угља за инд. и широку потрошњу	0	0	0		
I.4	Приход од топлотне енергије и технолошке паре	0	0	0		
I.5	Приход од приступа и коришћења дистрибутивног система	0	0	0		
I.6	Приход по основу сервисних услуга	89.729	88.984	62.529	42,3%	99,2%
I.7	Инвестиције за сопствене потребе	58.271	62.886	48.517	29,6%	111,8%
I.8	Донације и субвенције	446	522	523	-0,2%	116,9%
	- Влада РС	0	0	0		
	- Иностране	0	0	0		
	- Потрошачи и друго	446	522	523	-0,2%	116,9%
I.9	Остали пословни приходи	108.111	41.291	31.455	31,3%	38,2%
	Интерна реализација	10.899	4.647	10.789	-58,9%	42,6%
<b>II</b>	<b>ПОСЛОВНИ РАСХОДИ</b>	<b>1.742.811</b>	<b>1.492.831</b>	<b>1.603.114</b>	<b>-0,7%</b>	<b>86,7%</b>
II.1	Набавка електричне енергије	10.448	22.833	9.989	128,6%	218,5%
	- Набавка електричне енергије	10.448	21.375	9.989	114,0%	204,6%
	- Набавка електричне енергије за обављање делатности	3.715	349	9.989	-96,5%	9,4%
	- Набавка електричне енергије за сопствене потребе	6.733	21.027	0		312,3%
	- Трошкови приступа и кориш. система за пренос ел.ен.	0	1.458	0		0,0%
	- Трошкови приступа и кориш. дистрибутивног система	0	0	0		0,0%
II.2	Трошкови материјала и горива	33.956	26.838	27.659	-3,0%	79,0%
	- Трошкови материјала	24.180	18.669	18.363	1,7%	77,2%
	- Трошкови горива	9.776	8.169	9.295	-12,1%	83,6%
	- Трошкови угља	9.776	8.169	9.295	-12,1%	83,6%
	- Трошкови горива - остало	0	0	0		0,0%
II.3	Одржавање	376.582	166.541	242.988	-31,5%	44,2%
II.4	Амортизација	120.198	140.793	113.015	24,6%	117,1%
II.5	Трошкови запослених	766.435	748.501	723.168	3,5%	97,7%
	- Зараде	606.134	598.642	582.778	2,7%	98,8%
	- Доприноси на зараде и ос. лич. примања на терет послодавца	117.690	120.562	108.277	11,3%	102,4%
	- Дневнице и путни трошкови	7.860	8.105	11.294	-28,2%	103,1%
	- Остали трошкови запослених	34.752	21.193	20.819	1,8%	61,0%
II.6	Осигурање	4.871	4.974	4.000	24,3%	102,1%
II.7	Резервисања	19.754	24.896	23.358	6,6%	126,0%
II.8	Обавезе према држави	30.459	81.894	75.005	9,2%	268,9%
	- Порез на имовину	8.401	8.401	8.486	-1,0%	100,0%
	- Рента и накнада за коришћење минералних сировина	0	0	0		0,0%
	- Допринос за воду, накнаде	0	0	1	-98,5%	0,0%
	- Заштита животне средине, накнаде	0	465	0		0,0%
	- Грађевинско земљиште	0	0	42.281	-100,0%	0,0%
	- Таксе	19.320	18.945	9.656	98,2%	98,1%
	- Остале обавезе према држави	2.739	54.083	14.581	270,9%	1974,8%
II.9	Научно-истраживачки рад	37.946	49.415	7.543	555,1%	130,2%
II.10	Остали пословни расходи	342.163	226.147	276.411	-18,2%	66,1%
	- ППТ услуге	16.597	15.420	15.533	-0,7%	92,9%
	- Транспортни трошкови	0	0	5	-100,0%	0,0%
	- Закупнине	79	0	50	-100,0%	0,0%
	- Комуналне услуге	20.644	20.949	18.597	12,6%	101,5%
	- Банкарске услуге и платни промет	5.293	3.907	3.079	26,9%	73,8%
	- Трошкови репрезентације	14.274	8.705	10.903	-20,2%	61,0%
	- Трошкови чланарина	49.261	48.684	48.544	0,3%	98,6%
	- Расход по основу сервисних услуга	0	0	0		0,0%
	- Остали матер.расходи и остале услуге	236.016	128.482	179.700	-28,5%	54,4%
	Интерни трошкови	24.392	1.971	5.830	-66,2%	8,1%
<b>III</b>	<b>ПРИХОД ОД ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>1.102.486</b>	<b>1.471.372</b>	<b>1.281.414</b>	<b>17,6%</b>	<b>133,5%</b>
III.1	Приходи од камата	1.097.582	1.451.514	1.220.061	19,0%	132,2%
III.2	Приходи од позитивних курсних разлика	4.784	12.555	11.605	8,2%	262,5%
III.3	Остали приходи од финансирања	119	7.303	19.748	-63,0%	6126,5%
<b>IV</b>	<b>РАСХОДИ ФИНАНСИРАЊА</b>	<b>9.839</b>	<b>31.864</b>	<b>8.684</b>	<b>232,5%</b>	<b>323,8%</b>
IV.1	Камате	1.497	9.478	1.063	791,6%	633,2%
IV.2	Негативне курсне разлике	7.959	17.199	6.739	155,2%	216,1%
IV.3	Остали расходи финансирања	384	5.188	1.781	191,2%	1351,6%
<b>V</b>	<b>ОСТАЛИ ПРИХОДИ</b>	<b>1.757</b>	<b>526.763</b>	<b>6.062</b>	<b>8589,4%</b>	<b>29980,6%</b>
<b>VI</b>	<b>ОСТАЛИ РАСХОДИ</b>	<b>472.271</b>	<b>1.937.448</b>	<b>737.662</b>	<b>40,6%</b>	<b>219,7%</b>
<b>VII</b>	<b>ДОБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>VIII</b>	<b>ГУБИТАК ПОСЛОВАЊА КОЈЕ СЕ ОБУСТАВЉА</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>		
<b>A</b>	<b>УКУПНИ ПРИХОД</b>	<b>1.369.698</b>	<b>2.196.465</b>	<b>1.420.402</b>	<b>94,6%</b>	<b>166,4%</b>
<b>B</b>	<b>УКУПНИ РАСХОДИ</b>	<b>2.248.313</b>	<b>2.684.081</b>	<b>2.265.190</b>	<b>13,6%</b>	<b>114,0%</b>
<b>A-B</b>	<b>РАЗЛИКА ПРИХОДА И РАСХОДА</b>	<b>-879.616</b>	<b>-367.616</b>	<b>-835.788</b>	<b>-66,0%</b>	<b>41,8%</b>



Ограничени издаци

у 000 дин.

ОГРАНИЧЕНИ ИЗДАЦИ	Спонзорство, донаторство, хуманитарне и спортске активности			Реклама и пропаганда			Репрезентација			Накнаде члановима скупштине		
	План 2014.	2014.	Реализација Плана	План 2014.	2014.	Реализација Плана	План 2014.	2014.	Реализација Плана	План 2014.	2014.	Реализација Плана
Нови Сад		0			335			1.041			0	
Суботица		535			0			644			0	
Зрењанин		0			0			255			0	
Панчево		0			98			660			0	
Сомбор		0			0			648			0	
Рума		0			0			620			0	
Сремска Митровица		0			0			198			0	
<b>Укупно ЕД</b>		<b>535</b>			<b>433</b>			<b>4.066</b>			<b>0</b>	
Управа	14.051	13.305	94,7%	6.378	2.136	33,5%	14.274	8.705	61,0%	2.583	2.611	101,1%
<b>Укупно ЕВ</b>	<b>14.051</b>	<b>13.840</b>	<b>98,5%</b>	<b>6.378</b>	<b>2.569</b>	<b>40,3%</b>	<b>14.274</b>	<b>12.771</b>	<b>89,5%</b>	<b>2.583</b>	<b>2.611</b>	<b>101,1%</b>

Трошкови одржавања

у 000 динара

ТРОШКОВИ ОДРЖАВАЊА	НС	СУ	ЗР	ПА	СО	РУ	СМ	Управа	УКУПНО
<b>I. РЕДОВНО ОДРЖАВАЊЕ</b>									
01 ТС 110/Х кV	72.095	23.381	12.903	25.092	21.107	12.204	7.725	404	174.892
02 ТС 35/Х кV	25.819	9.057	16.387	8.081	0	325	318	0	59.788
03 ДВ надземни 35 кV	1.832	1.054	4.211	7.137	0	142	43	0	14.420
04 ДВ подземни 35 кV	1.002	905	221	308	0	242	0	0	2.876
05 ТС 20/0,4 кV и РП 20/0,4 кV	7.435	12.320	22.381	27.907	11.257	19.433	15.238	0	118.949
06 ДВ надземни 20 кV	17.808	38.338	4.828	18.534	15.451	10.824	564	0	108.446
07 ДВ подземни 20 кV	10.895	17.983	537	5.948	4.415	14.004	541	0	54.123
08 ТС 10/0,4 кV и РП 10кV	7.138	2.363	5.980	7.407	0	7.858	1.468	0	32.234
09 ДВ надземни 10 кV	2.810	8.875	3.889	5.688	0	1.113	1.014	0	21.388
10 ДВ подземни 10 кV	1.313	39	188	182	0	38	64	0	1.821
11 Мешовити вод 20(10)+ 0,4 кV	4.081	18	50.388	28.734	0	7.740	1.144	0	92.065
12 НН надземна мрежа 0,4 кV	80.891	34.015	22.335	43.085	28.227	23.870	15.543	0	247.747
13 НН подземна мрежа 0,4 кV	4.313	4.971	3.167	4.338	1.163	1.837	298	0	20.093
14 Мерно место и мерни уређаји	29.134	28.527	29.883	14.384	17.802	5.204	8.967	0	128.870
15 Кућни прикључци	8.278	0	9.489	2.484	64	2.505	15	0	22.815
16 Остале ЕЕ опрема и уређаји	10.152	14.773	1.535	1.041	398	3.689	1.280	5.097	37.943
<b>ЕЕО објекти и опрема</b>	<b>284.877</b>	<b>182.619</b>	<b>188.348</b>	<b>200.307</b>	<b>98.882</b>	<b>110.896</b>	<b>82.188</b>	<b>6.602</b>	<b>1.134.320</b>
17 Телекомуникације	813	0	720	648	371	0	0	1.350	3.701
18 Информатичка опрема	3.882	3.288	3.208	4.277	4.475	2.575	1.199	45.474	68.157
19 Пословне зграде	75.109	21.898	1.885	14.209	4.411	3.641	1.884	98.149	220.795
20 Остала неенерг. опрема и уређаји	3.178	0	229	473	325	10	588	3.368	8.178
<b>НЕЕО објекти и опрема</b>	<b>82.880</b>	<b>24.887</b>	<b>5.880</b>	<b>18.606</b>	<b>8.582</b>	<b>8.226</b>	<b>3.679</b>	<b>148.340</b>	<b>300.830</b>
<b>Укупно:</b>	<b>367.167</b>	<b>217.688</b>	<b>194.199</b>	<b>218.913</b>	<b>109.464</b>	<b>117.122</b>	<b>85.868</b>	<b>183.942</b>	<b>1.438.180</b>
<b>II. ИНВЕСТ. ОДРЖАВАЊЕ</b>									
21 ТС 110/Х кV и РП 110кV	0	3.818	9	0	1.538	121	0	0	5.585
22 ТС 35/Х кV и РП 35кV	0	0	0	0	0	81	0	0	81
23 ДВ надземни 35 кV	0	0	0	0	0	0	0	0	0
24 ДВ подземни 35 кV	0	0	0	0	0	0	0	0	0
25 ТС 20/0,4 кV и РП 20/0,4 кV	0	1.303	254	5	1.198	2.183	0	0	4.821
26 ДВ надземни 20 кV	0	4.825	0	0	28.837	3.743	0	0	37.204
27 ДВ подземни 20 кV	0	0	0	8	13.077	2.279	1.349	0	18.711
28 ТС 10/0,4 кV и РП 10кV	0	0	46	0	0	0	0	0	46
29 ДВ надземни 10 кV	0	9	0	0	0	0	0	0	9
30 ДВ подземни 10 кV	0	0	0	0	0	0	0	0	0
31 Мешовити водови 20(10)кV + 0,4 кV	0	0	0	0	0	1.282	0	0	1.282
32 НН надземна мрежа 0,4 кV	0	1.068	0	475	5.301	1.880	0	0	8.491
33 НН подземна мрежа 0,4 кV	0	0	0	0	0	3	0	0	3
34 Остала ЕЕ опрема и уређаји	0	0	0	0	0	583	0	0	583
<b>ЕЕО објекти и опрема</b>	<b>0</b>	<b>10.911</b>	<b>309</b>	<b>485</b>	<b>80.841</b>	<b>11.281</b>	<b>1.349</b>	<b>0</b>	<b>74.888</b>
35 Телекомуникације	0	0	0	0	0	0	0	0	0
36 Информатичка опрема	0	0	0	0	0	0	0	882	882
37 Пословне зграде	0	0	0	0	0	0	0	0	0
38 Остала неенерг. опрема	0	0	0	0	0	0	0	0	0
<b>НЕЕО објекти и опрема</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>0</b>	<b>882</b>	<b>882</b>
<b>Укупно:</b>	<b>0</b>	<b>10.911</b>	<b>309</b>	<b>488</b>	<b>80.841</b>	<b>11.281</b>	<b>1.349</b>	<b>882</b>	<b>78.778</b>
95 Енергетска возила	24.103	19.528	13.425	8.288	8.085	7.000	3.982	3.802	89.220
96 Неенергетска возила	2.830	1.503	1.169	121	122	158	99	8.005	14.007
<b>СВЕГА:</b>	<b>394.030</b>	<b>249.626</b>	<b>209.102</b>	<b>229.805</b>	<b>168.212</b>	<b>138.571</b>	<b>81.308</b>	<b>168.541</b>	<b>1.614.158</b>

■ Извршење плана ревизије и ремонта

РЕАЛИЗАЦИЈА ПЛАНА РЕВИЗИЈА И РЕМОНАТА  
У Електровојводини  
за период 01.01. - 31.12.2014. године

Редни број	Напонски ниво	Објекти	РЕВИЗИЈЕ								Укупно
			Нови Сад	Суботица	Панчево	Зрењанин	Сомбор	Рума	С. Митровица		
1	110 kV	ТС 110/35 kV	100	100	100	100					100,00
		ТС 110/20 kV	100	100	100	100					100,00
2	35 kV	Водови	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100		100	100	100,00
		ТС 35/20 kV	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100		100	100	100,00
3	20 kV	Водови	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100	100	100	100	100,00
		ТС 20/0.4 kV	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100	100	100	100	100,00
4	10 kV	Водови	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100		100	100	100,00
		ТС 10/0.4 kV	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
5	0.4 kV	Водови	Надземни	100	67	100	100		100	100	93,38
			Подземни	100	65	100	100	100	100	100	95,71

Редни број	Напонски ниво	Објекти	РЕМОНТИ								Укупно
			Нови Сад	Суботица	Панчево	Зрењанин	Сомбор	Рума	С. Митровица		
1	110 kV	ТС 110/35 kV	100	100	100	100			100	100	100,00
		ТС 110/20 kV	100	100	100	100	100		100	100	100,00
2	35 kV	Водови	Надземни	100	100	90	100		100	100	97,77
			Подземни	100	100	80	100		100	100	96,67
		ТС 35/20 kV	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
			Подземни	100	100	100	100		100	100	100,00
3	20 kV	Водови	Надземни	100	100	90	100		100	100	98,64
			Подземни	100	100	67	100	100	100	100	95,66
		ТС 20/0.4 kV	Надземни	100	100	100	100		100	100	100,00
4	10 kV	Водови	Надземни	100	100	80	100		100	100	92,93
			Подземни	100	100	85	100		100	100	92,93
		ТС 10/0.4 kV	Надземни	100	100	98	100		100	100	99,43
5	0.4 kV	Водови	Надземни	100	67	80	100		94	100	89,23
			Подземни	100	65	75	100	78	100	100	87,82

за период 01.01. - 31.12.2014. године

Редни број	Напонски ниво	Објекти	Извршење плана на годишњем нивоу
1.	110 kV	Водови	0%
		Трафо станице	100%
2.	35 kV	Водови	98%
		Трафо станице	100%
3.	10 (20) kV	Водови	97%
		Трафо станице	100%
4.	0,4 kV	Водови	89%
5.	Остало	Набавка опреме и материјала за ремонт	115%

У Новом Саду,  
дана 06.04.2015. године

Законски заступник  
Мр Богдан Лабан