

СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Број 172 год. LXVI | 31 декември 2010, петок

Цената на овој број е 210 денари.

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
3763. Уредба за изменување на Уредбата за начинот и постапката на отуѓување, давање под долготраен закуп и краткотраен закуп, на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, со јавно наддавање, по пат на прибирање на понуди и со непосредна спогодба, висината на трошоците на постапката за отуѓувањето и давањето под закуп, како и висината на цената на земјиштето и на закупнината	3	3766. Одлука за започнување постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Штип	8
3764. Одлука за започнување постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Скопје	6	3767. Одлука за давање согласност на Одлуката за утврдување на продажни цени на станови наменети за продажба...	9
3765. Одлука за започнување постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Тетово	7	3768. Одлука за доделување на концесија за детални геолошки истражувања на минерална сировина – варовник на ДПГТТУ „ЕВА-АГ“ ДОО експорт-импорт с. Орашје - Вратница на локалитетот „с. Вратница“, општина Јегуновце.....	9
		3769. Одлука за давање согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Министерството за правда.....	9

	Стр.		Стр.
3770. Одлука за формирање на Меѓуре- сорска група за воспоставување на административен регистер на насе- ление.....	9	3777. Одлука за задолжување на Јавното претпријатие за стопанисување со станбен и деловен простор на Репуб- лика Македонија кај Стопанска банка АД Скопје и Комерцијална банка АД Скопје.....	12
3771. Одлука за престанок на важење на концесијата за експлоатација на ми- нерална суровина – термоминерална вода на локалитетот кај село Провце, Кумановска Бања, во атарот на оп- штина Куманово.....	10	3778. Одлука за донесување на енергетскиот биланс на Република Македонија за 2011 година.....	13
3772. Одлука за престанок и за давање на трајно користење на движни ствари на Здружението на граѓани – Хумани- тарна организација „Милосрдие“.....	10	3779. Одлука за едностран раскин на Дого- ворот за концесија за експлоатација на минералната суровина – минерал- на вода на локалноста Катлановска Бања, општина Петровец	39
3773. Одлука за продажба на недвижна ствар.....	11	3780. Решение за разрешување и именува- ње член на Управниот одбор на ЈП за извршување на водостопански дејно- сти ХС „Злетовица“ - Пробиштип.....	39
3774. Одлука за доделување на концесија за експлоатација на минерална суро- вина – песок на ДПТУ „Еуро Мим“ ДООЕЛ увоз-извоз с.Студеничани на локалитетот „с.Моране“, општина Сту- деничани.....	11	3781. Програма за изменување на Програ- мата за инвестиционо одржување на резиденцијалните и репрезентативните објекти и службени простории на ор- ганите на Државната управа во 2010 година.....	39
3775. Одлука за продажба на недвижна ствар.....	12	3782. Деловник за изменување на Деловни- кот за работа на Владата на Републи- ка Македонија.....	40
3776. Одлука за престанок и за давање на трајно користење движни ствари на Министерството за внатрешни работи	12	Огласен дел	1-56

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА**3763.**

Врз основа на член 14, став 4 од Законот за градежно земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр. 82/2008, 143/2008 и 56/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

УРЕДБА

ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА УРЕДБАТА ЗА НАЧИНОТ И ПОСТАПКАТА НА ОТУГУВАЊЕ, ДАВАЊЕ ПОД ДОЛГОТРАЕН ЗАКУП И КРАТКОТРАЕН ЗАКУП, НА ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, СО ЈАВНО НАДДАВАЊЕ, ПО ПАТ НА ПРИБИРАЊЕ НА ПОНУДИ И СО НЕПОСРЕДНА СПОГОДБА, ВИСИНАТА НА ТРОШОЦИТЕ НА ПОСТАПКАТА ЗА ОТУГУВАЊЕТО И ДАВАЊЕТО ПОД ЗАКУП, КАКО И ВИСИНАТА НА ЦЕНАТА НА ЗЕМЈИШТЕТО И НА ЗАКУПНИНАТА

Член 1

Во Уредбата за начинот и постапката на отуѓување, давање под долготраен закуп и краткотраен закуп, на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, со јавно наддавање, по пат на прибирање на понуди и со непосредна спогодба, висината на трошоците на постапката за отуѓувањето и давањето под закуп, како и висината на цената на земјиштето и на закупнината („Службен весник на Република Македонија“ бр. 147/2008, 71/2009, 146/2009, 162/2009, 113/2010, 125/2010 и 148/2010), Табеларниот преглед од Прилог 1 („Службен весник на Република Македонија“ бр. 148/2010), се заменува со нов Табеларен преглед кој е составен дел на оваа уредба.

Член 2

Започнатите постапки за отуѓување и давање под долготраен закуп на градежно земјиште сопственост на Република Македонија до денот на влегување во сила на оваа уредба, ќе се завршат согласно Уредбата за начинот и постапката на отуѓување, давање под долготраен закуп и краткотраен закуп, на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, со јавно наддавање, по пат на прибирање на понуди и со непосредна спогодба, висината на трошоците на постапката за отуѓувањето и давањето под закуп, како и висината на цената на земјиштето и на закупнината („Службен весник на Република Македонија“ бр. 147/2008, 71/2009, 146/2009, 162/2009, 113/2010, 125/2010 и 148/2010).

Член 3

Оваа уредба влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-8070/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

ПРЕДЛОГ ТАБЕЛАРЕН ПРЕГЛЕД

ПРИЛОГ 1

ТАБЕЛАРЕН ПРЕГЛЕД НА МИНИМАЛНИ ПОЧЕТНИ ЦЕНИ ПО КОИ СЕ ОТПУВА ГРАДЕЖНО ЗЕМЛИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ПО ПАТ НА ЈАВНО НАДДАВАЊЕ

Редон	ЗОНА Централно подрачје										ЗОНА Вонцентрално подрачје										ЗОНА Населено и воннаселено место																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	Подзони										Подзони										Подзони																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	Подзони										Подзони										Подзони																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																			
	А	Б	В	Г	Д	Е	Ж	Индивидуално домување	Колективно домување	Комерцијални и деловни објекти	Хотели	Стански и производни објекти, пазари	Објекти за јавна намена, дипломатско конзуларни и претставништва и верски објекти	Објекти за спорт и рекреација	Инфраструктурни објекти и водови	Индивидуално домување	Колективно домување	Комерцијални и деловни објекти	Хотели	Стански и производни објекти, пазари	Објекти за јавна намена, дипломатско конзуларни и претставништва и верски објекти	Објекти за спорт и рекреација	Инфраструктурни објекти и водови	Индивидуално домување	Колективно домување	Комерцијални и деловни објекти	Хотели	Стански и производни објекти, пазари	Објекти за јавна намена, дипломатско конзуларни и претставништва и верски објекти	Објекти за спорт и рекреација	Инфраструктурни објекти и водови																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																																									
Редон I	1 Карпош	5.000,00	9.000,00	13.200,00	61,00	61,00	3.600,00	4.400,00	7.800,00	4.400,00	4.400,00	8.000,00	12.000,00	61,00	61,00	3.000,00	3.800,00	6.400,00	3.800,00	7.200,00	10.800,00	61,00	61,00	2.800,00	3.200,00	5.200,00	5.200,00	2.200,00	4.000,00	6.000,00	10.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00	6.000,00	12.000,00	6.000,00

3764.

Врз основа член 89 став 1 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство („Службен весник на Република Македонија“ бр.7/2008, 139/2008, 64/2009 и 52/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ЗАПОЧНУВАЊЕ ПОСТАПКА ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ НА ДОГОВОР ЗА ЈАВНО ПРИВАТНО ПАРТНЕРСТВО ЗА ИЗГРАДБА НА НОВ СТУДЕНТСКИ ДОМ НА ЛОКАЦИЈА ВО СКОПЈЕ

Член 1

Со започнување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Скопје, се обезбедуваат услови за подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување и зголемување на постојните капацитети за сместување на студентите во Скопје. Со изградбата на новиот студентски дом ќе се понудат повисоки стандарди на живеење на студентите, со што студентите ќе добијат удобни услови за живот и учење, по прифатлива цена.

Член 2

Целта на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Скопје, е финансирање, проектирање, изградба и опремување на студентскиот дом преку директна инвестиција од страна на приватен партнер, кој ќе го одржува и управува студентскиот дом, со што ќе се обезбеди подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување. Со овој модел на јавно приватно партнерство, приватниот партнер ќе биде одговорен за финансирање на дизајнот, изградбата, целосното опремување и одржување на студентскиот дом, со кој ќе менаџира одреден период, а јавниот партнер ќе има одговорност да му исплаќа на приватниот партнер претходно утврдени месечни рати.

Член 3

Предмет на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е финансирање, проектирање, изградба, опремување, одржување и управување со студентскиот дом, кој ќе биде изграден на земјиште во сопственост на Република Македонија, кое се наоѓа во склоп на кампусот на Универзитетот „Св.Кирил и Методиј“ во Скопје, на К.П. бр. 8732 и К.П. бр. 8733, ул. „Крсте Мисирков“ б.б, Катастарска Општина Центар 1.

Член 4

Времетраењето на договорот за јавно приватно партнерство е 35 години.

Член 5

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе се спроведе со отворен повик согласно член 32 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство, во кој сите заинтересирани лица кои подигнале тендерска документација можат да поднесат понуди за склучување на договор за јавно приватно партнерство. Минималниот број на способни понудувачи треба да биде најмалку еден.

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе ја спроведе Комисијата за спроведување на постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство формирана од страна на министерот за образование и наука, која ќе ја подготви тендерската документација најдоцна до 15 февруари 2011 година.

Веднаш по одобрувањето на тендерската документација од страна на министерот за образование и наука, Комисијата ќе го објави огласот за доделување на договор за јавно приватно партнерство во „Службен весник на Република Македонија“ и во едно домашно и меѓународно гласило.

Член 6

Условите за доделување на договорот за јавно приватно партнерство ќе бидат утврдени во содржината на тендерската документација согласно член 39 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство.

Член 7

Доколку за најповолен понудувач е избрано правно лице или конзорциум, тоа правно лице или конзорциум треба да основа правно лице со седиште во Република Македонија, кое како приватен партнер ќе го склучи договорот за јавно приватно партнерство со јавниот партнер.

Член 8

Рокот за поднесување на понудите не може да биде пократок од 52 дена од денот на испраќањето на повикот за објавување на оглас за доделување на договор за јавно приватно партнерство.

Член 9

Рокот за спроведување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е до 30 јуни 2011 година.

Владата на Република Македонија, со оваа одлука го овластува министерот за образование и наука во име на Владата на Република Македонија да го склучи договорот за јавно приватно партнерство.

Член 10

Начинот на плаќање на надоместокот ќе биде на квартално ниво, а висината на надоместокот за 1500 студенти ќе се пресметува врз основа на цената за сместување по студент утврдена од страна на понудувачот во доставената понуда.

Понудената цена по студент ќе биде индексирани на годишно ниво со порастот на животните трошоци во земјата за целиот период на управување и одржување на студентскиот дом од страна на приватниот партнер.

Член 11

Висината на надоместокот за издавање на тендерската документација ќе изнесува 500 (петстотини) евра во денарска противвредност по среден курс на НБРМ на денот на издавањето на тендерската документација.

Член 12

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-6247/1
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3765.

Врз основа член 89 став 1 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство („Службен весник на Република Македонија“ бр. 7/2008, 139/2008, 64/2009 и 52/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ЗАПОЧНУВАЊЕ ПОСТАПКА ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ НА ДОГОВОР ЗА ЈАВНО ПРИВАТНО ПАРТНЕРСТВО ЗА ИЗГРАДБА НА НОВ СТУДЕНТСКИ ДОМ НА ЛОКАЦИЈА ВО ТЕТОВО

Член 1

Со започнување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Тетово, се обезбедуваат услови за подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување и зголемување на постојните капацитети за сместување на студентите во Тетово. Со изградбата на новиот студентски дом ќе се понудат повисоки стандарди на живеење на студентите, со што студентите ќе добијат удобни услови за живот и учење, по прифатлива цена.

Член 2

Целта на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Тетово, е финансирање, проектирање, изградба и опремување на студентскиот дом преку директна инвестиција од страна на приватен партнер, кој ќе го одржува и управува студентскиот дом, со што ќе се обезбеди подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување. Со овој модел на јавно приватно партнерство, приватниот партнер ќе биде одговорен за финансирање на дизајнот, изградбата, целосното опремување и одржување на студентскиот дом, со кој ќе менаџира одреден период, а јавниот партнер ќе има одговорност да му исплаќа на приватниот партнер претходно утврдени месечни рати.

Член 3

Предмет на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е финансирање, проектирање, изградба, опремување, одржување и управување со студентскиот дом, кој ќе биде изграден на земјиште во сопственост на Република Македонија, лоцирано во близина на Државниот Универзитет во Тетово, на К.П.бр. 5552/1 и дел од К.П.бр.5581/2, Катастарска Општина Тетово 2.

Член 4

Времетраењето на договорот за јавно приватно партнерство е 35 години.

Член 5

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе се спроведе со отворен повик согласно член 32 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство, во кој сите заинтересирани лица кои подигнале тендерска документација можат да поднесат понуди за склучување на договор за јавно приватно партнерство. Минималниот број на способни понудувачи треба да биде најмалку еден.

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе ја спроведе Комисијата за спроведување на постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство формирана од страна на министерот за образование и наука, која ќе ја подготви тендерската документација најдоцна до 15 февруари 2011 година.

Веднаш по одобрувањето на тендерската документација од страна на министерот за образование и наука, Комисијата ќе го објави огласот за доделување на договор за јавно приватно партнерство во „Службен весник на Република Македонија“ и во едно домашно и меѓународно гласило.

Член 6

Условите за доделување на договорот за јавно приватно партнерство ќе бидат утврдени во содржината на тендерската документација согласно член 39 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство.

Член 7

Доколку за најповолен понудувач е избрано правно лице или конзорциум, тоа правно лице или конзорциум треба да основа правно лице со седиште во Република Македонија, кое како приватен партнер ќе го склучи договорот за јавно приватно партнерство со јавниот партнер.

Член 8

Рокот за поднесување на понудите не може да биде пократок од 52 дена од денот на испраќањето на повикот за објавување на оглас за доделување на договор за јавно приватно партнерство.

Член 9

Рокот за спроведување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е до 30 јуни 2011 година.

Владата на Република Македонија, со оваа одлука го овластува министерот за образование и наука во име на Владата на Република Македонија да го склучи договорот за јавно приватно партнерство.

Член 10

Начинот на плаќање на надоместокот ќе биде на квартално ниво, а висината на надоместокот за 500 студенти ќе се пресметува врз основа на цената за сместување по студент утврдена од страна на понудувачот во доставената понуда.

Понудената цена по студент ќе биде индексирани на годишно ниво со порастот на животните трошоци во земјата за целиот период на управување и одржување на студентскиот дом од страна на приватниот партнер.

Член 11

Висината на надоместокот за издавање на тендерската документација ќе изнесува 500 (петстотини) евра во денарска противвредност по среден курс на НБРМ на денот на издавањето на тендерската документација.

Член 12

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-6247/2
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3766.

Врз основа член 89 став 1 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство („Службен весник на Република Македонија“ бр.7/2008, 139/2008, 64/2009 и 52/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ЗАПОЧНУВАЊЕ ПОСТАПКА ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ НА ДОГОВОР ЗА ЈАВНО ПРИВАТНО ПАРТНЕРСТВО ЗА ИЗГРАДБА НА НОВ СТУДЕНТСКИ ДОМ НА ЛОКАЦИЈА ВО ШТИП

Член 1

Со започнување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Штип, се обезбедуваат услови за подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување и зголемување на постојните капацитети за сместување на студентите во Штип. Со изградбата на новиот студентски дом ќе се понудат повисоки стандарди на живеење на студентите, со што студентите ќе добијат удобни услови за живот и учење, по прифатлива цена.

Член 2

Целта на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство за изградба на нов студентски дом на локација во Штип, е финансирање, проектирање, изградба и опремување на студентскиот дом преку директна инвестиција од страна на приватен партнер, кој ќе го одржува и управува студентскиот дом, со што ќе се обезбеди подобрување на стандардите на студентското живеење преку модерно студентско сместување. Со овој модел на јавно приватно партнерство, приватниот партнер ќе биде одговорен за финансирање на дизајнот, изградбата, целосното опремување и одржување на студентскиот дом, со кој ќе менаџира одреден период, а јавниот партнер ќе има одговорност да му исплаќа на приватниот партнер претходно утврдени месечни рати.

Член 3

Предмет на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е финансирање, проектирање, изградба, опремување, одржување и управување со студентскиот дом, кој ќе биде изграден на земјиште во сопственост на Република Македонија, лоцирано во близина на Државниот Универзитет „Гоце Делчев“ во Штип, на К.П.бр.3002, Катастарска Општина Штип.

Член 4

Времетраењето на договорот за јавно приватно партнерство е 35 години.

Член 5

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе се спроведе со отворен повик согласно член 32 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство, во кој сите заинтересирани лица кои подигнале тендерска документација можат да поднесат понуди за склучување на договор за јавно приватно партнерство. Минималниот број на способни понудувачи треба да биде најмалку еден.

Постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство ќе ја спроведе Комисијата за спроведување на постапка за доделување на договор за јавно приватно партнерство формирана од страна на министерот за образование и наука, која ќе ја подготви тендерската документација најдоцна до 15 февруари 2011 година.

Веднаш по одобрувањето на тендерската документација од страна на министерот за образование и наука, Комисијата ќе го објави огласот за доделување на договор за јавно приватно партнерство во „Службен весник на Република Македонија“ и во едно домашно и меѓународно гласило.

Член 6

Условите за доделување на договорот за јавно приватно партнерство ќе бидат утврдени во содржината на тендерската документација согласно член 39 од Законот за концесии и други видови јавно приватно партнерство.

Член 7

Доколку за најповолен понудувач е избрано правно лице или конзорциум, тоа правно лице или конзорциум треба да основа правно лице со седиште во Република Македонија, кое како приватен партнер ќе го склучи договорот за јавно приватно партнерство со јавниот партнер.

Член 8

Рокот за поднесување на понудите не може да биде пократок од 52 дена од денот на испраќањето на повикот за објавување на оглас за доделување на договор за јавно приватно партнерство.

Член 9

Рокот за спроведување на постапката за доделување на договор за јавно приватно партнерство е до 30 јуни 2011 година.

Владата на Република Македонија, со оваа одлука го овластува министерот за образование и наука во име на Владата на Република Македонија да го склучи договорот за јавно приватно партнерство.

Член 10

Начинот на плаќање на надоместокот ќе биде на квартално ниво, а висината на надоместокот за 500 студенти ќе се пресметува врз основа на цената за сместување по студент утврдена од страна на понудувачот во доставената понуда.

Понудената цена по студент ќе биде индексирана на годишно ниво со порастот на животните трошоци во земјата за целиот период на управување и одржување на студентскиот дом од страна на приватниот партнер.

Член 11

Висината на надоместокот за издавање на тендерската документација ќе изнесува 500 (петстотини) евра во денарска противвредност по среден курс на НБРМ на денот на издавањето на тендерската документација.

Член 12

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-6247/3
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3767.

Врз основа на член 11, точка 5 од Законот за јавни-те претпријатија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 38/1996, 6/2002, 40/2003, 49/2006, 22/2007, 83/2009 и 97/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ОДЛУКАТА ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ПРОДАЖНИ ЦЕНИ НА СТАНОВИ НАМЕНЕТИ ЗА ПРОДАЖБА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Одлуката за утврдување на продажни цени на станови наменети за продажба, донесена од Управниот одбор на Јавното претпријатие за стопанисување со станбен и деловен простор на Република Македонија, под број 02-18270/5-2 од 25.10.2010 година.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-6689/1
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3768.

Врз основа на член 10 став 2 од Законот за минерални сировини („Службен весник на Република Македонија“ бр. 24/2007, 88/2008, 52/2009 и 6/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ НА КОНЦЕСИЈА ЗА ДЕТАЛНИ ГЕОЛОШКИ ИСТРАЖУВАЊА НА МИНЕРАЛНА СУРОВИНА – ВАРОВНИК НА ДПГТТУ „ЕВА-АГ“ ДОО ЕКСПОРТ-ИМПОРТ С. ОРАШЈЕ-ВРАТНИЦА НА ЛОКАЛИТЕТОТ „С. ВРАТНИЦА“, ОПШТИНА ЈЕГУНОВЦЕ

1. На ДПГТТУ „ЕВА-АГ“ ДОО експорт-импорт с. Орашје-Вратница му се доделува концесија за вршење на детални геолошки истражувања на минерална сировина – варовник на локалитетот „с. Вратница“, општина Јегуновце.

2. Површината на истражниот простор на концесијата од точка 1 на оваа одлука изнесува $P=0,11 \text{ km}^2$ и е определена со координатни точки меѓусебно поврзани, кои се дадени во следната табела:

Точка	Координата	Координата
	X	Y
T-1	4.667.108,00	7.511.774,00
T-2	4.667.189,00	7.511.647,00
T-3	4.667.221,00	7.511.258,00
T-4	4.667.071,00	7.511.227,00
T-5	4.666.811,00	7.511.604,00
T-6	4.667.034,00	7.511.610,00

3. Концесијата за детални геолошки истражувања од точка 1 на оваа одлука се доделува за период од две години.

4. Целта на вршењето на деталните геолошки истражувања е откривање на нови наоѓалишта на минерални сировини и утврдување на рудните резерви на минералната сировина – варовник на локалитетот „с. Вратница“, општина Јегуновце.

5. Надоместокот за доделената концесија за детални геолошки истражувања во износ од 7.001.000,00 денари субјектот од точка 1 од оваа одлука е должен да го плати во рок од седум дена пред склучување на Договорот за концесија.

6. Рокот за поднесување на Извештај/Елаборат за извршените детални геолошки истражувања на минералните сировини е 120 дена по истекот на концесијата или по завршување на деталните геолошки истражувања.

7. Како почеток на концесијата ќе се смета денот на потпишување на Договорот за концесија.

8. Надзор над спроведувањето над концесијата ќе врши Министерството за економија.

9. Во име на Владата на Република Македонија, Договорот за концесија ќе го потпише министерот за економија.

10. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-6845/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

3769.

Врз основа на член 52 од Законот за управување со конфискуван имот, имотна корист и одземени предмети во кривична и прекршочна постапка („Службен весник на Република Македонија“ бр. 98/2008 и 145/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕНИ ПРЕДМЕТИ СО ПРАВОСИЛНА ОДЛУКА НА МИНИСТЕРСТВОТО ЗА ПРАВДА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Решението за отстапување на одземени предмети со правосилна одлука, на Министерството за правда бр. 07-2364/2 од 2.12.2010 година.

Член 2

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7422/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

3770.

Врз основа на член 36 став 3 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 59/2000, 12/2003, 55/2005, 37/2006, 115/2007, 19/2008, 82/2008 и 10/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ФОРМИРАЊЕ НА МЕГУРЕСОРСКА ГРУПА ЗА ВОСПОСТАВУВАЊЕ НА АДМИНИСТРАТИВЕН РЕГИСТЕР НА НАСЕЛЕНИЕ

Член 1

Со оваа одлука се формира Меѓуресурска група за воспоставување на административен регистар на население (во натамошниот текст: Меѓуресурската група).

Член 2

Со Меѓуресорската група ќе раководи претставник од Владата на Република Македонија.

Член 3

Меѓуресорската група ќе биде составена со претставници од: Министерството за внатрешни работи, Министерството за информатичко општество, Министерството за правда-Управа за водење на матичните книги, Државниот завод за статистика, Централниот регистар на Република Македонија, Дирекцијата за заштита на личните податоци, Министерството за труд и социјална политика, Министерството за надворешни работи и Агенцијата за иселеништво.

Член 4

Членовите на Меѓуресорската група ќе бидат именувани со решение од Владата на Република Македонија.

Член 5

Меѓуресорската група ќе има за задача да ги изврши следниве активности:

- анализа на досега преземените активности од страна на надлежните субјекти за предметното прашање,
- предлагање на надлежна институција која ќе го води административниот регистар на населението;
- сеопфатна анализа на позитивната законска регулатива во корелација со компаративните искуства на земји членки во ЕУ заради изнаоѓање на најцелесходно решение при дефинирањето на правната рамка за предметното прашање и
- изготвување на предлог правна рамка, со цел создавање на формално-правни претпоставки за практична имплементација на утврденото решение.

Член 6

Меѓуресорската група во рок од еден месец од извршувањето на активностите утврдени во членот 5 на оваа одлука ја информира Владата на Република Македонија.

Член 7

Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7510/1
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3771.

Врз основа на член 36 став 3 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија бр. 59/2000, 12/2003, 55/2005, 37/2006, 115/2007, 19/2008, 82/2008 и 10/2010), а во врска со член 35 став 1 точка 4 од Законот за минералните сировини („Службен весник на Република Македонија бр. 24/2007, 88/2008, 52/2009, 6/2010 и 158/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНОК НА ВАЖЕЊЕ НА КОНЦЕСИЈАТА ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЈА НА МИНЕРАЛНА СУРОВИНА – ТЕРМОМИНЕРАЛНА ВОДА НА ЛОКАЛИТЕТОТ КАЈ СЕЛО ПРОЕВЦЕ, КУМАНОВСКА БАЊА, ВО АТАРОТ НА ОПШТИНА КУМАНОВО

1. Концесијата за експлоатација на минерална сировина – термоминерална вода на локалитетот кај село Проевце, Кумановска Бања, во атарот на општина

Куманово, доделена со Договор за концесија за експлоатација на минерална сировина – термоминерална вода на локалитетот кај село Проевце, Кумановска Бања, во атарот на општина Куманово, бр. 24-5364/1 од 2.7.2008 година, на Трговско друштво БИСЕРКА Акционерско друштво Куманово, престанува да важи заради стечај на Трговско друштво БИСЕРКА Акционерско друштво Куманово со Решение I Ст. бр. 116/09 од 4.10.2010 година донесено од страна на Основен суд Куманово.

2. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7548/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
д-р **Васко Наумовски**, с.р.

3772.

Врз основа на член 55, став 1 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија” бр.8/2005 и 150/2007), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ПРЕСТАНОК И ЗА ДАВАЊЕ НА ТРАЈНО КОРИСТЕЊЕ НА ДВИЖНИ СТВАРИ НА ЗДРУЖЕНИЕТО НА ГРАЃАНИ – ХУМАНИТАРНА ОРГАНИЗАЦИЈА „МИЛОСРДИЕ“

Член 1

Со оваа одлука на досегашниот корисник, Министерство за одбрана му престанува користењето на движните ствари:

- Чинии ростфрај плитки 20 парчиња;
- Овални садови росфрај 20 парчиња;
- Прибор за јадење 70 комплекти;
- Тенцериња 3/50 5 парчиња.

Член 2

Движните ствари од член 1 на оваа одлука се даваат без надомест на трајно користење на Здружението на граѓани – Хуманитарна организација „Милосрдие“.

Член 3

Министерот за одбрана склучува договор со претседателот на Здружението на граѓани – Хуманитарна организација „Милосрдие“, со кој се уредуваат правата и обврските за движните ствари од член 1 на оваа одлука кои се даваат на трајно користење.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7598/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
д-р **Васко Наумовски**, с.р.

3773.

Врз основа на член 29, став 1 од Законот за користење и располагање со стварите на државните органи („Службен весник на Република Македонија“ бр.8/2005 и 150/2007), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ПРОДАЖБА НА НЕДВИЖНА СТВАР

Член 1

Да се изврши продажба на недвижна ствар, објект, сопственост на Република Македонија – корисник Министерството за одбрана, кој се наоѓа во:

- Касарната „Чеде Филиповски Даме“ во Кичево, на КП 37/1, запишан во ИЛ бр.565 за КО Кичево – поединечен и тоа:

- објект бр.53 со вкупна површина од 638 м².

Член 2

Продажбата на недвижната ствар од член 1 на оваа одлука да се изврши по пат на јавно надавање со почетна цена утврдена од општина Кичево согласно Методологијата за утврдување на пазарна вредност на недвижниот имот („Службен весник на Република Македонија“ бр. 50/05, 40/10 и 46/10) и тоа за:

– објект број 53 во износ од 5.403.821,00 денари.

Член 3

Огласот за продажба на недвижната ствар, со јавно надавање, наведена во членот 1 на оваа одлука да се распише под следните услови:

1. Огласот за продажба на недвижна ствар – објект да трае најмалку 30 дена сметано од денот на објавување во „Службен весник на Република Македонија“.

2. Огласот за продажба на недвижна ствар - да се објави во најмалку три дневни весници (два на македонски и еден на албански јазик);

3. Во огласот да биде наведена намената на недвижната ствар објект согласно ДУП-от на општина Кичево;

4. Недвижната ствар-објект ќе може да се види на локација и во термин утврден со огласот;

5. Право на учество на јавното надавање имаат лица кои ќе уплатат паричен депозит;

6. Паричниот депозит за учество на јавното наддавање во износ од 20% (без ДДВ) од почетната цена на недвижната ствар - објект се уплаќа најдоцна 2 дена пред денот на одржување на јавното наддавање;

7. Критериум за избор на најповолен наддавач е највисоко понудениот износ.

8. На јавното наддавање не може да учествуваат домашни и странски физички и правни лица кои не ги исполнуваат условите од огласот;

9. Недвижната ствар - објект се продава по принцип на целосно преземање, видено – купено;

10. Рокот за уплата на постигнатата купопродажна цена е 15 дена од денот на склучување на договорот за купопродажба;

11. За купената недвижна ствар – објект на постигнатата цена се пресметува ДДВ и

12. Данокот на промет на недвижен имот ќе го плати купувачот.

Член 4

Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7691/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

3774.

Врз основа на член 29, став 9 од Законот за минерални сировини („Службен весник на Република Македонија“ бр. 24/2007, 88/2008, 52/2009, 6/2010 и 158/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А ЗА ДОДЕЛУВАЊЕ НА КОНЦЕСИЈА ЗА ЕКСПЛОАТАЦИЈА НА МИНЕРАЛНА СУРОВИНА-ПЕСОК НА ДПТУ „ЕУРО МИМ“ ДООЕЛ УВОЗ-ИЗВОЗ С.СТУДЕНИЧАНИ НА ЛОКАЛИТЕТОТ „С. МОРАНЕ“, ОПШТИНА СТУДЕНИЧАНИ

1. На ДПТУ „ЕУРО МИМ“ ДООЕЛ увоз-извоз с. Студеничани се доделува концесија за експлоатација на минерална сировина – песок на локалитетот „с. Моране“ општина Студеничани, со површина на простор на концесија за експлоатација дефиниран со точки меѓусебно поврзани со праволинии, а точките дефинирани со координати како е дадено во табелава и тоа:

Точка	Координата Y	Координата X
T-1	7.547.866,00	4.642.390,00
T-2	7.547.715,00	4.642.434,00
T-3	7.547.710,00	4.642.450,00
T-4	7.547.680,00	4.642.470,00
T-5	7.547.640,00	4.642.520,00
T-6	7.547.640,00	4.642.532,00
T-7	7.547.708,00	4.642.480,00
T-8	7.547.904,00	4.642.440,00

2. Површината на просторот на концесијата за експлоатација од точка 1 на оваа одлука изнесува $P=0,01 \text{ km}^2$.

3. Времетраењето на доделената концесија од точка 1 на оваа одлука изнесува 30 (триесет) години.

4. Висината на надоместокот за дадената концесија од точка 1 на оваа одлука ќе се определи во Договорот за концесија, во согласност со Тарифникот за утврдување на висината на надоместоците за издавање на дозволи и концесии за вршење на детални геолошки истражувања и концесии за експлоатација на минерални сировини.

5. Начинот, роковите и гаранцијата за плаќањето на концесиските надоместоци ќе се определат во Договорот за концесија за експлоатација.

6. Како почеток на важење на концесијата од точка 1 на оваа одлука се смета денот на потпишување на Договорот за концесија.

7. Во име на Владата на Република Македонија, Договорот за концесија да го потпише министерот за економија.

8. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7708/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
д-р **Васко Наумовски**, с.р.

3778.

Врз основа на член 16 став 2 од Законот за енергетика (“Службен весник на Република Македонија” бр.63/2006, 36/2007, 106/2008 и 119/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

О Д Л У К А
ЗА ДОНЕСУВАЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКИОТ БИЛАНС
НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА 2011 ГОДИНА

1. Се донесува Енергетскиот биланс на Република Македонија за 2011 година.
2. Составен дел на оваа одлука е Енергетскиот биланс на Република Македонија за 2011 година.
3. Оваа одлука влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7687/1
29 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
м-р **Зоран Ставрески**, с.р.

ЕНЕРГЕТСКИ БИЛАНС НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА ЗА 2011 ГОДИНА

1. МЕТОДОЛОГИЈА ЗА ИЗРАБОТКА НА ЕНЕРГЕТСКИОТ БИЛАНС

Енергетскиот биланс на Република Македонија се изработува согласно член 16 од Законот за енергетика (Службен весник на Република Македонија број 63/2006, 36/2007, 106/2008 и 119/2010) и во истиот се утврдуваат потребите од вкупните количества на енергија и од одделни видови енергија во Републиката и можностите за нивно обезбедување со производство од домашните капацитети и од увоз.

Енергетскиот биланс за 2011 година е изработен врз основа на податоците за предвидените потреби за поедини видови енергија од страна на поголемите потрошувачи, производителите и снабдувачите во Републиката, како и извршените анализи и усогласувања направени од Министерството за економија.

За секој вид енергија е подготвен одделен биланс за задоволување на предвидената потрошувачка. Врз основа на податоците од одделните биланси е пресметана финалната потрошувачка, како и потребите од примарна енергија за обезбедување на финалната потрошувачка.

Финалната потрошувачка на енергија ги вклучува потребните количини енергија за крајните потрошувачи, не сметајќи ги количините на горива (лигнит, мазут и природен гас) што се користат за производство на електрична енергија. Соодветно, во примарната енергија потребна за покривање на финалната потрошувачка не е вклучена електричната енергија произведена во термоелектраните на јаглен, мазут и природен гас.

Во рамките на Билансот количините на енергијата се искажани во нивните природни (физички) единици, и тоа: цврстите и течните горива во тони (t), природниот гас во нормални кубни метри (Nm^3), електричната енергија во гигаватчасови (GWh), геотермалната енергија во тераџули (TJ) и огреветото дрво во метри кубни (m^3). Со цел да се пресметаат вкупните планирани потреби од примарна енергија и вкупната планирана финална потрошувачка, количините на одделните видови енергија се претворени во TJ, според конверзионите фактори наведени во текстот. Сите податоци (во физички единици и TJ) при претставувањето во табелите, сликите и текстот се заокружени на цели броеви, но во пресметките се земени предвид според точноста со која биле доставени.

Во табелите се прикажани планираните потреби од енергија за 2011 година и реализираната потрошувачка во 2009 и 2010 година. За 2010 година реализираната потрошувачка е пресметана врз основа на остварувањата во првите девет месеци од годината и оценката за реализацијата во последните три месеца од 2010 година. Во сите табели се прикажани и индекси на планираните потреби во 2011 година во однос на реализираната потрошувачка во 2009 и 2010 година.

Во Билансот исто така е дадена и оценка за потребните девизни средства за реализација на увозот на енергија.

На крајот, во Прилозите се дадени и податоци за распределба на моќности при набавка на електрична енергија, планираните дотоци и состојбата на акумулациите во Република Македонија во 2011 година, планирани застои на големите хидроелектрани и термоелектрани во 2011 година и планираната и остварената потрошувачка на мазут за производство на електрична енергија во 2011, 2010 и 2009 година, соодветно.

2. ФИНАЛНА ПОТРОШУВАЧКА НА ЕНЕРГИЈА И ПОТРЕБИ ОД ПРИМАРНА ЕНЕРГИЈА

2.1. Финална потрошувачка на енергија

Врз основа на билансите за одделните видови енергија или енергенти, во табелата 1 е прикажана предвидената финална потрошувачка за 2011 година, како и остварената финална потрошувачка во 2010 и 2009 година. Во табелата 2 е прикажана планираната и реализираната потрошувачка на енергија во 2010 година.

Табела 1 Предвидена и остварена финална потрошувачка на енергија за 2011, 2010 и 2009 година

Вид на енергија	2011		2010		2009		2011/10	2010/09	2011/09
	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ			
1. Електрична енергија (GWh)	9.514	34.249	8.189	29.480	7.797	28.069	116	105	122
Домашно производство	8.100	29.160	6.819	24.549	6.232	22.434	119	109	130
Нето увоз	1.413	5.088	1.370	4.932	1.565	5.635	103	88	90
2. Јаглен (10^3 t)	369	2.826	213	1.630	177	1.351	173	121	209
Домашно производство и нето увоз	8.077	61.792	7.546	57.727	7.506	57.422	107	101	108
Производство на ел. енергија	7.708	58.966	7.333	56.097	7.330	56.071	105	100	105
3. Кокс (10^3 t)	107	2.964	69	1.896	51	1.401	156	135	212
4. Нафтени деривати (10^3 t)	822	36.140	785	34.509	849	37.323	105	92	97
Нето увоз	822	36.140	785	34.509	849	37.323	105	92	97
Производство на ел. енергија	0	0	0	0	0	0	-	-	-
5. Природен гас (10^6 Nm³)	113	3.797	113	3.795	79	2.640	100	144	144
Увоз	427	14.306	117	3.931	79	2.649	364	148	540
Производство на ел. енергија	314	10.509	4	136	0,25	8	7.703	1.616	1.616
6. Огривно дрво (10^3 m³)	757	8.244	717	7.808	660	7.187	106	109	115
7. Геотермална енергија (10^3 m³)	1.949	458	1.906	448	2.091	492	102	91	93
Вкупна финална потрошувачка		88.678		79.567		78.463	111	101	113

Електрична енергија	3,600 TJ/GWh
Јаглен	7,650 TJ/10 ³ t
Кокс	27,600 TJ/10 ³ t
Нафтени деривати	43,961 TJ/10 ³ t
Природен гас	33,495 TJ/10 ⁶ Nm ³
Огривно дрво	10,890 TJ/10 ³ m ³

Од податоците прикажани во табелата 1 се гледа дека планираната вкупна финална потрошувачка во 2011 година изнесува 88.678 TJ и е поголема за 9.110 TJ и 10.215 TJ, односно поголема за 11% и 13% во однос на 2010 и 2009 година, соодветно.

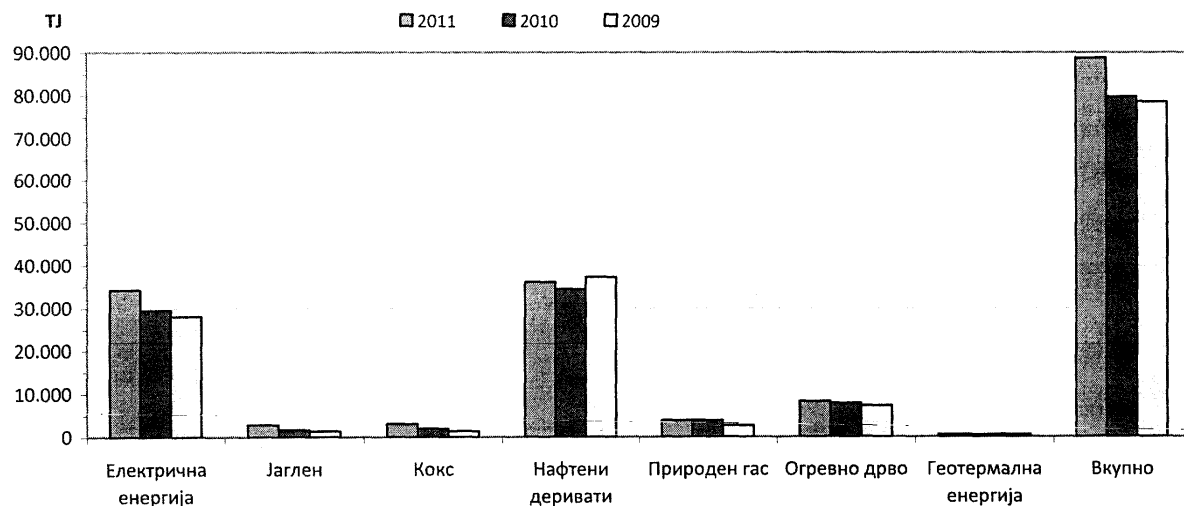
Во табелата 2 е прикажана планираната и реализирана финална потрошувачка на енергија во 2010 година, при што се забележува дека вкупната реализирана финална потрошувачка на енергија е за 4% пониска од планираната. Ова намалување се должи на намалената потрошувачка на нафтени деривати, електрична енергија и јаглен.

Порастот на планираната финална потрошувачка за 2011 година пред сè се должи на зголемувањето на потрошувачката на електричната енергија кај директните потрошувачи (за 74% во однос на 2010 година). Директните потрошувачи Југохром Фероалојс, Скопски легури и Фени Индусти планираат зголемување на потрошувачката на електрична енергија за 182%, 186% и 54% соодветно, како резултат на зголемениот обем на работа на овие компании поради порастот на цените на берзата на металите. Во 2010 година овие компании работеа само во одредени периоди од годината.¹

¹ Согласно податоците добиени од компаниите, компанијата Фени Индусти планира во 2011 година да работи со уште една печка, која во месец октомври 2010 година е пуштена во пробна работа. Југохром Фероалојс исто така најави работа со полн

Табела 2 Планирана и реализирана финална потрошувачка на енергија во 2010 година

Вид на енергија	Реализирано		Планирано		Реализирано/Планирано
	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ	
1. Електрична енергија (GWh)	8.189	29.480	8.567	30.842	96
Домашно производство	6.819	24.549	7.172	25.819	95
Нето увоз	1.370	4.932	1.395	5.023	98
2. Јаглен (10³ t)	213	1.630	255	1.952	83
Домашно производство и нето увоз	7.546	57.727	8.005	61.240	94
Производство на ел. енергија	7.333	56.097	7.750	59.288	95
3. Кокс (10³ t)	69	1.896	66	1.812	105
4. Нафтени деривати (10³ t)	785	34.509	852	37.452	92
Нето увоз	785	34.509	864	38.000	91
Производство на ел. енергија	0	0	12	548	0
5. Природен гас (10⁶ Nm³)	113	3.795	115	3.841	99
Увоз	117	3.931	302	10.121	39
Производство на ел. енергија	4	136	188	6.280	2
6. Огревно дрво (10³ m³)	717	7.808	629	6.850	114
7. Геотермална енергија (10³ m³)	1.906	448	2.090	492	91
Вкупна финална потрошувачка		79.567		83.240	96



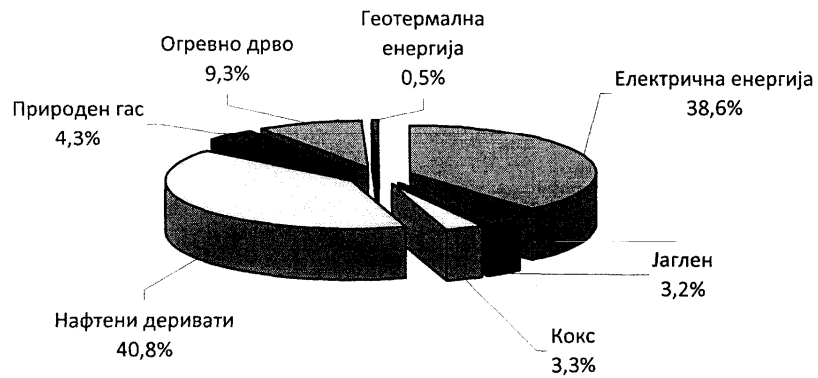
Слика 1 Финална потрошувачка на енергија за 2011, 2010 и 2009 година

На сликите 1, 2 и 3 графички се прикажани податоците за финалната потрошувачка за 2011, 2010 и 2009 година, структурата на финалната потрошувачка за 2011 година и структурата на финалната потрошувачка за 2011, 2010 и 2009 година, соодветно.

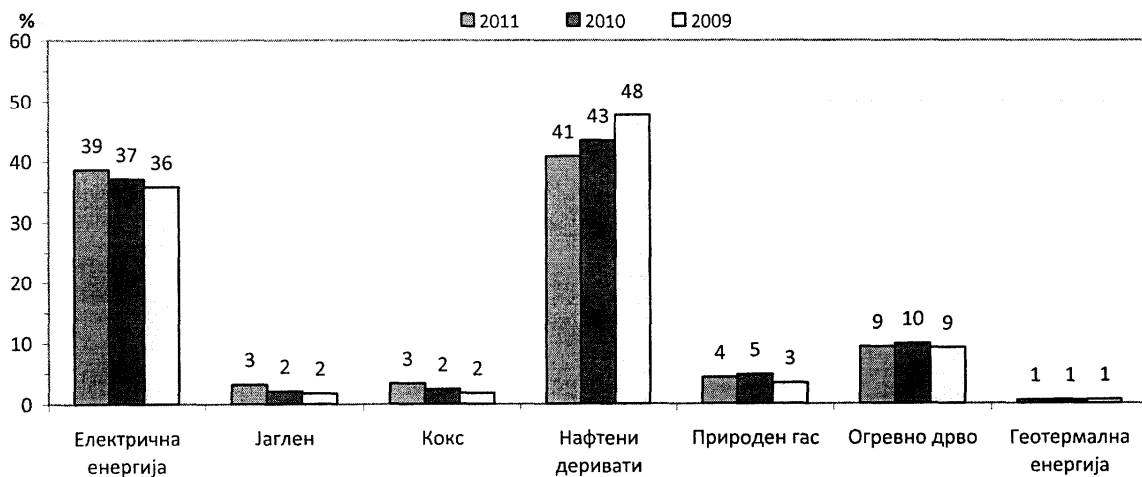
Од сликата 2 може да се констатира дека најголемо учество во структурата на финалната потрошувачка во 2011 година имаат нафтените деривати (40,8%) и електричната енергија (38,6%), потоа огревното дрво (9,3%), а природниот гас веќе достигнува (4,3%) како четврти вид на енергија по учеството во вкупната финална енергија.

капацитет, односно компанијата има потпишано Договор за снабдување со електрична енергија за планираните количини во 2011 година и компанијата Скопски легури во 2011 година планираат да вклучат во работа уште две печки и тоа едната во првиот квартал од 2011 година а другата во август 2011 година според нивниот план на работа за 2011 година.

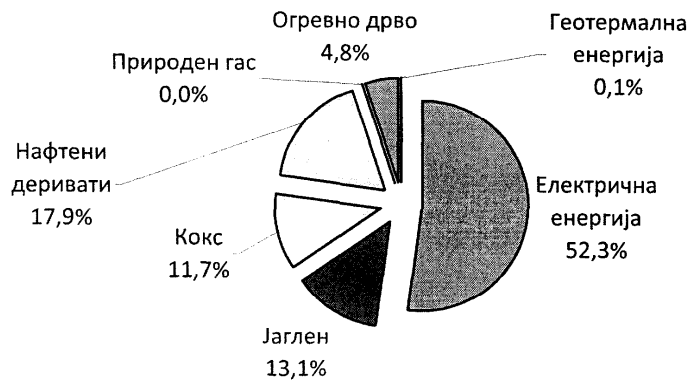
Од податоците прикажани на сликата 4 се забележува дека најизразено влијание врз зголемувањето на финалната потрошувачка (9.110 TJ во однос на 2010 година) имаат планираните зголемувања на потрошувачката на електричната енергија (52,3%), нафтените деривати (17,9%), јагленот (13,1%), коксот (11,7%) и огревното дрво (4,8%).



Слика 2 Структура на финалната потрошувачка на енергија во 2011 година



Слика 3 Структура на финалната потрошувачка на енергија во 2011, 2010 и 2009 година



Слика 4 Процентуално влијание на порастот на потрошувачката на одделните видови енергија врз порастот на финалната потрошувачка на енергија во 2011 година во однос на 2010 година

2.2. Потребите од примарна енергија

Предвидената финалната потрошувачка во 2011 година ќе се обезбеди со примарна енергија од домашно производство и од увоз. Во табелата 3 се прикажани потребните количини од примарна енергија за задоволување на предвидената финална потрошувачка во 2011 година, како и реализираните количини во 2010 и 2009 година.

Од табелата 3 се гледа дека планираната вкупна количина на примарна енергија за 2011 година изнесува 134.032 TJ и истата е за 12% и 15% повисока од примарната енергија за 2010 и 2009 година, соодветно.

Во табелата 4 прикажана е планираната и реализирана примарна енергија во 2010 година, при што се забележува дека вкупната реализирана примарна енергија е за 7% пониска од планираната. Ова намалување пред сè се должи на неискористените количини на природен гас кои беа планирани за производство на електрична енергија и топлина во когенеративните електрани ТЕ-ТО Скопје и Ко-Гел, а кои не влегоа во погон во 2010 година како што беше предвидено.

На сликите 5, 6 и 7 графички се прикажани количините на примарна енергија во 2011, 2010 и 2009 година, структурата на примарната енергија во 2011 година по одделни видови енергија, како и структурата на примарната енергија во 2011, 2010 и 2009 година.

Релативно високиот процент на порастот на потребите од примарна енергија во 2011 година се должи пред сè на зголемените потреби од природен гас², јаглен и нафтени деривати. Се очекува за 40% помало производство на електричната енергија од домашните хидроелектрани во однос на 2010 година, поради исклучително добрата хидрологија во 2010 година кога производството на електрична енергија од хидроелектраните беше поголемо за 84% во однос на 2009 година. Поради тоа, учеството на електричната енергија во примарната енергија се предвидува да се намали од 8,7% и 11,1% во 2009 и 2010 година на 7,6% во 2011 година.

² Порастот на потребите од природен гас од 264% се должи на планираното користење на природниот гас за производство на електрична енергија во ТЕ-ТО Скопје и Ко-Гел Север, кои во 2010 година планираа да користат природен гас во износ од 187,50 милиони Nm³, меѓутоа истите не се вклучија во работа и не ја искористија планираната количина на природен гас.

Табела 3 Потребите од примарна енергија во 2011, 2010 и 2009 година

Вид на енергија	2011		2010		2009		2011/10	2010/09	2011/09
	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ			
1. Електрична енергија (GWh)	2.814	10.129	3.695	13.301	2.831	10.191	76	131	99
Хидро и соларни електрани	1.400	5.040	2.325	8.369	1.266	4.556	60	184	111
Нето увоз	1.413	5.088	1.370	4.932	1.565	5.635	103	88	90
2. Јаглен (10³ t)	8.077	61.792	7.546	57.727	7.506	57.422	107	101	108
Домашни извори	7.771	59.448	7.409	56.679	7.258	55.524	105	102	107
Нето увоз	306	2.344	137	1.048	247	1.890	224	55	124
3. Кокс (10³ t)	107	2.964	69	1.896	51	1.401	156	135	212
4. Нафтени деривати (10³ t)	822	36.140	785	34.509	849	37.323	105	92	97
Увоз*	1.250	54.951	1.083	47.610	1.208	53.105	115	90	103
Извоз	428	18.812	298	13.100	359	15.782	144	83	119
5. Природен гас (10⁶ Nm³)	427	14.306	117	3.931	79	2.649	364	148	540
6. Огревно дрво (10³ m³)	757	8.244	717	7.808	660	7.187	106	109	115
7. Геотермална енергија (10³ m³)	1.949	458	1.906	448	2.091	492	102	91	93
Вкупно примарна енергија		134.032		119.621		116.664	112	103	115
Домашни извори	55%	73.190	61%	73.304	58%	67.758	100	108	108
Нето увоз	45%	60.842	39%	46.317	42%	48.905	131	95	124

* Увоз на деривати и производство на деривати од увозна нафта

Табела 4 Планирана и реализирана примарна енергија во 2010 година

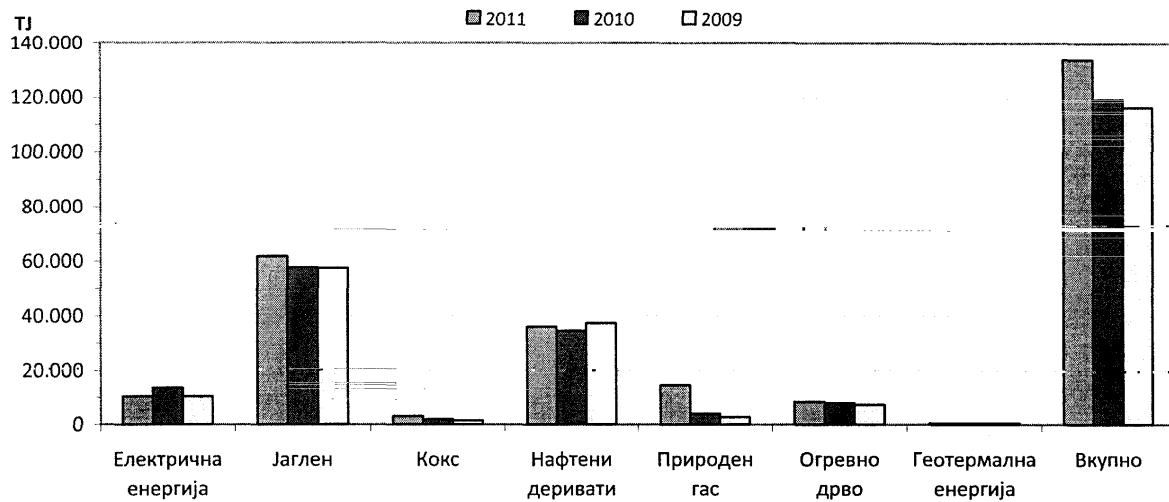
Вид на енергија	Реализирано		Планирано		Реализирано/Планирано
	Физички единици	TJ	Физички единици	TJ	
1. Електрична енергија (GWh)	3.695	13.301	2.669	9.609	138
Хидро и соларни електрани	2.325	8.369	1.274	4.586	182
Нето увоз	1.370	4.932	1.395	5.023	98
2. Јаглен (10³ t)	7.546	57.727	8.005	61.240	94
Домашни извори	7.409	56.679	7.827	59.876	95
Нето увоз	137	1.048	178	1.364	77
3. Кокс (10³ t)	69	1.896	66	1.812	105
4. Нафтени деривати (10³ t)	785	34.509	864	38.000	91
Увоз*	1.083	47.610	1.108	48.691	98
Извоз	298	13.100	243	10.691	123
5. Природен гас (10⁶ Nm³)	117	3.931	302	10.121	39
6. Огревно дрво (10³ m³)	717	7.808	629	6.850	114
7. Геотермална енергија (10³ m³)	1.906	448	2.090	492	91
Вкупно примарна енергија		119.621		128.124	93
Домашни извори	61%	73.304	56%	71.804	102
Нето увоз	39%	46.316	44%	56.319	82

* Увоз на деривати и производство на деривати од увозна нафта

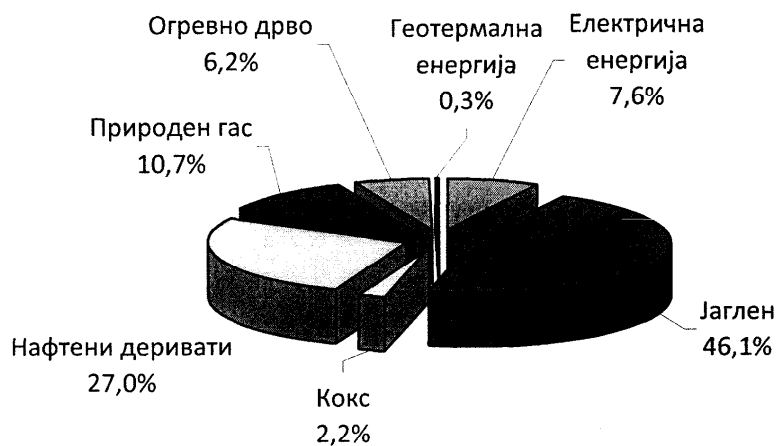
Од сликите 6 и 7 се гледа дека најголемо учество во структурата на примарната енергија имаат јагленот и нафтените деривати (46,1% и 27,0%, соодветно), а се забележува и значително учеството на природниот гас 10,7% во 2011 година, во споредба со 2,3% во 2009 година.

Од податоците прикажани во табелата 3 и дијаграмот на сликата 8 се гледа дека проценката на учеството на домашните извори во задоволувањето на потребите од примарна енергија во 2011 ќе биде 55% и истото е помало во однос на 2010 година (61%). Врз зголемување на увозот, во однос на 2010 година, најголемо влијание има намалувањето

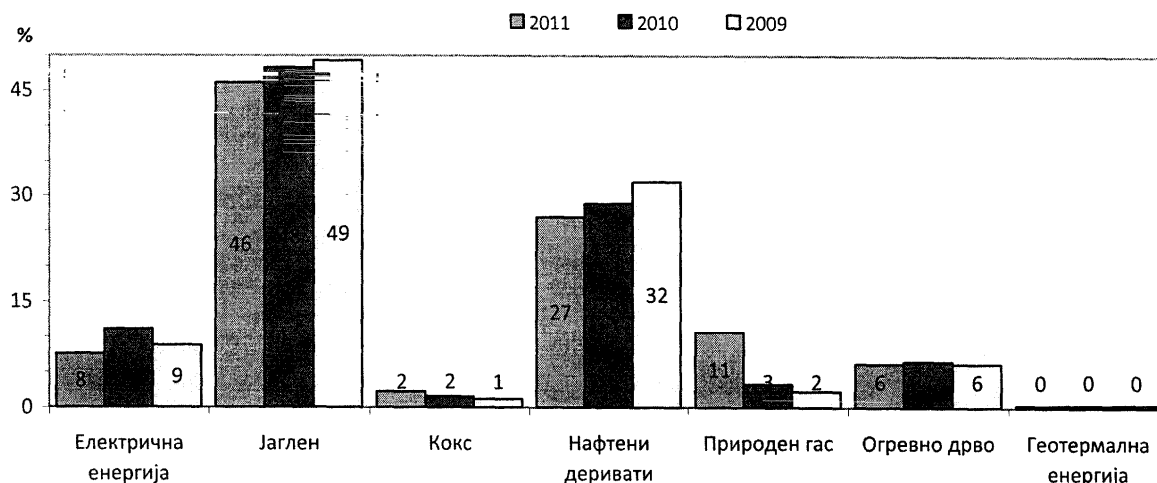
на домашното производство на електрична енергија од хидроелектраните, зголемување на увозот на природниот гас, зголеменото учество на нафтените деривати, зголемувањето на увозот на кокс, увозот на електричната енергија.



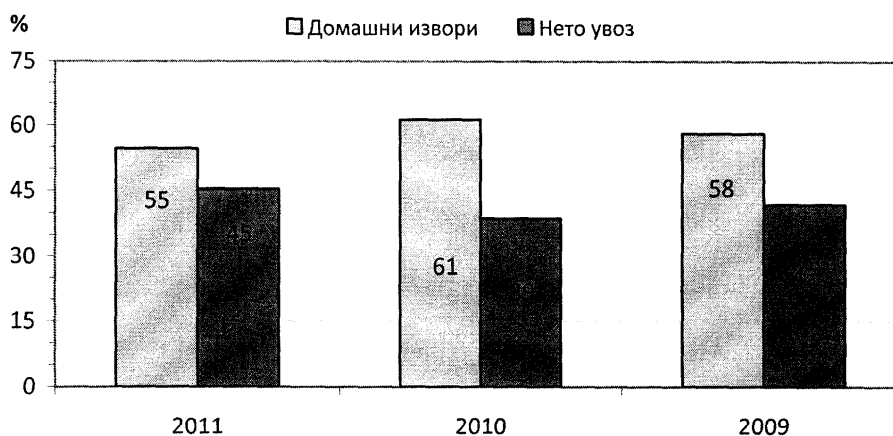
Слика 5 Потреби од примарна енергија за 2011, 2010 и 2009 година



Слика 6 Структура на потребната примарна енергија за 2011 година



Слика 7 Структура на примарната енергија за 2011, 2010 и 2009 година



Слика 8 Проценка за обезбедувањето на примарната енергија во 2011 и остварувања во 2010 и 2009 година

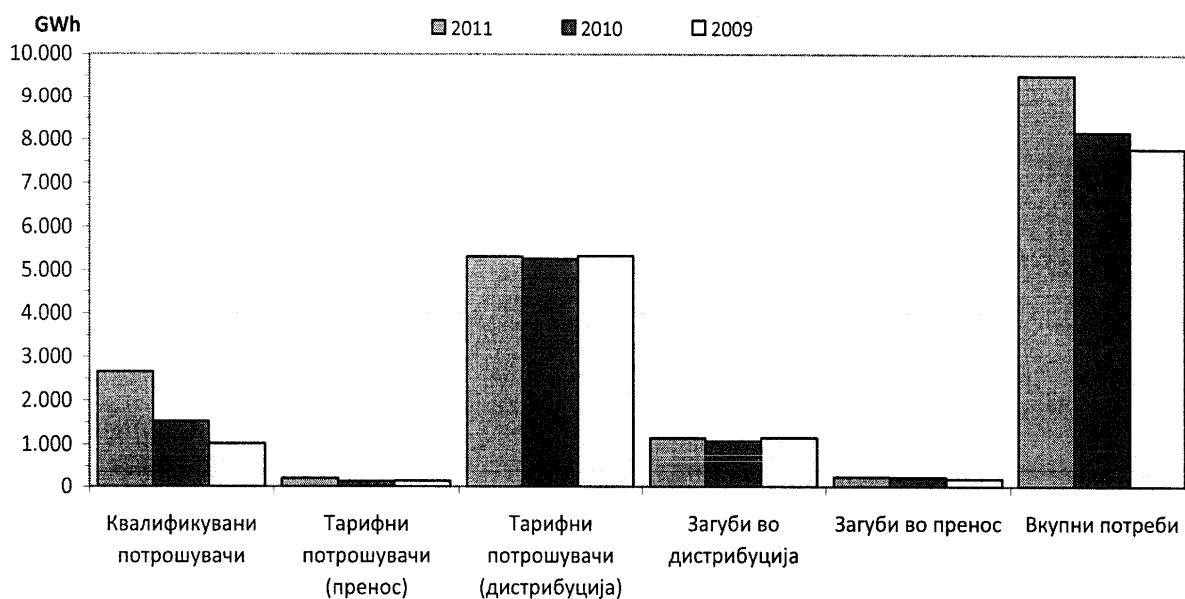
3. БИЛАНС ЗА ОДДЕЛНИ ВИДОВИ ЕНЕРГИЈА

3.1. Електрична енергија

Во табелата 5 е прикажана планираната потрошувачка на електрична енергија за 2011 година, како и остварената потрошувачка во 2010 и 2009 година. Вкупните потреби од електрична енергија на потрошувачите во Републиката за 2011 година изнесуваат 9.514 GWh и се за 16% повисоки од остварената потрошувачка во 2010 година а за 22% повисоки во однос на 2009 година. Високиот процент на пораст на предвидената потрошувачка во 2011 година во однос на 2010 година се должи на зголемените потреби на квалификуваните потрошувачи приклучени на преносната мрежа (2.652 GWh, односно зголемување за 74% во однос на 2010 година), и тоа во најголема мерка поради работата со зголемен капацитет на Скопски легури и најавените зголемени потреби во Југохром Фероалојс и Фени Индустри.

Планираните потреби на тарифните потрошувачи изнесуваат 5.505 GWh и истите бележат благ пораст од 2% и 1% во однос на 2010 и 2009 година, соодветно.

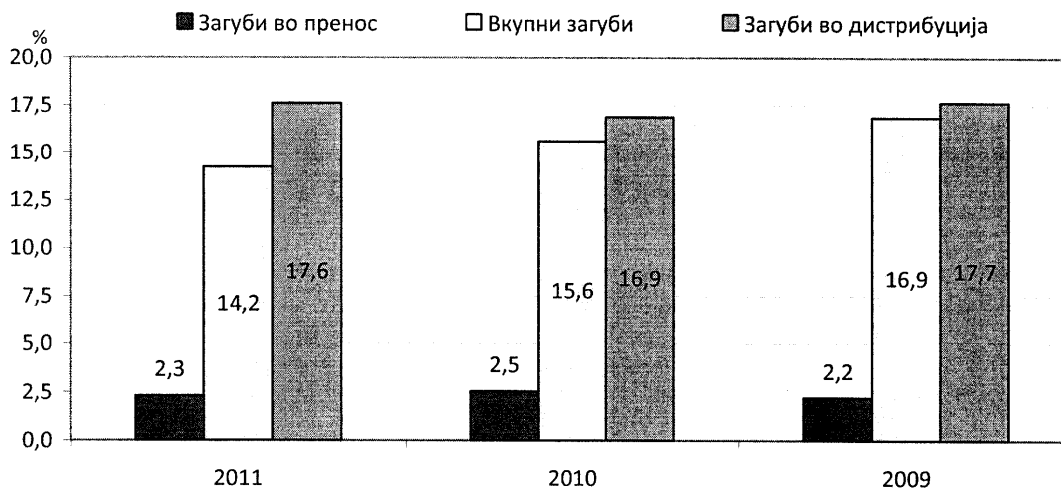
На сликата 9 е прикажана структурата на вкупната потрошувачка на електрична енергија за 2011, 2010 и 2009 година по одделни категории потрошувачи. Најголемо учество во вкупната потрошувачка на електрична енергија имаат тарифните потрошувачи приклучени на дистрибутивните мрежи (5.320 GWh или 55,9% од вкупните потреби)



Слика 9 Вкупната потрошувачка на електрична енергија по категории потрошувачи во 2011, 2010 и 2009 година

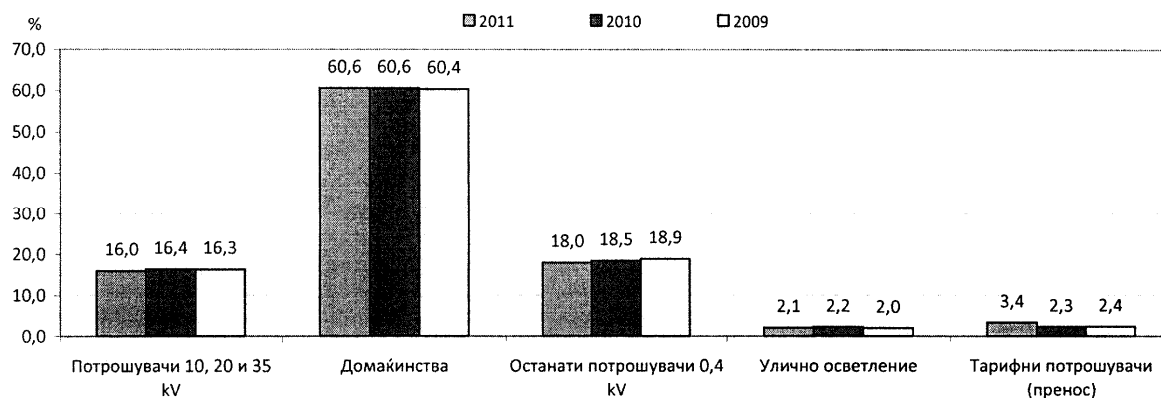
Вкупните планирани загуби во преносната и дистрибутивните мрежи изнесуваат 1.354 GWh и се поголеми за 6% и 3% во однос на 2010 и 2009 година, соодветно. Загубите на електрична енергија во дистрибутивните мрежи во 2011 година се планира да изнесуваат 1.136 GWh и истите се на приближно исто ниво како во 2009 година (1.144 GWh), а се поголеми од загубите во 2010 година (1.070 GWh).

Иако загубите во 2011 година бележат пораст во однос на 2010 и 2009 година, вкупните загуби на електрична енергија, изразени како процент во однос на бруто потрошувачката на електрична енергија (вкупни потреби на потрошувачите и загуби), бележат константен пад во последниве три години од 16,9% на 14,2% (Слика 10), додека во истиот период вкупните потреби од електрична енергија се зголемуваат за 22% од 7.797 GWh во 2009 година на 9.514 GWh во 2011 година. Во дистрибуцијата процентуалните загуби во 2011 година се поголеми за 0,7 процентни поени во однос на 2010 година, додека процентуалните загуби во преносот се за 0,3 процентни поени пониски во однос на 2010 година.



Слика 10 Процентуални загуби на електрична енергија во 2009, 2010 и 2011 година³

Деталните потреби од електрична енергија за тарифните потрошувачи се прикажани во табелата 6, а на сликата 11 е прикажано учеството на одделните потрошувачки категории во вкупната потрошувачка на електрична енергија за тарифните потрошувачи за 2011, 2010 и 2009 година. Од податоците прикажани во табелата 6 и на сликата 11 се гледа дека домаќинствата имаат најголемо учество (60,6%), додека учеството на индустриските потрошувачи приклучени на среден напон (10, 20 и 35 kV) изнесува 16,0%, а на останатите потрошувачи приклучени на низок напон учеството е 18,0%.



Слика 11 Учество на одделните категории потрошувачи во вкупната потрошувачка за тарифни потрошувачи во 2011, 2010 и 2009 година

³ Процентот на загубите во преносот и дистрибуцијата на сликата 10 е пресметан во однос на вкупната електрична енергија што се пренесува или дистрибуира преку соодветниот систем, додека процентот на вкупните загуби е пресметан во однос на вкупните потреби од електрична енергија!

Табела 5 Планирани вкупни потреби од електрична енергија во 2011 година и остварена вкупна потрошувачка во 2010 и 2009 година

		во GWh																	
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2011	2010	2009	2011/10	2010/09	2011/09
I. Директни потрошувачи		270	201	230	205	241	230	238	259	250	261	247	255	2.840	1.647	1.147	172	144	247
Квалификувани		203	186	213	190	226	216	225	245	234	244	232	238	2.652	1.522	1.018	174	149	260
Фени индустри		82	74	82	55	82	79	82	82	79	82	79	82	940	611	486	154	126	193
Југохром Фероалојс		60	54	60	58	60	58	60	60	58	60	58	60	706	251	83	282	302	850
Скопски легури		21	19	28	35	36	35	36	56	55	56	55	56	488	170	5	286	3151	9022
Макстил		18	17	18	18	18	18	18	17	18	18	18	18	214	212	182	101	117	118
Митал		3	4	4	4	4	3	4	4	4	4	3	4	45	38	38	118	101	119
Титан		4	5	6	10	11	9	11	11	9	8	4	3	91	84	82	109	102	111
Рафинерија		6	5	6	2	6	6	6	6	2	6	6	6	63	58	58	109	99	108
Бучим		9	8	9	8	9	8	8	9	9	10	9	9	105	98	84	107	117	125
Инвестас		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	-	-	-
Тарифни потрошувачи		17	15	17	15	15	14	13	14	16	17	15	17	188	125	129	150	97	145
Рудник Суводол		13	12	13	12	11	11	11	11	12	13	12	13	144	85	88	170	97	164
Рудник Осломеј		2	1	2	1	2	1	1	2	2	2	1	2	19	20	20	96	97	93
ТЕ Неготино		0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	3	-	-	-	-	-
Македонски железници		2	2	2	2	2	2	1	1	2	2	2	2	22	21	21	107	98	105
II. Дистрибутивни (тарифни) потрошувачи		567	506	498	397	359	356	371	389	368	421	514	574	5.320	5.264	5.333	101	99	100
Потрошувачи на 10, 20 и 35 kV		82	77	78	69	68	67	64	69	70	74	76	85	879	883	892	100	99	99
Домаќинства		378	332	321	246	214	208	221	235	212	252	338	377	3.334	3.266	3.300	102	99	101
Останати потрошувачи на 0,4 kV		95	87	89	74	70	73	78	76	77	84	89	100	992	996	1.034	100	96	96
Улично осветление		12	10	10	8	7	8	8	9	9	11	11	12	115	119	107	97	111	107
III. Загуби во мрежите		185	156	143	96	80	66	70	73	72	99	140	174	1.354	1.278	1.317	106	97	103
Дистрибутивни мрежи		163	136	123	80	64	51	55	57	56	81	119	151	1.136	1.070	1.144	106	94	99
Преносна мрежа		22	20	20	16	16	15	15	16	16	18	21	23	218	209	173	104	121	126
IV Вкупни потреби (I+II+III)		972	863	871	699	681	652	680	721	690	781	901	1.003	9.514	8.189	7.797	116	105	122

* Вкупните годишни потреби на ТЕ Неготино за сопствена потрошувачка кога електроцентралата не е во погон се 3 GWh

Табела 6 Планирани потреби од електрична енергија во 2011 година и остварена потрошувачка во 2010 и 2009 година за тарифните потрошувачи

		80 GWh																			
		I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2011	2010	2009	2011/10	2010/09	2011/09		
ЕВН Македонија		564,0	503,0	494,0	393,0	355,0	352,0	368,0	386,0	364,0	416,0	511,0	571,0	5.277	5.212	5.282	101	101	100		
	Потрошувачи на 10, 20 и 35 kV	79,0	74,0	75,0	65,0	64,0	63,0	61,0	66,0	66,0	70,0	73,0	82,0	838	832	841	101	101	100		
	Домаќинства	378,0	332,0	321,0	246,0	214,0	208,0	221,0	235,0	212,0	252,0	338,0	377,0	3.334	3.266	3.300	102	102	101		
	Останати потрошувачи на 0,4 kV	95,0	87,0	88,0	74,0	70,0	73,0	78,0	76,0	77,0	83,0	89,0	100,0	990	995	1.034	99	99	96		
	Улично осветление	12,0	10,0	10,0	8,0	7,0	8,0	8,0	9,0	9,0	11,0	11,0	12,0	115	119	107	97	97	107		
II ЕЛЕМ		3,0	3,0	4,0	4,0	4,0	4,0	3,0	3,0	4,0	5,0	3,0	3,0	43	52	51	83	83	85		
Потрошувачи на 10, 20 и 35 kV		3,0	3,0	3,0	4,0	4,0	4,0	3,0	3,0	4,0	4,0	3,0	3,0	41	51	51	80	80	81		
Останати потрошувачи на 0,4 kV		0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,0	0,0	0,0	2	1	0	267	267			
Улично осветление		0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0	0	0					
III Останати тарифни потрошувачи		17,0	15,0	17,0	15,0	15,0	14,0	13,0	14,0	16,0	17,0	15,0	17,0	185	125	129	148	97	143		
Рудник Суводол		13,0	12,0	13,0	12,0	11,0	11,0	11,0	11,0	12,0	13,0	12,0	13,0	144	85	88	170	170	164		
Рудник Осломеј		2,0	1,0	2,0	1,0	2,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0	1,0	2,0	19	20	20	96	96	93		
Македонски железници		2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	2,0	1,0	1,0	2,0	2,0	2,0	2,0	22	21	21	107	107	105		
IV Вкупно тарифни потрошувачи		584,0	521,0	515,0	412,0	374,0	370,0	384,0	403,0	384,0	438,0	529,0	591,0	5.505	5.389	5.462	102	102	101		

Прогнозираните потреби од електрична енергија за 2011 година ќе се обезбедат од домашно производство и од увоз. Во 2011 година се предвидува да влезат во погон две комбинирани термоелектрани и топлани на природен гас со вкупно производство во 2011 година од 1.839 GWh. Како резултат на тоа, производството на електрична енергија од домашните извори се предвидува да изнесува 8.100 GWh и истото ќе биде за 19% и 30% поголемо отколку соодветното производство во 2010 и 2009 година (табела 7). Покрај влегувањето во погон на новите електроцентрали, врз предвиденото производство на електрична енергија од домашни извори во 2011 година има влијаније и зголеменото производство од постојните електроцентрали.

При проценката на производството во електроцентралите, ЕЛЕМ ги зел предвид и застоите, како за редовните ремонти, така и за ревитализацијата и модернизацијата на постојните ХЕЦ и ТЕЦ (Прилог 3). Но, и покрај тоа, а пред се поради очекуваната полоша хидрологија во 2011 година, очекуваното производство од електроцентралите на ЕЛЕМ ќе биде пониско за 7% и повисоко за 3% во однос на соодветното производство во 2010, односно 2009 година.

Во 2011 година се очекува да влезат во погон повеќе мали хидроелектрични централи, како и сончеви електрани кои ќе користат повластени тарифи. Производството на електрична енергија од овие повластени производители се очекува да изнесува околу 16 GWh и истото ќе биде наменето за задоволување на потребите на тарифните потрошувачи.

Со оглед на тоа што вкупните потреби од електрична енергија во 2011 година се проценува дека ќе бидат повисоки отколку производството од домашните електроцентрали, недостатокот ќе се обезбеди од увоз. Нето увозот на електрична енергија во 2011 година се проценува на 1.413 GWh и истиот ќе биде повисок за 3% и понизок за 10% отколку во 2010 и 2009 година, соодветно.

Во табелата 8 е прикажан начинот на обезбедување на потребите за тарифните потрошувачи и загубите. Вкупните потреби за тарифните потрошувачи и загубите во преносната и дистрибутивните мрежи одобрени од Регулаторната комисија за енергетика се проценуваат на 6.392 GWh.

Регулираниот производител од сопствените капацитети во 2011 предвидува да произведе 6.075 GWh (табела 7). Ако на ова производство се додаде, електричната енергија произведена од повластените производители, за потребите на тарифните потрошувачи на располагање ќе бидат 6.091 GWh (табела 8). Во месеците кога производството на регулираниот производител и повластените производители е поголемо од потребите на тарифните потрошувачи и одобрените загуби, вишоците ќе бидат пласирани на отворениот пазар. Од друга страна, во месеците кога сопственото производство на ЕЛЕМ и производството на повластените производители не е доволно за обезбедување на потребите на тарифните потрошувачи и загубите, ЕЛЕМ од отворениот пазар (домашни независни производители или од увоз) треба да набави вкупно 377 GWh (табела 8).

Вкупните загуби на електрична енергија во мрежата на ЕВН Македонија се повисоки од одобрените загуби од Регулаторната комисија и поради тоа ЕВН Македонија Дистрибуција треба да набави 467 GWh од отворениот пазар за покривање на разликата помеѓу вкупните и одобрените загуби. Се планира овие набавки да бидат реализирани со различни можности во дневните и ноќните часови, според податоците наведени во Прилогот 1.

Табела 7 Обезбедување на вкупните потреби од електрична енергија во 2011 година и остварени резултати во 2010 и 2009 година

	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	2011	2010	2009	2011/10	2010/09	2011/09
I Вкупно големи електрани	695	677	763	622	616	563	515	570	634	694	761	804	7.914	6.579	6.064	120	108	131
1. Вкупно ХЕ	127	125	128	126	105	86	68	66	63	51	126	143	1.214	2.084	1.098	58	190	111
Вкупно Маврово	56	52	51	41	32	31	29	29	17	1	58	65	462	758	343	61	221	135
Вруток	47	44	42	30	25	26	24	25	15	0	50	55	383	636	267	60	238	144
Врбен	4	3	4	8	4	2	2	1	0	1	2	4	35	49	47	72	104	75
Равен	5	5	5	3	3	3	3	3	2	0	6	6	44	73	30	61	244	148
Тиквеш	14	15	16	18	14	7	6	4	6	8	10	13	131	306	157	43	195	83
Глобочица	19	18	19	17	15	15	8	12	12	14	16	18	183	279	182	66	153	100
Шпилје	23	25	25	30	30	25	20	17	18	18	27	32	290	491	287	59	171	101
Козјак	15	15	17	20	14	8	5	4	10	10	15	15	148	251	128	59	196	116
2. Вкупно ТЕ	568	552	635	496	511	477	447	504	571	643	635	661	6.700	4.494	4.966	149	90	135
ТЕ Битола 1	145	131	138	140	66	129	141	140	132	138	132	138	1.570	1.139	1.416	138	80	111
ТЕ Битола 2	139	125	139	134	139	56	0	0	79	142	138	140	1.231	1.372	1.364	90	101	90
ТЕ Битола 3	140	126	139	0	88	132	139	139	136	139	136	145	1.459	1.350	1.417	108	95	103
ТЕ Оломеј	63	57	60	58	53	0	0	58	62	62	63	65	601	613	591	98	104	102
ТЕ Неготино*	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	178	0	0	0
ТЕТО Исток*	72	104	150	159	160	154	158	158	154	154	157	163	1.743	21	0	0	0	0
ТЕТО Когел*	9	9	9	5	5	6	9	9	8	8	9	10	96	0	0	0	0	0
II Вкупно мали електрани*	12	15	19	25	22	17	17	13	7	8	14	15	186	240	168	77	143	111
РОТ Макхидро	9	12	15	20	17	12	12	9	3	3	10	11	133	185	133	72	139	100
ЕВН Македонија	1	1	1	3	3	3	3	2	2	2	2	2	25	28	24	89	118	105
Останати мали ХЕ	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	1	12	22	11	54	198	107
Повластени производители	1	1	2	1	1	1	1	1	1	2	1	1	16	5	0	322	0	0
III Вкупно домашно производство (I+II)	707	692	782	647	638	580	532	583	641	702	775	819	8.100	6.819	6.232	119	109	130
1. ЕЛЕМ (регулиран производител)	614	564	604	458	451	403	348	403	472	532	595	631	6.075	6.558	5.886	93	111	103
2. Независни производители	93	128	178	189	187	177	184	180	169	170	180	188	2.025	261	346	775	76	586
IV Вкупни потреби	972	863	871	699	681	652	680	721	690	781	901	1.003	9.514	8.189	7.797	116	105	122
V Нето увоз (IV - III)	265	171	90	51	42	72	148	138	49	79	125	184	1.413	1.370	1.565	103	88	90
VI Расположливо (III + V)	972	863	871	699	681	652	680	721	690	781	901	1.003	9.514	8.189	7.797	116	105	122

* Независни производители

3.2. Нафтени деривати

Билансот на нафтените деривати ги опфаќа увозот на сурова нафта и нафтени деривати, преработката на сурова нафта и потрошувачката на нафтени деривати.

Во табелата 9 е прикажана прогнозираната потрошувачка на нафтени деривати и биогорива за 2011 година и остварувањето на потрошувачката во 2010 и 2009 година, додека во табелата 10 е прикажана прогнозираното производство на нафтени деривати во рафинеријата на ОКТА за 2011 година, како и оствареното производство во 2010 и 2009 година. Производството на нафтени деривати во ОКТА е наменето за домашниот пазар и извоз.

Табела 9 Прогнозирана потрошувачка на нафтени деривати и биогорива за 2011 година и остварена потрошувачка во 2010 и 2009 година

Деривати	t				
	2011		2010	2009	2011/10
1. Моторни бензини	128.120	15,6%	125.378	123.865	102
Еуросупер 95	0		0	51.050	
Еуросупер 98	0		0	13.526	
Еуросупер БС 95	100.955		99.763	45.043	101
Еуросупер БС 98	27.165		25.615	14.246	106
2. Дизел гориво	425.945	51,8%	407.671	377.372	104
Екстра лесно	113.400		115.222	102.271	98
Еуродизел (Д-Е-III)	0		0	0	
Еуродизел (Д-Е-IV)	0		0	64.332	
Еуродизел БС (Д-Е V)	305.545		292.039	208.611	105
Биодизел	7.000	0,9%	410	2.158	1.707
3. ТНГ (пропан-бутан)	60.517	7,4%	57.270	59.174	106
4. Мазут М-1 М-2*	203.500	24,8%	196.045	239.923	104
5. Млазно гориво	4.000	0,5%	3.946	1.607	101
ВКУПНО:	822.082	100,0%	790.310	801.941	104

* Доколку во 2011 година се ангажира ТЕ Неготино, потребите од мазут соодветно ќе се зголемат

Вкупните потреби од нафтени деривати во Република Македонија во 2011 година се планираат да изнесуваат 822.082 тони што е за околу 4% повеќе од реализацијата во 2010 година. Врз основа на податоците за потрошувачката на нафтените деривати во одделните сектори⁴, се очекува дека во вкупната потрошувачка на нафтени деривати индустријата ќе учествува со околу 28%, сообраќајот со 47% домаќинствата со 5%, земјоделието со 3% и останатите сектори со 17%.

Планираната преработка на сурова нафта во ОКТА Скопје за 2011 година изнесува 1.100.000 тони што во однос на оценката за 2010 година е зголемување за околу 22%. Ова зголемување се должи на различната структура на потрошувачката на нафтени деривати во Република Македонија и рандманот на Рафинеријата, како и можностите за увоз и извоз на нафтени деривати.

Прогнозираната потрошувачка на биодизел во 2011 година од 7.000 тони е значително поголема од остварената во 2010 година и е поголема во однос на остварената во 2009 година заради очекувањата дека во 2011 година со поголем интензитет во потрошувачката на течни горива во републиката ќе се вклучи и биодизелот.

⁴ Статистички годишник на Република Македонија 2005, 2006 и 2007.

Табела 10 Прогнозирано производство на нафтни деривати во рафинеријата на ОКТА за 2011 година и остварено производство во 2010 и 2009 година

t						
Дериват	2011	2010	2009	2011/10	2010/09	2011/09
1. Моторни бензини	192.500	165.760	176.533	116	94	109
Еуросупер 95			73.206			
Еуросупер 98			13.126			
Еуросупер БС 95	165.000	132.875	86.040	124	154	192
Еуросупер БС 98	27.500	32.885	4.161	84	790	661
2. Дизел гориво	423.500	350.050	379.098	121	92	112
Екстра лесно	115.500	75.912	105.321	152	72	110
Еуродизел (Д-Е IV)			157.582			
Еуродизел БС (Д-Е V)	308.000	274.138	116.195	112	236	265
3. ТНГ (пропан-бутан)	20.900	20.334	28.125	103	72	74
4. Мазут М-1 М-2	357.500	282.378	343.206	127	82	104
5. Млазно гориво	20.900	13.524	15.960	155	85	131
Вкупно деривати:	1.015.300	832.046	942.922	122	88	108
Сопствена потрошувачка и загуби	84.700	68.301	74.992	124	91	113
Вкупно преработена сурова нафта	1.100.000	900.347	1.017.914	122	88	108

3.3. Природен гас

Целокупното количество на природен гас се увезува од Русија преку Меѓународниот коридор 8 кој поминува низ Украина, Молдавија, Романија и Бугарија. Согласно законската регулатива постојат два типа на потрошувачи на природен гас, и тоа квалификувани потрошувачи и тарифни потрошувачи. Бројот на потрошувачи на природен гас во Република Македонија е ограничен на индустриски потрошувачи, топлани и термоелектрани и топлани.

Вкупните потреби на природен гас во Република Македонија се планира да изнесуваат 427,11 милиони Nm³, што претставува зголемување за околу 2.6 пати во однос на реализацијата во 2010 година. Ваквото зголемување се должи на влегувањето во погон на два нови производни капацитети во 2011 година кои како енергенс ќе користат природен гас. Потребите на природен гас на овие капацитети учествуваат со 73% во вкупната потрошувачка на природен гас.

Табела 11 Прогнозирана потрошувачка на природен гас за 2011 година и остварување на потрошувачката во 2010 и 2009 година

	10 ⁶ Nm ³		
	2011	2010	2009
Тарифни потрошувачи			
1. ФЗЦ Куманово	1,40	1,37	1,39
2. ЕЛЕМ АД Скопје	17,85	18,83	8,16
3. Европа АД Скопје	0,99	1,01	0,84
4. Комуна холдинг	1,08	2,88	1,69
5. ОХИС ПЕОМ	0,86	0,72	0,58
6. Арчелор Митал	12,31	9,18	9,18
7. РЖ Институт	0,92	0,86	0,74
8. Пивара АД Скопје	2,88	2,99	2,87
9. Скопје – Север АД	3,35	3,13	1,18
10. Титан УСЈЕ Скопје	1,49	1,68	1,62
11. Житолукс АД	2,31	2,27	2,14
12. ЈСП Скопје ЦНГ	0,56	0,47	0,44
13. Макстил АД	23,76	21,80	23,39
14. РМ МНО 4420	2,07	1,56	1,13
15. Макауто стар	0,07	0,07	0,05
16. Кока ПУЛП	0,26	0,22	0,15
17. Порше Македонија	0,06	0,05	0,04
18. Мелпек Скопје	0,30	0,33	0,28
19. ДТИРЗ Скопје	2,16	1,90	0,28
20. Фурна Диме	0,54	0,27	0,00
21. Алкалоид	1,25	1,23	0,54
22. ЕЛ АЗТЕКА	0,06	0,07	0,01
23. Виталија	0,16	0,01	0,00
24. Здравје Радово	0,36	0,33	0,04
25. Иднина Кратово	0,11	0,07	0,00
26. Куманово Гас	0,26	0,02	0,00
Тарифни потрошувачи	77,37	73,29	56,74
Квалификувани потрошувачи			
27. Топлификација	36,00	40,00	22,08
28. ТЕ-ТО Исток	291,74	4,07	0,00
29. КОГЕЛ Север	22,00	0,00	0,25
Квалификувани потрошувачи	349,74	44,07	22,34
ВКУПНО	427,11	117,37	79,07

3.4. Јаглен

Република Македонија располага само со нискокалоричен јаглен – лигнит. Сите останати видови на јаглен како што се камен јаглен и сушен лигнит се обезбедуваат од увоз и главно се користат во индустријата.

Вкупните потреби од јаглен во Република Македонија во 2011 година се планира да изнесуваат 8.077,4 тони што е за 7% зголемување во однос на реализацијата во 2010 година. При тоа, за производство на електричната енергија потребите од јаглен ќе изнесуваат 7.708 илјади тони, т.е зголемување од 5% во однос на 2010 година. Вкупните потреби на јаглен за индустријата и широката потрошувачка изнесуваат околу 369 илјади тони и истите се 73% повисоки во однос на 2010 година, односно повисоки за 109% во однос на остварувањето во 2009 година. Зголемените потреби на јаглен кај индустриските потрошувачи во 2010 година се должат на планирањата за зголемено ангажирање на

Југохром Фероалојс (поранешен Силмак), Фени Индустрii и Макстил, кои во 2009 и 2010 година биле во погон 3 до 4 месеци и работеле со намален капацитет.

Потребите на јаглен во Републиката ќе се обезбедат во најголем дел од домашните рудници на јаглен (Суводол, Осломеј, Брик-Берово). Потребите од камен јаглен и сушен лигнит ќе се обезбедат од увоз.

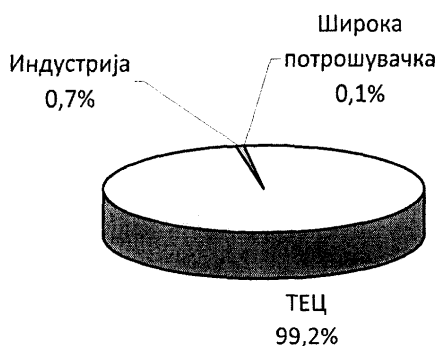
Табела 12 Прогнозирана потрошувачка на јаглен за 2011 година и остварување на потрошувачката во однос на 2010 и 2009 година

	Камен јаглен			Лигнит			ВКУПНО			2011/2010
	2011	2010	2009	2011	2010	2009	2011	2010	2009	
Индустриски потрошувачи	213,9	141,6	116,6	146,0	62,5	51,6	359,9	204,1	168,6	176
Југохром Фероалојс	64,8	36,6	10,0	71,2	0,3	8,2	136,0	37,0	18,2	368
Фени индустрii	146,9	103,4	104,1	30,0	16,7	2,4	176,9	120,1	107,0	147
Тетекс, Тетово	0,0	0,0	0,0	10,5	11,7	17,3	10,5	11,7	17,3	90
Макстил	2,2	1,6	2,4	0,0	0,0	0,0	2,2	1,6	2,4	138
Димко Митрев, Велес	0,0	0,0	0,0	3,5	3,1	3,1	3,5	3,1	3,1	114
Шекерана Битола	0,0	0,0	0,0	30,8	30,6	20,6	30,8	30,6	20,6	101
Термоелектрани				7.708,0	7.332,9	7.329,6	7.708,0	7.332,9	7.329,6	105
ТЕ Битола				6.605,0	6.281,9	6.297,3	6.605,0	6.281,9	6.297,3	105
ТЕ Осломеј				1.103,0	1.051,0	1.032,3	1.103,0	1.051,0	1.032,3	105
Широка потрошувачка				9,5	9,0	8,0	9,5	9,0	8,0	106
ВКУПНО	213,9	141,6	116,6	7.863,5	7.404,4	7.389,2	8.077,4	7.546,0	7.506,2	107

Табела 13 Обезбедување на потребите од јаглен во 2011 година

Потрошувач	Камен јаглен		Лигнит	
	Домашно производство	Увоз	Домашно производство	Увоз
Индустрii		213,9	54,4	91,6
Широка потрошувачка			9,5	
ТЕЦ			7.708,0	
ВКУПНО :		213,9	7.771,9	91,6

Вкупните потреби од кокс во Република Македонија за 2011 година изнесуваат 107 илјади тони, односно за 56% повеќе отколку во 2010 година како резултат на зголемените потреби пред се на Југохром Фероалојс.



Слика 12 Структура на прогнозираната потрошувачка на јаглени во 2011 година

Табела 14 Прогнозирана потрошувачка на кокс за 2011 година и остварување на потрошувачката во 2010 и 2009 година

Потрошувач	t			
	2009	2010	2011	2011/2010
Фени индустри	1.134	1.474	1.142	77
Шеќерана Битола	234	322	326	101
Цементарница Титан	48.138	63.387	64.536	102
Макстил, Скопје	1.239	654	569	87
Југохром Фероалојс	0	2.864	40.820	1.425
ВКУПНО	50.745	68.701	107.393	156

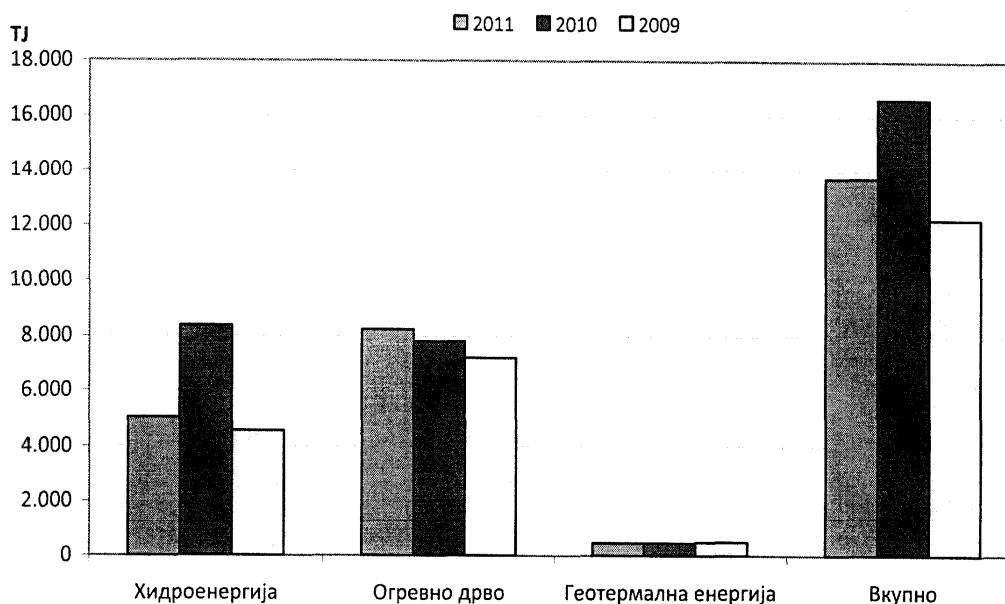
3.5. Обновливи извори на енергија

Една од долгорочните цели на Владата на Република Македонија во енергетскиот сектор е зголемено искористување на обновливите енергетски извори во согласност со расположивите домашни ресурси, технолошкиот развој и вкупната економска политика.

Република Македонија располага со значителен потенцијал на домашни ресурси на обновлива енергија. Ова подразбира хидроенергија, соларна, геотермална енергија, биомаса и ветерна енергија.

Во енергетскиот биланс за 2011 година обновливите извори на енергија се претставени преку хидроенергијата, геотермалната енергија и биомасата (огревното дрво). Вкупната примарна енергија добиена од обновливите извори на енергија за 2011 година се планира да изнесува 13.742 TJ (Слика 13) што претставува намалување за 17% и зголемување од 12% во однос на реализацијата во 2010 и 2009 година, соодветно. Намалувањето во однос на 2010 година се должи на намалувањето на производството на електрична енергија од хидроелектраните кои во 2010 година беа поголеми од 2009 година за 84%, што беше резултат на добрата хидрологија во 2010 година.

Огревното дрво во вкупните потреби на примарна енергија во 2011 година бележи пораст од 6% во однос на 2010 година, како резултат на предвиденото зголемување на потрошувачка на огревно дрво за 40 илјади m³. Зголемувањето на потрошувачката на огревно дрво бележи континуиран пораст во последните години, што е резултат на користењето на огревното дрво за загревање како замена за електричната енергија.



Слика 13 Проценка на обезбедувањето на примарната енергија од обновливи извори за 2011 година и остварување за 2010 и 2009 година

4. ПОТРЕБНИ ДЕВИЗНИ СРЕДСТВА

Во табелата 15 е прикажана проценката на потребните девизни средства за обезбедување потребите од примарна енергија за 2011 година. Пресметките се направени сметајќи со проценети просечни цени за увозната енергија или енергенти. Со оглед на тоа што планираните потреби на сушен лигнит, кокс и природен гас се зголемени во однос на претходните години, потребните девизни средства за увоз на енергија во 2011 година се повисоки отколку предвидувањата за 2010 година.

Табела 15 Проценка на потребните девизни средства за обезбедување на примарната енергија во 2011 година

Енергент	Единечна мерка	Планиран увоз	Единечна цена	Вкупно потребни средства (милиони EUR)
1 Електрична енергија	MWh	1.413.421	55 EUR/MWh	77.738
2 Јаглен				56.160
камен јаглен	t	213.900	125 EUR/t	26.738
сушен лигнит	t	91.628	85 EUR/t	7.788
кокс	t	42.857	300 EUR/t	12.857
петрол кокс	t	64.536	136 EUR/t	8.777
3 Течни горива*	t	822.082	450 EUR/t	369.937
4 Природен гас	1000 Nm³	427.113	300 EUR/1000 Nm³	128.134
ВКУПНО:				631.969

5. ЗАКЛУЧОК

Врз основа на анализите може да се заклучи дека потребите од примарна енергија во 2011 година можат да се обезбедат без да се наруши сигурноста во снабдувањето на финалната потрошувачка. Во 2011 година, слично како и во претходните години, значителен дел од примарната енергија треба да се набави од увоз.

Прилог 1

	РАСПРЕДЕЛБА НА МОЌНОСТИ ЗА НАБАВКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД СТРАНА НА ДСО НА ЕВН МАКЕДОНИЈА во 2010 година											
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII
Енергија (GWh)	92	73	61	30	19	6	9	7	9	28	54	78
Коефициент на модулација	0,73	0,72	0,69	0,65	0,62	0,62	0,63	0,64	0,65	0,64	0,65	0,69
Дневна моќност (MW)	135	118	90	47	29	10	13	11	14	41	83	116
Нокна моќност (MW)	98	85	62	31	18	6	8	7	9	27	54	80

Прилог 2

[illegible]

Прилог 4

ПЛАНИРАНИ КОЛИЧИНИ НА МАЗУТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО 2011 ГОДИНА													
(t)													
Електрана	2011												Вкупно 2011
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Суводол	889	803	889	578	607	592	598	598	757	889	860	889	8.949
Осломеј	300	270	290	280	250	0	0	420	290	290	300	310	3.000
ТЕ Неготино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВКУПНО	1189	1073	1179	858	857	592	598	1018	1047	1179	1160	1199	11.949
													12.708
													94

ПОТРОШЕНИ КОЛИЧИНИ НА МАЗУТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО 2010 ГОДИНА													
(t)													
Електрана	ОСТВАРЕНО ВО 2010												Вкупно 2010
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Суводол	156	535	1357	1327	965	383	556	671	1091	789	797	819	9.446
Осломеј	282	874	437	11	105	0	217	126	110	350	370	380	3.262
ТЕ Неготино	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВКУПНО	438	1.409	1.794	1.338	1.070	383	773	797	1.201	1.139	1.167	1.199	12.708

ПОТРОШЕНИ КОЛИЧИНИ НА МАЗУТ ЗА ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО 2009 ГОДИНА													
(t)													
Електрана	2009												Вкупно 2009
	I	II	III	IV	V	VI	VII	VIII	IX	X	XI	XII	
Суводол	855	1150	553	633	756	655	1323	982	865	113	628	619	9.132
Осломеј	118	742	1015	308	54	530	695	250	49	272	286	582	4.901
ТЕ Неготино	16815	15697	15337	0	0	0	0	0	0	0	0	0	47.849
ВКУПНО	17.788	17.589	16.905	941	810	1.185	2.018	1.232	914	385	914	1.201	61.882

СТАВКА 481 – ГРАДЕЖНИ ОБЈЕКТИ

А. РЕПРЕЗЕНТАТИВНИ, РЕЗИДЕНЦИЈАЛНИ И УГОСТИТЕЛСКИ ОБЈЕКТИ

1. Комплекс Вили Водно	2.745.391,00
1.1. Набавка на дизел електричен агрегат	2.745.391,00
2. Резиденцијални објекти во Скопје и Охрид	691.375,00
2.1. Реконструкција и адаптација на репрезентативните објекти во Скопје и Охрид	691.375,00

Б. СЛУЖБЕНИ ЗГРАДИ И ПРОСТОРИИ

1. Влада на Република Македонија и Служба за општи и заеднички работи на Влада на Република Македонија	472.661,00
1.1. Реконструкција на работни простории во објектот на Владата	419.018,00
1.2. Реконструкција на работни простории во Служба за општи и заеднички работи на Влада на Република Македонија	53.643,00

В. Изработка и монтажа на челични јарболи за државно знаме за локации на територија на Република Македонија	17.290.573,00
---	---------------

ВКУПНО А, Б и В: 21.200.000,00

ВКУПНО 480 и 481: 22.700.000,00

II.

Оваа програма влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-7388/1
28 декември 2010 година
Скопје

Претседател на Владата
на Република Македонија,
м-р **Никола Груевски**, с.р.

3782.

Врз основа на член 5 од Законот за Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.59/00, 12/03, 55/05, 37/06, 115/07, 19/08, 82/08 и 10/10), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 28.12.2010 година, донесе

ДЕЛОВНИК

ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ДЕЛОВНИКОТ ЗА РАБОТА НА ВЛАДАТА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Во Деловникот за работа на Владата на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 38/01, 98/02, 9/03, 47/03, 64/03, 67/03, 51/06, 5/07, 15/07, 26/07, 30/07, 58/07, 105/07, 116/07, 129/07, 157/07, 29/08, 51/08, 86/08, 114/08, 42/09, 62/09, 141/09, 162/09, 40/10 и 83/10), во член 126-а став 3 зборовите: „31.12.2010 година“ се заменуваат со зборовите: „30.06.2011 година“.

Член 2

Во член 126-а став 4 зборовите: „31.12.2010 година“ се заменуваат со зборовите: „31.12.2011 година“.

Член 3

Овој деловник влегува во сила наредниот ден од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 51-8069/1
28 декември 2010 година
Скопје

Заменик на претседателот
на Владата на Република
Македонија,
д-р **Васко Наумовски**, с.р.



www.slvesnik.com.mk
contact@slvesnik.com.mk

Издавач: ЈП СЛУЖБЕН ВЕСНИК НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА, ц.о.-Скопје
бул. "Партизански одреди" бр. 29. Поштенски фах 51.
Директор и одговорен уредник - Тони Трајанов.
Телефон: +389-2-55 12 400.
Телефакс: +389-2-55 12 401.

Претплатата за 2010 година изнесува 9.200,00 денари.
„Службен весник на Република Македонија“ излегува по потреба.
Рок за рекламации: 15 дена.
Жиро-сметка: 300000000188798.
Депонент на Комерцијална банка, АД - Скопје.
Печат: ГРАФИЧКИ ЦЕНТАР ДООЕЛ, Скопје.

ISSN 0354-1622



2010172