

Службен весник

на Република Македонија

Број 135

2 ноември 2012, петок

година LXVIII

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
3348. Одлука за давање согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Министерство за земјоделство, шумарство и водостопанство.....	2	3355. Издвоено мислење од Уставниот суд на Република Македонија.....	5
3349. Одлука за давање согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Министерство за земјоделство, шумарство и водостопанство.....	2	3356. Одлука за престанување на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	6
3350. Одлука за давање согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Основен суд Кратово.....	2	3357. Одлука за издавање на Лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија.....	7
3351. Одлука за давање на право на трајно користење на градежно земјиште сопственост на Република Македонија на АД Електрани на Македонија.....	2	3358. Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија.....	9
3352. Исправка на Одлуката за давање согласност на Решението за отстапување на одземени предмети со правосилни одлуки на Министерството за труд и социјална политика.....	3	3359. Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи.....	44
3353. Исправка на Одлуката за давање согласност на Решението за отстапување на одземени предмети со правосилни одлуки на Министерството за труд и социјална политика.....	3	3360. Решение за изменување на Решението за зголемено ниво на официјални контроли на храна за животни и храна од неживотинско потекло при увоз во Република Македонија.....	77
3354. Решение од Уставниот суд на Република Македонија У. бр. 125/2011 од 10 октомври 2012 година.....	3	3361. Правилник за начинот на одобрување и увоз на ветеринарно медицински препарати.....	83
		Огласен дел	1-108

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА 3348.

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 30.10.2012 година, донесе

ОДЛУКА

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕН ПРЕДМЕТ СО ПРАВОСИЛНА ОДЛУКА НА МИНИСТЕРСТВО ЗА ЗЕМЈОДЕЛСТВО, ШУМАРСТВО И ВОДОСТОПАНСТВО

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Министерство за земјоделство, шумарство и водостопанство, бр.07-2690/2 од 18.9.2012 година.

Член 2

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

Бр. 41-7159/1
30 октомври 2012 година
Скопје

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

3349.

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 30.10.2012 година, донесе

ОДЛУКА

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕН ПРЕДМЕТ СО ПРАВОСИЛНА ОДЛУКА НА МИНИСТЕРСТВО ЗА ЗЕМЈОДЕЛСТВО, ШУМАРСТВО И ВОДОСТОПАНСТВО

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Министерство за земјоделство, шумарство и водостопанство, бр.07-2688/2 од 18.09.2012 година.

Член 2

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

Бр. 41-7159/2
30 октомври 2012 година
Скопје

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

3350.

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 30.10.2012 година, донесе

ОДЛУКА

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕН ПРЕДМЕТ СО ПРАВОСИЛНА ОДЛУКА НА ОСНОВЕН СУД КРАТОВО

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Основен суд Кратово, бр.07-2581/3 од 10.09.2012 година.

Член 2

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

Бр. 41-7159/3
30 октомври 2012 година
Скопје

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

3351.

Врз основа на член 42 став (3) од Законот за градежно земјиште („Службен весник на Република Македонија“ бр. 17/2011 и 53/2011), Владата на Република Македонија, на седницата, одржана на 30.10.2012 година, донесе

ОДЛУКА

ЗА ДАВАЊЕ НА ПРАВО НА ТРАЈНО КОРИСТЕЊЕ НА ГРАДЕЖНО ЗЕМЈИШТЕ СОПСТВЕНОСТ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА НА АД ЕЛЕКТРАНИ НА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Со оваа одлука на АД Електрани на Македонија се дава право на трајно користење на градежно земјиште сопственост на Република Македонија, кое претставува дел од КП 2717, КО Богданци, со површина од 12261 м2, евидентирано во Имотен лист број 806, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 1.1.б, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2717, КО Богданци, со површина од 4599 м2 и дел од КП 2789/1, КО Богданци, со површина од 5401 м2, евидентирани во Имотен лист број 806, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 2.1.б, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2789/1, КО Богданци, со површина од 4850 м2, евидентирана во Имотен лист број 806 и дел од КП 2790, КО Богданци, со површина од 6492 м2, евидентирана во Имотен лист број 800, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 3.1.б, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2781, КО Богданци, со површина од 3 м2, дел од КП 2782, КО Богданци, со површина од 93 м2, дел од КП 2784, КО Богданци, со површина од 38 м2, евидентирани во Имотен лист број 800 и дел од КП 2783, КО Богданци, со површина од 6790 м2, евидентирана во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 4.1.б, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2783, КО Богданци, со површина од 11454 м2, евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 5.1.б, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2763, КО Богданци, со површина од 5096 м2, дел од КП 2783, КО Богданци, со површина од 4203 м2, дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 1238 м2, евидентирани во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 6.1.б кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2762, КО Богданци, со површина од 3810 м2 и дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 3290 м2, евидентирани во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 7.1.б кое е наменето за изградба на Е – инфраструктур-

ни објекти, дел од КП 2761, КО Богданци, со површина од 1901 м², дел од КП 2762, КО Богданци, со површина од 4827 м² и дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 6147 м², евидентирани во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 8.1.6 кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 12003 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 9.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 11394 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 10.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 7934 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 11.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 11582 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 12.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 3014/1, КО Богданци, со површина од 11663 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 13.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 3014/1, КО Богданци, со површина од 11043 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 14.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 3014/1, КО Богданци, со површина од 10184 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 15.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти, дел од КП 3014/1, КО Богданци, со површина од 6379 м², евидентирано во Имотен лист број 3062 и дел од КП 3017, КО Богданци, со површина од 1850 м², евидентирано во Имотен лист број 806, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 16.1.6, кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти и дел од КП 2739/1, КО Богданци, со површина од 4062 м², евидентирано во Имотен лист број 3062, согласно Извод од Урбанистички план вон населено место за парк на ветерна електрана, за градежна парцела број 17.1.6 кое е наменето за изградба на Е – инфраструктурни објекти.

Член 2

Правото на трајно користење на градежното земјиште од член 1 на оваа одлука се дава без надомест.

Член 3

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

Бр. 41-8214/1 Заменик на претседателот
30 октомври 2012 година на Владата на Република
Скопје Македонија,
 м-р **Зоран Ставрски**, с.р.

3352.

По извршеното срамнување на изворниот текст утврдено е дека во Одлуката за давање согласност на Решението за отстапување на одземени предмети со правосилни одлуки на Министерството за труд и социјална политика, објавена во „Службен весник на Република Македонија“ бр. 132/2012, направена е техничка грешка, поради што се дава

ИСПРАВКА

НА ОДЛУКАТА ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕНИ ПРЕДМЕТИ СО ПРАВОСИЛНИ ОДЛУКИ НА МИНИСТЕРСТВОТО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

Во насловот на Одлуката и во член 1 наместо зборовите: „Министерството за труд и социјална политика“ треба да стојат зборовите: „Министерството за правда“.

Бр. 41-7829/3-1 Од Владата на Република
31 октомври 2012 година Македонија
Скопје

3353.

По извршеното срамнување на изворниот текст утврдено е дека во Одлуката за давање согласност на Решението за отстапување на одземени предмети со правосилни одлуки на Министерството за труд и социјална политика, објавена во „Службен весник на Република Македонија“ бр. 132/2012, направена е техничка грешка, поради што се дава

ИСПРАВКА

НА ОДЛУКАТА ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕНИ ПРЕДМЕТИ СО ПРАВОСИЛНИ ОДЛУКИ НА МИНИСТЕРСТВОТО ЗА ТРУД И СОЦИЈАЛНА ПОЛИТИКА

Во насловот на Одлуката и во член 1 наместо зборовите: „Министерството за труд и социјална политика“ треба да стојат зборовите: „Министерството за правда“.

Бр. 41-7829/4-1 Од Владата на Република
31 октомври 2012 година Македонија
Скопје

УСТАВЕН СУД НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

3354.

Уставниот суд на Република Македонија, врз основа на член 110 од Уставот на Република Македонија и член 71 од Деловникот на Уставниот суд на Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 70/1992), на седницата одржана на 10 октомври 2012 година, донесе

РЕШЕНИЕ

1. НЕ СЕ ПОВЕДУВА постапка за оценување на уставноста на член 7-б од Законот за управните спорови („Службен весник на Република Македонија“ бр. 62/2006, 150/2010).

2. Ова решение ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

3. Илко Петров од Скопје на Уставниот суд на Република Македонија му поднесе иницијатива за поведување постапка за оценување на уставноста на одредбата од Законот означен во точката 1 на ова решение.

Според наводите во иницијативата, со оспореното законско решение на управниот орган му било дозволено да донесе каква и да било одлука без последици по него и да не ги плати трошоците од управниот спор. Посебно била нелогична ситуацијата кога втростепенити орган во управна постапка молчи, а странката повела управен спор поради молчење на администрацијата, во кој случај таа била должна да ги плати трошоците, иако оправдано тужела за молчење на администрацијата.

Во иницијативата се укажува и дека во еден од претходно важечките закони за управни спорови, било предвидено секоја странка да ги поднесува своите трошоци и дека тоа решение било избришано во претходниот Закон за управни спорови, кој содржел упатна норма дека соодветно ќе се применуваат одредбите од Законот за парничната постапка. Законот за парничната постапка во членот 148 предвидува дека странката која во целост ќе ја изгуби парницата е должна на спротивната странка да и ги надомести трошоците. Подносителот го цитира и член 156 од Законот за парничната постапка согласно кој кога јавниот обвинител се јавува како странка во постапката тој има право на надоместок на трошоците според одредбите од овој закон. Трошоците што според одредбите од законот би требало да ги поднесува јавниот обвинител ќе се исплатат од Буџетот на Република Македонија. Од наведените одредби подносителот на иницијативата заклучува дека согласно Законот за парничната постапка и државните органи кога се странки во постапката можат да плаќаат трошоци од парничниот спор.

Оспорената одредба била спротивна на член 9 и член 53 од Уставот. Ова од причина што во управниот спор една од страните е државниот орган кој бил стручен орган и бесплатно ги штител останатите граѓани, односно јавниот интерес и со закон заштитените правни интереси, додека пак од другата страна бил конкретниот граѓанин кој бил нестручен и требало да плати адвокат, со што бил ставен во нерамноправна положба со останатите граѓани кои ги застапувал стручниот орган. Посебно парадоксална била ситуацијата ако управниот орган го загубел спорот. Управниот орган добивал плата од данокот, дури и данокот што го плаќа тужителот во управниот спор, а од друга страна тужителот во управниот спор иако го добил спорот требало да го плати незаконското однесување на управниот орган.

4. Судот на седницата утврди дека според членот 7-б од Законот за управните спорови, во управен спор странките сами ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие.

5. Согласно член 8 став 1 алинеи 1 и 3 од Уставот на Република Македонија, основните слободи и права на човекот и граѓанинот признати во меѓународното право и утврдени со Уставот и владеењето на правото се темелни вредности на уставниот поредок на Република Македонија.

Според член 9 од Уставот граѓаните на Република Македонија се еднакви во слободите и правата независно од полот, расата, бојата на кожата, националното и социјалното потекло, политичкото и верското уредување, имотната и општествената положба. Граѓаните пред Уставот се еднакви.

Според член 50 став 2 од Уставот, се гарантира судска заштита на законитоста на поединечните акти на државната управа и на другите институции што вршат јавни овластувања.

Во член 1 од Законот за управните спорови е предвидено дека заради обезбедување судска заштита на правата и правните интереси на физичките и правните лица и заради обезбедување на законитоста, судот во управни спорови одлучува за законитоста на актите на

органите на државната управа, Владата, други државни органи, општините и градот Скопје, организации утврдени со закон и на правни лица во вршење на јавни овластувања (носители на јавни овластувања) кога решаваат за правата и обврските во поединечните управни работи, како и за актите на тие органи донесени во прекршочна постапка.

Според член 3 став 1 од Законот за управните спорови, право да поведе управен спор има физичко или правно лице, ако смета дека со управниот акт му е повредено некое право или непосреден интерес заснован врз закон.

Согласно член 4 од Законот Управните спорови во Република Македонија ги решаваат:

- Управниот суд, како првостепен суд;
- Вишиот управен суд како второстепен суд; и
- Врховниот суд на Република Македонија кој одлучува по вонредни правни средства во случаите кога тоа е уредено со овој закон.

Според член 6 од Законот, под орган во смисла на овој закон се подразбираат органите на државната управа, Владата на Република Македонија, други државни органи, управни организации, општините и градот Скопје, јавните претпријатија, трговските друштва, фондови, установи, организации и заедници, здруженија и други организации и заедници кога во вршењето на јавни овластувања решаваат во управни работи.

Според членот 7-а, доколку овој закон не содржи одредби за постапката во управните спорови, соодветно ќе се применуваат одредбите од Законот за парничната постапка.

Според оспорениот член 7-б, во управен спор странките сами ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие.

Според член 12 од Законот, тужена страна во управниот спор е органот чиј акт се оспорува.

Согласно член 30, за управните спорови судот по правило решава на нејавна седница.

За управните спорови судот одлучува:

- за законитост на актите и
- за самата управна работа.

Според членот 30-а, во спор за законитост на актите на органите од членот 1 на овој закон, за работите од членот 26 на овој закон, Управниот суд одлучува со решение без расправа.

Судот ќе одржи јавна усна расправа и со пресуда ќе одлучи за самата управна работа, ако:

- сложеноста на предметот во управниот спор тоа го налага,
- тоа е неопходно заради подобро разјаснување на управната работа или утврдување на фактичката состојба,
- судот изведува докази и
- во случаите утврдени во членовите 22 и 36 став 3 и 40 од овој закон.

Согласно членот 36, судот одлучува за спорот, по правило врз основа на фактите што се утврдени во управната постапка, или врз основа на фактите што сам ќе ги утврди.

Ако судот најде дека спорот не може да се расправи врз основа на фактите утврдени во управната постапка, поради тоа што во однос на утврдените факти постои противречност во списите, ако тие во суштествени точки се нецелосно утврдени, ако од утврдените факти е изведен неправилен заклучок во однос на фактичката состојба, или ако најде дека во управната постапка не се водело сметка за правилата на постапката што би биле од влијание врз решавањето на работата, судот ќе го поништи оспорениот управен акт со пресуда. Во таков случај, надлежниот орган е должен да постапи онака како што е определено во пресудата и да донесе нов управен акт (став 2). Ако поништувањето на оспорени-

от управен акт според ставот 2 на овој член и повторното водење на постапката пред надлежниот орган би предизвикало за тужителот штета која тешко би можела да се надомести, или ако врз основа на јавни исправи или други докази во списите на предметот е очигледно дека фактичката состојба е поинаква од онаа што е утврдена во управната постапка, или ако во истиот спор веќе еднаш е поништен управниот акт, а надлежниот орган не постапил во целост по пресудата, судот ќе ја утврди фактичката состојба и врз основа на така утврдена фактичка состојба ќе донесе пресуда. (став 3) Во случајот од ставот 3 на овој член, судот ја утврдува фактичката состојба на расправа преку еден член на советот, преку друг редовен суд или преку друг орган. На расправата се повикува и странката.

Според членот 39-а со пресуда судот тужбата ја уважува како основана или ја одбива како неоснована. Ако тужбата се уважува судот го поништува оспорениот управен акт.

Согласно членот 40 став 1 од Законот, кога судот ќе најде дека оспорениот управен акт треба да се поништи, може, ако природата на работата тоа го дозволува и ако податоците на постапката даваат сигурна основа за тоа, со пресуда да ја реши управната работа. Судот задолжително ќе постапи така:

- ако станува збор за погрешна примена на правото (погрешно утврдено правно прашање);
- ако станува збор за спорови од управни договори;
- ако станува збор за акти донесени во прекршочната постапка од страна на органите наведени во членот 1 од овој закон;
- ако дојде до одолжување на постапката, а се работи за предмет во кој фактичката состојба е утврдена во управно судската постапка;
- ако претходно со пресуда го поништил управниот акт, а органот не постапил по насоките и ставовите на судот изнесени во пресудата;
- ако надлежниот орган по поништувањето на управниот акт донесе управен акт спротивно на правното мислење на судот, или спротивно на забелешките од судот во однос на постапката, па тужителот поднесе нова тужба и

- во случаите утврдени во членот 22 од овој закон.

Согласно ставот 2 на овој член, таквата пресуда во се го заменува актот на надлежниот орган.

Од наведените одредби од Законот за управните спорови, произлегува дека управниот спор претставува облик на судска контрола на законитоста на поединечните управни акти, со што се операционализира одредбата од членот 50 став 2 од Уставот. Управно судската постапка е специфична во однос на останатите судски постапки по нејзиниот предмет – а тоа е оценка на законитоста на поединечниот управен акт со кој органот на државната управа или друг орган (од членот 6 од Законот) одлучувал во управна работа за определено право или обврска на физичко или правно лице. Специфичност на оваа постапка е и тоа што како тужена страна во управниот спор секогаш е органот чиј акт се оспорува. Карактеристично за управно-судската постапка е што Судот, по правило, решава на нејавна седница без присуство на странки, а само по исклучок, во определени случаи, кога самиот суд одлучува за управната работа, тој одржува јавна усна расправа.

Од анализата на целината на Законот за управните спорови, произлегува дека Законот не ги уредува детално прашањето за трошоците, односно не дефинира што ги сочинува трошоците на управно-судската постапка, туку содржи само една одредба (оспорената одредба од членот 7-б дека во управен спор странките сами ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие.

Според мислењето на Судот, наведените специфики на оваа судска постапка во однос на другите судски постапки го оправдуваат решението на законодавецот за надоместокот на трошоците во управно-судската постапка да се применуваат посебни правила, кои се различни од правилата на другите судски постапки, како што е правилото содржано во оспорената одредба дека во управен спор странките сами ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие. Со ова законско решение и двете странки во управниот спор, односно и органот кој решава во управна постапка во прв односно втор степен и граѓанинот како странки во спорот се еднакви пред законот со оглед на тоа што секоја странка си ги сноси своите трошоци. Според Судот, со оваа одредба не се нарушува еднаквоста на граѓаните затоа што истата важи за секој што ќе се појави како странка во управниот спор, а нејзина цел е трошокот за секое превземено дејствие од странките да биде подмирен од странката која го превзема дејствието. Оттука, право е на законодавецот да ги утврдува правилата за надоместокот на трошоците во судските постапки и во таа смисла во зависност од специфичностите на постапката за која што станува збор, ова прашање да го уреди на специфичен начин како што е тоа направено во оспорената одредба, поради што Судот оцени дека не би можело да се постави прашањето за нејзината согласност со Уставот од аспект на наводите во иницијативата.

6. Врз основа на изнесеното, Судот одлучи како во точката 1 од ова решение.

7. Ова решение Судот го донесе со мнозинство гласови во состав од претседателот на Судот Бранко Наумоски и судиите д-р Наташа Габер - Дамјановска, Елена Гошева, Исмаил Дарлишта, Никола Ивановски, Вера Маркова, Сали Мурати, д-р Гзиме Старова и Владимир Стојаноски.

У. бр. 125/2011
10 октомври 2012 година на Уставниот суд на Република
Скопје Македонија,
Бранко Наумоски, с.р.

3355.

Врз основа на член 25 став 6 од Деловникот на Уставниот суд на Република Македонија ("Службен весник на Република Македонија" бр.70/1992), по мое-то гласање против Решението У.бр.125/2011 од 10 октомври 2012 година, го издвојувам и писмено го образложувам следното

ИЗДВОЕНО МИСЛЕЊЕ

Со наведеното решение, Уставниот суд одлучи да не поведе постапка за оценување на уставноста на членот 7-б од Законот за управните спорови („Службен весник на РМ“ бр. 62/2006, 150/2010), со која е предвидено за управниот спор странките сами да ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие.

Мнозинството на судии сметаат дека специфичностите на управно-судската постапка во однос на другите судски постапки го оправдуваат решението на законодавецот за надоместување на трошоците во оваа постапка да се применуваат посебни правила, кои се различни од правилата на другите судски постапки. Јас исто така тргнувам од специфичностите на управно-судската постапка, но не се согласувам со наведениот став на мнозинството од причина што сметам дека сите специфичности на оваа постапка (наведени во решението на Судот), не и го одземаат нејзиниот фундаментален карактер на судска постапка во која независен орган - суд одлучува не само за законитоста на актите, туку и за правата и интересите на граѓаните односно странките во постапката. (во т.н. спорови на полна ју-

рисдикција во кои судот ја решава и самата управна работа одлучувајќи на тој начин за конкретни права и интереси на странката).

Бидејќи постапката по управните спорови во суштина е судска постапка, и во неа според моето мислење, доаѓаат до израз истите начела на судските постапки, како што се начелото на усменост, јавност, расправност, начело на рамноправност на странките, начелото на утврдување на материјалната вистина преку изведување на докази за фактите што се спорни помеѓу страните. Начелото на рамноправноста на странките од своја страна значи дека странките во постапката треба да ги остваруваат своите права и обврски под еднакви процесни услови и тоа важи не само во поглед на учеството во постапката, предлагање на доказите, туку и во поглед на обврската за надоместок на трошоците на постапката, во смисла на тоа што онаа страна што ќе го загуби спорот, да биде должна да и ги надомести трошоците на спротивната страна. Оттука и кога државата, во својство на тужена страна во управниот спор ќе го загуби спорот, таа треба да и ги надомести трошоците на спротивната страна, односно на граѓанинот кој се јавува како тужител.

Иако очигледно, целта на законодавецот со оспорената одредба била во оваа постапка да не се применат правилата за надоместокот на трошоците што важат за парничната постапка, одредбата, онака како што е формулирана не може да ја оствари таа цел, од причина што од неа не произлегува јасно упатување дека во случај на поништување на поединечниот акт од страна на судот, тужителот е тој што треба да ги надомести трошоците.

Оспорената одредба според мое мислење е нејасна и двосмислена и како таква не го задоволува барањето за прецизност на правните норми како еден од елементите на начелото на владеењето на правото од членот 8 став 1 алинеја 3 од Уставот. Имено, законот во оспорената одредба предвидува странките (значи и тужителот-граѓанинот и тужениот-државниот орган) сами да ги поднесуваат трошоците што ги предизвикале со свое дејствие, без при тоа да определи кои се тие трошоци што се предизвикани со дејствие на странката. Оттука зарем не може да се постави следното прашање: дали кога органот на управата молчи, па странката поради тоа покренува управен спор, или пак кога судот во постапката за управните спорови ќе го поништи решението на органот на управата како незаконито, дали во тој случај целата управно-судска постапка не ја предизвикал органот на управата со своето непостапување или постапување за кое судот утврдил дека не било во согласност со законот? Зошто во таков случај, кога е очигледно дека постапката по управниот спор ја предизвикал државниот орган, спротивната странка, тужителот односно граѓанинот да биде должен да ги надомести сите трошоци на постапката, иако тој го добил спорот? Ова особено кога станува збор за одржување на расправа пред судот (кога и всушност настануваат стварни трошоци за сведоци, вештаци, адвокати и сл.) за што (согласно измените на членот 30 од Законот за управни спорови), секогаш одлучува Судот, независно од волјата на странките.

Ставот што го прифати мнозинството судии со ова Решение, според мое убедување не значи ништо друго освен ставање во заштита и привилегирана позиција на тужениот орган, како орган на власта, за сметка на позицијата на граѓанинот како тужител во управниот спор. Ова становиште е сосема спротивно и на ставот кој овој Суд го изрази во Решението У.бр.44/2012 од 26 септември 2012 година, со кое не поведе постапка за оценување на уставноста на членот 157 од Законот за парничната постапка и член 17 од Законот за државно-

то правобранителство. Во тоа Решение Судот го истакна следново: „Неспорно е дека кога државниот правобранител учествува во постапките пред судовите, и за него, како и за другите странки и учесници во постапката, настануваат определени трошоци. При тоа, кога државата учествува во парничната постапка и е застапувана од државниот правобранител, таа не се јавува во својство на власт – империум, туку во својство на странка која согласно законот има свои овластувања и должности. Оттука, кога Република Македонија како рамноправна странка во постапката ќе загуби спор, таа на спротивната странка и ги надоместува трошоците во постапката. Кога државата како странка во постапката го добива спорот, таа исто така има право на надоместување на трошоците во постапката од спротивната странка“.

Доколку Судот доследно ја следеше својата сосема скорешна уставно-судска практика, во овој конкретен случај требаше да поведе постапка за оценување на уставноста на членот 7-б од Законот за управните спорови.

Претседател
на Уставниот суд на Република
Македонија,
Бранко Наумоски, с.р.

РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

3356.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија врз основа на член 22 став 1 точка 16 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 50 и 51 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), постапувајќи по барањето на Трговското друштво за трговија на големо и мало, сервис и услуги, Драган Герзовски, ТОРПЕДО МОБИЛ увоз-извоз Битола ДООЕЛ, со седиште на ул. Прилепска бб, Битола, за престанување на лиценца за производство на електрична енергија, на седницата одржана на 29.10.2012 година донесе

О Д Л У К А ЗА ПРЕСТАНУВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Трговското друштво за трговија на големо и мало, сервис и услуги, Драган Герзовски, ТОРПЕДО МОБИЛ увоз-извоз Битола ДООЕЛ, со седиште на ул. Прилепска бб, Битола, му престанува лиценцата за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија издадена со Одлука за издавање на лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија УП1 бр. 07-47 од 10.12. 2010 година, согласно член 39 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 63/06, 36/07, 106/08 и 119/2010).

2. Жалбата изјавена против оваа Одлука не го одлага нејзиното извршување.

3. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесување и ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 Бр. 07-47/10
29 октомври 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

3357.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22 став 1 точка, член 39 став 1 од Законот за енергетика („Службен весник на РМ“ бр. 16/11, 136/11) и член 31 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), постапувајќи на барањето на Друштвото за производство на електрична енергија ТОРПЕДО СОЛАР ГТ увоз извоз ДОО Битола, на седницата одржана на 29.10.2012 година донесе

О Д Л У К А
ЗА ИЗДАВАЊЕ НА ЛИЦЕНЦА ЗА ВРШЕЊЕ НА
ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ ПРОИЗВОДСТВО НА
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. На Друштвото за производство на електрична енергија ТОРПЕДО СОЛАР ГТ увоз извоз ДОО Битола на ул. Стив Наумов бр. 124 Битола, му се издава лиценца за вршење на енергетска дејност производство на електрична енергија во фотоволтаична електрична централа „Торпедо - Солар ГТ“.

2. Носителот на лиценцата од ставот 1 на оваа одлука ќе ја врши енергетската дејност производство на електрична енергија преку фотоволтаична централа лоцирана на градежна парцела на КП бр. 575/2, согласно имотен лист бр. 298, КО Долно Егри.

3. Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија согласно член 39 став 2 и член 32 од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности („Службен весник на РМ“, бр. 143/11), ќе донесе одлука за влегување во сила на оваа лиценца, откако инвеститорот од ставот 1 на овој член, во рок определен во Одобрението за градење, ќе достави извештај за извршен технички преглед од надзорен инженер со кој овој енергетски објект се става во употреба.

4. Жалбата изјавена против оваа одлука не го одлага извршувањето на истата.

5. Оваа одлука влегува во сила со денот на објавувањето и ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

УПН Бр. 07-219/12
29 октомври 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

ЛИЦЕНЦА
ЗА ВРШЕЊЕ НА ЕНЕРГЕТСКА ДЕЈНОСТ
ПРОИЗВОДСТВО НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

1. Име и седиштето на носителот на лиценцата
Друштвото за производство на електрична енергија ТОРПЕДО СОЛАР ГТ увоз извоз ДОО Битола на ул. Стив Наумов бр. 124 Битола.

2. Енергетска дејност за која се издава лиценцата
Производство на електрична енергија

3. Евидентен број на издадената лиценца
ЕЕ - 108.01.1/12

4. Број на деловниот субјект – 6797121

5. Единствен даночен број – 4002012528636

6. Вид и обем на енергетската дејност што ќе се врши

Како енергетска дејност производство на електрична енергија, во смисла на оваа лиценца, се смета производство на електрична енергија што носителот на ли-

ценцата ќе го врши со фотоволтаична централа, во обем согласно техничките карактеристики на производниот капацитет.

7. Локација на вршење на енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија од обновливи извори ќе ја врши во фотоволтаична централа „Торпедо - Солар ГТ“ со моќност од 993,6 kW, изградена на КП бр. 575/2 КО Долно Егри.

8. Производни капацитети со кои се врши енергетската дејност

Носителот на лиценцата, енергетската дејност производство на електрична енергија ќе ја врши со производни капацитети чии технички податоци се составен дел од оваа лиценца.

9. Право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија

Носителот на лиценцата има право на приклучување, пристап и користење на системот за дистрибуција на електрична енергија заради непречено вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија во согласност со закон, друг пропис и општ акт, како и во согласност со Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија одобрени од страна на Регулаторната комисија за енергетика.

10. Права и обврски за носителот на лиценца

Со оваа лиценца се определуваат начинот и условите за вршење на енергетската дејност производство на електрична енергија, правата и обврските на Друштвото за производство на електрична енергија ТОРПЕДО СОЛАР ГТ увоз извоз ДОО Битола на ул. Стив Наумов бр. 124 Битола (во понатамошниот текст: носител на лиценцата) и неговото учество на пазарот на електрична енергија.

- Носителот на лиценцата е должен:

- да обезбеди достапност на договорената енергија и/или системски услуги до точката на прием во преносниот или дистрибутивниот систем, во согласност со лиценцата;

- да работи согласно со законите, другите прописи, како и мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција, пазарните правила, и условите определени во лиценците;

- да доставува извештаи, податоци и информации до операторот на електропреносниот систем или операторот на дистрибутивниот систем, во согласност со мрежните правила за пренос или мрежните правила за дистрибуција;

- да доставува до операторот на пазарот на електрична енергија и до операторот на електропреносниот систем податоци и информации од договорите за продажба на електрична енергија, расположливост на производниот капацитет и/или системски услуги, освен комерцијално-финансиските податоци во согласност со пазарните правила;

- да обезбеди електрична енергија за сопствените потреби од своите капацитети или од отворен пазар; и

- да ги одржува во исправна и функционална состојба, производните капацитети кои се вклучени во процесот на производство на електрична енергија, согласно прописите за ваков вид на постројки.

11. Обврска за одвоена сметководствена евиденција

Носителот на лиценцата е должен:

- во своите интерни пресметки да води одвоена евиденција за секоја од енергетските дејности за кои што поседува лиценца за вршење на енергетска дејност;

- во согласност со сметководствените стандарди со кои се уредува сметководственото работење на претпријатието да изготвува финансиски извештаи кои ќе обезбедат информации за средствата, обврските, капиталот, приходите и расходите со резултатите од работењето, како и паричните текови на претпријатието; и

- да обезбедува консолидирани финансиски извештаи.

12. Обврска за доставување на Годишен извештај за финансиското и деловното работење

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за делокругот на своето работење, вклучувајќи го и извештајот за финансиското и деловното работење во претходната година. Годишниот извештај со сите прилози задолжително се доставува и во електронска форма.

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна до 10 март во тековната година да достави годишен извештај за работењето на претходната година.

Годишниот извештај содржи податоци особено за:

1) опис и обем на вршењето на енергетската дејност во текот на годината;

2) комплет годишна сметка составена од: биланс на состојба и биланс на успех, извештај за промените во главнината, извештај за паричните текови, применетите сметководствени политики и други објаснувачки белешки подготвени во согласност со важечката законска регулатива;

3) превземени мерки:

- за заштита на опремата и објектите од надворешни влијанија и хавари и осигурување на објектите и опремата за вршење на енергетска дејност;

- за заштита при работа;

- за вршење на дејноста во услови на кризна состојба, промена на условите на светскиот пазар, како и вонредна состојба.

4) реализирање на планот за работа кој што се однесува на соодветната година;

13. Обврска за доставување на други извештаи, информации и податоци во врска со вршењето на енергетската дејност

Носителот на лиценцата е должен до Регулаторната комисија за енергетика да доставува:

- во писмена и/или електронска форма, квартални и годишни извештаи за количините на произведената и испорачаната електрична енергија на точка на прием во системот за дистрибуција на електрична енергија;

- известување за сите околности, настани и промени кои што имаат или би можеле да имаат влијание врз вршењето на енергетската дејност производство на електрична енергија како и други промени во работењето предвидени во правилникот.

14. Мерење на произведената електрична енергија и моќност

Мерење на произведената, односно испорачаната електрична енергија во дистрибутивниот систем се врши во пресметковното мерно место во постапка и начин утврден согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

15. Обврска за овозможување на пристап до производните единици и непосреден увид во документацијата

Носителот на лиценцата е должен по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да и овозможи непосреден увид во целокупната документација, како и пристап во објектите, деловните простории, простори, инсталации, како и на средствата и опремата потребни

за вршење на енергетската дејност, во согласност со Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

16. Квалитет на услугата

Носителот на лиценцата е должен да обезбеди технички средства и други услови кои ќе овозможат постојан квалитет на произведената електрична енергија, согласно Мрежните правила за дистрибуција на електрична енергија.

Носителот на лиценцата е должен да врши постојан мониторинг на параметрите кои го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија и по барање на Регулаторната комисија за енергетика, да доставува писмен извештај за движењето на сите параметри кои што го определуваат квалитетот на произведената електрична енергија во определен временски период.

17. Изменување и продолжување како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на лиценцата

Изменување и продолжување, како и пренесување, престанување, суспендирање и одземање на оваа лиценца ќе се врши во согласност со одредбите од Законот за енергетика и од Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

18. Мерки во случај на неисполнување на обврските од страна на носителот на лиценцата

Доколку носителот на лиценцата не ги исполнува обврските содржани во оваа лиценца, Регулаторната комисија за енергетика ќе превземе мерки согласно Правилникот за лиценци за вршење на енергетски дејности.

Прилог 2

1. Податоци за фотоволтаична централа приклучена на дистрибутивна мрежа согласно Табела VI:

1. име на фотоволтаичен систем – Фотоволтаична електрична централа „Торпедо - Солар ГТ“ со инсталирана моќност 993,6 kW;

2. топографска карта (мапа) на која е прикажана локацијата на фотоволтаична централа во размер 1: 25 000;

3. локација на фотоволтаичниот систем на преносната/дистрибутивната мрежа од ТС 35/10 kV/kV Букри – 10 ДВ Гнеотино;

4. општи податоци:

- година на почеток на градба – 2012 година,
- година на завршеток на градба - 2012 година,
- година на почеток на работа – 2012 година
- проценет животен век на фотоволтаичниот систем – 25 години,

5. податоци за модули:

- број на фотоволтаични модули - 4320;
- тип и производител на фотоволтаичниот модул: тип BYD230P6-30, производител BYD (Shanghai) Industrial Company Limited, од Кина,
- номинални податоци на фотоволтаичниот модул: моќност 230 Wp, напон 29,01 V, струја 7,93 A;
- вкупна моќност на фотоволтаичниот генератор - 993,6 kWp;

6. податоци за инвертор:

- број на инвертори – четири;
- тип, производител на инвертор:

тип Woodward IDS SOLO 250, производител Woodward IDS Switzerland AG Zürich, од Швајцарија,
- номинални податоци на инверторите:
трифазен со моќност 250 kW, максимален DC напон 850 V, номинален AC напон 400 V, максимална DC струја 220 A, класа IP 55, за внатрешна монтажа од -250C до 550C.

7. податоци за батерија – нема батерија;

8. просечно месечно сончево зрачење на таа локација во тек на една година – 1.565 kWh/ god. на m2;

9. очекувано производство на електрична енергија – 1.400.000 kWh годишно.

3358.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22, точка 2 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), на седницата одржана на 31 октомври 2012 година, донесе

П Р А В И Л Н И К

ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА НАЧИНОТ И УСЛОВИТЕ ЗА ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И РЕГУЛИРАНИ ПРОСЕЧНИ ТАРИФИ ЗА ПРЕНОС НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА, ОРГАНИЗИРАЊЕ И УПРАВУВАЊЕ СО ПАЗАРОТ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА И ДИСТРИБУЦИЈА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА

Член 1

(1) Во Правилникот за начинот и условите за определување на регулиран максимален приход и регулирани просечни тарифи за пренос на електрична енергија, организирање и управување со пазарот на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија („Службен весник на РМ“ бр.21/11 и 168/11), во членот 3, ставот 3 се менува и гласи:

„Базна година е годината која е една година пред првата година од регулираниот период“.

Член 2

(1) Во членот 15, ставот 2 се менува и гласи:

„Регулираното претпријатие треба да го поднесе барањето до Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна до 15 мај во:

1) првата година од регулираниот период за регулираните дејности: пренос на електрична енергија и дистрибуција на електрична енергија,

2) тековната година за регулираната дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, за која што се однесува барањето.

Член 3

(1) Во членот 18, ставот 1 се менува и гласи:

„По изготвување на текстот на предлог Одлуката од член 17, став 3 од овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница, но не подоцна од 40-тиот ден од денот на поднесувањето на барањето. Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат текстот на предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица“.

Член 4

(1) Членот 19 се менува и гласи:

„Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи редовна седница, најдоцна до 30 јуни во тековната година, на која ќе донесе одлука по барањето“.

Член 5

(1) Во членот 21, ставот 2, се менува и гласи:

„Одлуките за регулиран максимален приход и за регулирана просечна тарифа за втората и третата година од регулираниот период, Регулаторната комисија за

енергетика ќе ги донесе најдоцна до 30 јуни во тековната година за која се однесува барањето, при што регулираните претпријатија од став 1 на овој член се должни барањата за регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа да ги достават, во архивата на Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна до 31 мај во тековната година за која се однесува барањето“.

Член 6

(1) Во членот 21, ставот 4, се менува и гласи:

„Во постапката од став 1 на овој член, доставеното барање ќе биде објавено најдоцна до истекот на петтиот ден во месец јуни. Рокот за доставување на предлози и мислења од заинтересираните правни и физички лица не може да биде подолг од седум дена. Подготвителната седница ќе се одржи најдоцна до истекот на дваесетипетиот ден од месец јуни, а одлуката донесена на главната седница на Регулаторната комисија за енергетика треба да отпочне да се применува од првиот ден на месец јули во тековната година за која што се однесува истата“.

Член 7

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност пренос на електрична енергија, точка 2, Основен приход, подточката 2.1, се менува и гласи:

„2.1 Основен приход за базната годината

Основниот приход за базната година (една година пред првата година од регулираниот период), $BR_{базна}$, се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_{базна} = O_{базна} + D_{базна} + RA_{базна}$$

каде што:

$BR_{базна}$ - основен приход за базната година, (денари)

$O_{базна}$ - оправдани оперативни трошоци за базната година, исклучувајќи го трошокот за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во преносната мрежа, како и пренесените трошоци ($SP_{T,1}$), (денари)

$D_{базна}$ - амортизација во базната година, (денари)

$RA_{базна}$ - принос на регулирани средства во базната година, (денари)“.

Член 8

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност пренос на електрична енергија, точка 2, Основен приход, во подточката 2.2, дефиницијата за се менува и гласи:

„ ABB_t - годишен приход по составни елементи за годината t од формулата, во основицата на цената за базната година, (денари)“.

- годишен приход по составни елементи за годината t од формулата, во основицата на цената за базната година, (денари)“.

Член 9

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност пренос на електрична енергија, точка 5, се менува и гласи:

„Факторот на корекција, се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

K_t - фактор на корекција за годината t , (денари)

R_{t-1} - остварен приход во годината $t-1$ од вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија, по соодветни тарифи кои што се наплаќаат на корисниците на јавната услуга, (денари)

$MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулирана дејност пренос на електрична енергија, за годината $t-1$, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозирани, за да се утврди факторот на корекција, (денари)

ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината $t-1$, (%)“.

Член 10

(1) Во Прилог 2, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, точка 3, се менува и гласи:

„Факторот на корекција, се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

- K_t - фактор на корекција за годината t, (денари)
- R_{t-1} - остварен приход во годината t-1 од вршење на регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, по соодветни тарифи кои што се наплаќаат на корисниците на јавната услуга, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулирана дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија, за годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозиран, за да се утврди факторот на корекција, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината t-1, (%)“.

Член 11

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, точка 2, Основен приход, подточката 2.1, се менува и гласи:

„2.1 Основен приход за базната година

Основниот приход за базната година (една година пред првата година од регулираниот период), се пресметува со примена на следнава формула:

$$BR_{\text{базна}} = O_{\text{базна}} + D_{\text{базна}} + RA_{\text{базна}}$$

каде што:

- $BR_{\text{базна}}$ - основен приход за базната година, (денари)
- $O_{\text{базна}}$ - оправдани оперативни трошоци за базната година, исклучувајќи го трошокот за набавка на електрична енергија за покривање на одобрените загуби во дистрибутивната мрежа, како и пренесените трошоци ($SPIT$), (денари)
- $D_{\text{базна}}$ - амортизација во базната година, (денари)
- $RA_{\text{базна}}$ - принос на регулирани средства во базната година, (денари)“.

Член 12

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, точка 2, Основен приход, во подточката 2.2, дефиницијата за се менува и гласи:

- „ ABB_t - годишен приход по составни елементи за годината t од формулата, во основицата на цената за базната година, (денари)“.

Член 13

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, точка 2, Основен приход, насловот на подточката 2.2 Фактор за корекција на дистрибуираната количина на електрична енергија, се менува и гласи:

„2.3 Фактор за корекција на дистрибуираната количина на електрична енергија“

Член 14

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, точка 2, Основен приход, насловот на подточката 2.3 Годишен приход по составни елементи, се менува и гласи:

„2.4 Годишен приход по составни елементи“.

Член 15

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, точка 5, се менува и гласи:

„Факторот на корекција, се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

- K_t - фактор на корекција за годината t, (денари)
- R_{t-1} - остварен приход во годината t-1 од вршење на регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, по соодветни тарифи кои што се наплаќаат на корисниците на јавната услуга, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулирана дејност дистрибуција на електрична енергија, за годината t-1, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозиран, за да се утврди факторот на корекција, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината t-1, (%)“.

Член 16

(1) Во Прилог 4, Методологија за пресметка на елементи за определување на приходите и трошоците потребни за вршење на регулираните електро енергетски дејности, точка 3, Регулирани средства, подточката 3.2, се менува и гласи:

„Почетната вредност на регулираните средства за регулираниот период (RAB_t^{start}) се пресметува врз основа на нето книговодствената вредност на основните средства на крајот од базната година“.

Член 17

(1) Прилог 5, Табели, се менува и истиот е во Прилог 1 на овој Правилник.

Член 18

(1) До донесување на одлуки врз основа на барањата доставени во согласност со овој Правилник, ќе се применуваат следните одлуки на Регулаторната комисија за енергетика:

1) Одлука за одобрување на основен приход за 2012 година и регулирана просечна тарифа за 2012 година за вршење на регулираната енергетска дејност пренос на електрична енергија на Операторот на електропреносниот систем на Македонија АД МЕПСО – Скопје (“Службен весник на РМ“ бр. 185/11).

2) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход за 2012 година и регулирана просечна тарифа за 2012 година за вршење на регулираната енергетска дејност организирање и управување со пазарот на електрична енергија на Операторот на електропреносниот систем на Македонија, АД МЕПСО - Скопје (“Службен весник на РМ“ бр. 185/11).

3) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа за 2012 година, како и основен приход за 2012, 2013 и 2014 година за вршење на регулираната енергетска дејност дистрибуција на електрична енергија на ЕВН Македонија АД Скопје (“Службен весник на РМ“ бр. 185/11), и

4) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход и регулирана просечна тарифа за 2012 година, основен приход за 2012, 2013 и 2014 година, како и тарифи за пресметковни елементи за 2012 година за вршење на регулираната енергетска дејност дистрибуција на електрична енергија на АД ЕЛЕМ – Скопје, подружница “Енергетика“ (“Службен весник на РМ“ бр.31/12).

Член 19

(1) Овој Правилник влегува во сила со денот на објавувањето во Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-2012/1
31 октомври 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1
„ПРИЛОГ 5 Табели“

Табела ТФ 1

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ЦЕНА

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЛНОСТ: _____

Р.број	Опис	База година			Регулиран период		
		прва година	втора година	трета година	прва година	втора година	трета година
1	Оперативни трошоци						
1.1	Нормализирани трошоци						
1.1.1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар						
1.1.2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување						
1.1.3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема						
1.1.4	Бруто плати						
1.1.5	Менаџерски плати и менаџерски награди						
1.1.6	Други услуги						
1.1.7	Останати и вонредни трошоци						
1.2	Вкупно нормализирани трошоци						
	Амортизација						
	Вкупно оперативни трошоци						
2	Трошоци за дозволени технички загуби						
3	Пренесени трошоци						
4	Принос на капитал (RA) односно маржа (M)						
5	Просечен RAB						
6	WACC %						
7	ВКУПНО MAR (1 + 2 + 3 + 4)						
8	Испорачана количина на електрична енергија (kWh)						
9	Просечна цена по kWh						

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

МП

Табела ТФ 2

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	Конто	Опис	Начин на пресметка	Базна година	Регулиран период		
					прва година	втора година	трета година
1		RAB_{start}	1.1 + 1.2				
1.1		Состојба на 01.01.					
1.2		Инвестиции во текот на годината					
2		Одбитни ставки					
2.1		Амортизација					
2.2		Бесплатно добиени средства во текот на годината					
2.3		Отпуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината					
		Вкупно одбитни ставки	2.1 + 2.2 + 2.3				
3		RAB_{end}					
3.1		Состојба на 31.12.	1 - 2				
4		Просечен RAB	(1 + 2) / 2				

Денари

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 3

ЗБИРЕН ПРЕГЛЕД НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Р.бр.	О П И С	Податок од табела	базна година				Регулиран период		
			RAB start	Амортизација	RAB end	RAB ave	права година	втора година	трета година
1	Постојни средства								
1.1	Градежни објекти	табела 4							
1.2	Опрема	табела 5							
1.3	Транспортни средства и механизациони машини	табела 6							
1.4	Канцелариска опрема	табела 7							
1.5	Канцелариски мебел	табела 8							
1.6	Отпуѓени, расходуваани и повлечени од употреба основни средства	табела 9							
1.7	Вкупно (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 - 1.6)								
1.8	Бесплатно добиени средства (GRANT)								
	Вкупно постојни средства (1.7 + 1.8)								
2	Нови инвестиции (NI)								
2.1	Градежни објекти	табела 13							
2.2	Опрема (машинска + електро)	табела 13							
2.3	Останато	табела 13							
2.4	Бесплатно добиени средства (GRANT)								
	Вкупно NI (2.1 + 2.2 + 2.3 - 2.4)								
	Вкупно постојни средства и нови инвестиции (1 + 2)								

Податоците за 0 година и за секоја наредна година од регулираниот период да бидат презентирани како што се презентирани за базната година
Во електронска форма да бидат изработени во еден excel sheet

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

ВРЕДНОСТ НА КАНЦЕЛАРИСКИ МЕБЕЛ СО КОЈ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

Забелешка
За отуѓениот и раскодуван канцеларски мебел да се приложи посебен преглед
За канцеларскиот мебел кој не се користи за вршење на регуларна дејност да се приложи посебен преглед

UM

Табела ТФ 9

ПРЕГЛЕД НА ОТТУЃЕНИ, РАСХОДУВАНИ И ПОВЛЕЧЕНИ ОД УПОТРЕБА СРЕДСТВА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

[illegible]

МГ

ПОПОЛНИЛ

ОДОБИЛ

ДАТУМ

Табела ТФ 10

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА ПРЕТХОДНИОТ ПЕРИОД ЗАКЛУЧНО СО 31.12.2008

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

[illegible]

ЦМ

Табела ТФ 11

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД

PRETPRIJATIE KOE VRŠI REGULIRANA DEJNOST: _____

[illegible]

Забелешка

Да се приложи и преглед на вложувањата со динамиката за целиот период и во евра

МП

Табела ТФ 12

СПОРЕДБЕН ПРЕГЛЕД НА ПЛАНИРАНИ И РЕАЛИЗИРАНИ ИНВЕСТИЦИИ ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД

[illegible]

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 13

СПЕЦИФИКАЦИЈА НА ТРОШОЦИ ЗА ПОЕДИНЕЧНА ПЛАНИРАНА ИНВЕСТИЦИЈА
ПРЕТПРИМАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЛНОСТ:

РЕДЕН БРОЈ	О П И С	Од каде се набавува	Вкупен износ		Учество %
			Денари	ЕУР	
1	ГРАДЕЖНИ ОБЈЕКТИ				
	Градежен објект				
	- фаза градежништво				
	- фаза машинство				
	- фаза електро				
	- подготвителни и приправни работи				
	- проекти				
2	МАШИНОКА ОТПРЕМА				
	набавна (фабрична) цена				
	- транспорт				
	- царина				
	- данок				
	- монтажа				
	- надзор				
3	ЕЛЕКТРО ОПРЕМА				
	набавна (фабрична) цена				
	- транспорт				
	- царина				
	- данок				
	- монтажа				
	- надзор				
4	ОСТАНАТО (спецификација на останати вложувања)				
	- лиценци и проекти				
	- инженеринг и извозовње на проект				
	- обука на кадар				
	- работна на проекти				
	- интеркаларна камата				
	- останати трошоци				
ВКУПНО ПОТРЕБНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА					

ИП

Полупил
Одобрил
Датум

Табела ТФ 14

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ

ПРЕТПРИМАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Реден број	О П И С	Базна година	Регулиран период			денари
			прва година	втора година	трета година	
1	КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите) *					
	износ на кредитот					
	рок на отплата					
	интересна стапка					
	грејс период					
	интеркаларна камата					
	ануитет					
	отплата					
	интерс					
2	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА					
	- од акумулација					
	- од амортизација					
	- претходно вложени материјални средства					
	- ново вложени материјални средства					
3	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)					
	Грант					
	Interest during Construction					
4	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА					

МП

Пополнил

Одобрил

Датум

Табела ТФ 15

ПЛАНИРАНИ ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Денари

Р.број	ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ	Регулиран период		
		Базна година	прва година	втора година
	Нормализирани трошоци			трета година
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Вкупно нормализирани трошоци			
9	Амортизација			
	Вкупно оперативни трошоци			
	Вкупно оперативни трошоци			

Забелешка:

АД МЕПСО, АД ЕЛЕМ и ЕВН Македонија АД Скопје податоците треба да ги презентираат по регулирани дејности согласно издадените лиценци и на ниво на производни капацитети како што е наведено во Прилог 5

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела ТФ 16

ПЛАНИРАНИ ФИКСНИ И ВАРИЈАБИЛНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Р. број	Оперативни трошоци	Базна година			Регулиран период		
					прва година	втора година	трета година
A	Фиксни трошоци						
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар						
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување						
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема						
4	Бруто плати						
5	Менаџерски плати и менаџерски награди						
6	Други услуги						
7	Останати и вонредни трошоци						
8	Амортизација						
B	Варијабилни трошоци						
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар						
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување						
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема						
4	Бруто плати						
5	Менаџерски плати и менаџерски награди						
6	Други услуги						
7	Останати и вонредни трошоци						
8	Амортизација						
	Вкупно трошоци (A + B)						

Денари

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 17

ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ (СРТ или SPT)	денари		
		Базна година	Регулиран период	
			прва година	втора година трета година
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика (TF)			
2	Трошок за набавка на системски услуги (AS) и интерјекциски капацитети (CI)			
3	Плаќања во постапка на компензација со оператори на преносен систем (ITS)			
4	Трошок за набавка на електрична енергија од повластени производители и од високо ефикасни комбинирани постројки (EPP)			
5	Приходи добиени во постапката на компензација на оператори на преносни системи (RITS)			
6	Приход што операторот на системот за пренос и операторот на пазарот го добил од распределба на интерјекциски капацитети (RAI)			
7	Надоместоци за приклучување кои имаат за цел да го повратат трошокот за одржување и управување со средствата за приклучување (RCO)			
	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ			

МП

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела ТФ 18

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ГОДИШЕН ПРИХОД ПО СОСТАВНИ ЕЛЕМЕНТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Денари

Р.број	О П И С	Регулиран период		
		Базна година	права година	втора година
	Нормализирани трошоци			трета година
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Вкупно нормализирани трошоци			
9	Амортизација			
10	Вкупно оперативни трошоци			
11	Принос на капитал (RA)			
12	Вкупно годишен приход по составни елементи (ABB) (10+ 11)			

МП

 Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

Табела ТФ 19

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ
НА ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р број	О П И С	Базна година	Денари		
			Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
A	Планирани приходи				
	во земјата				
	во странство				
	Вкупно планирани приходи				
B	Трошоци и расходи				
1.	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар				
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување				
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема				
4	Бруто плати				
5	Менаџерски плати и менаџерски награди				
6	Други услуги				
7	Останати и вонредни трошоци				
8	Амортизација				
9	Пренесени трошоци				
10	Трошоци за одобрени технички загуби				
	Вкупни трошоци				
в	Добивка од редовно работење од регулирани дејности (А - Б)				
В	Приходи од придружените претпријатија (+)				
	Финансиски трошоци (-)				
Г	Добивка пред оданочување				
	Данок на добивка (-)				
Д	Добивка по оданочување				
	Малцинско вложување (-)				
Г	Нето добивка (загуба)				
	Вонредни ставки (расходи) (-)				
Е	Нето добивка (загуба за пресметковниот период)				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 20

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА СОСТОЈБА ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р. број	О П И С	Денари		
		База година	Регулиран период	Денари
			прва година	втора година
				трета година
А				
	АКТИВА (СРЕДСТВА)			
	лесовни средства			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства			
	Поборувања од купувачите			
	Заплати			
	Останати (преплати)			
	Вкупно тковни средства			
Б				
	Непокретни средства (Основни средства)			
	Грунтови			
	Недвижности, постројки и опрема			
	Вложувања во придружени претпријатја			
	Останати финансиски средства (вложувања)			
	Вкупно основни средства			
	ВКУПНА АКТИВА			
ПАСИВА (КАПИТАЛ И ОБВРСКИ)				
А				
	Капитал и резерви			
	Издаден капитал			
	Резерви			
	Акумулирана добивка (загуба)			
	Вкупно капитал и резерви			
	матичноско уштево			
В				
	Обврски			
	негетивни обврски			
	Позамувања кои носат камати			
	Одложени даноци			
	Обврски од добавувачи			
	Краткорочни заеми			
	Деп. од долгорочните земи кои носат камата			
	резерви за пензии			
	Вкупни обврски			
	ВКУПНО КАПИТАЛ И ОБВРСКИ			

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 21

ПЛАНИРАН ГОТОВИНСКИ ТЕК ОД РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	ОПИС	Денари		
		Базна година	Регулиран период	
			права година	втора година
				трета година
	Нето добивка пред оданжување усогласена за:			
	Амортизациј			
	Курсни разлики			
	Расходи за камата			
	Добивка од вложувања			
	Усогласена нето добивка (оперативна добивка)			
1	Нето парични тексови од оперативни активности			
2	Нето парични тексови од вложувачки активности			
3	Нето парични тексови од финансиски активности			
	Нето зголемување (намалување) на паричните средства и еквиваленти на паричните средства			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства и на почетокот на годината			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства на крајот на годината			
	Годишен паричен тек (прилив / одлив)			
	Кумулативен паричен тек (прили / одлив)			

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 22

ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

Р. бр.	ПОКАЗАТЕЛ	База година	Регулиран период		
			прва година	втора година	трета година
A	Ликвидност				
1	Тековна ликвидност				
	Тековна актива (Обртен капитал)				
	Тековна пасива (краткорочни обврски)				
	Тековна актива / Тековна пасива				
2	Брз коефициент на ликвидност				
	Тековна актива (Обртен капитал)				
	Залихи				
	Тековна пасива (краткорочни обврски)				
	(Тековна актива - залихи) / Тековна пасива				
3	Обрт на побарувањата				
	Нето приход од продажба / Побарувања од купувачи				
B	Профитабилност				
1	Профитна маржа				
	Нето добивка / Нето приходи од продажба				
2	Обрт на средствата				
	Нето приход од продажба / Просечен RAB				
3	Поврат на средства				
	Нето добивка / Просечен RAB				
4	Povrat na glavninata (kapital)				
	Нето добивка / Акционерска главница (капитал и резерви)				
B	Долгорочна солвентност				
1	Сооднос на долг со главница				
	Вкупни обврски / Акционерска главница (капитал и резерви)				
2	Степен на покривност на каматата				
	(Добивка пред оданочување + Расход за камати) / Расход за камати				
3	Степен на покривност на долгот				
	(Нето приход+ Амортизација+ камати) / (ануитет+интерес+ отплата)				
4	Учество на долгот во вкупната актива				
	Долг / Вкупна актива				
Г	Проценка на адекватноста на паричните токови				
1	Принос на парични токови				
	Нето парични токови од оперативни активности / нето добивка				
2	Сооднос на парични токови со приходите од продажба				
	Нето парични токови од оперативни активности / Нето приходи од продажба				
3	Сооднос на парични токови со средствата				
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечни вкупни средства				
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечен RAB				
4	Слободен паричен тек				
	Нето парични токови од оперативни активности - Дивиденди - Нето капитални издатоци				
Д	Работење				
1	Обрт на залихите				
	Трошоци на продажба				
	Залихи				
	Трошоци на продажба / Залихи				
2	Просечно време на наплата				
	Побарувања				
	Приход				
	Побарувања / Приход				
3	Обрт на основни средства				
	Приход				
	Основни средства				
	Приход / основни средства				
4	Обрт на сите средства				
	Приход				
	Вкупни средства				
	Приход / Вкупни средства				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТЕ 1

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ВЛЕЗ ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	ОПИС	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	АД ЕЛЕМ							
2	ТЕЦ Неготино							
3	Увоз за потреби на тарифни потрошувачи							
4	Увоз од квалификувани потрошувачи							
5	Увоз од останати учесници на пазар на електрична енергија							
6	Произведена од останати производители во РМ (без обновливи извори)							
7	произведена од обновливи извори							
8	Транзит							
9	Вкупно							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 2

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ИЗЛЕЗ ОД ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години				Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Потрошувачи на 110kV напонско ниво								
2	АД ЕЛЕМ - Енергетика								
3	ТЕЦ Неготино								
4	ЕВН Македонија								
5	Сопствена потрошувачка на хидроелектрани								
6	Извоз од РМ								
7	Вкупно								

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела ПЕ 3

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	Опис	Реализирани набавки во претходни години						Географски набавки во базната година						Планирани набавки на во регулиран период					
		три години пред базната година	две години пред базната година	една година пред базната година	една година пред базната година			базната година			прва година од регулиран период			втора година од регулиран период			трета година од регулиран период		
		количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари
	производители или трговци																		
1																			
2																			
n	Вкупно																		

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 4

ОБЕЗБЕДЕНИ СИСТЕМСКИ УСЛУГИ ОД ОПЕРАТОР НА ЕЕС (АД МЕПСО)

Р.бр	Опис	Реализирана набавка на системски услуги во претходен период						Реализирана набавка на системски услуги во базна година		Планирана набавка на системски услуги во регулиран период					
		три години пред базната		две години пред базната		една година пред базната		MW	денари	прва година		втора година		трета година	
		MW/MWh	денари	MW	денари	MW	денари			MW	денари	MW	денари	MW	денари
1	АД ЕЛЕМ														
	системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
2	Останати производители во РМ														
	системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
3	Увоз														
	системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување														
3	ВКУПНО														

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 5

НАБАВКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД ПОВЛАСТЕНИ ПРОИЗВОДИТЕЛИ КОИ КОРИСТАТ ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА ОД ПАЗАРЕН ОПЕРАТОР (АД МЕРСО)

Р.бр	Опис	Реализирани набавки две години пред базната година				Реализирани набавки една година пред базната година				Реализирани набавки во базната година				Планирани набавки во регулиран период			
		количина	цена	трошок	денари	количина	цена	трошок	денари	количина	цена	трошок	денари	количина	цена	трошок	денари
		кWh	ден/kWh			кWh	ден/kWh			кWh	ден/kWh			кWh	ден/kWh		
1	Производител																
n	Вкупно																

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Пополнит:
Одобрил:
Датум:

БРОЈ НА ПОТРОШУВАЧИ ПРИКЛУЧЕНИ НА ДИСТРИБУТИВНИОТ СИСТЕМ

Табела ТЕ 6

Р.бр	Опис		претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
			три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
Подружница 1	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						
Подружница N	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						
Вкупно сите подружници	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2						
	1.1	35 kV директни потрошувачи							
	1.2	35 kV потрошувачи							
	2	10(20) kV потрошувачи							
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3						
	3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2						
	3.1.1	двотарифни							
	3.1.2	еднотарифни							
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2						
	3.2.1	I тарифен степен							
	3.2.2	II тарифен степен							
	3.3	Јавно осветлување							
	4	Вкупно	1 + 2 + 3						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела TE 7

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ЗА ПОКРИВАЊЕ НА ЗАГУБИ ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирани набавки во претходни години												Реализирани набавки во базната година				Планирани набавки на во регулиран период											
		три години пред базната година				две години пред базната година				една година пред базната година				базна година				прва година од регулиран период				втора година од регулиран период				трета година од регулиран период			
		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок		количина	цена	трошок	
		kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	денари
1	производители и/или трговци																												
2																													
n	Вкупно																												

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Пополнит:
Одбриг:
Датум:

Табела ТЕ 8

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ВЛЕЗ ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Од преносна мрежа							
2	Од АД ЕЛЕМ директно во дистрибутивен систем							
3	Од производители од обновливи извори (без мали ХЕ)							
4	Од мали ХЕ							
5	Вкупно							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 9

ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ИЗЛЕЗ ОД ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис		Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
			три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
			kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2							
1.1	35 kV директни потрошувачи								
1.2	35 kV потрошувачи								
2	10(20) kV потрошувачи								
3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3							
3.1	Вкупно домаќинства	3.1.1 + 3.1.2							
3.1.1	двотарифни								
3.1.2	еднотарифни								
3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2							
3.2.1	I тарифен степен								
3.2.2	II тарифен степен								
3.3	Јавно осветлување								
7	Вкупно	1 + 2 + 3							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 10

ЗАГУБИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базна година	прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Количини на влез							
2	Количини на излез							
3	Загуби							
4	Загуби во однос на влез(%)							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела ТЕ 11

ЗАГУБИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНА МРЕЖА

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базна година	прва година	втора година	трета година
		kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Количини на влез							
2	Количини на излез							
3	Загуби							
4	Загуби во однос на влез(%)							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела ТЕ 12

СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ПРЕНОСНАМРЕЖА/ДИСТРИБУТИВЕН СИСТЕМ

Р.бр	Опис	Реализирано во претходни години				Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
		три години пред базната kWh	две години пред базната kWh	една година пред базната kWh	базна година kWh	базна година kWh	прва година kWh	втора година kWh	трета година kWh
1	АД МЕПСО/ ЕВН Македонија АД								

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

3359.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 22, точка 3 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), на седницата одржана на 31 октомври 2012 година, донесе:

П РА В И Л Н И К ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА ЦЕНИ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ

Член 1

(1) Во Правилникот за цени на електрична енергија на тарифни потрошувачи („Службен весник на РМ“ бр.21/11 и 168/11), во членот 3, ставот 3 се менува и гласи:

„Базна година е годината, која е една година пред регулираниот период“.

Член 2

(1) Во членот 12, ставот 2 се менува и гласи:

„Регулираното претпријатие треба да го поднесе барањето до Регулаторната комисија за енергетика, најдоцна до 15 мај во тековната година за која што се однесува барањето“.

Член 3

(1) Во членот 15, ставот 1 се менува и гласи:

„По изготвување на текстот на предлог Одлуката од член 14, став 3 од овој Правилник, Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница, но не подоцна од 40-тиот ден од денот на поднесувањето на барањето. Со поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат текстот на предлог одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица“.

Член 4

(1) Членот 16 се менува и гласи:

„Регулаторната комисија за енергетика е должна по завршувањето на подготвителната седница да одржи редовна седница, најдоцна до 30 јуни во тековната година, на која ќе донесе одлука по барањето“.

Член 5

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност производство на електрична енергија, зборовите „Прилог 5“ се заменуваат со зборовите „Прилог 3“.

Член 6

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност производство на електрична енергија, точка 4, ТЕЦ Неготино, подточката 4.4 се менува и гласи:

„Факторот на корекција за ТЕЦ Неготино за годината t се пресметува со примена на следните формули:

$$K_t^N = CN_{t-1} - CNK_{t-1}$$

каде што:

- K_t^N - фактор на корекција за трошоците за Неготино во годината t , (денари)
- CN_{t-1} - трошок за набавка на расположливост и трошок за производство на ТЕЦ Неготино во годината $t-1$, дефиниран во Дел 4.1 од овој Прилог и пресметан со примена на почетните прогнозираните вредности за сите варијабли, (денари)
- CNK_{t-1} - трошок за набавка на расположливост и трошок за производство на ТЕЦ Неготино во годината $t-1$, дефиниран во Дел 4.1 од овој Прилог и повторно пресметан со примена на последните, наместо прогнозираните трошоци за енергија за ТЕЦ Неготино, односно терминот EP_t , (денари)“.

(1) Во Прилог 1, Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност производство на електрична енергија, точката 5 се менува и гласи:

„Факторот на корекција, се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

каде што:

- K_t - фактор на корекција за годината t , (денари)
- R_{t-1} - остварен приход во годината $t-1$ од страна на регулираниот производител при обезбедувањето на јавната услуга, (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулирана дејност производство на електрична енергија, за годината $t-1$, повторно пресметан со признаени вредности, наместо прогнозираните, за да се утврди факторот на корекција, исклучувајќи ги плаќањата за расположливост за секој производствен капацитет (i) утврдени со точка 2.2 од овој Прилог, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината $t-1$, (%).

Член 8

(1) Прилог 2 се менува и гласи:

„Методологија за пресметка на регулиран максимален приход за регулирана дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи

1. Регулиран максимален приход

Регулираниот максимален приход (MAR) што снабдувачот со електрична енергија на тарифни потрошувачи може да го оствари од вршење на регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи за соодветната година од регулираниот период, се пресметува со примена на следнава формула:

$$MAR_t = O_t + D_t + CPT_t + E_t + TNU_t + MO_t + DNU_t + M_t + LC_t - K_t$$

каде што:

- MAR_t - регулиран максимален приход за годината t , (денари)
- O_t - оперативни трошоци за годината t , дефинирани во Прилог 3, (денари)
- D_t - амортизација за годината t , дефинирана во Прилог 3, (денари)
- CPT_t - пренесени трошоци во годината t , (денари)
- E_t - трошок за купување на електрична енергија за снабдување на тарифните потрошувачи на електрична енергија во годината t , (денари)
- TNU_t - трошок за пренос на електрична енергија во годината t , (денари)
- MO_t - трошок за организирање и управување со пазарот на електрична енергија во годината t , (денари)
- DNU_t - трошок за дистрибуција на електрична енергија во годината t , (денари)
- M_t - маржа за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , (денари)
- LC_t - средства за ликвидност за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , (денари)
- K_t - фактор на корекција за годината t , (денари)

2. Трошок за купување електрична енергија

Трошокот за купување електрична енергија за снабдување на тарифните потрошувачи во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

Каде што:

$$E_t = E_t^{RG} + E_t^T + E_t^B$$

- E_t - трошок за купување електрична енергија за снабдување на тарифните потрошувачи во годината t , (денари)
- E_t^{RG} - трошок за купување електрична енергија од производителот на електрична енергија на кој во лиценцата му е утврдена обврска да обезбеди јавна услуга во годината t , (денари)
- E_t^T - набавка на електрична енергија на отворениот пазар по пазарни цени, согласно член 80, став 4 и став 5 од Законот за енергетика во годината t , (денари).
- E_t^B - трошок за отстапувањата во однос на планираната и реализираната потрошувачка на електрична енергија, во согласност со Правилата за пазар на електрична енергија во годината t , (денари)

3. Маржа

Маржата за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$M_t = \mu / 100 * MARP_t$$

Каде што:

- M_t - маржа за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , (денари)
- μ - процент за утврдување на маржата одобрена од страна на Регулаторната комисија за енергетика за годината t
- $MARP_t$ - регулиран максимален приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог, за годината t , исклучувајќи ја маржата (M), средствата за ликвидност (LC) и елементот на корекција K_t , (денари).

4. Средства за ликвидност

Средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$LC_t = \sigma / 100 * MARP_t$$

Каде што:

- LC_t - средства за ликвидност за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , (денари)
- σ - процент за утврдување на средствата за ликвидност за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи, одобрен од страна на Регулаторната комисија за енергетика, кој не може да биде поголем од 3,5%
- $MARP_t$ - регулиран максимален приход, дефиниран во точка 1 од овој Прилог, за годината t , исклучувајќи ја маржата (M), средства за ликвидност (LC) и факторот на корекција (K_t), (денари)

5. Фактор на корекција

Факторот на корекција за годината t , се пресметува со примена на следнава формула:

$$K_t = (R_{t-1} - MARK_{t-1}) * (1 + ir_{t-1} / 100)$$

Каде што:

- R_{t-1} - остварениот приход во годината $t-1$, од вршење на регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи во годината t , (денари)
- $MARK_{t-1}$ - регулиран максимален приход остварен од вршење на регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи за годината $t-1$, повторно пресметан со признаени вредности наместо прогнозиран; за да се утврди факторот на корекција, (денари)
- ir_{t-1} - просечна пасивна каматна стапка објавена од Народна банка на Република Македонија за годината $t-1$, (%)

6. Распределба на приходот

Регулираниот максимален приход за регулираната дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи за годината t , ќе се обезбеди со примена на Тарифен систем за продажба на електрична енергија на тарифни потрошувачи“.

Член 9

(1) Во Прилог 3, Методологија за пресметка на елементи за определување на приходите и трошоците потребни за вршење на регулираните електро енергетски дејности, точка 3, Регулирани средства, подточката 3.2, се менува и гласи:

„Почетната вредност на регулираните средства за регулираниот период () се пресметува врз основа на нето книговодствената вредност на основните средства на крајот од базната година“.

Член 10

(1) Прилог 4, Табели, се менува и истиот е во Прилог 1 на овој Правилник“.

Член 11

(1) До донесување на одлуки врз основа на барањата доставени во согласност со овој Правилник, ќе се применуваат следните одлуки на Регулаторната комисија за енергетика:

1) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход за вршење на регулирана енергетска дејност производство на електрична енергија на АД ТЕЦ НЕГОТИНО во државна сопственост Неготино за 2012 година („Службен весник на РМ“ бр.185/11),

2) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход и цена за вршење на регулираната енергетска дејност производство на електрична енергија на АД ЕЛЕКТРАНИ НА МАКЕДОНИЈА – Скопје за 2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 185/11 и 95/12),

3) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход и цена за вршење на регулираната енергетска дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на ЕВН Македонија АД Скопје за 2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 185/11 и 95/12), и

4) Одлука за одобрување на регулиран максимален приход, просечна цена, како и цени за пресметковни елементи за вршење на регулираната енергетска дејност снабдување со електрична енергија на тарифни потрошувачи на АД ЕЛЕМ – СКОПЈЕ, подружница Енергетика за 2012 година („Службен весник на РМ“ бр. 31/12).

Член 12

(1) Овој Правилник влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-2013/1
31 октомври 2012 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1
„ПРИЛОГ 4 Табели“

Табела ТФ 1

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА РЕГУЛИРАН МАКСИМАЛЕН ПРИХОД И ЦЕНА

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	Опис	Базна година	Регулиран период
1	Оперативни трошоци		прва година
1.1	Нормализирани трошоци		
1.1.1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
1.1.2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
1.1.3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
1.1.4	Бруто плати		
1.1.5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
1.1.6	Други услуги		
1.1.7	Останати и вонредни трошоци		
1.2	Вкупно нормализирани трошоци		
	Амортизација		
	Вкупно оперативни трошоци		
2	Трошоци за дозволени технички загуби		
3	Пренесени трошоци		
4	Принос на капитал (RA) односно маржа (M)		
5	Просечен RAB		
6	WACC %		
7	ВКУПНО MAR (1 + 2 + 3 + 4)		
8	Испорачана количина на електрична енергија (kWh)		
9	Просечна цена по kWh		

МП

Табела ТФ 2

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА СО КОИ СЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Денари

Р.број	Конто	Опис	Начин на пресметка	Базна година	Регулиран период	
					права година	
1	RAB _{start}		1.1 + 1.2			
1.1	Состојба на 01.01.					
1.2	Инвестиции во текот на годината					
2	Одбитни ставки					
2.1	Амортизација					
2.2	Бесплатно добиени средства во текот на годината					
2.3	Отпуѓени, расходувани и повлечени од употреба средства во текот на годината					
	Вкупно одбитни ставки		2.1 + 2.2 + 2.3			
3	RAB _{end}					
3.1	Состојба на 31.12.		1 - 2			
4	Просечен RAB		(1 + 2) / 2			

МП

Табела ТФ 3

ЗБИРЕН ПРЕГЛЕД НА ВРЕДНОСТА НА СРЕДСТВАТА ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Р.бр.	О П И С	Податок од табела	Базна година				Регулиран период
			RAV start	Амортизација	RAV end	RAV ave	
1	Постојни средства						прва година
1.1	Градежни објекти	табела 4					
1.2	Опрема	табела 5					
1.3	Транспортни средства и механизациони машини	табела 6					
1.4	Канцелариска опрема	табела 7					
1.5	Канцелариски мебел	табела 8					
1.6	Оттуѓени, расходувани и повлечени од употреба основни средства	табела 9					
1.7	Вкупно (1.1 + 1.2 + 1.3 + 1.4 + 1.5 - 1.6)						
1.8	Бесплатно добиени средства (GRANT)						
	Вкупно постојни средства (1.7 + 1.8)						
2	Нови инвестиции (NI)						
2.1	Градежни објекти	табела 13					
2.2	Опрема (машинска + електро)	табела 13					
2.3	Останато	табела 13					
2.4	Бесплатно добиени средства (GRANT)						
	Вкупно NI (2.1 + 2.2 + 2.3 - 2.4)						
	Вкупно постојни средства и нови инвестиции (1 + 2)						

Податоците за 0 година и за секоја наредна година од регулираниот период да бидат презентирани како што се презентирани за базната година
Во електронска форма да бидат изработени во еден excel sheet

МП

Табела ТФ 10

ИНВЕСТИЦИОНЕН ПЛАН ЗА ПРЕТХОДНИОТ ПЕРИОД

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

[illegible]

PM

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела ТФ 14

ВКУПНИ ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА ЗА ПЛАНИРАНИТЕ ИНВЕСТИЦИИ СО ДИНАМИКА НА ВЛОЖУВАЊЕ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ _____

Реден број	О П И С	Базна година	денари	
			Регулиран период	прва година
1	КРЕДИТИ (да се наведат поединечно сите) *			
	износ на кредитот			
	рок на отплата			
	интересна стапка			
	грејс период			
	интеркаларна камата			
	ануитет			
	отплата			
	интерс			
2	СОПСТВЕНИ СРЕДСТВА			
	- од акумулација			
	- од амортизација			
	- претходно вложени материјални средства			
	- ново вложени материјални средства			
3	ДРУГИ ИЗВОРИ (да се наведат)			
	Грант			
	Interest during Construction			
4	ВКУПНО ИЗВОРИ НА ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА			

МП

Табела ТФ 15

ПЛАНИРАНИ ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Денари

Р.број	ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ	Базна година	Регулиран период	
			прва година	
1	Нормализирани трошоци			
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Вкупно нормализирани трошоци			
9	Амортизација			
	Вкупно оперативни трошоци			
	Вкупно оперативни трошоци			

Забелешка:

ЕВН Македонија АД Скопје и АД ЕЛЕМ податоците треба да ги презентираат по регулирани дејности согласно издадените лиценци и на ниво на производни капацитети како што е наведено во Прилог 3

МП

Табела ТФ 16

ПЛАНИРАНИ ФИКСНИ И ВАРИЈАБИЛНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ

Р. број	Оперативни трошоци	Базна година	Денари	
			Регулиран период	прва година
A	Фиксни трошоци			
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Амортизација			
B	Варијабилни трошоци			
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар			
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување			
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема			
4	Бруто плати			
5	Менаџерски плати и менаџерски награди			
6	Други услуги			
7	Останати и вонредни трошоци			
8	Амортизација			
	Вкупно трошоци (A + B)			

МП

Табела ТФ 17

ПЛАНИРАНИ ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	ПРЕНЕСЕНИ ТРОШОЦИ (СРТ или SPT)	денари	
		Базна година	Регулиран период прва година
1	регулаторен надомест, трошок за надомест за концесија, еколошки такси, даноци на имот, како и други економски оправдани трошоци одобрени од Регулаторната комисија за енергетика (TF)		
2	Трошок за набавка на електрична енергија од други производители и/или трговци		
3	Трошок за Неготино (CN)		
4	Приход од продажба на вишокот на електрична енергија (RSE)		
	ВКУПНО ПРЕНЕСЕНИ ТРОШЦИ		

МП

Табела ТФ 18

ОПРЕДЕЛУВАЊЕ НА ГОДИШЕН ПРИХОД ПО СОСТАВНИ ЕЛЕМЕНТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ЈА ВРШИ РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

Р.број	О П И С	Денари	
		Базна година	Регулиран период прва година
	Нормализирани трошоци		
1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
4	Бруто плати		
5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
6	Други услуги		
7	Останати и вонредни трошоци		
8	Вкупно нормализирани трошоци		
9	Амортизација		
10	Вкупно оперативни трошоци		
11	Принос на капитал (RA)		
12	Вкупно годишен приход по составни елементи (ABB) (10+11)		

МП

Табела ТФ 19

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА УСПЕХ ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ
НА ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р.број	О П И С	Базна година	Денари
			Регулиран период прва година
А	Планирани приходи		
	во земјата		
	во странство		
	Вкупно планирани приходи		
Б	Трошоци и расходи		
1.	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар		
2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување		
3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема		
4	Бруто плати		
5	Менаџерски плати и менаџерски награди		
6	Други услуги		
7	Останати и вонредни трошоци		
8	Амортизација		
9	Пренесени трошоци		
10	Трошоци за одобрени технички загуби		
	Вкупни трошоци		
в	Добивка од редовно работење од регулирани дејности (А - Б)		
В	Приходи од придружените претпријатија (*)		
	Финансиски трошоци (-)		
Г	Добивка пред оданочување		
	Данок на добивка (-)		
Д	Добивка по оданочување		
	Малцинско вложување (-)		
Г	Нето добивка (загуба)		
	Вонредни ставки (расходи) (-)		
Е	Нето добивка (загуба за пресметковниот период)		

МП

Табела ТФ 20

ПЛАНИРАН БИЛАНС НА СОСТОЈБА ОД РЕГУЛИРАНИ ДЕЈНОСТИ

ПРЕТПРИЈАТИЕТО: _____

Р. број	О П И С	Базна година	Денари
			Регулиран период прва година
	АКТИВА (СРЕДСТВА)		
А	Тековни средства		
	Парични средства и еквиваленти на парични средства		
	Побарувања од купувачите		
	Залихи		
	Останати (претплати)		
	Вкупно тековни средства		
Б	Нетековни средства (Основни средства)		
	Гудвил		
	Недвижности, постројки и опрема		
	Вложувања во придружени претпријатија		
	Останати финансиски средства (вложувања)		
	Вкупно основни средства		
	ВКУПНА АКТИВА		
	ПАСИВА (КАПИТАЛ И ОБВРСКИ)		
А	Капитал и резерви		
	Издаден капитал		
	Резерви		
	Акумулирана добивка (загуба)		
	Вкупно капитал и резерви		
	малцинско учество		
В	Обврски		
	Нетековни обврски		
	Позајмувања кои носат камати		
	Одложени законски обврски		
	Обврски од добавувачи		
	Краткорочни заеми		
	Дел од долгорочните заеми кои носат камата		
	резерви за гаранции		
	Вкупни обврски		
	ВКУПНО КАПИТАЛ И ОБВРСКИ		

МП

Табела ТФ 21

ПЛАНИРАН ГОТОВИНСКИ ТЕК ОД РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р. број	О П И С	Базна година	Денари	
			Регулиран период	прва година
	Нето добивка пред оданочување усогласена за:			
	Амортизации			
	Курсни разлики			
	Расходи за камата			
	Добивка од вложувања			
	Усогласена нето добивка (оперативна добивка)			
1	Нето парични текови од оперативни активности			
2	Нето парични текови од вложувачки активности			
3	Нето парични текови од финансиски активности			
	Нето зголемување (намалување) на паричните средства и еквиваленти на паричните средства			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства и на почетокот на годината			
	Парични средства и еквиваленти на парични средства на крајот на годината			
	Годишен паричен тек (прилив / одлив)			
	Кумулативен паричен тек (прили / одлив)			

МП

Табела ТФ 22

ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕГУЛИРАН ПЕРИОД
ПРЕТПРИЈАТИЕ КОЕ ВРШИ РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ: _____

Р.бр.	ПОКАЗАТЕЛ	Базна година	Регулиран период
			прва година
A	Ликвидност		
1	<i>Тековна ликвидност</i>		
	Тековна актива (Обртен капитал)		
	Тековна пасива (кратгорочни обврски)		
	Тековна актива / Тековна пасива		
2	<i>Брз коефициент на ликвидност</i>		
	Тековна актива (Обртен капитал)		
	Залихи		
	Тековна пасива (кратгорочни обврски)		
	(Тековна актива - залихи) / Тековна пасива		
3	<i>Обрт на побарувањата</i>		
	Нето приход од продажба / Побарувања од купувачи		
Б	Профитабилност		
1	<i>Профитна маржа</i>		
	Нето добивка / Нето приходи од продажба		
2	<i>Обрт на средствата</i>		
	Нето приход од продажба / Просечен RAB		
3	<i>Поврат на средства</i>		
	Нето добивка / Просечен RAB		
4	<i>Povrat na glavninata (kapital)</i>		
	Нето добивка / Акционерска главница (капитал и резерви)		
В	Долгорочна солвентност		
1	<i>Сооднос на долг со главница</i>		
	Вкупни обврски / Акционерска главница (капитал и резерви)		
2	<i>Степен на покривност на каматата</i>		
	(Добивка пред оданочување + Расход за камати) / Расход за камати		
3	<i>Степен на покривност на долгот</i>		
	(Нето приход* Амортизација+камати) / (амутиет+интерес+ отплата)		
4	<i>Учество на долгот во вкупната актива</i>		
	Долг / Вкупна актива		
Г	Проценка на адекватноста на паричните токови		
1	<i>Принос на парични токови</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / нето добивка		
2	<i>Сооднос на парични токови со приходите од продажба</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / Нето приходи од продажба		
3	<i>Сооднос на парични токови со средствата</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечни вкупни средства		
	Нето парични токови од оперативни активности / Просечен RAB		
4	<i>Слободен паричен тек</i>		
	Нето парични токови од оперативни активности - Дивиденди - Нето капитални издодотци		
Д	Работење		
1	<i>Обрт на залихите</i>		
	Трошоци на продажба		
	Залихи		
	Трошоци на продажба / Залихи		
2	<i>Просечно време на наплата</i>		
	Побарувања		
	Приход		
	Побарувања / Приход		
3	<i>Обрт на основни средства</i>		
	Приход		
	Основни средства		
	Приход / основни средства		
4	<i>Обрт на сите средства</i>		
	Приход		
	Вкупни средства		
	Приход / Вкупни средства		

Табела ТЕ1

**ПРОИЗВЕДЕНА И ИСПОРАЧАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД СОПСТВЕНО ПРОИЗВОДСТВО ВО ТОЧКАТА НА ПРИЕМ ОД
АД ЕЛЕМ**

Р.бр	Начин на пресметка	Производен капацитет	Инсталиран капацитет	Реализирано производство во претходни години			Реализирано производство во базна година	Планирано производство во регулиран период
				три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		
				kWh	kWh	kWh	kWh	прва година kWh
1	1.1+1.2	Вкупно ТЕЦ						
1.1		ТЕЦ Битола						
1.2		ТЕЦ Осломеј						
2	2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5	Вкупно ХЕЦ						
2.1		ХЕЦ Глобочица						
2.2		ХЕЦ Шпилје						
2.3		ХЕЦ Маврово						
2.4		ХЕЦ Треска						
2.5		ХЕЦ Тиквеш						
3		ЕЕ директно испорачана од ХЕЦ на дистрибутивна мрежа						
4	1 + 2 + 3	ВКУПНО						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Табела ТЕ 2

ОБЕЗБЕДЕНИ СИСТЕМСКИ УСЛУГИ ОД АД ЕЛЕМ

Р.бр		Произведен капацитет	Инсталиран капацитет	Реализирано во претходни години			Реализирано во базна година	Планирано во регулиран период
				три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		
			MW	MW/MW/h	MW/MW/h	MW/MW/h	MW/MW/h	MW/MW/h
1		ТЕЦ						
		системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување						
2		ХЕЦ						
		системски услуги/оперативна резерва/ енергија за урамнотежување						
3	1 + 2	ВКУПНО						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Табела ТЕ 3

ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД АД ЕЛЕМ

Р бр	Опис	Реализирани продажби на електрична енергија во претходни години												Реализирани продажби на електрична енергија во базната година				Планирани продажби на електрична енергија во регулиран период			
		три години пред базната година				две години пред базната година				една година пред базната година				базна година				една година од регулиран период			
		количина kWh	цена ден/kWh	трошок денари		количина kWh	цена ден/kWh	трошок денари		количина kWh	цена ден/kWh	трошок денари		количина kWh	цена ден/kWh	трошок денари		количина kWh	цена ден/kWh	трошок денари	
1	Електрична енергија за покривање на потреби на снабдувач со електрична енергија на тарифни потрошувачи																				
2	Електрична енергија наменета за слободен пазар																				
3	Вкупно																				

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 4

НАБАВЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ОД СНАБДУВАЧОТ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ

Р.бр	Опис	Реализирани набавки на електрична енергија во претходни години						Реализирани набавки на електрична енергија во базната година						Планирани набавки на електрична енергија во регулиран период					
		три години пред базната година			две години пред базната година			една година пред базната година			базна година			една година од регулиран период					
		количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари	количина кWh	цена ден/kWh	трошок денари			
1	АД ЕЛЕМ																		
2	Други производители и/или трговци																		
4	Вкупно																		

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 5

ПРОДАЖБА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ ОД СНАБДУВАЧОТ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ

Р.бр	Опис	Реализирани продажби на електрична енергија во претходни години										Реализирани продажби на електрична енергија во базната година				Планирани продажби на електрична енергија во регулиран период			
		три години пред базната година			две години пред базната година			една година пред базната година			базна година			една година од регулиран период					
		количина	просечна цена	приход	количина	просечна цена	приход	количина	просечна цена	приход	количина	просечна цена	приход	количина	просечна цена	приход			
		kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари	kWh	ден/kWh	денари			
1	35 kV директни потрошувачи																		
2	35 kV потрошувачи																		
3	10(20) kV потрошувачи																		
4	Вкупно домаќинства	4.1 + 4.2																	
4.1	двотарифни домаќинства																		
4.2	еднотарифни домаќинства																		
5	Вкупно останати	5.1 + 5.2																	
5.1	I тарифен степен																		
5.2	II тарифен степен																		
6	Јавно осветлување																		
7	Вкупно	1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6																	

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:
Одобрил:
Датум:

БРОЈ НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ

Табела ТЕ 6

	Р.бр	Опис		претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период		
				три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		прва година	втора година	трета година
Подружница 1	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2							
	1.1	35 kV директни потрошувачи								
	1.2	35 kV потрошувачи								
	2	10(20) kV потрошувачи								
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3							
	3.1	Вкупно домајинства	3.1.1 + 3.1.2							
	3.1.1	двотарифни								
	3.1.2	еднотарифни								
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2							
	3.2.1	I тарифен степен								
	3.2.2	II тарифен степен								
	3.3	Јавно осветлување								
	4	Вкупно	1 + 2 + 3							
Подружница N	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2							
	1.1	35 kV директни потрошувачи								
	1.2	35 kV потрошувачи								
	2	10(20) kV потрошувачи								
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3							
	3.1	Вкупно домајинства	3.1.1 + 3.1.2							
	3.1.1	двотарифни								
	3.1.2	еднотарифни								
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2							
	3.2.1	I тарифен степен								
	3.2.2	II тарифен степен								
	3.3	Јавно осветлување								
	4	Вкупно	1 + 2 + 3							
Вкупно сите подружници	1	Вкупно 35 kV потрошувачи	1.1 + 1.2							
	1.1	35 kV директни потрошувачи								
	1.2	35 kV потрошувачи								
	2	10(20) kV потрошувачи								
	3	Вкупно 0,4kV потрошувачи	3.1 + 3.2 + 3.3							
	3.1	Вкупно домајинства	3.1.1 + 3.1.2							
	3.1.1	двотарифни								
	3.1.2	еднотарифни								
	3.2	Вкупно останати	3.2.1 + 3.2.2							
	3.2.1	I тарифен степен								
	3.2.2	II тарифен степен								
	3.3	Јавно осветлување								
	4	Вкупно	1 + 2 + 3							

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела ТЕ 7

СОПСТВЕНА ПОТРОШУВАЧКА НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА АД ЕЛЕМ

Р бр	Производен капацитет	Инсталиран капацитет	претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период
			три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната	базна година	прва година
		MW	kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	Вкупно ТЕЦ						
1.1	ТЕЦ Битола						
1.2	ТЕЦ Осломеј						
2	Вкупно ХЕЦ						
2.1	ХЕЦ Глобочица						
2.2	ХЕЦ Шпилје						
2.3	ХЕЦ Маврово						
2.4	ХЕЦ Треска						
2.5	ХЕЦ Тиквеш						
3	ВКУПНО						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Табела TE 8

ПРОЦЕНТ НА НАПЛАТА НА СНАБДУВАЧОТ СО ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА НА ТАРИФНИ ПОТРОШУВАЧИ

Р.бр	Опис	Реализиран процент на наплата во претходни години												Реализиран процент на наплата во базната година				Планиран процент на наплата во регулиран период			
		три години пред базната				два години пред базната				една година пред базната				базна година				една година од регулиран период			
		фактурирано		наплатено		фактурирано		наплатено		фактурирано		наплатено		фактурирано		наплатено		фактурирано		наплатено	
		денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%	денари	%
1	35 kV директни потрошувачи																				
2	35 kV потрошувачи																				
3	10 kV потрошувачи																				
4	Вкупно домаќинства 4.1 + 4.2																				
4.1	Двотарифни домаќинства																				
4.2	Еднотарифни домаќинства																				
5	Вкупно останати 5.1 + 5.2																				
5.1	I тарифен степен																				
5.2	II тарифен степен																				
6	Јавно осветлување																				
7	Вкупно 1 + 2 + 3 + 4 + 5 + 6																				

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секција од бараните години

Пополнител:
Одобрил:
Датум:

Табела ТЕ 9

**ПРОИЗВЕДЕНА И ИСПОРАЧАНА АКТИВНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА/СИСТЕМСКИ УСЛУГИ ВО ТОЧКАТА НА ПРИЕМ ОД
АД ТЕЦ НЕГОТИНО**

Р.бр	Производен капацитет	претходни години			Реализирано во базната година	Планирано во регулиран период
		три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		
					базна година	прва година
1	Произведена електрична енергија(kWh)					
2	Резервиран капацитет за системски услуги(MW)					

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

Пополнил:

Одобрил:

Датум:

Табела TE10

ПРИМЕНА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ВО ТОЧКА НА ИСПОРАКА (АД ЕЛЕМ)

Р.бр	Начин на пресметка	Производен капацитет	Инсталиран капацитет	Реализирано производство во претходни години			Реализирано производство во базна година	Планирано производство во регулиран период
				три години пред базната	две години пред базната	една година пред базната		
				kWh	kWh	kWh	kWh	kWh
1	1.1+1.2	Вкупно ТЕЦ						
1.1		ТЕЦ Битола						
1.2		ТЕЦ Осломеј						
2	2.1 + 2.2 + 2.3 + 2.4 + 2.5	Вкупно ХЕЦ						
2.1		ХЕЦ Глобочица						
2.2		ХЕЦ Шлипије						
2.3		ХЕЦ Маврово						
2.4		ХЕЦ Треска						
2.5		ХЕЦ Тиквеш						
3		ЕЕ директно испорачана од ХЕЦ на дистрибутивна мрежа						
4	1 + 2 + 3	ВКУПНО						

* во електронска верзија податоците се доставуваат на месечно ниво за секоја од бараните години

МП

АГЕНЦИЈА ЗА ХРАНА И ВЕТЕРИНАРСТВО

3360.

Врз основа на член 20 став (1) алинеја 13, а во врска со член 38 од Законот за безбедност на храната („Службен весник на Република Македонија“ бр. 157/10, 53/11 и 1/12), директорот на Агенцијата за храна и ветеринарство донесе

РЕШЕНИЕ ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ЗГОЛЕМЕНО НИВО НА ОФИЦИЈАЛНИ КОНТРОЛИ НА ХРАНА ЗА ЖИВОТНИ И ХРАНА ОД НЕЖИВОТИНСКО ПОТЕКЛО ПРИ УВОЗ ВО РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Во Решението за зголемено ниво на официјални контроли на храна за животни и храна од неживотинско потекло при увоз во Република Македонија („Службен весник на Република Македонија“ бр.93/11, 129/11, 181/11, 65/12 и 95/12) Прилогот 1 се заменува со нов Прилог 1, кој е составен дел на ова решение.

Член 2

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

Бр. 16-4189/5
29 октомври 2012 година
Скопје

Директор,
Дејан Рунтевски, с.р.

Прилог 1

Храна за животни и храна за исхрана на луѓе од неживотинско потекло која подлежи на
зголемено ниво на официјални контроли на определени места на влез во Република
Македонија

Храна за животни и храна за исхрана на луѓе од неживотинско потекло (предвидена употреба)	CN код ¹	Земја на потекло	Опасност	Фреквенција на физички проверки и проверки на идентитет изразени во проценти (%)
Лешници (со лушпа или излупени) (Храна за исхрана на животни и храна)	0802 21 00; 0802 22 00	Азербејџан (AZ)	Афлатоксини	10
Кикирики со лушпа Кикирики излупени Путер од кикирики Кикирики на друг начин приготвени или чувани на друг начин (Храна за исхрана на животни и храна)	1202 41 00 1202 42 00 2008 11 10 2008 11 91; 2008 11 96; 2008 11 98	Бразил (BR)	Афлатоксини	10
Brassica oleracea (други јадливи делови од Brassica, “Кинеска брокула“) (13)	ex 0704 90 90	Кина (CN)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти-резидуални методи врз основа на GC-MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽¹⁴⁾	10

Сушени тестенини (храна)	ex 1902	Кина (CN)	Алуминиум	10
Свеж цитрон (храна – свежа)	ex 0805 40 00	Кина (CN)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽¹¹⁾	20
Чај, ароматизиран или неароматизиран (храна свежа)	ex 0902	Кина (CN)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽¹⁰⁾	10
Вид грав (кинески долг грав, <i>Vigna unguiculata</i> spp. <i>Sesquipedalis</i>) Горчлива Лубеница (<i>Momordi ca charantia</i>) Пиперки (слатки и други) (<i>Capsicum spp.</i>) Модри патлидани (храна – свеж, разладен или смрзнат зеленчук)	ex 0708 20 00; ex 0710 22 00 ex 0709 99 90; ex 0710 80 95 0709 60 10; ex 0709 60 99; 0710 80 51; ex 0710 80 59 0709 30 00; ex 0710 80 95	Доминиканска Република (DO)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽³⁾	20
Портокали (свежи или сушени) Праски (со исклучок на нектарини) Калинки Јагоди (храна – свежо овошје и зеленчук)	0805 10 20; 0805 10 80 0809 30 90 ex 0810 90 75 0810 10 00	Египет (EG)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁷⁾	10

Пиперки (слатки и други) (<i>Capsicum</i> spp.) (храна – свежа, разладен или смрзнат зеленчук)	0709 60 10; ex 0709 60 99; 0710 80 51; ex 0710 80 59	Египет (EG)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти-резидуални методи врз основа на GC-MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽¹²⁾	10
Кикирики со лупша Кикирики излупени Путер од кикирики (Храна за исхрана на животни и храна)	1202 41 00 1202 42 00 2008 11 10	Гана (GH)	Афлатоксини	50
Листови кари (<i>Bergera/Murraya koenigii</i>) (свежи билки)	ex 1211 90 85	Индија (IN)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти-резидуални методи врз основа на GC-MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁵⁾	50
Чили пиперки (<i>Capsicum annuum</i>) – цели Чили пиперки (<i>Capsicum annuum</i>) – толчени или мелени Сушено овошје од родот <i>Capsicum</i> или од родот <i>Pimenta</i> , цело, освен слатки пиперки (<i>Capsicum annuum</i>) Кари (чили производи) Морско оревче (<i>Myristica fragrans</i>) Мускатно оревче (<i>Myristica fragrans</i>) Ѓумбир (<i>Zingiber officinale</i>) Куркума <i>Curcuma longa</i> (храна – сушени зачини)	0904 21 10 ex 0904 22 00 0904 21 90 0910 91 05 0908 11 00; 0908 12 00 0908 21 00; 0908 22 00 0910 11 00; 0910 12 00 0910 30 00	Индија (IN)	Афлатоксини	20

Кикирики со лушпа	1202 41 00	Индија (IN)	Афлатоксини	20
Кикирики излупени	1202 42 00			
Путер од кикирики				
Кикирики на друг начин приготвени или чувани на друг начин (Храна за исхрана на животни и храна)	2008 11 10 2008 11 91; 2008 11 96; 2008 11 98			
Адитиви во храна за животни и премешавини (премикси) (храна за исхрана на животни)	ex 2309; 2917 19 90; ex 2817 00 00; ex 2820 90 10; ex 2820 90 90; ex 2821 10 00; ex 2825 50 00; ex 2833 21 00; ex 2833 25 00; ex 2833 29 20; ex 2833 29 80; ex 2835; ex 2836; ex 2839; 2936	Индија (IN)	Кадмиум и олово	10
Бабија (храна – свежа)	ex 0709 99 90	Индија (IN)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти-резидуални методи врз основа на GC-MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽²⁾	50
Морско оревче (<i>Myristica fragrans</i>)	0908 11 00; 0908 12 00	Индонезија (ID)	Афлатоксини	20
Мускатно оревче (<i>Myristica fragrans</i>) (храна – сушени зачини)	0908 21 00; 0908 22 00			
Лубеница (egusi, <i>Citrullus lanatus</i>) семки и деривати (храна)	ex 1207 70 00; ex 1106 30 90; ex 2008 99 99	Нигерија (NG)	Афлатоксини	50

Чили пиперки (<i>Capsicum annuum</i>) - цели Чили пиперка (<i>Capsicum annuum</i>)- толчени или мелени Сушено овошје од родот <i>Capsicum</i> или од родот <i>Pimenta</i> , цело, (освен <i>Capsicum annuum</i>) (храна – сушени зачини)	0904 21 10 ex 0904 22 00 0904 21 90	Перу (PE)	Афлатоксини и Охратоксин А	10
Пиперки (освен слатки пиперки) (<i>Capsicum</i> spp.) (храна – свежа)	ex 0709 60 99	Тајланд (TH)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁹⁾	10
- Листови коријандер - Босилок (светол, сладок) -Нане (храна – свежи билки)	- ex0709 99 90 - ex1211 90 85 - ex1211 90 85	Тајланд (TH)	Salmonella ⁽⁶⁾	10
- Листови коријандер - Босилок (светол, сладок) (храна – свежи билки)	- ex0709 99 90 - ex1211 90 85	Тајланд (TH)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁴⁾	20
- Вид грав (кинески долг грав, <i>Vigna unguiculata</i> spp. <i>Sesquipedalis</i>) - Модри патлициани -Зелки (храна – свеж, разладен или смрзнат зеленчук)	ex 0708 20 00; ex 0710 22 00 - 0709 30 00; ex 0710 80 95 - 0704; ex 0710 80 95	Тајланд (TH)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁴⁾	50

- Слатка пиперка (<i>Capsicum annuum</i>)	- 0709 60 10; 0710 80 51	Турција (TR)	Резидуи од пестициди анализирани со мулти- резидуални методи врз основа на GC- MS и LC-MS или со единечни резидуални методи ⁽⁸⁾	10
- Домати (храна – свеж, оладен или смрзнат зеленчук)	- 0702 00 00; 0710 80 70			
Суво грозје (винско овошје)	0806 20	Узбекистан (UZ)	Охратоксин А	50
Кикирики со лушпа Кикирики излупени Путер од кикирики Кикирики на друг начин приготвени или на друг начин чувани (Храна за исхрана на животни и храна)	1202 41 00 1202 42 00 2008 11 10 2008 11 91; 2008 11 96; 2008 11 98	Јужно Африканска Република (ZA)	Афлатоксини	10

⁽¹⁾ Каде што само одредени производи под било кој CN код се бара да бидат прегледани, при што за тој код не постојат специфични подподелби во номенклатурата на стоките, CN кодот се означува со „ex“ (пример, ex 1006 30: само Басмати ориз наменет за директна исхрана на луѓе е вклучен).

⁽²⁾ Особено резидуи на: ацефат, метамидофос, триазофос, ендосулфан, монокротофос, метомил, тиодикарб, диафентиурон, тиаметоксам, фипронил, оксамил, ацетамипирид, индосакарб, мандипропамид.

⁽³⁾ Особено резидуи на: амитраз, ацефат, алдикарб, беномил, карбендазим, хлорфенапир, хлорпирифос, CS₂ (дитиокарбамати), диафентиурон, диазинон, дихлоровос, дикофол, диметоат, ендосулфан, фенамидон, имидаклоприд, малатион, метамидофос, метиокарб, метомил, монокротофос, ометоат, оксамил, профенофос, пропиконазол, тиабендазол, тиаклоприд.

⁽⁴⁾ Особено резидуи на: ацефат, карбарил, карбендазим, карбофуран, хлорпирифос, хлорпирифос-метил, диметоат, етион, малатион, металаксил, метамидофос, метомил, монокротофос, ометоат, профенофос, протиофос, куиналфос, тридимефон, триазофос, дикротофос, ЕПН, трифорин.

⁽⁵⁾ Особено резидуи на: триазофос, оксидеметон-метил, хлорпирифос, ацетамирид, тиаметоксам, хлотианидин, метамидофос, ацефат, пропаргит, монокротофос.

⁽⁶⁾ Референтен метод EN ISO 6579 или метод валиден на него, како што е наведено во член 5 од Регулацијата 2073/2005 на Европската Комисија.

⁽⁷⁾ Особено резидуи на: карбендазим, куфлутрин, кипродинил, диазинон, диметоат, етион, фенитротрион, фенпропратин, флудиоксонил, хексафлумурон, ламбда-цихалотрин, метиокарб, метомил, ометоат, оксамил, фентоат, тиофанат-метил.

⁽⁸⁾ Особено резидуи на: метомил, оксамил, карбендазим, клотентезин, диафентиурон, диметоат, форметанат, малатион, прокумидон, тетрадифон, тиофанат-метил.

⁽⁹⁾ Особено резидуи на: карбофуран, метомил, ометоат, диметоат, триазофос, малатион, профенофос, протиофос, етион, карбендазим, трифорин, проксимидон, форметанат.

⁽¹⁰⁾ Особено резидуи на: бупрофезин, имидаклоприд, фенвалерат и есфенвалерат (сума од RS и SR изомери); профенофос, трифлуалин, триазофос, триадимефон и триадименол (сума од триадимефон и триадименол), куперметрин (куперметрин вклучувајќи други микстури на конституирачки изомери (сума на изомери)).

⁽¹¹⁾ Особено резидуи на: триазофос, триадимефон и триадименол (сума на триадимефон и триадименол), паратион-метил, фентоат, метидатион.

⁽¹²⁾ Особено резидуи на: карбофуран (сума), хлорпирифос, куперметрин (сума), купроконазол, дикофол (сума), дифеноконазол, динотефуран, етион, флусилазол, фолпет, прохлораз, профенофос, пропиконазол, тиофанат-метил и трифорин.

⁽¹³⁾ Видови на *Brassica oleracea* L. convar. *Botrytis* (L) Alef var. *Italica* Plenck, сорта *alboglabra*. Исто така познати како “Kai Lan”, “Gail Lan”, “Gailan”, “Kailan”, “Chinese bare Jielan”.

⁽¹⁴⁾ Особено резидуи на: хлорфенапир, фипронил, карбендазим, ацетамипирид, диметоморп и пропиконазил.

3361.

Врз основа на член 43 став (2) Законот за ветеринарно медицински препарати ("Службен весник на Република Македонија" бр.42/10 и 136/11), директорот на Агенцијата за храна и ветеринарство донесе

П Р А В И Л Н И К
ЗА НАЧИНОТ НА ОДОБРУВАЊЕ И УВОЗ НА
ВЕТЕРИНАРНО МЕДИЦИНСКИ ПРЕПАРАТИ

Член 1

Со овој правилник се пропишува начинот на одобрување и увоз на ветеринарно медицински препарати.

Член 2

За добивање на одобрение за увоз на ветеринарно медицински препарати, правно лице одобрено за вршење на дејност промет на големо со ветеринарно медицински препарати поднесува барање до Агенцијата за храна и ветеринарство (во понатамошниот текст: Агенција) во писмена форма и/или електронски пат преку интернет конекција на едношалтерскиот систем.

Член 3

Подносителот на барањето за добивање на одобрение за увоз на ветеринарно медицински препарат (властен застапник / носител на одобрение за ставање во промет на ветеринарно медицински препарати предмет на барањето за увоз во Република Македонија) до Агенцијата ги доставува најмалку следните податоци:

1. податоци за правното лице подносител на барањето за увоз:

- точен назив;
- адреса и
- даночен број.

2. податоци за производителот на ветеринарно медицинските препарати кои се предмет на увоз.

3. податоци за добавувачот на ветеринарно медицински препарати

4. податоци за корисникот на ветеринарно медицинските препарати и

5. намена на стоката.

Член 4

По исклучок од член 3 став 1 точка 1 од овој правилник барање за добивање на одобрение за увоз на ветеринарно медицински препарати може да достави и друго правно лице одобрено за вршење на дејност промет на големо со ветеринарно медицински препарати доколку достави и;

1. изјава од носителот на одобрение за пуштање во промет на ветеринарно медицински препарати дека одобрува увозот во негово име да го изврши друго

правно лице одобрено за таа дејност во Република Македонија со точно опрделен временски рок на пренос на правото за увоз;

2. изјава од производителот на ветеринарно медицинските препарати за согласност за давање на правото на увоз на ветеринарно медицински препарати на друго правно лице одобрено за таа дејност во Република Македонија;

3. договор за деловна соработка помеѓу носителот на одобрението за пуштање во промет на ветеринарно медицински препарати во Република Македонија и друго правно лице одобрено за вршење на дејност промет на големо со ветеринарно медицински препарати кое ќе го врши увозот на одредени ветеринарно медицински препарати во име на носителот на одобрението за пуштање во промет на ветеринарно медицински препарати во Република Македонија;

4. листа на ветеринарно медицинските препарати за кои се бара увоз во име на носителот на одобрението за пуштање во промет која ги содржи најмалку следните податоци;

- име;
- силина;
- фармацевтска дозажна форма;
- пакување;
- број на одобрението за пуштање во промет со датумот на одобрувањето.

5. идентификација (име и адреса) на носителот на одобрението за пуштање во промет и идентификација (име и адреса) на подносителот на барањето за увоз во име на носителот на одобрението за пуштање во промет;

6. документ со кој се потврдува дека целосно и ажурирано досие на ветеринарно медицинските препарати или копија од тоа досие е ставено на располагање на подносителот ба барањето за увоз во име на носителот на одобрението за пуштање во промет;

7. изјава од подносителот на барање за увоз на ветеринарно медицински препарати дека ќе се обезбедат услови за сместување и чување во согласност со барањата пропишани во внатрешното упатство од страна на производителот на ветеринарно медицински препарати без да дојде до нивно оштетување и/или злоупотреба, и

8. документ за идентификација на одговорното лице: кратка биографија, адреса, телефонски број, број на факс, е-маил адреса како и организациона шема која ги покажува одговорностите на одговорното лице.

Член 5

Кон барањето за добивање на одобрение за увоз на ветеринарно медицински препарати од член 3 на овој правилник се доставува спецификација која треба да ги содржи следните податоци:

1. тарифна ознака на дестоцифрено ниво;
2. наименовање на стоката според царинска номенклатура;
3. трговско име на стоката;
4. единечна мерка;
5. единечно пакување;
6. количина на стоката и
7. вкупна количина на стоката изразена во единица мерка.

Член 6

Поднесеното барање се архивира со соодветен архивски број.

Член 7

Агенцијата го разгледува барањето за увоз на ветеринарно медицински препарати заедно со останатите составни делови и по потреба може и/или електронски

преку интернет конекција на едношалтерскиот систем да побара од подносителот на барањето дополнителни документи пред издавање на одобрението за увоз.

Член 8

Одобрение за увоз се издава од страна на Агенцијата писмено и/или електронски преку интернет конекција на едношалтерскиот систем.

Член 9

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

Бр. 13-3404/5
18 октомври 2012 година
Скопје

Директор,
Дејан Рунтевски, с.р.

*Службен весник*
на Република Македонија

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 – м-р Тони Трајанов.
Телефон: +389-2-55 12 400.
Телефакс: +389-2-55 12 401.

Претплатата за 2012 година изнесува 10.100,00 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



2012135