

Службен весник на Република Македонија

Број 19

6 февруари 2013, среда

година LXIX

www.slvesnik.com.mk

contact@slvesnik.com.mk



СОДРЖИНА

	Стр.		Стр.
669. Одлука за отстапување на нафтени деривати - мазут од стоконите резерви без надомест на ЈУ од областа на здравството за потребите на ЈЗУ Универзитетски клиники, завод и Ургентен центар - Скопје.....	2	673. Одлука за давање согласност на Правилникот за систематизација на работните места во Агенцијата за вработување на Република Македонија	3
670. Одлука за отстапување на нафтени деривати од задолжителните резерви на нафта и нафтени деривати без надомест на ЈУ од областа на здравството за потребите на ЈЗУ Универзитетски клиники, завод и Ургентен центар - Скопје	2	674. Методологија за изменување на Методологијата за начинот на формирање на цените на лековите.....	4
671. Одлука за давање согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Агенција за катастар на недвижности на Република Македонија.....	3	675. Национална програма за координација и преземање на ефективни мерки за надзор на пазарот за 2013 и 2014 година.....	4
672. Одлука за давање согласност на Правилникот за организација и работа на Агенцијата за вработување на Република Македонија	3	676. Правилник за изменување на Правилникот за минималните услови за квалитет, својства и класирање на житата и оризот	18
		677. Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за должностите, одговорностите и стручното оспособување на возачите за превоз на опасни материи, поблиските услови за правните лица кои вршат стручно оспособување и содржината и формата на образецот на сертификатот и уверението за стручно оспособување на возачите.....	18

	Стр.		Стр.		
678.	Правилник за формата и содржината на образецот на легитимацијата на државниот комунален инспектор и начинот на нејзино издавање и одземање	23	682.	Одлука за користење на повластена тарифа на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија	26
679.	Правилник за изменување и дополнување на Правилникот за стандарди и нормативи за урбанистичко планирање	25	683.	Решение за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија	27
680.	Правилник за стандардите за биоразградливост кои треба да ги исполнуваат кесите за транспорт на стоки, начинот на пуштање и употреба на биоразградливите кеси за транспорт на стоки на пазар.....	25	684.	Правилник за цени на природен гас за снабдувач во краен случај	28
681.	Решение од Комисијата за хартии од вредност на Република Македонија	26	685.	Тарифен систем за дистрибуција на природен гас	31
			686.	Тарифен систем за продажба на природен гас за снабдувач во краен случај	35
			687.	Тарифен систем за пренос на природен гас	55
				Огласен дел	1-80

ВЛАДА НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

669.

Врз основа на член 13 од Законот за стоковните резерви („Службен весник на Република Македонија“ бр. 84/2008, 77/2009 и 24/2011), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА НАФТЕНИ ДЕРИВАТИ - МАЗУТ ОД СТОКОВНИТЕ РЕЗЕРВИ БЕЗ НАДОМЕСТ НА ЈУ ОД ОБЛАСТА НА ЗДРАВСТВОТО ЗА ПОТРЕБИТЕ НА ЈЗУ УНИВЕРЗИТЕТСКИ КЛИНИКИ, ЗАВОД И УРГЕНТЕН ЦЕНТАР - СКОПЈЕ

Член 1

Со оваа одлука се отстапува 1.650.000 кг мазут М-1 НС, од стоковните резерви без надомест на ЈУ од областа на здравството за потребите на ЈЗУ Универзитетски клиници, завод и Ургентен центар - Скопје за производство на топловодно греење и технолошка пареа во 2013 година.

Член 2

Се задолжува Агенцијата за стоковни резерви да ја спроведе оваа одлука.

Член 3

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

Бр.41-190/1
29 јануари 2013 година
Скопје

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

670.

Врз основа на членот 9-а став 6 од Законот за задолжителни резерви на нафта и нафтени деривати („Службен весник на Република Македонија“ бр. 84/2008, 35/2011 и 84/2012), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ОТСТАПУВАЊЕ НА НАФТЕНИ ДЕРИВАТИ ОД ЗАДОЛЖИТЕЛНИТЕ РЕЗЕРВИ НА НАФТА И НАФТЕНИ ДЕРИВАТИ БЕЗ НАДОМЕСТ НА ЈУ ОД ОБЛАСТА НА ЗДРАВСТВОТО ЗА ПОТРЕБИТЕ НА ЈЗУ УНИВЕРЗИТЕТСКИ КЛИНИКИ, ЗАВОД И УРГЕНТЕН ЦЕНТАР - СКОПЈЕ

Член 1

Со оваа одлука од задолжителните резерви на нафта и нафтени деривати се отстапуваат без надомест 750.000 кг мазут М-1 НС на ЈУ од областа на здравството за потребите на ЈЗУ Универзитетски клиници, завод и Ургентен центар - Скопје.

Нафтените деривати од став 1 на овој член се отстапуваат за производство на топловодно греење и технолошка пареа во ЈЗУ Универзитетски клиници - Скопје, во 2013 година.

Член 2

Трошоците за испорака, односно транспортните и манипулативните трошоци за преземање на отстапени нафтени деривати паѓаат на товар на ЈУ од областа на здравството за потребите на ЈЗУ Универзитетски клиници, завод и Ургентен центар - Скопје.

Член 3

Се задолжува Дирекцијата за задолжителни резерви на нафта и нафтени деривати да ја спроведе оваа одлука.

Член 4

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

Бр.41-190/2 29 јануари 2013 година Скопје	Заменик на претседателот на Владата на Република Македонија, м-р Зоран Ставрски , с.р.
---	--

671.

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 29.1.2013 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА РЕШЕНИЕТО ЗА ОТПСТАПУВАЊЕ НА ОДЗЕМЕН ПРЕДМЕТ СО ПРАВОСИЛНА ОДЛУКА НА АГЕНЦИЈА ЗА КАТАСТАР НА НЕДВИЖНОСТИ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

Член 1

Со оваа одлука се дава согласност на Решението за отстапување на одземен предмет со правосилна одлука на Агенција за катастар на недвижности на Република Македонија, бр.07-54/2 од 8.1.2013 година.

Член 2

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

Бр.41-375/7 29 јануари 2013 година Скопје	Заменик на претседателот на Владата на Република Македонија, м-р Зоран Ставрски , с.р.
---	--

672.

Врз основа на член 88 став 2 од Законот за вработување и осигурување во случај на невработеност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 37/1997, 25/2000, 101/2000, 50/2001, 25/2003, 37/2004, 4/2005, 50/2006, 29/2007, 102/2008, 161/2008, 50/2010, 88/2010, 51/2011, 11/2012, 80/2012 и 114/2012), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА ОРГАНИЗАЦИЈА И РАБОТА НА АГЕНЦИЈАТА ЗА ВРАБОТУВАЊЕ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. Со оваа одлука се дава согласност на Правилникот за организација и работа на Агенцијата за вработување на Република Македонија бр. 02-847 од 7.9.2012 година, донесен од Управниот одбор на Агенцијата за вработување на Република Македонија, на седницата одржана на 7.9.2012 година.

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

Бр.41-396/1 29 јануари 2013 година Скопје	Заменик на претседателот на Владата на Република Македонија, м-р Зоран Ставрски , с.р.
---	--

673.

Врз основа на член 88 став 2 од Законот за вработување и осигурување во случај на невработеност („Службен весник на Република Македонија“ бр. 37/1997, 25/2000, 101/2000, 50/2001, 25/2003, 37/2004, 4/2005, 50/2006, 29/2007, 102/2008, 161/2008, 50/2010, 88/2010, 51/2011, 11/2012, 80/2012 и 114/2012), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

О Д Л У К А

ЗА ДАВАЊЕ СОГЛАСНОСТ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА СИСТЕМАТИЗАЦИЈА НА РАБОТНИТЕ МЕСТА ВО АГЕНЦИЈАТА ЗА ВРАБОТУВАЊЕ НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1. Со оваа одлука се дава согласност на Правилникот за систематизација на работните места во Агенцијата за вработување на Република Македонија бр. 02-847 од 7.9.2012 година, донесен од Управниот одбор на Агенцијата за вработување на Република Македонија, на седницата одржана на 7.9.2012 година.

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

Бр.41-397/1 29 јануари 2013 година Скопје	Заменик на претседателот на Владата на Република Македонија, м-р Зоран Ставрски , с.р.
---	--

674.

Врз основа на член 108 став 10 од Законот за лековите и медицинските помагала („Службен весник на Република Македонија“ бр. 106/2007, 88/2010, 36/2011, 53/2011, 136/2011 и 11/2012), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

**МЕТОДОЛОГИЈА
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА МЕТОДОЛОГИЈАТА ЗА
НАЧИНОТ НА ФОРМИРАЊЕ НА ЦЕНИТЕ НА
ЛЕКОВИТЕ**

Член 1

Во Методологијата за начинот на формирање на цените на лековите („Службен весник на Република Македонија“ бр. 156/11 и 45/12), во член 16 ставот 6 се брише.

Член 2

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

Бр.41-293/1 29 јануари 2013 година Скопје	Заменик на претседателот на Владата на Република Македонија, м-р Зоран Ставрски , с.р.
---	--

675.

Врз основа на член 9 став (1) од Законот за надзор на пазарот („Службен весник на Република Македонија“ број 48/2010), Владата на Република Македонија, на седницата одржана на 29.1.2013 година, донесе

**НАЦИОНАЛНА ПРОГРАМА
ЗА КООРДИНАЦИЈА И ПРЕЗЕМАЊЕ НА ЕФЕКТИВНИ
МЕРКИ ЗА НАДЗОР НА ПАЗАРОТ
ЗА 2013 И 2014 ГОДИНА**

I. ВОВЕД

Со Националната програма за координација и преземање на ефективни мерки за надзор на пазарот за 2013 и 2014 година, се обезбедува имплементација на хармонизираното законодавство од областа на безбедноста на производите во однос на надзорот на пазарот и претставува елиминирање на сите бариери кои го попречуваат слободното движење на стоките и услугите.

Со имплементација на Националната програма се имплементира и реализираат преземените обврски и активности согласно ССА помеѓу Република Македонија и Европската Унија и препораките дадени од страна на Европската комисија во нивните годишни извештаи за Република Македонија.

Воедно, приоритетите за воспоставување на надзор на пазарот се истакнати и во Поглавје 01 - Слободно движење на стоки и во Поглавје 28 - Заштита на потрошувачите и здравјето.

Целта на надзорот на пазарот, е да се осигура дека условите и критериумите утврдени во законодавството од областа на безбедноста на производите и во другите посебни закони во кои се пропишани посебни суштествени барања за производите, се применуваат доследно и правилно и создаваат здрав внатрешен пазар. Исто така се гарантира дека се запазени истите мерки и услови кои се еднакво запазени во земјите членки во ЕУ и дека извршениот надзор врз производ или објект, како и услуга, направени од страна на надлежните органи ќе биде согласно пропишаните услови и критериуми.

Програмата е основа за организирање на координативни активности и преземање на ефективни мерки помеѓу органите за надзор на пазарот и Царинската управа на Република Македонија. Воедно претставува рамка за размена на информации помеѓу инспекторатите и Координативното тело, како и основа за размена на информации помеѓу Координативното тело и Владата на Република Македонија, во насока за надзор на пазарот. Со ваков транспарентен начин се овозможува сите заинтересирани страни да се запознаат со фактичката состојба и со напредокот на развојните политики во областа на безбедноста на производите и ефикасноста на надзорот на пазарот.

Органите надлежни за надзор на пазарот, согласно член 10 од Законот за надзор на пазарот, ги изработуваат своите годишни програми и активностите што произлегуваат од оваа Национална програма.

II. ЦЕЛИ НА ПРОГРАМАТА

Цели на Програмата се обезбедување на координиран надзор на пазарот односно на производите, во зависност од нивната намена, или условите кои се исполнети за нивно пуштање на пазарот и кога се соодветно инсталирани и одржувани, а кои може да влијаат на здравјето или безбедноста на корисниците, или пак во случај кога не се во сообразност со применливите барања утврдени со законите и со прописите донесени врз

основа на соодветните одредени закони, да се превземат мерки во насока на нивно повлекување, забрана или ограничување на нивното пуштање на пазарот, за што јавноста или надлежните државни органи во Република Македонија и земјите членки на ЕУ соодветно и благовремено ќе бидат информирани.

За да се оствари надзорот на пазарот треба да се има во предвид следното:

1. имплементација на воспоставените механизми за комуникација и координација меѓу органите за надзор на пазарот;

2. имплементација на воспоставените на соодветни процедури за:

- следење на барањата или извештаите кои се однесуваат на ризикот за производите согласно со закон,

- следење на несреќните случаи и опасностите по здравјето за кои постои сомневање дека се предизвикали од производите,

- потврда за преземени корективни дејствија и навремено известување на органите за надзор на пазарот и

- следење на научното и техничкото достигнување за прашања поврзани со безбедност на производите (state of art);

3. вршење на активности во насока на олеснување на размената на податоци и информации меѓу органите за надзор на пазарот;

4. остварување координација спроведувањето на заедничките планови и постапки за постапување во итни случаи и

5. изготвување на акционен план за спроведување на координирани контроли и превземање на ефективни мерки за надзор на пазарот.

III. ОСТВАРУВАЊЕ НА ЦЕЛИТЕ НА НАЦИОНАЛНАТА ПРОГРАМА

Развој на системот на правна заштита на потрошувачите

Во насока на обезбедување на владеење на правото во функција на пласирање на безбеден производ, сообразен со применливите барања утврдени со законите и со прописите донесени врз основа на тие закони, потребно е нивна навремена и соодветна имплементација, како и нивно понатамошно усогласување со правото на ЕУ.

IV. ПЛАНИРАНИ АКТИВНОСТИ

За понатамошна имплементација на единствениот координативен систем за надзор на пазарот на сите нивоа, согласно Законот за надзор на пазарот потребно е

понатамошно јакнење на институционалната соработка помеѓу надзорните органи и сите институции вклучени во системот на надзорот на пазарот, поради што е неопходен единствен (интегриран) систем на сите нивоа.

Со цел зголемување на ефикасноста и објективноста при надзорот на производите од аспект на безбедноста на производите, во наредниот период се наметнува потребата од развивање на софтверска апликација за дефинирање на приоритети и дефинирање на ризици кај поделни групи на производи. Со ова ќе се минимизира субјективниот фактор при планирање и извршување на надзор на пазарот од аспект на безбедноста на производите.

Планираните активности во оваа програма се согласно приоритетите на Владата на Република Македонија за ефикасен надзор на пазарот.

При Организирање на координирани акции, претставниците од органите за надзор на пазарот дејствуваат според следните воспоставени мерки и активности:

- Поднесени поплаки или жалби од носители на правата и/или потрошувачите до Организацијата на потрошувачи, Државниот пазарен инспекторат, Државен санитарен и здравствен инспекторат, Државен трудов инспекторат, Државен инспекторат за техничка инспекција, Царинска Управа, Агенција за храна и ветеринарство, Биро за лекови, Државен инспекторат за животна средина, Агенција за електронски комуникации и како и други органи согласно закон;

- Доставување на поплаките или жалбите до Координативно тело за надзор на пазарот;

- Анализа на состојбите на теренот, врз основа на анонимни дојави и пријави и согласни воспоставените процедури на Координативното тело за надзор на пазарот;

- Подготовка на месечен Акциски план за дејствување на Координативно тело за надзор на пазарот по поплаките и жалбите на пазарите во градовите, кои се наведени од носителите на правата и/или потрошувачите;

- Утврдување на ден/термин во месецот за спроведување на координирана акција;

- Ангажирање на потребен број на инспектори од институциите за конкретна координирана акција и за анализа на небезбедниот производ;

- Спроведување на редовни инспекциски надзори над правните и физички лица;

- Одземање на производи за кои постои доказ дека се небезбедни и тоа согласно постапките утврдени во соодветниот пропис; и

- Доставување на одземените производи на физички и лабораториски проверки.

Со цел за преземање на ефективни мерки за надзор на пазарот за 2013 и 2014 година се постапува согласно следниот Акционен план:

МЕРКА - ЦЕЛ	ЗАКОНИ - ПОДЗАКОНСКИ АКТИ	НАДЗОРНИ ОРГАНИ	ВРЕМЕНСКИ ПЕРИОД НА ИЗВРШУВАЊЕ	ПОТРЕБНИ СРЕДСТВА - БУЏЕТ
1. Извршен надзор на пазарот на опрема, согласно Законот за безбедност на производите и наведените подзаконските акти	Закон за безбедност на производите Закон за градежни производи	ДП, ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за безбедност на машини	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за опрема и заштитни системи кои се наменети за употреба во потенцијално експлозивни атмосфери (ATEX)	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за електротехничка опрема наменета за работа во определено напонско подрачје (ЛДВ)	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за електромагнетна компатибилност на електротехничка опрема	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за пуштање на пазар на лична заштитна опрема	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за барањата на енергетската ефикасност на домашните фрижидери, замрзнувачи и комбинации од нив	ДП, ДТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за неавтоматски ваги	ДП, БМ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

	Правилник за апарати на гас	ДПИ, ДИТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник на едноставни садови под притисок	ДПИ, ДИТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за производи од кристално стакло	ДПИ, ДИТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за известување за опасни производи пуштени на пазарот од страна на производителите и дистрибутерите	ДПИ, ДИТИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за постапката за избор на методи за квантитативна анализа на двокомпонентните мешавини на текстилни влакна;	ДПИ, ДТИ, ДСЗИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за одредување на суровинскиот состав и називите на текстилните производи	ДПИ, ДТИ, ДСЗИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за постапката за избор на методи за квантитативна анализа на трикомпонентните мешавини на текстилни влакна	ДПИ, ДТИ, ДСЗИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за суштествените барања за производството, пласирањето на пазар и ставање во употреба на пловни објекти за рекреација	МТВ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилникот за радио опрема и телекомуникациска термална опрема	АЕК и ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за суштинските барања за градежните објекти	ДПИ, ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

	Правилник за начинот за атестирање, постапка за градежните производи и соодржина на документите за сообразност	ДПИ, ДТИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за суштински барања за заштита од пожар на градежните објекти	ДПИ, ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
2. Извршен надзор на техничка опрема (ставање во употреба и користење)	Закон за техничка инспекција	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на дигалки и индустриски транспортери	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на лифтови и транспортери	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на опрема под притисок	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на жичари	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на електроенергетска опрема	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на рударска техничка опрема со електричен, пневматски и дизел погон	ДИТИ, ДПИ, ДТИ и МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за користење на опрема наменета за работа во експлозивна атмосфера - АTEX	ДИТИ, ДПИ и ДТИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
3. Извршен надзор на радио-комуникациски или телекомуникациски производ или опрема	Закон за електронски комуникации	АЕК, ДПИ, ДИТИ и ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

	Правилник за радио опрема и телекомуникациска терминална опрема	АЕК, ДПИ, ДИТИ и ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
4. Извршен надзор на производи во промет и употреба заради заштитата на животната средина	Закон за животна средина	ДИЖС, ДПИ, БЛ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Закон за управување со батерии и акумулатори и отпадни батерии и акумулатори	ДИЖС, ДПИ, БЛ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Закон за управување со пакување и отпад од пакување (Сл.весник на РМ,бр.161/2009)	ДИЖС, ДПИ, БЛ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Закон за управување со отпадот.	ДИЖС, ДПИ, БЛ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за начинот на нумерирање и кратенките на кои се заснова системот за идентификација и означување на материјалите од кои е произведено пакувањето, како и формата и содржината на ознаката за постапување со пакувањето	ДИЖС, ДПИ, БЛ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
5. Извршен надзор кај правни субјекти за опремата која се користи при работа	Закон за безбедност и здравје при работа.	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за безбедност и здравје при работа при употреба за опрема за работа	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

	Правилник за лична заштитна опрема која вработените ја употребуваат при работа	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за знаци за безбедност и здравје при работа	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за безбедност и здравје при работа при рачно пренесување на товар	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за формата и содржината на образецот за известување за започнување со вршење на дејност	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за начинот и програмата за полагање на стручен испит за безбедност при работа,	ДИТ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за безбедност и здравје при работа на вработените изложени од ризик од бучава,	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за безбедност и здравје при работа на вработените изложени на ризик од механички вибрации	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за условите за вработените, организацијата, техничките и другите услови кои треба да ги исполни правното или физичкото лице за вршење на стручни работи	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилник за минималните барања за безбедност и здравје при работа на привремени и мобилни градилишта	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените на работниот простор	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Правилник за начинот на изготвување на изјава за безбедност, нејзината содржина, како и податоците врз кои треба да се заснова процената на ризик	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените од ризиците поврзани со изложување на азбест при работа	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените кои се потенцијално изложени на ризик од експлозивни атмосфери	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените од ризици поврзани со изложување на хемиски супстанции	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените од ризици поврзани со изложување на канцерогени, мутагени или субстанции токсични за репродуктивниот систем	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
Во тек е изработка на Правилник за минималните барања за безбедност и здравје на вработените од ризици поврзани со изложување на биолошки агенси	ДИТ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.

6. Надзори на безбедноста на производите и материјалите во контакт со храната	Законот за безбедност на храната и производите и материјалите што доаѓаат во контакт со храната	АХВ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилникот за општите барања за безбедност на материјалите и производите што доаѓаат во контакт со храната. Правилникот за посебните барања за безбедност на индивидуални супстанции или групи на супстанции што доаѓаат во контакт со храната наречени N-нитрозамини и на суп-станции кои се трансформираатВо N-нитрозамини и се испуштаат од цуцли и од цуцли лажалки од еластомер или од гума Правилникот за посебните барања за безбедност на керамичките производи што доаѓаат во контакт со храната.	АХВ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Правилникот за условите во поглед на здравствената исправност на предметите за општа употреба, кои не престанале да важат согласно завршните одредби од Правилникот за производите и материјалите што доаѓаат во контакт со храната	АХВ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.ети
7. Извршен надзор на пазарот за безбедност на козметички производи	Закон за санитарна и здравствена инспекција	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот.
	Закон за безбедност на козметички производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот

	Правилник за содржината на податоците на амбалажата на козметичките производи и начинот на означување на козметичките производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за добра лабораториска пракса	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за критериумите за микробиолошка и хемиска чистота на козметичките производи и методи за проверка на тие критериуми	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за методите за анализа неопходни за проверка на составот на козметичкиот производ	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Листа на производи што се сметаат за козметички производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник на бои што смеат да се употребуваат во одредени видови на козметички производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник на козERVанси што смеат да се употребуваат во одредени видови на козметички производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник на UV филтри што смеат да се употребуваат во одредени видови на козметички производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник на супстанции што не смеат да бидат користени во козметичките производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник на супстанции кои се користат при производство на козметичките производи	ДСЗИ, ДПИ, ДИЖС	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Закон за безбедност на производите	ДСЗИ, ДПИ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	8. Извршен надзор на пазарот за безбедност на детски играчки			

	Правилник за својствата на детските играчки што се пуштаат во промет	ДСЗИ, ДПИ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
9. Извршен надзор на пазарот за безбедност на предмети за општа употреба	Закон за здравствена исправност на животните намирници и на предметите за општа употреба што можат да се пуштаат во промет	ДСЗИ, ДПИ,	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за условите во поглед на здравствената исправност на предметите за општа употреба што можат да се пуштаат во промет		Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
10. Извршен надзор на возилата, приклучните возила, системи составни делови и самостојни технички единици наменети за такви возила	Законот за возила (ЗВ)	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за висината на трошоците на правните лица за идентификација и/или идентификација и оцена на техничката состојба на возилата	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за идентификација и оцена на техничката состојба на возилата	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за одобрување на преправени и поправени возила	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за единечно одобрување на возило	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за одобрување на нови моторни и приклучни возила и системите, составните делови и самостојните технички единици наменети за таквите возила	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот

	Правилник за одобрување на тип на моторни возила со две или три тркала	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за одобрување на земјоделски и шумски трактори	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за техничките барања на системите, составните делови, самостојните технички единици, опремата, димензиите и вкупните маси и основното оптоварување на возилата	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за критериумите што треба да ги исполнуваат возилата за да добијат статус на возила со музејска вредност (олдтаймери) и постапката за утврдување на исполнетоста на тие критериуми	МЕ-ДПИ, МВР	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
11. Извршен надзор на пазарот за согласно со Законот за лекови и медицински помагала (Сл. весник 106/2007)	Законот за лекови и медицински помагала	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилникот за поблиски услови за начинот на отстранување на отпад со лекови	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилници согласно со Законот за лекови и медицински помагала	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за содржината и начинот на означување на надворешното и контактното пакување, како и упатството за употреба на медицинското помагало;	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот

	Правилник за начинот на извештување на несакани ефекти за време на користење на медицинското помагало, видовите на реакциите што ги предизвикуваат, постапување на здравствените работници и добавувачите, како и начинот на организирање на системот за следење на несаканите ефекти и реакциите од медицински помагала	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
12. Извршен надзор на пазарот за согласно со Законот за хемикалии	Закон за хемикалии	БЛ, ДПИ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Одобрење за превоз/транзит на хемикалии	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за вршење промет со опасни хемикалии	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за производство на опасни хемикалии	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за содржината на барањата за дозвола за увоз, извоз, транзит и транспорт на прекурзори и образецот на дозволите за увоз, извоз, транзит и транспорт на прекурзори	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за содржината на барањето за вршење промет со прекурзори, содржината на образецот за издавање на одобренieto и начинот на издавање на одобренieto за вршење на промет со прекурзори	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за начинот на класификација и означување на опасните хемикалии	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот

13. Извршен надзор на пазарот за прекурсорите	Правилник за активни супстанции	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за ставање на биоциди во промет	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за типот на биоцидните производи ...	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за начинот на класификација, пакување и озанчување на биоцидните производи	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за начин на евалуација на досејата за биоциди	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник нацелата за добрата лабораториска пракса	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Закон за прекурсори	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот
	Правилник за содржина на барање за дозвола за увоз, извоз, транзит и транспорт на прекурсори и образец на дозвола	БЛ, ДПИ, ЦУ	Координиран месечен надзор на пазарот	Во рамките на средствата обезбедени со буџетите за 2013 и 2014 година на органите за надзор на пазарот

V.

Оваа
програ
ма
влегува
во сила
наредн
иот ден
од
денот
на
објаву
ањето
во
„Служб
ен
весник
на
Републ
ика
Македо
нија“

**МИНИСТЕРСТВО ЗА ЗЕМЈОДЕЛСТВО,
ШУМАРСТВО И ВОДОСТОПАНСТВО**

676.

Врз основа на член 7 став (4) од Законот за квалитетот на земјоделските производи („Службен весник на Република Македонија“ бр.140/10, 53/11 и 55/12), министерот за земјоделство, шумарство и водостопанство, донесе

**П РА В И Л Н И К
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА МИНИМАЛНИТЕ УСЛОВИ ЗА КВАЛИТЕТ, СВОЈСТВА И КЛАСИРАЊЕ НА ЖИТАТА И ОРИЗОТ****Член 1**

Во Правилникот за минималните услови за квалитет, својства и класирање на житата и оризот („Службен весник на Република Македонија“ бр.104/11, 59/12 и 113/12) членот 6 се менува и гласи:

„Содржината на влага во лупените жита и лупениот ориз што се ставаат во промет не може да биде поголема од 14%, а во нелупениот ориз не може да биде поголема од 15%.“

Член 2

Во член 10 став 4 точка 2) бројот „13“ се заменува со бројот „15“.

Во точката 3) зборовите: „од 63%“ се заменуваат со зборовите: „до 57%“.

Член 3

Во член 11 ставот 1 се менува и гласи:

„Класирањето на пченицата наменета за производство на брашно се врши согласно следните услови:

Класа	Хектолитар. Маса (минимум kg/hl)	Содржина на примеси: вкупни (максимум %)	Седимент. Вредност (во мл) (минимум)	Содржина на протеини на сува материја (минимум %)	Број на паѓање (минимум)
I	78	2,0	45	13	250
II	76	4,0	35	11	250
III	72	6,0	30	10,5	250

Член 4

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

Бр.08-13393/3

18 јануари 2013 година
СкопјеМинистер,
Љупчо Димовски, с.р.**МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРАНСПОРТ И
ВРСКИ**

677.

Врз основа на член 20 став 14 од Законот за превоз на опасни материи во патниот и железничкиот сообраќај („Службен весник на Република Македонија“ бр. 92/07, 161/09, 17/11 и 54/11), министерот за транспорт и врски во согласност со министерот за внатрешни работи и министерот за здравство, донесе

**П РА В И Л Н И К
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА ДОЛЖНОСТИТЕ, ОДГОВОРНОСТИТЕ И СТРУЧНОТО ОСПОСОБУВАЊЕ НА ВОЗАЧИТЕ ЗА ПРЕВОЗ НА ОПАСНИ МАТЕРИИ, ПОБЛИСКИТЕ УСЛОВИ ЗА ПРАВНИТЕ ЛИЦА КОИ ВРШАТ СТРУЧНО ОСПОСОБУВАЊЕ И СОДРЖИНАТА И ФОРМАТА НА ОБРАЗЕЦОТ НА СЕРТИФИКАТОТ И УВЕРЕНИЕТО ЗА СТРУЧНО ОСПОСОБУВАЊЕ НА ВОЗАЧИТЕ****Член 1**

Во Правилникот за должностите, одговорностите и стручното оспособување на возачите за превоз на опасни материи, поблиските услови за правните лица кои вршат стручно оспособување и содржината и формата на образецот на сертификатот и уверението за стручно оспособување на возачите („Службен весник на Република Македонија“ бр. 10/08) во членот 2 точка 7 зборовите: „упатство за посебни мерки за безбедност кое содржи“ се заменуваат со зборовите: „писмени инструкции кои содржат“.

Член 2

Во членот 4 по ставот 3 се додаваат три нови става 4, 5 и 6 кои гласат:

„Курс за повторна проверка на знаењето вклучува обука за освежување на знаењето и обука за нови технички и правни одредби согласно ADR.“

Стручното оспособување на возачите за превоз на опасни материи освен теоретска настава треба да вклучи и практични вежби.

Времетраењето на обуката на практичните вежби се одредува согласно бројот на кандидатите кои се обучуваат“.

Прилогот број 1 се заменува со нов Прилог број 1 кој е составен дел на овој правилник.

Член 3

Во членот 5 во став 1 по зборот „реализираат“ се додава зборот „најмалку“.

По ставот 1 се додава нов став 2 кој гласи:

„Во зависност од програмата за обука, времетраењето на курсот за повторна проверка на знаењето изнесува најмалку половина од бројот на часовите предвидени за обуката од став 1 на овој член.“

Ставот 2 станува став 3“.

Член 4

Во членот 6 по ставот 2 се додава нов став 3 кој гласи:

„Доколку кандидатот се пријавува за испит по завршен курс за повторна проверка на знаењето во пријавата се наведува бројот на Сертификатот за стручна оспособеност на возачите на моторни возила за превоз на опасни материи кој што го поседува.

Ставот 3 станува став 4“.

Член 5

Членот 10 се менува и гласи:

„Испитот според основна програма во која се вклучени и практичните вежби се состои од писмен или комбинирано писмен и усмен дел.

Кандидатот одговара на 25 писмени прашања во рок од 60 минути“.

Член 6

Членот 11 се менува и гласи:

„Комисијата го оценува кандидатот со описна оценка „положил“ ако постигнал најмалку 80% од вкупниот број предвидени поени или „не положил“ доколку постигнал помалку од 70% од вкупниот број предвидени поени.

Кандидатот кој постигнал од 70% до 80% од вкупниот број предвидени поени се упатува на усмен испит пред комисијата. Доколку кандидатот на усниот испит точно одговори на прашањата се смета дека го положил испитот“.

Член 7

Членот 12 се менува и гласи:

„На кандидатот ќе му се одобри да полага испит за една или повеќе специјалистички програми само доколку го положил испитот од основна програма.

Испитот за секоја пооделна специјалистичка програма се состои од писмен дел.

Кандидатот одговара писмено на 15 прашања во рок од 45 минути“.

Член 8

По член 12 се додава нов член 12-а кој гласи:

„Член - 12-а

Испитот по завршен курс за повторна проверка на знаењето се состои од писмен дел.

Кандидатот за програмата за која се пријавил одговара писмено на 15 прашања во рок од 45 минути“.

Член 9

Членот 13 се менува и гласи

„Кандидатот од членовите 12 и 12-а на овој правилник комисијата го оценува со описна оценка “положил“ ако постигнал најмалку 80% од вкупниот број предвидени поени или “не положил“ доколку постигнал помалку од 70% од вкупниот број предвидени поени.

Кандидатот кој постигнал од 70% до 80% од вкупниот број предвидени поени се упатува на усмен испит пред комисијата. Доколку кандидатот на усниот испит точно одговори на прашањата се смета дека го положил испитот“.

Член 10

Во членот 19 ставот 2 се менува и гласи:

„На образецот од став 1 на овој член во горниот дел е отпечатен грбот на Република Македонија и текстот „Република Македонија, Министерство за транспорт и врски, Уверение за стручна оспособеност на возачите на моторни возила за превоз на опасни материи“, број, име и презиме, датум и место на раѓање, датум на положен испит, положена програма, оспособен за опасни материи од класа или UN број, друго освен во цистерни, во цистерни, рок на важење на уверението, датум на положен испит за повторна проверка на знаењето, положена програма, оспособен за опасни материи од класа или UN број, друго освен во цистерни, во цистерни, продолжено уверение до, име презиме и потпис на претседателот на комисијата и место за печат(м.п).

Прилогот број 3 се заменува со нов Прилог број 3 кој е составен дел на овој правилник“.

Член 11

Членот 21 се менува и гласи:

„Сертификатот за стручна оспособеност на возачите на моторни возила за превоз на опасни материи се издава на Образец број 2 и е направен од пластика со бела основа а текстот е со црни букви.

Димензиите на сертификатот се 85,60X53,98мм и сертификатот има заштита со вклучени дополнителни безбедносни карактеристики.

Сертификатот се печати на македонски јазик а насловот, точката 8 и насловите од позадината покрај македонскиот се печатат и на англиски јазик.

Образецот од став 1 на овој член е даден во Прилог број 4 и е составен дел на овој правилник“.

Член 12

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

Бр.01-935

18 јануари 2013 година
Скопје

Министер

за транспорт и врски,
Миле Јанакиески, с.р.

Бр. 121-64634

29 јануари 2013 година
Скопје

Министер

за внатрешни работи,
Гордана Јанкулоска, с.р.

Бр. 07-901/2

29 јануари 2013 година
Скопје

Министер за здравство,
Никола Тодоров, с.р.

Прилог 1

Основна програма
за обука за стручна оспособеност на возачите на моторните возила за превоз
на опасни материи

а) Теми:

1. општи прописи за превоз на опасни материи;
2. основни видови на опасности кои може да ги предизвикаат опасните материи;
3. мерки за заштита на околината при превоз на определени видови на опасни материи;
4. превентивни и безбедносни мерки при превозот на определени видови на опасни материи;
5. постапки во случај на незгода или несреќа (прва помош, употреба на заштитни средства, обезбедување на местото на сообраќајната незгода, мерки што се превземаат во случај на незгодата и во текот на отстранувањето на нејзините последици);
6. ознаки и означување за опасност:
 - ознаки на налепниците за опасност;
 - поставување и отстранување на налепниците за опасност;
 - поставување на таблички и означување со налепници;
7. должности и одговорности на возачот при превоз на опасни материи;
8. однесување и начин на работа на моторни и приклучни возила натоварени со опасни материи(особено со опасни материи во течна состојба);
9. забрани и прописи кои се однесуваат за мешано товарење;
10. мерки на претпазливост за време на натоварот или истоварот на опасните материи;
11. општи информации кои се однесуваат на граѓанско-правна одговорност;
12. информации за превоз на опасни материи при комбиниран транспорт;
13. ракување и складирање на опасни материи:
 - утовар и истовар-степен на исполнетост;
 - складирање и одделување;
14. сообраќајните ограничувања во тунели, упатства за превентивни и безбедносни мерки при превоз во тунели и безбедносни постапки во случај на незгода или несреќа при превоз во тунели;
15. значењето на безбедноста;

Прилог 3

Образец бр 1



РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА
МИНИСТЕРСТВО ЗА ТРАНСПОРТ И ВРСКИ

УВЕРЕНИЕ
ЗА СТРУЧНА ОСПОСОБЕНОСТ НА ВОЗАЧИТЕ НА МОТОРНИ ВОЗИЛА ЗА ПРЕВОЗ
НА ОПАСНИ МАТЕРИИ

Број:-----

Име и презиме -----

Датум и место на раѓање -----

Датум на положен испит -----

Положена програма -----

Оспособен за опасни материи од класа или UN број :

друго освен во цистерни -----

во цистерни -----

Рок на важење на уверението -----

Датум на положен испит за повторна проверка на знаењето -----

Положена програма -----

Оспособен за опасни материи од класа или UN број :

друго освен во цистерни -----

во цистерни -----

Продолжено уверение до -----

Претседател на комисија

име и презиме

(МП)

потпис

Образец бр. 2

МК

АДР СЕРТИФИКАТ ЗА ОБУКА НА ВОЗАЧИ
ADR DRIVER TRAINING CERTIFICATE

РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА

1.

2.

3.

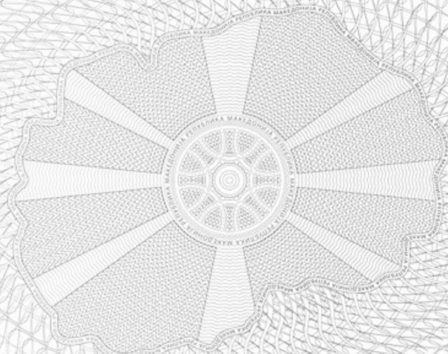
4.

5.

6.

7.

8. ВАЖИ ДО/VALID TO:

ВАЖИ ЗА КЛАСА(И) ИЛИ UN БРОЕВИ VALID FOR CLASS(ES) OR UN Nos.:	
ВО ЦИСТЕРНИ TANKS	ДРУГО ОСВЕН ВО ЦИСТЕРНИ OTHER THAN TANKS
9.	10.
	
	

678.

Врз основа на член 31 став (3) од Законот за комуналните дејности („Службен весник на Република Македонија“ бр. 95/12), министерот за транспорт и врски, донесе

П Р А В И Л Н И К
ЗА ФОРМАТА И СОДРЖИНАТА НА ОБРАЗЕЦОТ НА ЛЕГИТИМАЦИЈАТА НА ДРЖАВНИОТ
КОМУНАЛЕН ИНСПЕКТОР И НАЧИНОТ НА НЕЈЗИНО ИЗДАВАЊЕ И ОДЗЕМАЊЕ

Член 1

Со овој правилник се пропишува формата и содржината на образецот на легитимацијата на државниот комунален инспектор и начинот на нејзино издавање и одземање.

Член 2

Легитимацијата на државниот комунален инспектор се издава на образец кој е даден во Прилог, кој е составен дел на овој правилник.

Образецот на легитимацијата од став 1 на овој член е во правоаголна форма изработен на хамер хартија во бела боја со димензии 15x11 см, сместен во дводелен кожен повез во зелена боја.

На предната страна од корицата на легитимацијата во горниот дел со златно жолта боја е втиснат грбот на Република Македонија а под него е отпечатен текст во златно жолта боја: Република Македонија, Министерство за транспорт и врски, Државен комунален инспекторат, а во средината текст: Легитимација на државен комунален инспектор.

На внатрешната лева страна од образецот е отпечатен текст: Република Македонија, под него Министерство за транспорт и врски, Државен комунален инспекторат, место за фотографија со димензии 2,5 x 3,5 см, име и презиме на државниот комунален инспектор, потпис на инспекторот, регистарски број на легитимацијата, датум на издавање, потпис на министерот за транспорт и врски и место за печат.

На внатрешната десна страна од образецот отпечатен е текст: Државниот комунален инспектор врши инспекциски надзор согласно член 33 од Законот за комуналните дејности.

Член 3

Легитимацијата има важност се додека лицето на кое му е издадена има службено својство на инспектор.

Државниот комунален инспектор по престанувањето на службеното својство на инспектор ја враќа легитимацијата.

Член 4

Во случај на губење на легитимацијата државниот комунален инспектор во рок од три дена го известува органот кој го назначил, а кој по огласувањето за неважечка му издава нова легитимација.

Легитимацијата се заменува со нова и во случај кога поради оштетување или дотраеност ќе стане неупотреблива како и во случај кога има промена на личните податоци на државниот комунален инспектор.

Легитимацијата која се заменува со нова, се поништува.

Член 5

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

Бр. 01-974/1
24 јануари 2013 година
Скопје

Министер
за транспорт и врски,
Миле Јанакиески, с.р.

ПРИЛОГ

РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА Министерство за транспорт и врски Државен комунален инспекторат ЛЕГИТИМАЦИЈА НА ДРЖАВЕН КОМУНАЛЕН ИНСПЕКТОР	
РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА Министерство за транспорт и врски Државен комунален инспекторат Фотографија 2,5x3,5 см _____ (име и презиме) _____ Потпис на инспекторот _____ Регистарски број _____ Датум на издавање _____ Министер за транспорт и врски МП	Државниот комунален инспектор врши инспекциски надзор согласно член 33 од Законот за комуналните дејности

679.

Врз основа на член 31 став 4 од Законот за просторно и урбанистичко планирање („Службен весник на Република Македонија“ бр. 51/05, 137/07, 91/09, 124/10, 18/11, 53/11 и 144/12), министерот за транспорт и врски, донесе

П Р А В И Л Н И К
ЗА ИЗМЕНУВАЊЕ И ДОПОЛНУВАЊЕ НА ПРАВИЛНИКОТ ЗА СТАНДАРДИ И НОРМАТИВИ ЗА УРБАНИСТИЧКО ПЛАНИРАЊЕ

Член 1

Во Правилникот за стандарди и нормативи за урбанистичко планирање („Службен весник на Република Македонија“ бр. 63/12 и 126/12), во членот 61 став (1) во точката 3 В-Јавни институции, потточката В3-Култура се менува и гласи:

„В3-Култура

- Потребниот број на паркинг места се утврдува со проектна документација во зависност од потребите на градбата и специфичните услови кои произлегуваат од нејзината намена.“

По ставот (3), се додава нов став (4) кој гласи:

„(4) Во случај кога во градежните парцели не може да се исполнат условите за потребниот број на паркинг места за градба со две или повеќе намени, од кои една намена е В3-Култура, може да се реализира заедничко користење на паркинг просторот со утврден режим на користење во зависност од времето на користење на деловите од објектот согласно намените.“

Член 2

Во членот 75 по ставот (3) се додава нов став (4) кој гласи:

„(4) Минималното растојание од крстосницата до влезно-излезното приклучување на примарната улична мрежа како што се градските магистрала и собирните улици кои во својот профил имаат разделен појас помеѓу коловозите и минимум по две сообраќајни ленти во правец, изнесува:

- за градска магистрална улица минимум 100 метри.
- за собирна улица минимум 50 метри.“

Член 3

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

Бр. 01-1502/1

4 февруари 2013 година
Скопје

Министер,
Миле Јанакиески, с.р.

**МИНИСТЕРСТВО ЗА ЖИВОТНА
СРЕДИНА И ПРОСТОРНО ПЛАНИРАЊЕ**

680.

Врз основа на член 8-а став (3) од Законот за управување со пакување и отпад од пакување („Службен весник на Република Македонија“ бр. 161/09, 17/11, 47/11, 136/11, 6/12 и 39/12), министерот за животна средина и просторно планирање, донесе

П Р А В И Л Н И К
ЗА СТАНДАРДИТЕ ЗА БИОРАЗГРАДЛИВОСТ КОИ ТРЕБА ДА ГИ ИСПОЛНУВААТ КЕСИТЕ ЗА ТРАНСПОРТ НА СТОКИ, НАЧИНОТ НА ПУШТАЊЕ И УПОТРЕБА НА БИОРАЗГРАДЛИВИТЕ КЕСИ ЗА ТРАНСПОРТ НА СТОКИ НА ПАЗАР

Член 1

Со овој правилник се пропишуваат стандардите за биоразградливост кои треба да ги исполнуваат кесите за транспорт на стоки, начинот на пуштање и употреба на биоразградливите кеси за транспорт на стоки на пазар.

Член 2

Стандардите за биоразградливост од член 4 на овој правилник се однесуваат на кеси за транспорт на стоки кои се наменети за употреба во продавници, магацини, складови, деловни простори, зелени пазари и посебни пазари каде што се врши трговија на мало на прехранбени производи, во продавници и киосци каде се врши трговија на мало на ситни производи за лична потрошувачка и во аптеките во кои се продаваат козметички производи.

Член 3

Стандардите за биоразградливост од член 4 на овој правилник не се однесуваат на:

- пластичните кеси за транспорт на стоки на пазар кои се наменети да се употребуваат за производи од текстил, книги, канцелариски материјал, техничка стока, мебел, санитарии, железарии, лекови и помошни медицински производи, садови за домаќинство, сите видови обувки, детски играчки, спортска опрема и слична габаритна стока која не е предмет на секојдневна општа потрошувачка;
- пакувања (амбалажа) на производи и
- пластичните кеси кои се употребуваат за размерување и пакување на храна и прехранбени производи (зеленчук, овошје, месо, брашно и слични производи кои на барање на купувачот се размеруваат и пакуваат во помала количина).

Член 4

(1) Кесите за транспорт на стоки кои се пуштаат и употребуваат на пазар, треба да го исполнат стандардот - МКС 1009 Методи за оцена на оксо-биоразградливост на пластика и фито-токсичноста на остатокот во контролирани лабораториски услови, или друг соодветен меѓународно признат стандард.

(2) Во поглед на еколошката токсичност кесите кои се пуштаат и употребуваат на пазар треба да го исполнат стандардот МКС EN 13432, Пакување – Барање за обнова на пакувањето преку компостирање и биодеградација – Шеми за тестирање и критериуми за оцена за крајно прифаќање на пакувањето, или друг соодветен меѓународно признат стандард.

(3) Министерството за животна средина и просторно планирање на својата веб страна ги објавува меѓународно признатите стандарди кои се соодветни на стандардите од став 1 и 2 на овој член.

Член 5

(1) Печатените кеси кои се пуштаат и употребуваат на пазар, треба да содржат текст кој ги информира потрошувачите:

- дека кесата е биоразградлива (самодекларативно тврдење на производителот за заштита на животната средина согласно стандардот МКС EN ISO 14021;
- називот на адитивот за биоразградливост кој е користен и
- месец и година на производство.

(2) За непечатените кеси кои се пуштаат и употребуваат на пазар, текстот од став (1) на овој член се испишува на примарното пакување од истите.

(3) Управителите на продавници, магацини, складови, деловни простори, зелени пазари и посебни пазари каде што се врши трговија на мало на прехранбени производи, кои ставаат во употреба биоразградливи кеси, треба на видно место во своите простории да истакнат известување дека кесите кои ги ставаат во употреба се биоразградливи кеси произведени соодветно пропишаните стандарди за биоразградливост.

Член 6

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

Бр. 07-11831/3
16 јануари 2013 година
Скопје

Министер за животна средина и
просторно планирање,
Абдилаќим Адеми, с.р.

**КОМИСИЈА ЗА ХАРТИИ ОД ВРЕДНОСТ
НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА****681.**

Врз основа на член 66-а и член 184 точка љ) од Законот за хартии од вредност („Службен весник на РМ“ број 95/2005, 25/2007, 7/2008, 57/2010 и 135/2011), Комисијата за хартии од вредност на Република Македонија, на седницата одржана на ден 25.1.2013 година, донесе

РЕШЕНИЕ

1. Се дава согласност на Правилата за формирање и начинот на користење на Гарантниот фонд на Централниот депозитар за хартии од вредност АД Скопје број 02-7133/1, донесени на седница на Одборот на директори на Централниот депозитар за хартии од вредност АД Скопје одржана на ден 6.12.2012 година.

2. Ова Решение влегува во сила со денот на донесувањето и ќе се објави во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. УП1 08-234
25 јануари 2013 година
Скопје

Комисија за хартии од вредност
на Република Македонија,

Комисионер: Милаим Ајдини
Комисионер: Елизабета Видовиќ
Комисионер: Сејдија Фазлиоски
Комисионер: Александар Петрески

**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА
НА РЕПУБЛИКА МАКЕДОНИЈА****682.**

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 151, став 10 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11) и член 17, став 1 од Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.18/12 и 97/12), постапувајќи по барањето на Друштвото за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје, за користење на повластена тарифа на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија, на седницата одржана на ден 1.2.2013 година, донесе

ОДЛУКА**ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ПОВЛАСТЕНА ТАРИФА НА
ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРОИЗВЕДЕНА ОД
ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА**

1. На Друштвото за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје со седиште на ул. „Мајаковски“ бр. 3/М2, Скопје, му се одобрува

користење на повластена тарифа на електрична енергија произведена од хидроелектроцентралата МХЕ „БРАЈЧИНО 1“ со инсталирана моќност од 704 kW и со локација бр. 375 на КП бр.191/4, бр.3519/10, бр.93/7, бр.94/14, бр.88/12, бр.94/15, бр.3521/4 и бр.191/7, КО Брајчино, Општина Ресен.

2. Податоци за носителот на оваа одлука:

- назив и седиште: Друштво за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје со седиште на ул. „Мајаковски“ бр. 3/М2, Скопје

- единствен регистарски број на електроцентралата: PP-SH-28

- назив на електроцентралата: МХЕ „БРАЈЧИНО 1“

- податоци за локација на електроцентралата: локација бр. 375 на КП бр.191/4, бр.3519/10, бр.93/7, бр.94/14, бр.88/12, бр.94/15, бр.3521/4 и бр.191/7, КО Брајчино, Општина Ресен

- инсталирана моќност на електроцентралата: 704 kW

- планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата: 3.113.958 kWh

- повластена тарифа која ќе ја користи повластениот производител: повластена тарифа која што важела на денот на донесување на решението за стекнување на привремен статус на повластен производител на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија за хидроелектроцентралата МХЕ „БРАЈЧИНО 1“, УП1 бр. 08-47/12 од 19.3.2012 година;

- согласно Уредбата за повластени тарифи за електрична енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр. 176/11 и 19/12), се одобрува користење на повластените тарифи за одделните блокови, според следната табела:

Блок	Количина на испорачана електрична енергија по блокови (kWh)	Повластена тарифа за испорачаната електрична енергија по блокови (€€/kWh)
I	≤ 85.000	12,00
II	> 85.000 и ≤ 170.000	8,00
III	> 170.000 и ≤ 350.000	6,00
IV	> 350.000 и ≤ 700.000	5,00
V	> 700.000	4,50

- период на користење на повластените тарифи: 20 години започнувајќи со денот на влегување во сила на оваа одлука.

3. Жалбата изјавена против оваа одлука не го одлага нејзиното извршување.

4. Оваа одлука влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се применува од 00:01 часот од наредниот ден и се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 бр. 08-07/13

1 февруари 2013 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

683.

Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, врз основа на член 151, став 10 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11) и член 17, став 1 од Правилникот за повластени производители на електрична енергија од обновливи извори на енергија („Службен весник на Република Македонија“ бр.18/12 и 97/12), постапувајќи по барањето на Друштвото за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје, за издавање на решение за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија, на седницата одржана на ден 1.2.2013 година, донесе

РЕШЕНИЕ

ЗА СТЕКНУВАЊЕ НА СТАТУС НА ПОВЛАСТЕН ПРОИЗВОДИТЕЛ НА ЕЛЕКТРИЧНА ЕНЕРГИЈА ПРОИЗВЕДЕНА ОД ОБНОВЛИВИ ИЗВОРИ НА ЕНЕРГИЈА

1. На Друштвото за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје со седиште на ул.„Мајаковски“ бр. 3/М2, Скопје, му се издава решение за стекнување на статус на повластен производител на електрична енергија произведена од обновливи извори на енергија за хидроелектроцентралата МХЕ „БРАЈЧИНО 1“ со инсталирана моќност од 704 kW и со локација бр. 375 на КП бр.191/4, бр.3519/10, бр.93/7, бр.94/14, бр.88/12, бр.94/15, бр.3521/4 и бр.191/7, КО Брајчино, Општина Ресен.

2. Податоци за носителот на ова решение:

- назив и седиште: Друштво за производство, трговија и услуги МАЛИ ХИДРО ЕЛЕКТРАНИ ДОО Скопје со седиште на ул.„Мајаковски“ бр. 3/М2, Скопје

- единствен регистарски број на електроцентралата: PP-SH-28

- назив на електроцентралата: МХЕ „БРАЈЧИНО 1“

- податоци за локација на електроцентралата: локација бр. 375 на КП бр.191/4, бр.3519/10, бр.93/7, бр.94/14, бр.88/12, бр.94/15, бр.3521/4 и бр.191/7, КО Брајчино, Општина Ресен

- инсталирана моќност на електроцентралата: 704 kW

- планирано годишно производство на електрична енергија од електроцентралата: 3.113.958 kWh

- датум на престанок на важење на ова решение: 1.2.2033 година

3. Жалбата изјавена против ова решение не го одлага неговото извршување.

4. Ова решение влегува во сила со денот на донесувањето, а ќе се применува од 00:01 часот од наредниот ден и се објавува во „Службен весник на Република Македонија“.

УП1 бр. 08-06/13

1 февруари 2013 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

684.

Врз основа на член 22, точка 3) и член 24 став (2) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 11 јануари 2013 година, донесе

П РА В И Л Н И К
ЗА ЦЕНИ НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА СНАБДУВАЧ
ВО КРАЕН СЛУЧАЈ

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Правилник се уредува начинот и условите за пресметување, одобрување и контрола на крајните цени на природниот гас за потрошувачите што се снабдуваат преку снабдувачот во краен случај за природен гас.

(2) Одредбите од овој Правилник се однесуваат на правните лица кои што врз основа на лиценци издадени од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија ја вршат дејноста снабдување во краен случај со природен гас и потрошувачите на природен гас што се снабдуваат со природен гас преку снабдувач во краен случај.

Член 2

(1) Одделни изрази употребени во овој Правилник го имаат следново значење:

1) „кубен метар природен гас“ е количина на природен гас содржана во 1 m³ при апсолутен притисок од 1,01325 bar и температура од 20 °C;

2) „ден“ претставува временски период од 24 континуирани часа, сметајќи од 08:00 часот од било кој календарски ден до 08:00 часот во следниот календарски ден;

3) „месец“ претставува временски период од 08:00 часот од првиот ден на календарскиот месец до 08:00 часот од првиот ден на идниот календарски месец;

4) „година“ претставува временски период сметано од 08:00 часот од првиот ден во календарската година до 08:00 часот од првиот ден во идната календарска година;

5) „директен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан директно на преносниот систем;

6) „дистрибутивен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан на дистрибутивен систем;

7) „тарифи за пренос“ значи тарифа за ангажиран капацитет, тарифи за пренесена количина на природен гас во преносниот систем за директни и дистрибутивни потрошувачи и тарифа за управување со системот за

природен гас, утврдени со Одлука на Регулаторна комисија за енергетика врз основа на Тарифниот систем за пренос на природен гас;

8) „тарифа за дистрибуција“ значи тарифа за дистрибуирана количина природен гас во дистрибутивниот систем, утврдена со Одлука на Регулаторна комисија за енергетика врз основа на Тарифниот систем за дистрибуција на природен гас.

(2) Следниве изрази што се употребуваат во овој Правилник го имаат значењето на одделните поими дефинирани во Законот за енергетика, и тоа:

1) „преносен систем“ се употребува наместо поимот „систем за пренос на природен гас (преносен систем за природен гас)“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

2) „преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „мрежа за пренос на природен гас (преносна мрежа за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

3) „оператор на преносен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на системот за пренос на природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

4) „оператор на преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „оператор на преносна мрежа за природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

5) „дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „систем за дистрибуција на природен гас (дистрибутивен систем за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

6) „оператор на дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на систем за дистрибуција на природен гас“, како што е дефиниран во Законот за енергетика.

Член 3

(1) Крајните цени на природниот гас од членот 1 на овој Правилник што ги плаќаат потрошувачите треба да ги покријат следниве надоместоци:

1) Надоместок за управување со преносниот систем за директните потрошувачи и за дистрибутивните потрошувачи приклучени на дистрибутивен систем поврзан со преносниот систем.

2) Надоместок за пренос на природен гас за директните потрошувачи.

3) Надоместок за пренос на природен гас за дистрибутивните потрошувачи приклучени на дистрибутивен систем поврзан со преносниот систем.

4) Надоместокот за користење на дистрибутивниот систем.

5) Надоместокот за снабдување.

6) Надоместокот за потрошената количина природен гас.

(2) Надоместоците од ставот (1) точки 1) до 5) на овој член се пресметуваат во согласност со Тарифниот систем за продажба на природен гас за снабдувач во краен случај.

(3) Надоместокот за потрошената количина на природен гас од точката 6) од ставот (1) на овој член се пресметува врз основа на набавната цена на природниот гас одобрена во согласност со овој Правилник.

II. НАБАВНА ЦЕНА НА ПРИРОДЕН ГАС

Член 4

(1) Набавната цена на природниот гас ја утврдува Регулаторната комисија за енергетика за секој календарски месец од регулираниот период врз основа на предлог доставен од снабдувачот во краен случај, изготвен во согласност со Правилата за набавка на природен гас.

(2) Регулираниот период од ставот (1) на овој член е определен со Тарифниот систем за продажба на природен гас за снабдувач во краен случај.

(3) Правилата од став (1) на овој член ги изготвува снабдувачот во краен случај и истиот е должен да ги достави до Регулаторната комисија за одобрување најдоцна 60 дена пред почетокот на секој регулиран период.

(4) Правилата од ставот (1) на овој член треба да ги содржат условите, начинот и постапката на набавките, како и елементите и начинот на формирање на набавната цена на природниот гас.

(5) Снабдувачот во краен случај е должен набавката на природен гас да ја врши според Правилата од ставот (1) на овој член.

III. БАРАЊЕ ЗА ОДОБРУВАЊЕ НА НАБАВНАТА ЦЕНА НА ПРИРОДНИОТ ГАС

Член 5

(1) Снабдувачот во краен случај е должен да поднесе до Регулаторната комисија за енергетика барање за одобрување на примена на цената по која ќе го набавува природниот гас за секој календарски месец од регулираниот период.

(2) Барањето за одобрување на набавната месечна цена се поднесува до Регулаторната комисија за енергетика најмногу 5 дена по истекот на претходниот календарски месец, при што снабдувачот во краен случај за кој што треба да се одобри набавната цена, при што снабдувачот во краен случај за природен гас ги наведува

ва причините за промена и ја приложува потребната документација за оправданоста на промената, односно доставува:

1) податоци за реализирани испорачани количини на природен гас за претходниот месец;

2) податоци за планирани количини на природен гас за тековниот и следниот календарски месец;

3) копии од фактурите за плаќање на испорачаните количини на природен гас на трговците со природен гас кои што доставиле најповолна цена за природен гас согласно утврдените критериуми со Правилата за набавка на природен гас;

4) сертификат за квалитетот на испорачаниот природен гас;

5) други податоци по барање на Регулаторната комисија за енергетика, и

6) изјава за веродостојност на доставените податоци, на образец содржан во Прилогот 1 кој што составен дел на овој Правилник.

(3) Регулаторната комисија за енергетика е должна во рок од 3 дена од приемот на барањето од ставот (1) на овој член да донесе одлука за одобрување на набавната месечна цена за следниот календарски месец и истата да ја објави во „Службен весник на Република Македонија“ и на својата веб страница.

(4) Снабдувачот во краен случај е должен да ја објави одлуката од став (3) на овој член на својата веб страница во рок од најмногу три работни дена од денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Примена на Деловникот на Регулаторната комисија за енергетика

Член 6

(1) Одредбите од Деловникот за работа на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, соодветно се применуваат на организирањето и одржувањето на подготвителната седница и редовната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 7

(1) Овој Правилник влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“, а ќе се применува од 1 јануари 2014 година.

Бр. 01-66/1

11 јануари 2013 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1

Изјава за веродостојноста на поднесените податоци

ИЗЈАВА

Од одговорното лице на Снабдувачот со природен гас во краен случај

(Име на претпријатието кое ја врши дејноста снабдување со природен гас во краен случај)

подносител на барањето за одобрување на набавна цена на природен гас

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на цена и потребен приход, доставени до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, а кои се однесуваат на регулираното претпријатие, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Одговорно лице
(Лице овластено за претставување и застапување
Снабдувачот во краен случај со природен гас)

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)

685.

Врз основа на член 22, точка 2 и член 25 став (3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11) Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на ден 11.1.2013 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ДИСТРИБУЦИЈА НА ПРИРОДЕН ГАС

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за дистрибуција на природен гас (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се уредува начинот на пресметка на надоместоците што потрошувачите треба да ги платат за користење на системот за дистрибуција на природен гас, начинот и условите за пресметка и утврдување на тарифата за дистрибуција на природен гас и се утврдуваат категориите на потрошувачи на природен гас поврзани на системот за дистрибуција на природен гас.

(2) Тарифата за дистрибуција на природен гас се пресметува со примена на Методологијата содржана во Прилогот 1 кој што е составен дел на овој Тарифен систем.

(3) Тарифата пресметана и утврдена согласно овој Тарифен систем треба да овозможи остварување на одобрениот приход на вршителот на дејноста дистрибуција на природен гас.

Член 2

(1) Одделни изрази употребени во овој Тарифен систем го имаат следново значење:

1) „кубен метар природен гас“ е количина на природен гас содржана во 1 m³ при апсолутен притисок од 1,01325 bar и температура од 20 °C.

2) „Ден“ претставува временски период од 24 континуирани часа, сметајќи од 08:00 часот од било кој календарски ден до 08:00 часот во следниот календарски ден.

3) „Месец“ претставува временски период од 08:00 часот од првиот ден на календарскиот месец до 08:00 часот од првиот ден на идниот календарски месец.

4) „Година“ претставува временски период сметано од 08:00 часот од првиот ден во календарската година до 08:00 часот од првиот ден во идната календарска година.

5) „Дистрибутивен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан на дистрибутивен систем, без оглед на тоа дали дистрибутивниот систем е поврзан и се напојува со природен гас од преносниот систем.

6) „Одобрен приход“ значи приход на вршителот на дејноста дистрибуција на природен гас, одобрен со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Репуб-

лика Македонија, донесена врз основа на прописот со кој се уредува начинот на пресметка, одобрување и контрола на остварувањето на приходите за вршење на регулираните енергетски дејности.

(2) Следниве изрази што се употребуваат во овој Тарифен систем го имаат значењето на одделните поими дефинирани во Законот за енергетика, и тоа:

1) „дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „систем за дистрибуција на природен гас (дистрибутивен систем за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

2) „оператор на дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на систем за дистрибуција на природен гас“, како што е дефиниран во Законот за енергетика.

Член 3

(1) Според карактеристиките и динамиката на користење дистрибутивниот систем, со овој Тарифен систем се дефинираат следниве категории дистрибутивни потрошувачи:

1) производители на топлинска енергија кои што имаат обврска за обезбедување на јавна услуга,

2) производители на топлинска и електрична енергија од комбинирани постројки во кои едновременно и во еден процес се произведува електрична и топлинска енергија и/или механичка енергија,

3) домаќинства и

4) останати дистрибутивни потрошувачи.

Член 4

(1) Надоместокот за дистрибуција на природен гас го плаќаат сите дистрибутивни потрошувачи.

(2) Дистрибутивните потрошувачи плаќаат надоместок што се пресметува врз основа на потрошената количина на природен гас и тарифата за дистрибуција на природен гас.

(3) Надоместокот за дистрибуција на природен гас се плаќа месечно.

Член 5

(1) Регулаторната комисија за енергетика со одлука ги утврдува тарифите за дистрибуција за период од една календарска година за секој дистрибутивен систем одделно.

(2) Тарифите за дистрибуција се пресметуваат со примена на Методологијата од Прилогот 1 на овој Тарифен систем.

(3) Тарифите за дистрибуција на природен гас се утврдуваат за секоја категорија потрошувачи присутни во соодветниот дистрибутивен систем.

(4) Тарифите од ставот (3) на овој член се определуваат врз основа на просечната пресметковна тарифа и релативните коефициенти со кои што се пресметуваат тарифите на одделните дистрибутивни потрошувачи.

(5) Релативните коефициенти од ставот (4) на овој член се изразуваат како однос на тарифата за одделена категорија дистрибутивни потрошувачи и просечната пресметковна тарифа и при нивното определување треба да се води сметка за неделната динамика на користење на природниот гас.

(6) Релативните коефициенти од ставот (4) на овој член ги утврдува Регулаторната комисија за енергетика за секој дистрибутивен систем одделно и за секоја година во текот на постапката на утврдување на дистрибутивните тарифи.

(7) За првите две календарски години од примената на овој Тарифен систем релативните коефициенти од ставот (5) на овој член ќе бидат еднакви на 1.

Член 6

(1) Надоместокот за користење на дистрибутивниот систем од страна на дистрибутивните потрошувачи, операторот на дистрибутивниот систем го фактурира со месечни фактури кон снабдувачите.

Член 7

(1) Пресметката на надоместоците за дистрибуиран природен гас од членот 6, операторот на дистрибутивниот систем ја изготвува врз основа на мерења на потрошените количини на природен гас во текот на еден месец.

(2) Дистрибутивните оператори ги доставуваат податоците за месечната потрошувачка за дистрибутивните потрошувачи до снабдувачите според договорите за снабдување, во прилог на фактурите од членот (6).

Член 8

(1) Најдоцна до 1 декември Регулаторната комисија за енергетика ќе донесе заклучок за отпочнување на постапката за утврдување на тарифите во согласност со овој Тарифен систем за следната календарска година и заклучокот ќе го достави до операторите на дистрибутивните системи.

(2) Со заклучокот од ставот (1) на овој член Регулаторната комисија за енергетика ќе ги задолжи операторите на дистрибутивните системи најдоцна во рок од десет дена од денот на приемот на заклучокот да ги достават до Регулаторната комисија за енергетика податоците за бројот на постојни дистрибутивни потрошувачи, планирани нови потрошувачи по категории во следната календарска година, како и планираната потрошувачка на природен гас за секоја категорија потрошувачи одделно.

(3) Податоците од ставот (2) на овој член се доставуваат на начин пропишан согласно Прилог 2.

Член 9

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна да изготви предлог – одлука за утврдување на тарифата во рок од пет дена од денот на приемот на податоците од операторот на дистрибутивниот систем.

(2) Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница најдоцна до истекот на дваесет и петтиот ден од денот на доставувањето на заклучокот за отпочнување на постапката до операторот на дистрибутивниот систем но не пред свикувањето на подготвителната седница на која ќе се разгледува предлог-одлуката за одобриениот приход за операторот на дистрибутивниот систем.

(3) Кон поканата за подготвителната седница ќе се достави и предлог-одлуката од ставот (1) на овој член.

(4) Седницата на Регулаторната комисија за енергетика на која што треба да се донесе одлуката по однос на барањето за одобрување на тарифата треба да се одржи најдоцна до истекот на триесеттиот ден од денот на донесувањето на заклучокот за отпочнување на постапката.

(5) Одлуката за утврдување на тарифи ќе се применува од 1 јануари следната календарска година.

Член 10

(1) Со започнување на постапката за донесување на одлука за промена на одобриениот приход за регулиран период, Регулаторната комисија за енергетика ќе отпочне и постапка за промена на утврдените тарифи, соодветно на промената на одобриениот приход.

(2) Одредбите од членовите 8 и 9 на овој Тарифен систем соодветно ќе се применуваат и на постапката за донесување на одлуката за промена на утврдената тарифа од став (1) на овој член.

Член 11

(1) Операторот на дистрибутивниот систем е должен во рок од три дена од денот на влегување во сила на Одлуката за утврдување на тарифата, да ја објави утврдената тарифа за дистрибуција на природен гас на неговата веб-страница.

Член 12

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

Бр. 01-67/1

11 јануари 2013 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

Прилог 1

Пресметка на тарифите за дистрибуција на природен гас

(1) Просечната пресметковна тарифа се определува врз основа на следната формула:

$$pDT_t = \frac{pRP_t}{pQ_t},$$

каде што:

pDT_t	- просечна пресметковна тарифа	[ден/м ³]
t	- календарска година од регулираниот период за која се пресметува просечната пресметковна тарифа,	
pRP_t	- одобрен приход за операторот на дистрибутивниот систем за годината t ,	[денари]
pQ_t	- вкупна планирана потрошувачка на природен гас на дистрибутивните потрошувачи приклучени на дистрибутивниот систем во годината t , утврдена со Одлуката на Регулаторната комисија за енергетика со која се утврдува одобрениот приход на операторот.	[м ³]

(2) Дистрибутивната тарифа за потрошувачите од категоријата j се определува врз основа на следната формула:

$$DT_{t,j} = rc_{t,j} \cdot pDT_t, j = 1, \dots, N_{DP}$$

каде што:

$DT_{t,j}$	- дистрибутивна тарифа што ја плаќаат потрошувачите од категоријата j во годината t ,	[денари/м ³]
$rc_{t,j}$	- релативен коефициент за потрошувачите од категоријата j определен од Регулаторната комисија за енергетика за годината t ,	
pDT_t	- просечна пресметковна тарифа,	[ден/м ³]
N_{DP}	- број на категории потрошувачи.	

(3) Тарифите за дистрибуција пресметани врз основа на методологијата од овој Прилог се заокружуваат на четири децимални места и во себе не го вклучуваат данокот на додадена вредност.

(4) Надоместокот за дистрибуција на природен гас што го плаќа секој снабдувач s во име на своите потрошувачи на операторот на дистрибутивниот систем се пресметува според следнава формула:

$$ND_{s,m} = \sum_{j=1}^{N_{DP}} DT_{t,j} \cdot Q_{j,s,m}, m = 1, \dots, 12,$$

каде што:

$ND_{s,m}$	- надоместок за дистрибуција на природен гас	[денари]
$DT_{t,j}$	дистрибутивна тарифа што ја плаќаат потрошувачите од категоријата j во годината t ,	[денари/м ³]
$Q_{j,s,m}$	- вкупна потрошувачка на природен гас во месецот m на потрошувачите од категоријата j што се снабдуваат преку снабдувачот s .	[м ³]

[illegible]

686.

Врз основа на член 22, став 1, точка 3 и член 25 став 2 од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр.16/11 и 136/11), Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на 11 јануари 2013 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА СНАБДУВАЧ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем се определуваат начинот и условите за пресметка на тарифата за снабдување во краен случај со природен гас и наплата на надоместоците за користење на преносниот и дистрибутивниот систем за природен гас, за потрошената количина на природен гас, како и пресметка и наплата на надоместот за снабдувачот во краен случај.

(2) Одредбите од овој Тарифен систем се однесуваат на правните лица кои што врз основа на лиценци издадени од Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија ја вршат дејноста снабдување во краен случај со природен гас и потрошувачите на природен гас што се снабдуваат со природен гас преку снабдувач во краен случај.

Член 2

(1) Одделни изрази употребени во овој Тарифен систем го имаат следново значење:

1) „кубен метар природен гас“ е количина на природен гас содржана во 1 m³ при апсолутен притисок од 1,01325 bar и температура од 20 °C;

2) „ден“ претставува временски период од 24 континуирани часа, сметајќи од 08:00 часот од било кој календарски ден до 08:00 часот во следниот календарски ден;

3) „месец“ претставува временски период од 08:00 часот од првиот ден на календарскиот месец до 08:00 часот од првиот ден на идниот календарски месец;

4) „година“ претставува временски период сметано од 08:00 часот од првиот ден во календарската година до 08:00 часот од првиот ден во идната календарска година;

5) „директен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан директно на преносниот систем;

6) „дистрибутивен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан на дистрибутивен систем;

7) „одобрен приход“ значи приход на снабдувачот во краен случај утврден врз основа на овој Тарифен систем;

8) „тарифи за пренос“ значи тарифа за ангажиран капацитет, тарифи за пренесена количина на природен гас во преносниот систем за директни и дистрибутивни потрошувачи и тарифа за управување со системот за природен гас, утврдени со Одлука на Регулаторна комисија за енергетика врз основа на Тарифниот систем за пренос на природен гас;

9) „тарифа за дистрибуција“ значи тарифа за дистрибуирана количина природен гас во дистрибутивниот систем, утврдена со Одлука на Регулаторна комисија за енергетика врз основа на Тарифниот систем за дистрибуција на природен гас.

10) „тарифа за снабдување во краен случај со природен гас“ е цена за услугата снабдување на снабдувачот во краен случај со природен гас.

(2) Следниве изрази што се употребуваат во овој Тарифен систем го имаат значењето на одделните поими дефинирани во Законот за енергетика, и тоа:

1) „преносен систем“ се употребува наместо поимот „систем за пренос на природен гас (преносен систем за природен гас)“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

2) „преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „мрежа за пренос на природен гас (преносна мрежа за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

3) „оператор на преносен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на системот за пренос на природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

4) „оператор на преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „оператор на преносна мрежа за природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

5) „дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „систем за дистрибуција на природен гас (дистрибутивен систем за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

6) „оператор на дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на систем за дистрибуција на природен гас“, како што е дефиниран во Законот за енергетика.

Регулиран период, времетраење на регулиран период и базна година

Член 3

(1) Под регулиран период се подразбира период од една календарска година за кој се определува тарифата за снабдување во краен случај со природен гас.

(2) Базна година е календарската година која е две години пред регулираниот период.

Член 4

Сметководствени стандарди

(1) Снабдувачите во краен случај со природен гас го водат своето сметководство во согласност со законите и другите прописи во Република Македонија.

(2) За целите на пресметка и одобрување на тарифата за снабдување во краен случај со природен гас, вршителот на дејноста е должен кон барањето за одобрување на тарифата до Регулаторната комисија за енергетика да достави податоци во согласност со формуларите и табелите пропишани во членот 10 став (6) на овој Тарифен систем.

(3) Снабдувачот во краен случај со природен гас е должен, согласно обврските утврдени во лиценцата за вршење на дејноста снабдување во краен случај со природен гас, по барање на Регулаторната комисија за енергетика да доставува и други податоци и информации потребни за пресметка, одобрување и контрола на приходот.

Член 5

(1) Надоместоците од ставот (1) на членот 1 на овој Тарифен систем снабдувачот во краен случај со природен гас ги фактурира до своите потрошувачи преку месечни фактури во кои се содржани следните надоместоци:

1) Надоместок за управување со преносниот систем за директните потрошувачи и дистрибутивните потрошувачи приклучени на дистрибутивен систем поврзан со преносниот систем пресметан врз основа на тарифата за управување со системот за пренос и потрошените количини природен гас во календарскиот месец за кој се издава фактурата.

2) Надоместок за пренос на природен гас за директните потрошувачи пресметан врз основа на тарифите за ангажираниот капацитет и потрошените количини природен гас во календарскиот месец за кој се издава фактурата.

3) Надоместок за пренос на природен гас за дистрибутивните потрошувачи приклучени на дистрибутивен систем поврзан со преносниот систем пресметан врз основа на тарифата за пренесена количина природен гас за дистрибутивните потрошувачи и потрошените количини природен гас во календарскиот месец за кој се издава фактурата.

4) Надоместокот за користење на дистрибутивниот систем пресметан врз основа на тарифата за дистрибуција за дистрибутивниот систем на кој е приклучен потрошувачот и потрошената количина природен гас во календарскиот месец за кој се издава фактурата.

5) Надоместокот за потрошената количина природен гас во месецот за кој се издава фактурата се пресметува врз основа на набавната цена на природниот гас по која снабдувачот во краен случај со природен гас го набавува природниот гас, одобрена од Регулаторната комисија за енергетика врз основа на Правилникот за цени на природен гас за снабдувач во краен случај со природен гас и потрошените количини природен гас во месецот.

6) Надоместокот за снабдување во краен случај со природен гас пресметан врз основа на тарифата за снабдување во краен случај со природен гас утврдена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика за соодветната календарска година и потрошените количини природен гас во месецот за кој се издава фактурата.

(3) Во фактурите од ставот (1) на овој член снабдувачот во краен случај со природен гас е должен одделно да ги искаже сите надоместоци. Снабдувачот во краен случај со природен гас е должен, како прилог кон фактурата од ставот (1) на овој член, да ја прикаже информацијата за крајната цена на потрошениот природен гас добиена како збир на надоместоците од ставот (1) на овој член, поделен со потрошената количина на природен гас во соодветниот календарски месец.

(4) Надоместоците од ставот (1) на овој член не го содржат данокот на додадена вредност кој во фактурата се искажува одделно, во согласност со закон.

Мерење на испорачани количини на природен гас

Член 6

(1) Мерењето, односно отчитувањето на мерачите, за испорачаните количини природен гас во претходниот календарски месец на директните потрошувачи се врши во првиот ден од следниот календарски месец од страна на операторот на преносната мрежа.

(2) Измерените количини на природен гас од ставот (1) на овој член се заокружуваат на цел број метри кубни природен гас.

(3) Операторите на преносната мрежа се должни до операторот на преносниот систем и до снабдувачот во краен случај со природен гас да ги достават измерените количини од ставот (2) на овој член најдоцна до третиот ден од месецот.

Член 7

(1) Мерењето, односно отчитувањето на мерните уреди кај дистрибутивните потрошувачи во претходниот календарски месец се врши во првите три дена од наредниот календарски месец од страна на овластени лица од операторот на дистрибутивниот систем.

(2) Измерените количини на природен гас од став 1 на овој член се заокружуваат на цел број кубни метри природен гас.

(3) Измерените количини од ставот (2) на овој член операторот на дистрибутивниот систем е должен да ги достави до снабдувачот во краен случај со природен гас најдоцна до шестиот ден од календарскиот месец.

II. ПРЕСМЕТКА НА ТАРИФАТА ЗА СНАБДУВАЊЕ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ СО ПРИРОДЕН ГАС

Член 8

(1) Приходот што снабдувачот во краен случај со природен гас го остварува преку наплата на надоместокот за снабдување во краен случај со природен гас треба да обезбеди покривање на оправданите оперативни трошоци и амортизацијата на средствата за вршење на регулираната дејност, направени во рамки на нормализираните трошоци при остварување на пропишан квалитет за вршење на дејноста, како и обезбедување на соодветна стапка на поврат на капиталот од вршењето на регулираната енергетска дејност.

(2) Во приходот од ставот (1) на овој член се вклучени и приходите кои што снабдувачот во краен случај со природен гас ги остварува по други основи при вршење на дејноста снабдување во краен случај со природен гас.

(3) Тарифата за снабдување во краен случај со природен гас за регулираниот период се определува како процент од набавната цена на природниот гас одобрена врз основа на Правилникот за цени на природен гас за снабдувач во краен случај.

(4) Тарифата за снабдување во краен случај со природен гас се изразува во денари за метар кубен природен гас и заокружува на четири децимални места, а во себе не го содржи данокот на додадена вредност.

(5) При определување на тарифата за снабдување во краен случај со природен гас Регулаторната комисија за енергетика ќе ги земе предвид оправданите трошоци на снабдувачот во краен случај со природен гас врз основа на податоците доставени во барањето од членот 10 на овој Тарифен систем, како и профитот што снабдувачот треба да го оствари при вршењето на регулираната дејност.

Член 9

(1) Надоместокот за снабдување во краен случај со природен гас за секој календарски месец од регулираниот период се пресметува како производ од тарифата за снабдување во краен случај со природен гас утврдена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика донесена врз основа на овој Тарифен систем и потрошената количина на природен гас во соодветниот месец.

III. БАРАЊЕ ЗА ОДОБРУВАЊЕ НА ТАРИФАТА ЗА СНАБДУВАЊЕ ВО КРАЕН СЛУЧАЈ СО ПРИРОДЕН ГАС

Член 10

(1) Снабдувачот во краен случај со природен гас го доставува барањето за одобрување на тарифа за снабдување во краен случај со природен гас до Регулаторната комисија за енергетика најдоцна 60 дена пред истекот на регулираниот период.

(2) Барањето го доставува управителот или директорот на снабдувачот во краен случај со природен гас по претходна добиена согласност од органот на управување.

(3) Кон барањето, треба да бидат доставени податоци за работењето на претпријатието, а особено:

1) Тековна состојба за правното лице издадена од Централниот Регистар на Република Македонија,

2) Финансиски извештаи со сите прилози изготвени согласно законската регулатива во Република Македонија и извештај од ревизијата на финансиските извештаи, за претпријатието како правно лице, како и за секоја регулирана дејност поодделно доколку исто правно лице врши повеќе од една регулирана дејност, како и консолидирани финансиски извештаи, во согласност со закон;

3) Бруто биланс за базната година и за секоја наредна година по базната година, до денот на доставување на барањето,

4) Финансиско-сметководствени и техничко-економски и други податоци и информации;

5) Податоци за набавена и продадена количина на природен гас на потрошувачите во претходниот период;

6) Податоци за бројот на потрошувачите;

(4) Кон барањето од ставот (1) на овој член претпријатието е должно да достави изјава за веродостојноста на податоците во барањето, потпишана од одговорното лице на претпријатието. Содржината на изјавата е дадена во Прилогот 2 кој што е составен дел на овој Тарифен систем.

(5) Барањето се доставува во два примерока.

(6) Податоците од ставот (3), точки 2) до 6) на овој член, како и финансиско-сметководствените и техничко-економските и други податоци и информации изготвени во Excel формат, согласно со Прилог 3 кој што е составен дел на овој Правилник, се доставуваат и во електронска форма.

Постапување по барањето

Член 11

(1) Постапката за пресметка и одобрување на приходот и тарифата за снабдување во краен случај со природен гас отпочнува со денот на приемот на барањето во архивата на Регулаторната комисија за енергетика.

(2) Регулаторната комисија за енергетика ќе го разгледа барањето во рок од 30 дена од денот на приемот и доколку утврди дека недостасуваат одредени податоци и/или документи кои што подносителот на барањето бил должен да ги достави во согласност со членот 10 на овој Тарифен систем, ќе донесе заклучок со кој ќе го задолжи подносителот да ги достави пропишаните податоци и документи во рок кој што не може да биде подолг од 30 дена од денот на поднесувањето на барањето.

(3) Регулаторната комисија за енергетика може пред донесување на заклучокот од ставот (2) на овој член да го повика снабдувачот во краен случај на природен гас на заеднички состанок за дополнителни информации и појаснувања во врска со поднесеното барање.

(4) Доколку подносителот на барањето не постапи по барањата за дополнување на одредени податоци и документи во рокот определен со заклучокот од ставот (2) на овој член во целост или делумно, Регулаторната комисија за енергетика ќе ја спроведе постапката со користење на податоците што биле доставени или други јавно достапни податоци или податоци што и се на располагање.

Член 12

(1) Покрај документите и податоците наведени во членот 10 од овој Тарифен систем, Регулаторната комисија за енергетика, врз основа на обврските утврдени во лиценцата за вршење на енергетската дејност, со посебен заклучок може да го задолжи подносителот на барањето да достави и други документи, извештаи и податоци за кои оценила дека се потребни за спроведување на постапката.

(2) При донесувањето на заклучокот од ставот (1) на овој член Регулаторната комисија за енергетика ќе води сметка рокот за доставување на бараните документи, извештаи и податоци да биде во рамки на рокот од 30 дена од денот на отпочнувањето на постапката.

Објавување на барањето

Член 13

(1) Регулаторната комисија за енергетика ќе отпочне постапка за прибирање на мислења и предлози по барањето од заинтересираните правни и физички лица најдоцна до истекот на 30 дена од денот на поднесување на барањето.

(2) Регулаторната комисија за енергетика го утврдува текстот на барањето, што ќе биде објавен на нејзината веб-страница, и на трошок на регулираното претпријатие, го објавува во два дневни весника, од кои во еден кој што се објавува на македонски јазик и еден кој што се објавува на јазикот што го говорат најмалку 20% од граѓаните кои говорат службен јазик кој не е македонски.

(3) Рокот на доставување на мислењата и предлозите од заинтересираните физички и правни лица не може да биде подолг од 7 дена од денот на објавувањето во еден од двата дневни весника во кој што е последно објавено.

Примена на Деловникот на Регулаторната комисија за енергетика

Член 14

(1) Одредбите од Деловникот за работа на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, соодветно се применуваат на организирањето и одржувањето на подготвителната седница и редовната седница на Регулаторната комисија за енергетика.

Подготвителна седница

Член 15

(1) Врз основа на податоците доставени кон барањето, како и врз основа на анализата на доставените мислења од заинтересираните физички и правни лица, Регулаторната комисија за енергетика изготвува нацрт текст на Одлуката со образложение, во кое што ќе бидат презентирани и елементите на барањето, како и ставот на Регулаторната комисија за енергетика во однос на доставените мислења и предлози од заинтересираните физички и правни лица.

(2) Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница не подоцна од 45 дена од денот на поднесувањето на барањето.

(3) Кон поканата за присуство на подготвителната седница се доставуваат нацрт текстот на Одлуката и мислењата добиени од заинтересираните правни и физички лица.

(4) За присуство и учество во расправата на подготвителната седница се покануваат овластени претставници на подносителот на барањето, институции и организации, како и заинтересирани претпријатија.

Редовна седница

Член 16

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна најдоцна во рок од 60 дена од денот на доставувањето на барањето да одржи редовна седница на која ќе донесе одлука по барањето за пресметка и одобрување на приход.

IV. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 17

(1) Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на објавувањето во "Службен весник на Република Македонија", а ќе се применува од 01 јануари 2014 година.

Бр. 01-68/1

11 јануари 2013 година
Скопје

Претседател,
Димитар Петров, с.р.

ПРИЛОГ 1

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРОДАЖБА НА ПРИРОДЕН ГАС

1. Надоместок за користење на преносниот систем

(1) Надоместокот за користење на преносниот систем што д месецот m од годината t се пресметува според следната формула:

$$Nps_{DP,t,m,i} = (TU_t + TG_{t,DP}) \cdot mQ_{t,m,i} + TK_t \cdot pmQ_{t,i,max}$$

за дистрибуција на природен гас,

$mQ_{t,m,i}$ - потрошени количини на природен гас на потрошувачот i во месецот m од годината t , [m³]

3. Надоместок за снабдување во краен случај со природен гас

- (1) Надоместокот за снабдување во краен случај со природен гас што потрошувачот i го плаќа во месецот m од годината t се пресметува според следнава формула:

$$Ns_{t,m} = TS_t \cdot mQ_{t,m,i}.$$

каде што:

$Ns_{t,m}$	- Надоместокот за снабдување во краен случај со природен гас	[денари]
TS_t	- Тарифа за снабдување во краен случај со природен гас	[денари/m ³]
$mQ_{t,m,i}$	- потрошени количини на природен гас на потрошувачот i во месецот m од годината t ,	[m ³]

4. Тарифа за снабдување во краен случај со природен гас

- (1) Тарифата за снабдување во краен случај со природен гас во годината t се пресметува според следнава формула:

$$TS_t = \frac{sM_t}{100} \cdot pC_{PG,t-1}$$

каде што:

sM_t - снабдувачка маржа за годината t одобрена од Регулаторната комисија за енергетика. [%]

$pC_{PG,t-1}$ - просечна одобрена цена на природниот гас во периодот од ноември во годината $t-2$ до октомври во годината $t-1$ пресметана врз основа на Одлуките од Регулаторната комисија за енергетика донесени врз основа на Правилникот за цени на природен гас за снабдувач во краен случај со природен гас, [денари/m³]

5. Надоместок за потрошен природен гас

- (1) Надоместокот за потрошен природен гас што потрошувачот i го плаќа во месецот m од годината t се пресметува според следнава формула:

$$Npg_{t,m} = oCpg_{t,m} \cdot mQ_{t,m,i}.$$

каде што:

$Npg_{t,m}$ - надоместок за потрошен природен гас [денари]

$oCpg_{t,m}$ - одобрена цена за набавка на природен гас во месецот m од годината t , утврдена од Регулаторната комисија за енергетика врз основа на Правилникот за цени на природен гас за снабдувач во краен случај со природен гас. [денари/m³]

ПРИЛОГ 2

Изјава за веродостојноста на поднесените податоци од страна на регулираното претпријатие

ИЗЈАВА

Од одговорното лице на регулираното претпријатие

(Име на регулираното претпријатие)

подносител на барањето за одобрување на тарифа

Изјавувам под кривична, материјална и морална одговорност дека материјалите и финансиските податоци презентирани во прилог на барањето за одобрување на тарифа, доставени до Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, а кои се однесуваат на регулираното претпријатие, се точни и веродостојни и во целост одговараат на фактичката состојба на барателот.

Датум: _____

Одговорно лице
(Лице овластено за претставување и
застапување на регулираното претпријатие)

Место: _____

(Име и презиме и своерачен потпис)

ПРИЛОГ 3

Финансиско-сметководствени и техничко-економски и други податоци и информации изготвени во Excel формат.

Табела 1

РЕГУЛИРАНА ТАРИФА ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

		Година					
		2011	2012	2013	2014	2015	...
Р.број	Опис						
1	Оперативни трошоци						
1.1	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар						
1.2	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување						
1.3	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема						
1.4	Бруто плати						
1.5	Менаџерски плати и менаџерски награди						
1.6	Други услуги						
1.7	Останати и вонредни трошоци						
	Вкупно оперативни трошоци						
2	Амортизација						
3	Даноци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатите од работењето						
	Вкупно трошоци						
4	Маржа						
5	Тарифа за снабдување во краен случај со природен гас						
6	Испорачана количина на природен гас (m³)						

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 2

ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Денари

Р.број	сметка	Година				
		2011	2012	2013	2014	
1	ОПЕРАТИВНИ ТРОШОЦИ					
2	Материјали, енергија, резервни делови и ситен инвентар					
3	Трошоци за тековно одржување, ремонт и услуги за одржување					
4	Трошоци за осигурување на градежни објекти и опрема					
5	Бруто плати					
6	Менаџерски плати и менаџерски награди					
7	Други услуги					
8	Останати и вонредни трошоци					
9	Данаци, придонеси и други давачки кои не зависат од резултатот на работењето					
10	Вкупно оперативни трошоци					
	Амортизација					
	Вкупно трошоци					

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 3

БРОЈ НА ВРАБОТЕНИ ЗА ВРШЕЊЕ НА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЛНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

денари

Р.број	ОПИС	Година			
		2011	2012	2013	2014
	Број на вработени				...
1	Просечен број на вработени според МПГН				
2	Просечен број на вработени според број на работни часови				
3	Број на менаџери				
4	Менаџерски плати				
5	Менаџерски награди				

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 4

ПЛАНИРАН ОБРТЕН КАПИТАЛ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:
ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Р.бр.	ОПИС	Година				денари
		2011	2012	2013	2014	...
	<u>Тековна Актива (Обртни средства):</u>					
1	<u>Потребна готовина</u>					
	Тековна ликвидност - брз коефициент (обртни средства-запихи) / краткорочни обврски)					
	Моментна ликвидност (парични средства и хартии од вредност/краткорочни обврски)					
2	<u>Побарувања од купувачи</u>					
	приходи од продажба / просечни побарувања од купувачите					
	број на денови на наплата					
3	<u>Запихи</u>					
	Трошоци на реализација / запихи					
	број на денови на врзување на запихите					
4	<u>Останато</u>					
	% од приход					
5	<u>Вкупно тековна Актива (обртни средства) Актива</u>					
6	<u>Тековна Пасива (Краткорочни извори на средства - обврски):</u>					
7	<u>Обврски кон добавувачи</u>					
	(обврски кон добавувачите / вкупни средства)					
	(број на денови на наплата)					
8	<u>Обврски за плати</u>					
	(број на денови на исплата)					
9	<u>Амортизација</u>					
	(број на денови на пресметка/износ на год. амортизација)					
10	<u>Останато</u>					
	(% од трошоци)					
11	<u>Вкупна тековна Пасива - извори на краткорочни средства</u>					
	<u>ОБРТЕН КАПИТАЛ (5 - 11)</u>					

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 5-1

БИЛАНС НА УСПЕХ (ИЗВЕШТАЈ ЗА ДОБИВКА ИЛИ ЗАГУБА) ОД РЕГУЛИРАНА ДЕЈНОСТ.....
ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	Година				
		2011	2012	2013	2014	...
1	ПРИХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (202+203+206)					
2	Приходи од продажба					
3	Останати приходи					
4	Промена на вредноста на залики на готови производи и на недовршено производство					
4 а.	Залики на готови производи и на недовршено производство на почетокот на годината					
4 б.	Залики на готови производи и на недовршено производство на крајот на годината					
5	Капитализирано сопствено производство и услуги					
6	II. РАСХОДИ ОД РАБОТЕЊЕТО (208+209+210+211+212+213+218+219+220+221+222)					
7	Трошоци за сировини и други материјали					
8	Набавна вредност на продадени стоки					
9	Набавна вредност на продадени материјали, резервни делови, ситен инвентар, амбалажа и авто гуми					
10	Услуги со карактер на материјални трошоци					
11	Останати оперативни расходи					
12	Трошоци за вработени (214+215+216+217)					
12 а.	Плати и надоместоци на плата (нето)					
12 б.	Трошоци за даноци на плати и надоместоци на плата					
12 в.	Придоноси од задолжително социјално осигурување					
12 г.	Останати трошоци за вработените					
13	Амортизација на материјалните и нематеријалните средства					
14	Вредносно усогласување (обезвреднување) на материјалните и нематеријалните средства					
15	Вредносно усогласување (обезвреднување) на тековни средства					
16	Резервирања за трошоци и ризици					
17	Останати трошоци од работењето					
18	III. ФИНАНСИСКИ ПРИХОДИ (224+229+230+231+232+233)					
19	Финансиски приходи од односи со поврзани друштва (225+226+227+228)					
19 а.	Приходи од вложувања во поврзани друштва					
19 б.	Приходи по основ на камати од работење со поврзани друштва					
19 в.	Приходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва					
19 г.	Останати финансиски приходи од работење со поврзани друштва					
20	Приходи од вложувања во неповрзани друштва					
21	Приходи по основ на камати од работење со неповрзани друштва					
22	Приходи по основ на курсни разлики од работење со неповрзани друштва					
23	Нереализирани добивки (приходи) од финансиски средства					
24	Останати финансиски приходи					
25	ФИНАНСИСКИ РАСХОДИ (235+239+240+241+242+243)					
26	Финансиски расходи од односи со поврзани друштва (236+237+238)					
26 а.	Расходи по основ на камати од работење со поврзани друштва					
26 б.	Расходи по основ на курсни разлики од работење со поврзани друштва					
26 в.	Останати финансиски расходи од поврзани друштва					
27	Расходи по основ на камати од работење со неповрзани друштва					
28	Расходи по основ на курсни разлики од работење со неповрзани друштва					
29	Нереализирани загуби (расходи) од финансиски средства					
30	Вредносно усогласување на финансиски средства и вложувања					
31	Останати финансиски расходи					
32	Удел во добивката на придружените друштва					
33	Удел во загубата на придружените друштва					
34	Добивка од редовното работење (204+223+244)-(204+205+207+234+245)					
35	Загуба од редовното работење (204+205+207+234+245)-(204+223+244)					
36	Нето добивка од прекинати работења					
37	Нето загуба од прекинати работења					
38	Добивка пред оданочување (246+248) или (246-248)					
39	Загуба пред оданочување (247+249) или (247-249)					
40	Данок на добивка					
41	Одложени даночни приходи					
42	Одложени даночни расходи					
43	НЕТО ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА (250+252+253+254)					
44	НЕТО ЗАГУБА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА (251+252+253+254)					
45	Пресметан број на вработени врз основа на часови на работа во пресметковниот период					
46	Број на месеци на работење (во апсолутен износ)					
47	ДОБИВКА/ЗАГУБА ЗА ПЕРИОДОТ					
47 а.	Добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво					
47 б.	Добивка која припаѓа на неконтролираното учество					
47 в.	Загуба која се однесува на имателите на акции на матичното друштво					
47 г.	Загуба која се однесува на неконтролираното учество					
48	ЗАРАБОТУВАЧКАТО АКЦИЈА					
48 а.	Вкупна основна заработувачка по акција					
48 б.	Вкупна разводнета заработувачка по акција					
48 в.	Основна заработувачка по акција од прекинато работење					
48 г.	Разводнета заработувачка по акција од прекинато работење					

Пополнил _____

Одобрил _____

Датум _____

Табела 5-2

ИЗВЕШТАЈ ЗА ОСТАНАТА СЕОПФАТНА ДОБИВКА
за периодот од до 20.....

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	Година				
		2011	2012	2013	2014	..
1	Добивка за годината					
2	Загуба за годината					
3	Останата сеопфатна добивка (273+275+277+279+280+282)-(274+276+278+281+283)					
4	Останата сеопфатна загуба (274+276+278+281+283)-(273+275+277+279+280+282)					
5	Добивки кои произлегуваат од преведување на странско работење					
6	Загуби кои произлегуваат од преведување на странско работење					
7	Добивки од повторно мерење на финансиски средства расположливи за продажба					
8	Загуби од повторно мерење на финансиски средства расположливи за продажба					
9	Ефективен дел од добивки од хеџинг инструменти за хеџирање на парични текови					
10	Ефективен дел од загуби од хеџинг инструменти за хеџирање на парични текови					
11	Промени на ревалоризациските резерви за материјални и нематеријални средства					
12	Актуарски добивки на дефинирани планови за користи на вработените					
13	Актуарски загуби на дефинирани планови за користи на вработените					
14	Удел во останата сеопфатна добивка на придружени друштва (само за потреби на консолидација)					
15	Удел во останата сеопфатна загуба на придружени друштва (само за потреби на консолидација)					
16	Данок на добивка на компоненти на останата сеопфатна добивка					
17	Нето останата сеопфатна добивка (271-284)					
18	Нето останата сеопфатна загуба (284-271) или (272+284)					
19	Вкупна сеопфатна добивка за годината (269+285) или (285-270)					
19.а.	Сеопфатна добивка која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво					
19.б.	Сеопфатна добивка која припаѓа на неконтролираното учество					
20	Вкупна сеопфатна загуба за годината (270+286) или (270-285) или (286-269)					
20.а.	Сеопфатна загуба која им припаѓа на имателите на акции на матичното друштво					
20.б.	Сеопфатна загуба која припаѓа на неконтролираното учество					

Пополнил

Одобрил

Датум

Табела 6-1

БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ:

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	Година			
		2011	2012	2013	2014
1	АКТИВА: А. НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (002+009+020+021+031)				
2	I. НЕМАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (003+004+005+006+007+008)				
3	Издатоци за развој				
4	Концесии, патенти, лиценци, заштитни знаци и слични права				
5	Гудвил				
6	Аванси за набавка на нематеријални средства				
7	Нематеријални средства во подготовка				
8	Останати нематеријални средства				
9	II. МАТЕРИЈАЛНИ СРЕДСТВА (010+013+014+015+016+017+018+019)				
10	Недвижности (011+012)				
10.а.	Земјиште				
10.б.	Градежни објекти				
11	Постројки и опрема				
12	Транспортни средства				
13	Алат, погонски и канцелариски инвентар и мебел				
14	Биолошки средства				
15	Аванси за набавка на материјални средства				
16	Материјални средства во подготовка				
17	Останати материјални средства				
18	III. ВЛОЖУВАЊА ВО НЕДВИЖНОСТИ				
19	IV. ДОЛГОРОЧНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА (022+023+024+025+026+030)				
20	Вложувања во подружници				
21	вложувања				
22	Побарувања по дадени долгорочни заеми на поврзани друштва				
23	Побарувања по дадени долгорочни заеми				
24	Вложувања во долгорочни хартии од вредност (027+028+029)				
24.а.	Вложувања во хартии од вредност кои се чуваат до доспевање				
24.б.	Вложувања во хартии од вредност расположиви за продажба				
24.в.	или загубата				
25	Останати долгорочни финансиски средства				
26	V. ДОЛГОРОЧНИ ПОБАРУВАЊА (032+033+034)				
27	Побарувања од поврзани друштва				
28	Побарувања од купувачи				
29	Останати долгорочни побарувања				
30	VI. ОДЛОЖЕНИ ДАНОЧНИ СРЕДСТВА				

Пополнил
Одобрил
Датум

Табела 6-2

БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ:

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	Година			
		2011	2012	2013	2014
31	Б. ТЕКОВНИ СРЕДСТВА (037+045+052+059)				...
32	I. ЗАЛИХИ (038+039+040+041+042+043)				
33	Залихи на сировини и материјали				
34	Залихи на резервни делови, ситен инвентар, амбалажа и авто гуми				
35	Залихи на недовршени производи и полупроизводи				
36	Залихи на готови производи				
37	Залихи на трговски стоки				
38	Залихи на билгошки средства				
39	III. СРЕДСТВА (ИЛИ ГРУПИ ЗА ОТУГУВАЊЕ) НАМЕНЕТИ ЗА ПРОДАЖБА И ПРЕКИНАТИ РАБОТЕЊА				
40	III. КРАТКОРОЧНИ ПОБАРУВАЊА (046+047+048+049+050+051)				
41	Побарувања од поврзани друштва				
42	Побарувања од купувачи				
43	Побарувања за дадени аванси на добавувачи				
44	Побарувања од државата по основ на даноци, придонеси, царина, акцизи, и за останати давачки кон државата (преглати)				
45	Побарувања од вработените				
46	Останати краткорочни побарувања				
47	IV. КРАТКОРОЧНИ ФИНАНСИСКИ СРЕДСТВА (053+056+057+058)				
48	Вложувања во хартии од вредност (054+055)				
48 а.	Вложувања кои се чуваат до доспевање				
48 б.	Вложувања според објективната вредност преку добивката или загубата				
49	Побарувања по дадени заеми на поврзани друштва				
50	Побарувања по дадени заеми				
51	Останати краткорочни финансиски средства				
52	V. ПАРИЧНИ СРЕДСТВА И ПАРИЧНИ ЕКВИВАЛЕНТИ (060+061)				
52 А.	Парични средства				
52 б.	Парични еквиваленти				
53	VI. ПАТЕНТИ ТРОШОЦИ ЗА ИДНИТЕ ПЕРИОДИ И ПРЕСМЕТАНИ ПРИХОДИ (АВР)				
54	ВКУПНА АКТИВА: СРЕДСТВА (001+035+036+044+062)				
55	Б. ВОЊБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА - АКТИВА				

Пополнил

Одобрил

Датум

Табела 6-3

БИЛАНС НА СОСТОЈБАТА (ИЗВЕШТАЈ ЗА ФИНАНСИСКАТА СОСТОЈБА) ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ
ПРЕТПРИЈАТИЕ:

Р.бр.	ПОЗИЦИЈА	Година			
		2011	2012	2013	2014
56	ПАСИВА: А. ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ (068+067-068-069+070+071+075-076+077-078)				...
57	I. ОСНОВНА ГЛАВНИНА				
58	II. ПРЕМИИ НА ЕМИТИРАНИ АКЦИИ				
59	III. СОПСТВЕНИ АКЦИИ (-)				
60	IV. ЗАПИШАН, НЕУПЛАТЕН КАПИТАЛ (-)				
61	V. РЕВАЛОРИЗАЦИСКА РЕЗЕРВА И РАЗЛИКИ ОД ВРЕДНУВАЊЕ НА КОМПОНЕНТИ НА ОСТАНАТА СЕОПФАТНА ДОБИВКА				
62	XIV. РЕЗЕРВИ (072+073+074)				
63	Законски резерви				
64	Статутарни резерви				
65	Останати резерви				
66	XV. АКУМУЛИРАНА ДОБИВКА				
67	XVI. ПРЕНЕСЕНА ЗАГУБА (-)				
68	XVII. ДОБИВКА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА				
69	XVIII. ЗАГУБА ЗА ДЕЛОВНАТА ГОДИНА				
70	XIX. ГЛАВНИНА НА СОПСТВЕНИЦИТЕ НА МАТИЧНОТО ДРУШТВО				
71	XX. НЕКОНТРОЛИРАНО УЧЕСТВО				
72	Б. ОБВРСКИ (082+085+089)				
73	I. ДОЛГОРОЧНИ РЕЗЕРВИРАЊА ЗА РИЗИЦИ И ТРОШОЦИ (083+084)				
74	Резервирања за пензии, отпремнина и слични обврски кон вработените				
75	Останати долгорочни резервирања за ризици и трошоци				
76	II. ДОЛГОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 086 до 093)				
77	Обврски спрема поврзани друштва				
78	Обврски спрема добавувачи				
79	Обврски за аванси, депозити и кауции				
80	Обврски по заеми и кредити спрема поврзани друштва				
81	Обврски по заеми и кредити				
82	Обврски по хартии од вредност				
83	Останати финансиски обврски				
84	Останати долгорочни обврски				
85	III. ОДЛОЖЕНИ ДАНОЧНИ ОБВРСКИ				
86	IV. КРАТКОРОЧНИ ОБВРСКИ (од 096 до 108)				
87	Обврски спрема поврзани друштва				
88	Обврски спрема добавувачи				
89	Обврски за аванси, депозити и кауции				
90	Обврски за даноци и придонеси на плата и на недовместити на плата				
91	Обврски кон вработените				
92	Тековни даночни обврски				
93	Краткорочни резервирања за ризици и трошоци				
94	Обврски по заеми и кредити спрема поврзани друштва				
95	Обврски по заеми и кредити				
96	Обврски по хартии од вредност				
97	Обврски по основ на учество во резултатот				
98	Останати финансиски обврски				
99	Останати краткорочни обврски				
100	V. ОДЛОЖЕНО ПЛАЌАЊЕ НА ТРОШОЦИ И ПРИХОДИ НА ИДНИТЕ ПЕРИОДИ (ПВР)				
101	VI. ОБВРСКИ ПО ОСНОВ НА НЕТЕКОВНИ СРЕДСТВА (ИЛИ ГРУПИ ЗА ОТУЖУВАЊЕ) КОИ СЕ ЧУВААТ ЗА ПРОДАЖБА И ПРЕКИНАТИ РАБОТЕЊА				
102	ВКУПНА ПАСИВА ГЛАВНИНА И РЕЗЕРВИ И ОБВРСКИ (065+081+084+109+110)				
103	В. ВОНЕБИЛАНСНА ЕВИДЕНЦИЈА-ПАСИВА				

 Пополнил _____
 Одобрил _____
 Датум _____

Табела 7

ФИНАНСИСКИ ПОКАЗАТЕЛИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____
ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Р.бр.	ОПИС	Година				
		2011	2012	2013	2014	...
A	Ликвидност					
1	Коефициент на тековна ликвидност: Обртни средства (Обртен капитал)					
	Тековна Пасива (Краткорочни обврски)					
	Обртни средства / Краткорочни обврски					
2	Брз коефициент на ликвидност: Обртни средства (Обртен капитал)					
	Залихи					
	Тековна Пасива (Краткорочни обврски)					
	(Обртни средства-Залихи) / Краткорочни обврски					
3	Обрт на побарувањата					
	Нето приходи од продажба / просечни побарувања од купувачите					
B	Профитабилност					
1	Профитна маржа Нето добивка / нето приходи од продажба					
2	Обрт на средствата Нето приходи од продажба / Просечен RAB					
3	Поверат на средствата (Нето добивка + амортизација) / Просечен RAB					
4	Поверат на главнината (капиталот) Нето добивка / Акционерска главнина (капитал и резерви)					
B	Долгорочна солвентност					
1	Сооднос на долг со главнината Вкупни обврски / акционерска главнина (капитал и резерви)					
2	Коефициент на покриеност на каматата (Добивка пред оданочување + Расход за камати) / Расход за камати					
3	Коефициент на покриеност на долгот (Нето приход+амортиз.+камата) / (ануитет=камата + отплата)					
4	Учество на долговите во Вкупната Актива Долг / Вкупна Актива					
Г	Проценка на адекватноста на паричните текови					
1	Принос на паричните текови Нето парични текови од оперативни активности / Нето добивка					
2	Сооднос на парични текови со приходите од продажба Нето парични текови од оперативни активности / Нето приходи од продажба					
3	Сооднос на парични текови со средствата Нето парични текови од оперативни активности / Просечни вкупни средства					
	Нето парични текови од оперативни активности / Просечни средства RAB					
4	Слободен паричен тек Нето парични текови од оперативни активности - Дивиденди - Нето капитални издатоци					
Д	Работење					
1	Обрт на Залихите Трошоци на Продажба Залихи Трошоци на продажба / Залихи					
2	Просечно време за наплата Побарувања Приход Побарувања / Приход изразен во денови					
3	Обрт на Основните Средства Приход Основни Средства Приход / Основни средства					
4	Обрт на Сите Средства Приход Вкупно Средства Приход / Вкупни средства					

МП

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

НАБАВКА НА ПРИРОДЕН ГАС ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ:
ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Табела 8

Р.бр.	ОПИС	Единица мерка	Година			
			2011	2012	2013	2014
						...
1	Набавка на природен гас					
	Количина	m ³				
	Цена	ден/m ³				
	Износ	Денари				
2	Транзит	m ³				

Напомена:
Цената да биде изразена како пондерирана просечна цена од сите квартали

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

ПОТРОШУВАЧИ ОД РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

[illegible]

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

ПРЕГЛЕД НА СТЕПЕНОТ НА НАПАТА ПО ПОТРОШУВАЧИ ЗА РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

[illegible]

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

Табела 11

ОСТВАРЕНИ ПЛАНИРАНИ ПРИХОДИ ОД РЕГУЛИРАНАТА ДЕЈНОСТ: _____

ПРЕТПРИЈАТИЕ: _____

Ред.бр.	ОПИС	Година			
		2011	2012	2013	2014
1	Приходи од регулираната услуга				...
1.1					
1.2					
2	Приходи од услуги за урамнотежување				
3	Останати приходи остварени при вршење на регулираната дејност				
3.1					
3.2					
3.3 ...					
	ВКУПНО				

Пополнил _____
Одобрил _____
Датум _____

687.

Врз основа на член 22 точка 2 и член 25 став (3) од Законот за енергетика („Службен весник на Република Македонија“ бр. 16/11 и 136/11) Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, на седницата одржана на ден 11.1.2013 година, донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАС

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за пренос на природен гас (во понатамошниот текст: Тарифен систем) се уредува начинот на пресметка на надоместоците што потрошувачите треба да ги платат за користење на системот за пренос на природен гас и мрежите за пренос на природен гас, начинот и условите за пресметка и утврдување на тарифите за пренос на природен гас и тарифите за управување со системот за пренос на природен гас и се утврдуваат категориите на потрошувачи на природен гас поврзани на системот за пренос на природен гас.

(2) Тарифата за пренос на природен гас се пресметува со примена на Методологијата содржана во Прилог I кој што е составен дел на овој Тарифен систем, а тарифата за управување со системот за пренос на природен гас се пресметува со примена на Методологијата содржана во Прилог II кој што е составен дел на овој Тарифен систем.

(3) Тарифите пресметани и утврдени согласно овој Тарифен систем треба да овозможат остварување на одобриениот приход на вршителите на дејностите пренос на природен гас и управување со системите за пренос на природен гас.

Член 2

(1) Одделни изрази употребени во овој Тарифен систем го имаат следново значење:

1) „кубен метар природен гас“ е количина на природен гас содржана во 1 m³ при апсолутен притисок од 1,01325 bar и температура од 20 °C.

2) „Ден“ претставува временски период од 24 континуирани часа, сметајќи од 08:00 часот од било кој календарски ден до 08:00 часот во следниот календарски ден.

3) „Месец“ претставува временски период од 08:00 часот од првиот ден на календарскиот месец до 08:00 часот од првиот ден на идниот календарски месец.

4) „Година“ претставува временски период сметано од 08:00 часот од првиот ден во календарската година до 08:00 часот од првиот ден во идната календарска година.

5) „Директен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан директно на преносниот систем.

6) „Дистрибутивен потрошувач“ значи потрошувач на природен гас поврзан на дистрибутивен систем што е поврзан и се напојува со природен гас од преносниот систем.

7) „Одобрен приход“ значи приход на вршителот на дејноста пренос на природен гас, односно приход на вршителот на дејноста управување со системот за пренос на природен гас, одобрен со одлука на Регулаторната комисија за енергетика на Република Македонија, донесена врз основа на прописот со кој се уредува начинот на пресметка, одобрување и контрола на остварувањето на приходите за вршење на регулираните енергетски дејности.

(2) Следниве изрази што се употребуваат во овој Тарифен систем го имаат значењето на одделните поими дефинирани во Законот за енергетика, и тоа:

1) „преносен систем“ се употребува наместо поимот „систем за пренос на природен гас (преносен систем за природен гас)“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

2) „преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „мрежа за пренос на природен гас (преносна мрежа за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

3) „оператор на преносен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на системот за пренос на природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

4) „оператор на преносна мрежа“ се употребува наместо поимот „оператор на преносна мрежа за природен гас“ како што е дефиниран во Законот за енергетика;

5) „дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „систем за дистрибуција на природен гас (дистрибутивен систем за природен гас)“, како што е дефиниран во Законот за енергетика;

6) „оператор на дистрибутивен систем“ се употребува наместо поимот „оператор на систем за дистрибуција на природен гас“, како што е дефиниран во Законот за енергетика.

II. КАТЕГОРИИ НА ПОТРОШУВАЧИ

Член 3

(1) Според карактеристиките и динамиката на користење на преносниот систем за природниот гас, со овој Тарифен систем се дефинираат следниве категории на потрошувачи:

1) директни потрошувачи

1.1) производители на топлинска енергија директно приклучени на преносниот систем, кои што имаат обврска за обезбедување на јавна услуга,

1.2) останати директни потрошувачи и

2) дистрибутивни потрошувачи.

(2) Потрошувачите од ставот (1) на овој член плаќаат надоместок за користење на системот за пренос на природен гас кој што се состои од надоместок за пренос на природен гас и надоместок за управување со системот за пренос на природен гас.

III. ТАРИФИ И НАДОМЕСТОЦИ ЗА ПРЕНОС НА ПРИРОДЕН ГАС

Член 4

(1) Надоместокот за пренос на природен гас го плаќаат сите директни и дистрибутивни потрошувачи.

(2) Директните потрошувачи од член 3, став 1, точка 1) и 2) на овој Тарифен систем плаќаат надоместок за пренос на природен гас што се состои од:

1) надоместок за планираниот ангажиран капацитет што се пресметува врз основа на планираниот ангажиран капацитет на потрошувачот и тарифата за ангажиран капацитет, независно од количината на потрошен природен гас,

2) надоместок за пренесени количини на природен гас што се пресметува врз основа на потрошената количина на природен гас и тарифата за пренесена количина на природен гас за директните потрошувачи.

(3) Дистрибутивните потрошувачи од член 3, став 1, точка 3) на овој Тарифен систем плаќаат надоместок што се пресметува врз основа на потрошената количина на природен гас и тарифата за пренесен природен гас за дистрибутивните потрошувачи, при што тарифата за пренесена количина на природен гас се пресметува на начин кој го вклучува и надоместокот за планиран ангажиран капацитет на дистрибутивниот систем.

(4) Надоместокот за планираниот ангажиран капацитет се пресметува на годишно ниво, а потрошувачите го плаќаат аконтативно на еднакви месечни рати по завршувањето на календарскиот месец за кој се однесува надоместокот.

(5) Надоместокот за пренесени количини на природен гас се пресметува според потрошената количина на природен гас во текот на еден календарски месец и се плаќа месечно.

Член 5

(1) Планираниот ангажиран капацитет го утврдува операторот на преносниот систем врз основа на податоци за планирана потрошувачка или планирани преземања на природен гас од преносниот систем во секој календарски месец од годината за која се утврдуваат тарифите за пренос.

(2) Податоците за планираната месечна потрошувачка од ставот (1) на овој член операторот на преносниот систем ги добива од:

1) потрошувачите што самостојно учествуваат на пазарот на природен гас

2) снабдувачите во име на директните потрошувачи кои што не учествуваат самостојно на пазарот на природен гас и

3) операторите на дистрибутивните системи приклучени на преносната мрежа за количините на природен гас што ќе бидат преземени од преносната мрежа.

(4) Корисниците на системот за пренос од ставот (2) на овој член се должни да ги достават до операторот на преносниот систем податоците за планираната потрошувачка за следната календарска година најдоцна до 15 ноември.

Член 6

(1) Планираниот ангажиран капацитет за преносниот систем се пресметува како збир на максималните месечни планирани количини утврдени за секој потрошувач одделно и збирот на максималните месечни планирани количини утврдени за секој дистрибутивен систем одделно.

(2) Планираниот ангажиран капацитет за директен потрошувач се определува врз основа на учеството на неговата максимална месечна потрошувачка во вкупниот ангажиран капацитет на преносниот систем.

(3) Планираниот ангажиран капацитет на дистрибутивните потрошувачи се пресметува врз основа на збирот на максималните месечни планирани количини на дистрибутивните системи во планираниот ангажиран капацитет за преносниот систем.

Член 7

(1) Регулаторната комисија за енергетика со одлука ги утврдува тарифите за пренос за период од една календарска година.

(2) Тарифите за пренос се пресметуваат со примена на Методологијата од Прилогот 1 на овој Тарифен систем.

(3) Основа за пресметката на тарифите за пренос претставува збир од одобрените поединечни приходи за наредната година за секој од операторите на преносните мрежи.

(4) Регулаторната комисија за енергетика со Одлука која што ја донесува најдоцна до 15 декември утврдува колкав дел, односно процент од збирот на одобрените приходи од ставот (3) на овој член ќе се надоместува преку тарифата за ангажиран капацитет кој се определува врз основа на оптовареноста на преносниот систем. Преостанатиот дел од збирот на поединечните приходи ќе се користи за пресметка на тарифите за пренесени количини природен гас.

(5) Доколку со Одлуката од ставот (4) на овој член Регулаторната комисија за енергетика одлучи дека процентот од регулираниот приход што ќе се надоместува преку тарифата за ангажиран капацитет во наредната календарска година е еднаков на нула, тарифата за ангажиран капацитет ќе биде еднаква на нула, а потрошувачите во таа календарска година нема да плаќаат аконтативен надоместок за ангажиран капацитет.

IV. ТАРИФИ И НАДОМЕСТОЦИ ЗА УПРАВУВАЊЕ СО ПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ

Член 8

(1) Надоместокот за управување со преносниот систем го плаќаат сите директни и дистрибутивни потрошувачи.

(2) Надоместокот се пресметува како производ од тарифата за управување со преносниот систем (во натамошниот текст: тарифа за управување) и пренесените количини на природен гас во еден календарски месец.

Член 9

(1) Регулаторната комисија за енергетика со одлука ја утврдува тарифата за управување со преносниот систем за период од една календарска година.

(2) Тарифата за управување со преносниот систем се пресметува со примена на Методологијата од Прилогот II на овој Тарифен систем.

(3) За пресметка на тарифата за управување со преносниот систем се користат податоците наведени во членот 5 од овој Тарифен систем што операторот на преносниот систем е должен да ги достави до Регулаторната комисија за енергетика.

(4) Основа за пресметката на тарифата за управување со преносниот систем претставува одобрениот приход на операторот на преносниот систем за наредната година.

V. ФАКТУРИРАЊЕ НА НАДОМЕСТОКОТ ЗА КОРИСТЕЊЕ НА ПРЕНОСНИОТ СИСТЕМ

Член 10

(1) Надоместокот за користење на преносниот систем операторот на преносниот систем го фактурира со месечни фактури на:

1) директните потрошувачи кои што самостојно учествуваат на пазарот на природен гас и

2) снабдувачите за директните потрошувачи кои што не ги исполнуваат условите за самостојно учество на пазарот на природен гас или за дистрибутивните потрошувачи.

(2) Во фактурите од ставот (1) на овој член операторот на преносниот систем е должен одделно да ги искаже следните надоместоци:

1) надоместок за управување на системот за сите потрошувачи,

2) аконтативниот надоместок за планираниот ангажиран капацитет за потрошувачите што го плаќаат овој надоместок, и

3) надоместок за пренесена количина на природен гас за сите потрошувачи.

(3) Кон фактурите од ставот (1) на овој член издадени на снабдувачите операторот е должен да достави и детален преглед за секој директен потрошувач со надоместоците од ставот (2) на овој член, како и збиен преглед на надоместоците за дистрибутивните потрошувачи.

Член 11

(1) Доколку тарифата за ангажиран капацитет не е еднаква на нула за претходната година, операторот на преносниот систем до 30 јануари прави пресметка на реално ангажираниот капацитет на корисниците поврзани на преносниот систем врз основа на реализираната

месечна потрошувачка за директните потрошувачи и реално преземените количини на природен гас од страна на дистрибутивните системи во претходната година.

(2) Врз основа на податоците од ставот (1) на овој член операторот на преносниот систем го пресметува реално ангажираниот капацитет за секој директен потрошувач и ангажираниот капацитет на дистрибутивните системи со примена на истата методологија со која се утврдува и планираниот ангажиран капацитет. Врз основа на реално ангажираните капацитети, операторот на преносниот систем ги пресметува конечните надоместоци за секој директен потрошувач одделно и конечниот надоместок за ангажиран капацитет за дистрибутивните потрошувачи.

(3) Во случаите кога аконтативно пресметаниот и платен надоместок за ангажиран капацитет е поголем од реално ангажираниот капацитет, операторот на преносниот систем ќе му ја надомести разликата на потрошувачот или на неговиот снабдувач при издавање на фактурата за месец јануари. Во случаите кога аконтативно пресметаниот надоместок за ангажиран капацитет е помал од надоместокот за реално пресметаниот капацитет, операторот на преносниот систем ќе ја вклучи пресметаната разлика во фактурата за месец јануари.

(4) Снабдувачот е должен разликата за помалку или повеќе пресметан надоместок за ангажиран капацитет која што му е надоместена, или му е вклучена во пресметката за месец јануари, да му ја надомести или да му ја пресмета на потрошувачот кој што го снабдува.

Член 12

(1) Пресметката на надоместоците за пренесен природен гас од ставот (2) на членот 10, како и пресметката на реално ангажираниот капацитет од членот 11, операторот на преносниот систем ги изготвува врз основа на мерења на потрошените и/или преземените количини на природен гас во текот на еден месец.

(2) Операторите на преносните мрежи ги доставуваат до Операторот на системот следниве податоци:

1) месечната потрошувачка на природен гас на директните потрошувачи што самостојно настапуваат на пазарот на природен гас до операторот на преносниот систем,

2) преземени количини на природен гас од страна на дистрибутивните системи до операторот на преносниот систем, и

3) месечната потрошувачка на природен гас за директните потрошувачи што не настапуваат самостојно на пазарот на природен гас, поединечно за секој потрошувач до соодветните снабдувачи.

(3) Снабдувачите со природен гас ги доставуваат следниве податоците за своите потрошувачи до операторот на преносниот систем:

1) месечна потрошувачка на природен гас за директните потрошувачи што не настапуваат самостојно на пазарот на природен гас, поединечно за секој потрошувач,

2) месечната потрошувачка на дистрибутивните потрошувачи, групирани по дистрибутивни системи.

(4) Дистрибутивните оператори ги доставуваат податоците за месечната потрошувачка за дистрибутивните потрошувачи до снабдувачите според договорите за снабдување.

(5) Операторите на преносните мрежи и операторите на дистрибутивните системи се должни најдоцна до истекот на петтиот ден од секој месец да ги достават податоците од ставовите (2) и (4) на овој член до операторот на преносниот систем, односно до снабдувачите.

(6) Снабдувачите се должни најдоцна до десеттиот ден од секој месец да ги достават податоците од ставот (3) на овој член до операторот на преносниот систем.

VI. РАСПРЕДЕЛБА НА НАДОМЕСТОКОТ ЗА ПРЕНОС НА ОПЕРАТОРИТЕ НА ПРЕНОСНИТЕ МРЕЖИ

Член 13

(1) Наплатениот надоместок за пренос на природен гас за еден календарски месец операторот за преносниот систем е должен да го распредели и исплати на операторите на преносните мрежи најдоцна до 15 во следниот календарски месец.

(2) Износот што операторите на преносните мрежи треба да го добијат се пресметува врз основа на учеството на нивните одобрени приходи во календарската година во вкупниот регулиран приход на сите оператори на преносните мрежи во истата календарска година.

VII. ПОСТАПКА ЗА УТВРДУВАЊЕ НА ТАРИФИТЕ

Член 14

(1) Најдоцна до 1 декември Регулаторната комисија за енергетика ќе донесе заклучок за отпочнување на постапката за утврдување на тарифите согласно овој Тарифен систем и ќе го достави до операторот на преносниот систем.

(2) Со заклучокот од став 1 на овој член Регулаторната комисија за енергетика ќе го задолжи операторот на преносниот систем најдоцна во рок од десет дена од денот на приемот на заклучокот да ги достави до Регулаторната комисија за енергетика податоците од ставот (2) на членот 5 на овој Тарифен систем.

(3) Податоците од ставот (2) на овој член се доставуваат на начин пропишан согласно Прилог III.

Член 15

(1) Регулаторната комисија за енергетика е должна да изготви предлог – одлука за утврдување на тарифите во рок од седум дена од денот на приемот на податоците од операторот на преносниот систем.

(2) Регулаторната комисија за енергетика е должна да свика подготвителна седница најдоцна до истекот на дваесет и петтиот ден од денот на доставувањето на заклучокот за отпочнување на постапката до операторот на преносниот систем, но не пред свикувањето на подготвителната седница на која ќе се разгледува предлог-одлуката за одобрениот приход за операторот на преносниот систем.

(3) Кон поканата за подготвителната седница ќе се достави и предлог-одлуката од ставот (1) на овој член.

(4) Седницата на Регулаторната комисија за енергетика на која што треба да се донесе одлуката по однос на барањето за одобрување на тарифите треба да се одржи најдоцна до истекот на трисеттиот дена од денот на донесувањето на заклучокот за отпочнување на постапката.

(5) Одлуката за утврдување на тарифи ќе се применува од 1 јануари за тековната година.

Член 16

(1) Со започнување на постапката за донесување на одлука за промена на одобрениот приход за регулиран период, Регулаторната комисија за енергетика ќе отпочне и постапка за промена на утврдените тарифи, соодветно на промената на одобрениот приход.

(2) Одредбите од членовите 14 и 15 на овој Тарифен систем соодветно ќе се применуваат и на постапката за донесување на одлуката за промена на утврдените тарифи од став (1) на овој член.

Член 17

(1) Операторот на преносниот систем е должен во рок од три дена од денот на влегување во сила на Одлуката за утврдување на тарифите да ги објави утврдените тарифи за користење на преносниот систем на неговата веб страница.

VIII. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 18

(1) Со денот на влегување во сила на овој Тарифен систем престанува да важи Тарифниот систем за пренос на природен гас („Службен весник на Република Македонија“ бр.94/2005).

(2) Овој Тарифен систем влегува во сила со денот на објавувањето во „Службен весник на Република Македонија“.

Бр. 01-69/1

11 јануари 2013 година

Скопје

Претседател,

Димитар Петров, с.р.

Прилог I**Пресметка на тарифите за пренос и надоместокот за пренос на природен гас**

(1) Тарифата за планиран ангажиран капацитет се определува врз основа на следната формула:

$$TK_t = \frac{KG_t}{100} \cdot \frac{RPP_t}{12 \cdot pmQ_{t,max}} = \frac{KG_t}{100} \cdot \frac{\sum_{k=1}^{N_{OPM}} RPP_{t,k}}{12 \cdot pmQ_{t,max}},$$

каде што

- TK_t - тарифа за ангажиран капацитет што ќе се применува во годината t , заокружена на четири децимални места, [ден/м³]
- t - календарска година од регулираниот период за која се пресметува тарифата за ангажиран капацитет, [%]
- KG_t - процент со кој се определува колкав дел од регулираниот приход на преносните оператори ќе се наплаќа преку тарифата за ангажиран капацитет, утврден со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика
- N_{OPM} - број на оператори на преносните мрежи,
- $RPP_{t,k}$ - одобрен приход за операторот на преносната мрежа k за годината t [ден]
- RPP_t - вкупен одобрен приход за сите оператори на преносните мрежи во годината t , [ден]
- $pmQ_{t,max}$ - збир на максималните месечни планирани количини на директните потрошувачи и дистрибутивните системи во годината t , [м³]

Збирот на максималните месечни планирани количини на директните потрошувачи и дистрибутивните системи се определува според следната формула:

$$pmQ_{t,max} = \sum_{i=1}^{N_{ODP}} pmQ_{t,i,max} + \frac{7}{12} \cdot \sum_{k=1}^{N_{PT}} pmQ_{t,k,max} + \sum_{j=1}^{N_{DS}} pmQ_{t,j,max},$$

каде што

- N_{PT} - број на производители на топлинска енергија приклучени на преносниот систем,
- N_{ODP} - број на останати директни потрошувачи,
- N_{DP} - број на директни потрошувачи,
- N_{DS} - број на дистрибутивни системи приклучени на преносниот систем,
- $pmQ_{t,i,max}$ - максималната месечна планирана количина за директниот потрошувач i во текот на годината t , [м³]
- $pmQ_{t,k,max}$ - максималната месечна планирана количина за производителот на топлина k во текот на годината t , [м³]
- $pmQ_{t,j,max}$ - максималната месечна планирана количина за дистрибутивниот систем j во текот на годината t , [м³]

Коефициентот $7/12$ се однесува за оние топлани кои што работат само 7 месеци во годината.

(2) Тарифата за пренесена количина природен гас за директните потрошувачи се определува врз основа на следната формула:

$$TG_{t,DP} = \frac{(100 - KG_t)}{100} \cdot \frac{RPP_t}{pQ_t}$$

каде што

$TG_{t,DP}$ -тарифа за пренесена количина природен гас што ја плаќаат директните потрошувачи текот на годината t , [ден/ m^3]

pQ_t -вкупна планирана потрошувачка на природен гас во годината t , утврдена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика со која се утврдува регулираниот приход за операторот на преносниот систем за годината t , [m^3]

- (3) Тарифата за пренесена количина природен гас за дистрибутивните потрошувачи се определува врз основа на следната формула:

$$TG_{t,DS} = TG_{t,DP} + 12 \cdot TK_t \cdot \frac{\sum_{j=1}^{N_{DS}} pmQ_{t,j,max}}{pQ_{t,DS}} = TG_{t,DP} + 12 \cdot TK_t \cdot \frac{pmQ_{t,DS,max}}{pQ_{t,DS}}$$

каде што

$TG_{t,DP}$ -тарифа за пренесена количина природен гас што ја плаќаат директните потрошувачи текот на годината t , [ден/ m^3]

$pmQ_{t,DS,max}$ -збир на максималните планирани месечни количини на природен гас на сите дистрибутивни потрошувачи во годината t , [m^3]

$pQ_{t,DS}$ -вкупна планирана потрошувачка на природен гас на дистрибутивните потрошувачи во годината t , утврдена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика. [m^3]

- (4) Тарифите за пренос пресметани врз основа на методологијата од овој Прилог се заокружуваат на четири децимални места.

- (5) Надометоците за пренос на природен гас што го плаќаат останатите директни потрошувачи и производителите на топлинска енергија приклучени на преносниот систем се пресметува според следнава формула:

$$NP_{ODP} = TK_t \cdot pmQ_{t,i,max} + TG_{t,DP} \cdot mQ_i,$$

$$NP_{PT} = \frac{7}{12} \cdot TK_t \cdot pmQ_{t,i,max} + TG_{t,DP} \cdot mQ_i,$$

$$NP_{DP} = TK_t \cdot pmQ_{t,i,max} + TG_{t,DP} \cdot mQ_i,$$

каде што е

$pmQ_{t,i,max}$ -максималната месечна планирана количина за директниот потрошувач i во текот на годината t , [m^3]

mQ_i -месечна потрошувачка на природен гас на директниот потрошувач i . [m^3]

- (6) Надометоците за пренос на природен гас што го плаќа секој снабдувач s во име на своите потрошувачи се пресметува според следнава формула:

$$NP_s = TK_t \cdot \sum_{i \in \alpha} pmQ_{t,i,max} + TG_{t,DP} \cdot \sum_{i \in \alpha} mQ_i + TG_{t,DS} \cdot \sum_{j \in \beta} mQ_j,$$

$pmQ_{t,i,max}$ -максималната месечна планирана количина за директниот потрошувач i во текот на годината t , [m^3]

mQ_i -месечна потрошувачка на природен гас на директниот потрошувач i , [m^3]

mQ_j -месечна потрошувачка на природен гас на дистрибутивниот потрошувач j , [m^3]

- α -множество од директни потрошувачи што се снабдуваат преку снабдувачот s ,
 β -множество од дистрибутивни потрошувачи што се снабдуваат преку снабдувачот s .
 (7) Надоместоците од ставовите (5) и (6) на овој Прилог се заокружуваат на цели денари и во нив не е содржан данокот на додадена вредност.
 (8) На почетокот на годината t операторот на преносниот систем го пресметува реално ангажираниот капацитет во преносниот систем. Односот на планираниот ангажиран капацитет според кој се плаќани аконтативните надоместоци и реализираниот ангажиран капацитет за годината $t-1$, r_{t-1} , се пресметува според следнава формула:

$$r_{t-1} = \frac{pmQ_{t-1,max}}{mQ_{t-1,max}}.$$

- (9) Разликата помеѓу надоместокот за реално ангажиран капацитет и аконтативно пресметаниот ангажиран капацитет за годината $t-1$ за директните потрошувачи се пресметува на почетокот од годината t според следнава формула:

$$\Delta NAK_{DP,t-1} = 12 \cdot TK_{t-1} \cdot (mQ_{t-1,i,max} \cdot r_{t-1} - pmQ_{t-1,i,max}),$$

каде што е

TK_{t-1}	- тарифа за ангажиран капацитет $t-1$ според која е плаќан аконтативниот надоместок,	[ден/м ³]
$pmQ_{t-1,i,max}$	- максималната месечна планирана количина за директниот потрошувач i во текот на годината $t-1$ според која е плаќан аконтативниот надоместок,	[м ³]
$pmQ_{t-1,max}$	- збир на максималните месечни планирани количини за директните потрошувачи и дистрибутивните систем за годината $t-1$ според кој е пресметана тарифата за ангажиран капацитет,	[м ³]
$mQ_{t-1,i,max}$	- максимална реализирана месечна потрошувачка на природен гас на директниот потрошувач i во годината $t-1$,	[м ³]
$mQ_{t-1,max}$	- збир на максималните месечни реализирани количини за директните потрошувачи и дистрибутивните системи за годината $t-1$,	[м ³]

- (10) Разликата помеѓу надоместокот за реално ангажиран капацитет и аконтативно пресметаниот ангажиран капацитет за годината $t-1$ за дистрибутивните потрошувачи (што го плаќаат преку тарифата за пренесена количина природен гас) се пресметува на почетокот од годината t според следнава формула:

$$\Delta NAK_{DS,t-1} = 12 \cdot TK_{t-1} \cdot \left(mQ_{t-1,DS,max} \cdot r_{t-1} - Q_{t-1,DS} \cdot \frac{pmQ_{t-1,DS,max}}{pQ_{t-1,DS}} \right),$$

каде што е

$Q_{t-1,DS}$	- вкупна реализирана потрошувачка во сите дистрибутивни системи годината $t-1$,	[м ³]
$pmQ_{t-1,DS,max}$	- збир на максималните планирани месечни количина за сите дистрибутивни системи за годината $t-1$,	[м ³]
$mQ_{t-1,DS}$	- збир на максималните реализирани месечни количини за сите дистрибутивни системи за годината $t-1$,	[м ³]

- (11) Разликата помеѓу надоместокот за реално ангажиран капацитет и аконтативно пресметаниот ангажиран капацитет за годината $t-1$ за дистрибутивните потрошувачи се распределува на секој снабдувач s , според следнава формула:

$$\Delta NAK_{DS,s,t-1} = \Delta NAK_{DS,t-1} \frac{Q_{t-1,s,DS}}{Q_{t-1,DS}},$$

каде што е

$Q_{t-1,s,DS}$ - вкупна реализирана потрошувачка на дистрибутивните потрошувачи снабдувани преку [m³] снабдувачот s во годината t-1.

(12) Приходот што операторот на преносниот систем ги остварува во секој календарски месец m преку надоместокот за пренос на природен гас се распределува на операторот на преносната мрежа k според следната формула:

$$P_{m,k} = \frac{RPpm_{t,k}}{\sum_{k=1}^{N_{OPM}} RPpm_{t,k}} \cdot P_m, m=1, \dots, 12,$$

каде што е

$P_{m,k}$ - реализиран приход од надоместокот за пренос на природен гас остварен во месецот m ; во [ден]
овој приход се вклучени и сите приходи или плаќања поврзани со корекциите на надоместоците за ангажиран капацитет.

Прилог II**Пресметка на тарифата за управување и надоместокот за управување со преносниот систем**

(1) Тарифата за управување со системот за пренос се определува врз основа на следната формула:

$$TU_t = \frac{RPps_t}{pQ_t},$$

каде што

- t - календарска година од регулираниот период за која се пресметува тарифата за управување,
- $RPps_t$ - одобрен приход што операторот на преносниот систем може да го оствари [ден] во годината t
- TU_t - тарифа за управување со преносниот систем што ќе се применува во [ден/ m^3] годината t , заокружена на четири децимални места,
- pQ_t - планирана вкупна потрошувачка на природен гас за пренос во преносниот систем за годината t утврдена со Одлука на Регулаторната комисија за енергетика со која се утврдува регулираниот приход за годината t , [м³]

(2) Месечниот надоместок за управување со преносниот систем што го плаќаат директните потрошувачи што самостојно настапуваат на пазарот на природен гас се пресметува според следната формула:

$$NU_{DP} = TU_t \cdot mQ_i,$$

каде што

- mQ_i - месечна потрошувачка на природен гас на директниот потрошувач i . [м³]

(3) Месечниот надоместок за управување со преносниот систем што го плаќа снабдувачот s во име на своите потрошувачи се пресметува според следната формула:

$$NU_s = TU_t \cdot \left(\sum_{i \in \alpha} mQ_i + \sum_{j \in \beta} mQ_j \right),$$

каде што

- mQ_i - месечна потрошувачка на природен гас на директниот потрошувач i , [м³]
- mQ_j - месечна потрошувачка на природен гас на дистрибутивниот потрошувач j , [м³]
- α - множество од директни потрошувачи што се снабдуваат преку снабдувачот s ,
- β - множество од дистрибутивни потрошувачи што се снабдуваат преку снабдувачот s .

(4) Надоместоците од ставовите (2) и (3) на овој Прилог се заокружуваат на цели денари и во нив не е содржан данокот на додадена вредност.

Прилог III

ПОДАТОЦИ ЗА ПЛАНИРАНА МЕСЕЧНА ПОТРОШУВАЧКА НА ПРИРОДЕН ГАС

Ред.бр.	ПОТРОШУВАЧИ	Година									
		2011		2012		2013		2014		..	
		Број	м³	Број	м³	Број	м³	Број	м³	Број	м³
	ВКУПНО										



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 2013 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



2013019