

**РЕГУЛАТОРНА КОМИСИЈА ЗА ЕНЕРГЕТИКА, ВОДНИ УСЛУГИ И УСЛУГИ ЗА
УПРАВУВАЊЕ СО КОМУНАЛЕН ОТПАД НА РЕПУБЛИКА СЕВЕРНА МАКЕДОНИЈА**

□Врз основа на член 54, став (1), точка 1.11, а во врска со член 62, став (1) од Законот за енергетика* („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр. 101/25 и 135.25), Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија на седницата одржана на ден 24.11.2025 година донесе

ТАРИФЕН СИСТЕМ ЗА ПРЕНОС НА ГАС И ПАЗАР НА ГАС

I. ОПШТИ ОДРЕДБИ

Член 1

(1) Со овој Тарифен систем за пренос на гас и пазар на 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 гас, како и начинот и условите за пресметка и формирање на тарифите за организирање и управување со пазарот на гас.

(2) Тарифата за пренос на гас се пресметува со примена на Методологијата содржана во Прилог I којшто е составен дел на овој Тарифен систем.

(3) Тарифата за пазар на гас се пресметува со примена на Методологијата содржана во Прилог II којшто е составен дел на овој Тарифен систем.

(4) Тарифите пресметани и утврдени согласно овој Тарифен систем треба да овозможат остварување на одобрениот приход на вршителите на дејностите пренос на гас, и организирање и управување со пазарот на гас, во согласност со прописите и методологиите за формирање на тарифи за гас.

Член 2

(1) Дефинициите за одделни изрази, содржани во Законот за енергетика, се применуваат и во овој Тарифен систем.

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

1) „кубен метар гас“ е количина на гас содржана во 1m³ при апсолутен притисок од 1,01325 bar и температура од 0°C,

2) „гасен ден“ е период од 24 часа кој што започнува во 6:00 часот во тековниот ден и трае до 6:00 часот во наредниот ден сметано по СЕТ време, при што на денот на преминување од зимско на летно сметање на времето, гасниот ден е период од 23 часа, а на денот на преминување од летно на зимско, гасниот ден е период од 25 часа,

3) „гасен месец“ е период од дваесет и осум (28) до триесет и еден (31) гасни денови, почнувајќи и завршувајќи на првиот ден од даден календарски месец во 6:00 часот по СЕТ време. Тековниот гасен месец се означува како М. Следниот гасен месец се означува како М+1,

4) „квартал К“ е временски период од три последователни месеци М,

5) „гасна година“ е период што започнува во 6:00 часот сметано по СЕТ време на 01 Октомври секоја календарска година и завршува во 6:00 часот сметано по СЕТ време на 01 Октомври следната календарска година,

6) „капацитет“ е максималниот проток, изразен во кубни метри во единица време или во единица енергија во единица време, на кој корисниците на систем имаат право во согласност со одредбите од договорот за пренос на гас,

7) „постојан капацитет“ е преносен капацитет на гас што операторот на системот за пренос на гас му го гарантира на корисникот на системот во договорниот обем,

8) „гарантирана услуга“ е услуга понудена од страна на операторот на системот за пренос на природен гас во однос на постојаниот капацитет на природен гас (гарантиран капацитет),

9) „потрошувач“ е купувач на големо или краен потрошувач на гас,

10) „договор за пренос на гас“ е договор кој операторот на системот за пренос на гас го има склучено со корисник на системот на точката на влез заради извршување пренос на гас,

11) „договорен капацитет“ е преносен капацитет во точките на влез или излез што е договорен со договор за пренос на гас помеѓу операторот на системот за пренос на гас и корисникот на системот,

12) „корисник на системот“ е производител на електрична енергија, краен потрошувач, оператор на складиште, агрегатор, снабдувач, трговец и други оператори на системите,

13) „планирана годишна потрошувачка на гас“ е планираната потрошувачка во дадена година, определена од операторот на системот за пренос на гас врз основа на планираната годишна потрошувачка (количества) на корисниците на мрежата, одобрена од страна на Регулаторната комисија за енергетика, водни услуги и услуги за управување со комунален отпад на Република Северна Македонија (во понатамошниот текст: Регулаторна комисија за енергетика) по точките на излез,

14) „прекинлив капацитет“ е капацитетот за пренос на гас што може да биде прекинат од операторот на системот за пренос во согласност со условите предвидени во договорот за пренос,

15) „технички капацитет на системот за пренос“ е максималниот постојан капацитет што операторот на системот за пренос на гас може да им го понуди на корисниците на системот водејќи сметка за интегритетот и оперативните услови на системот за пренос,

16) „достапен капацитет“ е дел од техничкиот капацитет кој сеуште не е резервиран и е достапен на системот,

17) „точка на влез“ е точка во која корисниците внесуваат гас во системот за пренос, како што се интерконекциите со соседните системи за пренос на гас или од складиштата за гас

18) „точка на излез“ е точка во која гас се испорачува од преносниот систем кон корисниците, како што се потрошувачи директно поврзани на системот и дистрибутивни системи поврзани на системот за пренос на гас.

II. ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 3

(1) Тарифните елементи се пресметковни големини по кои што регулираниот максимален приход на операторот на системот за пренос на гас се распределува на корисниците.

(2) При распределување на регулираниот максимален приход се утврдуваат следните тарифни елементи:

- 1) тарифен елемент за капацитет во точките на влез,
- 2) тарифен елемент за капацитет во точките на излез,
- 3) тарифен елемент за пренесени количини на гас.

Член 4

(1) Тарифниот елемент за капацитет на точките на влез во системот се определува за секој интерконектор со соседните системи за пренос на гас и се утврдува согласно член 8 од овој Тарифен систем. Двете насоки на интерконективните точки се сметаат како влезни точки за целите на оваа тарифна методологија. Употребата на интерконективна точка како излезна точка ќе се наплаќа со користење на тарифите за соодветната влезна точка, пресметано во согласност со одредбите на оваа тарифна методологија.

(2) Тарифниот елемент за капацитет во точките на излез се определува како еден тарифен елемент за сите излезни точки од системот за пренос, како што се потрошувачи директно поврзани на системот за пренос на гас и дистрибутивни системи поврзани на системот за пренос на гас и се утврдува согласно член 8 од овој Тарифен систем.

(3) Тарифниот елемент за пренесена количина на гас се определува како збир од планираните количини за сите излезни точки од системот за пренос на гас, а планираните количини се определуваат согласно член 8 од овој Тарифен систем.

III. РАСПРЕДЕЛБА НА РЕГУЛИРАНИОТ МАКСИМАЛЕН ПРИХОД ПО ТАРИФНИ ЕЛЕМЕНТИ

Член 5

(1) Регулиран максималниот приход на операторот на системот за пренос се распределува на тарифните елементи за капацитет и количини гас на следниот начин:

$$N_t = N_{t,C} + N_{t,Q}$$

каде што:

N_t	- регулиран максимален приход на операторот на системот за пренос на гас за периодот t ,	[денари]
$N_{t,C}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифните елементи за капацитет за период t ,	[денари]
$N_{t,Q}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифниот елемент за пренесени количини на гас за периодот t	[денари]

$$N_{t,C} = K_C \cdot N_t$$

$$N_{t,Q} = (1 - K_C) \cdot N_t$$

каде што:

K_C	- коефициент за распределба на регулираниот максимален приход на тарифните елементи за капацитет и количини	[%]
-------	---	-----

Коефициентот K_C го утврдува Регулаторната комисија за енергетика, во износ од:

Година на примена на овој Тарифен систем t	t	$t+1$	$t+2$	$t+3$	$t+4$	$t+5$
Предложена вредност на K_C	0	15	30	45	60	75

Годината (t) на примена на овој Тарифен систем започнува од 1ви јануари 2026 година.

III.1 Распределба на делот од регулираниот максимален приход на тарифните елементи за капацитет на точките на влез и точките на излез од системот

Член 6

Делот од регулираниот максимален приход кој што е распределен на тарифните елементи за капацитет, се распределува на точките на влез и на точките на излез од системот за пренос на гас на следниот начин:

$$N_{t,C,en} = 0,5 \cdot N_{t,C}$$

$$N_{t,C,ex} = 0,5 \cdot N_{t,C}$$

каде што:

$N_{t,C}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифните елементи за капацитет за период t ,	[денари]
$N_{t,C,en}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифните елементи за капацитет на точките на влез за период t .	[денари]
$N_{t,C,ex}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифните елементи за капацитет на точките на излез за период t	[денари]

IV. ТАРИФИ И НАДОМЕСТОЦИ ЗА ПРЕНОС НА ГАС

Член 7

(1) Надоместокот за пренос на гас го плаќаат сите корисници на системот.

(2) Надоместокот за пренос на гас се состои од:

1) надоместок за постојан капацитет во точките на влез и на излез што се пресметува врз основа на договорениот капацитет на потрошувачот во точките на влез и на излез и тарифите за капацитет во точките на влез и на излез, независно од количината на потрошен гас

$$NGC_{en,t,i} = TC_{en,t} \cdot GC_{en,t,i}$$

каде што:

$NGC_{en,t,i}$	- надоместок за постојан капацитет во точките на влез за даден период t што го плаќа корисникот i ,	[денари]
$TC_{en,t}$	- тарифа за капацитет во точките на влез за даден период t ,	[МКД/kWh/период]
$GC_{en,t,i}$	- постојан капацитет во точките на влез за даден период t	[kWh/период]

$$NGC_{ex,t,i} = TC_{ex,t} \cdot GC_{ex,t,i}$$

каде што:

$NGC_{ex,t,i}$	- надоместок за постојан капацитет во точките на излез за даден период t што го плаќа корисникот i ,	[денари]
$TC_{ex,t}$	- тарифа за капацитет во точките на излез за даден период t ,	[МКД/kWh/период]
$GC_{ex,t,i}$	- постојан капацитет во точките на излез за даден период t	[kWh/период]

2) надоместок за пренесени количини на гас во точките на излез кој се определува врз основа на тарифата за пренесени количини во точките на излез и пренесените количини на гас во точките на излез

$$NQ_{ex,i} = TQ_{ex} \cdot Q_{ex,i}$$

каде што:

$NQ_{ex,i}$	- надоместок за пренесени количини на гас во точките на излез што го плаќа корисникот i	[денари]
TQ_{ex}	- тарифа за пренесени количини во точките на излез	[МКД/kWh]
$Q_{ex,i}$	- пренесените количини на гас во точките на излез што го плаќа корисникот i	[kWh]

(3) Надоместокот за постојан капацитет во точките на влез и на излез се пресметува според договорениот капацитет на корисникот на системот, а се плаќа распределено на месечно ниво за резервации на годишно и квартално ниво. За резервации на месечно и дневно ниво се плаќа во месецот М+1 за резервации во текот на месец М.

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

Член 8

(1) За година Г, операторот на преносниот систем го определува договорениот капацитет за системот во точките на влез и на излез врз основа на договорените резервации на корисниците на системот за постојан капацитет во точките на влез и на излез.

(2) Податоците потребни за определување на договорениот капацитет по точките на влез и на излез за годината Г од став (1), операторот на преносниот систем ги добива најдоцна до 15 ноември од годината Г-1 од сите корисници на системот, вклучително:

1) потрошувачите што самостојно учествуваат на пазарот на гас,

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

3) трговците со гас и

4) операторите на дистрибутивните системи приклучени на преносната мрежа.

(3) Во случај на некомплетни и недоволни податоци за договорен капацитет за системот во точките на влез и на излез, операторот на системот за пренос ќе ги определи капацитетите врз основа на историски податоци и податоци за планирани капацитети, а ќе се одобрат од Регулаторната комисија за енергетика.

(4) За година Г, операторот на системот за пренос ја определува планираната потрошувачка на гас, по точките на излез врз основа на договорените капацитети, историската потрошувачка и планираните количини од страна на операторот и потрошувачите, а одобрена од Регулаторната комисија за енергетика.

Член 9

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

(2) Регулаторната комисија за енергетика со одлука ги утврдува тарифите за капацитети за период од една календарска година. За годишни капацитетни производи, тарифата за периодот од 1 октомври до 31 декември од соодветната гасна година ќе биде онаа на тековната календарска година, а тарифата за периодот од 1 јануари до 30 септември од соодветната гасна година ќе биде таа од следната календарска година.

(3) Тарифите определени за период од една година се трансформираат во тарифи на квартално, месечно и дневно ниво со примена на однапред определени коефициенти, утврдени во Прилогот I од овој Тарифен систем.

(4) Пресметка на тарифите за капацитети се врши врз основа на делот од одобрениот приход за пренос на годишно ниво кој што се обезбедува преку тарифите за капацитет, и договорените капацитети за годината.

(5) Тарифата за пренесени количини по точки на излез се врши врз основа на делот од одобрениот приход кој што се обезбедува преку тарифата за количини, и планираната потрошувачка на гас согласно став (3) од член 4.

(6) Тарифите за капацитети се определуваат одделно за точките на влез и за точките на излез. Делот на приходот кој се надоместува преку тарифата за капацитет по точки на влез и делот од приходот кој се надоместува преку тарифата за капацитет по точки на излез се утврдува согласно Прилог 1.

(7) Тарифата може повторно да се пресмета во рок од една календарска година поради исклучителни околности според кои неприлагодувањето на тарифните нивоа би го загрозило работењето на ОСП.

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 корисниците на системот за пренос на гас.

(2) За новите точки на влез и на излез на преносниот систем, надоместокот се пресметува во согласност со ставовите (3) и (4) од член 4 и ставот (3) од член 7, почнувајќи од месецот кога почнува испораката на гас во тие точки.

(3) Во фактурите од ставот (1) на овој член операторот на преносниот систем е должен одделно да го искаже надоместок за користење за системот за пренос разделен на надоместок за капацитет и надоместок за пренесени количини.

Член 11

(1) Пресметката на пренесените количини по точки на излез се врши врз основа на мерените количини на преземен гас во точките на излез.

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

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

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

(3) Операторите на дистрибутивните системи ги доставуваат податоците за месечната потрошувачка за дистрибутивните потрошувачи до снабдувачите според договорите за снабдување.

(4) 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.

(5) 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. УТВРДУВАЊЕ НА ТАРИФИТЕ

Член 12

Определувањето на тарифите за пренос на гас и организирање и управување со пазарот на гас е составен дел од барањето за одобрување на регулирани тарифи согласно Правилникот.

VII. ПРЕОДНИ И ЗАВРШНИ ОДРЕДБИ

Член 13

Постапката за барањето за одобрување на регулиран максимален приход и цена поднесено од страна на операторот на системот за пренос на гас пред стапување во сила на овој Тарифен систем, кое се однесува на 2026 година, ќе продолжи согласно овој Тарифен систем.

Член 14

Со денот на влегувањето во сила на овој Тарифен систем, престанува да важи Тарифниот систем за пренос на природен гас и за пазар на природен гас („Службен весник на Република Северна Македонија“ бр.285/22, 270/23 и 240/24).

Член 15

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

Бр. 01- 2167/1
24 ноември 2025 година
Скопје

Регулаторна комисија за енергетика, водни услуги и
услуги за управување со комунален отпад на
Република Северна Македонија
Претседател,
Марко Бислимоски, с.р.

Прилог I

Пресметка на тарифите за пренос на гас

1. Видови на договорени капацитети

За секоја календарска година, операторот на системот за пренос, по одобрување на РКЕ ги одредува договорените резервации за постојан капацитет, точка на влез и на излез и по продукт на резервација (капацитет за година, квартал, месец или ден), а исто така и годишните планирани пренесени количини на гас во точките на излез во согласност со член 8.

Договорените резервации за постојан капацитет, се искажуваат во kWh/ден и се означуваат како што е тоа прикажано во Табелата 1 од овој прилог:

Табела 1 – Договорените резервации на постојан капацитет по тип на продукт на резервација, kWh/ден

Период на резервација	година	квартал	месец	ден
Капацитет во точка на влез	aC_{en}	qC_{en}	mC_{en}	dC_{en}
Капацитет во точка на излез	aC_{ex}	qC_{ex}	mC_{ex}	dC_{ex}

2. Годишна тарифа за капацитет

2.1 Годишна тарифа за капацитет во точките на влез

Годишната тарифа за капацитети во точките на влез во преносниот систем се пресметува на следниот начин:

$$aT_{c,en} = \frac{N_{t,c,en}}{aC_{p,en}}$$

каде што:

- $aT_{c,en}$ - годишна тарифа за капацитет во точките на влез [МКД/kWh/ден/годишно]
- $N_{t,c,en}$ - дел од регулираниот максимален приход кој што се [денари]
распделува на тарифните елементи за капацитет
на точките на влез
- $aC_{p,en}$ - годишен прогнозиран дневен договорен капацитет [kWh/ден годишно]
на точките на влез во системот

Годишниот прогнозиран дневен договорен капацитет на точките на влез во системот се пресметува како пондериран просек од различните типови на капацитет.

2.2 Годишна тарифа за капацитет во точките на излез

Годишната тарифа за капацитети во точките на излез од преносниот систем се пресметува на следниот начин:

$$aT_{c,ex} = \frac{N_{t,c,ex}}{aC_{p,ex}}$$

каде што:

- $aT_{c,ex}$ - годишна тарифа за капацитет во точките на излез [МКД/kWh/ден/годишно]

$N_{t,C,ex}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифните елементи за капацитет на точките на излез	[денари]
$aC_{p,ex}$	- годишен прогнозиран дневен договорен капацитет на точките на излез од системот	[kWh/месец/година]

Годишниот прогнозираниот дневен договорен капацитет на точките на излез од системот се пресметува како пондериран просек од различните типови на капацитет.

3. Квартални, месечни и дневни тарифи за капацитет

3.1 Пресметка на квартални, месечни и дневни тарифи на влезните и излезните точки

Тарифата за квартален, месечен и дневен капацитет на влезните и излезните точки на системот за пренос се пресметува на следниот начин:

$$sT_c = M \times SF \times aT_c \times \frac{d}{yd}$$

Каде што:

sT_c	тарифа за краткорочен (квартален, месечен и дневен) капацитет на влезна или излезна точка во системот за пренос [МКД/kWh/ден по краткорочен период]
M	мултипликатор што се применува на тарифата за краткорочен капацитет, согласно со точка 3.2
SF	сезонски фактор што се применува на тарифата за краткорочен капацитет, согласно со став 3.3
aT_c	годишна тарифа за капацитет [МКД/kWh/ден годишно]
d	број на денови на понудениот краткорочен капацитет
yd	број на денови во годината, 366 за престапна и 365 за другите години

3.2 Мултипликатори

Вредностите на мултипликаторите што се користат за пресметување на тарифата за краткорочен капацитет Регулаторната комисија за енергетика ги утврдува годишно, при процесот на утврдување на тарифите за пренос.

За првата година вредноста на мултипликаторите е следна:

- квартално	1.4
- месечно	1.5
- дневно	2.8

3.3 Сезонски фактори

Регулаторната комисија за енергетика ќе одлучи дали ќе се применуваат сезонски фактори за кварталните, месечните и дневните тарифи утврдени за период од една календарска година.

Вредностите на сезонските фактори РКЕ ги утврдува годишно, при процесот на утврдување на тарифите за пренос.

Доколку Регулаторната комисија за енергетика одлучи да не применува сезонски фактори за една календарска година, вредноста на SF се поставува на еден.

4.Тарифа за пренесни количини на гас во точките на излез од преносниот систем

Тарифата за пренесни количини на гас во точките на излез од преносниот систем се пресметува на следниот начин:

$$T_{q,ex} = \frac{N_{t,Q}}{Q_{ex}}$$

каде што:

$T_{q,ex}$	- тарифа за пренесени количини во точките на излез	[МКД/kWh]
$N_{t,Q}$	- дел од регулираниот максимален приход кој што се распределува на тарифниот елемент за пренесени количини на гас	[денари]
Q_{ex}	- планирани количини на потрошувачка на гас во точките на излез од системот на гас	[kWh]

4.1 Тарифа за пренос на гас за потрошувачите од одредена категорија

Тарифата за пренос на гас за потрошувачите од категоријата j се определува врз основа на следната формула:

$$T_{q,j} = c_{q,j} \cdot T_q$$

каде што:

$T_{q,j}$	- тарифа за пренос на гас што ја плаќаат потрошувачите од категоријата j во годината t ,	[МКД/kWh]
$c_{q,j}$	- релативен коефициент за потрошувачите од категоријата j определен како однос помеѓу просечната тарифа за пренос и збирот од производите помеѓу тарифниот сооднос дефиниран во точка 4.2 од Прилог 1 од овој Тарифен систем и поединечниот удел на одделните тарифни категории,	
T_q	- просечна тарифа за пренос на гас,	[МКД/kWh]
$j = 1, 2, 3$	- број на категорија на потрошувачи дефиниран во точка 4.2 од Прилог 1 од овој Тарифен систем.	

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

4.2 Определување на категории на потрошувачи

Според карактеристиките и динамиката на користење на преносниот систем, се утврдуваат следните категории на потрошувачи:

- 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,
- производители на топлинска енергија и индустриски потрошувачи, и
- останати потрошувачи со потрошувачка на гас во претходната година помала од 150.000 Nm³

Соодносот на тарифите за пренос на гас за категориите на потрошувачи изнесува: 1 : 1,1 : 1,15, соодветно.

На носителите на лиценци за комбинирано производство на електрична и топлинска енергија за потрошените количини во период од 1-ви мај до 30-ти септември во годината, операторот на системот за пренос на гас може да им ја намали тарифата за вршење на дејноста пренос на гас до 50% од определените со Одлуката за одобрување на регулиран максимален приход и тарифи за вршење на дејноста пренос на гас во тековната година.

5. Тарифа за прекинлив капацитет

Операторот на системот за пренос на гас ќе доделува прекинлив капацитет само во услови откако ќе се искористи постојаниот капацитет.

Годишната, кварталната и месечната тарифа за прекинлив капацитет е еднаква на годишната, кварталната и месечната тарифа за постојан капацитет.

Дневната тарифа за прекинлив капацитет е помала за 50% од дневната тарифа за непрекинлив капацитет.

Прилог II

1. Пресметка на тарифата за пазар на гас

Тарифата за користење на пазарот на гас се пресметува за секој регулиран период како количник помеѓу регулираниот приход на операторот на пазарот на гас, одобрен од Регулаторната комисија за енергетика и планираната потрошувачка на гас во Република Македонија за истиот период.

Прилог III

ПОДАТОЦИ ЗА ПЛАНИРАНА МЕСЕЧНА ПОТРОШУВАЧКА НА ГАС

Ред.бр.	ПОТРОШУВАЧИ	Година									
		20..		20..		20..		20..		..	
		Број	kWh	Број	kWh	Број	kWh	Број	kWh	Број	kWh
	ВКУПНО										