

### Flexibilita prostřednictvím akumulace plynárenské soustavy stanovená operátorem trhu pro plynárenský den

- a) Flexibilita za odběrné místo zákazníka s měřením typu A nebo B  $F_{OPMA}$  v tisících MWh pro plynárenský den

$$F_{OPMA} = \left[ K_{OPM1} \times RK_{OPM} \times S_{pt} + K_{OPM2} \times (RK_{OPM} \times S_{pt} - Al_{OPM}) \right],$$

kde

- $K_{OPM1}$  je koeficient stanovený na hodnotu 0,03884,  
 $K_{OPM2}$  je koeficient stanovený na hodnotu 0,  
 $RK_{OPM}$  je součet všech rezervovaných kapacit daného subjektu zúčtování v odběrném místě zákazníka na daný plynárenský den v m<sup>3</sup> předaných podle § 95 odst. 1 písm. f) nebo § 96 odst. 1 písm. n),  
 $S_{pt}$  průměrná hodnota spalného tepla předávaná podle § 96 odst. 1 písm. f) v tisících MWh/m<sup>3</sup>,  
 $Al_{OPM}$  je denní alokace daného subjektu zúčtování v odběrném místě zákazníka předané podle § 96 odst. 1 písm. e) nebo § 95 odst. 1 písm. e) anebo stanovená postupem podle § 101 odst. 2.

Pro odběrné místo zákazníka připojené k přepravní soustavě se součin  $RK_{OPM} \times S_{pt}$  nahradí součtem všech rezervovaných kapacit daného subjektu zúčtování v odběrném místě zákazníka na daný plynárenský den v tisících MWh.

- b) Flexibilita za odběrné místo zákazníka s měřením typu C nebo CM  $F_{OPMC}$  v tisících MWh pro plynárenský den

$$F_{OPMC} = \left[ K_{OPM1} \times \frac{C_Y}{K_{LFSP}} \times S_{pt} + K_{OPM2} \times \left( \frac{C_Y}{K_{LFSP}} \times S_{pt} - DH_{OPM} \right) \right],$$

kde

- $K_{OPM1}$  je koeficient stanovený na hodnotu 0,03884,  
 $K_{OPM2}$  je koeficient stanovený na hodnotu 0,  
 $C_Y$  je hodnota plánované roční spotřeby v tisících MWh uvedená pro příslušný plynárenský den pro denní odchylky v informačním systému operátora trhu,  
 $S_{pt}$  je průměrná hodnota spalného tepla předávaná podle § 96 odst. 1 písm. f) v tisících MWh/m<sup>3</sup>,  
 $K_{LFSP}$  je koeficient stanovený na hodnotu 1171 v tisících MWh/m<sup>3</sup>,  
 $DH_{OPM}$  je denní hodnota odběru plynu podle § 99 odst. 6.

- c) Flexibilita za bod výroby plynu

$$F_{VP} = \left[ K_{VP} \times RK_{VP} \right],$$

kde

$K_{VP}$  je koeficient stanovený na hodnotu 0,

$RK_{VP}$  je součet všech rezervovaných kapacit daného subjektu zúčtování v bodě výroby plynu na daný plynárenský den v tisících MWh předaných podle § 96 odst. 1 písm. o) nebo podle § 95 odst. 1 písm. i).

- d) Flexibilita za vstupní hraniční bod, za vstupní bod přeshraničního plynovodu a za vstupní bod zásobníku plynu

$$F_{VB} = [K_{VB1} \times RK_{VB} + K_{VB2} \times (RK_{VB} - Al_{VB})],$$

kde

$K_{VB1}$  a  $K_{VB2}$  jsou koeficienty stanovené podle následující tabulky

Název vstupního bodu	$K_{VB1}$	$K_{VB2}$
Hraniční bod	0,00442	0
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,00442	0
Bod přeshraničního plynovodu	0	0

kde

$RK_{VB}$  je součet všech rezervovaných kapacit daného subjektu zúčtování na příslušném vstupním bodě plynárenská soustavy v tisících MWh podle § 96 odst. 1 písm. j) nebo § 95 odst. 1 písm. j),

$Al_{VB}$  je denní alokace daného subjektu zúčtování na příslušném vstupním bodě plynárenské soustavy předané operátorovi trhu podle § 96 odst. 1 písm. a) a b) nebo § 95 odst. 1 písm. a).

- e) Flexibilita za výstupní hraniční bod, za výstupní bod přeshraničního plynovodu a za výstupní bod zásobníku plynu,

$$F_{VyB} = [K_{VyB1} \times RK_{VyB} + K_{VyB2} \times (RK_{VyB} - Al_{VyB})],$$

kde

$K_{VyB1}$  a  $K_{VyB2}$  jsou koeficienty stanovené podle následující tabulky

Název výstupního bodu	$K_{VyB1}$	$K_{VyB2}$
Hraniční bod	0,00442	0
Bod virtuálního zásobníku plynu	0,00442	0
Bod přeshraničního plynovodu	0,03361	0

kde

$RK_{VyB}$  je součet všech rezervovaných kapacit daného subjektu zúčtování na příslušném výstupním bodě plynárenská soustavy v tisících MWh podle § 96 odst. 1 písm. j) nebo § 95 odst. 1 písm. j),

$Al_{VyB}$  je denní alokace daného subjektu zúčtování na příslušném výstupním bodě plynárenské soustavy předané operátorovi trhu podle § 96 odst. 1 písm. a) a b) nebo § 95 odst. 1 písm. d).