

Gaasienergia AS maagaasivõrguga liitumise tasu arvestamise meetoodika.

Meetoodika on välja töötatud võrguettevõtja Gaasienergia AS poolt võetava liitumistasu arvutamise aluseks olevate kriteeriumite läbipaistvuse tagamiseks ning võrdse kohtlemise printsiibi järgimiseks liitumistasu arvutamisel.

Uue liitumise väljaehitamisel lähtutakse optimaalsest võrgu konfiguratsioonist, heast inseneritavast ja efektiivseimast lahendusest tarbija jaoks.

Eeldatav maagaasitrassi ning muude teostatavate investeeringute maksumused põhinevad turuhindadel.

Maagaasiseaduse § 20 lg 1 järgi on võrguettevõtjal õigus võtta võrguga liitujalt põhjendatud liitumistasu.

1. Mõisted

Võrguga liitumine - maagaasiseaduse §18 lg 1 tulenevalt on võrguga liitumine maagaasiseaduse tähenduses tarbijapaigaldise või teisele võrguettevõtjale kuuluva võrgu ühendamine võrguga.

Võrk – Gaasienergia AS omandis olev gaasi jaotamiseks vajalik gaasitorustike ja nendega seotud ehitiste kohtkindlalt ehitatud talituslik kogum, kusjuures võrku kuuluvaiks ei loeta tarbijapaigaldisi ega -seadmeid.

Liitumistasu – tarbijate poolt võrguga liitumise eest Gaasienergia AS-le makstav tasu

Võrgupiirkond – maa-ala, kus asub ja kus arendatakse Gaasienergia AS omandis või valduses olevat võrku.

Alampiirkond – Vastava Võrgupiirkonna osa (tänav, küla, elamurajoon ja muu kompaktselt paiknevate tarbijatega maa-ala), kus kehtib ühtne liitumistasu. Tarbijate liitumistasu alampiirkonnas arvestatakse välja vastava võrgupiirkonna piirkondlike investeeringute ning alampiirkonna investeeringute alusel.

Piirkondlik jaotustorustik – Gaasienergia AS omandis olevate vastava Võrgupiirkonna gaasitorustike ja nendega seotud ehitiste talituslik kogum töö rõhuga 0,1 kuni 12 bar-i, mis algab Gaasienergia AS ja AS Eesti Gaas võrgu vastavas ühenduskohas (liitumispunktis), kusjuures sellesse kuuluvaiks ei loeta alampiirkondade jaotustorustikke.

Alampiirkonna jaotustorustik - Gaasienergia AS omandis olevate gaasitorustike ja nendega seotud ehitiste talituslik kogum (sealhulgas gaasikulu mõõtesüsteem), mis algab Gaasienergia AS piirkondliku ja alampiirkonna jaotustorustike ühenduskohas ja lõpeb Gaasienergia AS võrgu ja tarbijapaigaldise ühenduskohas (liitumispunktis).

Võrgupiirkonna piirkondlik investeering – investeering võrgupiirkonna piirkondlikku jaotustorustikku

Alampiirkonna investeering – investeering alampiirkonna jaotustorustikku.

nm³/h - normaalkuupmeetrit tunnis gaasi temperatuuril + 20° C ja absoluutsel gaasi rõhul 1.01325 bar-i.

2. Algandmed

Gaasienergia AS arvestab piirkonna arenguperspektiive ning planeerib võrgupiirkondade kaupa:

- investeeringud
- tarbimisvõimsuse

3. Liitumistasu arvutamine

3.1 Tarbijate poolt tasumisele kuuluva liitumistasu kogusumma (L)

$$\sum_{i=1}^n L_i = \sum_{i=1}^n T_i + \sum_{i=1}^n M_i = K - A$$

kus:

- T_i - võrguettevõtja poolt võrgupiirkonnas tehtud piirkondlik investeering, mille i -ndas tarbija kompenseerib liitumistasuga (kr);
- M_i - võrguettevõtja poolt alampiirkonnas tehtud alampiirkondlik investeering, mille i -ndas tarbija kompenseerib liitumistasuga (kr);
- A - võrguettevõtja poolt võrgutegevusse suunatud omainvesteering, mis kaetakse võrguteenuse hinnast vastavalt Konkurentsiameti poolt kooskõlastatud kehtivale võrguteenuse hinnaotsusele (kr);
- K - võrguettevõtja poolt võrgutegevusse teostatud koguinvesteering, mis sisaldab investeeringut, mille tarbijad kompenseerivad liitumistasuga (L_i) (kr).

3.2 Ühe tarbija liitumistasuga kaetav võrgupiirkonna piirkondlik investeering (T_i)

$$T_i = U \times V_i / E$$

kus:

- V_i^{**} - i -nda tarbija gaasipaigaldise tunnikulu nm^3/h
- E - eeldatav võrgupiirkonna summaarne tunnikulu nm^3/h
- U - tarbijate liitumistasusse lülitatav võrgupiirkonna piirkondlik investeering (kr).

3.3 Ühe tarbija liitumistasuga kaetav alampiirkonna investeering (M_i)

$$M_i = S \times V_i / N$$

kus:

V_i^{**}	– i-nda tarbija gaasipaigaldise tunnikulu nm^3/h ;
N	– eeldatav alampiirkonna summaarne tunnikulu nm^3/h ;
S	- tarbijate liitumistasusse lülitatav alampiirkonna investeering (kr)

** V_i

- planeeritava mõõtesüsteemi tööõhul kuni 0,02bar võetakse vastava tarbija gaasipaigaldise arvestuslikuks tunnikuluks vastava gaasikulu tavapäraseks mõõtmiseks vajaliku mõõtesüsteemi maksimaalne gaasi läbilaskevõime nm^3/h (normaalkuupmeetrit tunnis). Gaasienergia AS poolt kasutatavad gaasikulu mõõteseadmete (arvestite) suurused G4, G6; G16; G25; G65; G100.

- planeeritava mõõtesüsteemi tööõhul üle 0,02 bar-i võetakse vastava tarbija gaasipaigaldise arvestuslikuks tunnikuluks vastava tarbijapaigaldise projektikohane tunnikulu nm^3/h (normaalkuupmeetrit tunnis). Gaasienergia AS poolt kasutatavad gaasikulu mõõteseadmete (arvestite) suurused G65; G100; G160; G250 jne.

3.4 Ühe tarbija liitumistasu (L_i)

$$L_i = T_i + M_i$$

L_i - i-nda tarbija poolt tasumisele kuuluv liitumistasu (kr)