

АЗƏРБАЈЧАН ССР ЕЛМЛƏР АКАДЕМИЈАСЫ  
АКАДЕМИЯ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР

---

# МƏРУЗƏЛƏР ДОКЛАДЫ

ТОМ XV ЧИЛД

2

---

АЗƏРБАЈЧАН ССР ЕЛМЛƏР АКАДЕМИЈАСЫ НƏШРИЈАТЫ  
ИЗДАТЕЛЬСТВО АКАДЕМИИ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР  
Баку—1959—Баку

АЗƏРБАЙҶАН ССР ЕЛМЛƏР АКАДЕМИЈАСЫ  
АКАДЕМИЯ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР

# МƏ'РУЗƏЛƏР ДОКЛАДЫ

ТОМ XV ЧИЛД

№ 2

П-168

П-21351

1959

№ 2

Доклады АН АзССР

4 р.

П-21351

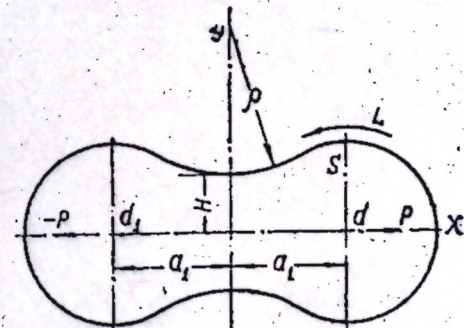
АЗƏРБАЙҶАН ССР ЕЛМЛƏР АКАДЕМИЈАСЫ НƏШРИЈАТЫ  
ИЗДАТЕЛЬСТВО АКАДЕМИИ НАУК АЗЕРБАЙДЖАНСКОЙ ССР  
БАКЫ — 1959 — БАКУ

Ю. А. АМЕНЗАДЕ, С. А. АЛЕСКЕРОВА

ОДНОНАПРАВЛЕННОЕ РАСТЯЖЕНИЕ ПЛАСТИН  
 ЗВЕНА ВТУЛОЧНО-РОЛИКОВОЙ ЦЕПИ

(Представлено академиком АН Азербайджанской ССР З. И. Халиловым)

Пластина звена цепи подвержена действию растягивающих сил, приложенных в точках  $d$  и  $d_1$ . Обозначив область, занимаемую срединной плоскостью пластины звена цепи через  $s$ , обход ее контура  $L$  условимся считать (как обычно принято) происходящим против часовой стрелки. Поместим начало координат в центр области  $s$  и за оси координат  $x$  и  $y$  примем оси ее симметрии (см. рисунок).



Полагая, что рассматриваемая упругая среда изотропная и однородная, определим в ней напряженное состояние от однонаправленного растяжения. Решение поставленной задачи — как задачи плоско-напряженного состояния среды, сводится к нахождению двух функций  $\varphi_1(z)$  и  $\psi_1(z)$  комплексного переменного  $z=x+iy$  в области  $s$ .

1. Для функции  $\varphi_1(z)$  и  $\psi_1(z)$  нами построены следующие выражения [1]

$$\varphi_1(z) = \frac{P}{2\pi(1+\kappa)} \ln \frac{z+a_1}{z-a_1} + \varphi_1^{\circ}(z) \quad (1)$$

$$\psi_1(z) = \frac{P}{2\pi(1+\kappa)} \left[ \kappa \ln \frac{z-a_1}{z+a_1} + \frac{2a_1 z}{z^2-a_1^2} \right] + \psi_1^{\circ}(z) \quad (2)$$

где  $\varphi_1^{\circ}(z)$  и  $\psi_1^{\circ}(z)$  — голоморфные функции внутри  $L$ ,  $\kappa = \frac{3-\nu}{1+\nu}$ ,

$\nu$  — коэффициент Пуассона,  $a_1$  — аффикс точек  $d$  и  $d_1$ ,  $P$  — величина растягивающей силы.

Так как контур области  $s$  по условию свободен от напряжений то граничное условие на  $L$  примет вид:

$$\varphi_1(t) + t \overline{\varphi_1'(t)} + \overline{\psi_1(t)} = 0 \quad (3)$$

2135  
 ЦЕНТРАЛЬНАЯ НАУЧНАЯ  
 БИБЛИОТЕКА  
 А. Н. ИБРАГИМОВ

Функцию, отображающую область  $s$  на внутренность единичного круга  $\gamma$  в плоскости  $\zeta$ , примем в виде [1, 2]

$$z = \omega(\zeta) = \frac{k\zeta}{1 - a\zeta^2}, \quad (4)$$

где  $a$  и  $k$  — известные вещественные постоянные.

Учитывая отображающую функцию (4), формулам (1) и (2) и граничному условию (3) придадим вид

$$\varphi(\zeta) = \varphi_1(z) = \frac{P}{2\pi(1+x)} \ln \frac{-a_1 a \zeta^2 + k\zeta + a_1}{a_1 a \zeta^2 + k\zeta - a_1} + \varphi_0(\zeta) \quad (5)$$

$$\psi(\zeta) = \psi_1(z) = \frac{P}{2\pi(1+x)} \left[ x \ln \frac{a_1 a \zeta^2 + k\zeta - a_1}{-a_1 a \zeta^2 + k\zeta + a_1} + \frac{2a_1 k \zeta (1 - a\zeta^2)}{k^2 \zeta^2 - a_1^2 (1 - a\zeta^2)^2} \right] + \psi_0(\zeta) \quad (6)$$

$$\varphi_0(\sigma) + \frac{(\sigma^2 - a)^2}{\sigma(1 - a\sigma^2)(a + \sigma^2)} \overline{\varphi_0(\sigma)} + \overline{\psi_0(\sigma)} = f_0(\sigma), \quad (7)$$

где  $\varphi_0(\zeta) = \varphi_1(z)$ ,  $\psi(\zeta) = \psi_1(z)$   $\sigma$  — точка окружности  $\gamma$  в плоскости  $\zeta$  являющаяся отображением контура  $L$  в плоскости  $z$ , а

$$f_0(\sigma) = - \frac{P}{2\pi(1+x)} \left[ \ln \frac{-aa_1\sigma^2 + k\sigma + a_1}{aa_1\sigma^2 + k\sigma - a_1} + x \ln \frac{-a_1\sigma^2 + k\sigma + aa_1}{a_1\sigma^2 + k\sigma - aa_1} - \frac{2ka_1\sigma(1+a)(\sigma^2-1)(\sigma^2-a)}{(1-a\sigma^2)(a_1\sigma^2+k\sigma-aa_1)(-a_1\sigma^2+k\sigma+aa_1)} \right]. \quad (8)$$

Функция  $\varphi_0(\sigma)$  определяется из известного функционального уравнения

$$\varphi_0(\zeta) + \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{\omega(\sigma)}{\overline{\omega'(\sigma)}} \frac{\overline{\varphi'(\sigma)} d\sigma}{\sigma - \zeta} = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f(\sigma) d\sigma}{\sigma - \zeta}$$

На основании функции (4), последнему уравнению придадим вид

$$\varphi_0(\zeta) + \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{(\sigma^2 - a)^2}{\sigma(a + \sigma^2)(1 - a\sigma^2)} \frac{\overline{\varphi'(\sigma)} d\sigma}{\sigma - \zeta} = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f_0(\sigma) d\sigma}{\sigma - \zeta}. \quad (9)$$

Учитывая выражение (8) вычислим правую часть функционального уравнения (9)

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f(\sigma) d\sigma}{\sigma - \zeta} = - \frac{P}{2\pi(1+x)} [I_1 + I_2 + x(I_3 + I_4) + I_5],$$

где положено

$$I_1 = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \ln(-aa_1\sigma^2 + k\sigma + a_1) \frac{d\sigma}{\sigma - \zeta};$$

$$I_2 = - \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \ln(aa_1\sigma^2 + k\sigma - a_1) \frac{d\sigma}{\sigma - \zeta};$$

$$I_3 = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \ln(-a_1\sigma^2 + k\sigma + aa_1) \frac{d\sigma}{\sigma - \zeta};$$

$$I_4 = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \ln(aa_1\sigma^2 + k\sigma - a_1) \frac{d\sigma}{\sigma - \zeta};$$

$$I_5 = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{2ka_1\sigma(1+a)(\sigma^2-1)(\sigma^2-a)}{(1-a\sigma^2)(a_1\sigma^2+k\sigma-aa_1)(-a_1\sigma^2+k\sigma+aa_1)} \frac{d\sigma}{\sigma - \zeta}$$

Вычислим интегралы

$$\frac{dI_1}{d\zeta} = - \frac{1}{1-\zeta} + \frac{-2aa_1\zeta + k}{-aa_1\zeta^2 + k\zeta + a_1} - \frac{C_1}{\zeta - \sigma_1},$$

откуда

$$[I_1 = \ln(1-\zeta) + C_1 \ln(\zeta - \sigma_1) + D_1 \\ (\sigma_{1,2} = \frac{k \mp \sqrt{k^2 + 4aa_1^2}}{2aa_1}, \quad C_1 = \frac{2aa_1\sigma_2 - k}{aa_1(\sigma_2 - \sigma_1)})]$$

Аналогично вычисляются все остальные интегралы

$$I_2 = -\ln(1-\zeta) - C_1 \ln(\zeta + \sigma_2) + D_2,$$

$$I_3 = \ln(1-\zeta) + C_1 \ln(\zeta + a\sigma_2) + D_3,$$

$$I_4 = -\ln(1-\zeta) - C_1 \ln(\zeta + a\sigma_2) + D_4,$$

$$I_5 = - \frac{2ka_1\zeta(\zeta^2-1)(\zeta-a)(1+a)}{(1-a\zeta^2)(a_1\zeta^2+k\zeta-aa_1)(-a_1\zeta^2+k\zeta+aa_1)} - \frac{2C_1\zeta}{\zeta^2 - a^2\sigma_1^2} \\ (C_2 = - \frac{aa_1(1+a)(a^2\sigma_1^2-1)(a\sigma_1^2-1)}{(1-a^2\sigma_1^2)\sqrt{k^2+4aa_1^2}}).$$

Таким образом для функции  $A(\zeta)$  имеем:

$$A_i(\zeta) = \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f(\sigma)}{\sigma - \zeta} d\sigma = - \frac{P}{2\pi(1+x)} \left[ C_1 \ln \frac{\zeta - \sigma_2(\zeta - a\sigma_2)}{\zeta + \sigma_2(\zeta + a\sigma_2)} - \frac{2ka_1(1+a)(\zeta^2-1)(\zeta-a)\zeta}{(1-a\zeta^2)(a_1\zeta^2+k\zeta-aa_1)(a_1\zeta^2+k\zeta+aa_1)} - \frac{2C_1\zeta}{\zeta^2 - a^2\sigma_1^2} \right] + D,$$

где  $D$  — некоторая известная постоянная.

2. Функциональному уравнению (9) придадим следующий вид:

$$\varphi_0(\zeta) + \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \left\{ \frac{B_1(\zeta)}{\sigma} + \frac{B_2(\zeta)}{\sigma + i\sqrt{a}} + \frac{B_3(\zeta)}{\sigma - i\sqrt{a}} + \frac{B_4(\zeta)}{1 + \sqrt{a}\sigma} + \frac{B_5(\zeta)}{1 - \sqrt{a}\sigma} + \frac{B_6(\zeta)}{\sigma - \zeta} \right\} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = A(\zeta), \quad (10)$$

где

$$B_1(\zeta) = \frac{-a}{\zeta}, \quad B_2(\zeta) = - \frac{2a}{(1+a^2)(i\sqrt{a} + \zeta)},$$

$$B_3(\zeta) = - \frac{2a}{(1+a^2)(i\sqrt{a} - \zeta)}, \quad B_4(\zeta) = \frac{(1-a^2)^2}{2\sqrt{a}(a^2+1)\left(\frac{1}{\sqrt{a}} + \zeta\right)},$$

$$B_6(\zeta) = \frac{(1-a^2)^2}{2\sqrt{a}(a^2+1)\left(\frac{1}{\sqrt{a}}-\zeta\right)}, \quad B_6(\zeta) = \frac{(\zeta^2-a)^2}{\zeta(\zeta^2+a)(1-a\zeta^2)},$$

Возьмем разложение регулярной функции  $\varphi_0(\zeta)$  внутри единичного круга с центром (0,0)

$$\varphi_0(\zeta) = b_0 + b_1\zeta + b_2\zeta^2 + \dots$$

и найдем:

$$\overline{\varphi_0(\sigma)} = \bar{b}_1 + \bar{b}_2 \frac{1}{\sigma} + \dots$$

Учитывая, что  $\overline{\varphi_0(\sigma)}$  регулярна вне единичного круга  $\gamma$ , на основании интеграла Коши будем иметь:

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_1(\zeta)}{\sigma} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \bar{b}_1 B_1(\zeta); \quad \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_2(\zeta)}{\sigma+i\sqrt{a}} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \bar{b}_1 B_2(\zeta);$$

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_3(\zeta)}{\sigma-i\sqrt{a}} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \bar{b}_1 B_3(\zeta);$$

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_4(\zeta)}{1+\sqrt{a}\sigma} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \frac{B_4(\zeta)}{\sqrt{a}} \left[ -\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right) + b_1 \right],$$

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_5(\zeta)}{1-\sqrt{a}\sigma} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \frac{B_5(\zeta)}{\sqrt{a}} \left[ -\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right) + \bar{b}_1 \right];$$

$$\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{B_6(\zeta)}{\sigma-\zeta} \overline{\varphi_0(\sigma)} d\sigma = \bar{b}_1 B_6(\zeta)$$

Подставляя в (10) значения вычисленных интегралов, получим

$$\varphi_0(\zeta) = A(\zeta) - \left[ B_1(\zeta) + B_2(\zeta) + B_3(\zeta) + \frac{1}{\sqrt{a}} [B_4(\zeta) - B_5(\zeta)] + B_6(\zeta) \right] \bar{b}_1 - \frac{1}{\sqrt{a}} \left[ -B_4(\zeta) \varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right) + B_5(\zeta) \varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right) \right] \quad (11)$$

Для определения коэффициентов  $\bar{b}_1$ ,  $\overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)}$  и  $\overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)}$  входящих в выражение функции (11), возьмем производную и перейдем к сопряженным значениям

$$\begin{aligned} \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\zeta}\right)} &= A'\left(\frac{1}{\zeta}\right) - \left[ B_1'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + B_2'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + B_3'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + \right. \\ &+ \frac{1}{\sqrt{a}} \left[ B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) - B_5'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \right] + B_6'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \left. \right] \bar{b}_1 - \frac{1}{\sqrt{a}} \left[ B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} + \right. \\ &\left. + B_5'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \right] \quad (12) \end{aligned}$$

Из равенства (12) для значений  $\zeta = \sqrt{a}$ ,  $\zeta = -\sqrt{a}$  получим:

$$\begin{aligned} \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\zeta}\right)} \left(\frac{1}{\sqrt{a}} - \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=\sqrt{a}} &= \left\{ A'\left(\frac{1}{\zeta}\right) - \left[ B_1'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + B_2'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + \right. \right. \\ &+ B_3'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + \frac{1}{\sqrt{a}} B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \left. \right] \bar{b}_1 + \frac{1}{\sqrt{a}} B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \left. \right\} - \\ &\left(\frac{1}{\sqrt{a}} - \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=\sqrt{a}} - B_6'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \bar{b}_1 \left(\frac{1}{\sqrt{a}} - \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=\sqrt{a}} + \\ &+ \frac{(1-a^2)^2}{2a(a^2+1)} \left[ \bar{b}_1 - \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \right]. \quad (13) \end{aligned}$$

$$\begin{aligned} \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\zeta}\right)} \left(\frac{1}{\sqrt{a}} + \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=-\sqrt{a}} &= \left\{ A'\left(\frac{1}{\zeta}\right) - \left[ B_1'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + B_2'\left(\frac{1}{\zeta}\right) + \right. \right. \\ &+ B_3'\left(\frac{1}{\zeta}\right) - \frac{1}{\sqrt{a}} B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \left. \right] \bar{b}_1 - \frac{1}{\sqrt{a}} B_4'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \left. \right\} \left(\frac{1}{\sqrt{a}} + \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=-\sqrt{a}} - \\ &- B_6'\left(\frac{1}{\zeta}\right) \bar{b}_1 \left(\frac{1}{\sqrt{a}} + \frac{1}{\zeta}\right) \Big|_{\zeta=-\sqrt{a}} + \frac{(1-a^2)^2}{2a(a^2+1)} \left( \bar{b}_1 - \overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \right). \quad (14) \end{aligned}$$

Раскрыв в (13) и (14) неопределенность вида  $\frac{0}{0}$ , получим:

$$\overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} = \overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} = 0$$

Взяв производную из выражения функции (11), вычислим ее при  $\zeta=0$

$$\begin{aligned} \overline{\varphi_0'(0)} &= \bar{b}_1 = A'(0) - \left\{ [B_1(0) + B_6(0)]' + B_2'(0) + B_3'(0) + \right. \\ &+ \frac{1}{\sqrt{a}} [B_4(0) - B_5(0)] \left. \right\} \bar{b}_1 - \frac{1}{\sqrt{a}} \left[ -B_4(0) \overline{\varphi_0\left(-\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} + B_5(0) \overline{\varphi_0\left(\frac{1}{\sqrt{a}}\right)} \right]. \quad (15) \end{aligned}$$

Согласно (15) будем иметь  $\bar{b}_1 = A'(0)$ .

Зная функцию  $\varphi_0(\zeta)$ , определим другую функцию  $\psi_0(\zeta)$  по известной формуле

$$\psi_0(\zeta) = -\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{\omega(\sigma)}{\omega_1(\sigma)} \frac{\varphi'(\sigma)}{\sigma-\zeta} d\sigma + \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f_0(\sigma) d\sigma}{\sigma-\zeta} - \overline{\varphi(0)},$$

учитывая (4), будем иметь

$$\psi_0(\zeta) = -\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{\sigma(1-a\sigma^2)}{(\sigma^2-a)(a\sigma^2+1)} \frac{\varphi_0'(\sigma)}{\sigma-\zeta} d\sigma + \frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \frac{f_0(\sigma) d\sigma}{\sigma-\zeta} - \overline{\varphi(0)}$$

или

$$\begin{aligned} \psi_0(\zeta) &= -\frac{1}{2\pi i} \int_{\gamma} \left[ \frac{B_1^*(\zeta)}{\sigma-\sqrt{a}} + \frac{B_2^*(\zeta)}{\sigma+\sqrt{a}} + \frac{B_3^*(\zeta)}{\sigma-i\sqrt{\frac{1}{a}}} + \right. \\ &+ \frac{B_4^*(\zeta)}{\sigma+i\sqrt{\frac{1}{a}}} + \left. \frac{B_5^*(\zeta)}{\sigma-\zeta} \right] \varphi_0(\sigma) d\sigma + A_1(\zeta) \overline{\varphi(0)} \quad (16) \end{aligned}$$

Где положено:

$$B_1^*(\zeta) = \frac{(1-a^2)^2}{2(1+a^2)(\sqrt{a}-\zeta)}, \quad B_2^*(\zeta) = \frac{-(1-a^2)^2}{2(1+a^2)(\sqrt{a}+\zeta)},$$

$$B_3^*(\zeta) = -\frac{2\sqrt{a}}{(1+a^2)\left(i\sqrt{\frac{1}{a}}-\zeta\right)}, \quad B_4^*(\zeta) = \frac{2\sqrt{a}}{(1+a^2)\left(i\sqrt{\frac{1}{a}}+\zeta\right)},$$

$$B_5^*(\zeta) = \frac{\zeta(1-a^2)^2}{(\zeta^2-a)(1+a\zeta^2)}, \quad A_1(\zeta) = \frac{1}{2\pi i} \int_{\sigma-\zeta}^{\bar{f}_0(\sigma)} d\sigma.$$

Перейдя в (8) к сопряженным значениям и поступая также, как поступали при вычислении  $A(\zeta)$  будем иметь:

$$A_1(\zeta) = -\frac{P}{2\pi(1+x)} \left\{ \ln \frac{a_1\zeta^2 + k\zeta - aa_1}{-a_1\zeta^2 + k\zeta + aa_1} + C_{-1}^{(1)} \ln \frac{\zeta - a\sigma_1}{\zeta + a\sigma_1} + \right.$$

$$\left. + x \left( \ln \frac{aa_1\zeta^2 + k\zeta - a_1}{-aa_1\zeta^2 + \zeta k + a_1} + C_{-1}^{(1)} \ln \frac{\zeta - \sigma_1}{\zeta + \sigma_1} \right) + \right.$$

$$\left. \frac{2ka(1+a)(\zeta^2+1)(1-a\zeta^2)\zeta}{(\zeta^2-a)(aa_1\zeta^2+k\zeta-a_1)(1-aa_1\zeta^2+k\zeta+a_1)} - \frac{C_{-1}'}{\zeta - \sqrt{a}} - \right.$$

$$\left. \frac{C_{-1}''}{\zeta + \sqrt{a}} - C_{-1}''' \frac{2\zeta}{\zeta^2 - \sigma_1^2} \right\} + E$$

$$C_{-1}^{(1)} = \frac{-2aa_1\sigma_1 + k}{\sqrt{k^2 + 4aa_1^2}}; \quad C_{-1}' = \frac{ka_1(1-a^2)^2}{(a_1a^2 + k\sqrt{a} - a_1)(-a_1a^2 + k\sqrt{a} + a_1)}$$

$$C_{-1}'' = \frac{ka_1(1-a^2)^2}{(a_1a^2 - k\sqrt{a} - a_1)(-a_1a^2 - k\sqrt{a} + a_1)}$$

$$C_{-1}''' = \frac{a_1(1-a)(1+\sigma_1^2)(1-a\sigma_1^2)}{(\sigma_1^2 - a)\sqrt{k^2 + 4a_1^2a}}; \quad \sigma_1 = \frac{k - \sqrt{k^2 + 4a_1^2a}}{2aa_1}$$

Учитывая, что функция  $\varphi_0(\zeta)$  регулярна внутри  $\gamma$ , из (16) получим:

$$\varphi_0(\zeta) = A_1(\zeta) - B_1^*(\zeta)\varphi_0(\sqrt{a}) - B_2^*(\zeta)\varphi_0(-\sqrt{a}) - B_3^*(\zeta)\varphi_0(\zeta) - \varphi_0(0) \quad (17)$$

3. С целью опробирования предложенного способа решения поставленной задачи, рассмотрим числовой пример. Для пластины звена двухдюймовой втулочно-роликовой цепи имеем следующие данные:  $a_1=2,54$  см,  $\nu=0,3$ ,  $P=1250$  кг, при размерах  $\rho=3,27$  см,  $R=2,0$  см,  $H=1,3$  см, параметры  $a=0,5752$ ,  $k=1,944$  см.

В данном случае компоненты тензора напряженного состояния в точках  $z=0$ ,  $z=i\frac{H}{2}$  и  $z=iH$  соответственно равны:  $X_x=673$  кг/см<sup>2</sup>;

$$Y_y = -299,4 \text{ кг/см}^2; \quad X_z = 943,5 \text{ кг/см}^2; \quad Y_z = -206,6 \text{ кг/см}^2; \quad X_x = 1410 \text{ кг/см}^2; \quad Y_y = 0.$$

Сравнение величин главных нормальных напряжений, полученных аналитически и методом фотоупругости, дает расхождение в точках  $z=0$ ,  $z=i\frac{H}{2}$  и  $z=iH$  соответственно 7,4 и 6,2%.

Сопоставим также эти величины с той, которая может быть формально вычислена по известной формуле растяжения призматического бруса:

$$X_x^0 = \frac{P}{F}, \quad (18)$$

где  $P$ —растягивающая сила,  $F$ —площадь поперечного сечения, равная 2,6 см<sup>2</sup>.

Тогда:

$$X_x^0 = 750 \text{ кг/см}^2.$$

Из сравнения значений напряжений  $X_x^0$  и  $X_x$  следует, что напряжения  $X_x^0$  в точке  $z=0$  оказываются повышенными на 11,6% и пониженными соответственно на 22,5 и 88,4% в точках  $z=i\frac{H}{2}$  и  $z=iH$ .

Как видно, напряжения, определяемые по формуле (18), не дают истинной картины распределения напряжений во взятом сечении.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Алескерова С. А. ДАН Азерб. ССР, т. XIII, № 2, 1957. 2. Алескерова С. А. Труды АЗИИ, т. XVI, 1957. 3. Мухебалишвили Н. Н. Некоторые основные задачи математической теории упругости. М., 1954.

Институт физики и математики  
Аз. ИИ им. М. Азизбекова

Поступило 21. III 1958

Ж. Э. Эманзаде, С. А. Элсқорова

Дартылмада оймағлы ролик зэнчири лөвһәсини  
кәркинлик һалынын тә'јини

#### ХУЛАСӘ

Мәгаләдә зэнчир лөвһәсини материалы бирчинли вә изотроп гәбул олунараг, дартылма заманы лөвһәдә әмәлә кәлән кәркинлик һалы тәдгиг едилимишдир.

Мәсәләнин һәлли үчүн лөвһәнин тутдуғу областа комплекс дәјишәнин  $\varphi(z)$  вә  $\psi(z)$  кими ики функцијасы тә'јин едилимишдир (1, 2). Областын сәрһәддинә гүввә тә'сир етмәдији үчүн сәрһәд шәрти (3) тәнлик шәклини алыр.

(z) мүстәвсиндә верилмиш областы (лөвһә)  $\zeta$  мүстәвсини ваһид радиуслу даирәсинә ин'икас етдирән функцијанын, (5) вә (6) ифадәләрини көмәјилә (3) сәрһәд шәрти (7) тәнлик шәклиндә кестәрилмишдир.

Һоломорф  $\varphi_0(\zeta)$  функцијасыны тапмағ үчүн мә'лум функционал тәнлик бир чоҳәријази дәјишикликләрдән сонра (10) шәклинә кәтирилмишдир.

Ваһид даирә ичәрисиндә һоломорф олан  $\varphi_0(\zeta)$  функцијасы үстлү зыра шәклиндә көтүрүлмүшдүр.

$$\varphi_0(\zeta) = b_0 + b_1(\zeta) + b_2(\zeta)^2 + \dots$$

Бунун әсасында  $\varphi_0(\zeta)$  функцијасы (11) тәнликдән гапалы шәкилдә тә'јин едилимиш, сонра  $\varphi_0(\zeta)$  асанлыгла (16) тәнлик васитәсилә (17) шәклиндә тапылмышдыр.

Аналитик вә оптик үсулла әлдә едилимиш нәтичәләрин мүгајисәси кестәрир ки,  $z=0$ ,  $z=i\frac{H}{2}$  вә  $z=iH$  нөгтәләриндә баш нормал

кәркинликләрин гијмәтләри арасындакы фәрг ујғун оларағ 7,4 вә 6,2% алыныр.

М. Ф. НАГИЕВ, Л. И. ТРЯПИНА

**СТРУКТУРНО-ГРУППОВОЙ СОСТАВ АВИАКЕРОСИНОВ,  
 ПОЛУЧЕННЫХ ПРИ ТЕРМИЧЕСКОМ КРЕКИНГЕ МАЗУТОВ**

Структурно-групповой состав, несмотря на некоторую свою условность, получил широкое распространение для анализа высококипящих нефтепродуктов.

Существует много методов определения структурно-группового состава имеющих свои достоинства и недостатки. Наиболее точным из них является метод каталитического гидрирования, предложенный Флуггером, Ватерманом и Ван-Вестеном [3, 4]. Остальные же методы основаны на зависимостях между физико-химическими константами исследуемых нефтепродуктов и их структурно-групповым составом, без проведения гидрирования.

Все методы определения структурно-группового состава за исключением метода дисперсии рефракции Динсли и Карлтона, применимы только при исследовании прямогонных нефтепродуктов. По содержанию ароматических структур метод дисперсии—рефракции дает наилучшее совпадение с методом каталитического гидрирования, чем другие методы.

С целью дополнения данных по химическому составу авиакеросинов, полученных при термическом крекинге мазутов, нами проводилось определение структурно-группового состава по методу дисперсии—рефракции Динсли и Карлтона [2].

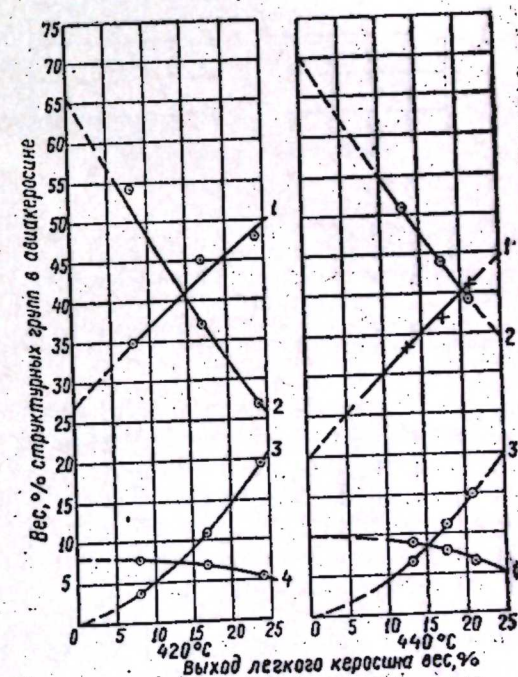


Рис. 1

Изменение структурно-группового состава авиакеросина термического крекинга мазута тяжелой балаханской нефти в зависимости от его выходов.

1—парафиновые структуры, 2—нафthenовые структуры, 3—ароматические структуры, 4—олефиновые структуры

Структурно-групповой состав авиакеросинов термического крекинга мазута тяжелой балаханской, карачухурской нефти и мазута смеси нефтей.

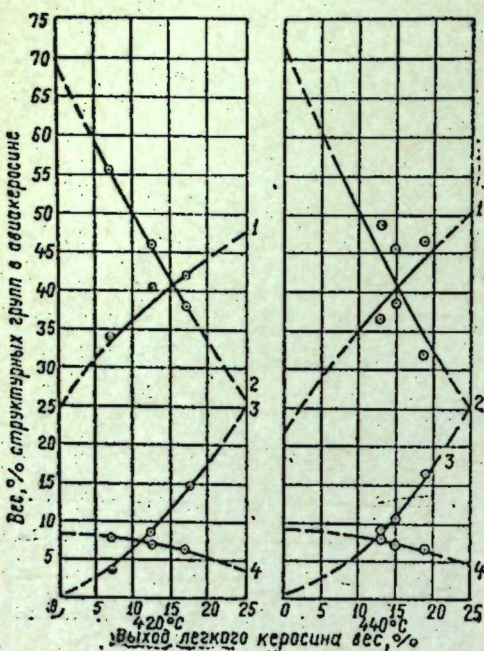


Рис. 2

Изменение структурно-группового состава авиакеросина термического крекинга мазута смеси нефтей в зависимости от его выходов

1—парафиновые структуры, 2—нафтеновые структуры, 3—ароматические структуры, 4—олефиновые структуры

мазута тяжелой балаханской нефти изображено на рис. 1, а авиакеросинов термического крекинга мазута смеси нефтей— на рис. 2. Для определения структурно-группового состава авиакеросинов при минимальных (близких к нулю) и максимальных выходах, соответствующих 25% выводу, экстраполируем кривые до нулевого и 25% выхода таким образом, чтобы сумма различных групп углеводородов в этих точках равнялась 100.

Как следует из рис. 1 и 2 изменение структурного состава авиакеросинов от их выходов происходит вполне закономерно: с увеличением выхода авиакеросинов количество ароматических и парафиновых структур увеличивается, а нафтеновых и олефиновых — уменьшается. До 15% выходов авиакеросинов преобладающими в них структурами являются нафтеновые, при выходах выше 15% превалируют парафиновые структуры. Из рис. 1 и 2 также следует, что в пределах рассмотренных режимов крекинга структурно-групповой состав авиакеросинов определяется главным образом выходами авиакеросинов, независимо от того, при каких режимах крекинга они получены.

#### ВЫВОДЫ

1. Определен структурно-групповой состав авиакеросинов термического крекинга мазута тяжелой балаханской, карачухурской нефти и мазута смеси нефтей.

В табл. 1 приведены физико-химические свойства авиакеросинов, необходимых для определения структурно-группового состава, а в табл. 2 указаны вычисленные на основании этих свойств величины, которые входят в формулы для определения процентного содержания углерода в различных структурах.

В табл. 2 структурно-групповой состав авиакеросинов приведен в процентах углерода, содержащегося в различных структурах, полученных при термическом крекинге мазутов.

Сравнивая структурные составы авиакеросинов, полученных при различных режимах крекинга, из табл. 3 видим, что при этом наименьшее количество ароматических структур содержится в авиакеросинах термического крекинга мазута карачухурской нефти.

Изменение структурно-группового состава авиакеросинов термического крекинга

Таблица 1

Физико-химические свойства авиакеросинов термического крекинга мазутов

№ опыта	Элементарный состав		$d_{4}^{20}$	Молекул. вес.	Бромные числа	Индекс рефракции	Удельная рефракция	Дисперсия	Удельная дисперсия
	H	C							
Авиакеросины термического крекинга мазута тяжелой балаханской нефти									
53—54	13,69	86,31	0,8186	135,4	43,1	1,4548	0,3312	92,23	112,6
55—56	13,51	86,49	0,8199	135,6	39,8	1,4570	0,3322	91,95	112,1
58—59	13,05	86,95	0,8278	142,9	32,2	1,4610	0,3313	91,99	111,0
70—71	13,38	86,62	0,8247	144,6	52,1	1,4590	0,3316	96,65	117,2
72—73	13,19	86,81	0,8259	135,9	44,8	1,4600	0,3315	93,20	116,3
75—76	13,00	87,00	0,8261	135,1	37,3	1,4610	0,3313	98,31	118,9

Авиакеросины термического крекинга мазута карачухурской нефти

84—85	13,70	86,30	0,8090	131,0	38,3	1,4520	0,3325	95,57	118,13
86—87	13,48	86,52	0,8107	138,0	38,5	1,4525	0,3330	97,98	120,85
88	13,27	86,73	0,8114	139,4	37,1	1,4532	0,3330	98,03	120,81

Авиакеросины термического крекинга смеси нефтей

12—13	13,78	86,22	0,8163	156	41,5	1,4520	0,3303	94,92	116,3
16	13,47	86,53	0,8157	145	38,0	1,4522	0,3321	97,15	119,1
18	13,13	86,87	0,8184	131	31,0	1,4561	0,3320	94,46	115,4
31—32	13,40	86,50	0,8182	138,2	42,8	1,4559	0,3321	97,69	119,64
33—34	13,33	86,67	0,8225	147,8	41,5	1,4577	0,3315	95,20	115,5
36—37	13,23	86,77	0,8228	148,6	36,4	1,4600	0,3327	94,37	114,7

Таблица 2

Неопределенность, инкремент молекулярной рефракции двойной связи, общее число углеродных атомов в кольце авиакеросинов термического крекинга мазутов

№ опыта	Неопределенность			Инкремент молекулярной рефракции двойной связи $K$	Общее число колец, $K_{общ}$	Число атомов углерода в кольце, $n$
	общая, $h$	олефиновых углеводородов, $h_0$	ароматических углеводородов, $h_2$			
1	2	3	4	5	6	7

Авиакеросины термического крекинга мазута тяжелой балаханской нефти

53—54	0,796	0,541	0,255	1,945	0,997	5,65
55—56	1,305	0,500	0,805	1,630	0,782	6,00
58—59	1,830	0,404	1,426	1,430	0,792	6,00
70—71	1,137	0,655	0,482	1,865	1,027	5,85
72—73	1,410	0,593	0,817	1,700	0,977	6,00
75—76	1,568	0,469	1,099	1,730	0,916	6,00



1	2	3	4	5	6	7
Авиакеросины термического крекинга мазута карачухурской нефти						
84—85	1,249	0,554	0,695	1,830	0,849	5,85
86—87	1,421	0,484	0,938	1,820	0,907	5,90
88	1,633	0,466	1,167	1,750	0,890	6,00

## Авиакеросины термического крекинга мазута смеси нефтей

12—13	0,764	0,521	0,235	2,013	1,130	5,50
16	1,064	0,477	0,586	1,945	0,990	5,65
18	1,636	0,389	1,247	1,618	0,878	6,00
31—32	1,135	0,537	0,598	1,920	0,989	5,70
33—34	1,247	0,521	0,725	1,750	0,976	6,00
36—37	1,623	0,457	1,166	1,623	0,787	6,00
28	1,688	0,465	1,223	1,600	0,945	6,00

Таблица 3

Структурно-групповой состав авиакеросинов, полученных при термическом крекинге мазутов

№ опыта	Условия проведения опытов		Выход авиакеросина, вес. % на мазут	Структурно-групповой состав, % углерода			
	Температура, °C	Время, мин		олефино-вые	ароматиче-ские	нафтеновые	парафино-вые

## Авиакеросины термического крекинга мазута тяжелой балаханской нефти

53—54	420	11	8,0	7,48	3,52	54,28	34,72
55—56	420	20	17,0	6,80	11,00	37,00	45,10
58—59	420	40	24,0	5,54	19,58	26,82	48,06
70—71	440	3	13,0	9,00	6,63	50,87	33,50
72—73	440	6	17,5	8,15	11,22	48,58	32,05
75—76	440	10	21,0	6,42	15,03	38,47	39,87

## Авиакеросины термического крекинга мазута карачухурской нефти

84—85	420	20	13,9	7,67	9,58	43,03	39,72
86—87	430	15	18,5	6,66	12,90	40,78	39,65
88	440	10	22,1	6,41	15,95	36,99	40,65

## Авиакеросины термического крекинга мазута смеси нефтей

12—13	420	11	7,0	7,31	3,25	55,24	33,50
16	420	20	12,6	6,56	8,07	55,48	39,88
18	420	40	17,2	6,14	15,09	37,49	41,28
31—32	440	4	13,0	7,39	8,22	48,31	36,08
33—34	440	6	15,0	7,16	9,97	44,93	37,97
36—37	440	10	19,9	6,27	16,00	28,16	49,57
28	430	20	20,5	6,96	16,74	37,60	39,30

2. Показано, что структурно-групповой состав авиакеросинов определяется, главным образом, их выходами, независимо от того, при каких режимах крекинга они получены.

## ЛИТЕРАТУРА

1. М. Ф. Нагиев. Переработка тяжелых нефтяных остатков. Изд. АН [Азерб. ССР, Баку, 1957.
2. Deanesly R. M., Carleton L. T. Jnd. Eng. Chem. Anal. Ed. 1942, 14, 220—226.
3. Van Nes K., Van Westen H. A. Aspects of the Constitution of mineral oils. Amsterdam, 1951.
4. Vlugter J. C., Waterman H. J., Van Westen H. A. Inst. Petroleum Technol., 1932; 18, 735—750, 1935, 21, 661—676, 701—708.

Институт нефти

Поступило 2. VII 1955

М. Ф. Нагыев, Л. И. Трjапина

## Мазутларын термики крекингиндэн алынган авиасија керасинлеринин структур-груп тэркиби

## ХУЛАСЭ

Гајнама дэрэчэси јуксэк олан нефт мэхсулларынын тэхлили заманы структур-груп тэхлили кениш интишар тапмышдыр.

Мэхшур структур-груп тэхлили үсулларындан јалныз Дивсли вэ Карлтон рефраксijasынын дисперсijasы үсулу тэркибиндэ дојмамыш карбоһидрокенлэр олан нефт мэхсулларынын тэхлили үчүн тэтбиг едилэ билэр. Нефт мэхсулларынын структур-груп тэркибинин бу үсулла тэјини ароматик структур нөгтеји-нэзэриндэн каталитик һидрокенләшдирмэ мэхлуматларына охшар нэтичэлэр вермишдир.

Ағыр Балаханы вэ Гарачухур нефти мазутунун, елэчэ дэ нефт гарышылары мазутунун термики крекингиндэн алынмыш авиасија керасинлеринин кимјэви тэркибинэ даир мэхлуматларын тамамланмасы вэ дэгигләшдирилмэси мэгсэдилэ биз онларын структур-груп тэркибини тэјин етмишик.

Апарылмыш тэдгигатлар көстэрмишдир ки, термики крекингин дэринләшдирилмэсилэ авиасија керасинлеринин структур-груп тэркибинин дэјишмэси тамамилэ ганунаујгун сурэтдэ олур.

Термики крекинг дэринләшдирилдикчэ, авиасија керасинлеринин тэркибиндэки нафтен вэ олефин структурлары азалыр, парафинли вэ ароматик структурлар исэ артыр. Мүэјјөн едилмишдир ки, крекингин өјрәнилмиш режимлериндэ авиасија керасинлеринин структур тэркибинэ башлыча тэсирин онларын чыхымы (һансы крекинг режиминдэ алынмасындан асылы олмајараг) көстэрир.

С. Ч. МЕНДИЈЕВ, Л. Ы. ГЭМБЭРОВ, Э. Ф. ӘЛИЈЕВ

**БӘ'ЗИ ТСИКЛАН КАРБОҢИДРОКЕНЛӘРИНИН ВӘ  
ТСИКЛАНЛАРЛА ЗЭНҚИН НЕФТ ФРАКСИЈАЛАРЫНЫН  
ТЕРМИКИ-ПАРЧАЛАНМА ПРОСЕСИНИН ТӘДГИГИ**

Фәрди тсиклан карбоһидрокенләринин вә аҗры-аҗры нефт фраксијаларынын термики парчаланмасы јолу илә етилен вә диенләрин алынмасына бир сыра тәдгигат ишләри һәср едилмишдир [8—9].

Н. Д. Зелински, Б. М. Михајлов вә Ј. А. Арбузов тсиклоһексанын, метил-вә етил-тсиклоһексанларын вә декалинин термики парчаланма просесинин әсас истигамәтләриндән биринин бутадиен алынмасы илә нәтичәләндијини кәстәрмишләр.

Лакин бу ишләрдә тсиклоһексанын метил төрәмәләри ләзыми дәрәчәдә өјрәнилмәмишдир. Харичи дөври әдәбијатда дәрч олунмуш мәгаләләрдә мүәллифләр үмуми характердә олан мә'луматларла кифәјәтләнмиш вә иш шәраитини кейиш тәсвир етмәмишләр.

Нефтин мүхтәлиф фраксијаларындан термики крекинг јолу илә бутадиен алмаг мәгсәдилә XX әсрин 20-чи илләриндә акад. С. В. Лебедев өз әмәкдашлары илә бирликдә бир сыра тәдгигат ишләри апармышдыр [5]. Лебедевин бензиндән башлајараг мазута гәдәр бүтүн нефт фраксијалары вә еләчә дә, хам нефт үзәриндә апармыш олдуғу бу тәчрүбәләр кәстәрмишдир ки, мазутдан бензинә доғру артмагла бу фраксијалардан 2—3%-дән 11%-ә гәдәр бутадиен алмаг мүмкүндүр. Лакин тәчрүбә гурғулары вә алынан мәнсулларын өјрәнилмәси үсуллары кифәјәт дәрәчәдә мүкәммәл олмадығы үчүн бу саһәдә јени тәдгигат мәгсәдәүјгүн һесаб едилмәлидир.

Буна көрә дә биз тсиклоһексан карбоһидрокенләринин вә тсикланларла зәнқин мүхтәлиф нефт фраксијаларынын термики вә термокаталит парчаланмасы просесинин әтрафлы өјрәнилмәси мәгсәдини гаршымызда гојмушуг.

**Тәчрүбәви һиссә**

Хаммал. Тәчрүбәләрдә хаммал олараг тсиклоһексан, метилтсиклоһексан, 1,4 вә 1,2-диметилтсиклоһексанлар, Сураханы сечмә нефтиндән аҗрылмыш вә шәрти олараг 2 вә 3 №-ли адландырдығымыз ики бензин фраксијасы вә 2 №-ли бензин фраксијасынын изомеризаты ишләдилмишдир.

Тәдгигат үчүн көтүрүлән тсиклоһексан вә онун метил төрәмәләри мувафиг ароматик карбоһидрокенләрин һидрокенләшдирилмәсиндән,

бензин фраксијалары исә Ә. Гарајев адына Бақы нефт е'малы заводундан алынмышдыр.

Измерләшдирмә шәраитиндә  $AlCl_3$  иштиракилә ишләнмиш бензин фраксијасынын тәркибиндә тсиклоһексан карбоһидрокенләринин мигдарынын нәзәрә чарпачаг дәрәчәдә дәјишмәси мүшаһидә едилмәмишдир. Бу, еһтимал ки, көтүрүлән бензиндә тсиклоһексан вә тсиклопенган карбоһидрокенләри нисбәтинин таразлыг һалында олан нисбәтә јахын олмасы илә изаһ едилмәлидир.

Бензин фраксијалары вә изомеризат Азәрбајчан ССР ЕА Нефт Институтунда Б. Ф. Пишнамаззадә вә башгалары тәрәфиндән өјрәнилмиш вә бу фраксијаларын тәркибиндә 50%-ә гәдәр тсиклан карбоһидрокенләри, о чүмләдән 40%-ә гәдәр тсиклоһексан карбоһидрокенләри олдуғу мүәјјән едилмишдир [6].

Фәрди карбоһидрокенләрин вә бензин фраксијаларынын термик парчаланмасы үзрә тәчрүбәләр борушәкилли реакторда 100 мм чивә сүтунуна тәвафүг едән сәјрәкләшдирмә (660 мм чивә сүтуну алтында) вә мүхтәлиф температур шәраитиндә апарылмышдыр.

Парсиал тәзјиги ашағы салмаг үчүн реаксија зонасына габагчадан 400—500°C-дәк гыздырылан су бухары верилмишдир. Су бухарынын хаммала олан молјар нисбәти 11—21:1 арасында олмушдур.

Тәчрүбәдән алынган газ мәнсуллар СИАТИМ-51 типли чиһазда метан-һидрокен, етан-етилен, пропан-пропилен, бутан-бутилен вә пентан-амилен фраксијаларына ајрылмышдыр. Газ гарышығында һаванын, һидрокенин, метанын, етанын, этиленин, пропиленин, пропанын, бутиленләрин, бутаденин, амиленләрин (бәзи тәчрүбәләрдә изопренин) һәчми вә чәки фазилә мигдары ујғун фраксијалар тәркибинин анализи јолу илә мүәјјән едилмишдир.

Тәчрүбәләрдән алынган маје мәнсуллар мүәјјән фраксијалара ајрылмыш вә бу фраксијаларын физики әмсаллары вә јод едәди өјрәнилмишдир. Бу үсул һәмин фраксијаларын карбоһидрокен груп тәркиби һаггында мүәјјән фикир јүрүтмәјә имкан верир.

Тәчрүбәләрдә температур 650—750°C, хаммалын реаксија зонасында галма мүддәти (контакт мүддәти) исә 8—45 санијә арасында дәјишдирилмишдир. Ән характерик тәчрүбәләрин шәраити вә онлардан алынган әсас газ мәнсулларынын мигдары ашағыдакы чәдвәлдә верилр.

Чәдвәлдән көрүндүјү ки ми тсиклоһександан дивинилин чыхымы нәзәри мүмкүн олан мигдарын 30—36%-нә, этиленин чыхымы исә 90—100%-нә мүвафиг кәлир. Газ мәнсулларынын тәркибиндә мүәјјән мигдарда пропиленин олмасы илкин парчаланманын нәзәрә чарпачаг дәрәчәдә икинчи бир истигамәтдә кетдијини көстәрир. Тсиклоһексанын парчаланмасындан алынган мигдара нисбәтән метил вә диметил тсиклоһексанларын парчаланмасындан алынган газларын тәркибиндә метан вә пропиленин мигдары хејли (1,5—2 дәфә) артыр.

Дивинилин чыхым мигдары исә тсиклоһексанлардан диметил-тсиклоһексана доғру мүәјјән гәдәр азалыр.

Бензин фраксијасы вә онун изомеризатынын парчаланмасындан алынган газ мәнсулларын тәркиби тәхминән ејни чүр олуб диметил-тсиклоһексанлардан алынган газларын тәркибинә бәнзәјир. Бензиндән алынган газларын тәркибиндә метанын аз, этилен, пропилен вә дивинилин мигдары исә диметил-тсиклоһексанларда олдуғу кимидир.

Бензинин парчаланмасынын характерик чәһәтләриндән бири дә әмәлә кәлән дивинилин бензинин тәркибиндә олан тсиклоһексан карбоһидрокенләриндән алынмасы мүмкүн олан мигдарын 30—35%-ни тәшкил етмәсидир.

Тәчрүбәнин нөмрәси	Хаммалын ады	Һәчм чүрәт, бухар (нормал паратә)	Тәчрүбәнин температу- ры, °C	Газ әмәл кәмәк нәсә, % -нә		Газ мәнсулларын әсас тәркиб һиссәләринин мигдары, чәки % -нә								
				$H_2$	$CH_4$	$C_2H_4$	$C_3H_6$	$C_4H_8$ (дивинил)	$C_4H_{10}$	изо-преп				
1	Тсиклоһексан	80	640—660	51,5	4,0	33,5	7,2	21,3	2,5	*	*	5,7	3,4	*
2	"	75	650	31,2	2,2	30,8	8,4	23,1	3,7	*	*	4,2		*
25	Метилтсиклоһексан	380	750—760	29,6	18,9	25,6	11,7	14,3	2,2	2,2	5,7	5,5		
26	"	450	750—760	25,7	13,0	29,7	11,5	16,1	1,0	1,0	4,2			
27	Диметилтсиклоһексан-пара	240	750—760	34,8	17,8	23,1	17,6	10,8	3,5	3,5	5,5			
29	Диметилтсиклоһексан-орто	280	750—770	51,8	18,6	34,6	13,1	12,6	2,7	2,7	3,4			
10	1 №-ли бензини нумунәси	165	700—710	52,0	8,7	24,1	16,0	10,9	5,8	5,8	5,7			
13	"	200	750	32,8	5,4	20,0	18,5	11,3	8,8	8,8	4,2			
16	2 №-ли бензини изомеризаты	135	740—760	28,2	9,3	24,2	19,0	12,4	6,0	6,0	1,7			
17	"	140	740—760	40,8	10,3	20,5	19,7	11,7	8,9	8,9	3,6			
19	"	180	740—760	42,4	10,8	27,2	16,4	9,4	6,7	6,7				

\* Изопрен тәјин едилмәмишдир.

Метил-вэ диметилциклогексанлардан алынган дивинил вэ изопренин бирликдэ мигдары 17—21% тэшкил едир. Бу да һәммин карбогидрогенларин диенлэрэ чеврилмэ дэрэчэсинин тсиклогексана нисбэтэн бир гэдэр ашағы олдуғуну кестэрир.

Тсиклогексанын термики парчаланмасы үчүн термодинамики таразлығын һесаблинамасы мүхтәлиф шәрантдә апарылмышдыр. Бу һесаблинамалара көрә 0,87 атм тәзјиги (100 мм чивә сүтуну гэдәр сейрәкләшдирмә), 1000°K температур вә 10:1 нисбәтиндә су бухарлары илә дурулашдырма шәрантиндә мүвазинәт һалы алмыш парчаланма мәһсуллары гарышығында 27,4% дивинил олур. Ејни шәрантдә тәзјигин 0,1 атм-ә гэдәр ашағы салынамасы дивинилин чыхымыны 38,1%-ә гэдәр артырыр.

Термодинамики һесаблинамаларын нәтичәләри кестәрир ки, тәчрүбәләрин апарылдығы шәрантдә парчаланма реаксиясы таразлыг һалына әсасән баша чатмыш олур.

#### НӘТИЧӘ

1. Фәрди тсиклан карбогидрогенлариндән тсиклогексанын, метилтсиклогексанын, о- вә п-диметил-тсиклогексанларын 650—750°С температурда термики парчаланмасындан 23%-ә гэдәр диенләр (әсасән дивинил) алынмышдыр ки, бу да нәзәри мүмкүн олан мигдарын 35%-нә тәвафүг едир.

2. Сураханы сечмә нефтиндән алынган бензин вә онун изомеризатынын 700—750°С-дә термики парчаланмасындан 12,4%-ә гэдәр дивинил алындығы мүәјјән едилмишдир.

3. Метил- вә диметил-тсиклогексанларын парчаланмасындан алынган газ мәһсулларынын тәркибиндә метанын мигдары 17—19%-ә гэдәр олур тсиклогексанын парчаланмасындан алынган мигдардан 4—5 дөфә чохдур. Пропилен исә алынган газ тәркибинин 12—18%-ини тәшкил едир.

#### ӘДӘБИЈАТ

1. Зелинский Н. Д., Михайлов Б. М. и Арбузов Ю. А. ДАН СССР, 4, 208 (1934). 2. Зелинский Н. Д., Михайлов Б. М. и Ю. А. Арбузов. Журн. общей химии, 4, 855 (1934). 3. Краус М. и Бажант В. Сборник чехословацких химических работ, 21, 356 (1956). 4. Краус М. и Бажант В. Там же, 21, 363 (1956). 5. Лебедев С. В. Жизнь и труды. ОНТИ, Л., 1938, стр 471—490. 6. Отчет лаборатории нефтяного сырья Института нефти АН Азерб. ССР за 1957 г. 7. Платэ А. Ф. Каталитическое превращение некоторых циклических углеводородов. Изд. МГУ, 1949. 8. Berg, L., Sumner G., a Montgomery C. W. Ind. a. Eng. chemistry, 37, 352 (1945). 9. Rice, E. O. Ruoff P. T. a. Rodowska E., L. Journ. of Am. chem. Soc. 60, 955 (1938).

Нефт Институту

Алынмышдыр 27. VII 1958

С. Д. Мехтнев, Ю. Г. Камбаров, А. Ф. Алиев

Исследование процесса термического разложения некоторых циклановых углеводородов и фракций нефтей богатых этими углеводородами

#### РЕЗЮМЕ

Проведено исследование по изучению термического разложения циклогексана, метилциклогексана, о- и п-диметилциклогексанов и

бензиновой фракции сураханской отборной нефти с высоким содержанием циклановых углеводородов.

Газообразные продукты термического разложения подвергались фракционировке на аппарате ЦИАТИМ-51 и определялось содержание в газовой смеси водорода, метана, этилена, этана, пропилена, пропана, дивинила, бутиленов, бутана, амиленов, а для некоторых опытов и изопрена. Жидкие продукты реакции представляют собой в основном не изменившееся исходное сырье.

Установлено, что при условиях проведенных опытов по термическому разложению циклогексана, получается до 23% дивинила и 33% этилена, что приближенно соответствует рассчитанному термодинамически равновесному состоянию. Выяснено, что при аналогичных условиях термическое разложение метил- и диметилциклогексанов приводит к несколько меньшим выходам дивинила, но при этом образовывается значительно больше метана и пропилена. При термическом разложении бензина получено до 13,4% диенов.

Вычислено термодинамическое равновесие термического разложения циклогексана при различных условиях. Согласно этим расчетам при 0,87 атм 1000°K и 10-кратном разбавлении паров исходного циклогексана водяными парами в равновесной смеси продуктов разложения циклогексана содержится 27,4% дивинила. Понижение давления способствует повышению выхода дивинила и в равновесной смеси при давлении 0,1 атм при прочих равных условиях содержание дивинила составляет уже 38,1%.

ТЕХНОЛОГИЯ ДОБЫЧИ НЕФТИ

М. Н. АЛИЗАДЕ, Э. А. БАГБАНЛЫ, А. А. РАСУЛЗАДЕ, Д. М. МЕХТИЕВ

**К ИССЛЕДОВАНИЮ НОВОГО СПОСОБА ДОБЫЧИ НЕФТИ  
С ПРИМЕНЕНИЕМ ТЕРМОЛИФТА**

*(Представлено академиком АН Азербайджанской ССР М. Ф. Нагиевым)*

В статье А. И. Сергеева и А. Б. Шейнмана [7] приведены данные эксплуатационных и электрических испытаний нагревательных устройств для обогрева призабойной зоны скважин с целью предотвращения отложений парафинистых и смолистых веществ.

Х. Хадденхорст и Р. Граф [10] рассмотрели в первом приближении основные теоретические вопросы о влиянии на температурные процессы при определенных условиях различных параметров в действующей нефтяной скважине, а также показали возможность сокращения естественных потерь тепла пластовой жидкостью в процессе ее подъема. Ими выдвинута при этом идея теплоизоляции эксплуатационных труб для предотвращения образования парафиновых пробок. Названные авторы [10] при ряде упрощающих допущений показали, что для этой цели в необходимых случаях можно производить дополнительно попутный или местный подогрев потока нефти.

У авторов настоящей статьи возникла технологически принципиально иная идея — использовать подогрев смеси жидкости и газа в скважине, и в частности с помощью электронагревательных устройств, для искусственного фонтанирования некоторых типов эксплуатационных скважин. Сущность этой идеи заключается в следующем.

На опускаемых в скважину насосно-компрессорных трубах монтируются нагреватели, мощность которых позволяет интенсифицировать выделение растворенного в нефти газа и испарять определенное количество легкокипящих фракций нефти для создания оптимальной скорости восходящего потока парогазожидкостной смеси, обеспечивающей подъем заданного количества продукции.

Физический смысл данного предложения заключается в том, что путем соответствующего местного подогрева под динамическим уровнем уменьшался удельный вес парогазонефтяной смеси в такой степени, чтобы обеспечить условие фонтанирования скважины. Однако в необходимых случаях может применяться каскадный, т. е. промежуточный нагрев парогазонефтяной смеси вдоль потока, в зависимости от высоты подъема продукции и других технологических особенностей скважины.

В связи с этим произведены приближенные расчеты подобного теплового действия на пластовую жидкость в реальных условиях нефтяных скважин с учетом испарения некоторой части легкокипящей

фракции и выделения из нефти растворенного газа в подъемных трубах. Эти расчеты показали возможность искусственного возбуждения фонтанирования скважин при меньших энергозатратах и лучших технологических условиях, чем, например, при компрессорном способе добычи нефти.

В настоящей статье мы ограничимся приведением некоторых результатов расчетов, краткой их методики, которые позволяют сделать определенные выводы о необходимости проведения теоретических и экспериментальных исследований по этому актуальному и перспективному вопросу.

Для определенной скважины в зависимости от ее продуктивности и допускаемой депрессии определяются [см., например, 3, 5]: оптимальный дебит, пластовое давление и забойное давление при оптимальном дебите, динамический уровень и забойное давление, при котором фонтанирование с неизменным дебитом прекратится. По последней величине и коэффициенту растворимости газа определяется удельный объемный расход газа по длине подъемника, обеспечивающий фонтанирование скважины. Затем определяется давление насыщения пластовой нефти по способу, описанному в статье [2]; среднее газосодержание в столбе нефти высотой, соответствующей статическому уровню жидкости в скважине. Наличие этих данных позволяет вычислить объем легкокипящих фракций нефти, которые необходимо дополнительно испарить для обеспечения условия фонтанирования скважины. Для восполнения недостающего объема пара методом подбора определяется количество нефти, которое необходимо испарить для заданных условий. Это позволяет по кривой однократного испарения определить средние значения молекулярной температуры кипения и молекулярного веса фракций нефти, подвергаемых испарению, по которым вычисляется объем их паров.

Далее, по составу газа определяется его средний молекулярный вес, молекулярная концентрация газа и пара в смеси, что позволяет вычислить молекулярный вес и температуру кипения низкокипящей парогазовой смеси. По этим величинам, как это принимается в практике расчетов дистилляции и ректификации [8], парогазовая смесь уподобляется эквивалентному индивидуальному углеводородному компоненту. По данным объемной и весовой скоростям восходящего потока пара, газа и жидкости определяется удельный вес смеси. Принимая, что электронагреватель необходимо погрузить на определенную глубину под динамический уровень, определяется максимальное давление, создаваемое восходящим потоком парогазожидкостной смеси в зоне нагрева, что позволяет по обобщенным графикам или формулам [6] с достаточной для технической цели точностью вычислить температуру кипения определенного углеводорода. Необходимое максимальное приращение температуры в этой зоне определяется с учетом геотермического градиента по стволу скважины. Аналогичным способом в зависимости от давления, поддерживаемого на устье, определяется температура, которую необходимо иметь в этой зоне скважины.

Располагая этими данными, доступным способом вычисляется разность теплосодержаний жидкости и пара, необходимая для обеспечения подогрева и испарения заданного количества нефти и газа. Затем вычисляется удельный расход электроэнергии на подогрев единицы веса высококипящих фракций жидкости до заданной температуры и на подогрев и испарение низкокипящих фракций нефти и газа. По суммарному удельному расходу энергии на добычу единицы веса нефти, часовому расходу продукции скважины вычисляется потребная мощность, с учетом потерь в кабеле и нагревательном устройстве.

Для сопоставления показателей работы термолифта, например, с компрессорным способом добычи нефти были произведены необходимые расчеты. При этом удельный расход электроэнергии определялся по формуле, приведенной в работе [4].

По вышензложенному методу были произведены расчеты для 6" скважины глубиной 2650 м, диаметром подъемника 3", при коэффициенте продуктивности пласта  $30 \text{ м/сут} \cdot \text{ат}$ , допустимой депрессией 5 ат, коэффициенте растворимости газа, равном  $0,55 \text{ м}^3/\text{м}^3 \cdot \text{ат}$ , геотермическом градиенте  $0,0325^\circ \text{С/м}$ , для условий высоты подъема жидкости от 1300 до 2000 м.

Расчеты показали, что при применении термолифта в этих условиях достигается уменьшение расхода электроэнергии от 50 до 100% по сравнению с компрессорным способом добычи нефти.

Следует упомянуть, что указанные расчеты проводились при ряде допущений, в результате которых вычисленные значения расхода электроэнергии при применении термолифта получались завышенными, а ряд других допущений, наоборот, привел к их занижению по сравнению с возможным расходом энергии. Сюда следует отнести, в частности то, что при расчетах не были учтены перенос тепла движущимся от забоя скважины потоком жидкости в зону подогрева или, например, потери напора на скольжение газа относительно движущейся жидкости, а также гидравлические потери.

При извлечении нефти из скважины, пары, поднимаясь по подъемной колонне, частично охлаждаются и конденсируются, а выделяемое при этом тепло расходуется на нагрев и частично на испарение жидкости. Однако количество испарившейся жидкости и сконденсировавшихся паров будет неодинаковым ввиду различия теплоемкостей паров и жидкостей и их скрытых теплот конденсации и испарения.

Вследствие этого, количество паров и жидкости по высоте колонны изменяется. Как указывается в работе [8], точно подсчитать количество стекающей жидкости (орошения) в любой точке колонны бывает трудно, но по известным способам его можно определить из теплового баланса.

Таким образом, более точные расчеты испарения и конденсации смеси нефти и газа могут быть получены при аналитическом решении уравнения однократного испарения с применением коэффициентов распределения компонентов или фракций пара, газа и нефти между жидкой и газовой фазами. Методика подобных расчетов применительно к технологическим задачам нефтедобычи разработана одним из авторов настоящей статьи, являющимся руководителем данной работы [1], которая может быть развита для определения дополнительных величин и параметров, как например, парциального давления компонентов и фракций газонефтяной смеси, температуры испарения смеси нефти и газа при заданном давлении в том или ином сечении колонны, а также теплового баланса в системе [6, 8, 9].

Имеются основания полагать, что наличие пластовой воды в извлекаемой из скважины продукции не должно иметь существенного влияния на показатели работы термолифта еще потому, что извлекаемая при этом подогретая вода может быть эффективно использована для целей искусственного воздействия на нефтяные пласты.

Применение термолифта уменьшит возможность образования эмульсии, выпадения парафина, коррозии подъемных труб, а также устранил содержание воздуха в попутном нефтяном газе и сделает возможным его переработку.

Выбор способа нагрева газонефтяной смеси в скважине и соответствующих нагревательных устройств требует дальнейшего исследования.

Прежде всего следует экспериментально изучить вопросы, связанные с электронагревом газонефтяной смеси с целью извлечения продукции из скважины, а также конструкции электронагревателей, определить их количества и размещение по длине подъемника, в зависимости от высоты подъема и количества извлекаемой в единицу времени жидкости, газонефтеводяного фактора, конструкции подъемника и др. Что касается электропитания нагревателей, то его можно осуществить аналогично подводе электроэнергии к погружным центробежным насосам при помощи специального трехфазного электрокабеля с изоляцией повышенной термостойкости, располагаемого снаружи насосно-компрессорных труб и укрепляемого поясами.

Однако не исключается возможность использования для этих целей труб, применяемых в электробурении. Регулирование режима электронагревателей, пуск и остановка скважины, защита электронагревателя и кабеля от перегрузки, короткого замыкания может обеспечиваться соответствующей станцией управления, которая устанавливается на устье скважины. Можно также обеспечить самозапуск электронагревателей и регулировку их работы в зависимости от технологического режима скважины по заранее заданной программе.

Схемы и типы надземных установок, вопросы комплексной электрификации нефтяного промысла при применении термолифта должно рассматриваться отдельно, в зависимости от электромошностей каждой скважины и в целом всего промысла и нефтяного района.

Подлежит изучению также вопрос местных термических напряжений в колонне насосно-компрессорных труб, для чего, в частности, необходимо решить соответствующую задачу термоупругости и, возможно, термоупруго-пластичную.

Здесь мы не будем останавливаться на вопросах, касающихся техники пуска и режима работы термолифта. Однако, не приводя схему разделения и движения потоков в надземных установках, отметим, что при применении термолифта нефть, извлеченная из скважины, может быть подвергнута глубокой стабилизации, раздельной конденсации легкокипящих фракций нефти, а из газа могут быть извлечены легкие поганы.

В заключение следует отметить, что несмотря на то, что приведенные результаты расчетов являются приближенными, тем не менее, они позволяют поставить вопрос о целесообразности проведения теоретических и экспериментальных исследований в этой области.

Выражаем благодарность академику М. Ф. Нагиеву и профессору А. Х. Мирзаджанзаде, давшим ценные советы при проведении настоящего исследования.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Ализаде М. Н. Предвычисление объемных свойств пластовых нефтей. „Изв. АН Азерб. ССР“, серия физико-техн. и хим. наук, 1958, № 1.
2. Ализаде М. Н., Багбанлы Э. А. О давлении насыщения пластовых нефтей. „ДАН Азерб. ССР“, 1958, № 8.
3. Крылов А. П., Глаговский М. М., Мирчинк М. Ф., Николаевский Н. М., Чарный И. А. Научные основы разработки нефтяных месторождений. Гостоптехиздат, 1948.
4. Кулизаде К. Н. Сборник примеров и задач по курсу электрооборудования нефтяных промыслов. Азнефтеиздат, 1957.
5. Муравьев И. М., Крылов А. П. Эксплуатация нефтяных месторождений. Гостоптехиздат, 1949.
6. Рабинович Г. Г. Расчет нефтеперегонной аппаратуры. Гостоптехиздат, 1941.
7. Сергеев А. И., Шейнман А. Б. Глубинные нагревательные устройства. НХ, 1958, № 8.
8. Скобло А. И. Основные элементы технологического расчета нефтеперегонных установок. Баку, АзГОНТИ, 1939.
9. Трегубов А. М. Теория перегонки и ректификации. Гостоптехиздат, 1946.
10. Хадденхорст Х., Граф Р. Температурные процессы в действующей нефтяной скважине. Erdol - Zeitschrift, 1957, т. 73, № 10, стр. 271

Институт геологии

Поступило 25. XI 1958

М. Н. Ализаде, Э. А. Багбанлы, Э. А. Расулзаде, Ч. М. Мехдиев

#### Термолифт васитәсилә јени нефтчыхарма үсүлунун тәдгигинә даир

#### ХУЛАСӘ

[1] ишдә парафин вә гәтранлы маддәләрин бору диварында јығыш-масынын гаршысыны алмаг мәгсәдилә гујудибн зонасынын гыздырыл-масы үчүн ишләдилән гыздырычыларын истисмар вә електрик чәһәтчә јохланмасынын мәлүматлары верилмишлр.

[2] ишдә нефт гујусунда мүәјјән шәраит дахилиндә температур просесләринә тәсир кестәрән мүхтәлиф амилләрин әсас нәзәри мәсәләләринә бахылмышдыр.

Бу мәгаләнин мүәллифләриндә исә принцип вә технолокија е’тибарилә онлардан тамамилә фәргли олан бир мәфһум јаранмышдыр. Бу мәфһумун әсас физики маһијәти бәзи нефт гујуларында нефт-газ гатышығыны гыздырмаг васитәсилә сүн’и фәвварә әлдә етмәкдән ибарәтдир. Гатышығы гујуда гыздырмаг үчүн динамики сәвијәнин алтына насос-кампрессор боруларынын учунда гыздырычы бурахылмалыдыр. Чох халларда електрик гыздырычысы бурахмаг әлвериллидир.

Апарылан тәгриби һесабат һәгиги гујуда сүн’и фәвварә әлдә етмәк имканыны тәсдиг етмиш вә кампрессор үсүлуна нисбәтән електрик енержиси сәрфинин 50—100% азалдығыны кестәрмишдир.

Термолифтин тәтбиги емулсија әмәлә кәлмәси, парафин јығышма-сы, боруларда каррозија әмәлә кәлмәси имканыны азалдыр вә нефт газында һаванын олмамасыны тәмин едир.

Нәтичә олараг гејд етмәк лазымдыр ки, апарылан тәгриби һесабат бу актуал мәсәләнин нәзәри вә тәчрүбәви чәһәтдән һәртәрәfli тәдгиг едилмәсинә әсас верир.

КЕОЛОКИЈА

Ш. Ф. МЕЪДИЈЕВ, С. А. ƏЛИЈЕВ

**АЗƏРБАЙҶАНЫН НЕФТ ЈАТАГЛАРЫНДА КЕОТЕРМИК  
 ПИЛЛƏНИН ДƏЛИШМƏСИНƏ ТƏ'СИР ЕДƏН АМИЛЛƏРƏ ДАИР**

1944—1958-чи иллəрдə тəрəфимиздэн АзəрбайҶанын нефт јатагларында апарылмыш вə нефт мэдэн идарэлəриндэн топланылмыш (електротермометр вə максимал техники термометр васитəсилə апарылан) температур мұшаһидэлəринин анализи нəтичəсиндə мұəјјэн едилмиш-дир ки, ајры-ајры нефт јатаглары үчүн орта һесабла кеотермик пиллəнин гижмəти ашағыдакы рəгəмлəрлə ифадə едилир:

**I. Абшерон јарымадасындакы нефт јатагларында 1° С үчүн кеотермик пиллəнин орта гижмəти:**

1. Бинəгəди . . . . .	33 м
2. Балаханы—Сабунчу—Рамана . . . . .	32 м
3. Сураханы . . . . .	32,5 м
4. Гарачухур—Зых саһəsi . . . . .	32,9 м
5. Гала . . . . .	32 м
6. Лəкбатан . . . . .	27 м
7. Биби-Һејбət . . . . .	27 м

**II. Дəниз нефт јатагларында 1° С үчүн кеотермик пиллəнин орта гижмəти:<sup>1</sup>**

1. Нефт дашлары . . . . .	21 м
2. Жилој адасы . . . . .	23 м

**III. Хəзэр дəниз этрафы саһəсиндəки нефт јатагларында 1° С үчүн кеотермик пиллəнин орта гижмəти:**

1. Чандагар—Зорат, Сијəзэн—Нардаран вə Сааден . . . . .	32 м
---	------

**IV. Күр дүзү саһəсиндəки нефт јатагларында 1° С үчүн кеотермик пиллəнин орта гижмəти:**

1. Нефтчала . . . . .	29 м
2. Күровдаг . . . . .	30 м

<sup>1</sup> Бу јатаглар һаггында олан мə'лумат јалныз истисмар едилэн гујулара анд олдугу үчүн кəлəчəкдə дајанмыш гујулардан алынган мə'лумат эсасында тəсний едилмэлidir.



V. Кировабад саһәсиндәки нефт јатагларында 1°C үчүн кеотермик пилләнин орта гижмәти

1. Газанбулаг . . . . .	18 м
2. Борсулу . . . . .	18 м
3. Нафтаган . . . . .	
4. Дәлимәмәдди . . . . .	

Јухарыда гејд едилән јатагларда кеотермик пилләнин гижмәтинин мүхтәлиф олмасы бир сыра кеоложи амилләрин (литолокија, тектоника, нефт суларынын динамикасы, лај тәзјиги, нефтин тәркибиндә һәлл олмуш вә сәрбәст газ өртүјүнүн олмасы) тәсири илә изаһ едилир.

Тәдгигатлар нәтичәсиндә мүәјјән едилмишдир ки, Абшерон јарымадасынын мәркәзи вә шәрг һиссәсиндә јерләшән нефт јатагларындакы дәринликләрдән асылы олараг кеотермик пилләнин гижмәти беләдир:

500 м дәринлијә гәдәр	26—27 м/°C
1000 м	29—31
2000 м	31—32
2500 м	32—33

Гејд едилән саһәдә дәринликдән асылы олараг кеотермик пилләнин гижмәтинин ганунаујгун артмасы саһәнин ејни литоложи тәркибинә вә ејни истиликкечирмә габилијәтинә малик олдуғуну көстәрир.

Мүәјјән едилмишдир [2] ки, һәр стратиграфик комплексдә минимал кеотермик пилләнин гижмәти килләрдә, максимал пилләнин гижмәти исә гумларда, гумдашыларында вә әһәнкадашыларында олур. Нефт јатагларында мүнтәзәм кеотермик мүшаһидә апарылмасы бу нөгтеји-нәзәрдән әразинин фасијал сәчијјәсини өјрәнмәјә көмәк едә биләр.

Бир сыра нефт јатагларында олдуғу кими Абшерон нефт јатагларында да структурадан асылы олараг температурун пајланмасы мүшаһидә олунур (чәдвәлә бах).

Јухарыдакы чәдвәлдән ајдын көрүнүр ки, бүтүн һалларда структурун күнбәз вә күнбәзә јахын һиссәләриндә кеотермик пилләнин гижмәти кичик, ганад һиссәләриндә исә нисбәтән бөјүк олур.

Тектоник гүввәләрин тәсири нәтичәсиндә гырышыг әмәләкәлмә просесләри заманы лајларын температурунун јүксәлмәси мүшаһидә едилир (гырышыг әмәләкәлмәмишдән саһә боју температурун ејни пајланылмасы нәзәрдә тутулур). Белә ки, гырышығын күнбәз һиссәси јүксәк сәвијјәлә галхдығы үчүн күнбәз вә күнбәзә јахын јерләрдә температур чох (пиллә кичик), ганадларда исә нисбәтән аз (пиллә исә бөјүк) олур.

Кировабад саһәсиндәки нефт јатагларында кеотермик пилләнин гижмәтинин 18 м 1°C олмасы бир тәрәфдән саһәнин чаван магматик сүхурларла јахынлығы, диқәр тәрәфдән исә Мајкоп килләриндә радиоактив элементләрин иштирак етмәсилә әлагәдардыр.

Газларын аднабат дәјишмә ганунуна әсасән тәзјигдән асылы олараг нефтин тәркибиндә һәлл олмуш вә сәрбәст газ өртүјүнүн олмасы јатагда температурун артмасына сәбәб олур.

Һәлә 1916-чы илдә Д. В. Голубјатников Биби-Һејбәт вә Сураханы нефт јатагларында кеотермик мүшаһидә апараркән мүәјјән етмишдир ки, нефтин температурунун сујун температурауна нисбәтән аз олмасы нефтин тәркибиндә һәлл олмуш вә сәрбәст газларын мүхтәлиф просесләр нәтичәсиндә ајрылмасы илә әлагәдардыр.

Нефт дашларында гала лај дәстәсиндә газ амиллини 150 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup>, Кирмәкиалты лај дәстәсиндә 350 м<sup>3</sup>/м<sup>3</sup> олмасы, мәһсулдар гатын үст шөбәсинин јуулмасы диқәр тәрәфдән исә јухарыда дедијимиз амилләрин тәсири нәтичәсиндә кеотермик пилләнин гижмәтинин кичик олмасына сәбәб олмушдур.

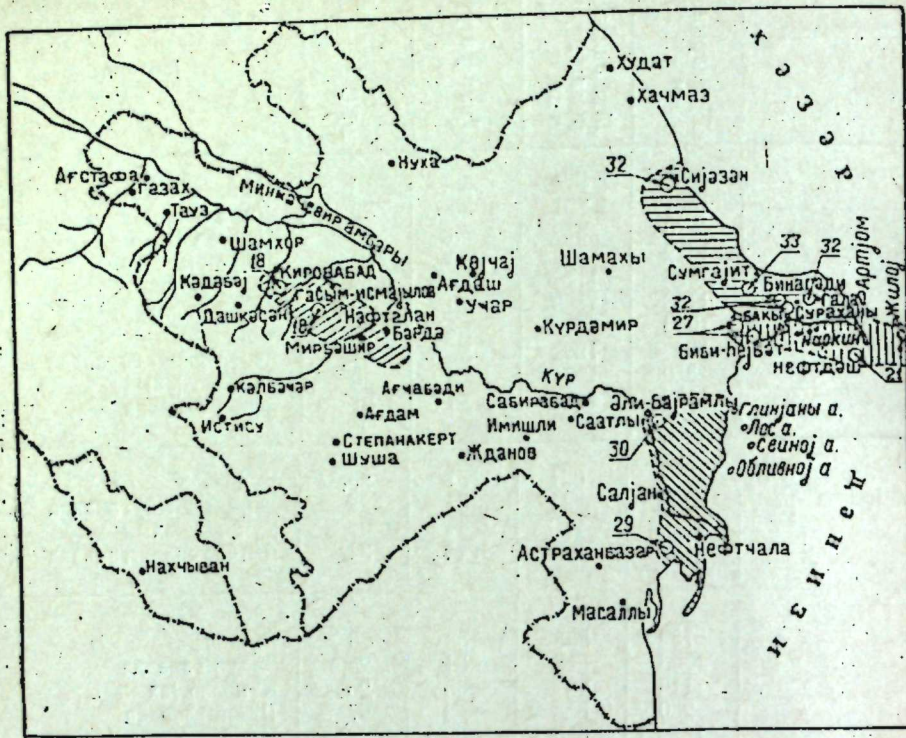
Јатағын ады	Јууларын нөм-рәси	Мүшаһидә апарылан дәринлик, м-ә	Температур, °C	Кеотермик пиллә, м/°C	Јууларын структурада Јерләри
Сураханы	1237	679	38	28	Күнбәзә Јахын
	1681	701	38	29	Шимал-шәрг ганадда
	670	873	43	29	Күнбәзә Јахын
	1072	894	43	30	Чәнуб-шәрг ганадда
	1383	1156	52	33	Күнбәздә
	1133	1180	52	33,5	Чәнуб ганадда
	1055	1219	54	30	Күнбәздә
	1064	1238	54	31	Чәнуб-шәрг ганадда
	1350	1294	56	30	Күнбәзә Јахын
	1332	1314	56	31	Чәнуб ганадда
	Балаханы-Сабунчу-Рамана	2233	621	31	26,5
2239		641	31	28	Шимал-шәрг ганадда
2120		983	44	32	Күнбәзә Јахын
2122		1022	44	34	Шимал-шәрг ганадда
Биби-Һејбәт	2788	533	34	26	Күнбәздә
	1003	543	34	26,8	Чәнуб ганадда
	1116	644	38	26	Күнбәзә Јахын
	1280	653	38	27	Шәрг ганадда
	1022	666	38	27	Күнбәздә
	417	692	38	28	Чәнуб ганадда
	417	692	40	26	Күнбәздә
	592	712	40	27	Шәрг ганадда
	706	883	47	26,4	Күнбәздә
	1125	964	47	29	Чәнуб ганадда
	3207	912	50	25	Күнбәздә
764	938	49	26	Чәнуб ганадда	
Нефт дашлары	222	635	35	29,5	Күнбәздә
	291	675	35	31,2	Чәнуб ганадда
	89	887	54	22	Күнбәздә
	240	1004	54	25	Чәнуб-шәрг ганадда
	218	973	62	20	Күнбәздә
	50	1021	62	21	Чәнуб ганадда
	152	1004	63	20	Күнбәздә
	97	1023	63	21	Чәнуб ганадда

1944—1958-чи илләр әрзиндә апарылан температур мүшаһидәләри нәтичәсиндә Азәрбајҗан нефт јатагларыны кеотермик пилләнин гижмәтинә әсасән ашағыдакы зоналар ајырмаг олар.

1. Хәзәр әтрафы (Чандағар—Зорат, Сијәзән—Нардаран, Саадан) вә шимали Абшерон (Бинәгәди, Балаханы—Сабунчу—Рамана, Сураханы, Гарачухур—Зыг саһәси, Гала) нефт јатагларында кеотермик пилләнин орта гижмәти 1°C үчүн 32—33 м-ә бәрәбәрдыр.

2. Чәнуби Абшерон (Лөкбатан, Биби-Һејбәт) вә дәннз саһәсиндәки (нефтдашлары, Жилој адасы) нефт јатагларында кеотермик пилләнин орта гижмәти 1°C үчүн 21—27 м-ә бәрәбәрдыр.

3. Күр дүзү сәһәсиндәки (Нефтчала, Күровдаг) нефть җатагларында кеотермик пилләни орта гиҗмәти  $1^{\circ}\text{C}$  үчүн 29—30 м-ә бәрәбәрdir.



4. Кировабад сәһәсиндәки (Мирбәшир, Борсунлу, Газанбулаг, Дәлимәмәдли, Нафталан) нефть җатагларында кеотермик пилләни орта гиҗмәти  $1^{\circ}\text{C}$  үчүн 18 м-ә бәрәбәрdir.

#### ӘДӘБИЈАТ

1. Алиев С. А. О величине геотермической ступени по месторождениям Кировабадского района. Ученые записки АГУ, № 9, 1955. 2. Бедчер А. М. и Соловьев И. И. Характеристика геотермического градиента на нефтяных месторождениях Кубани и применение термических исследований для решения нефтепромысловых задач. Тезисы докладов на Первом Всесоюзном Совещании по геотермическим исследованиям в СССР. М., 1956. 3. Голубятников Д. В. Геотермические измерения в Бибиэбате и Сураханах. Детальная геологическая карта Апшеронского полуострова. Труды геол. ком. нов. сер., вып. 141, ч. II, 1916. 4. Дахнов В. Н. Геотермические измерения в скважинах нефтепромысловых районов СССР. "Нефтяное хозяйство", № 6, 1938. 5. Дахнов В. И. и Дьяков Д. Н. Геотермическое исследование в скважинах. Гостехиздат, М., 1952. 6. Мехтиев Ш. Ф. Геотермические наблюдения на Апшеронском полуострове. Труды Института геологии АН Азерб. ССР, т. IV, 1951. 7. Мехтиев Ш. Ф. и Алиев С. А. О величине геотермической ступени нефтяных месторождений Азербайджана. "ДАН СССР", нов. сер., 1955, т. 102, № 1.

Геологика Институту

Алымышдыр 27. VII 1958

Ш. Ф. Мехтиев, С. А. Алиев

О факторах, влияющих на величину геотермической ступени нефтяных месторождений Азербайджана

#### РЕЗЮМЕ

Начиная с 1944 по 1958 г. в нефтяных месторождениях Азербайджана нами производились геотермические наблюдения, а также

собраны, систематизированы и обработаны данные температурных измерений в давнопростаивающих, за исключением Нефтяных Камней и о-ва Жилого, эксплуатационных скважинах. В результате обработки температурных измерений было вычислено среднее значение величины геотермической ступени для различных нефтяных месторождений Азербайджана. Различие величины геотермической ступени в нефтяных месторождениях авторами объясняется влиянием геологических факторов (литологии, тектоники, гидрогеологии, характера рельефа, а также влияния растворенного в нефтях и свободного газа в залежах в зависимости от пластового давления).

По величине геотермической ступени нами предлагается следующее районирование нефтяных месторождений.

I. Прикаспийско-Кубинская область (Чандагар—Зорат, Сиазань—Нардаран и Саадан) и северо-апшеронские (Бинагады, Балаханы—Сабунчи—Раманы, Сураханы—Карачухур—зыхская площадь, Кала) нефтяные месторождения. Среднее значение величины геотермической ступени колеблется от 32—33 м на  $1^{\circ}\text{C}$ .

II. Южный Апшерон (Локбатан, Бибиэбат) и морские площади (Нефтяные Камни и о-в Жилой). Среднее значение величины геотермической ступени в этих нефтяных месторождениях колеблется в пределах от 21—24 м на  $1^{\circ}\text{C}$ .

Следует отметить, что значение геотермической ступени для нефтяных месторождений Нефтяные Камни и о-в Жилой требует дальнейшего уточнения.

III. Прикуриинская нефтегазоносная область—нефтяные месторождения (Нефтчала, Кюровдаг), где среднее значение величины геотермической ступени колеблется от 29—30 м на  $1^{\circ}\text{C}$ .

IV. Кировабадская нефтегазоносная область (Казанбулаг, Борсунлы, Нафталан, Дали-Мамедлы). Среднее значение величины геотермической ступени равно 18 м на  $1^{\circ}\text{C}$ .

А. Д. СУЛТАНОВ, М. Г. АГАБЕКОВ

### ИЗВЕРЖЕНИЕ ГРЯЗЕВОГО ВУЛКАНА БАНКИ МАКАРОВА

Из зафиксированных проявлений грязевого вулкана Банки Макарова за XX век известны извержения в 1906, 1912, 1917, 1921, 1925, 1933 и 1941 гг. Из более древних проявлений этого вулкана известно извержение 1876 г.

Перечисленные извержения всегда сопровождались, в основном излияниями сопочной брекчии и выбросами газа. В результате накопления продуктов этих извержений на дне моря в районе Банки Макарова образовались возвышенности в форме усеченного конуса, что наблюдается и в обычных грязевых вулканах, расположенных на суше и на островах Бакинского архипелага. Поскольку консистенция продуктов извержения бывает очень вязкой, образующиеся возвышенности, иногда достигающие высоты выше уровня воды, волноприбойными течениями легко размываются. Подобные острова, возвышающиеся над уровнем воды на несколько метров, образовывались во время извержений вулкана Банки Макарова в 1876, 1921 гг. и, видимо, как будет известно из нижеследующего описания, при последнем извержении. Глубина моря в районе Банки Макарова значительна, но несмотря на это, почти всегда, при каждом извержении возникающая возвышенность доходила до уровня воды или как было отмечено, выступала выше уровня моря и образовывала остров, который легко размывался течением воды до основания. Таким образом, количество выносимого материала (сопочной брекчии) было настолько значительным, что если бы местность Банки Макарова не была покрыта морем, то здесь образовался бы громадный конус грязевого вулкана, высота которого достигала бы несколько сот метров, подобно тому, что мы наблюдаем на суше. Последнее извержение Банки Макарова, происходившее 15 октября 1958 г. резко отличается от предыдущих извержений тем, что оно сопровождалось необычайно сильным пожаром. Огненный столб этого пожара, достигавший высоты 200—250 м ярко озарял все южное побережье Апшеронского полуострова.

Это зрелище наблюдали не только жители города Баку, Байлова и Черного города, но и нефтяники с островов Артема, Жилого и Нефтяных Камней, находящихся на расстоянии до 20 км, а так же колхозники всех сел, расположенных на территории Апшеронского полуострова. Капитан-наставник пароходства „Каспар“ Фаталиев, наблюдавший огненное извержение с момента его возник-

новения и до прекращения, сообщил нам некоторые подробности о последнем пробуждении описываемого вулкана. Капитан Фаталиев сообщил, что они на пароходе возвращались из Красноводска в гор. Баку. Было, примерно, 10 часов вечера. В районе южнее мыса Шахова в юго-западном направлении вспыхнуло огромное пламя. В



Рис. 1

темную ночь оно настолько казалось близким и страшным, что они вынуждены были изменить курс парохода в южном направлении и, чтобы их не занесло, стали на якорь. Пламенем была охвачена огромная площадь поверхности воды; отдельными вспышками оно перемещалось в различных направлениях большей частью по ветру, который дул в направлении с юго-запада на северо-восток (рис. 1).

Казалось, что горит нефтеналивной танкер или загорелась фонтанирующая разведочная скважина и что пароход уже не так близко находится от места пожара. Расстояние, как было установлено потом, равнялось 27 км. Несмотря на такое сравнительно большое расстояние вспыхнувший пожар казался очень близким. Последнему способствовала необычайная грандиозность этого пожара. Затем, убедившись в том, что дальнейшему продвижению никакая опасность не грозит, пароход продолжал свой путь в направлении бакинского порта. Пройдя некоторое расстояние, в 18 км от Банки Макарова при ходьбе по палубе они почувствовали под ногами какой-то шорох будто палуба была посыпана сахарным песком. Но из-за темноты трудно было что-либо разглядеть и этому не придали значения. Когда пароход приближался к бакинскому порту пожар уже был потушен. Он продолжался примерно 30—35 минут. На следующий день как только стало светать, члены команды заметили, что вся поверхность парохода была равномерно засыпана черным песком.

Количество осыпавшегося песка на 1 м<sup>2</sup> составляло примерно целую горсть. Зерна этих песчинок, переданные нам капитаном Фаталиевым имеют величину от долей миллиметра до двух миллиметров и хрустели под ногами, потому что они были полыми, как запекшиеся

шарики. Они получились такими, видимо, во время извержения вулкана; мельчайшие частицы породы, попадая в поток пламени, накалялись и уносились в атмосферу. В процессе накаливания они раздувались за счет испарения и расширения внутренней влаги и, или лопались, разлетаясь на отдельные частицы, или же на поверхности песчинок за счет дальнейшего раздувания образовывались небольшие пузырьочки. Эти пузырьочки нами отмечены индексом *a* на рисунках 2—3. В отдельных случаях на поверхности этих песчинок упомянутые пузырьочки лопались.

Такие лопающиеся пузырьочки обозначены индексом *ba*. Описываемые песчинки напоминают лапилли на магматических вулканах с той лишь разницей, что лапилли состоят из отдельных плотных пород, а эти песчинки являются полыми и очень мелкими. Пожалуй, подобные песчинки при огненных извержениях выбрасывались неоднократно и другими грязевыми вулканами, расположенными на суше, но никогда такие продукты извержения еще ни кем не были отмечены, так как они, очень мел-

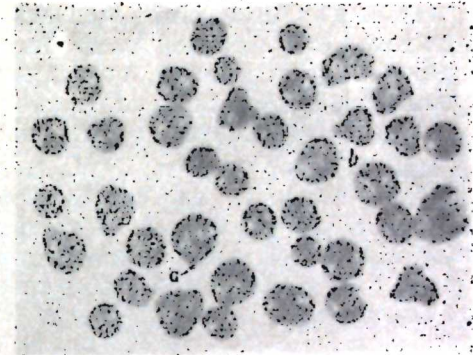


Рис. 2

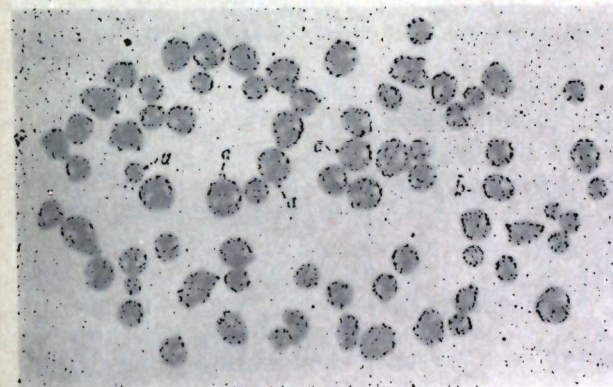


Рис. 3

кие и весьма легкие, попадая на поверхность земли, делаются совершенно незаметными. На следующий день сотрудники институтов геологии и географии АН Азербайджанской ССР на судне поехали в район извержения грязевого вулкана Банки Макарова. До этого там побывала группа работников Геологического отдела Министерства нефтяной промышленности Азербай-

джанской ССР. В момент посещения на значительной площади была обнаружена мутная вода, свидетельствующая о том, что на этой территории происходил процесс размыва продуктов последнего извержения. Надо полагать, что при этом извержении выносимая вулканическая брекчия была настолько значительной, что образовалась возвышенность, превышающая уровень воды, ибо только в этом случае вышеописанные мельчайшие песчинки могли разлетаться в воздухе. Здесь же можно было наблюдать бурные выделения пузырьков газа в меридиональном направлении.

Грязевой вулкан Банки Макарова в тектоническом отношении приурочен к антиклинальной зоне, в которой с севера на юг располагается ряд промышленно-нефтегазоносных структур. С севера на юг, на этих структурах сосредоточены следующие эксплуатационные площади: Балаханы, Раманы, Сабунчи, Сураханы, Карачухур, Зых и остров Песчаный. Структура Банки Макарова после о-ва Песчаный пока является последним звеном этой зоны. По данным сейсмораз-

ведки складка Банки Макарова располагается в зоне нарушения, обрванной двумя тектоническими разрывами, идущими в меридиональном направлении. По этим же данным южнее складки Банки Макарова расположена еще одна складка „Южная“. В момент извержения грязевого вулкана мы находились в здании Президиума АН Азербайджанской ССР. Наблюдая процесс извержения с крыши пятого этажа нами было установлено, что проявление происходит по всей длине упомянутой выше зоны нарушения, так как пламя отдельными вспышками продвигалось по направлению данной зоны.

Любопытно заметить, что вышеописанные весьма легкие песчинки были осыпаны на палубу парохода в то время когда пароход находился на расстоянии 18 км от места извержения и самое главное при противоположном направлении ветра. Со слов капитана Фаталиева в то время ветер дул с северо-востока на юго-запад, а пароход находился на северо-востоке от Банки Макарова, т. е. в противоположном направлении. Каким же образом эти песчинки принесли по воздуху против ветра? На наш взгляд перенос этих песчинок осуществлялся следующим образом. Известно, что если нижние слои атмосферы продвигаются в виде ветра в одном направлении, то вышележащие слои движутся в противоположном направлении. Это хорошо можно наблюдать в облачную погоду во время полета на самолете при высотах до 1000—1200 м. Возможно во время огненного извержения кроме видимой части пламени, поднимающегося на высоту 200—250 м и дыма, высота которого превышала 1000 м над вулканом, создавались вертикальные движения воздуха с помощью которых описываемые частицы запекшейся породы проникали через первую зону воздушного течения и попадали во вторую зону, где направление движения ветра по описанному выше примеру было противоположным. Только так могут проноситься мельчайшие частицы вышеописанной шаровидной и запекшейся породы по воздуху против движения ветра в нижних слоях воздуха и по направлению ветра в верхних слоях атмосферы.

Указанные на рисунках 2 и 3 песчинки увеличены в 7—8 раз. Если после накаливании они, максимально раздуваясь, принимали шаровидную форму с незначительной коркой, то, естественно, до запекшегося состояния они имели весьма незначительную величину, порядка долей миллиметра, т. е. эти частицы представляют собой мельчайшую пыль. Подобные пылинки в обычных извергающихся и незагорающихся вулканах образуют облака пыли и потом в рассеянном виде осаждаются на поверхности земли. Наличие неоднократных зафиксированных<sup>1</sup> извержений грязевого вулкана Банки Макарова, связанных с накоплением большого количества углеводородного газа с одной стороны и расположение структуры Банки Макарова на продолжении той антиклинальной зоны, с которой связаны перечисленные выше известные нефтяные месторождения Апшеронского полуострова—с другой, свидетельствуют о том, что в недрах этой складки таятся неисчерпаемые запасы нефти и газа.

<sup>1</sup> Следует отметить, что поскольку, возможно, очень многие проявления вулкана происходили без пожара и в ночное время, поэтому они остались незафиксированными.

ХУЛАСӘ

Макаров банкасы палчыг вулканынын 1958-чи ил октябрын 15-дә баш верән пүскүрмәси әввәлки пүскүрмәләрдән күчлү јанғын баш вермәсилә кәскин фәргләнир. Бу јанғынын 200—250 м јүксәклијә галхмыш алов сүтуну Абшерон јарымадәсынын бүтүн чәнуб саһилини ишыгландырмышдыр. Бу гејри-ади һадисәнин аловуну нәинки Бақы шәһәринин, Бајылын вә Гара шәһәрин әһалиси, һәтта 80 км мәсафәликдә олан Артјом, Жилој вә Нефт Дашлары адаларынын нефтчиләри вә Абшерон әразиси кәндләринин бүтүн колхозчулары да мушаһидә етмишләр. Вулканын саһаны күшү биз кәмидә Макаров банкасы палчыг вулканынын пүскүрдүјү рајона кетдик. Биз ора кәләндә су кениш саһәдә буланыг иди ки, бу да һәмнин саһәдә ахырынчы вулканын пүскүрмә мәнсулларынын јујулмасыны кәстәрир.

Бурада меридионал истигамәтдә зәнкин газ габарчылары тәзәһүрү мушаһидә олуурду. Бир тәрәфдән Макаров банкасы вулканынын чохлу мигдарда карбоһидрокен газларынын јығылмасы нәтичәсиндә дәфәләрлә пүскүрмәси, дикәр тәрәфдән дә Макаров банкасы структурунун Абшерон јарымадасы мәдәвләрилә әлагәдар олан антиклинал зонанын давамьнда јерләшмәси бу гырышығын дәринлик ләриндә түкәнмәз нефт вә газ ептијаты олдуғуну кәстәрир.

ГИДРОЛОГИЈА

Х. Ч. ЗАМАНОВ, И. А. КОТЛЯРСКИ

**ШАМХОРЧАЈ ҺӨВЗƏСИНДƏКИ КӨЈКӨЛ ҺАГГЫНДА**

(АзәрбајҶан ССР ЕА академики Ш. Ф. Мехдиев тәрәфиндән тәдҶи.м. (едилмишидир))

Кичик Гафгазда чалалары мұхтәлиф екзоген вә эндоген амилләрин фәалијәти нәтичәсиндә әмәлә кәлмиш бир чох көлләр вардыр. Әмәлә кәлмәләринә кәрә бурада вулканик, бузлаг, сүрүшмә вә ерозион-тектоник мәншәли көлләрә раст кәлишир.

Кичик Гафгазын АзәрбајҶан ССР сәрһәдди дахилиндә өз бөјүклүјү вә тәсәррүфат әһәмијәтинә кәрә Көјкөл (Күрәкчај һөвзәси) вә Бөјүк Аллақолдән (Севин һөвзәси) сонра диггәти чәлб едән Шамхорчајын мәнбә һиссәсиндәки Көјкөлдүр. Бу көл һаггында әдәбијатда әтрафлы мә'лумат јохдур. Л. Н. Леонтијев [5], К. В. Думитрашко [2], Л. И. Маруашвили [6] вә б. әсәрләриндән Көјкөлүн әмәлә кәлмәси һаггында үмуми тәсәввүр јараныр. Дағлыг районларда кәнд тәсәррүфатынын ишкитәфрында көлләрин мүһүм әһәмијәтә малик олмасыны нәзәрә аларак, биз бу мәғаләдә Көјкөлүн әсәс физики-чоғрафи хүсусијәтинини тәсәсәччәсини вермәјә чалышмышыг.

Көјкөл Шабдаг силсиләсинин шимал јамачында, биланаситә онун сујрычы јалынын јакынылыгында, Мрондаг силсиләсинин Шабдаг силсиләсинә говушдугу јердә, Гиналдагы (3373 м) 3,6 км гәрбиндә јерләшмишидир. О, дәниз сәтһиндән 2470 м јүкәәкликдә, 41°19' шимал ени вә 45°53' шәрг узунлугу арасында јерләшмиш вә дар золаг шәклиндә шимал-гәрбдән чәнуб-шәргә тәрәф узанмышидыр. Көлүн узунлугу 1250 м, орта ени 260 м, су ајнасынын сәһәси исә 0,4 км<sup>2</sup>-ә гәдәрдыр. Көл ширини сулу вә ахардыдыр. Көлдән ахар онун шимал-гәрб һиссәсиндәки кичик гол васитәсилә олуб, мәнсәбиндән 85 км јухарыда Шамхорчаја тоқулур. Шамхорчај исә мәнсәбиндән 812 км јухарыда Күрә тоқулур. Көјкөлүн ән дәрри јери 60 м-дән артыгдыр.

Көлүн јерләшдији сәһәнин релјефи бир чох чыхынты шәклиндә ифадә олунмуш вә харичән сүрүшмәни хатырладыр. Әшвәлләр белә зәни едилрди ки, күја сүрүшмә нәтичәсиндә јаранмыш бәнд көлүн әмәлә кәлмәсинә сәбәб олмушидур. Бу фикир бир чох мұәллифләр тәрәфиндән [2—6] ишкар едилди. Гәмни мұәллифләрини тәдҶигатларындан белә мұәјјән олмушидур ки, көлүн дәрри чаласы Кичик Гафгазда баш вермиш гәдим бузлагларын фәалијәти нәтичәсиндә әмәлә кәлмишидир. Буну чаланын еылдырым (30—45°) јамачларынын морфолокијасы тәсдиг едир. К. Н. Паффенһолс [7] өз тәдҶигаты заманы Шамхорчајын јухары һиссәсиндә кичик сирк вә кар шәклиндә гәдим бузлашма нәләрини мұәјјән етмишиди. А. Н. Леонтијев [5] вә башгалары да бу

фикри тасдиг едирлэр. Лакин бу мәсэләни даһа дүзкүн һәлл етмәк үчүн көлүн этрафында хүсуси елми-тәдгигат ишләринин апарылмасы лазымдыр. Бир чох мүәллифләрин фикринчә [2, 4, 5] Кичик Гафгаз-дакы бузлашма алы бузлашмасы хүсусијәтини дашымышдыр.

Көлүн чәнуб јамачы гураг олуб, ксерофил вә кол биткиләрилә өртүлүдүр, шимал јамачы исә нисбәтән рүтубәтлидир вә көлүн сәтһинә гәдәр енән субалп биткиләри илә өртүлмүшдүр.

Кеоложи гурулушуна көрә һөвзәдә јухары тәбашир чөкүнтүләри иштирак едир. Торпаг өртүјү Кичик Гафгазын гәдим бузлашма дөврүнә хас олан назик вә тез-тез дағ сүхурлары илә әвәз олуна дағ-чәмән торфлу торпагларла өртүлүдүр.

Гызғын суварма дөврүндә көлүн сујундан сәмәрәли истифадә етмәк мәсәләси ортаја атылдан сонра, 1956-чы илин јанварындан е'тибарән онда гидрометеороложии мүшаһидәләр апарылыр.

Мә'лум олдуғу кими, көлүн иглимини вә су режимини мүәјјән едән амилләрдән әсаслысы атмосфер јағынтыларыдыр. В. К. Давыдова [1] көрә ил әрзиндә Көјкөл һөвзәсинә 700 мм, Ә. М. Шыхлинскинин [9] хәритәсинә көрә исә 600 мм јағынты дүшүр. Фактики мә'лумат әсасында бу мигдар 784 мм (1956-чы ил) вә 787 мм-ә (1957-чи ил) гәдәр олмушдур.

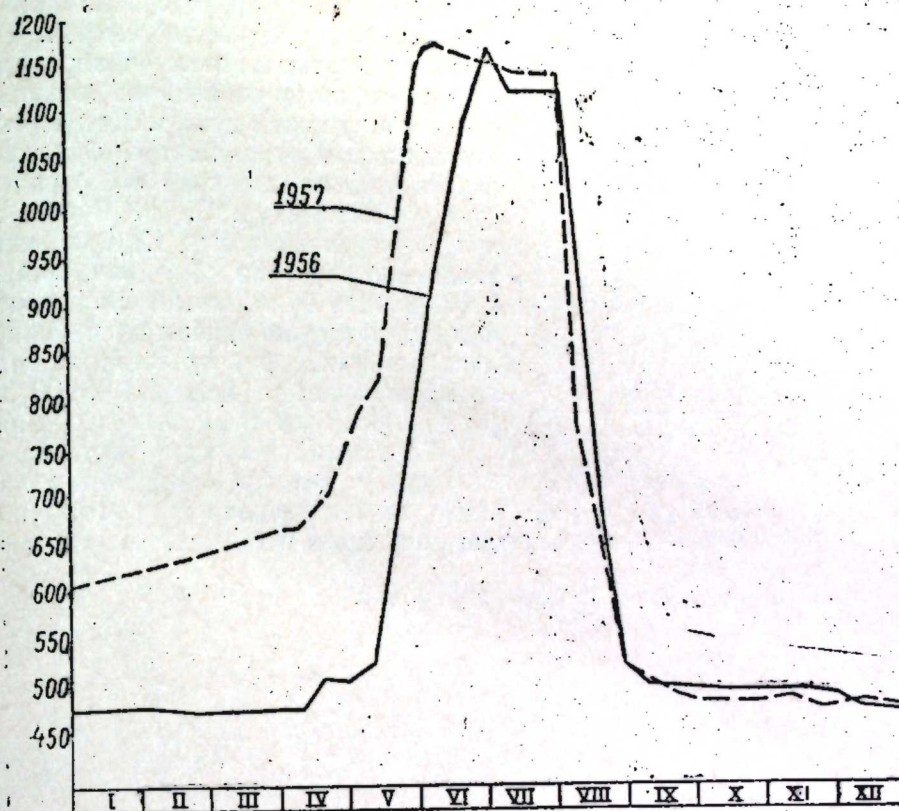
Јағынтынын иллик кедиши көстәрир ки, максимум јағынты јазда вә јајын әввәлиндә (мај-ијун) вә пајызда (сентјабрда) мүшаһидә едилир. Сутка әрзиндә ән чох јағынты 46 мм олмуш вә ијунда баш вермишдир.

Һаванын орта иллик температуру 1—2°-дән артыг дејилдир. Температурун орта ајлыг максимал гијмәти (—17°) августда, минимал гијмәти (—15°) исә јанварда мүшаһидә олуна. Мүтләг максимум температур 24,7° (4. VIII. 1956-чы ил), мүтләг минимум исә —22,1° (20. I. 1957-чи ил) мүшаһидә едилмишдир.

Көлүн гидасыны башлыча олараг гар, јағыш вә булаг сулары тәшкил едир. Она көрә дә сәвијјәнин иллик кедиши тәрәддүдү (1-чи шәкил) әсасән апрелдә башлајыр вә максимум һүндүрлүјә ијун-ијул ајларында чатыр. Һәммин вахт гарларын интенсив әримәси илә максимум јағышлар ејни вахт дүшүр. Сәвијјәнин енмәси (дүшмәси) галхмасына нисбәтән даһа интенсив кедир вә августда гуртарыр. Режими низама салынмамыш көлләрдән фәргли олараг, бу көлдә сәвијјә пилләваридир ки, бу да онун сујунун суварма үчүн истифадә олундуғуну көстәрир. Сәвијјә гышда, пајызда сабит вә алчаг олура. Бу, гар суларынын олмамасы вә атмосфер јағынтыларынын кәскин азалмасы илә изаһ едилир. Ики ил әрзиндә апарылмыш мүшаһидә мә'луматындан көрүндүјү кими (1956—1957-чи илләр), ән јүксәк сәвијјә сыфыр графикандән (85,0 м шәрти) 1183 см-ә гәдәр олмуш вә 1956-чы ил ијунун 10-да мүшаһидә едилмишдир. Онун ән алчаг гијмәти 479 см (14—18. XII 1957-чи ил) олмушдур. Орта иллик сәвијјәнин гијмәти 1956-чы илдә 718 см, 1957-чи илдә исә 629 см-ә чатмышдыр.

Көлүн температур режимии әсас е'тибарилә калорик режимлә, јә'ни су күтләси, атмосфер вә һовузун чаласы арасындакы истилик дәјишмәсилә әлагәдардыр. Ф. Форелин термик тәснифатына көрә Көјкөлү мұлајим гуршаг көлләри групуна аид етмәк олар ки, бу чүр көлләрдә сујун температуру илин бир һиссәсиндә 4°-дән чох, бир һиссәсиндә исә 4°-дән аз олура. Дүзүнә стратиграфија јајда, тәрсинә стратиграфија гышда, јаз вә пајызда исә һомотермија (бу вахт сујун температуру сәтһдән дибә гәдәр ејни бәрабәрдә олура) мүшаһидә едилир. Су сәтһиндә апарылмыш температур мүшаһидәсинә көрә онун ән јүксәк гијмәти 19,7°-ә (1. VIII 1957) чатыр. Сујун температурунун орта ајлыг тәрәддүдү графикандән (2-чи шәкил) көрүндүјү кими, онун максимуму 16,9°-јә чатмыш вә август ајында мүәјјән олунмушдур. Декабрын

икинчи јарысындан апрелин ахырына кими көл бузла өртүлү олура. Көлүн буз режимии кедиши һаггында этрафлы мә'луматымыз олмадығындан бу һагда мөгәләдә данышылмыр.



1-чи шәкил  
Көјкөлдә сәвијјәнин дәјишилмәси графика

Көлдә сујун кимјәви тәркиби иглим, сәтһ вә ералты сулары, көл чаласынын јерләшдији сәһәнин литоложи хүсусијәти, торпаг вә битки өртүјүндән асылдыр. Бу амилләр минераллашманын мигдарыны вә көл сујунун кимјәви тәркибинин хүсусијәтини мүәјјән едир.

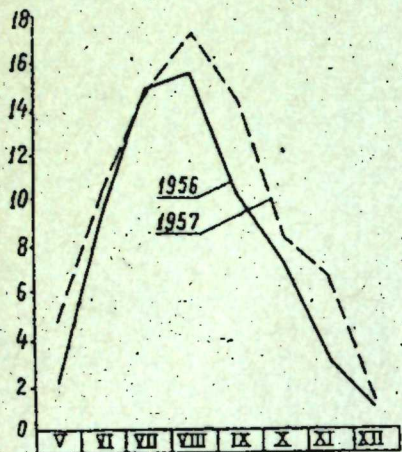
1956—1957-чи илләрдә көтүрүлмүш су нүмунәләринин тәһлилиндән белә нәтичә кәлмәк олура ки, катионлардан үстүнлүк едәни Са-дур ки, 20,4 (апрел) илә 53,0 мг/л (нојабр) арасында дәјишир. Анионлардан исә НСО<sub>3</sub>-дүр. Бу компонент 88,4 мг/л (апрел) илә 150,7 мг/л (нојабр) арасында тәрәддүд едир. Ил әрзиндә ионларын дәјишилмәсини әкс етдирән графикадән (3-чү шәкил) көрүндүјү кими, бүтүн нүмунәләр үзрә ионларын артмасы нојабрда, азалмасы исә апрелдә мүшаһидә едилир. Көлүн сују аз минераллашмышдыр (ионларын мигдары 81,1 мг/л-дән 341 мг/л-ә гәдәрди), ичмәјә вә сувармаја јарарлы олан гидрокарбонатлы-калсиум групуна аид едилир.

Көлүн гидроложии режиминин өјрәнилмәси вә онун сујундан халг тәсәррүфатында истифадә етмәк үчүн әсас амилләрдән бири онун су балансынын һәлл едилмәсидир. Һазырда көлә кәлән, көлдән чыхан сулар, су сәтһиндән бухарланмаја даир ардычыл мүшаһидә апарылмадығындан, бу, көлүн су балансынын дәгиг мүәјјән едилмәсинә имкан вермир. Лакин чај һөвзәләриндән үмуми бухарланма вә јағынты һаг-

гында мәлүматын олмасы су балансынын аҗры-аҗры компонентләринин тәхминнә һесаблинамасына имкан верир.

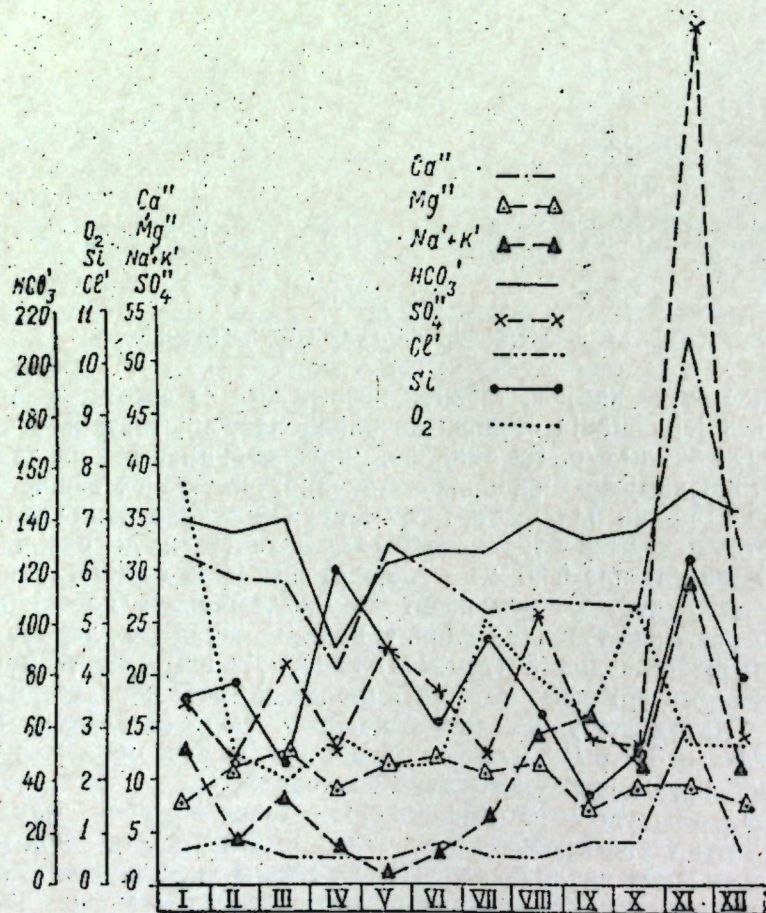
Јухарыда гејд едилдији кими, көлүн гидасыны тәшкил едән әсас амилләрдән бири атмосфер јағынтыларыдыр ки; ил әрзиндә биз онүн 650 мм дүшдүјүнү һесаб едирик. Бу мигдар јағынтыны һәчмә чевирдикдә јалныз Көјкөлүн сәтһинә ил әрзиндә 455.000 м<sup>3</sup> јағынты дүшүр. Көлүн чыхар һиссәсини су сәтһиндән бухарланан вә көлдән ахан сәтһ вә јералты сулар тәшкил едир. С. Н. Рүстәмәвун [8] хәритәсинә көрә Көјкөл сәтһиндән ил әрзиндә 300 мм, јахуд 210.000 м<sup>3</sup> су бухарланыр. Билаваситә көл сәтһинә дүшән јағынтыдан бухарланманы чыхдыгда, су сәтһи ахымы, галыр ки, бу да ил әрзиндә 245 000 м<sup>3</sup> јахуд 0,08 м<sup>3</sup>/сан ахым тәшкил едир.

Гејд етмәк лазымдыр ки, балансын кәдир һиссәси көлә кичик чајлар вә булагларла кәлән чохла мигдарда суларын һесабына, чыхар һис-



2-чи шәкил

Көјкөлдә сујун орта аҗлыг температурајуун дәјишилмә графики



3-чү шәкил

Ил әрзиндә Көјкөлдә сујун әсас ионларынн дәјишилмәси графики

сәси исә көлдән 550 м ашағы сәвијјәдә јерләшән Севан көлү һөвзәсинә олан јералты ахымын һесабына хејли азалдылмышдыр.

Бу мәсәләни даһа дүзкүн мјәјјән етмәк үчүн көлдә кениш мигјасда тәдгигат ишләринин апарылмасы тәләб олунар.

Һазырда Көјкөлүн сујундан интенсив суварма вахты әкинләрин суварылмасында вә јај вахты Шамхорчајын ахымынын низама салынмасы үчүн истифадә едилир.

## ӘДӘБИЈАТ

1. Давыдов В. К. Водный баланс озера Севан. Материалы по исследованию озера Севан и его бассейна. Часть IV, М. Л., 1938, 2. Думитрашко Н. В. О древнем оледенении на Малом Кавказе. Тр. ИГ АН СССР, X, вып. 2, 1949. 3. Каравмурза Э. Н. Отчет о геоботанических работах Севанской экспедиции 1927—1928 гг. Бассейн озера Севан (Гокча), т. II, вып. 2, Л., 1931. 4. Клопотовский Б. А. Древнее оледенение хребта Муровдага на Малом Кавказе. Изв. АЗФАН № 4, 1942. 5. Леонтьев Л. Н. О ледниковых элементах долины Шамхорчай и Тертера (Малый Кавказ), ДАН Азерб. ССР № 2, 1946. 6. Марушвили Л. И. О древнем оледенении Малого Кавказа. Природа № 7—8, 1938. 7. Паффенгольц К. Н. Геология Армении М.—Л. 1948. 8. Рустамов С. Г. Реки Азербайджанской ССР и их гидрологические особенности. ИГ АН Азерб. ССР, Баку, 1957. 9. Шихлиевский Э. М. Атмосферные осадки Азербайджанской ССР, Баку, 1949.

Чография Институту

Алымышдыр 23. IX 1958

Х. Д. Заманов, И. А. Котлярский

## Об озере Гейгель в бассейне р. Шамхорчай

### РЕЗЮМЕ

Среди горных озер Малого Кавказа в пределах Азербайджанской ССР по своим размерам и хозяйственному значению, после оз. Гейгель Кюрракчайского и Большой Алагель (бассейн оз. Севан), наибольший интерес представляет живописное оз. Гейгель, которое расположено в истоках р. Шамхорчай.

Озеро Гейгель расположено на северном склоне Шахдагского хребта, в непосредственной близости от его водораздельного гребня и от стыка с Мровдагским хребтом, в 3,6 км западнее г. Гиналдаг (3373 м). Оно лежит на высоте 2740 м над уровнем моря и вытянуто узкой полосой с северо-запада на юго-восток и имеет длину 1,25 км при ширине около 260 м. Площадь зеркала его около 0,4 км<sup>2</sup>. Озеро пресноводное и сточное. Сток из него осуществляется с северо-западной части, через приток без названия, впадающий в р. Шамхорчай на 85 км от устья (р. Шамхорчай впадает в р. Куру на 812 км от устья и имеет длину 95 км). Наибольшая глубина озера превышает 60 м. По исследованиям многих авторов озеро имеет ледниковое происхождение. Это мнение подтверждается К. Н. Паффенгольцем [7] и Л. Н. Леонтьевым [5], которые обнаружили следы древнего оледенения в виде небольших цирков и каров в верховьях р. Шамхорчай.

Гидрометеорологические наблюдения на озере начали производиться лишь с января 1956 г. Годовой ход колебания уровня (рис. 1) имеет вид основной волны, подъем которой начинается в апреле и достигает наибольшей высоты в июне—июле, когда наиболее интенсивное снеготаяние совпадает с максимумом осадков. Наблюдения над поверхностной температурой воды показывают, что наибольшее ее среднесуточное значение достигало 19,7° (1. VIII 1957 г.). Из графика



ка колебания среднемесячной температуры воды (рис. 2) видно, что максимум ее отмечается в августе и составляет  $16,9^{\circ}$  (VIII—1957 г.).

График изменения ионного состава воды оз. Гейгель (рис. 3) показывает, что резкое увеличение почти всех ионов отмечается в ноябре, а уменьшение—в апреле. Вода озера мало минерализована (сумма ионного состава изменяется от 81,1 до 341 мг/л) и относится к гидрокарбонатно-кальциевой группе с хорошими питьевыми и оросительными качествами.

Одним из основных источников питания озера являются атмосферные осадки, количество которых равно в среднем 650 мм, что соответствует  $455\,000\text{ м}^3$  воды в год. Расходная часть состоит из испарения и стока из озера. Первое, согласно карте С. Г. Рустамова [8], составляет 300 мм или  $210\,000\text{ м}^3$ . Вычитая значение испарения из объема осадков, получаем сток, который оказывается равным  $245\,009\text{ м}^3$  воды в год или  $0,08\text{ м}^3/\text{сек}$ . Следует заметить, что приходная часть баланса занижена за счет притока в озеро значительного количества мелких рек и родников, а расходная—за счет подземного оттока из озера в бассейн оз. Севан, которое расположено почти на 550 м ниже первого.

Приведенная краткая характеристика озера до некоторой степени поможет лучшему его использованию, так как в настоящее время оно зарегулировано и служит дополнительным источником, подпитывающим р. Шамхорчай в период интенсивного орошения сельскохозяйственных культур.

В. Р. ВОЛОБУЕВ

### ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ В ИЗУЧЕНИИ ДИНАМИКИ ПОЧВООБРАЗОВАНИЯ

Первый опыт определения возможных размеров затрат энергии в биогеоценозе на почвообразование позволил выявить некоторые интересные соотношения в суммарных показателях энергетики почвообразования [2, 3].

В настоящей статье приводятся результаты исследования (на примере одного объекта) динамики возможных затрат энергии в наиболее важных процессах в биогеоценозе, таких как образование растительной массы, биологическое разрушение органического вещества, суммарное испарение (транспирация + испарение с поверхности почвы). Для этого исследования использованы материалы стационарного изучения динамики органического вещества в темнокаштановой почве [1]. Методика обработки этих данных была принята следующая.

На основе стационарных наблюдений за два года (С. Алиев, 1955—1957) найдены с известной приближенностью осредненные значения соответствующих показателей за полный годичный цикл (рис. 1). Исходным материалом для всего последующего анализа послужила кривая динамики растительной массы (суммарно-надземной и корневой). Кривая *a* (рис. 1) отражает сложное соотношение во времени двух противоположных процессов: накопления растительной массы и ее разложения. Оба эти процесса значительную часть времени года происходят одновременно. Между тем методов для их отдельной оценки не имеется. Кривая *a* в отношении темпов накопления и разложения растительной массы достоверно говорит лишь о том, что с весны по август темп накопления растительной массы превышает ее разложение; в остальное же время года соотношение обратное.

Однако нам кажется, что прибегнув к методу дифференцированного анализа кривой динамики растительной массы, можно дать количественную оценку каждого из этих процессов в отдельности. Для этого определим на основе кривой *a* ежемесячный прирост растительной массы за время I—VIII и выставим полученные данные на отдельном графике (кривая *b*). Аналогичным образом обработаем и данные по ежемесячной убыли растительного вещества за время VIII—XII и получим новую кривую.

Из сопоставления кривых *b* и *г* (рис. 1) выясняется возможность получить величину общего прироста растительной массы, более близкую к действительной. Этого мы можем достичь путем увеличения

значений прироста, устанавливаемого по кривой *б*, на количество растительного вещества, равное тому, которое разложилось в период I—VIII, т. е. в период, когда накопление растительного вещества превышало его разложение (пунктирная часть кривой *г*). Аналогичным путем можем уточнить общую величину разложения растительного вещества, прибавив к данным о разложении то количество прироста, которое выявляется кривой *б* за время IX—XII. С учетом этих дополнений получим кривые *в* и *д*, которые, полагая, более полно характеризуют действительные темпы разложения и накопления растительного вещества.

На основе кривых *в* и *д* устанавливаем, что действительный прирост за год растительного вещества в данных условиях был не 79 ц/га ( $M_1$ ), как это следовало из кривой *а*, а 129 ц/га ( $M_0$ ); той же величины, очевидно, и разложение. В пересчете темпа прироста в граммах на 1 см<sup>2</sup> получаем 0,129 г-см<sup>2</sup>/год.

Для перехода к количеству энергии, аккумулированной в этом приросте растительного вещества прямыми данными мы не располагаем. Поэтому приходится воспользоваться приближенным расчетом по энергетике фотосинтеза, для которого известно, что на синтез 1 г-моль углевода расходуется 674 ккал энергии солнечного луча, или 3750 кал на 1 г вещества. Исходя из этого находим, что в 0,129 г растительного вещества аккумулировано 484 кал энергии солнечного луча.

Исходя из этих данных и темпов прироста растительной массы, можем охарактеризовать и динамику накопления и расхода энергии во времени. Так, наибольшую аккумуляцию энергии имеем в июне (109

кал-см<sup>2</sup>/год). Довольно высока энергетическая аккумуляция в мае и августе (83—97 кал-см<sup>2</sup>/год). Зимой аккумуляция энергии отсутствует или она мала (0—15 кал-см<sup>2</sup>/год). Количество освобожденной энергии в процессе разложения органической массы постепенно увеличивается, начиная с февраля, и становится наибольшим в октябре—ноябре (98 кал-см<sup>2</sup>/год).

Перейдем далее к расчету энергетических затрат на суммарное испарение. Для этой цели нам полезны, прежде всего, данные с динамике влагосодержания в почве (кривая *а*, рис. 2). На основании этой кривой можем представить динамику расхода и накопления влаги в виде новой кривой *г*.

Но динамика запасов влаги в почве еще не дает полного пред-

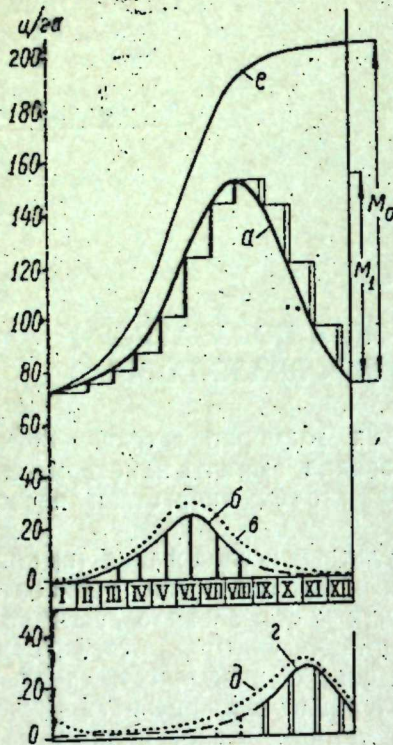


Рис. 1

Динамика накопления и разложения растительной массы (надземной и корневой) в темнокаштановой почве (Степное плато, Азербайджанская ССР, 1955—1957 гг.).

*а*—изменение количества растительной массы (надземной и корневой), *б*—изменение величины прироста растительной массы согласно кривой *а* (пунктиром показано вероятное накопление), *в*—общий вероятный прирост растительной массы с учетом данных о ходе разложения растительной массы, *г*—динамика разложения растительной массы согласно кривой *а*, *д*—общий вероятный ход разложения растительной массы с учетом общего хода ее накопления, *е*—интегральная кривая накопления растительной массы

кал-см<sup>2</sup>/год). Довольно высока энергетическая аккумуляция в мае и августе (83—97 кал-см<sup>2</sup>/год). Зимой аккумуляция энергии отсутствует или она мала (0—15 кал-см<sup>2</sup>/год). Количество освобожденной энергии в процессе разложения органической массы постепенно увеличивается, начиная с февраля, и становится наибольшим в октябре—ноябре (98 кал-см<sup>2</sup>/год).

Перейдем далее к расчету энергетических затрат на суммарное испарение. Для этой цели нам полезны, прежде всего, данные с динамике влагосодержания в почве (кривая *а*, рис. 2). На основании этой кривой можем представить динамику расхода и накопления влаги в виде новой кривой *г*.

Но динамика запасов влаги в почве еще не дает полного пред-

ставления о величине суммарного испарения, так как при этом не выявляется влага атмосферных осадков, непосредственно испарившаяся с поверхности почвы. Для того, чтобы определить величину этого испарения, надо учесть ход выпадения атмосферных осадков на протяжении года.

Надо также учесть, что не вся влага атмосферных осадков испаряется, а некоторая ее часть уходит в форме поверхностного стока. После соответствующих поправок определяем сумму влаги атмосферных осадков, участвующую в процессе транспирации и испарения, равную 425 мм. Распределение ее на протяжении года видно из рис. 2 на кривой *в*. Но помимо испарения запаса почвенной влаги, в это же время испаряется и значительное количество непосредственно влаги атмосферных осадков. Кривая *д* дает нам наиболее вероятный ход общего расхода влаги на суммарное испарение (в сумме 425 мм за год).

Исходя из затрат энергии на скрытую теплоту парообразования в 580 кал/см<sup>3</sup>, определяем общий расход энергии на испарение за год 24 800 кал/см<sup>2</sup>. При этом наибольший расход энергии на суммарное испарение имеем в апреле—мае (4600—5200 кал/см<sup>2</sup>), а наименьшее — зимой — лишь 300—500 кал/см<sup>2</sup>.

Располагая полученными данными, можно сопоставить количество энергии, участвующей в биохимических процессах фотосинтеза, и в процессах транспирации и испарения.

Так, просуммировав затраты энергии на фотосинтез (484 кал) и на транспирацию и испарение с поверхности почвы (24 800 кал), находим общую величину основных затрат энергии в биогеоценозе, связанных с процессом почвообразования, равную 25 310 кал-см<sup>2</sup>/год. На основе этого устанавливаем, что затраты энергии на фотосинтез составляют 1,8% от общей суммы затрат энергии на почвообразование.

Интересно сопоставить найденные значения энергетике с обобщенными энергетическими характеристиками, согласно опубликованным графикам — связи энергетических затрат в процессах почвообразования с гидротермическими условиями [2]. Находим, что для климатических условий пункта стационарных наблюдений (годовая сумма осадков 490 мм и средняя годовая температура 12,5°) суммарный расход энергии на почвообразование составляет 25 000 кал-см<sup>2</sup>/год, расход энергии на биологические процессы к почве 390 кал-см<sup>2</sup>/год, относительная доля расхода энергии на биологические процессы в процентах от общей суммы затрат энергии на почвообразование — 1,6%.

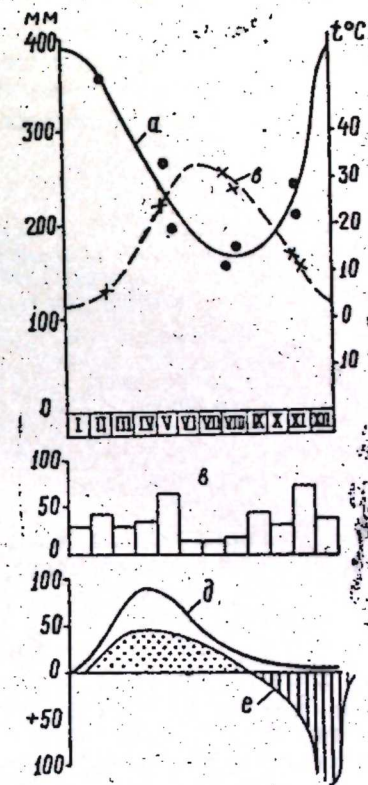


Рис. 2

Гидротермический режим темнокаштановой почвы (1955—1957 гг.)

*а*—динамика запасов влаги в почве (в слое 0—100 см), *б*—температура почвы (средняя в слое 0—100 см), *в*—режим атмосферных осадков, *г*—динамика содержания влаги в почве (иссушение и пополнение за счет атмосферных осадков), *д*—суммарный расход влаги на испарение и транспирацию.

Как видим, между обобщенными данными и результатами исследований по одному стационарному пункту имеется большое соответствие.

Известный интерес представляет также изменение соотношения расхода энергии в биологических процессах к общей сумме затрат энергии на почвообразование в течение года. Конечно, в связи с допущениями, сделанными при всех проделанных расчетах, помесичные данные могут оказаться в ряде случаев очень неточными. Поэтому к их истолкованию надо подходить с большей осторожностью, чем к среднегодовым величинам. Тем не менее, некоторые выводы намечаются достаточно отчетливо. Так, расход энергии с наибольшей эффективностью в отношении накопления растительного вещества осуществляется в период июнь—сентябрь. При этом весьма интересно то, что даже при наивысшей продуктивности энергетических затрат на фотосинтез, они достигают лишь 4,6% от всей суммы энергии, участвующей в почвообразовании.

#### ЛИТЕРАТУРА

1. Алиев С. А. Запасы растительных остатков в почвах Азербайджана. „ДАН Азерб. ССР“, № 5, 1957. 2. Волобуев В. Р. Некоторые вопросы энергетики почвообразования. „Почвоведение“, № 7, 1958. 3. Волобуев В. Р. Полнота использования радиационной энергии в процессах почвообразования. „ДАН Азерб. ССР“ № 8, 1958.

Институт почвоведения  
и агрохимии

Поступило 25. XI 1958

В. Р. Волобуев

Торпаг эмэлэ кэлмэсинин динамикасы өрэнилэркэн  
энергетик кестэричилэрдэн истифадэ едилмэси

#### ХУЛАСЭ

Биокеосенозда торпаг эмэлэ кэлмэсинэ енержи сэрфинин мүмкүн олан һэдлэринин тэжин едилмэси үчүн кестэрилэн илк тэшәбүс торпаг эмэлэ кэлмэсинин енергетикасында чох мараглы нисбэтлэр олдуғуну ашкара чыхармаға имкан вермишдир (Волобуев, 1958). Лакин бу тэшәбүсдә енергетик нисбэтлэрин характеристикасы сон дәрәчә үмүмиләшдирилмиш шәкилдә—орта иллик кәмијјәтләрлә вә һәм дә јалныз яглимин әсас һидротермик кестэричиләрлә әлагәдә верилмишдир.

Бу мәгаләдә торпаг стасионар мушаһидэлэринин материалларын тәдгиг етмәк әсасында, биокеосенозда бәзи енергетик нисбэтлэрин ил әрзиндәки динамикасынн өрэнилмәси нәтичәлери верилир. Тәдгигат ишлери түнд шабалыды торпагларда (Азәрбајчан ССР, Бозгыр јайласы) апарылмышдыр:

Ил әрзиндә битки маддэлэринин топланмасы вә парчаланмасы, һабелә торпағын сәтһиндә транспирација вә бухарланма илә әлагәдар олан мүмкүн енергетик нисбэтләр дә тәдгиг едилмишдир.

Мүвафиг кәмијјәтлэрин дәјишмәси үзрә мөвсүми мәлүматларла јанашы оларак онларын иллик јекунлары да һесабламышдыр. Беләки, битки маддәсиндә енержи топланмасы тәхминән 500 кал-см<sup>2</sup>/ил гәдәрди; онларын бухарланмасына енержи сәрфи исә 24800 кал-см<sup>2</sup>/ил гәдәрди. Бу енержи кәмијјәтлери илк, үмүмиләшдирилмиш тәдгигатын нәтичәларинә чох ујғун кәлир.

#### ПОЧВЕННАЯ МИКРОБИОЛОГИЯ

Г. А. БУЯНОВСКИЙ

#### МИКРОФЛОРА ЛУГОВО-СЕРОЗЕМНЫХ ПОЧВ КАРАБАХСКОЙ СТЕПИ

(Представлено академиком АН Азербайджанской ССР В. Р. Волобуевым)

В Карабахской степи на значительных площадях развиты луговые сазовые почвы. Эти почвы характеризуются рядом свойств, отличающих их от других луговых почв Азербайджана. Формируясь в зоне выклинивания грунтовых вод, несущих с Малого Кавказа растворимые продукты выветривания, они сильно обогащены карбонатами, выпадающими из грунтовых вод в форме лугового мергеля. Для района распространения сазовых почв, особенно в зоне высокого залегания грунтовых вод, характерно содовое засоление, причины которого до сих пор неясны.

Исследования микрофлоры сазовых почв были начаты Почвенно-мелиоративной лабораторией Института почвоведения и агрохимии Академии наук Азербайджанской ССР в связи с необходимостью выявления генезиса содового засоления в некоторых разностях этих почв.

Была изучена микрофлора лугово-сероземной и луговой сазовой почв, а также сазового солонца-солончака. Эти почвы сформировались на карбонатном аллювии древнего конуса р. Тертер. Образцы для исследования брались из разрезов, заложенных на целинных участках в нескольких километрах от г. Барда.

Луговая сазовая почва—среднезасоленная, причем в составе солей присутствуют карбонат и бикарбонат натрия (до 0,256%  $\text{HCO}_3^-$ ). Растительность представлена юнкусамы и свиноем, создающим мощную дернину. Почва содержит значительное количество воднорастворимого гумуса—до 0,14% в поверхностном горизонте. Почва формируется в условиях грунтового увлажнения (грунтовые воды залегают на глубине 50 см—1 м). Активная реакция колеблется от рН 8,5 до рН 9,2.

Сазовый солонец-солончак характеризуется сильным засолением (до 2% растворимых солей), наличием значительных количеств нормальных карбонатов (0,126%  $\text{CO}_3^{2-}$  в солонцовом горизонте). Растительность представлена изреженными солянками. Содержание воднорастворимого гумуса—0,02—0,03%. рН в отдельные сроки поднимается до 10.

Лугово-сероземная почва—незасоленная, неосолонцованная; в настоящее время находится вне влияния грунтовых вод. Растительность представлена злаками.

Образцы для микробиологических анализов брались по генетическим горизонтам.

Состав микрофлоры изучался методом разливов (по Е. Н. Мишустину). Общее количество сапрофитных бактерий учитывалось на мясо-пептонном агаре (МПА), количество споровых—на смеси МПА с сусло-агаром (1:1), актиномицетов—на крахмало-аммиачном агаре, грибов—на подкисленном сусло-агаре. Учитывались также анаэробные бактерии (в высоких пробирках на МПА с глюкозой и печеночным экстрактом), целлюлозоразрушающие (обрастание комочков), нитрифицирующие (на среде Виноградского методом титра).

Ввиду того, что посеы производились неоднократно, в различные сезоны 1956—1957 гг., для общей микробиологической характеристики изучавшихся почв выведены средние показатели обсемененности отдельными группами микроорганизмов по генетическим горизонтам.

Среднее количество микроорганизмов в лугово-сероземных почвах Карабахской степи

Почвы	Горизонты, см	В тыс. на 1 г абс.-сух. почвы					Целлюлозо-разрушающие % обрастания		Нитрификаторы	Азотобактер, число колоний на 1 см <sup>2</sup> почвенной пластинки
		общее число бактерий на МПА	споровые	анаэробные	актиномицеты	грибы	грибы	бактерии		
Луговая сазовая	0—16	7.118	797	126	2.173	6	50	50	100	18
	16—28	1.553	106	9	1.160	1,4	15	45	100	12
	28—44	1.563	46	3	850	0,1	15	35	10	5
	44—58	845	24	1,1	414	0	10	20	1	2
Солонец-солончак	0—12	253	12	4	350	2	0	40	10	0
	12—20	287	2	0	127	1	0	10	0	0
	20—32	107	0	0	145	0,3	0	0	0	0
	32—52	20	0	0	31	0	0	0	0	0
Лугово-сероземная	0—15	2.802	443	25	2.005	8	90	10	1.000	4
	15—35	972	103	8	983	5	80	5	100	2
	35—50	794	45	10	628	2	55	0	10	0,1

Как видно из таблицы, количество микроорганизмов в изученных почвах, формирующихся в одинаковых климатических условиях, резко меняется в зависимости от свойств почвы.

Наибольшим количеством микроорганизмов характеризуется луговая сазовая почва, особенно ее поверхностный, задерживающий горизонт. Богатство этой почвы свежими растительными остатками, а

также легкодоступными формами органических веществ обуславливает значительное преобладание неспорозной микрофлоры. Среди спорозных форм доминируют *Bac. megatherim* и *Bac. mesentericus*. Весьма велико количество анаэробных бактерий в верхнем горизонте, характеризующемся относительно низкими значениями окислительно-восстановительного потенциала (порядка 330—380 мв). Широко представлены актиномицеты, удельный вес которых возрастает с глубиной. Очень низка обсемененность почвы микроскопическими грибами, что, вероятно, объясняется высоким рН почвенного раствора. Следует отметить очень резкое падение количества микроорганизмов с глубиной, особенно анаэробов.

В сильнозасоленной почве сазового солонца-солончака микрофлора очень бедна. Доминирующей группой и здесь являются бесспорозные бактерии. Спорозные формы представлены в очень незначительном количестве. Очень редки анаэробные микроорганизмы, почти совершенно отсутствуют грибы. Деятельность нитрифицирующих бактерий подавлена. Относительно велико количество актиномицетов, в отдельные сроки составляющих большую часть микробного населения.

Лугово-сероземная почва отличается отсутствием легкорастворимых солей, однако она находится в менее благоприятных условиях увлажнения и большую часть года сильно иссушена. Это обстоятельство, а также пониженное содержание легкодоступной органики, по-видимому, обуславливает и несколько иное соотношение спорозных и неспорозных аммонификаторов. Так, если в сазовой почве спорозные формы составляют в среднем примерно 10% общего числа бактерий, то в лугово-сероземной почве их удельный вес возрастает до 15%, а в период сильного иссушения достигает 30%. Менее благоприятные условия увлажнения находят отражение в относительной обогащенности этой почвы актиномицетами.

Азотобактер выявлялся методом почвенных пластинок, поскольку раскладка комочков на среду Эшби давала крайне ненадежные результаты ввиду быстрого развития слизистых форм. В солонце-солончаке азотобактер обнаружить не удалось вообще. Видимо, его развитию препятствует целый ряд факторов—очень высокое значение рН (порядка 10), наличие нормальных карбонатов, недостаток гумуса.

Сазовая почва представляет собой чрезвычайно благоприятную среду для развития азотобактера. Интересно, однако, отметить, что на почвенных пластинках из образцов поверхностного горизонта, взятых в летние сроки (июль 1956 и 1957 гг.), азотобактер не прорастал.

Количество целлюлозоразлагающих микроорганизмов очень незначительно в солонце-солончаке и примерно одинаково велико в двух других почвах. Однако если в сазовой почве эта группа в большинстве случаев представлена бактериями (*Sporocytophaga*, вибрионы), то в лугово-сероземной преобладают грибы (из родов *Dema-tium*, *Stachybotris*).

Нами также изучалось распространение сульфатредуцирующих бактерий в связи с содообразованием. Данные о наличии бактерий этой группы и их активности в изученных почвах будут приведены в следующем сообщении.

Институт почвоведения  
и агрохимии

Поступило 5. VI 1958

Гарабаг дүзүнүн чэмэн торпагларынын  
микрофлорасы

## ХУЛАСЭ

Мэгалэ Тэртэр чајынын гэдим конусунун карбонатлы аллувилэриндэ формалашмыш боз-чэмэн торпагларынын, меркеллэшмиш чэмэн торпагларынын, һабелэ меркеллэшмиш шоракэт-шоран торпагларынын микрофлорасынын тэдгиги нэтичэлэринэ һэср едилмишдир. Микрофлоранын тэркиби Ж. Н. Мишустинин үсулу илә өјрәнилмишдир.

Мэгалэдэ верилмиш чэдвэлдән көрүндүјү кими, ејни иглим шэраитиндэ формалашан вэ бизим тэдгиг етдијимиз мүхтәлиф торпагларда микроорганизмлэрин мигдары торпагынын хүсусијјәтиндән асылы оларга кәскин сурәтдә дәјишилир.

Мүәјјән едилмишдир ки, микроорганизмлэрин ән чох мигдары үзви маддэләрлэ зәнкинлэшән меркеллэшмиш чэмэн торпагларда олур. Бу торпагларда анаероб бактеријаларынын мигдары хүсусилә чох олур. Дәринә кетдикчә микроорганизмлэрин мигдары хејли азалыр. Чох шорлашмыш боз шоракэт-шоран торпагларынын микрофлорасы чох јохсулдур. Нисбәтән аз әлверишли рүтубәтлэшмә шэраитиндә јерлэшән боз-чэмэн торпагларында аммонификаторларын сајча нисбәтән артдығы гејд едилмишдир.

## МИКРОБИОЛОКИЈА

М. А. БАЧЫЈЕВА

ЧОХИЛЛИК ОТ БИТКИСИ МИКРОФЛОРАСЫНА  
УЗВИ-МИНЕРАЛ КҮБРӘ ГАРЫШЫҒЫНЫН ТӘСИРИ

(Азәрбајчан ССР ЕА академики Н. Әлијев тәрәфиндән тәгдим едилмишдир)

Битки үчүн гида маддэлэринин һазырланмасында фәал иштирак едән микроорганизмләр торпаға верилмиш күбрәдәр нэтичәсиндә дәјишилир. Алимлэримизин (Ж. М. Возјаковскаја, А. С. Рышкова, Ж. Ф. Березова, Ж. П. Худјаков, П. А. Власјук, Л. В. Судакова, Т. А. Сарокина вэ с.) чохиллик микробиологи тэдгигатларынын нэтичәси кәстәрир ки, үзви-минерал күбрэлэрин торпаға гарышыг шәкилдә верилмәси битки үчүн онларын ајры-ајры верилмәсиндән даһа әлверишлидир. Бу һалда торпагда раст кәлән вэ битки көкү әтрафында олан хејирли бактеријаларын јалныз сајы дејил, һәм дә төрәтдији биологи просесләр фәаллашыр. Узви-минерал күбрә гарышыгынын вә әһәнкин верилмәсинин сонрақы илләрдә чохиллик от биткиләри көкү микрофлорасына тә'сирини өјрәнмәк мәгсәдилә 1952-чи илдә ССРИ Елмләр Академијасынын Кенетика Институтунун "Ленински Горки" дәки елми тәчрүбә сәһәсиндә<sup>1</sup> гојулмуш тәчрүбә ишләри үзәриндә 1955-чи илдә биз дә микробиологи мүшәһидәләр апармышыг.

1. Кантрөл.
2. 10 тон әзилмиш әһәнк.
3. Узви-минерал күбрә гарышыгы (1,8 тон чүрүмүш пејин+3 сентнер суперфосфат+3 сентнер әзилмиш әһәнк).

1953-чү илин јазында һәр үч вариантта (һектара бир сентнер һесабилә) амоний шорасы верилдикдән сонра һәмин сәһәдә јонча вә пишикгујругу отундан ибарәт сәпин апарылмышдыр. Сәпилмиш от гарышыгынын икнилик вахтында микробиологи просес өјрәнилмишдир. Биткинин векетасијасы дөврүндә мүхтәлиф фазаларда ашағыдакы групплар үзрә микробиологи анализ апарылмышдыр.

1. Үч калсиумлу фосфору вә үзви фосфору һәлл едән бактеријалар.
2. Нитрификасија просесини төрәдәнләр.
3. Аероб шэраитдә селлүлозаны чүрүдәнләр.
4. Атмосфер азотуну мәнимсәјән анаероб бактеријалар.
5. Јағ туршулу гычгырма әмәлә кәтирән бактеријалар.

<sup>1</sup> Күбрә илә тәчрүбә аспирант Ф. П. Лобов тәрәфиндән апарылмышдыр.

Эдэбијатдан вэ бизим башга тэчрүбэлэримиздэн мэлүмдур ки, тарлаја верилмиш күбрэлэр торпаг микрофлорасына өз тэ'сирини биринчи илдэн көстэрир. Элдэ етдијимиз рэгэмлэрдэн (1-чи чэдвэл) ајдын олур ки, күбрэлэр сонракы иллэрдэ дэ көкүстү микрофлораја тэ'сир едир.

Үзви-минерал күбрэ гарышыгынын верилмэси биткинин фосфор вэ азотла гидаланмасында иштирак едэн бактеријаларын (үч калсиумлу фосфору вэ үзви фосфору һэлл едэнлэр, атмосфер азотуну мәннимсэјэн анаэроб бактеријалар вэ нитрификаторлар) сајыны даһа да артырыр.

Күбрэ верилмиш вариантларда бир чох хејирли бактеријалар (үч калсиумлу фосфору парчалајанлар, атмосфер азотуну мәннимсэјэн анаэроб бактеријалар, јағ туршулу гычгырма эмэлэ кэтирэнлэр вэ с.) биткинин илк инкишаф дөврүндэ, хүсусилэ чичэкләмэ фазасында сүр'этлэ артыр.

Гејд етмэк лазымдыр ки, күбрэ верилмиш вариантларда сэрбэст јашајан вэ атмосфер азотуну мәннимсэјэн бактеријаларын сајы даһа чох олур. Бу ону көстэрир ки, азотун битки гидасы үчүн топланмасында нэинки көк бактеријалары, һәмчинин азотобактеријалар, олигонитрофиллэр, атмосфер азотуну мәннимсэјэн анаэроб бактеријалар вэ с. иштирак едирлэр.

Эһэнкин ајрылыгта торпаға верилмэси нэтичэсиндэ микробиоложи процес кантрола нисбэтэн даһа чох артыр. Анчаг эһэнки үзви-минерал күбрэлэрлэ мүгајисэ етдикдэ, эһэнк микробиоложи процесэ нисбэтэн зэйф тэ'сир едир, амма бэ'зи бактеријалар (селлүлозаны аэроб шэраитдэ парчалајан вэ үч калсиумлу фосфору һэлл едэнлэр) эһэнк верилмиш вариантда даһа чох олур.

Алдыгымыз нэтичэни јохламаг мэгсэдилэ 1957-чи илдэ апардыгымыз тэчрүбэ һәмкин схем үзэрэ (фэрг—10 тон эһэнк эвэзинэ 30 сентнер эһэнкин олмасыдыр) башга бир саһэлэ тэкрар едилмишдир. Бу тэчрүбэдэ 1955-чи илдэн фэргли олараг көкүстү микрофлора өјрөнилмэкдэн башга көкэтрафы бактеријалар да өјрөнилмишдир. Микробиоложи тәһлиллэрин нэтичэси 2-чи чэдвэлдэ көстэрилмишдир. Верилмиш күбрэлэрин торпаг микрофлорасына сонракы иллэрдэ дэ тэ'сир етмэси бу тэчрүбэлэрдэ дэ бир даһа сүбүт олуишдур. Бу тэ'сир хүсусилэ көкэтрафы бактеријалара нисбэтэн көкүстү бактеријаларда даһа чох нэзэрэ чарпыр. Бу бактеријалардан үч калсиумлу фосфору вэ үзви фосфору һэлл едэнлэри, јағ туршулу гычгырма төрэдэлэри вэ Ежби гидалы мүнһитиндэ јетишэн олигонитрофиллэри көстэрмэк олар. Биринчи тэчрүбэдэ олдугу кими, эһэнкин верилмэси үзви минерал күбрэ гарышыгына нисбэтэн торпаг микрофлорасына зэйф тэ'сир едир. Лакин селлүлозаны парчалајан бактеријалар эһэнк верилмиш вариантда һэр ики зонада (көкүстү вэ көкэтрафы) даһа јахшы инкишаф едир. Дикэр микроорганнзмлэрлэ јанашы атмосфер азотуну мәннимсэјэн анаэроб бактеријаларын да мигдары бу вариантда чох олур.

Апардыгымыз тэдгигата эсасэн ашагыдакы нэтичэјэ кэлмэк олар:

1. Үзви-минерал күбрэ гарышыгы биткинин көкүстү бактеријаларынын мигдарынын артмасына сонракы иллэр эрзиндэ өз тэ'сирини көстэрир.

2. Һәмкин вариантда биткинин фосфор вэ азот гидасы илэ тэ'мин едэн бактеријаларын сајы даһа чох артыр.

3. Эһэнкин "чимли подзол" турш торпаглара верилмэси нэтичэсиндэ микробиоложи процес кантрола нисбэтэн даһа чох инкишаф едир, анчаг эһэнки үзви-минерал күбрэлэрлэ мүгајисэ етдикдэ,

Үзви минерал күбрэлэрин вэ эһэнкин чохиллик от биткинин көкүстү микрофлорасына тэ'сир (бактеријаларын сајы 1 г торпагда 1000 һесабыла)

Тарих	Вариантлар (бир һектара)	Үзви фосфору парчалајан бактеријалар	Үч калсиумлу фосфору һэлл едэн бактеријалар	Нитрификација бактерија-лар	Јағ туршулу гычгырма бактериялык ереме	Атмосфер азотуну мәннимсэјэн минераллар	Селлүлозаны парчалајан бактериялар
7.VII 1955	Кантрол 10 тон эһэнк 1,8 тон чүрүмүш пејин +3 сент. суперфосфат +3 сент. эһэнк	355 680 880	640 1180 940	0,6 2,3 1,8	62 195 340	0,62 1,95 19,42	1,65 1,72 1,64
	1						
	2						
27.XII 1955	Кантрол 10 тон эһэнк 1,8 тон чүрүмүш пејин +3 сент. суперфосфат +3 сент. эһэнк	760 1310 4000	2640 3300 4560	0,38 0,96 0,75	294 357 376	7,65 14,80 43,70	8,25 13,40 23,40
	1						
	2						
14.VIII 1955	Кантрол 10 тон эһэнк 1,8 тон чүрүмүш пејин +3 сент. суперфосфат +3 сент. эһэнк	6790 1430 9840	6000 12300 3960	0,12 0,70 0,61	288 715 2360	80,60 83,50 12,20	8,40 24,40 12,20
	1						
	2						
2.IX 1955	Кантрол 10 тон эһэнк 1,8 тон чүрүмүш пејин +3 сент. суперфосфат +3 сент. эһэнк	3030 5400 4540	4070 2970 3410	11,80 11,80 19,70	6490 6150 552	0,56 0,22 0,23	1,29 6,25 7,40
	1						
	2						

Үзвн-минерал күбрэ гарышыгынын вэ эһэнкин чоһиллик от биткисини көкүстү вэ көкэтрафы микрофлорасына тэ сирн

(Бактеријаларын сајы 1 г торпагда 1000 һесабила)

Сыра №-си	Микрофлора	Вариантлар	Үч қалқисуымду фосфору парчалајајар	Бактеријалар	Үзвн фосфору һагга еһагга	Актиномитсетлар	Ежи гнда мүһитинда јетипшен	Јаг түршулу гымырра егеке	Нитрификаторлар	Атмосфер азотулу минералар	Роб бактеријалар	Селулозаны парчалајар бактеријалар
1	Көкүстү	Кантрал 30 сентнер эһэнк Үзвн-минерал күбрэ га- рышыгы	1370,0	1900,0	25300,0	5160,0	6500,0	1,42	0,27	4,58	0,17	0,17
1322,0			4050,0	34700,0	6620,0	20300,0	3,18	0,50	16,30	0,060	1,87	1,87
7550,0			26100,0	27300,0	10700,0	63500,0	4,95	0,20	15,60	0,006	1,04	1,04
1	Көкэтрафы	Кантрал 30 сентнер эһэнк Үзвн-минерал күбрэ га- рышыгы	5,0	27,0	6,0	27,0	25,0	0,20	0,060	0,17	0,17	0,17
31,0			33,0	19,0	49,0	25,0	0,30	0,006	0,20	0,060	1,87	1,87
76,0			93,0	22,0	82,0	60,0	0,29	0,20	0,20	0,060	1,04	1,04

эһэнк торпаг микрофлорасынын артмасына нисбэтән зәиф тә'сир көстәрир, эһэнк верилмиш вариантда бә'зи бактеријалар (селлулозаны аероб шәрантдә парчалајан вэ үчқалқисуымду фосфору һәлл едән бактеријалар) даһа чоһ олур.

4. Үзвн-минерал күбрәләрин тә'сирилә көкүстү бактеријалары көкэтрафы бактеријаларына нисбэтән дәјишиклијә даһа чоһ уғрајырлар.

Торпага верилән күбрәләр битки үчүн гнда маддәси олмагла бәрабәр торпаг микрофлорасынын мигдар вэ фәалијәтини артырыр, һәмни микроорганизмләрдә биткини билаваситә гндаданмасында фәал иштирак едирләр.

Торпагшунаслыг вэ  
Агрохимја Институту

Алынмышдыр 3. IX 1958

М. А. Гаджиева

### Влияние органо-минеральных удобрений на микрофлору корневой системы многолетних трав

#### РЕЗЮМЕ

Микробиологические исследования ряда авторов показали, что при внесении органо-минеральной смеси возрастает количество и интенсивность микроорганизмов в зоне корневой системы растений.

Наши исследования проводились в 1955 и 1957 гг. на опытных участках экспериментальной базы Института генетики АН СССР в Горках Ленинских на дерново-подзолистой суглинистой кислой почве.

В настоящей статье излагаются данные по изучению последствий органо-минеральных смесей, внесенных под озимую пшеницу, на микрофлору многолетних трав.

Для исследования было выбрано 3 варианта опытов: контроль, с внесением 10 т известки и с внесением органо-минеральной смеси (1,8 т перегноя + 3 ц суперфосфата + 3 ц молотого известняка).

За вегетационный период пробы для анализов брались 4 раза в следующие фазы: стебление, бутонизация, цветение и после укоса трав. Работа велась по методике, утвержденной Пленумом секции удобрений ВАСХНИЛ в 1953 г. Учитывались следующие группы микроорганизмов: бактерии, растворяющие трехкальциевый фосфат, растворяющие органофосфаты, маслянокислые, анаэробные фиксаторы азота, нитрифицирующие и целлюлозоразлагающие бактерии.

По данным микробиологических исследований можно сделать следующие выводы:

1. Внесение органо-минеральной смеси оказывает длительное последствие на микрофлору многолетних трав.

2. При внесении органо-минеральной смеси сильно возрастает количество бактерий, улучшающих фосфорное и азотное питание растений; следовательно, накопление азота под травами происходит не только за счет деятельности клубеньковых бактерий, но и за счет азотфиксаторов: олигонитрофилов и анаэробных фиксаторов азота.

3. Известь действует в общем несколько слабее, но некоторые группы она стимулирует сильнее, чем органо-минеральная смесь (целлюлозоразлагающие и растворяющие трехкальциевый фосфат в фазе цветения).

4. Внесение удобрений сильнее стимулирует развитие микроорганизмов в прикорневой зоне, чем в почве ризосферы.

В. Х. ТУТАЮК

ОБРАЗОВАНИЕ НАДЗЕМНЫХ КОРНЕПЛОДОВ  
У СТОЛОВОЙ СВЕКЛЫ *Beta vulgaris* L.

Изучение тератологических изменений растительных организмов имеет особо важное значение для разрешения различных вопросов филогенетической морфологии. В этом свете особую оценку получают онтогенетические изменения в процессе развития органов, как реакция организма на изменение факторов среды.

Однако некоторые морфологи—представители метафизического направления—Гебель, Клебс—онтогенетические изменения у растительных организмов рассматривали в отрыве от филогенеза. По их мнению вновь возникающие изменения в онтогенезе организма зависят от воздействия на организм ныне действующих факторов, а главным образом от присущих организму особых внутренних причин.

Клебс в своей книге „Произвольное изменение растительных форм“ (1905) пишет: „Для моей настоящей задачи, я буду принимать это понятие в смысле Гебеля, но особенно настаиваю на том, что включаю в это понятие все превращения, будут ли они вызваны экспериментально или проявляются в обычном течении индивидуальной жизни на основании так называемых внутренних причин“ (подчеркнуто мною.—В. Т.)

Однако фактический материал, приводимый автором и частные объяснения к отдельным экспериментально и произвольно полученным случаям видоизменения органов находятся в полном противоречии с общей концепцией автора.

Бесчисленное множество различных видоизменений вегетативных и генеративных органов, как у дикорастущих растительных организмов, так и в культуре, описанные различными авторами в литературе, а также установленные и нашими предыдущими исследованиями, демонстрируют зависимость возникновения подобных изменений от изменяющихся факторов условий среды. Что же касается так называемых „внутренних причин“, мы считаем, что в организме не существует оторванных от жизненных процессов и организации тела особых „внутренних причин“.

Изменения, и в частности необычные изменения, к которым относятся и тератологические явления, возникающие под влиянием изменившихся условий среды, формируются в соответствии с филогенетическими особенностями вида, с его наследственной основой.



В данной статье мы имеем ввиду представить случай формирования надземных корнеплодов у столовой свеклы—*Beta vulgaris* L. и дать указанному явлению соответствующее толкование.

На опытном участке Института генетики Академии наук Азербайджана в г. Кировабаде, при весьма благоприятных условиях культуры (питательная, структурная почва, умеренный полив и рыхление)

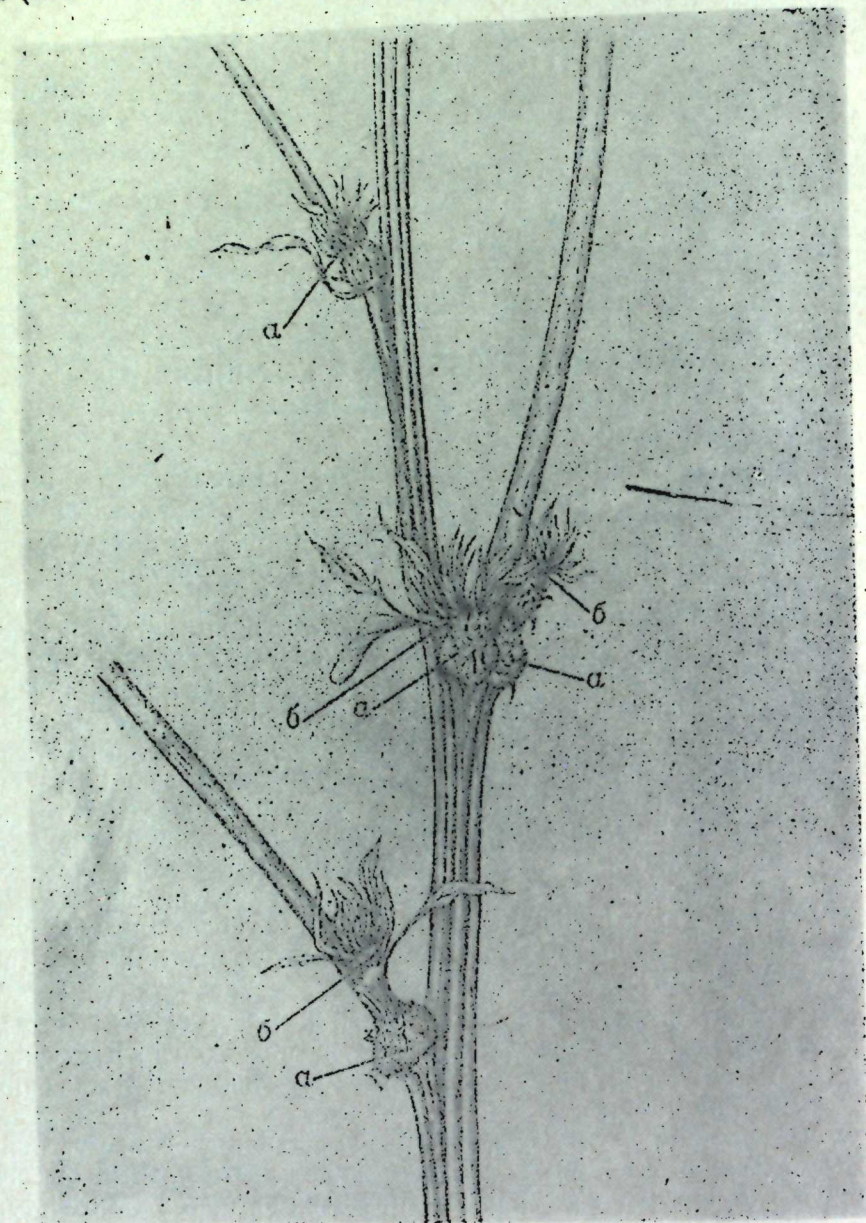


Рис. 1

у нескольких экземпляров семенных растений столовой свеклы были сформированы надземные корнеплоды. Указанные корнеплоды возникли на главных фасцированных побегах растений, в пазухах обычных побегов второго порядка (рис. 1, 2, 3).

Какова была природа фасцированных побегов и необычных надземных корнеплодов?

В мире растений фасциация П. М. Жуковским рассматривается как весьма прогрессивное явление. Особое значение явлению фасциации им придается в формировании прогрессирующих сортов у различных культурных растений (крупноплодные, высокоурожайные сорта с большой вегетативной массой и т. д.).

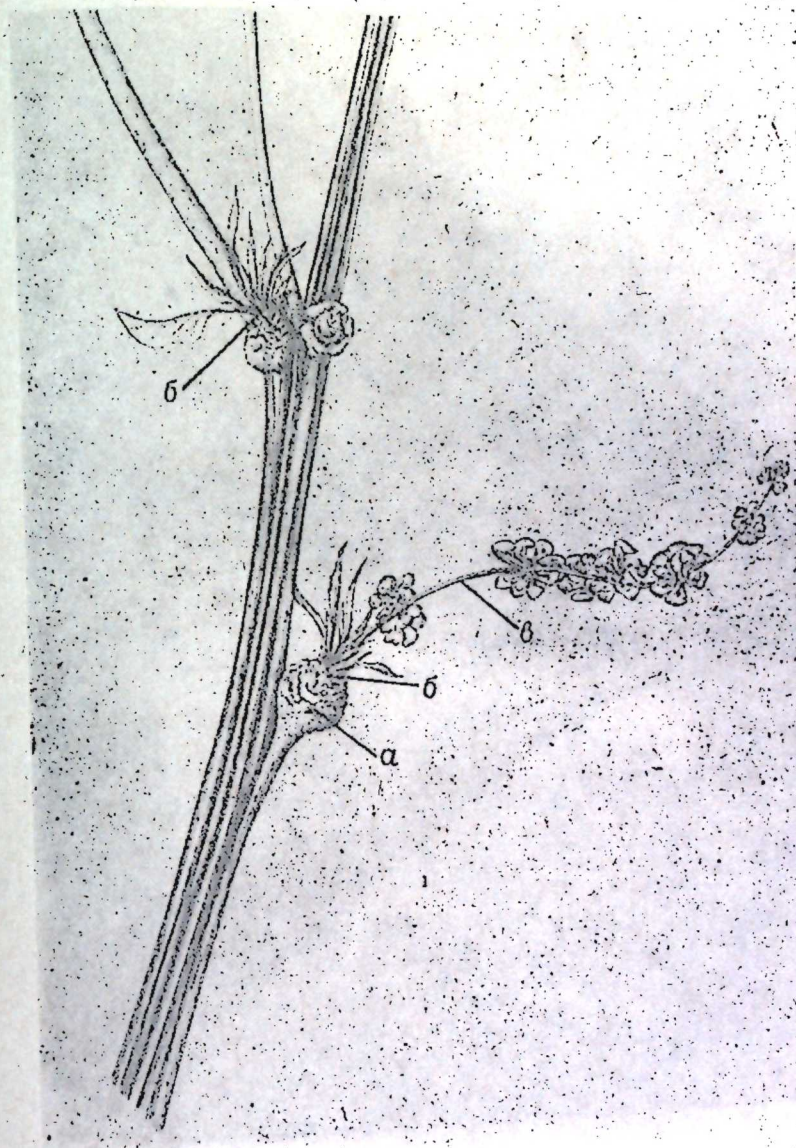


Рис. 2

В данном случае фасцирующие растения имели очень большую массу надземной части, несущей большое количество семян. Сторонники учения явления полиплоидии, пожалуй, назвали бы подобные растения полиплоидными (цитологические анализы у указанных растений нами не проведены). Фасцированные побеги, занявшие место главного побега, видимо, возникли в результате срастания нескольких развивающихся главной и пазушных почек из верхушки укороченного побега корнеплода. Тип фасцированного побега уплощенно-радиальный.

Надземные корнеплоды возникли и развились на вышеуказанных фасцированных побегах, по одному, два-три в пазухах обычных побегов второго порядка. Они занимали место обычных пазушных почек. Внимательное рассмотрение морфологического строения отдель-

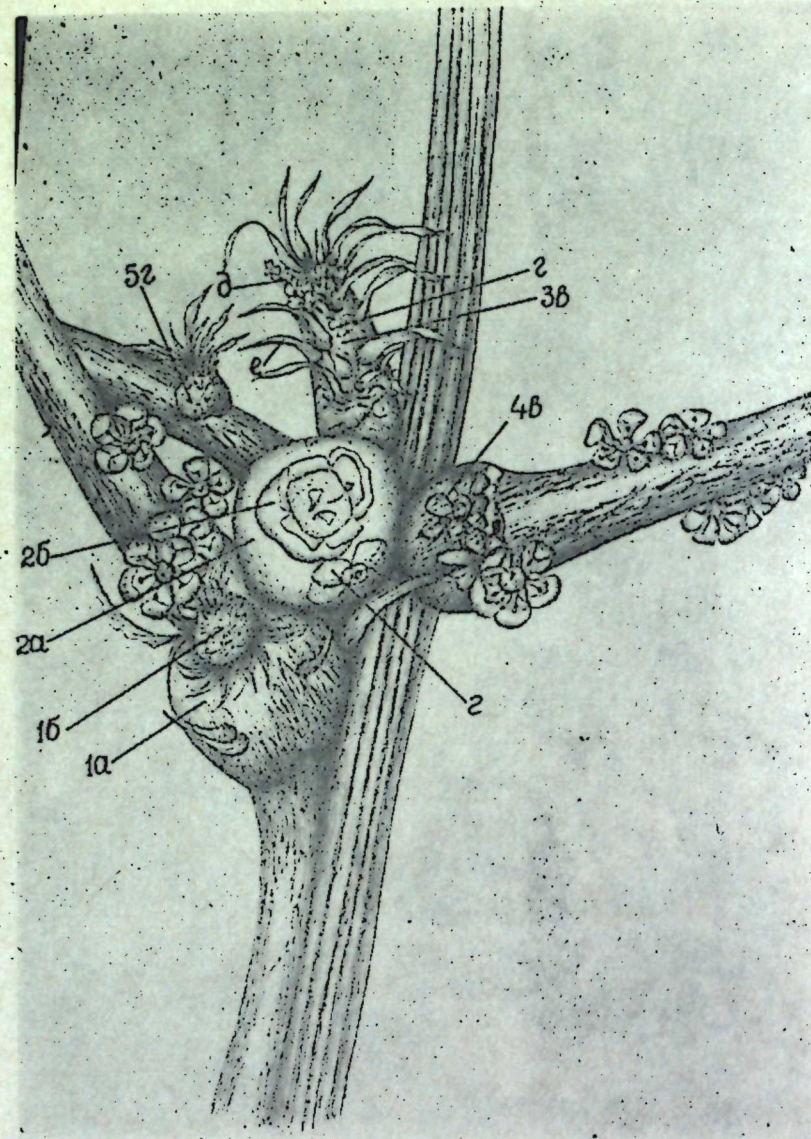


Рис. 3

ных надземных корнеплодов явно демонстрирует побеговое происхождение указанных образований. На корнеплодах (рис. 1 и 2) ясно видны следы от опавших чешуек (а). Последние представляют собой как бы видоизмененные листья. Верхушка корнеплода является как бы продолжением укороченного побега, представленного пучком мелких листьев (б). На рис. 2 видно, что рост корнеплода продолжен в нормальное соцветие, которое развилось от верхушечной почки укороченного побега корнеплода.

На рис. 3 представлены более интересные корнеплодики. На корнеплодике 1 а развился корнеплодик 1 б, также с пучком листьев на

верхушке. На корнеплодике 2 а расположен корнеплодик 2 б, со следами околоцветника на верхушке. Корнеплодик 3 а несколько продолговатой формы. На нем спирально расположены чешуйчатые зеленые листочки (е), цветок (з), соцветие (д); с пучком мелких листочков на верхушке. Корнеплодик 4 а представляет уже разросшееся основание бокового побега первого порядка, его поверхность покрыта цветами. Корнеплодик 5 а развился на обычном боковом побеге первого порядка.

Как видно из описания внешнего строения необычных корнеплодов с развивающимися на них листовидными образованиями, цветками, соцветиями, корнеплодиками второго этажа, они действительно имеют побеговое происхождение, притом во всех случаях наблюдается неограниченный рост верхушечной почки, что также характерно для побега.

Собственно, нормальные подземные корнеплоды в основной своей массе, а именно головка и шейка корнеплода имеют побеговое происхождение. Головка несет на себе укороченный надземный побег — листовую розетку, а на шейке часто можно встретить мелкие листочки, особенно на выставленной над землей части.

Описанный в данной статье случай с большой убедительностью еще раз доказывает важность изучения тератологических явлений для выяснения многих вопросов филогении.

В данном случае морфологический анализ надземных корнеплодов дал возможность внести ясность в природу морфогенеза обычных корнеплодов растений.

Институт ботаники

Поступило 29. VIII 1958

В. Х. Тутајуг

Хөрәк чуғундурунда *Beta vulgaris* L. Јерүстү көкмејвәләринин эмәлә кәлмәси

### ХУЛАСӘ

Һәр һансы бир органын онтогенез дөврүндә мүшаһидә олунаң гејри-ади дәјишкәнликләрин сәбәбини бәзи метафизик дүшүнчәли алимләр анчаг һазырда тәсир кәстәрән амилләрин нәтичәси вә организмә мәхсус олаң „дахили сәбәбләр“ кими нәзәрдән кечирир, онтогенетик дәјишкәнликләри һеч дә филокenez илә әлагәләндирмирләр (Көбел, Клебс вә башгалары). Әдәбијатда тәсвир олуңмуш бир чох гејри-ади дәјишкәнликләр (әчајиб-тератоложи һадисәләр кими) вә еләчә дә бизим габагкы тәдгигатларымыз әсасында тератоложи һадисәләр анчаг мүһитин мүәјјән амилләринин тәсирин вә организмин ирси хүсусијјәтләриндән асылы олараг дәјишмәси нәтичәсиндә эмәлә кәлир.

Мәгаләдә тәсвир олунаң Јерүстү көкмејвәләри Азәрбајҗан ССР ЕА Кенетика вә Селексија Институтунун Киrowабәд мәнтәгәси саһәсиндә хөрәк чуғундурунда мүшаһидә едилмишдир. Бу битки агротехники гуллуғун әлверишли шәраити илә әһатә олуңдуғундан онда бөјүмә просеси сүр'әтлә давам етмиш, биткидә үмуми прагрес эмәлә кәлмишдир. Прагрессив бөјүмәнин нәтичәси олараг көкмејвәсинин башчығында Јерләшмиш тәпә тумурчуғу вә ола билсин ки, бир нечә јан тумурчуғлары сых вә сүр'әтлә бөјүјәркән онлардан эмәлә кәләң зоғлар битишәрәк бөјүмүш вә радиал-јасты фасиасија һадисәсинә уғрамыш зог эмәлә кәтирмишдир. Гејд олунаң зоғун үзәриндән баш-

лангыч көтүрмүш биринчи сыра ади јан зоғларын голтуғунда при јерүстү көкмејвэләри эмәлә кәлмишдир. Гәмин көкмејвәләрин морфоложи гурулушларынын тәдгиги нәтичәсиндә онларын мәншәчә шәкилләрини дәјишмиш зоғ олдуғлары ашкар едилмишдир. Белә ки, гәмин јерүстү көкмејвәләринин үзәриндә јарлагчығлар (1-чи шәкил а), тәпәләриндә ачылмыш тумурчуг (б), бөјүјән чичәк групу (2-чи шәкил, в) үзәрләриндә чичәк (3-чү шәкил, 2-чи шәкил, в вә 3-чү шәкил, в) вә с. мүәјјән едилмишдир.

Гејд олуан гејри-әчајиб јерүстү көкмејвәләринин мәншәчә зоғ олмаларынын мүәјјән едилмәси илә јанашы оларағ ади көкмејвәләрини нәинки шәклини дәјишмиш көк кими, еләчә дә зоғун метаморфозу кими нәзәрдән кечирмәк олар. Бу һалда онун әсл зоғ һиссәси боғаз һиссәси илә башчығы олачағдыр.

КАМАЛ ӘЛИЈЕВ

### ГӘДИМ АЛБАНИЈА ӘҲАЛИСИ ҲАГГЫНДА

(АзәрбајҶан ССР ЕА академики А. О. Маковелски тәрәфиндән тәғдим едилмишдир)

Гәдим Гафгаз Албанијасынын гәбиләләри һаггында гәдим јунан, Рома вә сонралар исә ермәни тарихчиләри бир чох әсәрләр јазмышлар. Бу мә'луматлардан башға, мәғаләдә һәфријат вә топонимика материалларындан да истифадә едилмишдир.

Гәлә ерамыздан әввәл VI әср тарихчиси Милетли Гекатеј Араз чајынын јакынлығында мүғләр адыны дашыјан бир гәбилә гејд етмишдир: „Мүғләр Гекатеј адыны чәкдији бир халғдыр. Мүғләрдән башламыш Араз чајына гәдәр (Μυκοί εἶνος περὶ οὐ ἕκαστος ἐν, Ἀσία. („ēk mōk ὀν. eis Ἀράτην ποταμόν“).

Бир аз сонра исә гәдим тарихчи Геродот бир даһа мүғләрин адыны чәкмишдир<sup>2</sup>.

Мүасир топонимикаја кәлдикдә, демәк олар ки, мүг гәбиләсинин этнонимикасы индики „Муған“ чоғрафи ады илә јашамағдадыр. Еһтимал ки, мүғләр каспи<sup>3</sup> гәбиләсинин бир һиссәси оларағ<sup>4</sup> каспиана адыны дашыјан әразидә јашамышлар. Ерамыздан әввәл VI—V әсрләрдә Каспиләр Әһәмәни, даһа сонралар исә Атропатена дөвләтинин тәркибинә<sup>5</sup>, I әсрдә исә артыг албанлар тәрәфиндән рәнбәр олуан тајфа иттифагына дахил олмушлар<sup>6</sup>. Јазылы мәнбәләрә кәрә Каспи гәбиләси Күр вә Араз чајлары бирләшән јердән даһа чәнубда јашамыш вә еһтимал оларағ луллубеј, гути, елам әһалисиндән ибарәт олан каспиг-елам групуна мәнсуб олмушлар<sup>7</sup>.

Геродот мүг вә каспиләрдән башға, кәләчәк Албанија әразисиндә ути гәбиләсини дә гејд етмишдир<sup>8</sup>.

Ҳаггында данышдығымыз әразидә јашајан үч гәбилә шималдан кәлән көчәриләрин басгыналарына мә'руз галмыш вә мүхтәлиф фәләкәтләрә уграмышдыр.

<sup>1</sup> Hecataei fragmenta, FHG, K. Müller, vol. I, frg. 170, 183.

<sup>2</sup> Herod., III, 93; VII, 68.

<sup>3</sup> Herod., III, 92, VII, 67.

<sup>4</sup> V. Minorsky, Mukan, EJ, III, S. 758.

<sup>5</sup> Herrmann—kaspiol, RE, S. 2274.

<sup>6</sup> Strabo, XI, 4, 5.

<sup>7</sup> И. М. Дьяконов. История Мидии. М.-Л., 1956, сәһ. 138.

<sup>8</sup> Herod., VII, 68.

Беләликлә каспиләр ерамыздан эввәл I эсрдә артыг мәһв олуб кетмиш, лакни јашадылары јерләриндә јалныз из бухармышдылар.

Албайларын ады илк дәфә олараг ерамыздан эввәлки IV эср һадисәләри илә ә агәдар олараг чәкилмәкдәдир. О заманлар Кичик Мидија сатрапы Атропат Мидија, сакасен, кадус вә албан ордусуна рәһбәрлик етмишдир: „Μῆδων δὲ ἠγεῖτο Ἀτροπάτης ἐπιτετατόντο δὲ Μῆδοι καθόδοι τε καὶ Ἀλβανοὶ καὶ Σακεσίνας“<sup>10</sup>.

Даһа сонралар албан гәбиләси Албанија эразисиндә јашајан эһалинин тарихиндә олдугча мһүм рол ојнамышдыр.

Албанлар башлыча олараг Күр чајынын сол саһилиндә<sup>11</sup> Алазан вә Иори чајларынын јанындакы Комбисенада<sup>12</sup> вә Кичик Гафгаз дағларынын этәкләриндә<sup>13</sup> јашамышлар. Албанлардан башга, һаггында данышдығымыз эразидә гәдим мүүллифләр лупен гәбиләсинин дә олдугуну сөјләмиш<sup>14</sup> вә онлары Алазан чајындан башламыш шәргә доғру узанан Гафгаз дағларынын этәкләриндә мүшәһидә етмишләр.

Һәмин бу эразидә јашајан албан<sup>15</sup> вә лупенләр<sup>16</sup> һаггында јазылан мәлүмата даһа сонралар да раст кәлмәк мүмкүндүр.

Гејд едилмиш гәбиләләрдән башга, гәдим мүүллифләр, әсас е тибарилә, Чәнуби Дағыстанда вә Самур чајындан даһа чәнубда јашамыш кичик ләһ гәбиләсинин<sup>17</sup> вә башлыча олараг Чәнуби Дағыстанда вә Гудјалчајын саһилләриндә јашамыш һел<sup>18</sup> гәбиләсинин дә адыны чәкимишләр.

Гафгаз Албанијасыны тәшкил едән етник группарын бири дә силвләр<sup>19</sup> иди. Даһа сонракы мүүллифләр силв адыны дашыјан гәбиләни чилб адландырырлар<sup>20</sup>.

Чилб гәбиләси Самур чајындан чәнубда јашамыш вә Гафгаз Албанијасынын шимал-шәрг гәбиләләринин бирини тәшкил етмишдир<sup>21</sup>.

Гәдим мүүллифләрин вердији мәлүматлар археоложи материалларла тәсдиг олунмагдадыр. Күр чајынын шималында јерләшән эразидә апарылан һәфрийјат ишләри нәтичәсиндә јерли мәдәнијјәтә мәнсуб олан гәбиләләр ашкар едилмишдир<sup>22</sup>.

Јухарыда адлары чәкилән гәбиләләрдән башга, гәдим Гафгаз Албанијасы эразисиндә (индики Кировабад шәһәри рајонунда) сакасен гәбиләси дә мәскән салмышды. Бу гәбиләни һердои<sup>23</sup> вә Страбон<sup>24</sup> гејд етмишләр. Даһа сонралар сакасенләр мәскән салан эразини

ермәни тарихчиси Анани Ширакаси<sup>25</sup> Шакашен адландырыш вә Араз илә Күр чајларынын арасында Ути вилајәтинин дахилиндә сажмышдыр.

Страбонун<sup>26</sup> вә сонракы мүүллифләрин<sup>27</sup> әсәрләриндә ады чәкилән гаргар гәбиләсини хусуси гејд етмәк ләзимдыр. Ермәни мүүллифләри утиләри, содлары вә гаргарлары Аран адлы әфсанәви бир шәхслә бағлајырдылар<sup>28</sup>.

Мүасир топонимикаја көрә гаргарлар башлыча олараг Күрүн сағ саһилиндә Гаргар чајынын әтрафында отураг бир һәјат сүрмәкдә идиләр.

Ути гәбиләси һаггында даһа мүкәммәл мәлүмат Страбон вә ермәни мүүллифләри вермишләр<sup>9</sup>. Ути вә гаргарлар мәскән салан эразидә апарылан һәфрийјат кәстәрир ки, ерамыздан эввәл II эсрдән башлајараг ерамызын II әсринә гәдәр бурада күп гәбирләр мәдәнијјәтинин<sup>29</sup> дашыјан гәбиләләр јашамыш вә бу гәбиләләр јалојлутәпә мәдәнијјәтинә саһиб олан гәбиләләрлә сых әлагә сахламышлар.

Ерамыздан эввәл биринчи миниллијин сонунда кәләчәк Албанија дәвләтинин нисбәтән кичик олан эразисиндә ири вә кичик етник группарынын гатышма процеси давам етмәкдә иди. Белә бир фәрзијјәни археоложи газынтылар да сүбүт етмәкдәдир: ерамыздан эввәл III эсрдән башлајараг ерамызын II әсринә гәдәр гәдим Албанија эразисиндә ики бөјүк вә бир-биринә јахын археоложи мәдәнијјәт мүшәһидә едилмиш вә мүүјән гәдәр тәдгиг олунмушдур.

Тарих Институту

Алынмышдыр 10. XII 1957

Камал Алиев

## К вопросу о древнем населении Албании

### РЕЗЮМЕ

В древности население Кавказской Албании состояло из нескольких племенных групп, перечисляемых греческими, римскими, а потом и армянскими авторами. Племенные группы отмечаются на территории Албании в период племенного союза. С образованием государства Албании разница между племенными группами постепенно стирается.

Древние авторы отмечали в Албании племена миков и каспиев. Мики занимали часть территории Каспианы и входили в состав области каспиев, которая к I в. до н. э. была подчинена албанам. Кроме того, на территории будущей Албании упоминаются и удины.

Впервые племена албанов упоминаются в IV в. до н. э. Они населяли Прикуринскую равнину, берега Алазани и часть Камбисены. Кроме того, древние и средневековые авторы упоминают лудениев,

<sup>9</sup> А. Ширакаси, сәһ 51.

<sup>10</sup> Strabo, 5, 1, XI, 5, 2.

<sup>11</sup> М. Хоренски (1893), сәһ, 58; Каганкатаваси, сәһ. 70.

<sup>12</sup> Хоренскинин јаздығына көрә Аран адлы-санлы бир әр олуб ағылда биринчи јер тутмуш вә ути, гаргар вә с. гәбиләләрин улу бабасы олмушдур. Бах: Хоренски (1893) сәһ. 58; М. Каганкатаваси сәһ. 5.

<sup>13</sup> Strabo XI, 7, 1; 8, 8; Plin. VI, 39; 42; А. Ширакаси, сәһ. 51, вә и. а.

<sup>14</sup> Т. И. Голубкина. Четыре кувшинных погребений из Мингечаура. Азербайжан ССР ЕА „Хәбәрләри“, 1946, № 2; Е е же. Об одном кувшинном погребении. Азербайжан ССР ЕА „Хәбәрләри“, 1949, № 2; Г. И. Ионе. О гончарных и обжигательных печах из Мингечаура, АММ. 1951, II; Т. С. Пассек. Джафарханский могильник, ВДИ, 1946, № 2 вә и. а.

<sup>9</sup> Strabo, XI, 4, 5.

<sup>10</sup> Arr., III, 8, 4.

<sup>11</sup> Plin., VI, 29.

<sup>12</sup> Strabo, XI, 4, 1.

<sup>13</sup> Strabo, XI, 7, 1.

<sup>14</sup> Plin., VI, 29; Ptol., V, 10, 2.

<sup>15</sup> Amm. Marcel., XIII, 6, 61; Pomp. Mela, III, 39; М. Хоренский (1893), стр. 58.

<sup>16</sup> Anon. Ravenn., II, 12; М. Каганкатаваси, стр. 87.

<sup>17</sup> Strabo, XI, 5, 1; Plut., Pomp., 35; Ptol., VI, 2, 5.

<sup>18</sup> Strabo, XI, 7, 1; 5, 1; 8, 1; Plin., VI, 36; VI, 38; Ptol., VI, 2, 5; Plut., Pomp., 35.

<sup>19</sup> Plin., VI, 29.

<sup>20</sup> М. Каганкатаваси, сәһ. 192.

<sup>21</sup> Ермәни тарихчиси М. Бархударјан чилбләри Дәвәчи вә Губа чајлары арасында јерләшдирир. Бах: „Агван өлкәси вә гоншулары“, Тифлис, 1893, сәһ 76 (әсәр ермәни дилиндәдир). Бууну әксинә олараг А. Јановски силвләри (Јәни, чилбләри вә Јахуд чигбләри) Алазан чајынын саһилләриндә јерләшдирир. Бах: „О древней Кавказский Албании“ в журнале министерства народного просвещения за 1846 г., LII, стр. 164. С. Т. Јеремиянын атласында силвләр һәмчинин Алазанын јанында јерләшдирилмишдир.

<sup>22</sup> Г. К. Ниорадзе. Раскопки в Алазанской долине, Тбилиси, 1940: О. Ш. Исми заде. Ялойлутепинская культура, Баку, 1956 вә и. а.

<sup>23</sup> Herod., III, 93.

<sup>24</sup> Strabo, II, 1, 14, XI, 8, 4; 14, 4.

живших к востоку от р. Алазани, и легов, обитавших в Дагестане и к югу от р. Самура. К числу этнических групп, населявших Кавказскую Албанию, относятся гелы и сильвы (чилбы армянских авторов). По-видимому, сильвы и гелы населяли пределы Албании.

Кроме перечисленных племен на территории Кавказской Албании обитали сакасны (шакашен армянских авторов), занимавших район нынешнего города Кировабада и к северу от него.

Большое албанское племя гаргаров обитало, в основном, южнее р. Куры, в бассейне р. Каракарчай. К последним векам до н. э. сохранили свою цельность и племена утиев, живших в бассейне р. Куры и ее притока Тертерчай. К концу I тысячелетия до н. э. этнические группы все более и более смешивались. Об этом говорят письменные источники и данные археологии.

З. М. БУНИЯТОВ

### О НАЗВАНИИ „МИНГЕЧАУР“

(Представлено академиком АН Азербайджанской ССР И. А. Гусейновым)

Один из самых молодых городов нашей республики — Мингечаур, стал известен после строительства и пуска Мингечаурской ГЭС. Научной общественности название этого города стало известно по большим раскопкам, проведенным во время отрывки котлована под сооружения ГЭС и значительному количеству археологического материала, свидетельствующего о древней и самобытной культуре нашего народа.

В связи с производством работ в Мингечауре в печати были высказаны всевозможные суждения о происхождении имени „Мингечаур“<sup>1</sup>. Однако ни одно из них не отвечало исторической действительности, т. е. не давало ясного представления о происхождении этого названия.

Выяснению происхождения этого имени и посвящена настоящая статья.

После казни Бабека, командующий арабскими войсками Афшин, осыпанный милостями халифа Му'тасима (833—842 гг.), был назначен им также и правителем Азербайджана<sup>2</sup>. К этому времени в распоряжении Афшина находились большие соединения тюркских войск, которыми командовали такие видные военачальники-тюрки, как Буга Старший, Буга Младший, Бухарахузах, Бузбара, Итах. Среди них выделялся также и Минкиджавр<sup>3</sup> ал-Фаргани (منكجور الفرجاني), шурин (брат жены) Афшина<sup>4</sup>.

По-разному сообщают нам арабские авторы о судьбе человека, чье имя, вероятно, сейчас стало названием молодого города и электростанции в Азербайджане.

<sup>1</sup> С. М. Казиев. Археологические раскопки в Мингечауре. Сб. „Материальная культура Азербайджана.“ Баку, 1949, стр. 10.

<sup>2</sup> Tabari. Annales, ed. by M. J. de Goeje, Leyden, 1879—1901, part III, p. 1301 (см. далее: Табар); Ibn al-Athir. Kamil, ed. by C. T. Tornberg, Leyden, 1851, 1876, vol. VI, p. 186 (см. далее: Абн-ал-Асир); ср. С. М. Казиев, указ. работа, стр. 37.

<sup>3</sup> Такое чтение этого имени мне кажется наиболее правильным. П. К. Жузе в одном случае дает „Манкджур“ (см. Я'куби. История, Баку, 1927, стр. 17 и след.), в другом — „Мангеджаур“ (Материалы по истории Азербайджана из „Тарих-ал-Камиль“ Ибн ал-Асира. Баку, 1940, стр. 58—59); З. В. Тоган читает имя как „Менкджур“ (A. Zeki Validi Togan. Umumi türk tarihine giris. Cilt I, Istanbul, 1946 г. 168; Элма Марин читает имя „Мункаджур“ См.: Al-Tabaris The Reign of al-Mu'tasim (833—842), transl. and annot. by Elma Marin, New Haven, 1951, pp. 108, 109, 110, 112, 121.

<sup>4</sup> Yagubi. Tarih, ed. by M. Th. Houtsma, Leyden, 1883, vol. II, p. 579 (см. далее: Я'куби).

Йа'куби сообщает, что „[в 838/9] в Варсане восстал Мухаммад ибн-Убайдуллах<sup>5</sup> ал-Варсани. Против него Афшином был отправлен Минкиджавр<sup>6</sup>, который, будучи эмиром 20-тысячного войска, был оставлен Афшином наместником в Азербайджане и Аране.

Однако халиф Му'тасим простил Мухаммаду ал-Варсани его вину, даровал ему „аман“ и велел остановить наступление войск. Но Минкиджавр, не подчинившись халифу, все же двинулся на Варсан и убил Мухаммада ал-Варсани и вместе с ним несколько преданных халифу людей.

Разгневанный Му'тасим приказал Афшину доставить к нему Минкиджавра. Афшин послал против него большую армию во главе с Абу ас-Саджем. Как потом выяснилось, Минкиджавр нарушил волю халифа по наущению самого Афшина и Абу ас-Садж был послан им не для того, чтобы разгромить армию Минкиджавра и пленить его самого, а наоборот, для оказания ему помощи, для усиления его армии, восставшей против халифата.

Халиф Му'тасим, узнав об измене Афшина, послал для умирения Минкиджавра Бугу Старшего; после тяжелых сражений Минкиджавр в 840/1 г. сдался и был отвезен в Сурра ман раа, летнюю резиденцию аббасидских халифов.<sup>7</sup>

Таким образом, восстание Минкиджавра ал-Фаргани против халифата продолжалось два года (с 838/9 по 8 0/1). Восстание Минкиджавра было, как говорит Йа'куби, „главной причиной заключения Афшина в тюрьму.“<sup>8</sup>

Табари и спустя несколько веков после него Ибн-ал-Асир дают нам совершенно иные сведения об Минкиджавре. „В этом же году (838/9 г.) Минкиджавр ал-Ушрусани, родственник ал-Афшина, восстал в Азербайджане“<sup>9</sup>. Когда Афшин повез Бабека в столицу халифата, управление Азербайджаном и Араном он поручил Минкиджавру, который, объезжая бывшие владения Бабека, обнаружил в одном из его домов, находившемся в какой-то деревне Бабека, большие сокровища. Не сообщив о находке ни Афшину, ни халифу, Минкиджавр эти сокровища присвоил.<sup>10</sup>

Однако начальник почты Азербайджана Абдаллах ибн Абд ар-Рахман, узнав о находке, сообщил о ней халифу. Получив запрос от халифа, Минкиджавр, в свою очередь, опроверг сообщение начальника почты как „лживое“.

Между Минкиджавром и начальником почты возник спор и Минкиджавр решил убить своего противника. Но Абдаллах ибн Абд ар-Рахман обратился за помощью к жителям Ардабиля, которые защитили его от Минкиджавра. Это послужило причиной нападения Минкиджавра на Ардабиль. Халиф приказал Афшину отстранить Минкиджавра от исполняемых им обязанностей и арестовать. Посланный Афшином Буга Старший начал преследовать Минкиджавра и он укрылся в одной из неприступных горных крепостей, принадлежавших ранее Бабеку. Через некоторое время войска Минкиджавра восстали против него и выдали его Буге, который отвез его в Сурра ман раа.

<sup>5</sup> Табари, III, стр. 1301: „Абдаллах“.

<sup>6</sup> Йа'куби, стр. 580.

<sup>7</sup> Jahez (?), Suhbat al-muluk (Kitab al-taj). Ms. Or. 9446 of the British Museum, f. 30 a. See; A. S. Tritton. Sidelights on Muslim History. BSOAS, XXI/3, 1958, p. 465.

<sup>8</sup> Йа'куби, стр. 583.

<sup>9</sup> Табари, стр. 1301; Ибн-ал-Асир, стр. 186—187.

<sup>10</sup> Михаил Сирнец сообщает, что эти значительные богатства Минкиджавр накопил занимаясь разбоем. Он подстерегал и грабил купцов, после чего их убивал. (Michel le Syrien. Chronique. Ed. et trad. par J. B. Chabot, Paris, 1899—1910, vol. 3, p. 101; см. далее: Михаил Сирнец).

Халиф заточил его в крепость. С этого момента он стал подозревать Афшина в неблагонадежности.<sup>11</sup>

В дальнейшем, когда был пленен Мазьяр, Мутасим убедился в своих подозрениях, т. е. узнал, что Афшин решил изменить уже во время восстания Минкиджавра, о чем он письменно сообщал своему единомышленнику Мазьяру.<sup>12</sup>

Весьма вероятно, что Минкиджавр во время военных действий против восставшего Сахля ибн-Сумбата имел продолжительную стоянку или же занимал оборону на том месте, где сейчас находится город Мингечаур и одноименная ГЭС.<sup>13</sup>

Институт истории

Поступило 30. X 1958

З. М. Бунјатов

„Минкэчевир“ ады хаггында

ХУЛАСЭ

Республикамызын эн јени шәһәрләриндән бири олан Минкэчевир бурада нәһәнк су-електрик стансијасы тикилиб ишә салындыгдан сонра кенш шәһрәт газанмышдыр. Су-електрик стансијасы тикиләркән бурада апарылан бөјүк газынты ишләри нәтичәсиндә ашкар едилмиш мүхтәлиф мадди мәдәнијәт абидәләри Минкэчевир елми ичтиманјә-тимизә дә јахындан танытдырмышдыр. Јери кәлмишкән гејд етмәк ләзымдыр ки, бу абидәләр халгымызын өзүнә мәхсус гәдим мәдәнијәтә малик олдуғуну бир даһа тәсдиг едир.

Апарылан газынты ишләри илә әләгәдар олараг „Минкэчевир“ ады хаггында бир сыра мүлаһизәләр-ирәли сүрүлдүсә дә бунларын һеч бири бу адын әсл мәншәи хаггында дүзкүн бир тәсәввүр верә билмәди. Бу мәгаләдән мәгсәд „Минкэчевир“ адынын мәншәини ајдылашдырмагдыр.

Бабәк е'дам едилдикдән сонра, хәлифә Мө'тәсимдән (833—842-чи илләр) сајсыз һәдијәләр алан, әрәб гошунларынын кәманданы Афшин хәлифә тәрәфиндән һәм дә Азәрбајчан һөкмдары тә'јин едилир. Бу заман онун сәрәнчәмында ири түрк гошун бирләшмәләри вар иди ки, бундара да Бөјүк Бүга, Кичик Бүга, Бухарахузәк, Бузбара вә Итах кими көркәмли түрк сәркәрдәләри башчылыг едирдиләр. Бу сәркәрдәләр ичәрисиндә Афшинин гајны Минкичәвүр әл-Фәргани дә вар иди.

Ады индики Минкэчевир шәһәри вә су-електрик стансијасынын ады илә әләгәдар олан адамын талей хаггында әрәб мүәллифләринин вердији мә'лумат сон дәрәчә мүхтәлифдир.

Јә'губи јазыр ки, „[838/39-чу илдә] Варсанда Мәһәммәд ибн-Убајдуллаһ әл-Варсани үсјан галдырды. Афшин она гаршы Минкичәвүрү көндәрди“. Минкичәвүр 20 мин нәфәрлик бир гошунун эмири олуб, Афшин тәрәфиндән Азәрбајчанда вә Арранда чанишин сахланмышды. Лакин хәлифә Мө'тәсим Мәһәммәд әл-Варсанинин кунанындан кечиб, она аман верди вә үзәринә едилән һүчүмун дајандырыл-масыны әмр етди. Минкичәвүр исә хәлифәнин бу әмринә табә олмайыб, Варсан үзәринә һүчүму давам етдирди вә Мәһәммәд әл-Варсанини, һабелә онунла бирликдә хәлифәјә сәдагәтли олан бир нечә нәфәри өлдүрдү.

<sup>11</sup> Михаил Сирнец передает, что Минкиджавр выдал халифу все тайные замыслы Афшина, стр. 102.

<sup>12</sup> Табари, стр. 1305; Ибн-ал-Асир, стр. 189.

<sup>13</sup> См. об этом: V. Milnorsky. Studies in Caucasian History, London, 1953, p. 111, note.

Гәзәбләниш хәлифә Мө'тәсим Минкичәвүру тутуб онун јанына кәтирмәсини Афшинә әмр етди. Афшин Минкичәвүра гаршы Әбу әс-Сәчин башчылығы илә бөјүк бир орду көндәрди. Лакин сонрадан мә'лум олдуғу кими, Минкичәвүр Афшинин тәһрики илә хәлифәнин ирадәсинә гаршы чыхымыш вә Әбу әс-Сәч дә онун ордусуну дармадағын едиб өзүнү дә әсир тутмағ үчүн дејил, әксинә; Минкичәвүра көмәк көстәрмәк, даһа доғрусу онун хилафәтә гаршы үсјан етмиш ордусуну гүввәтләндирмәк үчүн көндәрилибмиш.

Афшинин хәјанәтиндән хәбәр тутан хәлифә Мө'тәсим Минкичәвүру мәғлуб етмәк үчүн Бөјүк Бүгани онун үстүнә көндәрди. Ағыр вурушмалардан сонра 840/41-чи илдә Минкичәвүр әсир алыныб Аббасиләр хәлифәләринин јәј пәјтахты олан Сурра ман рааја кәтирилди.

Беләликлә, Минкичәвүр әл-Фәрганинин хилафәтә гаршы галдырдығы үсјан ики ил дағам етди (838/39—840/41-чи илләр). Јә'губи јазыр ки, Афшинин һәбсә алынмасынын башлыча сәбәби Минкичәвүр үсјаны иди.

Тәбәри вә ондан бир нечә әср сонра Ибн-әл-Әсир Минкичәвүрун фәалијәти һаггында тамамилә башга мә'лумат верирләр. „Һәмни илдә [838/39-чу илдә] Афшинин гоһуму олан Минкичәвүр әл-Ушрусани Азәрбајчанла үсјан галдырды“. Мәнбәләр хәсәр верир ки, Афшин Бабәки хилафәт пәјтахтына апараркән Азәрбајчан вә Арранын идарәсини Минкичәвүра тапшырыр. Минкичәвүр Бабәкин кечмиш мүлкләрини кәзәркән кәндләрдән бириндә бөјүк бир хәзинә тапыр вә бу барәдә нә Афшинә, нә дә хәлифәјә хәбәр вермәјиб, хәзинәни мәнимсәјир. Лакин Азәрбајчанын рабитә рәиси Абдулла ибн-Әбдүррәһман бундан хәбәр тутуб, хәлифәјә мә'лумат верир. Хәлифәнин бу барәдәки сорғусуна Минкичәвүр чаваб верир ки, рабитә рәиси ону алдатмышдыр.

Минкичәвүрла рабитә рәиси арасында ихтилиф баш верир вә Минкичәвүр өз рәғибини елчүрмәји гәт едир. Рабитә рәиси јардым үчүн Әрдәбил әһалисинә мүрачигәт едир. Әрдәбилләр ону мүдафиәјә галхышыр. Минкичәвүр Әрдәбилләрин үзәринә һүчума кечир. Бундан хәбәр тутан хәлифә Минкичәвүру вәзифәсиндән кәнар едиб һәбсә алмағы Афшинә әмр едир. Афшинин көстәриши илә Бөјүк Бүга Минкичәвүру тәғиб едир. Минкичәвүр габағлар Бабәкә мәнсуб олан әлчатмаз дағ галаларындән бириндә кизләнир. Бир гәдәр сонра Минкичәвүрун гошуналары онун өзүнә гаршы үсјан едиб, ону Бүганин әлине верирләр. Бүга Минкичәвүру Сурра ман рааја апарыр вә хәлифә ону орада һәбс едир. Бу замандан етибарән хәлифә Афшинин сәдагәтинә шүбһә етмәјә башлајыр.

Сонралар, Мәзјар әсир алындыгда Мө'тәсимин шүбһәләри доғруја чыхыр; хәлифәјә мә'лум олур ки, Афшин һәлә Минкичәвүр үсјан етдији заман хәјанәт гәсдинә дүшмүш вә бу барәдә өз һәмфикри Мәзјара јазылы оларағ хәбәр вермишди.

Чох еһтимал ки, Минкичәвүр үсјан етмиш Сәһл ибн-Сумбата гаршы һәрби әмәлијјат апараркән индики Минкәчевир шәһәринин салындығы јердә узун мүддәт дајанмалы олмуш, јахүд бурада мүдафиә мөвгән тутмушдур. Буна көрә дә онун ады бу күн бизим охудуғумуз вә тәләффүз етдијимиз шәкилдә зәманәмизә гәдәр мүһафизә едилиб гала билмишдир.

ИНЧӘСӘНӘТ

А. ГАЗЫЈЕВ

### САДИГ БӘЈ ӘФШАРЫН МИНИАТУРЛӘРИ ҺАГГЫНДА

(Азәрбајчан ССР ЕА академики Э. Әлизадә тәрғифиндән тәғдим едилмишдир)

Бир сыра әдәби вә рәссамлығ әсәрләринин мүәллифи, шаир вә рәссам Садиг бәј Әфшар дөврүнүн габағчыл мәдәнијјәт хадими вә сәнәткары олмушдур.

О, 1533-чү илдә (940 һичри) Тәбриздә Вәрчи мәһәлләсиндә анадан олмушдур. Кичик јашларындан инчәсәнәтә һәвәс көстәрән Садиг рәссамлығла чидди мәшғул олмаға башламышдыр. О, мәшһур Тәбриз рәссамларындан Мүзәффәр Әлинин шакирди олмуш вә сонралар дөврүнүн бачарығлы рәссамлары сәвијјәсинә јүксәлмишдир. Икинчи Шаһ Исмајылын дөврүндә сарај китабханасынын хидмәтчиләриндән олмуш вә нәһајәт биринчи Шаһ Аббасын китабдары вәзифәсини дашымышдыр.

„Садиги китабдар“ ләғәби вә „Садиги“ тәхәллүсү илә мәшһур олан Садиг бәјин һаггында орта әср мәнбәләриндә ғыса да олса бәзи марағлы мә'лумат вардыр. Мәсәлән, XVII әсрин тарихчиләриндән Искәндәр Мүнши „Тарихе аләм-арајә Әббаси“ адлы әсәриндә XVI әср рәссамларындан бәһс едәркән Садиг бәјин шәхсијјәти һаггында да мә'лумат вермишдир. Садиг бәјин мүасири олан Гази Әһмәд дә хәттатлара вә рәссамлара һәср етмиш олдуғу рисаләсиндә онун барәсиндә бир нечә сөз демисдир. Бундан башга, Нәсирабадинин тәзкирәсиндә вә Садиг бәјин өз әсәри „Мәчмә-үл-хәвас“ да, еләчә дә „Гамус-үл-е'ләм“ адлы универсал „Тарихи-чоғрафи“ лүғәтдә һәмни шаир вә рәссам һаггында биографик мә'лумат верилмишдир.

Садиг бәјин рәссамлығ сәнәгинин гајда-ғанунларына һәср етдији мәнзүм рисаләсиндә дәхи мүәллифин тәрчүмеји-һалыны ишығландыран бејтләр вардыр. Мүәллиф һәмни рисаләнин башланғычында рәссамлығ сәнәтинә бәсләдији бөјүк һәвәсиндән хәбәр верәркән јазыр ки, о, һәр чүр вәзифәни атыб, сәнәт кәсб етмәјә чалышмышдыр; анчағ һәр сәнәт онун руһуна мүвафиг дејилдир. О, јазыр ки, бүтүн сәнәтләр мәнним көзүмә садә вә асан көрүнүрдү, мән анчағ Бейзадын сәнәтини өјрән-мәји арзу едир вә өзүмә Бейзад кими бир устад ахтарырдым. Нәһајәт, мәнә бир ишығ гәбли, әсримизин надир сәнәткары вә Бейзадын мәнә бир устад рәһбәрлик етди... Мән бир мүддәт кәмәр-бәнд гул кими онун јанында хидмәт едиб, сурәткәрлији өјрәнмәјә чалышдым... Онун көстәришләрилә мән бу сәһәдә бөјүк мүвәффәғијәт кәсб етдим<sup>1</sup>.

Бүтүн бу мәнбэләрдә олан мә'лумата көрә Садиг бәј Әфшар һәм пәезија, һәм дә рәссамлыг сәһәсиндә фәалијјәт көстәрмишдир. Оун тәсвири ичәсэнәт сәһәсиндәки јарадычылығында исә партрет әсәрләри әһәмијјәтли јер тутмушдур. Тәәссүф ки, бу әсәрләр һаггында мүасир сәнәтшүнаслыг елми кифәјәт гәдәр мә'лумат топламамышдыр. Авропада нәшр едилмиш бир нечә әдәбијјатда рәссамын башлыча олараг бир әсәриндән көтүрүлмүш репродуксијаја раст кәлирик. Оун „Әмәл-е Садиг“ имзалы вә јалныз коніур хәтләрнә ишләнмиш бу рәсми башында чалма олан косасаггал гоча бир әмири тәсвир едир<sup>2</sup>. Јердә дәри үстүндә бирдаш гурмуш вәзијјәтдә отуран әмир санкы киминләсә данышыр; оун ифадәли вә сәрбәст ахычы хәтләрлә чәкилмиш көвдәси, голлары вә башынын тәкәббүрлү верилиши һаким сурәтинин инандырычы ифадәсинә көмәк едир. Әмирин көз гапаглагынын шишкилији, аралы гашлары вә коса саггалы оун фәрди чизкиләрини көстәрир. Әмирин башындакы чыгга узун вә арыг белинә сәрбәст сарынаң түнд золағлы назик гуршаг, этнографик әһәмијјәт дашымагла бәрабәр кампазисијаны чанландырыр вә биткинләшдирир.

Алман сәнәтшүнасларындан Т. В. Шултс ејни үслубда чәкилмиш башга бир партретин дә Садиг бәј тәрәфиндән рәсм едилдијини күман едир. Бу партретин алтында „Имамгулу хан һаким-е фарс“ сөзләри јазылмышдыр. Бурада орта јашлы, долғун бир һаким сурәти верилир. Јенә Јердә дизи үстә отурмуш вәзијјәтдә рәсм едилмиш һаким әлиндә пијалә тутмушдур. Рәссам һакими рәсми либасда тәсвир едир; оун узун гылынчы, каманы вә низәләрлә долу низәданы исә ән'әнәви шәкилдә сол тәрәфдә группашмыш һалда рәсм едилмишдир. Партретин јерлији бош галмасын дејә рәссам ону шәрти булут вә битки үнсүрләрилә бәзәмишдир<sup>3</sup>.

Рәссамын чап олунымыш имзалы әсәрләриндән бири дә улағ үзәриндә кедән орта јашлы бир сүваринин тәсвиридир. 4 Һәммин миниатүрүн үзәриндә сағ тәрәфдә әрәбчә (راقصه صادق) „Рагимәһү Садиги“ (рәсм едәни Садигидир) сөзләри јазылмышдыр. Сүваринин вә хүсусилә оун миндији улағын чәкилиши чох чанлы, мүтәнәсиб вә тәбиндир. Сәваринин тәсвири ифадәли васитә вә пластик формада ишләнмишдир. Оун һәрәкәтдә олан улағ үзәриндә отурушу, әлләринин вә башынын вәзијјәти тәбиндир. Улағын һәрәкәти, үмумијјәтлә, дүрүст вә ифадәли тәсвири сәнәткарын дәгиг мүшаһидәчи олдуғуну вә көрдүкләрини тәсвир етмәкдә бөјүк мәһарәгини нүмајиш етдирир. Улағын готазлы бојунлуғу, бәзәкли чилову, үзәнкили јәһәри вә тикмәнахышлы јәһәрүстүсү рәссамын көзүндән белә гачмамышдыр.

Тәпәли бир јердә кедән бу сүваринин архасында, узагда бөјүк бир гаја көрүнүр; оун үзәриндә бир гәср јерләшмишдир, әтрафында исә сыра илә дүзүлмүш евләр рәсм едилмишдир; күман ки, бура сүваринин кәлдији јашајыш мәнәтәгәсидир. Мәнзәрәниң бу арха планы һәм кичик, һәм дә хәфиф бојаларла ишләнибдир. Кампазисијада мүвазинәт һасил олсун дејә, сағ тәрәфдә дә бир ағач тәсвир едилмишдир. Бу миниатүрдән ајдын көрүнүр ки, Садиги „Ганун-үс-сүвәр“ адлы рәссамдыга даир јаздыгы рисаләсиндә башгаларыннан тәләб етдији кими, өзү дә инсан, һејван, битки вә тәбиәт тәсвири гајда-ганунларыны бүтүн тәфәррүаты илә билән вә бунлардан дөврүнә ујғун үслуб-

да бачарыгла истифадә едән бир уstad олмушдур. Һәммин миниатүр ејни заманда оун мүхтәлиф жанрларда јүксәк габилијјәтә малик бир сәнәткар олдуғуну сүбүт едир.

Мүәллиф, Садиг бәјин јарадычылыг мәһсулу олан дөрдүнчү марағлы партретини ашкара чыхармышдыр. Репредуксијасы бурада дәрч едилән һәммин партрет-миниатүр һаггында 1886-чы илдә Петербургда нәшр едилмиш Шәрг дилләри Институтунун әлјазмалары каталогунда<sup>5</sup> биринчи дәфә олараг хәбәр вермишдир.

Садиг бәјин бу оржинал миниатүрү һазырда ССРИ Елмләр Академијасы Шәргшүнаслыг Институтунун Ленинград бөлмәсинин әлјазмалары шө'бәсиндә мүһәфизә едилир. ИВАН, Д-181 шифрәли албомун 16-чы вәрәгиндә олан бу партрет-миниатүрдә Садиг бәј јенә канкрет бир шәхси—Тејмур хан Түркманы тәсвир етмишдир (шәклә бах).

Шәкилдә ачыг јашыл јерлик үзәриндә көј палтарлы, шишман гарынлы вә чидди бахышылы бир һаким јердә дизи үстә отурмуш вә әлләрини дизләринә сөјкәмиш вәзијјәтдә тәсвир едилмишдир. Оун гырмызы золағлы чалмасынын ортасындан јүксәлән уча фәси дә ал гырмызыдыр. Пластик бир формада әлван бојаларла ишләнилмиш бу партрет ишләнмә хүсусијјәти е'тибарилә габагкыларә нисбәтән јени хүсусијјәт дашыјыр; бурада һаким јенә Јердә отурмушдур вә истигамәти јан тәрәфәдир. Оун чалмасынын өн тәрәфиндә узун чыггасы, белиндә бәзәкли гылынчы вә гуршагынын сағ тәрәфиндән учу көрүнән гашдашлы гәмәси вардыр. Бунула белә шәкилдә фәрди чизкиләр, канкрет шәхси характеризә едән әләмәтләр мөвчуддур.

Әмирин сол тәрәфиндә шәрабла долу бир шүшә, түнк вә мәзә үчүн мејвә (нар вә армуд) чәкилмишдир. Мәзә мејвәсиндән бири (армуд) түнкүн башына гојулмушдур.

Јухарыда һаггында данышдығымыз Имамгулу ханын шәклиндә олдуғу кими, бурада да јерлик үзәриндәки шәрти булут вә битки үнсүрләри бош јерләри долдуруп. Бу исә һәммин рәсмин Садиг бәј јарадычылығына анд олмасы күманыны даһа да гүввәтләндирир.

Партретин үзәриндә сағ тәрәфдә алтда фарсча јазылмыш марағлы бир гејд вардыр:

شبه مرحوم مغفور تیمورخان ترکمان. درسنه ۱۰۲۰ (۰) مرحوم صادق یگ افشار ساخته بود. بنده کمترین معین مصور درسنه ۱۰۹۵ باتمام رسانید. مبارک باد.

„Мәрһум мәғфур Тејмур хан Түркманын шәбеһидир. 102(0)-илдә мәрһум Садиг бәј Әфшар јаратмышдыр. Ән алчаг бәндә Муин Мүсәввир 1095-чи илдә (оу) тамамламышдыр. Мүбарәк олсун“<sup>6</sup>. Муин Мүсәввирин бу гејдинин бир әһәмијјәти дә бундадыр ки, оун васитәсилә Садиг бәјин индијә гәдәр бәлли олмајан өлүм тарихи дә тәхмин олараг тәјјин едилә билир. Көстәрмәк ләзимдыр ки, бурада Тејмур ханын партретинин Садиг бәј тәрәфиндән чәкилдји тарих там шәкилдә јазылмамышдыр; назик фырча васитәсилә бојалы сәтһ үзәриндә јазылан тарих „102“ кими ифадә едилмишдир. Мәтнин бә'зи сөзләриндәки нөгтәсиз јазылмыш һәрфләр кими бурада да бир нөгтә (јә'ни сыфыр) чатмыр; она көрә һәммин тарихи 1002 вә ја 1020 кими охумаг мүмкүндүр. Лакин „0“ илә „2“ рәгәми арасында әләвә рәгәм вә ја сыфыр (нөгтә) үчүн фәсилә олмадығындан һәммин тарихин 1020-чи ил

<sup>5</sup> Les manuscrits Persans de l'institut des langues orientales décrits par le baron Victor Rosen. Sanct-Petersburg, 1886, s. 323.

<sup>6</sup> Бу мәтн илк дәфә олараг В. Розен охумушдур. Лакин о сон чүмләдән ваз кечмишдир. Мәһәммәдәли Тәрбијәт дә Данишмәнданә Азәрбајҗан адлы китабында јалныз Розениң јаздығыны тәкрар едир. Күман ки, о, әсәрин өзүнү көрмәмишдир. Һәммин сон чүмләни биз „мүбарәк бад“ охујуруг—А. Г.

<sup>2</sup> Миниатүрүн репродуксијасы F. R. Martin. The miniature painting and painters of Persia, India and Turkey. London, 1912 vol. II, 92-чи чәдвәлдә дәрч едилмишдир.

<sup>3</sup> Бах: T. W. Schulz. Die persisch-Islamische Miniaturmalerei. Leipzig, 1914, b. II, t. 49.

<sup>4</sup> Бах: Miniatures Persanes. vol II, Paris, 1913, pl. 127.



Һесап едилмәси даһа доғрудур. Белә олдуғу һалда Тејмур ханын портрети Садиг бәјин сон ишләриндән һесап едилмәлидир; чүнки Искәндәр Мүншинин Садиг бәј һағгында кечмиш заман шәклиндә



Һаздығларыннан, һусусилә Садиги... өмрүнүн ахырына гәдәр дөвләт хәзинәсиндән маашыны алырды<sup>7</sup> сөзләриндән ашкар олур ки, „Тарих-е аләм-араје Әббаси“ әсәринин биринчи һиссәси һазылдығы заман, јә’ни 1024-чү илдә Садиг бәј артығ вәфат етмишди. Демәли, о, Тејмур хан Түркманын портретини чәкдији вә „Тарих-е аләм-араје-Әббаси“ кита-

бынын биринчи һиссәси һазылдығы илләр арасында, јә’ни 1020-чи (1612) илдән сонра вә 1024-чү (1616) илдән габағ вәфат етмишдир. О, чәми 80 илә Јахын өмр сүрмүшдүр.

Рәссамын даһа башга бир имзасы әсәри һәлә бизә раст кәлмәмишдир. Кәләчәкдә онун тәсвири Јарадычылығына анд јени материалын үзә чыхарылмасы сәнәткәрн Јарадычылығы һағгында тәсәввүрүмүзү, шүбһәсиз, даһа да кенишләндирәчәкдир. Һәләлик билдијимиз бу дөрд миниатүрүн мәзмуну вә үслуб һусусијјәти кәстәрир ки, орта әср мәнбәләриндән бәлли олдуғу кими, Садиг бәјин Јарадычылығында мәчлис тәсвирләри вә чоһфигурлу кампазисијалар дејил, портрет әсәрләри әсас јер тутур. Рәссам, һакимләр вә сарај һадимләринин әтрафында доланмыш бир сәнәткар оларағ, өз Јарадычылығында әсас е’тибарилә әмир вә с. задәкан нүмајәндәләринин портретини чәкмишдир. Бу жанрда ишләркән, о тәсвир олунан шәхсин сурәтини габарыг шәкилдә вермәјә чалышыр вә нәзәри јалныз сурәт үзәриндә дајандырмағ үчүн әсәрин јерлијини саја ишләјир; ләкин јерлик тамамилә бош вә ифадәсиз олмасын дејә, ону бә’зән декоратив маһијјәт дашыјан вә хәфиф рәнклә ишләнмиш булут вә битки үнсүрләрилә бир гәдәр зәнкинләшдирир.

XVI әср Тәбриз миниатүр мәктәбинин бә’зи көркәмли нүмајәндәләри кими, Садиг бәј дә өз Јарадычылығында тәсвир етдији шәхсин ичтимаи һусусијјәтилә бәрабәр фәрди чизкиләрини дәхи кәстәрмәјә тәшәббус едир.

Ме’марлығ вә Ичәсәнәт  
Институту

Алынмышдыр 16. VI 1958

А. Ю. Казнев

О миниатюрах Садиг бека Афшара

РЕЗЮМЕ

Известный своими литературными произведениями Садиг бек Афшар („Садиги“—его литературный псевдоним) в то же время был художником-миниатюристом конца XVI и начала XVII вв.

В статье описывается небольшое число известных науке миниатюр Садиг бека, из которых одна публикуется здесь впервые. Интересная надпись, имеющаяся на последней из них гласит: „Изображение покойного, прощенного Теймур хана Туркмана; было создано в 102(0) году покойным Садиги беком Афшаром. Нижайший раб Муин Мусеввир в 1095 году (его) завершил. Да будет благословено“. Первая дата в этой надписи позволяет очень приблизительно установить неизвестное до сих пор науке время смерти тебризского художника-поэта. Исходя из того, что Искендер Мунши в первой части своего труда, написанном в 1024 году хиджры, события из жизни Садиг бека излагает в прошлом и, признавая 1020 год датой создания Садиг беком портрета Теймур хана, можно заключить, что художник умер в период между 1020 и 1024 годами хиджры, соответствующим 1612—1616 гг.

<sup>7</sup> Искәндәр Мүнши. Тарих-е аләм-араје-Әббаси. Телһан, 1314, сәһ. 128.

## МҮНДЭРИЧАТ

### *Еластиклик нээригжэси*

- Ж. Ә. Әмәнзадә, С. А. Әләскәрәва. Дартылмада оймаглы ролик ээ-  
чирн левһәсиһини хәркилик һалһынн тәһһини . . . . . 111

### *Нефт кимјасы*

- М. Ф. Нағыјев, Л. И. Трјапина. Мазутларын термики крекингидә  
алһнан авһасија керасинларини структур-груп тәркиби . . . . . 119
- С. Ч. Мейдијев, Ј. Н. Гәмбәрәв, Ә. Ф. Әһијев. Бәзи һискилан карбо-  
һидрокенләрни һ вә тсикланларла эәнкиһ нефт фраксидаларынн термики пар-  
чалаһма процесиниһ тәдгиги . . . . . 125

### *Нефт истеһсалы технологијасы*

- М. Н. Әлизадә, Ә. А. Бағбанлы, Ә. А. Рәсулзадә, Ч. М. Мей-  
дијев. Термолифт вәситәсилә јени нефтчыхарма үсулуһунн тәдгигинә даир . . . 131

### *Кеолокија*

- Ш. Ф. Мейдијев, С. А. Әлијев. Азәрбајҗаныһ нефт јатагларында кә-  
термик һилләһни һ јиһмәсинә тәһһир едәһ һилләрә даир . . . . . 137
- Ә. Ч. Султанов, М. Н. Агабәјәв. Макаров Банкасы палчыг вулка-  
һыннн пүскүрмәси . . . . . 143

### *Һидролокија*

- Х. Ч. Заманов, И. А. Котларски. Шамхорчај һөвзәсиндәки Көјкәл  
һаггында . . . . . 149

### *Торпагшүнаслыг*

- В. Р. Волобујев. Торпаг әмәлә кәлмәсиннн динамикасы ејрәһиләркәһ  
енеркетик кестәричиләрдән истифадә едһлмәси . . . . . 155

### *Торпаг микробиолокијасы*

- Г. А. Бујановски. Гарабаг дүзүнүн чәмән торпагларыһнн микофлорасы . 159

### *Микробиолокија*

- М. А. һачыјева. Чохиллик от биткиси микофлорасыһна үзвһ-һинерал  
күбрә гарышыгыһнн тәһһирн . . . . . 163

*Ботаника*

В. Х. Тутајуг. Хөрөк чугундурунда *Beta vulgaris L.* јерүстү көкмөјвөлө-  
риниң эмэлэ хэлмәси . . . . . 169

*Тарих*

Камал Әлијев. Гәдим Албанија әһалиси һаггында . . . . . 175  
З. М. Бүнјәтов. „Минхәчевир“ ады һаггында . . . . . 179

*Инчәсәһәт*

А. Газыјев. Садиг Бәј Әфшарын миниатүрләри һаггында . . . . . 188

СОДЕРЖАНИЕ

*Теория упругости*

Ю. А. Амензаде, С. А. Алескерова. Однонаправленное растяже-  
ние пластин звена втулочно-роликовой цепи . . . . . 111

*Химия нефти*

М. Ф. Нагиев, Л. И. Тряпина. Структурно-групповой состав авиа-  
керосинов, полученных при термическом крекинге мазутов . . . . . 119  
С. Д. Мехтиев, Ю. Г. Камбаров, А. Ф. Алиев. Исследование про-  
цесса термического разложения некоторых циклановых углеводородов и фрак-  
ций нефтей богатых этими углеводородами . . . . . 125

*Технология добычи нефти*

М. Н. Ализаде, Э. А. Багбанлы, А. А. Расулзаде, Д. М. Мех-  
тиев. К исследованию нового способа добычи нефти с применением термо-  
лифта . . . . . 131

*Геология*

Ш. Ф. Мехтиев, С. А. Алиев. О факторах, влияющих на величину  
геотермической ступени нефтяных месторождений Азербайджана . . . . . 137  
А. Д. Султанов, М. Г. Агабеков. Извержение грязевого вулкана  
Банки Макарова . . . . . 143

*Гидрология*

Х. Д. Заманов, И. А. Котлярский. Об озере Гейгель в бассейне  
р. Шамхорчай . . . . . 149

*Почвоведение*

В. Р. Волобуев. Использование энергетических показателей в изучении  
динамики почвообразования . . . . . 155

*Почвенная микробиология*

Г. А. Буяновский. Микрофлора лугово-сероземных почв Карабахской  
степи . . . . . 159

*Микробиология*

М. А. Гаджиева. Влияние органо-минеральных удобрений на микро-  
флору корневой системы многолетних трав . . . . . 163

*Ботаника*

В. Х. Тутаяк. Образование надземных корнеплодов у столовой свеклы  
*Beta vulgaris L.* . . . . . 169

*История*

Камал Алиев. К вопросу о древнем населении Албании . . . . . 175

З. М. Бунятов. О названии „Мингечаур“ . . . . . 179

*Искусство*

А. Ю. Казиев. О миниатюрах Садиг бека Афшара . . . . . 183

---

Чапа имзаланмыш 3/III 1959-чу ил. Кағыз форматы 70×108<sup>1</sup>/<sub>16</sub>. Кағыз вәрәғи 2,5.  
Чап вәрәғи 6,85. Нес.-нәшријат вәрәғи 6,25. ФГ 17426. Сифариш 64. Тиражи 1000.  
Гијмәти 4 ман.

---

Азәрбајҹан ССР Мәдәнијәт Назирлијинин „Гызыл Шәрг“ мәтбәси,  
Бақы, Гәзи Асланов күч., 80.