

## **ПРИКАЗ**

Министерства Российской Федерации  
по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям  
и ликвидации последствий стихийных бедствий  
от 14 декабря 2010 г. № 649

### **О внесении изменений в приказ МЧС России от 10.07.2009 № 404**

*Зарегистрирован Минюстом России 20 января 2011 г.  
Регистрационный № 19546*

Внести изменения в приказ МЧС России от 10.07.2009 № 404 “Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах” (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 17 августа 2009 г., регистрационный № 14541)<sup>1</sup> согласно приложению.

Министр

**С.К. Шойгу**

### *Приложение*

#### **ИЗМЕНЕНИЯ, вносимые в приказ МЧС России от 10.07.2009 № 404**

Внести в методику определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах, утвержденную приказом МЧС России от 10.07.2009 № 404 “Об утверждении методики определения расчетных величин пожарного риска на производственных объектах” (зарегистрирован в Министерстве юстиции Российской Федерации 17 августа 2009 г., регистрационный № 14541) (далее — Методика), следующие изменения:

1. В абзаце втором пункта 1 Методики слова “, линейной части магистральных трубопроводов” исключить.

2. Абзацы десятый и двадцать третий пункта 16 Методики исключить.

3. Абзац шестой пункта 24 Методики изложить в следующей редакции:

“Условные вероятности поражения человека  $Q_d(a)$  определяются по критериям поражения людей опасными факторами пожара, взрыва.”.

4. В абзаце первом пункта 27 Методики слово “здания” заменить словами “здания или пожарного отсека здания (далее — здания)”.

5. Пункт 42 Методики изложить в следующей редакции:

“42. Для людей, находящихся в селитебной зоне вблизи объекта, индивидуальный пожарный риск (далее — индивидуальный риск) принимается равным величинам потенциального риска в этой зоне с учетом доли времени присутствия людей в зданиях, сооружениях и строениях вблизи производственного объекта:

для зданий, сооружений и строений классов Ф1 по функциональной пожарной опасности — 1;

для зданий, сооружений и строений классов Ф2, Ф3, Ф4 и Ф5 по функциональной пожарной опасности с круглосуточным режимом работы — 1, при некруглосуточном режиме работы — доля времени присутствия людей в соответствии с организационно-распорядительными документами для этих зданий, сооружений и строений.”.

<sup>1</sup>Опубликован в Бюллетеине нормативных актов федеральных органов исполнительной власти, 2009, № 37. — Прим. ред.

6. Раздел III Методики дополнить подразделом следующего содержания:

**“Индивидуальный и социальный пожарный риск  
для линейной части магистральных трубопроводов”**

45. Величина потенциального риска  $P(r)$  ( $\text{год}^{-1}$ ) в определенной точке на расстоянии  $r$  от оси магистрального трубопровода определяется по формуле:

$$P(r) = \sum_{j=1}^{J_0} \sum_{k=1}^{K_0} \lambda_j(m) Q_{jk} \int_{x_{ijk}}^{x_{2jk}} Q_{nopjk}(x, r) dx, \quad (13)$$

где:

$\lambda_j(m)$  — удельная частота разгерметизации линейной части магистрального трубопровода для  $j$ -го типа разгерметизации на участке  $m$  магистрального трубопровода,  $\text{год}^{-1} \cdot \text{м}^{-1}$ ;

$K_0$  — число сценариев развития пожароопасной ситуации или пожара. При этом подлежат рассмотрению для каждого типа разгерметизации следующие сценарии: факельное горение, пожар пролива (для истечения жидкой фазы), пожар-вспышка, сгорание газопаровоздушной смеси в открытом пространстве;

$J_0$  — число рассматриваемых типов разгерметизации;

$Q_{jk}$  — условная вероятность реализации  $k$ -го сценария развития пожароопасной ситуации (пожара) для  $j$ -го типа разгерметизации;

$Q_{nopjk}(x, r)$  — условная вероятность поражения человека в рассматриваемой точке на расстоянии  $r$  от оси магистрального трубопровода в результате реализации  $k$ -го сценария развития пожароопасной ситуации (пожара), произошедшей на участке магистрального трубопровода с координатой  $x$ , расположенной в пределах участка влияния  $k$ -го сценария развития пожара для  $j$ -го типа разгерметизации;

$x_{ijk}, x_{2jk}$  — координаты начала и окончания участка влияния. Границы участка влияния определяются для  $k$ -го сценария развития пожароопасной ситуации (пожара) из условия, что зона поражения опасными факторами пожара (взрыва) при аварии на магистральном трубопроводе за пределами этого участка не достигает рассматриваемой точки на расстоянии  $r$  от оси магистрального трубопровода. Допускается интегрирование проводить по всей длине трубопровода.

Рекомендуемый метод определения удельных частот различных типов разгерметизации магистрального трубопровода приведен в приложении № 6 к настоящей Методике.

Число рассматриваемых сценариев развития пожароопасной ситуации (пожара) при разгерметизации линейной части магистрального трубопровода, условные вероятности  $Q_{jk}$  и  $Q_{nopjk}(x, r)$  определяются в зависимости от специфики пожарной опасности магистрального трубопровода и транспортируемого вещества.

46. Индивидуальный риск для работников, обслуживающих линейную часть магистрального трубопровода, определяется в соответствии с пунктами 37 и 40 настоящей Методики.

Для людей, находящихся в селитебной зоне вблизи линейной части магистрального трубопровода, индивидуальный риск определяется в соответствии с пунктом 42 настоящей Методики.

47. Для людей, находящихся в селитебной зоне вблизи линейной части магистрального трубопровода, социальный риск  $S$  ( $\text{год}^{-1}$ ) определяется по формуле:

$$S = \max\{S_1, S_2, \dots, S_p, \dots, S_Q\}, \quad (14)$$

где:

$S_1, S_2, S_p, S_Q$  — величины социального риска для различных потенциально опасных участков линейной части магистрального трубопровода ( $\text{год}^{-1}$ ), определяемые в соответствии с пунктами 43 и 44 настоящей Методики;

$Q$  — количество потенциально опасных участков линейной части магистрального трубопровода.

Количество потенциально опасных участков линейной части магистрального трубопровода определяется на основе анализа плана трассы магистрального трубопровода и прилегающей к ней территории. Границы потенциально опасных участков линейной части магистрального трубопровода определяются из условия расположения вблизи них населенных пунктов, зданий, сооружений и строений, не относящихся к магистральному трубопроводу, расположенных на расстоянии менее значений, регламентированных нормативными документами по пожарной безопасности.”.

7. Приложение № 1 к пункту 15 Методики дополнить абзацем следующего содержания:

“При использовании данных, приведенных в настоящем приложении, для какого-либо резервуара, емкости, сосуда, аппарата, технологического трубопровода следует учитывать частоты разгерметизации для всех размеров утечек, указанные для этой единицы технологического оборудования.”.

8. В приложении № 3 к пункту 18 Методики:

а) абзацы с двадцать первого по двадцать четвертый пункта 7 изложить в следующей редакции, соответственно:

“При проливе на неограниченную поверхность площадь пролива  $F_{IP}$  ( $\text{м}^2$ ) жидкости определяется по формуле:

$$F_{IP} = f_p V_K, \quad (\text{П3.27})$$

где:

$f_p$  — коэффициент разлияния,  $\text{м}^{-1}$  (при отсутствии данных допускается принимать равным  $5 \text{ м}^{-1}$  при проливе на неспланированную грунтовую поверхность,  $20 \text{ м}^{-1}$  при проливе на спланированное грунтовое покрытие,  $150 \text{ м}^{-1}$  при проливе на бетонное или асфальтовое покрытие);

$V_K$  — объем жидкости, поступившей в окружающее пространство при разгерметизации резервуара,  $\text{м}^3$ .”;

б) пункт 10 изложить в следующей редакции:

“10. Радиус  $R_{HKPR}$  (м) и высота  $Z_{HKPR}$  (м) зоны, ограничивающие область концентраций, превышающих нижний концентрационный предел распространения пламени (далее — НКПР), при неподвижной воздушной среде определяется по формулам:

для горючих газов (далее — ГГ):

$$R_{HKPR} = 7,8 \cdot \left( \frac{m_f}{\rho_f \cdot C_{HKPR}} \right)^{0,33}; \quad (\text{П3.32})$$

$$Z_{HKPR} = 0,26 \cdot \left( \frac{m_f}{\rho_f \cdot C_{HKPR}} \right)^{0,33}; \quad (\text{П3.33})$$

для паров ЛВЖ:

$$R_{HKPR} = 7,8 \cdot \left( \frac{m_{ll}}{\rho_{ll} \cdot C_{HKPR}} \right)^{0,33}; \quad (\text{П3.34})$$

$$Z_{HKPR} = 0,26 \cdot \left( \frac{m_{ll}}{\rho_{ll} \cdot C_{HKPR}} \right)^{0,33}, \quad (\text{П3.35})$$

где:

$m_f$  — масса ГГ, поступившего в открытое пространство при пожароопасной ситуации, кг;

$\rho_f$  — плотность ГГ при расчетной температуре и атмосферном давлении,  $\text{кг}/\text{м}^3$ ;

$m_{ll}$  — масса паров ЛВЖ, поступивших в открытое пространство за время испарения, указана в пункте б настоящего приложения, кг;

$\rho_{ll}$  — плотность паров ЛВЖ при расчетной температуре, кПа;

$C_{HKPR}$  — нижний концентрационный предел распространения пламени ГГ или паров, % об.

За начало отсчета горизонтального размера зоны принимают геометрический центр пролива, а в случае, если  $R_{\text{НКПР}}$  меньше габаритных размеров пролива, — внешние габаритные размеры пролива.

При необходимости может быть учтено влияние различных метеорологических условий на размеры взрывоопасных зон.”;

в) в абзаце втором пункта 17 последнее предложение изложить в следующей редакции: “В том случае, если полученная величина больше максимальной скорости, соответствующей данному классу, она принимается по формуле (П3.37).”;

г) пункт 23 изложить в следующей редакции:

“23. Интенсивность теплового излучения  $q$  ( $\text{kVt}/\text{m}^2$ ) для пожара пролива ЛВЖ, ГЖ, сжиженного природного газа (далее — СПГ) или СУГ определяется по формуле:

$$q = E_f \cdot F_q \cdot \tau, \quad (\text{П3.52})$$

где:

$E_f$  — среднеповерхностная интенсивность теплового излучения пламени,  $\text{kVt}/\text{m}^2$ ;

$F_q$  — угловой коэффициент облученности;

$\tau$  — коэффициент пропускания атмосферы.

Значение  $E_f$  принимается на основе имеющихся экспериментальных данных или по таблице П3.4.

Таблица П3.4

**Среднеповерхностная плотность теплового излучения пламени  
в зависимости от диаметра очага и удельная массовая скорость выгорания  
для некоторых жидкых углеводородных топлив**

Топливо	$E_f$ , $\text{kVt}/\text{m}^2$ , при $d, \text{м}$					$m'$ , $\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$
	10	20	30	40	50	
СПГ	220	180	150	130	120	0,08
СУГ (пропан-бутан)	80	63	50	43	40	0,1
Бензин	60	47	35	28	25	0,06
Дизельное топливо	40	32	25	21	18	0,04

**Примечание.** Для диаметров очага менее 10 м или более 50 м следует принимать  $E_f$  такой же, как и для очагов диаметром 10 и 50 м, соответственно.

При отсутствии данных для нефти и нефтепродуктов допускается величину  $E_f$  ( $\text{kVt}/\text{м}^2$ ) определять по формуле:

$$E_f = 140 \cdot e^{-0,12d} + 20 \cdot (1 - e^{-0,12d}), \quad (\text{П3.53})$$

где:

$d$  — эффективный диаметр пролива, м.

При отсутствии данных для однокомпонентных жидкостей допускается величину  $E_f$  ( $\text{kVt}/\text{м}^2$ ) определять по формуле:

$$E_f = \frac{0,4 \cdot m' \cdot H_{cr}}{\left(1 + 4 \cdot \frac{L}{d}\right)}, \quad (\text{П3.53.1})$$

где:

$m'$  — удельная массовая скорость выгорания, кг/(м<sup>2</sup> · с);

$H_{C_f}$  — удельная теплота сгорания, кДж/кг;

$L$  — длина пламени, м.

При отсутствии данных для однокомпонентных жидкостей допускается величину  $m'$  (кг/(м<sup>2</sup> · с)) определять по формуле:

$$m' = \frac{0,001 \cdot H_{C_f}}{L_g + C_p(T_b - T_a)}, \quad (\text{П3.53.2})$$

где:

$L_g$  — удельная теплота испарения жидкости, кДж/кг;

$C_p$  — удельная теплоемкость жидкости, кДж/(кг · К);

$T_b$  — температура кипения жидкости при атмосферном давлении, К;

$T_a$  — температура окружающей среды, К.

Для многокомпонентных смесей жидкостей допускается определение значений  $E_f$  и  $m'$  по компонентам, для которых величины  $E_f$  и  $m'$  максимальны.

Угловой коэффициент облученности  $F_q$  определяется по формуле:

$$F_q = \sqrt{F_V^2 + F_H^2}, \quad (\text{П3.54})$$

где:

$F_V$ ,  $F_H$  — факторы облученности для вертикальной и горизонтальной площадок, соответственно, определяемые для площадок, расположенных в 90° секторе в направлении наклона пламени, по следующим формулам:

$$F_V = \frac{1}{\pi} \cdot \left\{ -E \cdot \arctg D + E \cdot \left[ \frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot b \cdot (1 + a \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \cdot \arctg \left( \frac{A \cdot D}{B} \right) + \right. \\ \left. + \frac{\cos \theta}{C} \cdot \left[ \arctg \left( \frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) + \arctg \left( \frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) \right] \right\}, \quad (\text{П3.55})$$

$$F_H = \frac{1}{\pi} \cdot \left\{ \arctg \left( \frac{1}{D} \right) + \frac{\sin \theta}{C} \cdot \left[ \arctg \left( \frac{a \cdot b - F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) + \arctg \left( \frac{F^2 \cdot \sin \theta}{F \cdot C} \right) - \right] \right. \\ \left. - \left[ \frac{a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot (b+1 + a \cdot b \cdot \sin \theta)}{A \cdot B} \right] \cdot \arctg \left( \frac{A \cdot D}{B} \right) \right\}, \quad (\text{П3.56})$$

$$a = \frac{2 \cdot L}{d}, \quad (\text{П3.57})$$

$$b = \frac{2 \cdot X}{d}, \quad (\text{П3.57.1})$$

$$A = \sqrt{(a^2 + (b+1)^2 - 2 \cdot a \cdot (b+1) \cdot \sin \theta)}, \quad (\text{П3.57.2})$$

$$B = \sqrt{(a^2 + (b-1)^2 - 2 \cdot a \cdot (b-1) \cdot \sin \theta)}, \quad (\text{П3.57.3})$$

$$C = \sqrt{(1 + (b^2 - 1) \cdot \cos^2 \theta)}, \quad (\text{П3.57.4})$$

$$D = \sqrt{\left( \frac{b-1}{b+1} \right)}, \quad (\text{П3.57.5})$$

$$E = \frac{a \cdot \cos \theta}{b - a \cdot \sin \theta}, \quad (\text{П3.57.6})$$

$$F = \sqrt{(b^2 - 1)}, \quad (\text{П3.57.7})$$

где:

$X$  — расстояние от геометрического центра пролива до облучаемого объекта, м;

$d$  — эффективный диаметр пролива, м;

$L$  — длина пламени, м;

$\theta$  — угол отклонения пламени от вертикали под действием ветра.

Для площадок, расположенных вне указанного сектора, а также в случаях отсутствия ветра факторы облученности для вертикальной и горизонтальной площадок рассчитываются по формулам 3.55—3.57.7 и 3.59.1, принимая  $\theta = 0$ .

Эффективный диаметр пролива  $d$  (м) рассчитывается по формуле:

$$d = \sqrt{\frac{4 \cdot F}{\pi}}, \quad (\text{ПЗ.58})$$

где:

$F$  — площадь пролива,  $\text{м}^2$ .

Длина пламени  $L$  (м) определяется по формулам:

при  $u_* \geq 1$

$$L = 55 \cdot d \cdot \left( \frac{m'}{\rho_a \cdot \sqrt{g \cdot d}} \right)^{0.67} \cdot u_*^{0.21}, \quad (\text{ПЗ.59})$$

при  $u_* < 1$

$$L = 42 \cdot d \cdot \left[ \frac{m'}{\rho_a \cdot \sqrt{g \cdot d}} \right]^{0.61}, \quad (\text{ПЗ.59.1})$$

где:

$$u_* = \frac{w_0}{\sqrt[3]{\frac{m' \cdot g \cdot d}{\rho_p}}} \quad (\text{ПЗ.60})$$

$m'$  — удельная массовая скорость выгорания топлива,  $\text{кг}/(\text{м}^2 \cdot \text{с})$ ;

$\rho_a$  — плотность окружающего воздуха,  $\text{кг}/\text{м}^3$ ;

$\rho_p$  — плотность насыщенных паров топлива при температуре кипения,  $\text{кг}/\text{м}^3$ ;

$w_0$  — скорость ветра,  $\text{м}/\text{с}$ ;

$g$  — ускорение свободного падения ( $9,81 \text{ м}/\text{с}^2$ ).

Угол отклонения пламени от вертикали под действием ветра  $\theta$  рассчитывается по формуле:

$$\cos \theta = \begin{cases} 1, & \text{при } u_* < 1 \\ u_*^{-0.5}, & \text{при } u_* \geq 1 \end{cases} \quad (\text{ПЗ.61})$$

Коэффициент пропускания атмосферы  $\tau$  для пожара пролива определяется по формуле:

$$\tau = \exp[-7 \cdot 10^{-4} \cdot (X - 0,5 \cdot d)] \quad (\text{ПЗ.62});$$

д) пункт 24 изложить в следующей редакции:

“24. Интенсивность теплового излучения  $q$  ( $\text{kВт}/\text{м}^2$ ) для огненного шара определяется по формуле (ПЗ.52).

Величина  $E_f$  определяется на основе имеющихся экспериментальных данных. Допускается принимать  $E_f$  равной  $350 \text{ кВт}/\text{м}^2$ .

Значение  $F_q$  определяется по формуле:

$$F_q = \frac{D_s^2}{4 \cdot (H^2 + r^2)}, \quad (\text{ПЗ.63})$$

где:

$H$  — высота центра огненного шара, м;

$D_s$  — эффективный диаметр огненного шара, м;

$r$  — расстояние от облучаемого объекта до точки на поверхности земли непосредственно под центром огненного шара, м.

Эффективный диаметр огненного шара  $D_s$  (м) определяется по формуле:

$$D_s = 6,48 \cdot m^{0,325}, \quad (\text{П3.64})$$

где:

$m$  — масса продукта, поступившего в окружающее пространство, кг.

Величину  $H$  допускается принимать равной  $D_s$ .

Время существования огненного шара  $t_s$  (с) определяется по формуле:

$$t_s = 0,852 \cdot m^{0,26} \quad (\text{П3.65})$$

Коэффициент пропускания атмосферы  $\tau$  для огненного шара рассчитывается по формуле:

$$\tau = \exp[-7,0 \cdot 10^{-4} \cdot (\sqrt{r^2 + H^2} - \frac{D_s}{2})] \quad (\text{П3.66})»;$$

е) в пункте 28:

в абзацах первом и пятом слова “жидкой фазы СУГ и СПГ” заменить на слова “жидкой фазы СУГ и СПГ, ЛВЖ и ГЖ под давлением”;

абзац шестой исключить;

ж) пункт 29 изложить в следующей редакции:

“29. При проведении оценки пожарной опасности горящего факела при струйном истечении сжатых горючих газов, паровой и жидкой фазы СУГ, СПГ, ЛВЖ и ГЖ под давлением допускается принимать следующее:

— зона непосредственного контакта пламени с окружающими объектами определяется размерами факела;

— длина факела  $L_F$  не зависит от направления истечения продукта и скорости встречи;

— наибольшую опасность представляют горизонтальные факелы, условную вероятность реализации которых следует принимать равной 0,67;

— поражение человека в горизонтальном факеле происходит в 30° секторе с радиусом, равным длине факела;

— воздействие горизонтального факела на соседнее оборудование, приводящее к его разрушению (каскадному развитию аварии), происходит в 30° секторе, ограниченном радиусом, равным  $L_F$ ;

— за пределами указанного сектора на расстояниях от  $L_F$  до 1,5  $L_F$  тепловое излучение от горизонтального факела составляет 10 кВт/м<sup>2</sup>;

— тепловое излучение от вертикальных факелов может быть определено по формулам П3.52, П.3.54—П3.57.7 и П3.62, принимая  $L$  равным  $L_F$ ,  $d$  равным  $D_F$ ,  $\theta$  равным 0, а  $E_F$  по формулам П3.53—П3.53.2 или таблице П3.4 в зависимости от вида топлива. При отсутствии данных и невозможности рассчитать  $E_F$  по представленным формулам допускается эту величину принимать равной 200 кВт/м<sup>2</sup>;

— при истечении жидкой фазы СУГ или СПГ из отверстия с эквивалентным диаметром до 100 мм при мгновенном воспламенении происходит полное сгорание истекающего продукта в факеле без образования пожара пролива;

— область возможного воздействия пожара-вспышки при струйном истечении совпадает с областью воздействия факела (30° сектор, ограниченный радиусом, равным  $L_F$ );

— при мгновенном воспламенении струи газа возможность формирования волн давления допускается не учитывать.”.

9. В приложении № 5 к пункту 33 Методики:

а) раздел I изложить в следующей редакции:

#### **“I. Метод определения времени от начала пожара до блокирования эвакуационных путей в результате распространения на них опасных факторов пожара”**

Время от начала пожара до блокирования эвакуационных путей в результате распространения на них опасных факторов пожара определяется

путем выбора из полученных в результате расчетов значений критической продолжительности пожара минимального времени:

$$\tau_{\text{бл}} = \min \{ t_{KP}^T, t_{KP}^{P,B}, t_{KP}^{O2}, t_{KP}^{T,G} \} \quad (\text{П5.1})$$

Критическая продолжительность пожара по каждому из опасных факторов определяется как время достижения этим фактором критического значения на путях эвакуации на высоте 1,7 м от пола. Критические значения по каждому из опасных факторов составляют:

по повышенной температуре — + 70°C;

по тепловому потоку — 1400 Вт/м<sup>2</sup>;

по потере видимости — 20 м;

по пониженному содержанию кислорода — 0,226 кг · м<sup>-3</sup>;

по каждому из токсичных газообразных продуктов горения — (CO<sub>2</sub> — 0,11 кг · м<sup>-3</sup>, CO — 1,16 · 10<sup>-3</sup> кг · м<sup>-3</sup>, HCl — 23 · 10<sup>-6</sup> кг · м<sup>-3</sup>).

Для описания термогазодинамических параметров пожара могут применяться три вида моделей: интегральные, зонные (зональные) и полевые.

Выбор конкретной модели расчета времени блокирования путей эвакуации следует осуществлять исходя из следующих предпосылок:

*интегральный метод:*

для зданий, содержащих развитую систему помещений малого объема простой геометрической конфигурации;

для помещений, где характерный размер очага пожара соизмерим с характерными размерами помещения и размеры помещения соизмеримы между собой (линейные размеры помещения отличаются не более чем в 5 раз);

для предварительных расчетов с целью выявления наиболее опасного сценария пожара;

*зонный (зональный) метод:*

для помещений и систем помещений простой геометрической конфигурации, линейные размеры которых соизмеримы между собой (линейные размеры помещения отличаются не более чем в 5 раз), когда размер очага пожара существенно меньше размеров помещения;

для рабочих зон, расположенных на разных уровнях в пределах одного помещения (площадки обслуживания оборудования, внутренние этажерки и т.д.);

*полевой метод:*

для помещений сложной геометрической конфигурации, а также помещений с большим количеством внутренних преград (например, многосветные пространства с системой галерей и примыкающих коридоров);

для помещений, в которых один из геометрических размеров гораздо больше (меньше) остальных (тоннели, закрытые галереи и т.д.);

для иных случаев, когда применимость или информативность зонных и интегральных моделей вызывает сомнение (уникальные сооружения, распространение пожара по фасаду здания, необходимость учета работы систем противопожарной защиты, способных качественно изменить картину пожара и т.д.).

При рассмотрении сценариев, связанных со сгоранием газо-, паро- или пылевоздушной смеси в помещении категории А или Б, условная вероятность поражения человека в этом помещении принимается равной 1 при сгорании газо-, паро- или пылевоздушной смеси в этом помещении до завершения эвакуации людей и 0 после завершения эвакуации людей.

Для помещения очага пожара, удовлетворяющего критериям применения интегрального метода, критическую продолжительность пожара  $t_{kp}$  (с) по условию достижения каждым из опасных факторов пожара предельно допустимых значений в зоне пребывания людей (рабочей зоне) можно оценить по формулам:

по повышенной температуре:

$$t_{kp}^r = \left\{ \frac{B}{A} \cdot \ln \left[ 1 + \frac{70 - t_o}{(273 + t_o) \cdot Z} \right] \right\}^{1/n}; \quad (\text{П5.2})$$

по потере видимости:

$$t_{kp}^{n.s.} = \left\{ \frac{B}{A} \cdot \ln \left[ \left( 1 - \frac{V \cdot \ln(1,05 \cdot \alpha \cdot E)}{l_{np} \cdot B \cdot D_m \cdot Z} \right)^{-1} \right] \right\}^{1/n}; \quad (\text{П5.3})$$

по пониженному содержанию кислорода:

$$t_{kp}^{O_2} = \left\{ \frac{B}{A} \cdot \ln \left[ \left( 1 - \frac{0,044}{\left( \frac{B \cdot L_{O_2}}{V} + 0,27 \right) \cdot Z} \right)^{-1} \right] \right\}^{1/n}; \quad (\text{П5.4})$$

по каждому из газообразных токсичных продуктов горения:

$$t_{kp}^{m.z.} = \left\{ \frac{B}{A} \cdot \ln \left[ \left( 1 - \frac{V \cdot X}{B \cdot L \cdot Z} \right)^{-1} \right] \right\}^{1/n}; \quad (\text{П5.5})$$

$$B = \frac{353 \cdot C_P \cdot V}{(1 - \varphi) \cdot \eta \cdot Q}, \quad (\text{П5.6})$$

где:

$t_o$  — начальная температура воздуха в помещении, °C;

$B$  — размерный комплекс, зависящий от теплоты сгорания материала и свободного объема помещения, кг;

$n$  — показатель степени, учитывающий изменение массы выгорающего материала во времени;

$A$  — размерный параметр, учитывающий удельную массовую скорость выгорания горючего вещества и площадь пожара, кг/с<sup>n</sup>;

$Z$  — безразмерный параметр, учитывающий неравномерность распределения опасного фактора пожара по высоте помещения;

$Q$  — низшая теплота сгорания материала, МДж/кг;

$C_p$  — удельная изобарная теплоемкость воздуха, МДж/кг;

$\varphi$  — коэффициент теплопотерь;

$\eta$  — коэффициент полноты горения;

$V$  — свободный объем помещения, м<sup>3</sup>;

$\alpha$  — коэффициент отражения предметов на путях эвакуации;

$E$  — начальное освещение, лк;

$l_{pp}$  — предельная дальность видимости в дыму, м;

$D_m$  — дымообразующая способность горящего материала, Нп · м<sup>2</sup>/кг;

$L$  — удельный выход токсичных газов при сгорании 1 кг горючего вещества, кг/кг;

$X$  — предельно допустимое содержание токсичного газа в помещении, кг/м<sup>3</sup>;

$L_{O_2}$  — удельный расход кислорода, кг/кг.

Свободный объем помещения соответствует разности между геометрическим объемом и объемом оборудования или предметов, находящихся внутри. При отсутствии данных допускается свободный объем принимать равным 80% геометрического объема помещения.

Если под знаком логарифма получается отрицательное число, то данный опасный фактор пожара может не учитываться.

Параметр  $Z$  определяется по формуле:

$$Z = \frac{h}{H} \cdot \exp\left(1,4 \frac{h}{H}\right), \text{ при } H \leq 6 \text{ м}, \quad (\text{П5.7})$$

где:

$h$  — высота рабочей зоны, м;

$H$  — высота помещения, м.

Высота рабочей зоны определяется по формуле:

$$h = h_{пл} + 1,7 - 0,5 \cdot \delta, \quad (\text{П5.8})$$

где:

$h_{пл}$  — высота площадки, на которой находятся люди, над полом помещения, м;

$\delta$  — разность высот пола, равная нулю при горизонтальном его расположении, м.

Следует иметь в виду, что наибольшей опасности при пожаре подвергаются люди, находящиеся на более высокой отметке. При определении необходимого времени эвакуации следует ориентироваться на наиболее высоко расположенные в помещении участки возможного пребывания людей.

Параметры  $A$  и  $n$  определяются следующим образом:

для случая горения жидкости с установившейся скоростью:

$$A = \Psi_F \cdot F, \text{ при } n = 1; \quad (\text{П5.9})$$

для случая горения жидкости с неустановившейся скоростью:

$$A = \frac{0,67 \cdot \Psi_F \cdot F}{\sqrt{\tau_{ct}}}, \text{ при } n = 1,5; \quad (\text{П5.10})$$

для случая кругового распространения пламени по поверхности горючего вещества или материала:

$$A = 1,05 \cdot \Psi_F \cdot v^2, \text{ при } n = 3; \quad (\text{П5.11})$$

для вертикальной или горизонтальной поверхности горения в виде прямоугольника, одна из сторон которого увеличивается в двух направлениях за счет распространения пламени:

$$A = \Psi_F \cdot v \cdot b, \text{ при } n = 2, \quad (\text{П5.12})$$

где:

$\Psi_F$  — удельная массовая скорость выгорания вещества, кг/(м<sup>2</sup> · с);

$F$  — площадь пролива жидкости;

$\tau_{ct}$  — время установления стационарного режима горения жидкости, с;

$v$  — линейная скорость распространения пламени, м/с;

$b$  — перпендикулярный к направлению движения пламени размер зоны горения, м.

Случай факельного горения в помещении может рассматриваться как горение жидкости с установившейся скоростью с параметром  $A$ , равным массовому расходу истечения горючего вещества из оборудования, и показателем степени  $n$ , равным 1.

При отсутствии специальных требований значения  $\alpha$  и  $E$  принимают-ся равными 0,3 и 50 лк, соответственно, а  $l_{пп}$  равным 20 м.

При расположении людей на различных по высоте площадках критическую продолжительность пожара следует определять для каждой площадки.”;

б) абзац второй раздела II изложить в следующей редакции:

“При расчете весь путь движения людского потока подразделяют на участки (проход, коридор, дверной проем, лестничный марш, тамбур) длиной  $l_i$  и шириной  $\delta_i$ . Начальными участками являются проходы между

рабочими местами, оборудованием, рядами кресел и т.п. При определении расчетного времени эвакуации учитывается пропускная способность всех имеющихся в помещениях, на этажах и в здании эвакуационных выходов.”.

10. Дополнить Методику приложением № 6 следующего содержания:

Приложение № 6  
к пункту 45 Методики

**Рекомендуемый метод определения удельных частот различных типов разгерметизации магистрального трубопровода**

Удельная частота разгерметизации линейной части магистрального трубопровода определяется следующим образом:

а) на основе статистических данных определяется базовая частота разгерметизации  $\lambda_{CP}$ . При отсутствии данных для вновь проектируемых магистральных трубопроводов допускается  $\lambda_{CP}$  принимать равной:

$1,4 \cdot 10^{-7} \text{ год}^{-1} \cdot \text{м}^{-1}$  — для магистральных газопроводов;

$2,7 \cdot 10^{-7} \text{ год}^{-1} \cdot \text{м}^{-1}$  — для магистральных нефтепроводов;

б) выделяются рассматриваемые при проведении расчетов типы разгерметизации:

для магистральных газопроводов:

$j = 1$  — проколы (трещины, точечные отверстия), определяемые как отверстия с диаметром 20 мм;

$j = 2$  — отверстия с диаметром, равным 10% от диаметра магистрального трубопровода;

$j = 3$  — разрыв, определяемый как образование отверстия размером, равным диаметру магистрального трубопровода;

для магистральных нефтепроводов:

$j = 1$  — “свищи” — отверстия с характерными размерами  $0,3 \cdot Lp/D$  ( $Lp$  — характерный размер продольной трещины,  $D$  — условный диаметр магистрального трубопровода), площадь дефектного отверстия —  $0,0072 \cdot So$  ( $So$  — площадь поперечного сечения магистрального трубопровода);

$j = 2$  — трещины, характерный размер  $0,75 \cdot Lp/D$ , площадь дефектного отверстия —  $0,0448 \cdot So$ ;

$j = 3$  — “тильотинный” разрыв, характерный размер  $0,75 \cdot Lp/D$ , площадь дефектного отверстия —  $0,179 \cdot So$ .

Допускается при соответствующем обосновании учитывать и другие типы разгерметизации;

в) рассматриваются шесть причин разгерметизации ( $i = 1 \dots 6$  — таблица П6.1);

г) удельная частота разгерметизации линейной части магистрального трубопровода для  $j$ -го типа разгерметизации на участке  $m$  трубопровода определяется по формуле:

$$\lambda_j(m) = \lambda_{CP} \sum_{i=1}^6 f_{ij}(m) / 100, \quad (\text{П6.1})$$

где:

$\lambda_{CP}$  — базовая частота разгерметизации магистрального трубопровода,  $\text{год}^{-1}$ ;

$f_{ij}(m)$  — относительная доля  $i$ -ой причины разгерметизации для  $j$ -го типа разгерметизации на участке  $m$  магистрального трубопровода;

д) величины  $f_{ij}$  для различных типов разгерметизации для различных участков магистрального трубопровода определяются по формулам:

$$f_{1j} = f_{1jcp} \cdot k_{mc} \cdot k_{zm} \cdot k_{nub} \cdot k_{nep}, \quad (\text{П6.2})$$

$$f_{2j} = f_{2jcp} \cdot k_{bb}, \quad (\text{П6.3})$$

$$f_{3j} = f_{3jcp} \cdot k_{kmc} \cdot k_{knz}, \quad (\text{П6.4})$$

$$f_{4j} = f_{4jcp} \cdot k_{\partial\vartheta} \cdot k_{nep2}, \quad (\text{П6.5})$$

$$f_{5j} = f_{5jcp} \cdot k_{on}, \quad (\text{П6.6})$$

$$f_{6j} = f_{6jcp}, \quad (\text{П6.7})$$

где:

$k_{mc}$ ,  $k_{3m}$ ,  $k_{nnb}$ ,  $k_{nep1}$ ,  $k_{\partial\vartheta}$ ,  $k_{knz}$ ,  $k_{\partial\vartheta}$ ,  $k_{nep2}$ ,  $k_{on}$  — поправочные коэффициенты, определяемые по таблице П6.2 с учётом технических характеристик магистрального трубопровода.

Таблица П6.1

**Среднестатистическая относительная доля аварий, вызванных данной причиной, на магистральных трубопроводах**

Причина		Среднестатистическая относительная доля аварий, вызванных данной причиной, $f_{ijcp}(m)$ , %			
		проколы (трещины), точечные отверстия	отверстие	разрыв	всего
		$j = 1$	$j = 2$	$j = 3$	
$i = 1$	Внешнее воздействие	13,2/16,8	26,6/26,2	9,7/6,5	49,5
$i = 2$	Брак строительства, дефект материалов	10,6/11,3	4,7/4,6	1,2/0,6	16,5
$i = 3$	Коррозия	15,2/15,2	0,2/0,2	0/0	15,4
$i = 4$	Движение грунта, вызванное природными явлениями	1,8/2,2	2,2/2,2	3,3/2,9	7,3
$i = 5$	Ошибки оператора	3,0/3,0	1,6/1,6	0/0	4,6
$i = 6$	Прочие и неизвестные причины	6,5/6,5	0,2/0,2	0/0	6,7
Итого		50,3/55,0	35,51/35,0	14,2/10,0	100

**Примечание.** В числителе приведены значения для магистральных газопроводов, в знаменателе — магистральных нефтепроводов.

Таблица П6.2

**Поправочные коэффициенты к среднестатистической относительной доле аварий**

Поправочный коэффициент	Значение поправочного коэффициента
1	2
Поправочный коэффициент $k_{mc}$ , зависящий от толщины стенки трубопровода $\delta$ (мм)	$k_{mc} = \exp[-0,275(\delta - 6)]$
Поправочный коэффициент $k_{3m}$ , зависящий от минимальной глубины заложения трубопровода (м): менее 0,8 м от 0,8 до 1 м более 1 м	$k_{3m} = 1$ $k_{3m} = 0,93$ $k_{3m} = 0,73$

1	2
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{неб}}</math> для участков переходов, выполненных методом наклонно направленного бурения (далее — ННБ):</p> <p>на участках этих переходов вне этих участков</p>	$k_{\text{неб}} = 0$ $k_{\text{неб}} = 1$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{nep1}}</math> переходов через искусственные препятствия:</p> <p>на переходах через автодороги, железные дороги и инженерные коммуникации вне переходов либо на них предусмотрены защитные футляры (кожухи) из стальных труб с герметизацией межтрубного пространства</p>	$k_{\text{nep}} = 2$ $k_{\text{nep}} = 1$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{бд}}</math>, учитывающий применение материалов и средств контроля при строительстве:</p> <p>для трубопроводов, построенных в соответствии с требованиями нормативных документов при использовании улучшенных материалов и дополнительных средств контроля при строительстве и последующей эксплуатации трубопроводов</p>	$k_{\text{бд}} = 1$ $k_{\text{бд}} = 0,07$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{kmc}}</math>, учитывающий влияние толщины стенки трубопровода (мм) на частоту разгерметизации по причине коррозии:</p> <p>менее 5 от 5 до 10 более 10</p>	$k_{\text{kmc}} = 2$ $k_{\text{kmc}} = 1$ $k_{\text{kmc}} = 0,03$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{knn}}</math>, учитывающий влияние применяемых систем защиты от коррозии:</p> <p>для трубопроводов, построенных в соответствии с требованиями нормативных документов при использовании улучшенной системы защиты (тип и качество изоляционного покрытия, электрохимическая защита, внутритрубная диагностика и т.п.)</p>	$k_{\text{knn}} = 1$ $k_{\text{knn}} = 0,16$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{deq}}</math>, зависящий от диаметра трубопровода <math>D</math> (мм)</p>	$k_{\text{deq}} = \exp[-0,00156(D - 274)]$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{nep2}}</math>, учитывающий прохождение трассы трубопровода через водные преграды и заболоченные участки:</p> <p>для водных преград для заболоченных участков при отсутствии переходов либо выполненных методом ННБ</p>	$k_{\text{nep}} = 5$ $k_{\text{nep}} = 2$ $k_{\text{nep}} = 1$
<p>Поправочный коэффициент <math>k_{\text{on}}</math>, зависящий от диаметра трубопровода <math>D</math> (мм)</p>	$k_{\text{on}} = \exp[-0,004(D - 264)]$