



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

**ПОСТАНОВЛЕНИЕ № HG1104/2018**  
от 14.11.2018

**об утверждении Положения об охранных  
зонах сетей природного газа**

Опубликован : 21.12.2018 в MONITORUL OFICIAL № 499-503 статья № 1313 Data intrării în vigoare

**ИЗМЕНЕН**

[ПП25 от 18.01.23, МО21-22/26.01.23 ст.39; в силу 15.07.23](#)

На основании пункта 1) части (1) статьи 4 Закона № 108/2016 о природном газе (Официальный монитор Республики Молдова, 2016 г., № 193-203, ст. 415) Правительство ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить Положение об охранных зонах сетей природного газа (прилагается).
2. Министерству экономики и инфраструктуры в 6-месячный срок привести ведомственные нормативные акты в соответствии с положениями настоящего постановления.
3. Контроль за выполнением настоящего постановления возложить на Министерство экономики и инфраструктуры.
4. Настоящее постановление вступает в силу по истечении 3 месяцев с даты опубликования.

**ПРЕМЬЕР-МИНИСТР Павел ФИЛИП**

**Контрасигнует:**

**министр экономики**

**и инфраструктуры Кирил ГАБУРИЧ**

**№ 1104. Кишинэу, 14 ноября 2018 г.**

Утверждено

Постановлением Правительства

## ПОЛОЖЕНИЕ

### об охранных зонах сетей природного газа

#### Глава I

#### ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Целью Положения об охранных зонах сетей природного газа (в дальнейшем – *Положение*) является выявление и установление охранных зон сетей природного газа.

2. Охранные зоны сетей природного газа являются зонами, в которых устанавливаются запреты на доступ лиц, размещение сооружений и характер мероприятий, которые могут проводиться с целью обеспечения постоянного доступа операторов передающей или распределительной систем для реализации мероприятий по эксплуатации, обслуживанию, текущему мониторингу, в том числе реализации вмешательств в срочном режиме, и исключения возможного повреждения сетей природного газа.

3. Для целей настоящего Положения используются понятия:

*оператор распределительной системы, оператор передающей системы, системный оператор, распределительная сеть природного газа, сеть природного газа, передающая сеть природного газа, охранный зона сетей природного газа* – в смысле Закона № 108/2016 о природном газе;

*потенциально опасный производственный объект* – в значении Закона № 151/2022 о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок;

[\[Пкт.3 понятие в редакции ПП25 от 18.01.23, МО21-22/26.01.23 ст.39; в силу с 15.07.23\]](#)

следующие основные понятия означают:

*технический коридор* – область, которая простирается на поверхности почвы с обеих сторон труб/кабелей (трубопроводов природного газа, кабелей, воздушных линий электропередачи) и измеряется в горизонтальной проекции от кромки наружного трубопровода/кабеля с охранными зонами, которые частично совпадают или граничат;

*зона безопасности* – прилегающая к сетям природного газа зона, установленная вдоль трассы сети природного газа, границы разграничения зоны находятся на минимальном расстоянии от оси трубопровода природного газа, установленные нормативами в строительстве, в пределах которых вводится запрет на режим деятельности и строительства в целях обеспечения безопасности и защиты жизненно важных интересов лиц, общества и услуг в случае аварий и их последствий. Охранный зона сетей природного газа является частью зоны безопасности.

4. Системные операторы выполняют работы, необходимые для того, чтобы исключить создание аварийных ситуаций и негативного воздействия на окружающую среду.

5. Собственники сетей природного газа, системные операторы, органы местного публичного управления, собственники/обладатели земель, физические и юридические лица,

которые выполняют работы или любую другую деятельность в охранных зонах сетей природного газа, несут ответственность за несоблюдение требований настоящего Положения в соответствии с действующим законодательством.

**6.** Органы местного публичного управления, ответственные за информирование населения и заинтересованных лиц о требованиях настоящего Положения.

**7.** Органы местного публичного управления принимают решения о выделении и отчуждении земельных участков любого назначения в зоне расположения сетей природного газа, при условии согласования проектов указанных решений системными операторами.

**8.** В случае нарушений требований настоящего Положения, которые ведут впоследствии к снижению надежности поставки природного газа и/или посредством которых создается угроза безопасности людей, имуществу или окружающей среде, системные операторы обязаны принять срочные меры в целях предупреждения аварий и катастроф техногенного характера, в том числе приостановить выполнение работ и обратиться в компетентные органы.

## **Глава II**

### **СТРУКТУРА И ОБУСТРОЙСТВО**

#### **СЕТЕЙ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

##### **Раздел 1**

##### **Структура сетей природного газа**

**9.** В зависимости от объема работы и сложности выполненных работ сети природного газа подразделяются на:

- 1) передающие сети;
- 2) распределительные сети.

**10.** Передающие сети природного газа служат для транспортировки природного газа и в зависимости от рабочего давления классифицируются на 2 класса:

- 1) класс I – рабочее давление от 2,5 до 10,0 МПа включительно;
- 2) II класс – рабочее давление от 1,2 до 2,5 МПа включительно.

**11.** Распределительные сети природного газа служат для распределения природного газа и в зависимости от режимного давления транспортируемого газа делятся на 4 категории:

1) высокого давления I категории – режимное давление в трубопроводе газа составляет от более 0,6 МПа до 1,2 МПа включительно;

2) высокого давления II категории – режимное давление в трубопроводе газа составляет от более 0,3 МПа до 0,6 МПа включительно;

3) среднего давления – режимное давление в трубопроводе газа составляет от более 0,005 МПа до 0,3 МПа включительно;

4) низкого давления – режимное давление составляет до 0,005 МПа.

**12.** В состав передающих сетей природного газа входят следующие объекты:

1) магистральные трубопроводы природного газа с ответвлениями и параллельными трубопроводами, арматура закрытия и регулировки, переходы через естественные и искусственные препятствия, узлы соединения станций сжатия, узлы запуска и приема устройств очистки и диагностики, коллекторы конденсата;

2) установки электрохимической защиты трубопровода природного газа от коррозии, в том числе анодные поля, кабельные линии технологической связи с точками усиления и опорами систем радиосвязи;

3) радиорелейные станции со столбами, системы антенн, защитные сооружения с оборудованием, ограждения;

4) линии передачи электроэнергии, устройства электроснабжения объектов передающих сетей природного газа;

5) сооружения, защищающие от эрозии почв, а также трубопровод природного газа;

6) переходы вдоль трассы трубопровода природного газа и переходы на уровне через трубопровод природного газа, постоянные дороги, взлетно-посадочные полосы для вертолетов, расположенных вдоль трассы трубопровода природного газа, и подъезды к ним, индикаторы идентификации местонахождения трубопровода природного газа и кабелей технологической связи, сигнальные знаки при пересечении трубопроводов природного газа и кабелей технологической связи с внутренними судоходными путями;

7) станции сжатия и станции передачи газа;

8) склады хранения;

9) автомобильные газозаправочные станции;

10) станции измерения природного газа.

**13.** В состав распределительных сетей природного газа входят следующие объекты:

1) внешние трубопроводы природного газа вне и в пределах населенных пунктов, подземные, наземные, надземные и подводные, с вентилями закрытия на них;

2) газорегуляторные станции (ГРС) давления природного газа, газорегуляторные станции блочного типа (БГРС);

3) газорегуляторные пункты (ГРП) давления природного газа, включая шкафные газорегуляторные пункты (ШГРП) и пункты измерения природного газа коммерческого и технологического характера;

4) средства электрохимической защиты от коррозии подземных трубопроводов и резервуаров из стали, включая анодные поля;

5) газоизмерительные станции потребления природного газа (ГИС) в пределах рабочих давлений в соответствии с системами распределения газа;

6) газоиспользующие технологические установки промышленных и сельскохозяйственных предприятий;

7) газоиспользующие установки тепловых электростанций и котельных.

**14.** Информация о реальном размещении сетей природного газа представляется системными операторами органам местного публичного управления для перенесения на районные/муниципальные земельные карты в течение 30 дней с даты ввода в эксплуатацию.

**15.** Органы местного публичного управления несут ответственность за перенос информации на земельные карты и информирование заинтересованных юридических и физических лиц о расположении сетей природного газа.

**16.** Системные операторы представляют бесплатно информацию по письменному заявлению заинтересованным физическим и юридическим лицам о расположении сетей природного газа.

## Раздел 2

### Факторы риска сетей природного газа

**17.** В зависимости от последствий аварии или катастрофы техногенного характера, возникающих при эксплуатации сетей природного газа, которые относятся ко II или III классу опасности, в соответствии с позицией 5 или 6 приложения 2 к Закону № 151/2022 о безопасном функционировании потенциально опасных производственных объектов и технических установок.

*[Пкт.17 изменен ПП25 от 18.01.23, МО21-22/26.01.23 ст.39; в силу 15.07.23]*

**18.** Факторами риска являются:

1) для передающих сетей природного газа:

a) разрушение трубопровода природного газа или его элементов в сопровождении с рассеиванием осколков металла и грунта;

b) воспламенение продукта в случае повреждения трубопровода и воздействия тепловой энергии от пожара;

d) взрыв смеси природного газа и воздуха;

e) разрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;

f) высокая температура воздуха, объектов;

g) сниженная концентрация кислорода;

h) дым и продукты сгорания;

i) токсичность реактивов, используемых в процессе производства (метанол, освежитель, щелочи, кислоты, битум, мастика);

j) повышение уровня акустического давления;

k) эффект удушья от воздействия природного газа на людей и животных;

l) загрязнение окружающей среды природным газом;

m) усиление вибрации;

2) для распределительных сетей природного газа:

a) взрыв газа в результате утечек газа;

b) взрыв смеси природного газа и воздуха;

c) разрушение и повреждение зданий, сооружений, установок;

d) воспламенение продукта в случае повреждения трубопровода, открытый огонь и воздействие тепловой энергии пожара;

e) высокая температура воздуха, предметов;

f) сниженная концентрация кислорода;

g) продукты сгорания;

h) негативные эффекты воздействия природных газов на людей и животных.

Раздел 3

Обустройство маршрутов передающих сетей природного газа

**19.** Трассы трубопроводов природного газа отмечаются опознавательными столбами высотой 1,5-2 м от поверхности земли, оснащенными информационной табличкой.

**20.** Опознавательные и предупредительные столбы устанавливаются вдоль оси трубопровода природного газа следующим образом:

1) на прямых участках трассы в пределах видимости, на расстоянии не более 500 м;

2) в точках изменения направления трассы;

3) в местах пересечения трубопровода природного газа с:

a) железными дорогами и дорогами общего пользования;

b) другими надземными и подземными коммуникациями;

4) в местах пересечения трубопровода природного газа с судоходными реками и препятствиями (пропасти, овраги, каналы);

5) в местах выполнения работ по ремонту и реконструкции;

6) для маркировки мест зондирования земли, эрозии, надводной части трубопровода природного газа.

**21.** На информационной табличке указываются:

1) предупреждение «Внимание! Сеть природного газа»;

2) размеры охранной зоны сетей природного газа;

3) топографическая привязка места расположения опознавательного столба по отношению к трассе сети природного газа (км, пикет трассы);

4) глубина прокладки сетей природного газа;

5) номера телефонов, адрес диспетчера и аварийной службы производственного подразделения оператора передающей системы, которое эксплуатирует соответствующий участок трубопровода.

**22.** Допускается установка информационных табличек на опорах воздушных линий электропередачи (ЛЕА), опорах линий связи, проходящих параллельно трубопроводу, и на столбах контроля и измерения.

**23.** Для систем трубопроводов природного газа с несколькими линиями отмечается каждая линия.

**24.** Для обозначения трасс подземных кабелей технологической связи на поверхности используются столбы, которые устанавливаются:

1) перед каждым подключением и на прямых участках трассы кабеля свыше 500 м друг от друга, в пределах прямого обзора;

2) на криволинейных участках маршрута, в местах максимального отклонения (более 2 м) трассы от прямой линии между патрубками;

3) на пересечении водных барьеров;

4) в местах пересечения с:

a) подземными коммуникациями различного назначения;

b) воздушными линиями связи, кабельного вещания и линиями электропередачи;

5) в точках подключения рабочих шин, заземления и защиты;

6) линиями кабелей громоотводов;

7) местами установки необслуживаемых пунктов усиления.

**25.** Места пересечения трубопроводов природного газа и кабелей технологической связи с судоходными реками отмечаются на берегах сигнальными указателями, которые устанавливаются оператором передающей системы, после согласования с органами управления водными путями.

**26.** Оператор передающей системы совместно с администратором дороги и Национальным инспектором общественной безопасности устанавливает в местах пересечения трубопроводов природного газа с дорогами всех категорий дорожные знаки, запрещающие остановку/стоянку автомобильного транспорта в зоне безопасности газопровода природного газа.

**27.** В местах пересечения трубопровода природного газа и кабелей технологической связи с общественно полезными и железными дорогами, маркировка трубопровода и кабелей технологической связи осуществляется с обеих сторон общественно полезных/железных дорог.

**28.** Маркировка анодного поля электрохимической защиты осуществляется путем установки столбов по периметру поля.

**29.** Предупредительными знаками отмечаются сооружения, краны и другие элементы на трассе трубопровода природного газа, который находится на поверхности земли.

**30.** Все наземные сектора трубопровода природного газа ограждаются для исключения доступа посторонних лиц к газопроводу с указанием предупреждения «Проход запрещен».

## **Раздел 4**

### **Обустройство трасс распределительных сетей природного газа**

**31.** Трассы подземных трубопроводов природного газа, отмеченные индикаторами идентификации, наносятся на постоянные ориентиры, независимо от собственности, или на столбы из железобетона, металла или других материалов высотой не менее 1,5 м либо другие устойчивые ориентиры:

1) на линейные участки трассы, в пределах видимости, на расстоянии не более 200 м в населенных пунктах;

2) в точках изменения направления трубопровода природного газа;

3) в местах пересечения трубопровода природного газа с судоходными и несудоходными препятствиями, каналами;

4) в местах пересечения трубопроводов природного газа с железными дорогами и дорогами общего пользования (вне населенных городских и сельских пунктов);

5) на каждое сооружение, относящееся к трубопроводам природного газа (колодез осмотры, установки электрохимической защиты).

**32.** На информационной табличке указывается информация о:

1) расстоянии до трубы природного газа;

2) давлении природного газа и диаметре трубопровода природного газа;

3) характеристиках трубопровода природного газа (глубина прокладки трубопровода, материал труб);

4) номере телефона диспетчерской службы и технического вмешательства.

**33.** Индикаторы идентификации или столбы из железобетона, металла или других материалов устанавливаются во время строительства распределительных сетей природного газа. После ввода в эксплуатацию, ремонт или обновление индикаторов идентификации расположения сетей природного газа осуществляется оператором системы распределения.

**34.** Места пересечения трубопроводов природного газа с судоходными реками обозначаются на берегах сигнальными указателями, которые устанавливаются во время строительства распределительных сетей природного газа по согласованию с органами управления водных путей.



**35.** В местах пересечения трубопроводов природного газа с дорогами общего пользования и железными дорогами маркировка трубопровода природного газа наносится с обеих сторон.

**36.** Объекты и сооружения, связанные с трубопроводом природного газа, расположенные на поверхности трассы, маркируются информационными табличками и предупреждениями,

**37.** Вблизи ГРС, ГРП, ШГРП устанавливаются знаки, запрещающие стоянку транспортных средств в охранной зоне.

### **Глава III**

## **ОХРАННЫЕ ЗОНЫ СЕТЕЙ ПРИРОДНОГО ГАЗА**

### **Раздел 1**

#### **Охранные зоны передающих сетей природного газа**

**38.** Охранные зоны передающих сетей природного газа устанавливаются в следующих случаях:

1) вдоль трасс трубопроводов природного газа (независимо от способа размещения), включая переход через лес и лесные насаждения – в виде полос на участке земли, ограниченном условными линиями, на расстоянии 25 м от оси трубопровода с каждой стороны;

2) вдоль трасс трубопроводов природного газа с несколькими линиями – в виде полос на участке земли, ограниченном условными линиями, на расстоянии 25 м от оси крайних трубопроводов с каждой стороны;

3) вдоль подводных переходов – в виде части водной поверхности, от поверхности до дна водного бассейна, в диапазоне между двумя параллельными поверхностями, отстоящими от оси крайних водопроводов на 100 м с каждой стороны;

4) вокруг технологических установок, станций сжатия и станций передачи газа, станций измерения природного газа – в виде участка земли, ограниченного закрытой линией, на расстоянии 100 м от границ территорий указанных объектов, во всех направлениях.

**39.** В охранной зоне передающих сетей природного газа запрещается проведение работ и принятие мер, которые могут вызвать нарушение нормального функционирования сетей природного газа или которые могут привести к их повреждению, в частности:

1) перемещение, покрытие, повреждение опознавательных столбов расположения трубопровода природного газа, пунктов контроля и измерений;

2) проведение каких-либо строительных работ и монтажа, даже временного характера, за исключением работ, связанных с соответствующими трубопроводами или установками;

3) посадка деревьев, кустарников и виноградников на расстоянии менее 3 м от оси трубопровода с каждой стороны;

4) проведение сельскохозяйственных работ по разрыхлению почвы на глубину более 0,5 м;

5) проникновение на территорию объекта или открытие люков, калиток и дверей необслуживаемых пунктов усиления кабельной связи, отсеков блокировки систем

телемеханики, ограждений узлов линейной арматуры, радиорелейных станций, станций катодной защиты и дренажа, линейных и смотровых колодцев, других линейных сооружений, зданий и сооружений, прилегающих к ним;

6) открытие и закрытие кранов и задвижек, отключение или подключение средств электроснабжения и телемеханики трубопроводов природного газа;

7) хранение отходов, сброса растворов кислот и солей, щелочных веществ, блокирование различными строительными материалами;

8) разрушение сооружений по укреплению берегов, установок слива воды, земляных платформ и других строений (сооружений), которые защищают трубопроводы природного газа от повреждения, а прилегающую территорию и окружающую среду - от случайного слива транспортируемого продукта;

9) бросание якоря, прохождение с отданным якорем, цепи, датчики измерения глубины, рыболовные сети и брошенные приспособления для дноуглубительной работы, выполнения работ по выемке грунта и земляные работы;

10) разведение огня и размещение каких-либо источников открытого или закрытого огня;

11) строительство плотин для слива воды из озер и водоемов, устройств дренажа ливневых и сточных вод.

## **Раздел 2**

### **Охранные зоны распределительных сетей природного газа**

**40.** Охранные зоны распределительных сетей природного газа предусматриваются только на трассах трубопроводов природного газа в соответствии с Постановлением Правительства № 552/2017 об утверждении Минимальных требований безопасности при эксплуатации распределительных сетей горючих природных газов и настоящим Положением.

**41.** Для исключения повреждения распределительных сетей природного газа и связанных с ними объектов устанавливаются охранные зоны:

1) вдоль трасс внешних трубопроводов природного газа и сооружений систем газоснабжения в виде наземной поверхности, ограниченной условными линиями на расстоянии 2 м от оси трубопровода с каждой стороны;

2) вокруг станций и пунктов регулирования давления газа, расположенных отдельно - в виде территории, ограниченной условными линиями на расстоянии 2 м от границ этих объектов во всех направлениях. Для пунктов регулирования давления природного газа, прилегающих к зданиям, охранный зона не регламентируется;

3) вдоль подводных переходов трубопроводов природного газа всех давлений в виде водного пространства, ограниченного от водной поверхности до дна вертикальными плоскостями по обе стороны на расстоянии 50 м от осей крайних линий трубопроводов;

4) для участков наземного трубопровода природного газа расстояние от деревьев, строений, панно объявлений до газопровода составляет не менее 1 м на протяжении всего

срока эксплуатации трубопровода;

5) в радиусе 15 м от подземных трубопроводов природного газа, при проведении вблизи них земляных и строительных работ;

6) для линий воздушной электропередачи (ВЛЭП) с напряжением менее 1000V, в случае пересечения, сближения или позиционирования параллельно с наружными трубопроводами природного газа, расстояние между трубопроводами воздушной электропередачи (в случае максимальной стрелки, подвески проводов) и конструктивной частью трубопровода природного газа определяется условиями, предусмотренными Правилами устройства электроустановок;

7) для линий воздушной электропередачи с напряжением более 1000V, в случае пересечения сближения или позиционирования параллельно, расстояние между трубопроводами воздушной электропередачи и конструктивной частью трубопровода природного газа определяется условиями, указанными в Правилах устройства электроустановок.

**42.** Измерение расстояния при определении охранных зон распределительных трубопроводов природного газа производится от оси газопровода – для одного трубопровода природного газа и от осей крайних трубопроводов природного газа – для труб с несколькими линиями.

**43.** Минимальные расстояния от трубопроводов природного газа до зданий и сооружений устанавливаются в зависимости от важности объектов, условий прокладки трубопровода природного газа, давления газа и других факторов, но не меньше тех, которые предусмотрены нормативами в строительстве.

**44.** Собственники/обладатели земель, через которые проходят трубопроводы природного газа, обязаны обеспечить целостность трубопроводов и свободный доступ к ним персонала оператора системы распределения.

**45.** В охранных зонах распределительных сетей природного газа запрещается выполнение любых действий, которые могут вызвать нарушение нормального функционирования сетей или их повреждение, в частности:

1) перемещать, засыпать, повреждать индикаторы идентификации трубопровода природного газа, пунктов контроля и измерений;

2) хранить строительные материалы, грунт и другие материалы или отходы;

3) ограничивать и блокировать охранные зоны, задерживать доступ персонала оператора распределительной системы к сети, а также и процесс обслуживания и устранения повреждений в распределительных сетях природного газа;

4) рытье погребов, рытье и обработка почвы оборудованием и сельскохозяйственными механизмами на глубине более 0,3 м;

5) проникать на территорию и открывать двери и ворота ГРС, ГРП, ШГРП, установок защиты от коррозии, крышек колодцев природного газа;

6) устанавливать, поддерживать надземные трубопроводы природного газа, их опоры, ограждения и сооружения распределительных сетей природного газа, бросать на них посторонние предметы, кабели, лестницы, а также подъем по ним;

7) манипулировать кранами закрытия, средствами электроснабжения и телемеханики трубопроводов;

8) сбрасывать растворы кислот и солей, химических веществ, щелочей;

9) разрушать сооружения укрепления берегов, установок слива воды, насыпей и других строений (сооружений), которые защищают трубопроводы природного газа от уничтожения;

10) бросать якоря, проходить с отданным якорем, цепями, датчиками измерения глубины, рыболовными сетями и оставлять оборудование для дноуглубительных работ, выполнять работы по выемке грунта и земляные работы;

11) разжигать огонь и использовать источники открытого или закрытого огня;

12) проводить несанкционированные раскопки и другие земляные работы, несогласованные с операторами систем распределения природного газа.

### **Раздел 3**

#### **Уведомление работ и мероприятий в охранной**

#### **зоне сетей природного газа**

**46.** В охранных зонах сетей природного газа, в отсутствие согласия системного оператора для выполнения работ в охранной зоне сетей природного газа, физическим и юридическим лицам запрещается:

1) посадка деревьев, кустарников всех сортов, закладка садов, виноградников и огородов;

2) строительство подъездных путей и переездов через трассы трубопроводов природного газа, обустройство мест стоянки автомобильного транспорта, тракторов и механизмов;

3) снос и реконструкция мостов, коллекторов, дорог и железных дорог, в случае размещения в них распределительных сетей природного газа;

4) проведение земляных работ по улучшению, строительство оросительных и осушительных систем;

5) проведение работ по строительству, монтажу и планированию землепользования;

6) проведение взрывных работ на конкретном объекте в отсутствие ходатайства о выполнении взрывных работ или работ со взрывчатыми материалами, выданными компетентными органами;

7) проведение геологических работ по подъему, геологоразведке, геодезической разведке и других разведочных работ, которые требуют бурения скважин, колодцев обследования и контроля, с отбором проб почвы (за исключением проб на плодородие почвы);

8) складирование кормов, удобрений, материалов, обустройство обходных путей для лошадей, выращивание скота, предоставление участков для рыбной ловли, рыбоводства, охоты и сбора водных растений, организация поилок, раскалывание и поставка льда;

9) проведение строительных работ, в том числе земляных работ, на расстоянии менее 15 м от распределительного трубопровода природного газа.

**47.** Для сельскохозяйственных работ, кроме указанных в подпункте 1) пункта 46, исключается обязательность наличия согласия для выполнения работ в охранной зоне сетей природного газа.

**48.** Действия, указанные в подпунктах 1)-9) пункта 46, осуществляются в присутствии назначенного представителя системного оператора на месте выполнения данных работ.

**49.** Для выдачи согласия на исполнение работ устанавливаются следующие этапы:

1) подача заявителем заявления о выдаче согласия на выполнение работ в соответствии с формой, указанной в приложении № 1 к настоящему Положению, не менее чем за 7 рабочих дней до начала работ;

2) выдача согласия на выполнение работ в охранных зонах сетей природного газа в соответствии с формой, указанной в приложении № 2 к настоящему Положению;

3) выполнение работ в присутствии представителя системного оператора с уведомлением системного оператора не менее чем за 5 рабочих дней до начала работ.

**50.** Заявление о выдаче согласия на выполнение работ направляется по почте, факсу, электронной почте или подается непосредственно в офис системного оператора с приложением следующих документов:

1) проектная документация (копия или выписка), касающаяся места проведения работ в охранной зоне;

2) план выполнения работ;

3) приказ о назначении заявителем ответственного лица за проведение работ (в случае юридических лиц);

4) сведения об исполнителе работ (наименование/фамилия, имя, юридический адрес).

**51.** Системный оператор выдает согласие для выполнения работ в течение 5 рабочих дней с даты подачи заявки, при условии соответствия прилагаемых документов требованиям нормативных актов.

**52.** Согласие на выполнение работ в охранных зонах газовых сетей не может быть выдано в следующих случаях:

1) несоответствие проектной документации/плана проведения работ на месте в охранных зонах;

2) определение ошибок в документах, прилагаемых к заявлению о выдаче согласия на выполнение работ в соответствии с пунктом 54;

3) представление неполного комплекта, приложенного к заявлению о выдаче согласия на выполнение работ;

4) наличие или явное появление риска взрыва;

5) техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ.

**53.** Отказ о выдаче согласия на выполнение работ со стороны оператора системы

представляется в письменной форме, с подтверждением и указанием оснований отказа.

**54.** В случае обнаружения ошибок в документах, прилагаемых к заявлению о выдаче согласия на выполнение работ, системный оператор уведомляет заявителя о необходимости устранения несоответствий в течение 3 рабочих дней с даты подачи заявления и о приостановлении срока выдачи согласия на период их устранения.

**55.** Срок, указанный в пункте 51, возобновляется с даты представления подтверждения об устранении несоответствий.

**56.** В согласии на выполнение работ в охранных зонах газовых сетей указывается:

1) возможность возникновения или наличие факторов риска;

2) границы разграничения охранной зоны от оси трубопровода природного газа (крайних трубопроводов), установленные настоящим Положением и нормами проектирования в строительстве;

3) условия, в которых выполняются работы;

4) меры предосторожности;

5) требования безопасности, которые должны соблюдаться при выполнении конкретных видов работ;

6) этапы работ, которые должны быть выполнены в присутствии или под надзором представителя системного оператора.

**57.** Системный оператор обеспечивает присутствие своего представителя на месте проведения работ.

**58.** В случае, если системный оператор не выдал согласие на выполнение работ в срок, установленный в пункте 51, и в отсутствие отказа в письменной форме о его выдаче физические и юридические лица иницируют проведение перечисленных работ в охранной зоне сетей природного газа.

**59.** До выдачи соответствующего согласия на выполнение работ системный оператор осуществляет, в случае необходимости, осмотр участка трубопровода природного газа, проходящего через зону этих работ, в целях определения технического состояния и уровня безопасности, а также уточняет положение трубопровода природного газа и всех сооружений, связанных с ним.

**60.** В случае, если установлено, что техническое состояние участка трубопровода требует выполнения ремонтных работ для предупреждения возможного повреждения или утечки газа, системный оператор уведомляет заявителя о необходимости проведения соответствующих работ по ремонту и сроке их окончания.

## **Раздел 4**

### **Организация и выполнение работ в охранных зонах сетей природного газа**

**61.** Для эксплуатации и обслуживания сетей природного газа путем выполнения

осмотров, ремонта и иных необходимых вмешательств с целью обеспечения их нормального функционирования, с предварительным уведомлением собственника участка или объекта недвижимого имущества, оператор передающей системы или оператор распределительной системы вправе:

1) завозить материалы, снаряжение, оборудование и установки для обслуживания, осмотра, ремонта и иных вмешательств, необходимых для обеспечения нормального функционирования сетей природного газа;

2) устанавливать оборудование и работать с ним;

3) воздействовать на имеющиеся посевы, посадки или иные существующие объекты обустройства и ограничивать деятельность собственника на срок и пределы, строго необходимые для выполнения работ технического обслуживания, ревизии, ремонта или других вмешательств, с целью обеспечения нормального функционирования сетей природного газа.

**62.** Операторы системы обязаны добросовестно пользоваться правами, предусмотренными в пункте 61, и выплатить собственнику участка или иного имущества, находящегося в частной собственности компенсации за ущерб, причиненный в ходе выполнения указанных работ, в том числе в результате устранения последствий аварий в соответствии с требованиями действующей законодательной базы.

**63.** Физические и юридические лица, получившие согласие на выполнение работ, обязаны выполнять работы в охранной зоне сетей природного газа с соблюдением условий, обеспечивающих целостность трубопроводов природного газа, средств технологической связи и индикаторов идентификации.

**64.** На орошаемых землях, которые находятся в охранной зоне сетей природного газа, работы, связанные с временным наводнением земельных участков, осуществляются с общего согласия, представленного в письменном виде, собственников/владельцев земельных участков и системного оператора.

**65.** В случае обнаружения на месте проведения работ, связанных с коммуникациями и подземными сооружениями, которые не отражены в проектной документации, работы немедленно прекращаются и принимаются меры по обеспечению целостности этих коммуникаций и сооружений, установлению их принадлежности и выполнению требования о присутствии представителя предприятия по эксплуатации этих коммуникаций и строительства.

**66.** Если в процессе выполнения работ установлено повреждение трубопровода природного газа или утечки газа, персонал и технические средства выводятся в срочном порядке за пределы границ охранной зоны с незамедлительным информированием системного оператора о произошедших событиях.

**67.** До прибытия группы реагирования руководитель работ должен принять меры по предупреждению доступа посторонних лиц и транспортных средств в охранную зону и информировать органы местного публичного управления.

**68.** Персонал по эксплуатации инженерных коммуникаций и объектов, расположенных в зоне расположения трубопровода природного газа, а также физические лица, которые обнаружили повреждение трубопровода природного газа или утечку природного газа, обязаны немедленно уведомить об этом диспетчерскую службу или службу вмешательства системного оператора.

**69.** Информация о развитии возможных факторов риска, в случае обнаружения повреждения трубопровода или утечки газа, что представляет опасность для окружающей среды, объектов, зданий и сооружений, эксплуатируемых другими предприятиями, передается в диспетчерскую службу системного оператора, предприятиям-собственникам этих объектов, а также органам местного публичного управления.

**70.** В случае аварии в сетях природного газа, системный оператор, эксплуатирующий участок поврежденного газопровода, незамедлительно ликвидирует аварию в соответствии с планом действий по локализации и ликвидации последствий аварии.

**71.** Если в ходе выполнения работ в охранной зоне сетей природного газа исполнитель допустил повреждение индикаторов идентификации расположения трубопровода природного газа и/или сигнализации, их восстановление производится за счет исполнителя работ с последующей передачей системному оператору и подписанием акта приемки-передачи.

**72.** Строительство жилых кварталов (населенных пунктов), промышленных объектов и других типов зданий (жилых и нежилых домов), строений и сооружений различного назначения может осуществляться при строгом соблюдении минимальных расстояний от оси трубопровода природного газа (от его объектов), установленных нормативами в строительстве.

**73.** В случае повреждения трубопровода природного газа или слоя изоляции во время проведения работ по раскопке или строительству юридическое или физическое лицо, выполняющее указанные работы, немедленно сообщает системному оператору.

**74.** При выполнении работ по раскопке или строительству в охранной зоне трубопроводов природного газа, изготовленных из полиэтилена, юридическое или физическое лицо, выполняющее данные работы, обеспечивает целостность трассирующего кабеля и предупреждающей ленты (металлическая фольга), которые позволяют определить положение трубопроводов природного газа с помощью приборов, а в случае повреждения – немедленно сообщает системному оператору.

## **Глава IV**

### **ВЗАИМОЗАВИСИМОСТЬ И ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ**

#### **ПРЕДПРИЯТИЙ, КОММУНИКАЦИИ КОТОРЫХ РАСПОЛОЖЕНЫ**

#### **В ОДНОМ ТЕХНИЧЕСКОМ КОРИДОРЕ ИЛИ ПЕРЕСЕКАЮТСЯ**

**75.** Конкретные аспекты о взаимодействии предприятий, коммуникации которых расположены в одном техническом коридоре или пересекаются, как в процессе эксплуатации коммуникаций, так и во время ликвидации аварий на них, устанавливаются на взаимной договорной основе между этими предприятиями.

**76.** Коммуникации, расположенные в техническом коридоре, а также сектора коммуникаций, которые его пересекают, должны быть оснащены, в пределах технического коридора, общей системой защиты от коррозии и от стихийных бедствий (оползней, наводнения). Также населенные пункты должны быть защищены от случайного разлива транспортируемых продуктов.

**77.** Расположение каждой из инженерных коммуникаций в техническом коридоре отчетливо обозначается на местности индикаторами идентификации расположения каждой из них.



**78.** Предприятия, эксплуатирующие инженерные коммуникации, расположенные в одном техническом коридоре, разрабатывают совместно общую схему объектов с точным указанием их взаимного расположения, а работники всех предприятий, обслуживающих коммуникации в техническом коридоре, должны иметь на рабочих местах указанную схему. Изменения, внесенные в схему, доводятся до сведения всех заинтересованных предприятий в течение 30 дней.

**79.** В целях обеспечения целостности и безопасности условий функционирования коммуникаций в техническом коридоре их эксплуатирующие предприятия обязаны разработать инструкцию о совместном контроле и обслуживании коммуникаций в техническом коридоре. В инструкции отражается:

- 1) состав коммуникаций с указанием их основных технических характеристик;
- 2) границы по разграничению технического коридора, в том числе и охранных зон всех коммуникаций в этом коридоре;
- 3) перечень предприятий, ответственных за эксплуатацию коммуникаций, адреса и способ связи;
- 4) специфические особенности аварий и повреждений для каждой коммуникации в техническом коридоре;
- 5) организация и проведение инспектирования, охраны и извещения о нарушениях, выявленных в техническом коридоре, об авариях и повреждениях коммуникаций;
- 6) порядок согласования и проведения работ по интервенции и восстановлению;
- 7) сроки, объем и порядок годовой ревизии коммуникаций в техническом коридоре, а также ликвидация выявленных дефектов;
- 8) организация и объемы оказания взаимопомощи при ликвидации аварий и их последствий;
- 9) порядок технического обслуживания и ремонта общих вспомогательных объектов (проходов вдоль коридора, мостов и переездов)

**80.** Предприятия, эксплуатирующие коммуникации в одном техническом коридоре, должны располагать планами локализации и ликвидации возможных аварий и их последствий, а также планами взаимодействия, в которых предусматриваются необходимые меры по предупреждению неисправностей на объектах, расположенных по соседству в техническом коридоре. Указанные планы должны быть согласованы со всеми предприятиями, которые эксплуатируют объекты в техническом коридоре и предусматривают их совместное участие в работе вмешательства и восстановления.

**81.** Физические и юридические лица, виновные в возникновении аварий и повреждений объектов, сетей природного газа, несут ответственность в соответствии с законом и возмещают ущерб, причиненный сетям природного газа, окружающей среде, физическим и юридическим лицам.

В случае повреждения инженерных коммуникаций при выполнении работ в техническом коридоре или аварии на соседних коммуникациях расследование осуществляется совместно, с участием представителей всех заинтересованных предприятий.

**82.** Порядок выполнения погрузочно-разгрузочных работ, перевозки, ремонта и предварительного ремонта коммуникаций в техническом коридоре согласовывается со всеми владельцами коммуникаций, расположенных в данном техническом коридоре. В экстренных случаях допускается начало восстановительных работ без предварительного согласования, с принятием мер по обеспечению сохранности других коммуникаций и уведомления собственников о выполнении неотложных работ в техническом коридоре.

**83.** Ликвидация последствий аварий в техническом коридоре осуществляется в соответствии с планом, согласованным со всеми заинтересованными предприятиями.

**84.** Ликвидация последствий стихийных бедствий (оползней, наводнения) в техническом коридоре осуществляется совместно всеми предприятиями.

**85.** Проекты по строительству новых трубопроводов и реконструкции действующих в техническом коридоре согласовываются со всеми предприятиями, эксплуатирующими коммуникации, расположенными в этом коридоре, а во время проведения работ, согласно этим проектам, гарантируется безопасная эксплуатация всех коммуникаций в данном техническом коридоре.

**86.** Любые строительно-монтажные и земельные работы в техническом коридоре могут быть выполнены только на основании проекта по выполнению работ и письменного согласия всех предприятий, эксплуатирующих коммуникации в данном техническом коридоре.

**87.** Уполномоченный персонал и ответственные должностные лица, осуществляющие осмотр коммуникаций, расположенных в техническом коридоре, в случае установления исполнения строительных работ чужими лицами, включая работы по эксплуатации или иного характера, обязаны убедиться в наличии соответствующего согласия в письменной форме, а при его отсутствии или несоблюдении указанных в нем технических условий - приостановить работы.

**88.** Споры, возникающие между предприятиями, которые эксплуатируют коммуникации, расположенные в техническом коридоре, разрешаются в порядке, установленном законодательством.

[приложение №1](#)

[приложение №2](#)