



Республика Молдова

ПРАВИТЕЛЬСТВО

ПОСТАНОВЛЕНИЕ № 1104

от 14-11-2018

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

Опубликован : 21-12-2018 в Monitorul Oficial № 499-503 статья № 1313

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 соответствие 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

Контрасигнует:

**министр экономики
и инфраструктуры**

Павел ФИЛИП

Кирил ГАБУРИЧ

№ 1104. Кишинэу, 14 ноября 2018 г.

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, охранная зона сетей природного газа – в смысле Закона № 108/2016 о природном газе;

опасный производственный объект – в значении Закона № 116/ 2012 о промышленной безопасности опасных производственных объектов;

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. Охранная 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 категории опасности, а именно – к производственным объектам, представляющим высокую степень опасности.

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:

а) железными дорогами и дорогами общего пользования;

б) 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:

а) подземными коммуникациями различного назначения;

б) 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 патрулирования 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 осмотр, 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;

б) 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 строительные-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](#)