

"Информацията е заличена на
основание чл.59 от ЗЗЛД и
чл.5, т.1, буква в) и е) от
Регламент (ЕС) 2016/679"

Утвърждавам:

Антон Тодоров
Заместник изпълнителен директор
„Разпределение на природен газ“
„Овергаз Мрежи“ АД



АВАРИЕН ПЛАН

за спасителни и аварийно-възстановителни работи на
територията на Сервизен център №2

гр. Разград

гр. Разград, 2024 г.

I. ЦЕЛ НА ПЛАНА

1. Превантивност в работата за недопускане възникване на авария в ГРМ. Предвиждане на възможните мероприятия съобразно прогнозата и създадената конкретна обстановка при провеждане на спасителни и аварийни дейности.
2. Реалност в отразяване състоянието и подготовката на газоразпределителното дружество „Овергаз Мрежи“ АД (по-долу „ГРД“) при организиране и ръководство на аварийните дейности при аварии в ГРМ и произтичащите от тях изисквания за защита на населението, животните, материалните ценности и околната среда.
3. Определяне на средствата и ресурсите необходими за изпълнение на предвидените мерки.
4. Да създаде оптимална организация за своевременно прогнозиране на характера и последствията от авария в ГРМ и се повиши готовността на ГРД за взаимодействие с съставните части на единната спасителна система - Главна дирекция „Пожарна безопасност и защита на населението“ (съответната РСПБЗН), областните дирекции на МВР (съответното РУ „Полиция“), центровете за спешна медицинска помощ (СМП) и съответните структури на общината, за срочно и ефективно провеждане на спасителни и аварийно-възстановителни работи за спасяване живота на хората и животните, както и опазването на материалните ценности и околната среда.
5. Да определят действията и задълженията на експлоатационния персонал при възникване на аварии и аварийни ситуации на газопроводите и съоръженията, тяхното локализиране и ликвидиране.
6. Взаимодействие и взаимопомощ при изпълнение на решенията с РСПБЗН, СМП, РУ „Полиция“ и съответните структури на общината.
7. Осигуряване на своевременност, непрекъснатост, гъвкавост и устойчивост в управлението и провеждането на спасителни и аварийни дейности.

II. ОБЛАСТ НА ПРИЛОЖЕНИЕ

Прилага се в ГРД при възникване на авария по газоразпределителната мрежа на територията на общината.

III. РЪКОВОДСТВО И ОТГОВОРНОСТ

1. Методическото ръководство, координацията и контрола на дейностите, описани в Плана, се осъществява от процес „Технически борд“ на „Овергаз Мрежи“ АД.
2. Отговорността за прилагане на настоящия план и необходимите за изпълнението му ресурси: технически, финансови, човешки и организационни, е на Технически супервайзър „Север“, „Овергаз Мрежи“ АД.

IV. ОСНОВАНИЕ ЗА ИЗГОТВЯНЕ НА ПЛАНА

1. Закон за защита при бедствия – чл. 35, ал. 2, приет ДВ, бр. 102/19.12.2006 г.
2. Наредба по чл. 200 (1) от Закона за Енергетиката - Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи, и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ, приета с ПМС № 171/16.07.2004 г., обн., ДВ, бр.67/02.08.2004 г., чл. 281 и чл. 282.
3. Договор между ГРД и „Оу Джи Инженеринг“ ООД за аварийна готовност и ремонт на газопроводи и съоръжения от ГРМ.
4. Наредба № 12 / 10.06.2014 за дейността на операторите на газопреносната и газоразпределителните мрежи.
5. Наредба № 81213-647 от 01.10.2014 г. за правилата и нормите за пожарна безопасност при експлоатация на обектите.
6. Наредба № 81213-968/10.12.2014 г. за правилата и нормите за пожарна

безопасност при извършване на дейности в земеделски земи.

7. Наредба № 7 от 23.09.1999 г. за минималните изисквания за здравословни и безопасни условия на труд на работните места и при използване на работното оборудване.
8. Наредба № РД-07-2 от 16.12.2009 г. за условията и реда за провеждането на периодично обучение и инструктаж на работниците и служителите по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.
9. Правила за управление на газоразпределителните мрежи – приети от ДКЕВР с Протоколно решение № 124/19.08.2013 г. по т. 5.

V. ТЕРМИНИ И СЪКРАЩЕНИЯ

По смисъла на този план:

Газоразпределителна мрежа (ГРМ) е мрежа от газопроводи и съоръжения към тях за доставка на природен газ до съответните потребители;

Авария - внезапна технологична повреда на машини, съоръжения и/или агрегати, съпроводена с неконтролируемо изтичане на природен газ, взривове, образуване на пожари, замърсяване на околната среда, разрушения, жертви или заплахи за живота и здравето на населението;

Аварийна ситуация - ситуация, която може да въздейства на безопасната работа на системата за доставяне на газ и/или безопасността за живота, здравето на населението, имуществото и на околната среда, изискваща незабавни действия;

Аварийна група – специализиран персонал на Сервизен център, определен да носи дежурство с цел локализиране и ликвидиране на авария, възникнала на територията на съответна газоразпределителна мрежа;

КАС – корпоративна аварийна служба;

АРВР – аварийни ремонтно-възстановителни работи;

ДЦ – Диспечерски център;

ПГ – природен газ;

ГРП/ГРТ – газорегулаторен пункт/табло;

ГРИП/ГРТ – газорегулаторен и измервателен пункт/табло;

ГИП/ГИТ – газоизмервателен пункт/табло.

VI. МАКСИМАЛНИ ВЪЗМОЖНИ ПОСЛЕДИЦИ ЗА ПЕРСОНАЛА, НАСЕЛЕНИЕТО И ОКОЛНАТА СРЕДА ОТ АВАРИЯ В ОБЕКТА, ОПРЕДЕЛЕНИ ВЪЗ ОСНОВА НА ОЦЕНКА НА РИСКА (Съгласно чл. 35 (1), т.1 от ЗЗБ) и ПРОГНОЗА ЗА ВЕРОЯТНАТА ОБСТАНОВКА ПРИ ВЪЗНИКВАНЕ НА АВАРИЯ

Оценката на риска е изготвена в съответствие с методика на ГД „Пожарна безопасност и защита на населението“, като резултатите са отразени в Приложение № 7.

1. Физико - химични свойства и токсичност на природния газ

1.1. Състав на природния газ

Съставът на газа следва да бъде в съответствие с „Показатели на качеството на газоснабдяването“ от м. юни 2004 г. – регламентирани от ДКЕВР и ежедневен сертификат за качеството на природния газ предоставен от преносния оператор за изходните точки от газопреносната мрежа за съответната газоразпределителна мрежа.

Природният газ е с плътност по-ниска от плътността на въздуха, което намалява риска от натрупване/задържането му в близост до земната повърхност, което обуславя бързото му разсейване в атмосферата.

В затворени помещения се издига в горната им част (за разлика от газ пропан-бутан), което се взема предвид при проверки за наличие на изтичане на природен газ и при проветряване на помещенията при загазяване.

Природният газ в естественото си състояние е без мирис и цвят. Използваният в обществено-битовия сектор природен газ е задължително одориран. Степента на одорирането на газа гарантира неговото установяване в случай на изтичане при концентрация от 20 % от долна граница на възпламеняване. За целта в ГРМ се осигурява интензивност със степен на мирис 2 - средно силен мирис по класификация на интензивността на одориране. Използваното одориращо вещество в системата на „Овергаз Мрежи“ АД е смес от 70% ТНТ (тетрахидротиофен) и 30% ТВМ (терциобутилмеркаптан). Извършваният контрол на одорирането на газа в ГРМ се извършва по вътрешно-фирмени инструкции - органолептичен и приборен методи.

1.2. Процеси на горене на природен газ

За да се осъществи процес на горене на природния газ е необходимо наличието на газовъздушна смес (смес газ-кислород).

Температурата на запалване на природния газ е 650 °С. Времето за запалване на газа е около 10 s при температура 650 °С, около 1 s при 1000 °С и практически мигновено при 2000 °С.

1.3. Експлозия

Предпоставки за възникване на експлозия:

- наличие на газовъздушна смес в рамките на взривоопасните концентрации;
- наличие на източник на запалване с необходимата температура на възпламеняване и енергия на възпламеняване.

Експлозия на смесите природен газ-въздух при атмосферно налягане е възможно при съдържание на природен газ във въздуха между 5 %об и 15 %об.

При взрив в затворено помещение първоначално се разрушават вратите и прозорците, а в определени случаи, е възможно и разрушаване на стени.

1.4. Токсичност

Природният газ не притежава токсични свойства. Опасността за живота и здравето на хората е продиктувана от възможността от задушаване в следствие на висока концентрация на газ и липса на кислород.

2. Потенциално опасни обекти

Потенциално опасни обекти са всички газопроводи и съоръженията към тях, в т.ч. кранови възли, ГРП, ГРИП, ГИП, ГРТ, ГРИТ, ГИТ и др. Отговорност за безопасната експлоатация на разпределителните газопроводи и съоръженията към тях се носи от ГРД. Техническият надзор (ТН) на газопроводите и съоръженията от ГРМ се осъществява от органите на РО „ИДТН“, „Оу Джи Тех“ ЕООД (лицензиран орган за ТН). При анализа на критичните ситуации трябва да се имат предвид и всички газови инсталации на клиентите на ГРД, разположени на територията на града. Отговорност за безопасната експлоатация на газовите уреди и инсталации се носи от собствениците им (ползвателите).

Техническият надзор на газовите съоръжения и инсталации се осъществява от лицензирани органи за технически надзор.

3. Критични места за изтичане на природен газ

А. По газоразпределителната мрежа

- В места на съединения (свързване) чрез спояване, заваряване, механични и прес съединения, на фланцови и резбови връзки, муфи, салници, компенсатори;
- В места със скрит производствен или монтажен дефект, който не е открит при изпитване;
- В места, където опори и защитно покритие (панели, кожуси, и др.) не са стабилни;
- Поради откраднати детайли от арматурата;
- Повишаване на налягането на газа, поради несработване на автоматичната защита на АГРС/ГРС, ГРП, ГРИП, ГРТ, ГРИТ или по вина на обслужващия персонал или на външни, случайни лица и фактори;
- В технологично неизбежни места, като: продухвателни свещи, филтри и др.;
- Участващи след консервация или при първоначално запълване с природен газ;
- В места, подложени на активна корозия без достатъчна защита от нея;
- Случайни повреди, в това число по причини настъпили от действия на трети страни;

- В места, непосредствено близки до провеждане строително-монтажни ремонти или профилактични работи по други комуникации (работи, включващи удари, изкопаване, взривяване, трамбоване и т.н.).

Точната и актуална карта, която определя местоположението на газовата инфраструктура (съгласно чл. 282 (2), т. 9 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ) на газоразпределителната мрежа към настоящия план е представена в *Приложение № 1*, като най-малко веднъж в годината се актуализира.

Картите на ГРМ се разпечатват и съхраняват в аварийния автомобил и в офиса на ГРД.

Б. По газопроводни отклонения и сградни газови инсталации

- Всичко изброено в т. А по-горе;
- Нарушена вентилация на помещения с газови уреди;
- Нарушение в отвеждане на продуктите от изгарянето на газа: запушени комини, неработещи вентилатори;
- Небрежна работа с газовия уред и принадлежащата му арматура;
- Умишлено загазяване на помещения;
- Извършени разширения и реконструкции на инсталациите на клиентите, присъединени /монтирани/ допълнителни газови уреди, които са въведени в експлоатация без да е представен акт за Технически преглед от лицензиран орган за Технически надзор;
- Повишаване налягането на газорегулаторния пункт, захранващ потребителя на природен газ и в резултат дефектиране на филтър, арматура, съединения;
- Пожар или експлозия в зоната на газовите инсталации, което води до деформация на фланцовите съединения и арматура или разкъсване на газопровода.

Класификация на типовете аварии по ГРМ е представена в *Приложение 2*.

Актуална база данни за промишлените, обществено-административните и битовите абонати на дружеството (в т.ч. телефони за контакти) се поддържа в реално време със/в съответните програмни продукти на ГРД.

4. Последствия от аварийно изтичане на природен газ

А. По газоразпределителната мрежа

- Обгазяване на района, близки сгради и наличие на опасност от: задушаване на хора, пожар на открито или в близките сгради, взрив в сградите, тръбопровода или близкостоящи затворени обеми (шкафове, шахти и др.);
- Пряко обгазяване на шахти, колектори и свързани с тях помещения;
- Запалване на технологични краища и съоръжения от ГРМ;
- Експлозия в обекти при натрупана взривоопасна концентрация.

Аварии по ГРМ предизвикат локално обгазяване, обхващат сравнително малък район и протичат относително бързо. Разпространението на газа зависи значитимо от класа на стабилност на атмосферата. Влияние оказва скоростта и посоката на вятъра, големината на пробива, посоката и силата на изтичане на газа.

Изтичането на газ се прекратява в следствие на сработване на защитна предпазна арматура или след спиране подаването на газ към дадения участък от аварийна група на сервизния център.

Б. По газопроводни отклонения и сградни газови инсталации

- Обгазяване на дворно пространство с опасност от пожар.
- Обгазяване на сграда с газови инсталации и уреди, съпроводено с опасност от задушаване на хора, пожар, взрив.

Поради ниското налягане на газа значително количество от него не изтича, но затворените пространства и активното присъствие на хора, източници на искри и състена система от газови съоръжения подсилват тежестта на последствията.

5. Ситуации, предизвикани от бедствия – снегонавявания, горски и полски пожари, наводнения

Тези ситуации не оказват пряко влияние върху работата на газоразпределителна мрежа. В тези случаи ще бъде затруднен достъпът до обектите, но на работата на

самите обекти (съоръжения и газопроводи) тези природни бедствия в общината няма да окажат влияние.

При стихийни бедствия се разчита на разчистването на основните улици в града от страна на Щаба за изпълнение на плана за защита при бедствия към общината.

За спешен достъп до обектите се използват аварийните и сервизни автомобили на ГРД.

6. Ситуации, предизвикани от земетресение

Тези ситуации не оказват пряко влияние върху работата на съоръженията и газопроводите на ГРД от ГРМ. Газопроводите не се повреждат при земетресения до 8 степен по скалата на Европейската макросейсмична скала (EMS-98). Поради разрушенията на друга инфраструктура се очаква затруднен достъп до съоръжения и спирателна арматура. Повредени строителни конструкции в газифицирани сгради могат да прекъснат действащи газопроводи, както и да се предизвика критична ситуация, причинена от обгазяване на самата сграда. Обгазяването в този случай е съпроводено с опасност от най-висока степен за задушаване на хора, пожар, взрив.

При земетресения с максимален интензитет съгласно сейсмичното райониране може да се очаква формирането на усложнена обстановка, обуславяща се в: разбалансиране на психологичната устойчивост на част от работещите, вследствие на стресовото натоварване от самото явление и резултатните последици в сграден фонд.

След земетресение, експлоатационният персонал извършва извънреден обход за анализ на състоянието и пораженията по елементите на газовата инфраструктура. На база извършената оценка на риска се предприемат коригиращи действия.

В определените от кризисния щаб към Общината рискови сгради и съоръжения се преустановява газоснабдяването.

7. Критични ситуации, предизвикани от радиоактивно замърсяване

Радиоактивното замърсяване не оказва пряко влияние върху работата на съоръженията и газопроводите на ГРД от ГРМ. Действията от страна на ГРД са в съответствие с общинския план за защита при бедствия. В определените от кризисния щаб към общината рискови зони и съоръжения се преустановява газоснабдяването.

VII. МЕРКИ ЗА ЗАЩИТА НА ПЕРСОНАЛА (Съгласно чл. 35 (1), т.3 от ЗЗБ) И ОСИГУРЕНОСТТА С ИНДИВИДУАЛНИ И КОЛЕКТИВНИ СРЕДСТВА ЗА ЗАЩИТА ИЛИ ЗА РАЗСРЕДОТОЧАВАНЕТО – В СЛУЧАЙ НА ЕВАКУАЦИЯ НА ХОРА (Съгласно чл. 282 (2), т. 10 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

За защита на работниците и служителите се организират и провеждат обучения и инструктажи по правилата за осигуряване на здравословни и безопасни условия на труд.

1. Използване на индивидуални средства за защита (ИСЗ) и лични предпазни средства (ЛПС) – съгласно предписанията на Оценка на риска на работните места и технологичните процеси в ГРД

Индивидуалните средства за защита са част от материалното осигуряване на сервизния център и са представени в **Приложение № 6**.

2. Оказване на първа помощ.

3. Обучение на личния състав за действие при изпълнение на спасителни и аварийно-ремонтно възстановителни работи.

Целият личен състав е преминал обучение по Наредба за устройството и безопасната експлоатация на преносните и разпределителните газопроводи и на съоръженията, инсталациите и уредите за природен газ. Заварчиците притежават необходимите документи. Членовете на аварийните групи са преминали обучение за оказване на първа долекарска помощ. Ежегодно се провежда занятие (тренировка по аварийния план) за действие при авария.

4. Инструктажи в съответствие със Закон за ЗБУТ.

Инструктажи по безопасност и здраве при работа се провеждат на всеки работещ независимо от срока на договора и продължителността на работното време, включително и на лицата по чл. 11, ал. 1, т. 1÷5 Наредба № РД-07-2/16.12.2009.

В съответствие с изискванията на Наредба № РД-07-2 на работниците и служителите в ГРД се провеждат: начален инструктаж, инструктаж на работното място, периодичен инструктаж, ежедневен инструктаж и извънреден инструктаж.

Инструктажите се документират в Книги за инструктажи съгласно изискванията на Наредба РД-07-2/16.12.2009.

VIII. МЕРКИ ЗА ОГРАНИЧАВАНЕ И ЛИКВИДИРАНЕ НА ПОСЛЕДИЦИТЕ ОТ АВАРИЯ (Съгласно чл. 35 (1), т.2 от ЗЗБ)

1. Ред за получаване на ранни предупреждения за аварии

За нуждите на оперативното управление на ГРМ, диспечерският център на оператора на газоразпределителната мрежа разполага с два основни инструмента, в т.ч.:

- Национален аварийен телефон- 0800 11 211;
- SCADA система с модул за управление на алармени събития.

Посредством SCADA системата оперативните дежурни наблюдават параметрите на мрежата в режим 24/7.

В задълженията на оперативен дежурен влиза поддържането на контакт и връзка, както с персонала от ГРД по места, така и със заинтересованите външни организации. С външните организации се поддържа оперативен контакт, относно мащаба и развитието на ситуацията.

Списък на външните организации с контакти е представен в **Приложение 3**.

При възникване на авария, дежурният диспечер уведомява Председателят на аварийния щаб, процес „Контактен център“, мениджър „Сервизен център“, съответния технически супервайзър, мениджър „Корпоративна аварийна служба“ при „Овергаз Мрежи“ АД за:

- параметрите и мащаба на аварията;
- засегнатите потребители;
- предприетите мерки за нейното локализиране и ликвидиране.

На база регулярно получаваната информация от Диспечерски център, в процес „Контактен център“ се изготвят съобщения до средствата за масова информация.

2. Ред за инспектиране на алармените съоръжения. (Съгласно чл. 282 (2), т. 4 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

В съответствие с изискванията на Наредба № 12, средствата за телемеханика и телекомуникации се обслужват от съответните отдели и групи в диспечерски център и от специализирания персонал на Сервизен център към ГРД.

За нуждите на газоразпределителното дружество е внедрена SCADA система за дистанционно наблюдение в реално време на параметрите на газоразпределителната мрежа, в т.ч. получаване на алармени съобщения при излизането им от предварително зададени технологични граници. Данните постъпват и се обработват в диспечерския и сервизен център на дружеството.

3. Ред за информиране на органите на изпълнителната власт при необходимост от въвеждане на планове за защита при бедствие (Съгласно чл. 35 (1), т.7 от ЗЗБ)

Координацията и контактите с органите на изпълнителната власт се осъществява съгласно схемата за оповестяване по **Приложение №3**.

4. Диагностика на елементите на газовата инфраструктура

За осигуряване на газовата безопасност, с цел превенция, периодически се извършва техническа диагностика на подземно положените газопроводи, в т.ч за:

- откриване и локализиране на пробиви с изтичане на природен газ;
- електрометрични обследвания за определяне качеството на изолационното покритие на стоманените газопроводи;
- състоянието на спирателната арматура по линейната част.

Обследванията се извършват със специализирано оборудване от квалифициран персонал. Периодиката на обследванията е определена на база добри европейски и световни практики и е заложена в утвърдените вътрешно-фирмени инструкции на компанията.

Контролът за безопасната работа и ефективното функциониране на елементите на ГИ се осъществява чрез модула за управление и поддръжка на активите и съоръженията (модул АММ), като част от информационната система на ГРД.

IX. РАЗПРЕДЕЛЕНИЕ НА ЗАДЪЛЖЕНИЯТА, ОТГОВОРНИ СТРУКТУРИ И КОМПЕТЕНТНИТЕ ЛИЦА ОПРЕДЕЛЕНИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПРЕДВИДЕНИТЕ МЕРКИ И ЗА ОТСТРАНЯВАНЕ НА АВАРИЯ (Съгласно чл. 35 (1), т.4 от ЗЗБ и чл. 282 (2), т. 8 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

1. Компетентни лица за отстраняване и ликвидиране на авария

1.1. Ръководител на Аварийни групи по места;

1.2. Оперативен дежурен в Диспечерски център на оператора на газоразпределителната мрежа.

Съставът на аварийните групи се определя със заповед на ръководителя на ГРД по форма и образец съгласно *Приложение № 4*. Заповедта става неразделна част от настоящия аварийен план.

Ръководителят на аварийната група ръководи и координира действията на екипа на мястото на аварията.

1.3. Мениджър „Сервизен център“.

1.4. Мениджър „Корпоративна аварийна служба“.

1.5. Аварийен щаб, определен със Заповед на Изпълнителния директор;

1.6. Кризисен щаб, определен със Заповед на Изпълнителния директор.

Компетентните лица участващи в отстраняването на авария се определят в съответствие с характера и мащаба ѝ.

За ликвидиране на авария и в зависимост от нейния мащаб, се мобилизират до два ешелона и „резерв“, както следва:

Първи ешелон: Аварийна група на ГРД, КАС.

Втори ешелон: РСПБЗН, Спасителен отряд, КАТ, Общинска полиция и СМП.

Резерв: Сервизно-ремонтна група на ГРД и „Оу Джи Инженеринг“ ООД по договор за аварийни ремонтно-възстановителни работи.

2. Действията и задълженията на персонала, ангажиран с експлоатацията на газопроводите, газовите съоръжения, инсталациите и уредите за природен газ при възникване на аварийни ситуации и при локализиране и ликвидиране на аварии (Съгласно чл. 282 (2), т. 1 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

При възникване на аварийна ситуация, дейностите по нейното локализиране и отстраняване се извършват в съответствие с утвърдените за това вътрешно-фирмени работни документи и инструкции, като преминават в следната последователност:

- Приемане и обработка на сигнал за авария/аварийна ситуация.
Отговорник за изпълнение: Оперативен дежурен или аварийна група;
- Локализиране на аварията и анализ на ситуацията на място.
Отговорник за изпълнение: Ръководител на аварийна група;
- Спиране изтичането на природен газ и обезопасяване на зоната засегната от аварията или тази с потенциална възможност за разпространение.
Отговорник за изпълнение: Ръководител на аварийна група;
- Организиране и извършване на ремонтно-възстановителни работи.
Отговорници за изпълнение: Мениджър Сервизен център, Мениджър „Корпоративна аварийна служба“;
- Изпитване на ремонтирания участък от ГРМ.
Отговорник за изпълнение: Мениджър Сервизен център;
- Възстановяване работата на ремонтирания участък.
Отговорници за изпълнение: Мениджър Сервизен център;
- Анализ на причините за аварията и действията на персонала зает с локализирането и ликвидирането ѝ. Архивиране на документите от аварията.
Отговорник за изпълнение: Мениджър Сервизен център, Технически супервайзър.

Оперативното управление се осъществява от оперативен дежурен на ДЦ, а оперативното ръководство на място се извършва от ръководителя на аварийната група, който се явява и ръководител на газоопасните работи по смисъла на Наредбата по чл. 200, ал. 1 от ЗЕ. За аварийно възстановителните работи се привлича допълнителен ресурс в зависимост от характера на аварията. При свикан Аварийен щаб, ръководител на аварийно възстановителните работи е председателят на Аварийния щаб.

2. Служби, отговарящи за задействане на процедурите за намеса (Съгласно чл. 282 (2), т. 2 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

Службата отговаряща за задействане на процедурите за намеса е Диспечерски център, която изпълнява задълженията си в съответствие с изискванията на Наредба № 12 и утвърдените вътрешно-фирмени работни документи.

1.1. Източници на сигнали за авария/аварийна ситуация

Източниците за получаване на сигнали за авария/аварийна ситуация в диспечерския център (от Оперативен дежурен) са:

- SCADA система;
- Клиенти и ползватели на природен газ;
- Фирми и граждани;
- Единен европейски номер (ЕЕН) 112.
- Служители на газоразпределителното дружество, в случаите на:
 - получаване на сигнал в Сервизен център, по различни комуникационни канали;
 - установяване на аварийна ситуация по време на обходи на ГРМ.

1.2. Средства за получаване на сигнали за авария/аварийна ситуация

- Денонощен аварийен телефон 0800 11 211;
- SCADA система.

3. Службите, които ръководят и координират действията на мястото на аварията (Съгласно чл. 282 (2), т. 3 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

Службата ръководеща и координираща действията на аварийните групи, от една страна и поддържането на оперативен контакт с други заинтересовани лица и институции е Диспечерски център, който изпълнява задълженията си в съответствие с изискванията на Наредба № 12 и утвърдените вътрешно-фирмени работни документи. Под други заинтересовани лица и институции, следва да се разбира най-малкото: РСПБЗН, ИДТН, СМП, РУ „Полиция“ и съответните структури на общината - **Приложение № 3.**

Ръководството на локализирането на аварията на място и действията на отделните членове на аварийната група се осъществява от Ръководителя на аварийната група, който е определен със заповед на изпълнителния директор на ГРД или на упълномощено от него лице.

Ръководството на аварийно-възстановителните работи се осъществява съгласувано от мениджъра на сервизния център и мениджъра на процес „Корпоративна аварийна служба“ (или определено от тях длъжностно лице), а при необходимост за това - от ръководителя на Аварийен щаб.

XI. ИЗВОДИ, ЗАДАЧИ И ДЕЙСТВИЯ ЗА ЛИКВИДИРАНЕ НА АВАРИЯ

1. ИЗВОДИ

- 1.1. При относително малки пропуски на газ, опасността е в загазяването на шахти и помещения, което крие опасност от взрив при достигане на взривоопасни концентрации. При взрив е възможно е да пострадат хора и животни, намиращи се в сградата или в околността на взрива.
- 1.2. При големи пропуски на природен газ и определени метеорологични условия е възможно да се получи взрив не само в затворени помещения, но и в атмосферата. При запалване вследствие на изтичане на газ е възможно засягането на околни сгради и съоръжения.
- 1.3. Вероятни поражения на хората и животни:
 - а/ Изгаряния

б/ Задущаване

в/ Травми в резултат на взривна вълна

2. **ЗАДАЧИ на ГРД при бедствия и значително изтичане на природен газ от разпределителните газопроводи.** Имената на местните органи, натоварени с действията по координиране на действията при аварии (*Съгласно чл. 282 (2), т. 6 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ*) и ангажираните медицински служби (*Съгласно чл. 282 (2), т. 11 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ*)

2.1. Незабавно започване на работа по прекратяване изтичането на природен газ от Аварийната група на ГРД и при необходимост искане за съдействие на втори ешелон от ДЦ.

2.2. Да бъдат оповестени хората, намиращи се в района на аварията (радиус 50-100 m), чрез мегафони от аварийната група и колите на КАТ, както и чрез регионални средства за масова информация - **Приложение № 5.**

2.3. Да бъдат оповестени компетентните органи по схема съгласно **Приложение № 3**, в т.ч. местните такива, натоварени с действията по координиране на действията при аварии:

- Дежурни на застрашените обекти по телефон;
- СМП - ЕЕН 112;
- ГРД - Приложение № 3 и 080011211;
- Оперативен дежурен Булгартрансгаз – на тел. 02/9396305;
- РСРБЗН - ЕЕН 112;
- Полиция - ЕЕН 112;
- „Оу Джи Инженеринг“ ООД - тел. 046/6 25 05, 0882 174 335;
- Диспечерски център – 080011211.

2.4. Извличане и оказване на първа долекарска помощ на пострадалите и настаняване в болнични заведения – извършва се от екипи на СМП.

2.5. Разясняване на хората за поведението, което трябва да имат във взривоопасна среда чрез автомобил на спасителен отряд или КАТ, на който са монтирани високоговорители.

2.6. Ограничаване достъпа на хора и МПС до района на аварията.

2.7. След отстраняването на пряката опасност за хората и материалните ценности е необходимо:

- Да започнат възстановителни работи по газопровода и съоръженията му.
- Бързо възстановяване на газоснабдяването при спазване на всички изисквания за безопасност.
- Осигуряване на необходимата материално-техническа база за своевременно ликвидиране на аварията и последствията от нея.

2.8. Също, при необходимост, чрез регионалните средства за масова информация и интернет страницата на „Овергаз Мрежи“ АД се предоставя информация за прекъсването на газоснабдяването на засегнатия участък.

Силите и средствата на ГРД, чрез организацията на Аварийната група, са в състояние до 30 min. да спрат изтичането на природен газ и в максимално кратки срокове да възстановят подаването на природен газ на аварирания участък. За тази цел, основните сили и средства са организирани в два ешелона и резерв.

3. ПЛАНИРАНЕ НА ДЕЙСТВИЯ И ВЗЕМАНЕ НА ОПЕРАТИВНИ РЕШЕНИЯ

- Дежурният диспечер оповестява първи ешелон - Аварийната група.
- Ръководителят на аварийната група оценява мащабите на аварията на място и уведомява дежурния диспечер.

- При необходимост се изисква намесата на втори ешелон (от дежурния диспечер). Ако е необходимо, до пристигането на втори ешелон членовете на аварийната група извличат пострадалите от района на аварията като персонални задачи на всеки от групата се определят от ръководителя ѝ в зависимост от конкретната обстановка.
- Пристъпва се незабавно към спиране изтичането на природния газ и се оповестява чрез мегафон (по преценка на място) населението от застрашения район. Чрез силите на втори ешелон се гасят възникналите пожари, изнасят се пострадалите и им се оказва първа долекарска помощ. След спиране на изтичането на природен газ и отстраняването на непосредствената опасност за хората, материалните ценности и околната среда, се пристъпва към довършване на спасителните работи и се оповестява резерва за възстановяване на авариралите съоръжения.
- По преценка на ръководителя на аварийната група, ако не е голям мащаб на аварията, се пристъпва към незабавни действия за нейното отстраняване с наличните сили на първи ешелон.

4. РЕД ЗА ПОЛУЧАВАНЕ НА РАННИ ПРЕДУПРЕЖДЕНИЯ ЗА АВАРИИТЕ И ЗА ПРОЦЕДУРИТЕ НА ПОВИШЕНА БДИТЕЛНОСТ И ОПОВЕСТЯВАНЕ НА ПЕРСОНАЛА НА РАБОТНИТЕ ИМ МЕСТА ЗА НАСТЪПИЛИТЕ АВАРИИ (Съгласно чл. 282 (2), т. 5 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

При сигнал за изтичане на природен газ, оперативният дежурен оповестява:

а/ ръководителя на Аварийната група. Съставът на аварийните групи се определя в съответствие със Заповед по образца на **Приложение № 4**.

б/ дежурния на ЕЕН 112 и търси допълнителна информация за аварията.

Ако информацията за аварията е достатъчно точна и дава представа за нейните мащаби, дежурният диспечер по своя преценка може да поиска от дежурния на ЕЕН 112 намесата на втори ешелон. В противен случай изчаква информация от ръководителя на Аварийната група за необходимост от намесата на втори ешелон.

в/ Уведомява мениджъра на сервизния център, мениджър „Корпоративна аварийна служба“, председателя на аварийния щаб, процес „Контактен център“, техническия супервайзър, ЗИД „Разпределение на природен газ“.

г/ Исква от дежурен на ЕЕН 112 включването на втори ешелон.

д/ Регионалните средства за масова информация, като съобщава текста, който трябва да бъде излъчен.

е/ Оповестява Оперативен дежурен служител на „Булгартрансгаз“ ЕАД и при необходимост изисква спирането на подаването на природен газ.

ж/ Уведомява „Оу Джи Инженеринг“ ООД за създалата се ситуация.

Първи ешелон

Аварийната група на ГРД уточнява размера и типа на аварията и чрез средства за изолиране /спирателни кранове, винтови и хидравлични стяги и др./ извежда от експлоатация авариралия участък от газоразпределителната мрежа. Измерва концентрацията на природен газ в района на аварията. Оповестява застрашения район, в т.ч. чрез ползване на мегафон (по преценка на място) и информира дежурния диспечер за мащабите на аварията. Уточнява необходимата помощ от втори ешелон.

При случай на произтекъл взрив от наличие на природен газ и получаване на сигнал в диспечерския център, първи ешелон незабавно отива на местопроизшествието за спиране подаването на природен газ за района и се действа съгласно настоящия план и утвърдените вътрешно-фирмени работни документи.

Втори ешелон

Оповестяването на втори ешелон се извършва от Оперативен дежурен на ЕЕН 112 на базата на получената информация по аварийен телефон 080011211.

Координацията на спасителните работи се извършва от структурите на РСРБЗН.

Резерв

Сервизно-ремонтните екипи от ГРД, КАС и при необходимост „Оу Джи Инженеринг“ ООД (по договор за аварийни ремонтно-възстановителни работи), възстановяват нормалната работа на газопровода.

5. ОПОВЕСТЯВАНЕ И ПРИВЕЖДАНЕ В ГОТОВНОСТ

При получаване на сигнал за авария/аварийна ситуация в диспечерския център, дежурният диспечер оповестява Ръководителя на аварийната група за мястото на аварията. При точна и достоверна информация оповестява дежурния на ЕЕН 112 за въвеждане в готовност на структурите от втори ешелон. След огледа на аварията, класификацията ѝ и измерване на концентрацията на газа, ръководителят на групата при необходимост иска от Диспечерския център намесата на втори ешелон.

Оповестяването на застрашеното население се извършва от:

- Членове на аварийната група, в т.ч. с мегафон, при необходимост;
- Дежурния диспечер - чрез регионалните средства за масова информация;
- Кола на спасителен отряд с високоговорители;
- КАТ с високоговорители.

За оповестяването на застрашеното население се използва следния текст:

„Внимание, внимание! Има опасност от взрив в района на
Населението, намиращо се в този район да се евакуира по посока на“

6. ТЕХНИЧЕСКО, ИНФОРМАЦИОННО И ФИНАНСОВО ОСИГУРЯВАНЕ. ПРАВИЛА ЗА КООРДИНИРАНЕ НА РЕСУРСИТЕ, НЕОБХОДИМИ ЗА ОСЪЩЕСТВЯВАНЕ НА ДЕЙСТВИЯТА ПРИ АВАРИИ (Съгласно чл. 282 (2), т. 7 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

Определеното оборудване за отстраняване на авария, определено съгласно характера и мащаба на аварията (съгласно чл. 282 (2), т. 8 от Наредбата по чл. 200 от ЗЕ) са представени в Приложение 6 на настоящия план.

- Противопожарно осигуряване

Противопожарното осигуряване включва: 2 бр. противопожарни одеяла тежък тип, както и 2 бр. прахови пожарогасители - ABC 6 kg или 1 бр. ABC 12 kg. Оборудването се намира в аварийния автомобил и е предназначено за пожарогасене от представители на аварийните групи от ГРД (по преценка на място), в близост до елементи на ГИ и се допуска ако:

- е безопасно;
- пожарът е в начален етап;
- знае се какво гори.

При по-значителни пожари (в т.ч. горящ газ) се разчита на РСРБЗН, като членовете на аварийната група изпълняват техните инструкции.

- Медицинско осигуряване

Медицинското осигуряване на аварийната група включва: 1 бр. санитарни чанти за оказване на първа долекарска помощ.

- Материално осигуряване

Материалното осигуряване, в т.ч. автомобилите използвани за дежурни коли, е представено в **Приложение 6**.

За ликвидиране на авария, при мобилизирано дружество от Резерв, се използва специализирано оборудване на база договорни отношения.

- Финансово осигуряване

В бизнес плана на „Овергаз Мрежи“ АД са осигурени необходимите средства за провеждане на възстановителните работи. В по-тежки случаи, при аварии за чието ликвидиране са необходими ресурси извън възможностите (плана) на сервизния център, по преценка на сервизния мениджър се свиква Аварийния щаб.

- Информационно осигуряване на населението

Осъществява се от диспечерски център и аварийните групи на място, а също при необходимост, чрез средствата за масово информация, от процес „Контактен център“.

- Превантивна информация

Целта е да бъде запозната обществеността на общината с дейността на газоразпределителното предприятие, с трасетата на газопроводите, съоръженията към тях. Целта е да се популяризират предимствата на природния газ, неговите основни свойства и рисковете, които съпътстват неговото използване. Дейността се осъществява съвместно с органите на общинската власт.

Съвместно с органите на РСПБЗН да се провежда обучение на населението, попадащо в прилежащите райони на газопроводната мрежа и консуматорите на газ за действия при екстремна ситуация.

В офиса на ГРД са на разположение материали относно безопасната експлоатация на газови уреди и съоръжения.

- Информационно осигуряване при аварии.

Основната информация за машабите на аварията се получават от ръководителя на Аварийната група, който преценява необходимата помощ от втория ешелон. Тази информация се ползва като начална за организиране на спасителните работи от страна на РСПБЗН.

Поради сравнително малкия участък, в който съществува опасност за хората, по-голямата част от информацията хората ще получат непосредствено от участниците в аварийните работи (чрез мегафони или коли с високоговорители). При необходимост и по преценка на място се дават указания за изтегляне от района на аварията по регионални средства за масова информация.

7. ОСИГУРЯВАНЕ НА МЕРОПРИЯТИЯТА ЗА ОТСТРАНЯВАНЕ НА АВАРИЯ

РАЗЧЕТ НА ВРЕМЕ ЗА ГОТОВНОСТ И РЕАГИРАНЕ

- След получаване на сигнала Аварийната група на ГРД е на мястото на аварията в ч+15 min.
- След констатиране на взривоопасна концентрация на природен газ или произтекъл взрив, Аварийната група уведомява в ч+20 min. дежурния диспечер и пристъпва към ограничаване изтичането на природния газ.
- Дежурният диспечер уведомява на ЕЕН 112 ч+25 min. РСПБЗН, КАТ, СМП и Общинското ръководство.
- Координацията на спасителните действия (в случай на такива) се извършва от РСПБЗН.

ИЗВЪРШВАНЕ НА ГАЗООПАСНИ РАБОТИ

Газоопасни работи са тези работи, които се извършват в загазена среда или при които е възможно да изтече газ от газопроводи и други газови съоръжения и инсталации. Отговорен за извършването им е ръководителят на газоопасните работи съгласно утвърдените вътрешно-фирмени работни документи.

РЕМОНТНО-ВЪЗСТАНОВИТЕЛНИ РАБОТИ

За отстраняване на последиците от аварията се извършват ремонтно-възстановителни работи от ГРД, КАС, както и съгласно договор с „Оу Джи Инженеринг“ ООД.

Ръководството на ремонтно-възстановителните работи се осъществява от мениджъра на сервизния център или при необходимост от председателя на „Аварийен щаб“.

Планът за работите се изготвя, съгласува и утвърждава на място от ръководителя на АРВР след пристигане на аварийно-ремонтните екипи с необходимото оборудване.

8. МЕРОПРИЯТИЯ ЗА ОСИГУРЯВАНЕ НА МРЕЖАТА, СЪОРЪЖЕНИЕТО, ИНСТАЛАЦИЯТА И/ИЛИ ГАЗОВИЯ УРЕД СРЕЩУ ПОВТОРНО ВЪЗНИКВАНЕ НА АВАРИЯ ПРИ СЪЩИТЕ ОБСТОЯТЕЛСТВА (Съгласно чл. 282 (2), т. 13 от Наредбата по чл. 200 (1) от ЗЕ)

След ликвидиране на авария и последиците от нея, в съответствие с действащите вътрешно-фирмени работни документи, се изготвя анализ включващ преглед на процеса:

- Резюме на извършените действия;
- Основни трудности които се срещат при извършването на тези действия;
- Резултати от действията по отношение на целите;
- Възможни посоки за подобряване.

ЗИД „Разпределение на природен газ“ редовно преразглежда и преработва при необходимост аварийни планове за спасителни и аварийно възстановителни работи с цел повишаване на готовността за реагиране при извънредни ситуации и за идентифициране на повтарящи се проблеми и предприемане на всички необходими превантивни действия.

XII. ВРЕМЕ ЗА ГОТОВНОСТ ЗА РЕАГИРАНЕ НА СТРУКТУРИТЕ И ЛИЦАТА, ОТГОВОРНИ ЗА ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПЛАНА (Съгласно чл. 35 (1), т. 6 от ЗЗБ)

Оповестяването на аварийните групи се извършва по следната схема:

Дежурният диспечер след получаване на сигнал за авария/аварийна ситуация се степенува, както следва:

- Приемане на входящи обаждания на денонощния аварийен телефон 0800 11 211, постъпили непосредствено след приемането на сигнала за авария/аварийна ситуация;
- Предаване на сигнала за възникнала авария/аварийна ситуация на ръководителя на аварийната група;
- При невъзможност за свързване на Оперативен дежурен с ръководителя на аварийната група в рамките на 2 (две) минути, същият телефонира на мениджъра на СЦ и на ЗИД „Разпределение на природен газ“.

Аварийната група се събира на мястото посочено от диспечерски център.

XIII. РЕД ЗА ИНФОРМИРАНЕ НА ОРГАНИТЕ НА ИЗПЪЛНИТЕЛНАТА ВЛАСТ ПРИ НЕОБХОДИМОСТ ОТ ВЪВЕЖДАНЕ НА ПЛАНОВЕТЕ ЗА ЗАЩИТА ПРИ БЕДСТВИЕ (Съгласно чл. 35 (1), т. 7 от ЗЗБ)

В случаите на:

- предизвикан пожар вследствие на изтичане на природен газ;
- предизвикан взрив вследствие на изтичане на природен газ;
- заплаха от инцидент от голям мащаб застрашаващ живота или здравето на хора, имущество или околната среда,

оперативният дежурен от ДЦ уведомява:

- оперативния център на РСРБЗН чрез центрове за приемане на спешни повиквания към единен европейски номер за спешни повиквания 112;
- оперативен дежурен в общината;
- общинска администрация.

XIV. ПОДДЪРЖАНЕ НА ПЛАНА

1. С Плана се запознава срещу подпис целия личен състав на ГРД.
2. Веднъж годишно се провеждат обучение и тренировка на личния състав за изпълнение на плана.
3. Разглеждането на статуса на авариите се извършва периодично от председателя на „Аварийен щаб“, за да се идентифицират повтарящите се

проблеми и да се предприемат всички необходими превантивни действия. След възникване на произшествия или аварийни ситуации (включително и външни) на база придобитият оперативен опит при необходимост плана се актуализира. С резултатите от анализа на аварията се информират своевременно други засегнати лицензианти, концесионери, предприятия за обществени услуги.

4. Планът се актуализира при промяна на вида и количествата на опасните вещества, промяна на инфраструктурата на обекта, при организационни промени в обекта и при промени в наименования, телефонни номера на структурите по взаимодействие. Информация и процедури във връзка с предотвратяване на опасни и аварийни ситуации, се съобщават на засегнати членове на персонала на ГРД, както и на съответните служби – пожарна безопасност и защита на населението, полиция и съвета за сигурност / кризисен щаб на територията на съответния Сервизен център.

Актуализираният план се утвърждава от изпълнителния директор на „Овергаз Мрежи“ АД или от заместник изпълнителния директор „Разпределение на природен газ“, и се предоставя на кмета на общината за информация съгласно чл. 35, ал. 3, т. 3 от ЗЗБ.

XV. КОНТРОЛ ПО ИЗПЪЛНЕНИЕ НА ПЛАНА

Технически супервайзър „Север“

XVI. ДРУГИ

Утвърденият Аварисен план се съхранява при мениджъра на СЦ №2 и при технически супервайзър „Север“ в „Овергаз Мрежи“ АД.

Копие от плана се предоставя и на дежурния ръководител на Аварийна група.

ПРИЛОЖЕНИЯ:

1. Технологична схема на ГРМ с действащите и запълнени с природен газ газопроводи.
2. Класификация на типове аварии по ГРМ.
3. Схема за оповестяване.
4. Заповед за изграждане на групи за защита при аварийни ситуации, аварии и бедствия – образец.
5. Регионални средства за масова информация.
6. Материално осигуряване.
7. Оценка на риска.

“Информацията е заличена на основание чл.59 от ЗЗЛД и чл.5, т.1, буква в) и е) от Регламент (ЕС) 2016/679”

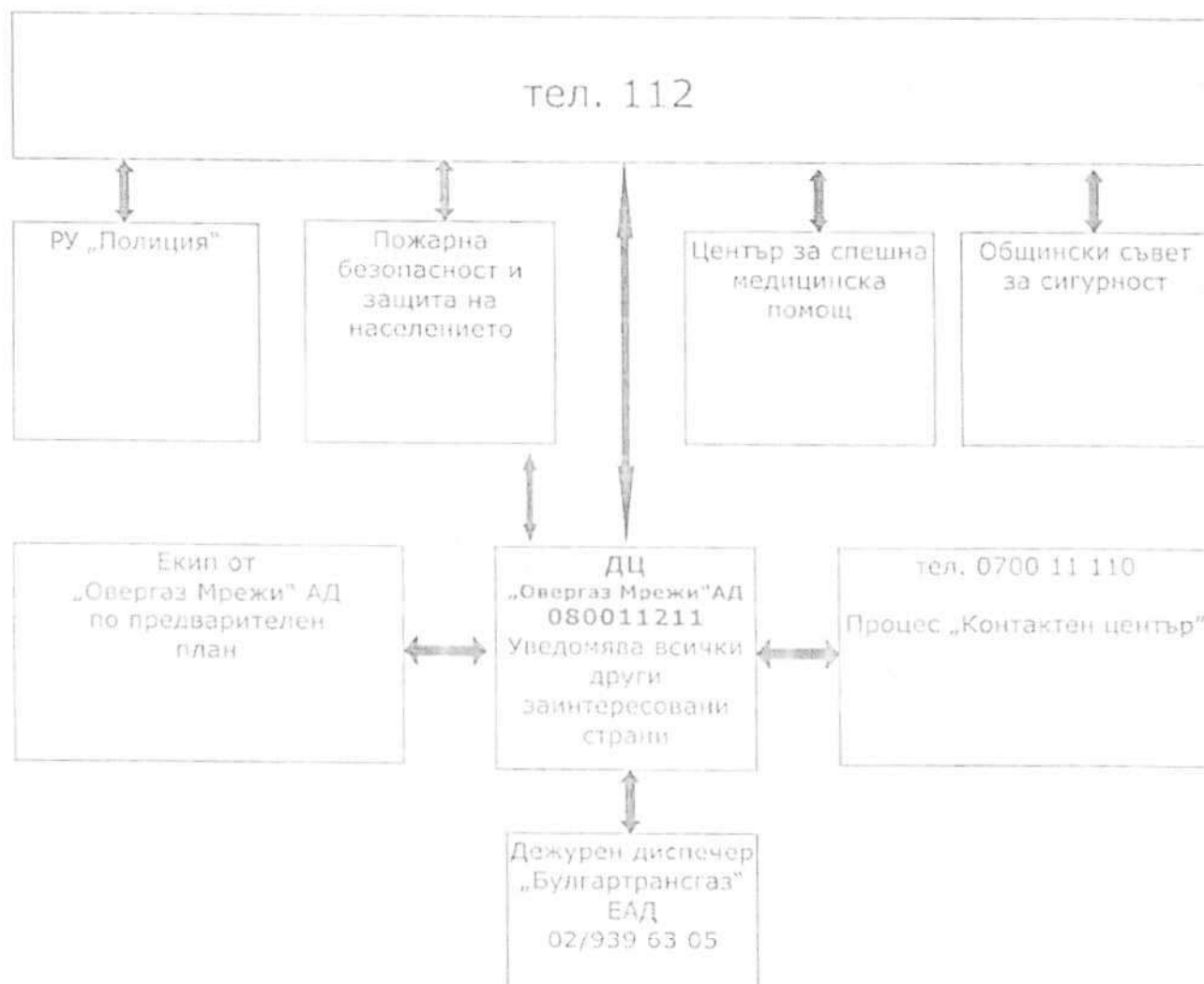
Изготвил:

Съгласува

Класификация на типове аварии по ГРМ

№ по тип аварии	Тип аварии (по описанию в аварийном акте)	Описание аварии по содержанию	Содержание аварии по содержанию	Содержание аварии по содержанию	Содержание аварии по содержанию	Содержание аварии по содержанию
1	Аварии по подстанции РГ и ГО от ГРМ					
ЛЧ.РЕ-1	Срывание РГ при изломе работы	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
ЛЧ.РЕ-2	Скъсване ГО при изкопни работи	Ръководител на аварийната група	Ръководител на аварийната група	Ремонтна група на ГРД	Независно	
ЛЧ.РЕ-3	Ударило ГО при ПП	Ръководител на аварийната група	Ръководител на аварийната група	Ремонтна група на ГРД	Независно	
ЛЧ.РЕ-4	Свличане на земни маси	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
ЛЧ.РЕ-5	Производствени дефекти по линейна част	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
ЛЧ.РЕ-6	Линейна част - Друго	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
2	Аварии по стоманени РГ и ГО от ГРМ					
ЛЧ.СТ-1	Увреждане на РГ ГО при макопни работи	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
ЛЧ.СТ-2	Увреждане ГО при ПП	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
ЛЧ.СТ-3	Свличане на земни маси	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
ЛЧ.СТ-4	Производствени дефекти по линейна част	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
ЛЧ.СТ-5	Линейна част - Друго	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
3	Аварии по съоръжения от ГРМ					
С-1	Вандалски действия	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
С-2	Нефторазлагаема асметур	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД	Съгласно план за работите	
С-3	Ударено газова съоръжение при ПП	Ръководител на аварийната група	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	
С-4	Съоръжения - Друго	Менеджър на сервисен център Ръководител на аварийна група	Менеджър на сервисен център	Ремонтна група на ГРД - По договор с подизпълнител	Съгласно план за работите	

СХЕМА ЗА ОПОВЕСТЯВАНЕ





ЗАПОВЕД

Plamen Boyanov

На основание чл. 35, ал. 3, т. 6 от Закона за защита при бедствия и чл. 282 от Наредбата по чл. 200 (1) от Закон за енергетиката, както и за правилното организиране действията на личния състав при възникване на аварии и бедствия,

ОПРЕДЕЛЯМ:

Поименен списък на служителите на „Овергаз Мрежи“ АД, Сервизен център № 2, които могат да се включат в състава на Аварийна група за ликвидиране на аварии и аварийни ситуации, както следва:

ЧЛЕНОВЕ:

1. Пламен Божанов Бърнев, мениджър на СЦ 2;
2. Евгени Градимиров Гочев, гл. експерт СЦ 2;
3. Михо Радев Михов, ст. експерт СЦ 2;
4. Десислав Росенов Обретенков, ст. експерт СЦ 2;
5. Георги Илиев Рангелов, експерт СЦ 2;
6. Орлин Христов Тодоров, експерт СЦ 2;
7. Пламен Йорданов Георгиев, експерт СЦ 2;
8. Николай Джаров Колев, експерт СЦ 2;
9. Ивайло Тодоров Чобанов, експерт СЦ 2;
10. Христо Стоянов Христов, експерт СЦ 2;
11. Даниел Георгиев Георгиев, експерт СЦ 2;
12. Красимир Иванов Костадинов, експерт СЦ 2.

Във всеки месец (до 25-число на предходния месец) от ръководителя на „Овергаз Мрежи“ АД или определен от него пълномощник да се утвърждава месечен график за диспечерство на аварийните групи, в който конкретно се определя състава на аварийните групи в ГРД/СЦ по дни/смени, в т.ч. и ръководителя на аварийната група.

Настоящата заповед отменя заповед № ОМ-ВЗД-16/06.01.2023 г.

Заповедта да се сведе до знанието на служителите на „Овергаз Мрежи“ АД, Сервизен център № 2, гр. Разград.

Контрол по изпълнение на настоящата заповед ще осъществявам лично.

*Информацията е заложена на основание чл.59 от ЗЗПД и чл.5, т.1, буква в

Ангел Тодоров
Заместник изпълнителен директор
„Разпределение на природен газ“
„Овергаз Мрежи“ АД

Регионални средства за масова информация

Информирането на регионалните електронни и печатни медии, вкл. и интернет изданията, се извършва от процес „Контактен център“ на „Овергаз Мрежи“ АД – тел. 0700 11 110.

Материално осигуряване

1. Автомобили изпълняващи функции на дежурни коли на територията на сервизния център.

2. Техническо оборудване:

1. комплект искронеобразуващи инструменти за извършване на аварийни работи по газопровод и газови съоръжения, в т.ч. щанга;
2. преносим взривозащитен газанализатор за измерване концентрация 0-100 % об. метан;
3. въздушен апарат - 1 бр.;
4. мегафон - 1 бр.;
5. прахов пожарогасител ABC, 2 бр. по 6 кг или 1 бр., 12 кг;
6. противопожарно одеяло - 2 бр.;
7. въже - 20 m;
8. грес - 0,4 kg;
9. инструменти за манипулиране (отваряне и затваряне) на подземно положена спирателна арматура по PE-HD газопроводи - по 1 брой за всички типове;
10. комплект заглушки - от DN 25 до DN 200;
11. ремонтни скоби и стяги - от DN 25 до DN 200;
12. прожектор;
13. стълба;
14. санитарен комплект за оказване на първа долекарска помощ - 1 бр.;
15. мобилни телефони с хендсфри;
16. ел. генератор - 1 бр.;
17. заваръчен апарат - 1 бр.;
18. машина за ел. дифузно заваряване на PE-HD - 1 бр.;
19. ръчна шлифовалка - 2 бр.;
20. ръчна бормашина - 1 бр.

