

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«Сургутнефтегаз»

УТВЕРЖДАЮ
Директор Департамента
гражданской защиты МЧС России
письмо №14-6-1497

_____ А.В.Лутошкин
«13 » июля 2018 г.

М.П.

УТВЕРЖДАЮ
Генеральный директор
ОАО «Сургутнефтегаз»

_____ В.Л.Богданов
«01 » 07 2018 г.

УТВЕРЖДАЮ
Директор Департамента добычи и
транспортировки нефти газа
Министерства энергетики РФ
приказ №696

_____ А.А.Гладков
«22 » августа 2018 г.

М.П.

ПЛАН
по предупреждению и ликвидации
разливов нефти и нефтепродуктов на
объектах ОАО «Сургутнефтегаз»
корректировка (переработка)

г. Сургут

ОБЩАЯ ЧАСТЬ

«План по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов ОАО «Сургутнефтегаз» (далее - План) разработан в соответствии с требованиями законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации в области предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов (далее – ЧС(Н)), с целью организации и обеспечения осуществления мероприятий по их предупреждению и ликвидации.

Планирование действий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов проводится в целях заблаговременного проведения мероприятий по предупреждению ЧС(Н), поддержанию в постоянной готовности сил и средств их ликвидации, а также минимизации ущерба для безопасности населения и окружающей среды.

Настоящий План отвечает требованиям законодательства Российской Федерации и является **Планом федерального уровня**.

План состоит из трех томов: Концептуальный том (первый), приложения к Плану по Ханты - Мансийскому автономному округу – Югра, Ямало – Ненецкому автономному округу и Тюменской области (второй том), приложения к Плану по Республике Саха-Якутия (третий том), приложения к Плану. Структура томов соответствует требованиям Правил разработки и согласования Планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации, утвержденным приказом МЧС России от 28.12.2004 №621.

В концептуальном volume представлены концептуальные (общие) подходы ОАО «Сургутнефтегаз» к реализации требований законодательных и нормативно-правовых актов Российской Федерации и организации мероприятий в области предупреждения и ликвидации ЧС(Н).

Тома с приложениями к Плану раскрывают содержание материалов, представленных в концептуальном volume, применительно к конкретным условиям и особенностям расположения и функционирования объектов ОАО «Сургутнефтегаз» в субъектах Российской Федерации: Республике Саха-Якутия, Ханты-Мансийском автономном округе - Югра, Ямало-Ненецком автономных округах, Тюменской, Новосибирской, Иркутской областях, Красноярском крае.

Цель и нормативно-правовая база разработки Плана

Цели и задачи

Цель плана:

- заблаговременное проведение мероприятий по предупреждению ЧС(Н);
- поддержание в постоянной готовности сил и средств ликвидации ЧС для обеспечения безопасности населения и территорий;
- максимально возможное снижение ущерба и потерь в случае возникновения ЧС(Н).

Задачи плана (определенны приказом МЧС России от 28.12.2004 №621 «Об утверждении Правил разработки и согласования планов по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на территории Российской Федерации»):

- обоснование уровня возможной ЧС(Н) и последствий её возникновения;
- установление основных принципов организации мероприятий по предупреждению и ЛЧС(Н) на соответствующем уровне для определения достаточности планируемых мер с учетом состояния возможных источников ЧС(Н), а также географических, навигационно-гидрографических, гидрометеорологических особенностей районов возможного разлива нефти;
- осуществление наблюдения и контроля за социально-экономическими последствиями ЧС(Н), мониторинга окружающей среды и обстановки на

ОАО «Сургутнефтегаз» и прилегающих к нему территориях;

- определение порядка взаимодействия привлекаемых организаций, органов управления, сил и средств в условиях чрезвычайной ситуации, организация мероприятий по обеспечению взаимного обмена информацией;
- обоснование достаточного количества и состава собственных сил и средств организации для ликвидации ЧС(Н), состоящих из подразделений спасателей, оснащенных специальными техническими средствами, оборудованием, снаряжением и материалами, аттестованных в установленном порядке (далее АСФ(Н)), и/или необходимости привлечения в соответствии с законодательством АСФ(Н) других организаций, с учетом их дислокации;
- установление порядка обеспечения и контроля готовности к действиям органов управления сил и средств, предусматривающего планирование учений и тренировок;
- составление ситуационного графика (календарного плана) проведения оперативных мероприятий по ЛЧС(Н);
- осуществление целевых и научно-технических программ, направленных на предупреждение ЧС(Н) и повышение устойчивости функционирования органов управления при возникновении чрезвычайной ситуации, а также экспертизы, надзора и контроля в области защиты населения и территорий от ЧС(Н);
- планирование мероприятий по ликвидации последствий ЧС(Н).

План является директивным документом, устанавливающим порядок действий системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз» при организации мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) их последствий. Комиссии по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности (далее – КЧСиОПБ) ОАО «Сургутнефтегаз» и его структурных подразделений руководствуются положениями Плана при решении вопросов организации мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) на опасных производственных объектах ОАО «Сургутнефтегаз».

Настоящий документ содержит необходимую информацию, указания и практические рекомендации по организации уровня реагирования, обеспечения готовности сил и средств ликвидации ЧС(Н) для обеспечения эффективного и своевременного выполнения работ по ликвидации ЧС(Н) в рамках РСЧС. В него включен перечень организационных и функциональных обязанностей должностных лиц, порядок проведения мероприятий, требований к отчетности, а также рекомендации по выбору стратегии и тактики локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, создания необходимых финансовых и материальных ресурсов.

Кроме того, содержание Плана обеспечивает представление его пользователям необходимой информации об организации мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) в ОАО «Сургутнефтегаз» и позволяет спланировать мероприятия по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) в рамках территориальных и функциональных подсистем РСЧС.

Пользователями Плана являются:

МЧС России, а также Сибирский региональный центр по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий и соответствующие территориальные органы МЧС России, находящиеся в Республике Саха-Якутия, Тюменской, Иркутской, Новосибирской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Красноярского края;

КЧСиОПБ Республики Саха-Якутия, Тюменской, Иркутской, Новосибирской области, Ханты-Мансийского и Ямало-Ненецкого автономных округов, Красноярского края.

Пользователями календарных планов оперативных мероприятий, которые являются составной частью настоящего плана и характеризуют действия системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз» при возникновении ЧС(Н) локального и муниципального значения, являются КЧСиОПБ соответствующих муниципальных образований и главные управлени

МЧС России.

Уровень Плана ЛРН определяется:

- объемом прогнозируемого разлива (табл.1.4.1-1.4.2) (согласно Приказу Министерства природных ресурсов от 03.03.2003 г. №156, Постановлению Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 г. №613);

- местоположением (площадью) прогнозируемого разлива.

В соответствии с этим:

Уровень Плана Федеральный, определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 21.08.200 г. №613 с изменениями от 15.04.2002 г. №240).

Срок действия данного Плана пять лет.

Порядок применения в практической деятельности:

План вступает в силу после его согласования и утверждения.

План является основой и установочным документом для организации ЛРН на объектах ОАО «Сургутнефтегаз», обязательным для исполнения всеми должностными лицами и участвующими в ЛРН организациями в части, касающейся ликвидации чрезвычайной ситуации с разливами нефти и нефтепродуктами.

Факт ознакомления с Планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов заверяется личной подписью работника ОАО «Сургутнефтегаз» в листе ознакомления, прилагаемом к настоящему Плану (см. *Приложения*).

Все текущие изменения, не требующие дополнительного согласования, вносятся в План немедленно, о чем делается пометка в листе внесения изменений, прикладываемом к Плану. Изменения доводятся под роспись до всех работников ОАО «Сургутнефтегаз».

Процесс внесения изменений в документ подлежит учету и контролю. Ответственность за своевременность внесения изменений и уведомление об их применении осуществляют ОАО «Сургутнефтегаз».

Ответственным лицом за внедрение Плана и доведение его положений до всех заинтересованных лиц и организаций является **главный инженер**.

Порядок корректировки Плана:

Планы подлежат корректировке (переработке) досрочно по решению одного из органов его утвердившего или при принятии соответствующих нормативных правовых актов.

Корректировка (переработка) Плана осуществляется при изменении исходных данных, влияющих на уровень и организацию реагирования на ЧС(Н), с уведомлением органов исполнительной власти, утвердивших этот План.

Основные характеристики организации и прогнозируемой зоны загрязнения в случае ЧС(Н)

Открытое Акционерное общество «Сургутнефтегаз» является обособленным структурным подразделением (не является филиалом или представительством). В состав ОАО «Сургутнефтегаз» входит 58 структурных подразделений с общей численностью работников 104 635 человек по состоянию на 01.01.2018.

Добыча, подготовка, транспортировка нефти и газа в ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется нефтегазодобывающими управлениями (далее – НГДУ):

НГДУ «Сургутнефть»;
НГДУ «Фёдоровскнефть»;
НГДУ «Быстриянскнефть»;
НГДУ «Комсомольскнефть»;
НГДУ «Лянторнефть»;
НГДУ «Нижнесортымскнефть»;
НГДУ «Талаканнефть».

ОАО «Сургутнефтегаз» выполняет полный комплекс работ по разведке и разработке нефтяных и нефтегазовых месторождений, их обустройству и добывче нефти и газа силами собственных подразделений.

Основные работы выполняют:

геологоразведочные работы на лицензионных участках недр – Управление поисково-разведочных работ и трест «Сургутнефтегеофизика»;
эксплуатационное бурение нефтяных скважин – три управления буровых работ;
производственное и непроизводственное строительство – пять разнопрофильных строительных трестов;
переработка попутного газа – Управление по переработке газа;
обеспечение всех видов производственной деятельности автомобильной, инженерной и специальной техникой – шесть управлений технологического транспорта и ПТФ «Сургутнефтетранссервис»;
научно-исследовательские и проектные работы в области разведки и добычи нефти и газа – «СургутНИПИнефть»;
обеспечение корпоративной связи на всей территории производственной деятельности акционерного общества - Управление связи и телекоммуникаций.

Основными поставщиками электроэнергии являются Сургутские ГРЭС-1 и ГРЭС-2.

В целях повышения устойчивости энергоснабжения удалённых месторождений ОАО «Сургутнефтегаз» всего введено в эксплуатацию 22 газотурбинных электростанций (ГТЭС) суммарной мощностью 733 МВт, 7 газопоршневых электростанций (ГПС) суммарной мощностью 48,7 МВт, которые покрывают до 44% потребности в электроэнергии.

Обслуживание основных объектов энергоснабжения структурных подразделений ОАО «Сургутнефтегаз» производится управлениями электросетевого хозяйства НГДУ и УВСИНГ.

Повседневное управление производством, контроль за состоянием опасных производственных объектов осуществляется центральными инженерно-технологическими службами (далее по тексту - ЦИТС), которые работают в круглосуточном режиме и являются органами повседневного управления в рамках РСЧС.

Координационными органами в рамках РСЧС являются КЧСиОПБ ОАО «Сургутнефтегаз» и КЧСиОПБ НГДУ.

Функции постоянно действующего органа управления в рамках РСЧС возложены на второй отдел ОАО «Сургутнефтегаз».

Органами повседневного управления в рамках РСЧС являются ЦИТС ОАО «Сургутнефтегаз» и его структурных подразделений;

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

Силы и средства ликвидации ЧС(Н) включают подготовленный и аттестованный на выполнение работ по ликвидации ЧС(Н) персонал, а также оборудование цехов по ЛРН и транспортные средства организации.

В НГДУ имеются специализированные подразделения, специально подготовленные и оснащенные для выполнения мероприятий по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, газового конденсата, подтоварной воды, а также для выполнения работ, предусмотренных планами по рекультивации (цеха, участки по техническому обслуживанию и ремонту трубопроводов).

<u>Организационно-правовая форма</u>	<u>Открытое акционерное общество</u>
<u>Полное наименование предприятия</u>	<u>Открытое акционерное общество «Сургутнефтегаз»</u>
<u>Сокращенное наименование</u>	<u>ОАО «Сургутнефтегаз»</u>
<u>Юридический адрес</u>	<u>Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого , 1, корпус 1</u>
<u>Почтовый адрес</u>	<u>628415, Российская Федерация, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ-Югра, г.Сургут, ул.Григория Кукуевицкого , 1, корпус 1</u>
<u>Телефон</u>	<u>(3462) 42 61 33; 42 60 28</u>
<u>Факс</u>	<u>(3462) 42 64 94</u>
<u>ИНН</u>	<u>8602060555</u>
<u>КПП</u>	<u>997150001</u>
<u>ОГРН</u>	<u>1028600584540</u>
<u>ОКПО</u>	<u>05753490</u>
<u>ОКВЭД</u>	<u>11.10.11</u>
<u>ОКТМО</u>	<u>71876000000</u>
<u>Управление предприятием</u>	
<u>Руководитель</u>	<u>Богданов Владимир Леонидович</u>
<u>Должность в соответствии с учредительными документами</u>	<u>Генеральный директор</u>
<u>Действует на основании</u>	<u>Устава</u>
<u>Банковские реквизиты</u>	
<u>Наименование банка</u>	<u>АО БАНК «СНГБ»</u>
<u>Город</u>	<u>Сургут</u>
<u>Расчетный счет</u>	<u>40702810000000100368</u>
<u>Корреспондентский счет</u>	<u>3010181060000000709</u>
<u>БИК</u>	<u>047144709</u>

Производственные объекты ОАО «Сургутнефтегаз» расположены на территории Республики Саха-Якутия, Ханты-Мансийского, Ямало-Ненецкого автономных округов, Тюменской, Новосибирской, Иркутской областях, Красноярском крае, на территориях прилегающих к городам Сургут, Лянтор и посёлкам Федоровский, Нижнесортымский, Белый Яр, и находятся на лицензионных участках ОАО «Сургутнефтегаз».

Всего, в ОАО «Сургутнефтегаз» 167 лицензии на геологическое изучение, разведку

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

и добычу углеводородного сырья, в промышленной эксплуатации находится 70 нефтяных месторождений, которые расположены, в основном, на болотистой местности в местах расположения водотоков различной интенсивности. Схема расположения лицензионных участков приведена в Приложениях 2.1. и 3.1. Сведения по лицензионным участкам в разрезе месторождений ОАО «Сургутнефтегаз» приведено в табл. 1.2.1.

Таблица 1.2.1.

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
1	№12-Заречный	Малоичское поиск месторождений
2	Восточно-Еловый	Восточно-Еловое
3	Восточно-Сургутский	Восточно-Сургутское Западно-Сургутское
4	Восточно-Туканский	поиск месторождений
5	Восточно-Чупальский	поиск месторождений
6	Заболотный	поиск месторождений
7	Западно-Полуньяхский	Западно-Полуньяхское поиск месторождений
8	Западно-Сургутский	Западно-Сургутское
9	Нижняя часть Западно-Сургутского участка	поиск месторождений
10	Западно-Туканский	Западно-Туканское поиск месторождений
11	Северо-Туканский	поиск месторождений
12	Туканский	Туканское поиск месторождений
13	Южно-Туканский	им. Б. Щербины поиск месторождений
14	Месторождение имени Н.Я. Медведева	им. Н.Я. Медведева поиск месторождений
15	Нелымский	Южно-Нюрымское Демьянское поиск месторождений
16	Шалимовский	Южно-Нюрымское Демьянское поиск месторождений
17	Демьянский	Демьянское поиск месторождений
18	Сайгатинский	Сайгатинское
19	Салымский 4	поиск месторождений
20	Тончинский	Тончинское Северо-Тончинское Яунлорское поиск месторождений
21	Юганский	Юганское поиск месторождений

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
22	Юганский 2	поиск месторождений
23	Юганский 3	поиск месторождений
24	Юганский 5	Юганское
		поиск месторождений
25	Юганский 9	поиск месторождений
26	Юганский 10	поиск месторождений
27	Юганский 15	поиск месторождений
28	Юганский 44	поиск месторождений
29	Южно-Айкурусский	поиск месторождений
30	Яунлорский	Яунлорское
31	Дунаевский	Дунаевское
32	Федоровский	Федоровское
		Равенское
33	Восточно-Ляминский	Восточно-Ляминское
		разведка
34	Восточно-Сахалинский	Восточно-Сахалинское
		Явинлорское
		Западно-Сахалинское
		поиск месторождений
35	Восточно-Сергинский	Восточно-Сергинское
36	Восточно-Сыньеганское месторождение	Восточно-Сыньеганское
		разведка
37	Емангальский	Емангальское
		поиск месторождений
38	Западно-Камынский	Западно-Камынское
39	Западно-Карпаманский	Южно-Мытаяхинское
40	Западно-Нялинский	Западно-Нялинское
41	Западно-Туманный	Южно-Ляминское
		Западно-Туманное
		поиск месторождений
42	Итьяхский	Итьяхское
		поиск месторождений
43	Ларкинский	Ларкинское
		поиск месторождений
44	Лянторский	Лянторское
		Ларкинское
45	Маслиховский	Маслиховское
46	Новонялинский	Новонялинское
		поиск месторождений
47	Панлорский 1	поиск месторождений
48	Панлорский 4	поиск месторождений
49	Сахалинский	Сахалинское
		Западно-Сахалинское

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
		Приобское
		разведка
50	Северо-Селияровский	Северо-Селияровское
		Южно-Ляминское
		поиск месторождений
		Сыньеганское
51	Сыньеганский	поиск месторождений
		Назаргалеевское
52	Южно-Камынский	Ульяновское
		Биттемское
		Камынское
		Санинское
		Третьяковское
		Южно-Ляминское
53	Южно-Ляминское месторождение	разведка
		Южно-Мытаяхинское
54	Южно-Мытаяхинский	поиск месторождений
55	Большеатлымский	Быстринское
		Вачимское
56	Быстринский	Вачимское
57	Вачимский	Вачимское
58	Восточно-Рогожниковский	Восточно-Рогожниковское
		разведка
59	Высотный	Высотное
		разведка
60	Западно-Назымское месторождение	Западно-Назымское
61	Северо-Назымское месторождение	Северо-Назымское
62	Южно-Назымское месторождение	Южно-Назымское
63	Восточно-Назымский	Восточно-Назымское
64	Западно-Солкинский	Западно-Солкинское
65	Нижний Западно-Солкинский	поиск месторождений
66	Комаргинский	Комаргинское
		Тундринское
67	Ляминский 1	поиск месторождений
68	Месторождение им. А.В. Филипенко	им. А.В. Филипенко
		поиск месторождений
69	Новобыстринский	Новобыстринское
		Быстринское
		поиск месторождений
70	Рогожниковский	Рогожниковское
		им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)
		Восточно-Рогожниковское
		Высотное

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
		поиск месторождений
71	Рогожниковский 4	Рогожниковское
		им. Н.К. Байбакова
		поиск месторождений
72	Рогожниковский 5	им. Н.К. Байбакова
		поиск месторождений
73	Рогожниковский 6	поиск месторождений
74	Рогожниковский (блок № 2)	поиск месторождений
75	Северо-Юрьевский	Северо-Юрьевское
		Русскинское
76	Солкинский (северная часть)	Солкинское
		Быстринское
77	Тундринский	Тундринское
		поиск месторождений
78	Участок недр федерального значения, включающий часть месторождения им. Шпильмана (Северо-Рогожниковское)	им. Шпильмана В.И. (Северо-Рогожниковское)
		поиск месторождений
79	Южно-Ольховский	поиск месторождений
80	Агапский	поиск месторождений
81	Алютинский	поиск месторождений
82	Восточно-Конитлорский	поиск месторождений
83	Долганский	поиск месторождений
84	Западно-Сарутаюский	Западно-Сарутаюское
85	Камышинский	поиск месторождений
86	Конитлорский	Конитлорское
87	Коробковский	поиск месторождений
		поиск месторождений
88	Ненецкий	Ненецкое
89	Родниковый	Родниковое
		Кечимовское
90	Русскинской	Русскинское
		Тевлинско-Русскинское
91	Савуйский	Савуйское
92	Северо-Лаявожский	Южно-Хальмерьюское
		поиск месторождений
93	Северо-Лигинский	поиск месторождений
94	Сыктывмский	Западно-Сукурьяунское
		Сыктывмское
		поиск месторождений
95	Сямаюский	Сямаюское
96	Тычельский	поиск месторождений
97	Центрально-Сарутаюский	Центрально-Сарутаюское
98	Юньягский	поиск месторождений

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
99	Южно-Конитлорский	Южно-Конитлорское разведка
100	Южно-Сарутаюский	Центрально-Сарутаюское поиск месторождений
101	Ай-Пимский	Ай-Пимское Западно-Чигоринское Западно-Камынское
102	Алехинский	Алехинское Камынское Ларкинское Нижне-Сортымское
103	Биттемский	Биттемское Санинское Западно-Чигоринское
104	Ватлорский	Ватлорское
105	Верхне-Казымский	Верхнеказымское поиск месторождений
106	Верхненадымский (южная часть)	Верхненадымское Новонадымское поиск месторождений
107	Верхне-Надымский (северная часть)	Верхненадымское поиск месторождений
108	Восточно-Мытаяхинский	Восточно-Мытаяхинское
109	Нижний Восточно-Мытаяхинский	Восточно-Мытаяхинское поиск месторождений
110	Восточно-Соимлорский	Восточно-Соимлорское Южно-Итурское поиск месторождений
111	Восточно-Тромъеганский	Восточно-Тромъеганское
112	Восточно-Юкъяунский	Восточно-Юкъяунское поиск месторождений
113	Жумажановский	Жумажановское Сурьеганское
114	Западно-Ватлорский	Западно-Ватлорское поиск месторождений
115	Западно-Юильское месторождение	Западно-Юильское
116	Иульский	Иульское поиск месторождений
117	Камынский	Камынское Ульяновское
118	Леклорский	Леклорское
119	Лосевой	Лосевое поиск месторождений

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
120	Лунгорский	Лунгорское
121	Лунгорский (ХМН 11417 НП)	поиск месторождений
122	Малоперевальный	Малоперевальное
		поиск месторождений
123	Месторождение им. И.Н. Логачева	им. И.Н. Логачева
		разведка
124	Нижне-Сортымский	Нижне-Сортымское
125	Озерное-I	Озерное-I
		разведка
126	Полуйский	поиск месторождений
127	Северо-Лабатьюганский	Северо-Лабатьюганское
		Западно-Чигоринское
		разведка
128	Северо-Мытаяхинское месторождение	Северо-Мытаяхинское
129	Северо-Соимлорский	Северо-Соимлорское
		поиск месторождений
130	Соимлорский	Соимлорское
		Южно-Соимлорское
		поиск месторождений
131	Сурьеганский	Сурьеганское
		Юильское
132	Тромъеганский	Тромъеганское
133	Тянский	Мурьяунское
		Лукъявинское
		Юкъяунское
134	Хадыахинский	поиск месторождений
135	Хошиплорский	Восточно-Мытаяхинское
		поиск месторождений
136	Хорлорский	Хорлорское
		поиск месторождений
137	Хулымъеганский	поиск месторождений
138	Чанатойский	Жумажановское
		Ватлорское
		поиск месторождений
139	Южно-Ватлорский	Южно-Ватлорское
		поиск месторождений
140	Южно-Жумажановское месторождение	Жумажановское
141	Южно-Соимлорский	Южно-Соимлорское
142	Южно-Чанатойский	Северо-Лабатьюганское
		поиск месторождений
143	Юильское месторождение	Юильское
144	Алинский	Алинское
145	Багдынский	поиск месторождений

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

№ п/п	Лицензионный участок	Месторождение
146	Бахчинский	поиск месторождений
147	Бысахтахский	Бысахтахское
		поиск месторождений
148	Верхнепеледуйский	Верхнепеледуйское
		Восточно-Алинское
		разведка
149	Вилуйско-Джербинский	Вилуйско-Джербинское поиск месторождений
150	Восточно-Алинский	Восточно-Алинское разведка
151		Центральный блок Талаканского НГКМ Восточный блок Талаканского НГКМ разведка
152	Гиллябинский	поиск месторождений
153	Джункунский	поиск месторождений
154	Кедровый	поиск месторождений
155	Пеледуйский	Пеледуйское Восточно-Алинское разведка
156	Пеледуйский (ЯКУ 11884 НП)	поиск месторождений
157	Пилиодинское поиск месторождений	
158	Рассохинский	поиск месторождений
159	Северо-Талаканский	Северо-Талаканское Ленское разведка
160	Средневилючанский	поиск месторождений
161	Станахское поиск месторождений	
162	Тюмятинский	поиск месторождений
163	Хоронохский	поиск месторождений
164	Центральный блок Талаканского нефтегазоконденсатного месторождения	Центральный блок Талаканского НГКМ Восточный блок Талаканского НГКМ Северо-Талаканское
165	Чайкинский	поиск месторождений
166	Южно-Талаканский	Южно-Талаканское разведка
167		поиск месторождений

Территория, на которой осуществляется производственная деятельность ОАО «Сургутнефтегаз», составляет более 135,17 тыс. кв. км.

Основными производственными структурными подразделениями ОАО «Сургутнефтегаз» являются НГДУ (Сургутнефть, Фёдоровскнефть, Быстрикскнефть, Комсомольскнефть, Лянторнефть, Нижнесортымскнефть, Талаканнефть), которые обеспечивают добычу, транспортировку и подготовку нефти. Структура НГДУ, приведенная на рисунке 1.2.1., является типовой.

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**



Рисунок 1.2.1. Типовая организационная структура НГДУ ОАО «Сургутнефтегаз»

Численность персонала подразделений ОАО «Сургутнефтегаз» участвующих в мероприятиях по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов

Нафтегазодобывающее управление	Наименование подразделения	Численность (чел.)	Численность аварийно-спасательного формирования АСФ (чел.)	
			всего	в том числе атестованных
Сургутнефть	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТОРТ)	51	15	15
Фёдоровскнефть	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТОРТ)	81	15	15
Быстриинскнефть	Участок обслуживания трубопроводов (УОТ)	60	18	18
Комсомольскнефть	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТОРТ)	47	16	16
Лянторнефть	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТОРТ)	100	13	13
Нижнесортымскнефть	Цех технического обслуживания и ремонта трубопроводов (ЦТОРТ)	78	13	13
Талаканнефть	Участок обслуживания трубопроводов (УОТ)	13	13	13
БПТОиКО	Участок ГСМ и химреагентов Витимского цеха	11	11	11
Всего:		441	114	114

Мероприятия по предотвращению ЧС(Н)

Комплекс мероприятий по предупреждению разливов нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз» включает в себя:

- организационные мероприятия;
- инженерно-технические мероприятия;
- специальные мероприятия.

Перечень мероприятий организационного характера:

- подготовка руководящего состава, инженерно-технических работников и персонала к действиям в условиях ЧС (Н);
- поддержания технического состояния оборудования в исправном состоянии;
- создания необходимых финансовых и материальных запасов для работ по ЛРН;
- соблюдение требований промышленной безопасности

К обслуживанию потенциально опасных объектов, подконтрольных Ростехнадзору РФ, допускаются лица не моложе 18 лет, прошедшие медицинское освидетельствование и аттестованные квалификационной комиссией в установленном порядке.

Вновь принимаемые на работу в организацию работники, а также направленные на производственную практику учащиеся и студенты проходят вводный инструктаж по охране труда и пожарной безопасности в соответствии с требованиями ГОСТ 12.004-90.

Допуск работников организации к самостоятельной работе осуществляется после обучения, прохождения стажировки на рабочем месте и проверки знаний требований безопасности в установленном законодательством Российской Федерации порядке.

На объектах ОАО «Сургутнефтегаз» осуществляется периодическое освидетельствование аппаратуры с установлением расчетного срока ее эксплуатации, производится своевременная замена изношенного оборудования. Контрольно-измерительные приборы зарегистрированы и проходят периодическую поверку в организациях Госстандарта России с периодичностью, установленной нормативами и требованиями заводов-изготовителей.

Эксплуатация, надзор, ревизия и ремонт трубопроводов осуществляется согласно «Правилам устройства и безопасной эксплуатации технологических трубопроводов».

Все технические устройства и оборудование, установленные на объектах ОАО «Сургутнефтегаз», сертифицированы в соответствии с требованиями промышленной безопасности.

Согласно санитарным нормам проектирования промышленных предприятий площадки товарных парков, ЦПС, ДНС, УПСВ и трубопроводы расположены вдали от населенных пунктов на землях, непригодных для использования в сельском хозяйстве, поэтому выполнение специальных мероприятий по созданию санитарно-защитных зон не требуется. Радиус нормативной санитарно-защитной зоны площадочных объектов составляет не менее 1000 м (СанПиН 2.2.1/2.1.1.1031-01).

Перечень инженерно-технических мероприятий на объектах ОАО «Сургутнефтегаз»:

- Планово - предупредительный ремонт и технический осмотр технологического оборудования;
- Технический осмотр и ревизия контрольно - измерительных приборов и автоматики, проверка срабатывания технологических защит;
- Проведение учебных и учебно-тренировочных занятий с персоналом;
- Подготовка оборудования для перехода на летний и зимний период;
- Проверка заземляющих устройств и молниезащиты оборудования.

Средства инженерного обеспечения аварийно-спасательных работ соответствуют ГОСТ Р 22.9.03-95.

Проектирование объектов обустройства месторождений осуществляется с выполнением требований НТД [ВСН-014-89; ВСН 521-91; ВНТП 01-87-04-84; ПБ 07-436-02; ВНТП 3-85; Правилами противопожарного режима в Российской Федерации; СНиП 2.05.13-90]. Расчет и установку предохранительных клапанов выполняется в соответствии с требованиями

«Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности опасных производственных объектов, на которых используется оборудование, работающее под избыточным давлением» и «Инструкции по выбору сосудов и аппаратов, работающих под давлением до 100 кгс/см² и защите их от превышения давления». Эксплуатация средств автоматики, телемеханики и контрольно-измерительных приборов производиться с выполнением РД 153-112ТНП-028-97. Предупреждение открытых фонтанов и газонефтеvodопроявлений проводится в соответствии с РД 08-254-98.

Безопасная эксплуатация опасных производственных объектов организации обеспечивается установлением единых требований к организации производственного контроля за соблюдением требований безопасности, обеспечением безопасной эксплуатации производственного оборудования, безопасности производственных процессов и технологий, укреплением трудовой дисциплины в вопросах соблюдения работниками требований безопасности, норм и правил безопасного производства работ

Режим особо охраняемых природных территорий определяется: **Федеральными законами от 23.02.1995 № 26-ФЗ, от 14.03.1995 № 33-ФЗ, от 24.04.1995 № 52-ФЗ, от 16.11.1995 № 167-ФЗ, Положением об округах санитарной и горно-санитарной охраны лечебно-оздоровительных местностей и курортов федерального значения (утверждены постановлением Правительства Российской Федерации от 07.12.1996 № 1425), нормативными актами субъектов федерации.** Особо охраняемые природные территории - участки земли, водной поверхности и воздушного пространства над ними, где располагаются природные комплексы и объекты, которые имеют особое природоохранное, научное, культурное, эстетическое, рекреационное и оздоровительное значение, которые изъяты решениями органов государственной власти полностью или частично из хозяйственного использования и для которых установлен режим особой охраны.

Помимо особо охраняемых природных территорий, к особо охраняемым природным объектам, подлежащим особой охране, в соответствии с **Федеральными законами от 10.01.2002 № 7-ФЗ, от 24.04.1995 № 52-ФЗ**, нормативными актами субъектов федерации (региональными «Красными книгами») относятся территории и акватории обитания редких и охраняемых видов млекопитающих и птиц, занесенных в Международную Красную книгу и Красные книги Российской Федерации и субъектов федерации. На территории субъектов федерации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации к особо охраняемым природным объектам относятся: государственные природные заповедники; заказники; памятники природы; водоохранные зоны; местообитания редких и исчезающих животных и растений, не включенные в особо охраняемые природные территории.

Запрещается размещение скважин на водных объектах высшей и первой категории [ГОСТ 17.1.1.01-77*], их водоохранных зонах, в пределах санитарно-защитных зон водозаборов, курортов, заповедников и других особо охраняемых территорий и объектов [52-ФЗ, Положение о государственных природных заповедниках в РФ (Постановление Правительства РФ от 18.12.1991 г. № 48)]. Размещение объекта бурения в водоохранных зонах водных объектов других категорий должно быть согласовано с контролирующими и надзорными организациями с обоснованием возможных экологических последствий [ГОСТ 17.1.3.12-86].

С целью защиты от загрязнения поверхности земли и водоемов предусматривается обваловка площадок устьев скважин по периметру земляным валом с целью локализации загрязнений при авариях.

Герметичность гидроизоляции дна и стенок амбаров шламонакопителей, отсутствие влияния накопленных отходов на почвы, растительность, подземные воды контролируются методом анализа проб грунта и воды из приамбарной наблюдательной скважины [РД 51-1-96].

Прокладка трасс временных подъездных дорог осуществляется с максимальным использованием существующей дорожной сети с учетом местных природных условий и необходимости оборудования их водопропускными устройствами [РД 51-1-96].

Трубы для нефтесборных трубопроводов применяются только повышенной хладостойкости и коррозионной стойкости. Для их защиты от внутренней коррозии на кустовых площадках при необходимости предусматривается подача ингибитора коррозии.

Внутрипромысловые трубопроводы выполнены, в основном, подземными, минимальная глубина заложения составляет – 0,8 м. Ширина отвода земли для внутрипромысловых трубопроводов принята 20 м согласно ВСН 452-73. Для защиты наружной поверхности выполняется усиленная изоляция поверх грунтовки. Применяются трубы коррозионно-стойкие, сероводородостойкие (в водоохраных зонах – с увеличенной толщиной стенки). Пересечения внутрипромысловых трубопроводов с автомобильными дорогами выполняются в защитных футлярах из стальных труб.

Прокладка трубопроводов через реки и протоки выполнена подземно. Переходы через водные преграды выполнены с учётом требований СНиП 2.05.06-85. Трубопроводы на подводных переходах пригружены железобетонными кольцевыми или поясными утяжелителями. На берегах рек и протоках установлена отключающая арматура с дистанционным управлением.

Через малые ручьи и протоки, как правило, выполняются воздушные надземные переходы с отключающей арматурой.

Товарные парки, ЦПС, КСП и ДНС оборудованы резервуарами вертикальными стальными (далее - РВС) со стационарной крышей. Объекты хранения нефти и нефтепродуктов в соответствии с требованиями ГОСТ 1510-84 РВС размещены по группам, минимальное расстояние между ними 0,75 D (до 30 м).

По периметру каждая группа РВС имеет обвалование и ограждающую стенку из сборных железобетонных плит, которые установлены по подкосной системе. Обвалование и ограждающие стенки рассчитаны на гидростатическое давление разлившейся жидкости на случай полного разлива одного объекта хранения.

В пределах одной группы РВС внутренними земляными валами или ограждающими стенами отделены каждый РВС объёмом 20 000 куб. м или РВС с суммарной ёмкостью 20 000 куб. м. Высота ограждающей стены принята на 0,2 м выше высоты обвалования (2,5 м). Объём, образуемый внутри ограждающей стены, определён для ёмкости одного наибольшего резервуара. Во избежание проникновения разлившейся жидкости (нефти) в грунт площадь, заключённая внутри ограждающей стены, укреплена цементогрунтом толщиной 12 см.

В каждой группе РВС, располагаемой в два ряда и более, предусмотрены заезды внутрь обвалования для пожарной и другой специальной техники, если с внутренних дорог и проездов парка РВС не обеспечивается подача огнетушащих средств и сбор разлившейся нефти.

При одномоментном разрушении РВС распространения разлива нефти за пределы каре (обвалования), группы резервуаров не произойдёт. Ежедневно персонал резервуарных парков проводит визуальный осмотр обваловок и ограждений РВС и заносит в вахтовый журнал отметки об их состоянии.

Диагностика трубопроводов и объектов хранения в резервуарных (товарных) парках проводится в соответствии с требованиями «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности».

Обследование РВС, капитальный и текущий ремонт, антикоррозионное покрытие проводится в соответствии с утверждённой программой капитального и текущего ремонта нефтепромысловых объектов, которая ежегодно утверждается приказом ОАО «Сургутнефтегаз» "Об организационно-технических мероприятиях по обеспечению добычи нефти и газа", а также соответствующими приказами структурных подразделений.

При строительстве кустов нефтяных скважин в водоохраных зонах выполняется комплекс мероприятий, минимизирующих воздействие на водные объекты:

площадки под агрегат для подземного ремонта скважин запроектированы и оснащены твёрдым покрытием (основание из дорнита, покрытие из железобетонных плит, монолитного бетона) с установкой дождеприёмников для приёма нефти и поверхностных сточных вод для

дальнейшей подачи их в дренажно-канализационную ёмкость и вывоза за пределы площадок на полигон;

применяется безамбарное бурение с вывозом бурового шлама (в пойменных участках);
 используется двойное обвалование с укреплением откосов площадок кустов камнем.

В целях предупреждения возникновения аварий и чрезвычайных ситуаций, снижения их возможных последствий на основных объектах ОАО «Сургутнефтегаз» выполняются работы по капитальному и текущему ремонту нефтепромысловых объектов.

В целях обнаружения утечек нефти и нефтепродуктов в структурных подразделениях и на их объектах проводится:

мониторинг баланса объёмов перекачиваемой нефти по трубопроводу с проведением анализа состояния баланса (каждые два часа);

мониторинг давления в трубопроводе с использованием системы телеметрического контроля;

воздушное и наземное патрулирование трассы трубопровода согласно графикам обходов и облётов трубопроводов.

мониторинг водотоков, визуальный и химико-аналитический согласно графикам обходов и графику лабораторного контроля за качеством природных вод.

Нефть и нефтепродукты (автомобильные бензины, дизельное топливо, трансформаторное масло) относятся к опасным грузам. Опасные грузы перевозятся специальным автомобильным транспортом, который изготовлен в соответствии с техническими условиями, прошёл испытание и приёмку, оборудован в соответствии с Требованиями по перевозке опасных грузов и Правил дорожного движения правил для перевозки опасных грузов.

В центральных инженерно-технологических службах (ЦИТС) внедрены системы контроля "ОКО-ЦИТС" на базе видеопанелей "BARCO", позволяющих оперативно контролировать ситуацию на всех месторождениях НГДУ. Уровень телемеханизации нефтепромысловых объектов составляет 99%.

Все ДНС, УПСВ подключены к нефтепромысловым системам телемеханики.

Обучение и подготовка работников

Обучение и подготовка персонала включает, не только первоначальную профессиональную подготовку, но и его переподготовку, повышение квалификации и аттестацию, а также проведение учений различного уровня, на которых проверяется и оценивается готовность сил специальных технических средств организации к действиям по ликвидации возможных ЧС(Н).

Обеспечение готовности сил и средств ЛЧС(Н)

В состав сил и средств системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз» входят силы и средства постоянной готовности, предназначенные для оперативного реагирования на чрезвычайные ситуации и проведения работ по их ликвидации (далее - силы постоянной готовности).

Основу сил постоянной готовности ОАО «Сургутнефтегаз» составляют звенья аварийно-спасательного формирования (цеха, участки технического обслуживания и ремонта трубопроводов), оснащенные специальной техникой, оборудованием, снаряжением, инструментом и соответствующими материалами. Оснащение АСФ(Н) выбиралось с учетом специфики проведения работ по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и обеспечивает восстановление поврежденных производственных объектов. Эти звенья формирования способны действовать автономно в зоне чрезвычайной ситуации в течение не менее 3 суток.

Состав и структура сил постоянной готовности определяется решением КЧСиОПБ ОАО «Сургутнефтегаз» с учетом возложенных на них задач по предупреждению и ликвидации ЧС(Н).

Готовность аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательных формирований к реагированию на ЧС(Н) и проведению работ по их ликвидации проверяется в ходе аттестации, а также в ходе учений и проверок, осуществляемых в пределах своих полномочий органами государственного надзора и контроля в области предупреждения и ликвидации ЧС(Н), а также

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

соответствующими структурными подразделениями ОАО «Сургутнефтегаз».

Органы государственной власти, органы местного самоуправления и организации обязаны оказывать всемерное содействие аварийно-спасательным службам, аварийно-спасательным формированиям, следующим в зоны чрезвычайных ситуаций и проводящим работы по ликвидации чрезвычайных ситуаций.

В целях повышения оперативности действий при ликвидации чрезвычайных ситуаций нормативными правовыми актами органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации определяется порядок организации следования к месту проведения работ по ликвидации чрезвычайных ситуаций. Оперативный транспорт профессиональных аварийно-спасательных служб, профессиональных аварийно-спасательных формирований пользуется правом беспрепятственного проезда, правом первоочередного обеспечения горюче-смазочными материалами на аэродромах, автозаправочных станциях, а также правом первоочередного проведения ремонтных работ на станциях технического обслуживания, аэродромах и речных портах независимо от форм их собственности.

Для снижения времени следования к месту ЧС(Н) транспортные средства следуют колоннами в сопровождении автомобилей ДПС МВД России, оборудованными спецсигналами.

Обеспечение готовности сил и средств ЛЧС(Н)

Уровень Плана ЛРН определяется объемом прогнозируемого разлива (табл.1.4.1-1.4.2) (согласно Приказу Министерства природных ресурсов от 03.03.2003 г. №156).

Таблица 1.4.1

Значения нижнего уровня разлива нефти/нефтепродуктов для отнесения разлива к чрезвычайной ситуации на поверхностных водных объектах (за исключением торфяных болот)

Категория водных объектов	Нижний уровень разлива	
	Масса, т	
	Легкие нефтепродукты	Нефть и тяжелые нефтепродукты
Рыбохозяйственные водоемы	0,5	1
Водоемы хозяйственно-питьевого водопользования	0,5	1
Водоемы культурно-бытового водопользования	1	1,5

Таблица 1.4.2

Значения нижнего уровня разлива нефти/нефтепродуктов для отнесения разлива к чрезвычайной ситуации на местности, в том числе на поверхности торфяных болот (в тоннах)

Источник загрязнения	Вид загрязнения	Вид территории					
		площадки		Территории населенных пунктов		Водоохран-ные зоны водных объектов	Прочие терри-тории
		С твер-дым покрытием	Без покрытия	С твер-дым покрытием	Без покрытия		
Разведочные и эксплуатационные скважины	Нефть <*>	40	20	30	15	3	7

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

Источник загрязнения	Вид загрязнения	Вид территории					
		площадки		Территории населенных пунктов		Водоохраные зоны водных объектов	Прочие территории
		С твердым покрытием	Без покрытия	С твердым покрытием	Без покрытия		
Нефте- и продуктопроводы <**>	Нефть <*>	40	20	30	15	Любой факт разлива	7
	Легкие нефтепродукты	30	15	20	5		3
Авто- и железнодорожные цистерны	Нефть и тяжелые нефтепродукты	10	5	5	3	Любой факт разлива	3
	Легкие нефтепродукты	5	3	3	1		1
Крупнотоннажные стационарные хранилища	Нефть	30	15	20	7	3	7
	Тяжелые нефтепродукты	40	20	30	15	5	15
	Легкие нефтепродукты	20	7	10	5	1	5
Мелкотоннажные хранилища, объекты розничной реализации нефтепродуктов и иные источники	Нефть	10	5	6	2	Любой факт разлива	2
	Тяжелые нефтепродукты	20	7	10	5		5
	Легкие нефтепродукты	10	5	6	0,5		0,5

* Учитывается масса нефти с пластовыми и подготовленными водами.

** В соответствии с Инструкцией о сроках и формах представления информации в области защиты населения и территорий от чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера, утвержденной Приказом МЧС России от 07.07.97 №382, любой факт порыва магистрального трубопровода требует оповещения органов МЧС России.

- местоположением (площадью) прогнозируемого разлива.

Уровень планирования действий по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов должен осуществляться в соответствии с требованиями, установленными Постановлением Правительства Российской Федерации от 21 августа 2000 г. №613, а также Приказом МПР России от 03.03.2003 №156, определяющим величины нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива нефти и нефтепродуктов к чрезвычайной ситуации.

При разливах нефти и нефтепродуктов, не подпадающих под классификацию ЧС(Н), в организациях разрабатывается внутренний регламент с учетом требований Приказа МПР России от 03.03.2003 №156 и положений международных конвенций, двусторонних и многосторонних межгосударственных соглашений в данной области, стороной которых является Российская Федерация.

На основании требований перечисленных нормативных документов, значение нижнего уровня разлива для отнесения его к категории ЧС (Н) принято:

- для скважин, находящихся в водоохранной зоне - любой факт разлива;
- для разливов с попаданием нефти в водный объект – 1 т;

- для разливов с попаданием нефти на грунт – 20 т.

В соответствии с этим:

Уровень Плана ЛРН Федеральный, определен в соответствии с Постановлением правительства РФ от 21.08.200 г. №613 с изменениями от 15.04.2002 г. №240).

Срок действия данного Плана пять лет.

1.4.1. Уровни реагирования

Стратегия реагирования при уровнеом подходе предусматривает обеспечение управления мероприятиями по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов наиболее экономичным и эффективным способом.

Принцип обеспечения готовности сил и средств заключается в организации поэтапного наращивания сил и средств ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов в зависимости от объема и динамики разлива и гидрометеорологических условий выполнения работ по ликвидации аварийных разливов нефтепродуктов.

В ОАО «Сургутнефтегаз», определены следующие уровни реагирования:

- нулевой уровень реагирования;
- первый уровень реагирования;
- второй уровень реагирования;
- третий уровень реагирования;

Нулевой уровень реагирования

Нулевой уровень реагирования соответствует разливу, когда объем разлившейся нефти (нефтепродукта) меньше значения нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов, установленного Приказом МПР России от 03 марта 2003 г. №156 «Об утверждении Указаний по определению нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов для отнесения аварийного разлива к чрезвычайной ситуации».

На нулевом уровне реагирования локализация и ликвидация разлива нефти проводится силами и техническими средствами структурного подразделения, на объекте которой произошел разлив, при этом ЧС не объявляется. При недостатке указанных сил и специальных технических средств к работам по ЛРН привлекаются звенья аварийно-спасательного формирования других НГДУ. Ввиду того, что при нулевом уровне реагирования разлив нефти не относится к ЧС(Н), работы по локализации и ликвидации ведутся не круглосуточно, а исходя из сложившейся обстановки и по решению руководителя работ.

Первый уровень реагирования

Первый уровень системы ЛРН обеспечивает ликвидацию разливов нефти и нефтепродуктов, не попадающих в категорию ЧС(Н) и осуществляется силами постоянной готовности, которые обеспечивают оперативное реагирование на аварийные ситуации и ЧС(Н) проведение работ по их ликвидации.

Организация выполнения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) на этом уровне выполняется в рамках объектового звена системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз». Первый уровень реагирования на разлив устанавливается для количества разлитого углеводорода до 20 т (при попадании нефти на грунт) и при разливе до 1 т (при попадании нефти в водный объект), а также при любом разливе до 100 т на скважинах, находящихся в водоохранной зоне. При реализации ЧС(Н) данного уровня локализация и ликвидация разлива осуществляется силами и средствами Объекта Предприятия (цеха). Для этого используются имеющиеся в наличии инструменты (комплекты шанцевого инструмента, ведра и т.д.), тяжелая техника (бульдозеры, экскаваторы, погрузчики и т.д.), подручный материал для строительства оградительных траншей и сорбирования разлива (песок, глина, снег). К операциям привлекается персонал объектов. Оповещается о ЧС(Н) первого уровня руководство организации.

Разлив нефти, соответствующий первому уровню реагирования, может быть переведен в категорию более высокого уровня руководителем работ по ликвидации разливов нефти исходя из местоположения разлива, гидрометеоусловий, влияния на окружающую природную среду и население. В этом случае, руководство работами по ликвидации разливов нефти переходит на

следующий уровень с привлечением соответствующих сил и средств.

Второй уровень реагирования

На втором уровне системы ЛРН силами звеньев аварийно-спасательного формирования в составе НГДУ обеспечивается ликвидация ЧС(Н) локального значения. Организация выполнения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) на этом уровне выполняется в рамках структурного звена системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз».

Разлив нефти локального значения (от 20 до 100 т): работы по ликвидации разлива нефтепродуктов производятся силами и средствами собственного НАСФ. Производятся работы по немедленному ограничению или полной остановке (если это возможно) разлива нефти, локализации, механическому сбору и вывозу разлившейся нефти, а также нефтезагрязненного грунта, насыщенного углеводородами сорбента и других продуктов, образовавшихся в процессе проведения операций ЛРН.

Третий уровень реагирования

На третьем уровне системы ЛРН силами звенья аварийно-спасательного формирования НГДУ, а также сил и средств других НГДУ обеспечивается ликвидация возможных ЧС(Н). Организация выполнения мероприятий по предупреждению и ликвидации ЧС(Н) на этом уровне выполняется в рамках системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз» - функционального звена ОАО «Сургутнефтегаз» функциональной подсистемы РСЧС.

Координацию действий сил и средств, принимающих участие в ликвидации ЧС(Н) осуществляют:

на федеральном уровне (разлив нефти федерального значения (от 5000 т) – Правительственная КЧС и ОПБ, КЧС и ОПБ федеральных органов исполнительной власти и уполномоченных организаций;

на межрегиональном уровне (разлив нефти территориального значения (от 500 до 1000 т) – полномочный представитель Президента Российской Федерации в федеральном округе.

на региональном уровне (разлив нефти регионального значения (от 1000 до 5000 т) – КЧС и ОПБ органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации;

на муниципальном уровне (разлив нефти местного значения (до 500 т) – КЧС и ОПБ органа местного самоуправления;

на объектовом уровне (разлив нефти локального значения (от 20 до 100 т) – КЧС и ОПБ ОАО «Сургутнефтегаз».

Структура сил и средств ЛЧС(Н) ОАО «Сургутнефтегаз»

Для обеспечения оперативного реагирования на разливы нефти и нефтепродуктов на опасных производственных объектах ОАО «Сургутнефтегаз» принята трехуровневая структура состава сил ЛРН, которая обеспечивает возможность эшелонирования (наращивания) сил и средств при проведении работ по ликвидации ЧС(Н). С этой целью в составе НГДУ созданы специализированные цеха и участки по техническому обслуживанию и ремонту трубопроводов (участки обслуживания трубопроводов (далее – УОТ), цеха технического обслуживания и ремонта трубопроводов (далее - ЦТОРТ)), в составе которых имеются бригады по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и ремонтно-восстановительные звенья.

На базе этих бригад и звеньев сформированы аварийно-спасательные звенья ненштатного формирования, которые аттестованы на выполнение аварийно-спасательных работ по ЛРН в условиях ЧС(Н). Эти силы составляют первый эшелон сил ЛЧС(Н), который обеспечивает немедленное реагирование на разливы нефти и нефтепродуктов в пределах зон ответственности.

Силы второго и третьего эшелона представлены структурными подразделениями, на базе которых сформированы аварийно-спасательные звенья ненштатного АСФ, которые направляются в зону ЧС(Н) после его оповещения и сбора.

Подбор оборудования ЛЧС(Н) обеспечивает возможность ликвидации всех типов разливов нефти, которые могут произойти на опасных производственных объектах ОАО «Сургутнефтегаз», в том числе выветренной сырой нефти, в различных географических и

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ
НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

гидрометеорологических условиях как на местности, так и на акваториях водных объектах и болотах, а также проведение одновременных операций по ЛРН. Отработаны вопросы привлечения авиационной техники для доставки сил и средств ликвидации ЧС(Н).

В состав средств ЛРН входят водные и наземные транспортные средства для доставки людей и материалов на участки проведения мероприятий по ЛРН и вывоз их с этих участков, а также средства связи, средства индивидуальной защиты персонала и вспомогательное оборудование, на договорной основе привлекается авиационная техника.

Кроме того, предусматривается вывоз нефтезагрязнённых грунтов и мусора в центры по отмывке почвы и нефтешламов, которые созданы и расположены на территории каждого нефтегазодобывающего управления.

Структура функционального звена РСЧС ОАО «Сургутнефтегаз»

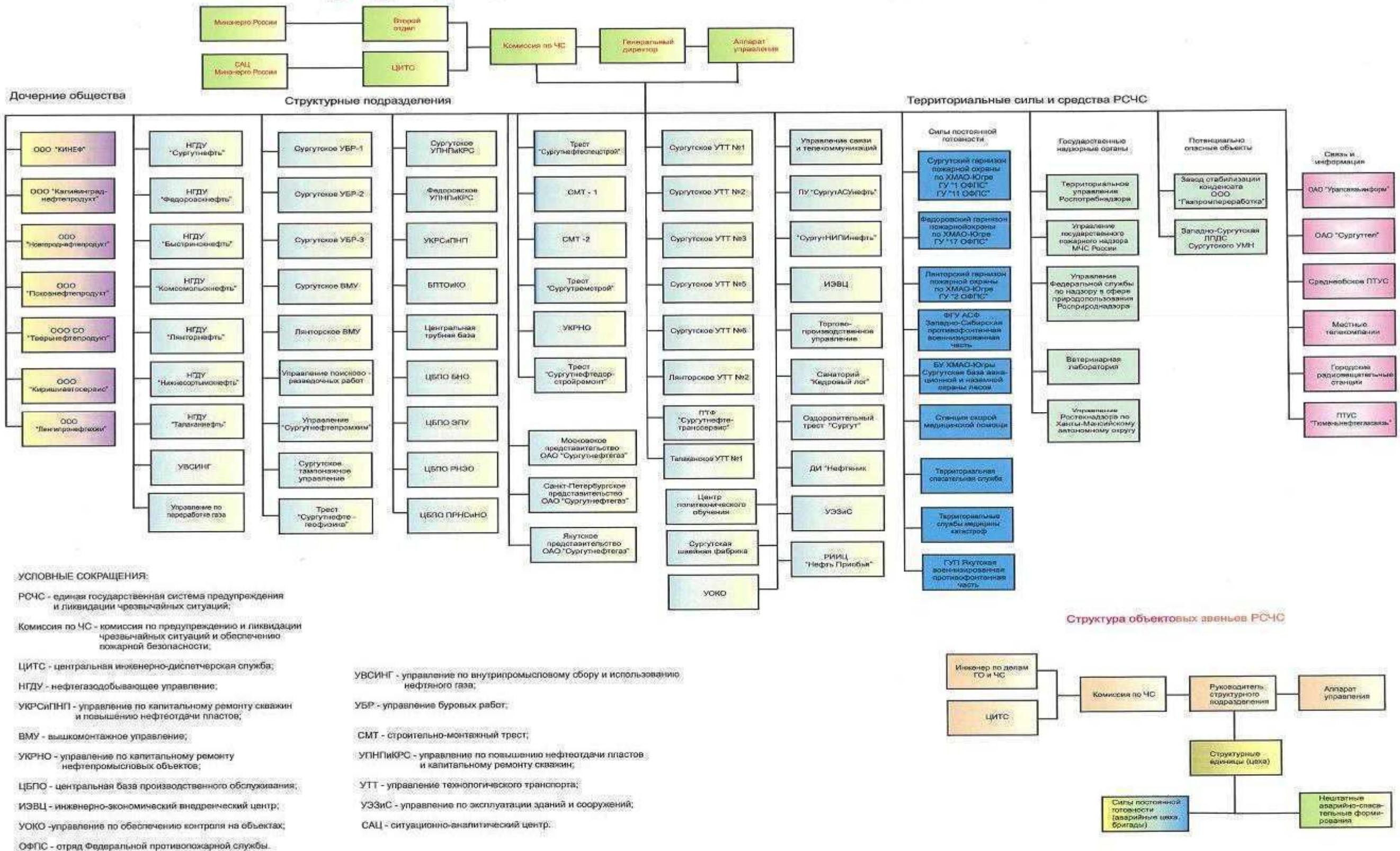


Рисунок 1.5.1.1. Структура функционального звена РСЧС ОАО «Сургутнефтегаз»

Типовое функциональное структурное звено (НГДУ) системы ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз»

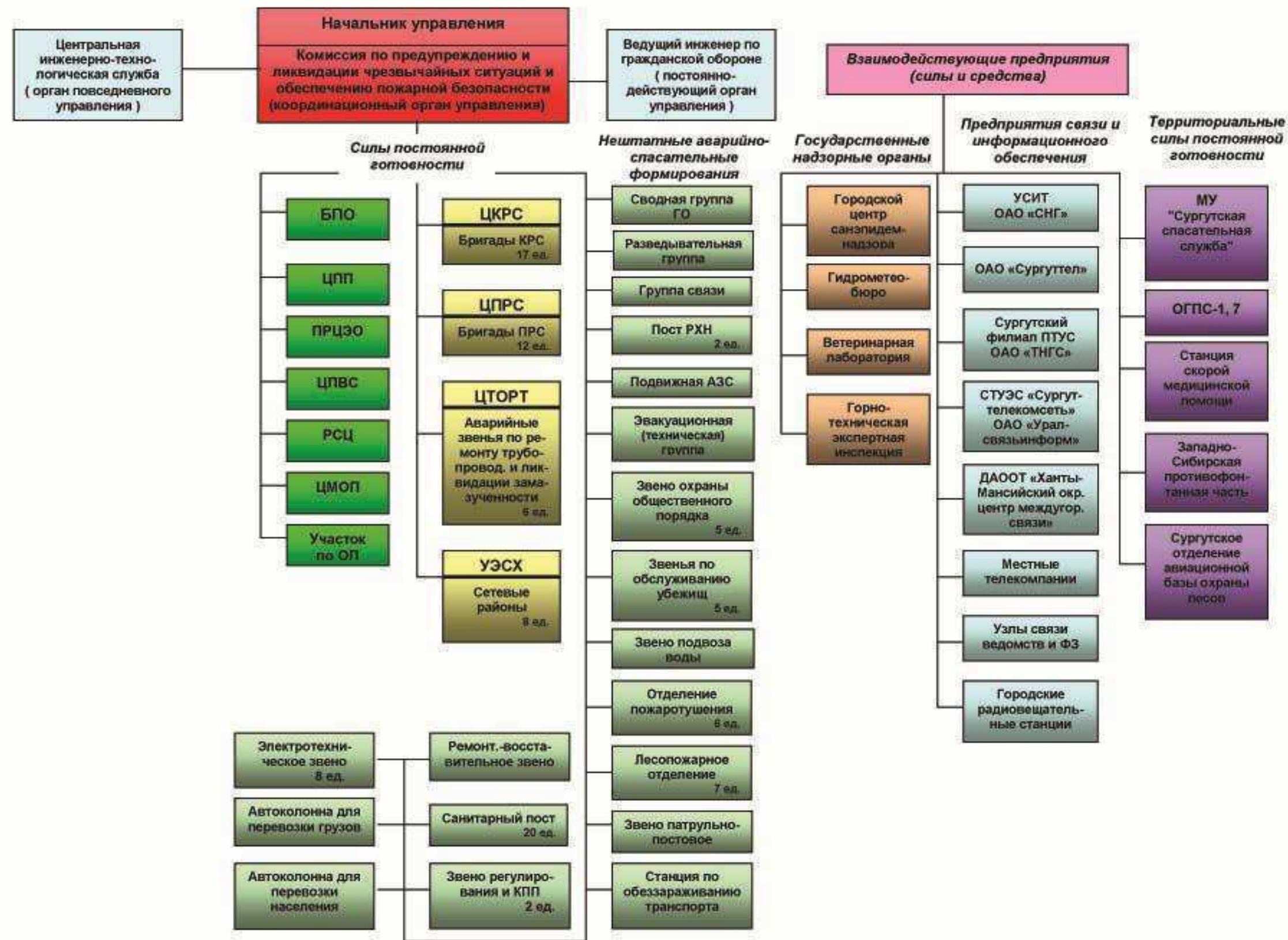


Рис.1.5.1.2. Схема связи, оповещения и взаимодействия при возникновении ЧС функциональном структурном звене ОАО «Сургутнефтегаз»

СХЕМА

управления, оповещения и связи ОАО "Сургутнефтегаз" при угрозе и возникновении чрезвычайных ситуаций, катастроф и стихийных бедствий

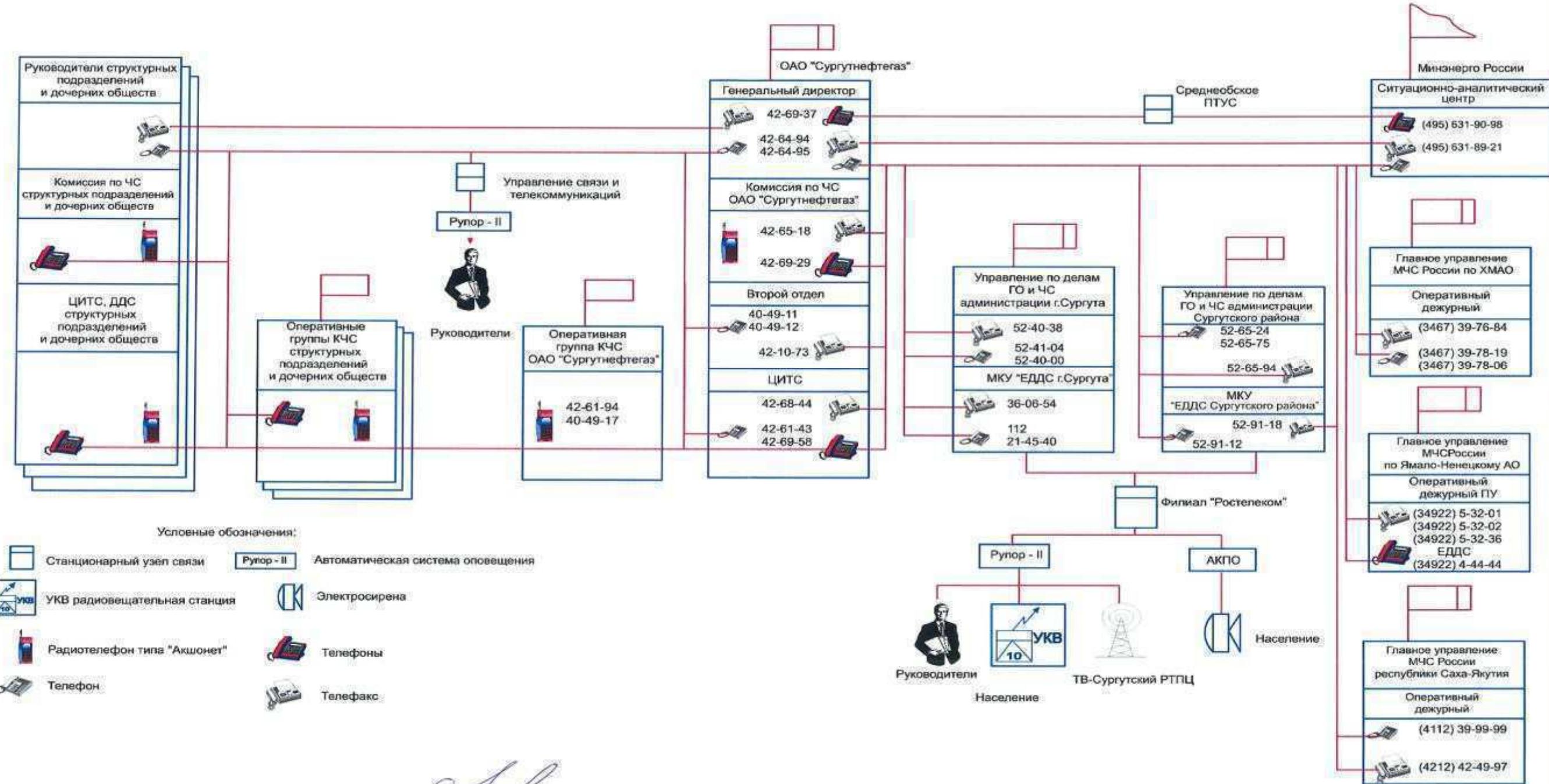


Рис.1.5.1.3. Схема управления, оповещения и связи ОАО «Сургутнефтегаз» при угрозе и возникновении производственных аварий, катастроф, стихийных

Схема
**оповещения ОАО «Сургутнефтегаз» контролирующих органов по фактам разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды,
об аварийных ситуациях на предприятиях, в том числе которые могут привести к ЧС(Н)**

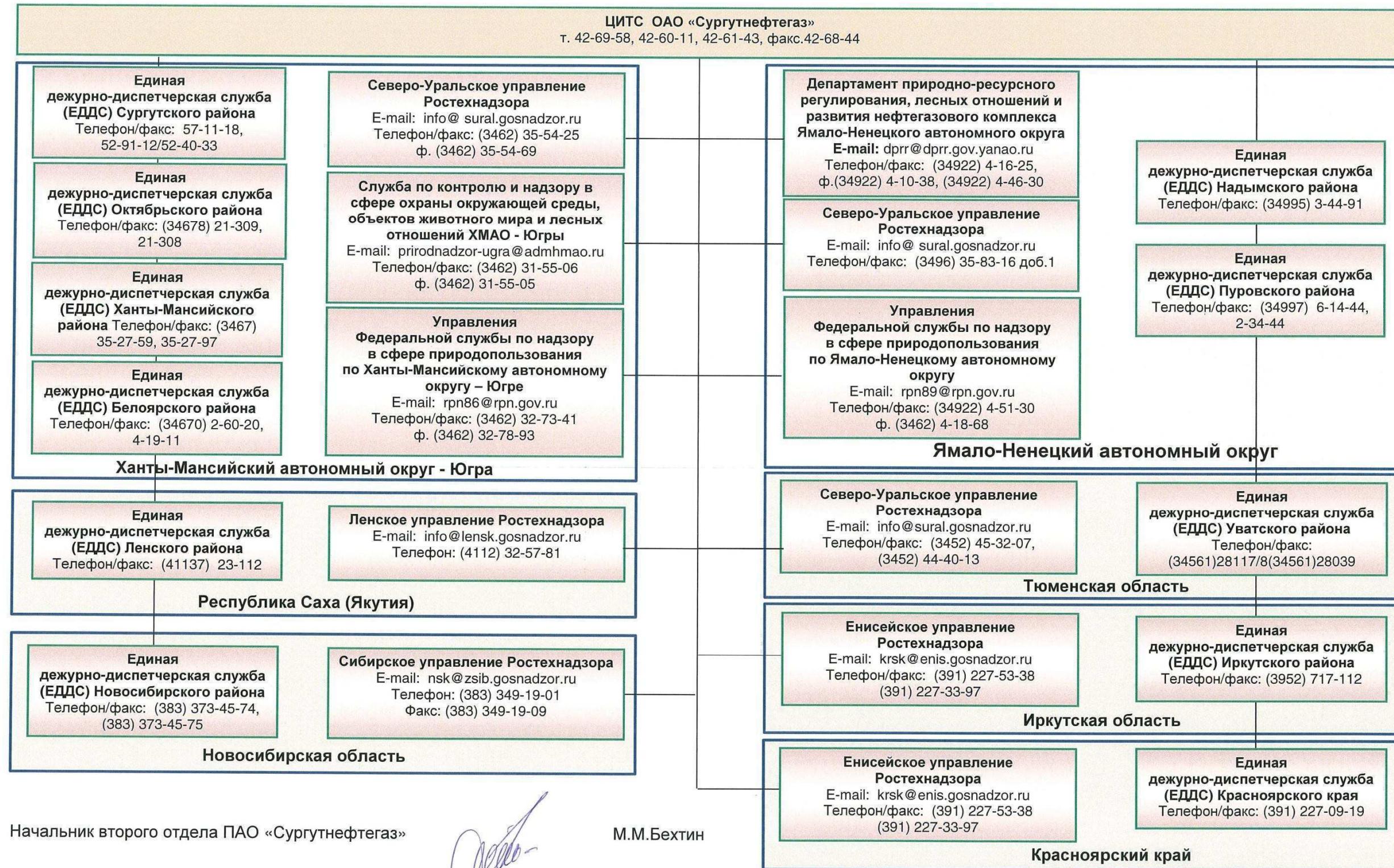


Рис.1.5.1.4. Схема оповещения ОАО «Сургутнефтегаз» контролирующих органов по фактам разливов нефти, нефтепродуктов, подтоварной воды, об аварийных ситуациях на предприятиях, в том числе которые могут привести к ЧС(Н)

ОПЕРАТИВНАЯ ЧАСТЬ

Первоочередные действия при ЧС(Н)

При возникновении ЧС(Н) решающее значение имеет фактор времени, поэтому особенно важно, чтобы экстренные действия персонала при угрозе или возникновении РН носили профессиональный характер, были хорошо отработаны и скоординированы.

К первоочередным действиям по развертыванию системы ЛРН в ОАО «Сургутнефтегаз» относятся:

оповещение и сбор соответствующих органов управления, координационных органов, персонала аварийно-спасательных служб и формирований;

установление (при необходимости) круглосуточного режима работы органов управления, координационных органов, персонала аварийно-спасательных служб и аварийно-спасательного формирования и работников организации, а также дежурства ответственных должностных лиц;

приведение в готовность сил и средств ЛРН, определение порядка их развертывания, осуществление мониторинга обстановки и окружающей среды в районе ЧС(Н);

доведение информации о сложившейся обстановке до взаимодействующих органов управления и координационных органов в рамках РСЧС, и других взаимодействующих организаций;

уточнение и ввод в действие ранее разработанных планов, в том числе и настоящего Плана;

направление оперативных групп КЧС и ОПБ структурных подразделений в район ЧС(Н);

организация связи и управления работами по локализации ЧС(Н);

подготовка и представление донесений вышестоящим органам управления и координационным органам в установленные сроки;

осуществление обмена информацией с взаимодействующими органами;

организация контроля и оказании необходимой помощи в выполнении поставленных задач по локализации ЧС(Н);

организация мероприятий по безопасному функционированию производственных объектов структурных подразделений ОАО «Сургутнефтегаз»;

немедленное централизованное обесточивание смежного оборудования (кроме электропитания систем противоаварийной и противопожарной защиты);

остановку технологического процесса на аварийном участке;

отсечение поврежденного оборудования близлежащими к месту повреждения задвижками;

при возникновении пожара, разлива – применение при наличии возможности первичных средств пожаротушения, при отсутствии такой возможности – принятие посильных мер по спасению людей и имущества.

Первоочередные действия персонала подразделения Предприятия (участка, цеха и т.д) определены:

– ПМЛЛПА, который разрабатывается на основании:

– «Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила безопасности в нефтяной и газовой промышленности», утвержденных приказом Ростехнадзора от 12.03.2013 №101»;

– Инструкцией по предупреждению газонефтеvodопроявлений и открытых фонтанов при строительстве и ремонте скважин в нефтяной и газовой промышленности (РД 08-254-98, утвержденной Постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.98 г. № 80).

Силы постоянной готовности ОАО «Сургутнефтегаз» и НГДУ, другие силы, предназначенные для экстренного реагирования на ЧС(Н), с получением распоряжения (сигнала) в установленные сроки убывают к местам выполнения работ. Остальные силы с

получением распоряжения приводятся в готовность к выдвижению и предстоящим действиям. При этом осуществляется проверка готовности к использованию специальных технических и транспортных средств, пополняются запасы материальных и других средств. В результате уяснения задачи, оценки обстановки и проведения необходимых расчетов председатель КЧС и ОПБ ОАО «Сургутнефтегаз» определяет:

стратегию и тактику собственных и привлекаемых сил для ликвидации ЧС(Н);

основные вопросы взаимодействия;

организацию управления;

задачи по видам обеспечения.

Уяснение задачи (предстоящих действий) производится в соответствии со сложившейся обстановкой, результатами прогнозирования ее развития, оценки последствий, планируемыми действиями и рекомендациями вышестоящего органа управления или координационного органа.

Оповещение о чрезвычайной ситуации

В случае возникновения ЧС любого уровня, взаимодействие и взаимный обмен информацией между подразделениями ОАО «Сургутнефтегаз», участниками локализации и ликвидации разлива нефтепродуктов ведется при помощи стационарной телефонной, громкоговорящей и сотовой связи. Организация реагирования при возникновении инцидентов (аварий) приведена на схеме рисунок 2.1.1.1. Схемы оповещения и связи приведены на рис. 1.5.1.1 и 1.5.1.2.

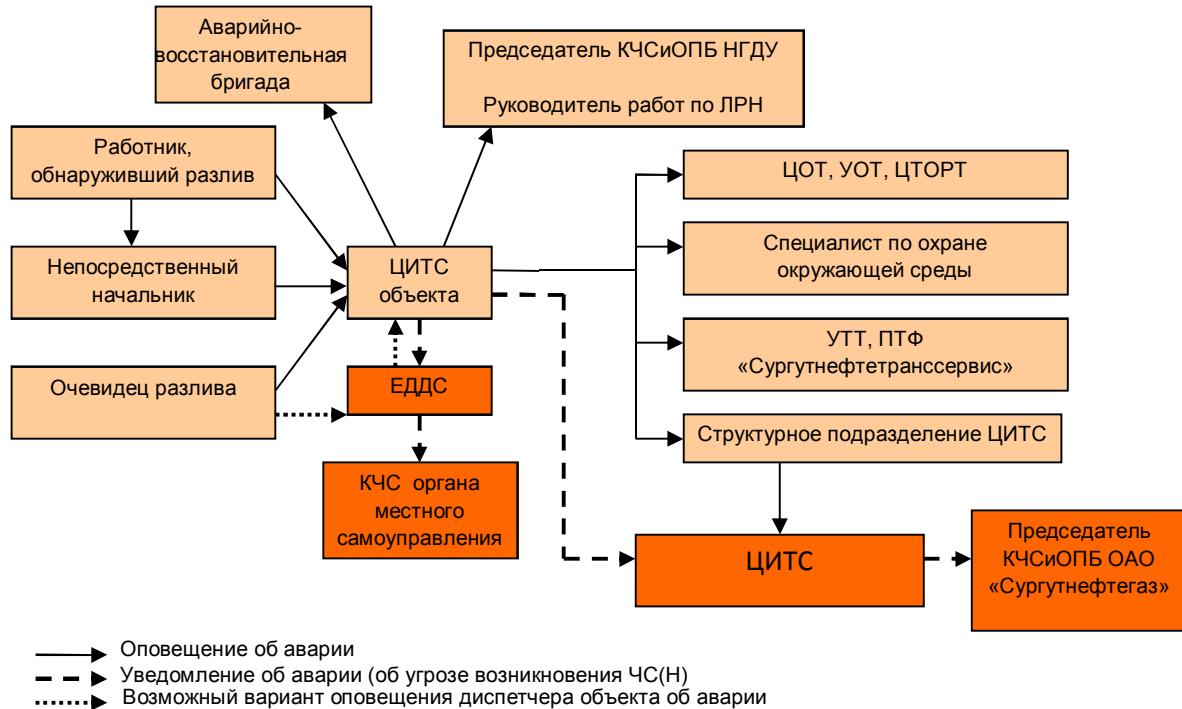


Рисунок 2.1.1.1. Организация реагирования при возникновении инцидентов (аварий)

Для оповещения руководящего состава ОАО «Сургутнефтегаз», членов КЧС и ОПБ ОАО «Сургутнефтегаз», руководителей НГДУ и ЦТОРТ (УОТ), а также работников производственных объектов ОАО «Сургутнефтегаз», в части касающейся, подготовлены 6 стандартных сообщений. Соответствующее стандартное сообщение о возникновении ЧС(Н) передается автоматически с использованием автоматизированной системы оповещения АСО-1, которая установлена в Управлении связи и телекоммуникаций. Время на оповещение 100 абонентов не превышает 4 минут.

Оповещение органов управления и координационных органов территориальной подсистемы РСЧС и её звеньев, сил постоянной готовности РСЧС осуществляется диспетчером ЕДДС. Передачу информации о возникновении ЧС(Н) на объектах

**ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ
ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»**

ОАО «Сургутнефтегаз» для ЕДДС организует начальник ЦИТС, либо Управление экологической безопасности и природопользования ОАО «Сургутнефтегаз» с привлечением инженерно-диспетчерской службы Управления связи и телекоммуникаций.

Поддержание в готовности к использованию системы связи и оповещения возложено на Управления связи и телекоммуникаций, а организация оповещения на ЦИТС.

Первоначальная информация об угрозе или возникновении чрезвычайной ситуации поступает от дежурно-диспетчерской службы цеха структурного подразделения ОАО «Сургутнефтегаз» или непосредственно от ЦИТС.

Персонал ЦИТС осуществляет оповещение соответствующих руководителей и работников ОАО «Сургутнефтегаз» в соответствии с типовой схемой оповещения, которая приведена на рисунке 2.1.1.2., а также организует уведомление соответствующих органов государственной власти и органов местного самоуправления.

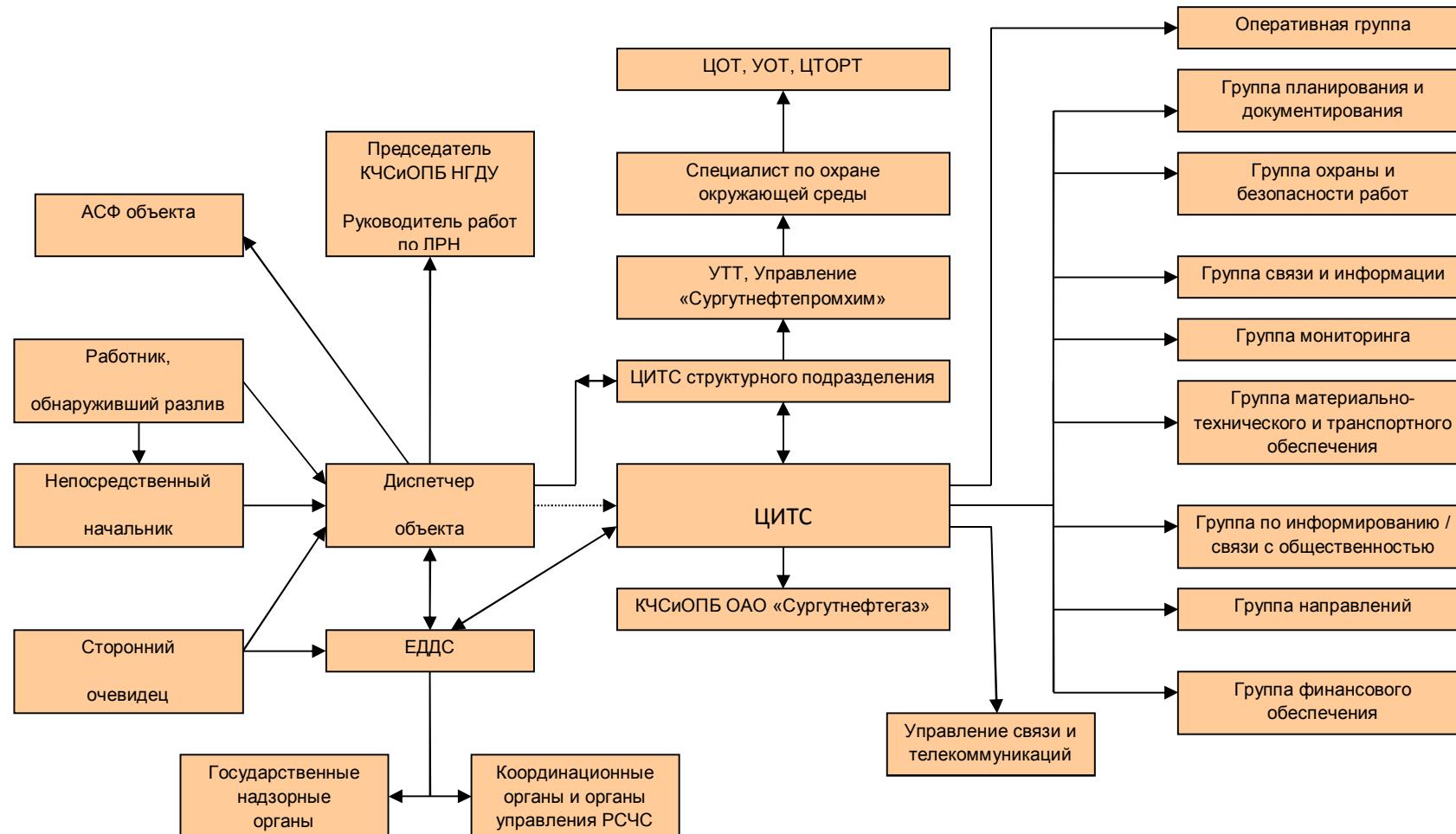


Рисунок 2.1.1.2. Типовая схема оповещения в случае разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз»

Процедуры уведомления

Своевременную передачу КЧС и ОПБ ОАО «Сургутнефтегаз» информации об обстановке и ходе выполнения работ по локализации и ликвидации ЧС(Н) обеспечивает ЦИТС ОАО «Сургутнефтегаз».

Уведомление органов государственной власти и органов местного самоуправления о возникновении ЧС(Н) и принимаемых мерах по её ликвидации осуществляется в соответствии со схемой оповещения и, как правило, содержит следующую информацию:

- местоположение, характер и степень тяжести ЧС(Н);
- обстановка в зоне ЧС(Н), действия по ЛЧС(Н) и планируемые мероприятия;
- обеспеченность ресурсами для ЛРН подразделений в зоне ЧС(Н);
- степень освещения в СМИ;
- срок следующего обновления информации.

Обновление информации осуществляется в установленные сроки.

Организация приведения в готовность к использованию специальных технических средств и пополнение запасов финансовых и материальных ресурсов

Приведение в готовность техники и специальных технических средств нештатного АСФ ОАО «Сургутнефтегаз» производится в соответствии с планом по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах ОАО «Сургутнефтегаз»

Все специальные технические средства, предусматриваемые к использованию при проведении мероприятий по локализации и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов и их последствий, поддерживаются в постоянной готовности путем:

периодических проверок комплектности, проведением освидетельствования специальных технических средств и материалов, подтверждением их характеристик (параметров);

своевременного технического обслуживания специальных технических средств, при необходимости - проведения ремонта или замены на работоспособные;

организации контроля за их использованием, запрещением использования не по назначению и для выполнения работ, не связанных с локализацией и ликвидацией ЧС(Н), их последствий и проведением учений и тренировок;

назначения ответственного лица за хранение, содержание, эксплуатацию, техническое обслуживание, ремонт и переоснащение специальными техническими средствами;

пополнения запаса расходных средств и материалов при их недостаточном количестве, истечении срока годности или снижении рабочих характеристик (параметров) до неприемлемого уровня;

планирования задействования специальных технических средств в случае возникновения ЧС(Н);

размещения специальных технических средств в структурных подразделениях для повышения оперативности доставки в зону ЧС(Н) и эффективности их использования.

Время приведения в готовность техники и специальных технических средств АСФ, привлекаемых к работам по ЛЧС(Н), составляет 30 минут с момента получения информации о возникновении аварии.

Восстановление запасов финансовых и материальных ресурсов производится ОАО «Сургутнефтегаз» после завершения работ по ЛЧС(Н) за счет собственных средств. В ОАО «Сургутнефтегаз» создан резерв финансовых и материальных средств для ликвидации ЧС (Н) (копия приказа представлена в Приложениях 2.7. и 3.7).

Затраты на рекультивацию земель включают в себя расходы на:
осуществление полевых обследований, лабораторных анализов;
работы по снятию, транспортировке и складированию (при необходимости) плодородного слоя почвы;

нанесение на рекультивируемые земли плодородного слоя почвы;
очистку рекультивируемой территории от производственных отходов, в том числе строительного мусора, с последующим их захоронением или складированием в установленном месте;

восстановление плодородия рекультивированных земель, предаваемых в сельскохозяйственное, лесохозяйственное и иное использование (стоимость семян, удобрений и мелиорантов, их внесение и др.);

деятельность рабочих комиссий по освидетельствованию рекультивированных земель (транспортные затраты, оплата работы экспертов, проведение полевых исследований, лабораторных анализов и т. п.);

другие работы, предусмотренные работы по рекультивации, в зависимости от характера нарушения земель и дальнейшего использования.

План спасения загрязнённых нефтью животных

Настоящий план спасения загрязненных нефтью животных является дополнением к плану ЛРН ОАО «Сургутнефтегаз» на этапе ликвидации разлива и призван служить в качестве общего руководства по отпугиванию, поимке и реабилитации животных в ходе мероприятий по ликвидации разливов нефти, затрагивающих дикую природу.

В мировом масштабе происшествия с загрязнением нефтью животных происходят менее часто, чем происшествия с разливами нефти, по той простой причине, что не каждый разлив нефти создает проблемы для диких животных.

Спасение загрязненных нефтью животных может иметь значение для документирования воздействий на окружающую среду, защиты редких и исчезающих видов, может удовлетворить ожидания общественности и обеспечить гуманное обращение или эвтаназию загрязненных нефтью животных.

Задачей настоящего Плана является минимизация вреда для окружающей среды посредством следующих мер:

1. Выявление пострадавших или находящихся под угрозой животных и определение приоритетов по ликвидации последствий в соответствии с согласованными природоохранными и человеческими ценностями;

2. Минимизация воздействия на диких животных путем их отпугивания или упреждающего отлова, в случаях, когда это необходимо;

3. Применение методов и стратегий ликвидации аварийных разливов нефти, направленных на защиту таких экологически уязвимых районов, как зоны размножения и нагула.

Потенциальное воздействие разливов нефти на живую природу

Дикие животные могут быть уязвимы для загрязнения нефтью в силу следующих факторов:

- поведение;
- пищевые предпочтения; биотопические требования.

Представители животного мира могут подвергнуться загрязнению нефтью в следующих районах:

- на внутренних территориях вблизи пересечений трубопроводов;
- вблизи берега;

Количество особей и видов, пострадавших от разлива нефти, зависит от следующих факторов:

- масштаба нефтяного пятна;
- химического состава разлитого нефтепродукта;
- метеорологических условий;
- времени года (весенняя/осенняя миграция, присутствие льда);
- местонахождения разлива.

Воздействие загрязнения нефтью на животных

Животное может подвергнуться воздействию нефти, находясь на участке разлива нефти. Животное может проглотить нефть, пытаясь очистить свои замазученные перья или мех.

Еще один путь загрязнения – употребление загрязненной нефтью пищи или воды. Общее воздействие нефти на животных можно разделить на следующие типы:

1. Физическое воздействие:

- потеря водоотталкивающих свойств после замазчивания;
- потеря теплоизолирующей способности вследствие замазчивания, в результате чего наступает гипотермия;

2. Токсикологическое воздействие:

- воспаление глаз, кожи, слизистой оболочки;
- повреждение жизненно важных органов;

- подавление иммунной системы;
- уменьшение шансов на воспроизведение потомства (у птиц) и снижение уровня выживаемости молодняка.

Пострадавшие от разлива нефти животные могут быть обнаружены при проведении мониторинга обстановки и окружающей среды во время осуществления операций по ликвидации разлива нефти.

Любой сотрудник компании обязан немедленно уведомить руководителя работ на объекте в случае обнаружения животных, пострадавших от разлива нефти с объектов компании, который в свою очередь уведомляет государственные органы (Управление Росприроднадзора по ХМАО-Югре).

Для работ по спасению животных, не требующих специальных знаний и подготовки, для этих целей могут быть привлечены добровольцы из числа местных жителей.

Реагирование в полевых условиях.

В ходе ликвидации разливов нефти, затрагивающих диких животных, необходимо, по возможности, применять методы предотвращения загрязнения нефтью птиц и млекопитающих. Этого можно достигнуть при помощи следующих методов:

- сдерживание распространения разлива;
- очистка зоны разлива;
- упреждающая поимка и удаление диких животных с территорий, которые могут быть загрязнены нефтью;
- предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание).

Сдерживание распространения разлива

Основной стратегией защиты диких животных является контроль распространения разлитой нефти с целью предотвращения или снижения уровня загрязнения нефтью находящихся под угрозой видов животных и мест их обитания. Операции по сдерживанию распространения разлива нефти будут выполняться силами и средствами ЛРН.

Очистка зоны разлива

Мероприятия по удалению загрязненного нефтью мусора и источников пищи также необходимы для предотвращения загрязнения диких животных.

Предотвращение приближения животных к загрязненной территории (отпугивание)

Отпугивание — это термин, используемый для описания разнообразных средств предупреждения проникновения диких животных в зоны, уже подвергшиеся загрязнению нефтью, либо в районы, находящиеся в пределах прогнозируемой траектории движения нефти. Отпугивание должно быть тщательно спланировано, чтобы не допустить перемещения отпугнутых животных в другие загрязненные нефтью зоны.

Отлов и транспортировка загрязненных нефтью диких животных

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая помощь, тем выше их шанс на выживание. Для поиска и отлова животных необходима следующая информация:

- количество загрязненных нефтью диких животных;
- вид животных;
- местоположение;
- вероятность спасения загрязненных нефтью диких животных.

В случае если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших

животных;

- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Отлов загрязненных нефтью диких животных

Бригада отлова состоит из двух или более опытных спасателей, должным образом снаряженных для отлова диких животных.

Прежде чем войти в зону следует провести оценку зоны отлова и разработать стратегии. На случай, если первоначальная стратегия окажется безуспешной, следует иметь резервный план и соответствующее оборудование.

Загрязненные нефтью птицы утрачивают свою способность оставаться на плаву и потому будут пытаться добраться до берега. К загрязненным нефтью птицам необходимо приближаться со стороны водоема, чтобы не загнать их обратно в воду. Для поимки животного можно использовать ручной сачок с длинной ручкой.

Если попытка поимки птицы оказалась неудачной, не следует продолжать преследовать её. Повторные попытки поимки вызывают дополнительный стресс, который может оказаться фатальным.

Обращение с загрязненными нефтью дикими животными

При обращении с загрязненными нефтью дикими животными необходимо:

- минимизировать стресс путем использования соответствующих методов обращения;
 - предупреждать самоповреждение животного;
 - избегать повреждений со стороны диких животных (царапание, клевание, укусы).
- Обращение с дикими животными требует применения соответствующих СИЗ:
- нитрильные перчатки (нефтестойкие);
 - при необходимости — толстые кожаные перчатки (при обращении с крупными птицами);
 - защитные очки или маска для лица.

Использование полотенец и нитрильных перчаток

Загрязненных нефтью диких животных не следует брать голыми руками. Обращаться с животными необходимо осторожно, используя простыни или полотенца. Оберните полотенце вокруг туловища животного, бережно поднимите его и поместите в транспортировочный контейнер. Перчатки, простыни и полотенца предотвращают контакт кожи с нефтью и обеспечивают защиту от клевков, укусов и царапин.

Мытье и ополаскивание

Загрязненные нефтью животные промываются вручную теплой водой (38°C), смешанной с бытовым моющим средством, а для удаления нефти с чувствительных участков, например, вокруг глаз и клюва, могут использоваться такие инструменты, как ирригатор и зубная щетка. Емкости опорожняются и наполняются теплой водой. Животных моют до тех пор, пока с поверхности их тела не будут удалены все нефтесодержащие вещества.

Животных ополаскивают водой, имеющей температуру 38°C. Во время процедуры ополаскивания должны быть удалены все остатки моющих средств. При этом используются небольшие насадки для душа.

После мытья и ополаскивания очищенные животные содержатся в специальных клетках. Для быстрой сушки очищенных животных используются так называемые «фены для животных». Эти устройства производят струю теплого воздуха, который используется для просушивания животных. В процессе сушки происходит выравнивание перьев и (или) меха.

Транспортировка животных в ветлечебницу

Чем скорее будут отловлены загрязненные животные и, чем раньше им будет оказана первая помощь, тем выше их шанс на выживание. Данные разведки должны предоставить бригадам поиска и отлова следующую информацию:

- количество загрязненных нефтью диких животных;
- вид животных;
- местоположение;
- вероятность спасения загрязненных нефтью диких животных.

В случае если отлов загрязненных животных представляется возможным и погодные условия благоприятны, должны быть приняты следующие меры:

- организация транспорта и соответствующих СИЗ и для специалистов по спасению животных;
- мобилизация персонала и оборудования для стабилизации пострадавших животных;
- разворачивание полевого пункта стабилизации.

Отловленных загрязненных нефтью диких животных следует в кратчайшие сроки транспортировать в зону полевой стабилизации, после чего животных необходимо подготовить к транспортировке в ветлечебницу.

Контейнеры

Отловленных диких животных необходимо содержать в контейнерах. Бригадам отлова и полевой стабилизации будут предоставлены контейнеры различных видов:

Вощеные картонные коробки с вентиляционными отверстиями пригодны для птиц малого и среднего размера (чайки, утки).

Пластиковые корзины для транспортировки домашних животных (переноски) различных размеров обеспечат достаточное пространство для содержания птиц более крупного размера (например, гусей, лебедей и хищных птиц).

Не следует использовать для транспортировки мешки из грубой ткани или проволочные клетки. Они могут вызвать травмы глаз или повредить оперение.

Прекращение работ на месте разлива

Работы по спасению животных на месте разлива считаются завершенными когда:

- отловлены все загрязненные при разливе нефти животные;
- все отловленные животные прошли процесс стабилизации и были отпущены на волю;
- все трупики погибших животных были собраны и удалены с места работ для последующей утилизации.

Типовой ситуационный календарный план проведения работ по восстановлению работоспособности поврежденных элементов

Аварийно-восстановительные мероприятия после локализации и ликвидации ЧС(Н) на МНПП заключаются в проведении ремонтных работ, целью которых является восстановление работоспособности поврежденных объектов МНПП.

Аварийно-восстановительные и ремонтные работы проводятся в соответствии с РД 153-112-014-97 [26].

В перечень ремонтно-восстановительных работ, которые проводятся только после получения наряда-допуска, входят работы:

- определение места и характера повреждения;
- вскрытие и опорожнение поврежденного участка трубопровода в резервуары (другие емкости) или резервную нитку;
- замена поврежденного элемента (при повреждении арматуры либо оборудования, закрепленных на трубопроводе при помощи разъемных соединений);
- вырезка технологических отверстий и герметизация внутренней полости трубы (установка пневматических заглушающих устройств);
- разметка и вырезка поврежденного участка;
- оформление наряда-допуска на проведение огневых работ;
- сборка монтируемого участка и его сварка;
- ремонт сварных швов (по необходимости);
- дефектоскопия сварных швов;
- продувка отремонтированного участка,
- перекачка чистого нефтепродукта из резервуаров обратно в трубопровод;
- заварка технологических отверстий;
- контроль качества сварки и устранение дефектов (если есть);
- изоляция трубопровода;
- засыпка отремонтированного участка;
- удаление техники на безопасное расстояние;
- заполнение участка и его испытание проходным давлением в течении 2-х часов;
- включение участка в работу.

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

№ п/п	Содержание выполняемых мероприятий	Время выполнения	Время проведения мероприятий после ликвидации ЧС(Н)										Исполнител и (должность, фамилия, инициалы)				
			Часы							Сутки							
			0	4	8	12	16	20	24	2	3	4	5				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18
I. После ликвидации разлива нефтепродукта на территории объектов ОАО «Сургутнефтегаз»																	
1	Проведение осмотра не разрушенных резервуаров, участков трубопроводов, обвязок технологического оборудования, устья скважин, оценка состояния хранящейся в них нефти, а также целостности технологического оборудования и помещений. Замер основных параметров оборудования и емкостей	4 ч													Руководство ООО «Сургутнеф тегаз»		
2	Устранение выявленных при осмотре дефектов не разрушенных объектов. При необходимости проведения огневых и сварочных работ на неразрушенных емкостях для хранения нефти, технологическом оборудовании, трубопроводах либо в непосредственной близости от них обеспечить перекачку из данных емкостей, трубопроводов, элементов технологического оборудования нефти в неповрежденные резервуары, их зачистку с соблюдением правил безопасности	24 ч.													Руководство ОАО «Сургутнеф тегаз»		

ПЛАН ПО ПРЕДУГРЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

3	Восстановление поврежденных элементов асфальто-бетонного и земляного покрытия, поврежденных элементов резервуарного парка, кустовой площадки, иных построек и сооружений.	24 - 48 ч																			Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»
4	Принятие решения о дополнительном привлечении к восстановительным работам строительных и сервисных организаций	24 - 48 ч																			Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»
II. После ликвидации разлива нефти на территории ОАО «Сургутнефтегаз», сопровождающегося разрушением находящихся вблизи аварийного объекта технологического оборудования, построек и сооружений																					
1	Проведение осмотра не разрушенных резервуаров, участков трубопровода, технологического оборудования, оценка состояния хранящейся в них нефти, а также целостности оборудования обвязки скважины, помещений насосных. Замер температуры нефти, полноты заполнения емкостей, осмотр конструкций. Определение объема восстановительных работ	4 ч																			Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

2	Устранение выявленных при осмотре дефектов неразрушенных объектов. При необходимости проведения огневых и сварочных работ на не разрушенных емкостях для хранения нефти/нефтепродуктов, технологическом оборудовании, трубопроводах либо в непосредственной близости от них обеспечить перекачку из данных емкостей, технологического оборудования, трубопроводов нефти/нефтепродуктов в неповрежденные резервуары, их зачистку с соблюдением правил безопасности	24 ч											Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»
3	Восстановление поврежденного блока, технологических блоков, проходной, восстановление ограждающего забора, обваловок. В случае, если повреждения незначительны и не требуется привлечение дополнительных сил и средств	В соответствии с графиком выполнения работ											Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»
4	Восстановление поврежденного асфальтного и бетонного покрытия, заасфальтирование и бетонирование трещин и выбоин, подсыпка щебня, песка, глины	24 - 48 ч											Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

ПЛАН ПО ПРЕДУПРЕЖДЕНИЮ И ЛИКВИДАЦИИ РАЗЛИВОВ НЕФТИ И НЕФТЕПРОДУКТОВ НА ОБЪЕКТАХ ОАО «СУРГУТНЕФТЕГАЗ»

7	Организация вывоза и утилизации с территории оставшегося нефтезагрязненного грунта, снега, сорбента, собранной нефти в специально отведенные места хранения На весь период проведения ремонтно-восстановительных работ на объекте	Весь период восстановления																Руководство ОАО «Сургутнефтегаз»



DIR-26602-88627167

Публичное акционерное общество «Сургутнефтегаз»

ПРИКАЗ

«31 » августа 2018 г.

№ 2112

О введении в действие плана

В целях предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обусловленных разливами нефти и нефтепродуктов на объектах ПАО «Сургутнефтегаз» (далее по тексту – Общество), поддержания в постоянной готовности сил и средств по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов, для обеспечения безопасности населения и территорий, а также максимально возможного предотвращения ущерба окружающей среде

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Ввести в действие с 01.09.2018 план по предупреждению и ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов на объектах Общества (далее по тексту – План).

2. Начальнику управления экологической безопасности и природопользования Л.А.Малышкиной направить копию Плана в нефтегазодобывающие управление, Управление поисково-разведочных работ, Управление по переработке газа, Управление по внутрипромысловому сбору и использованию нефтяного газа, Базу производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием.

3. Начальникам нефтегазодобывающих управлений «Сургутнефть» А.Ф.Зенову, «Федоровскнефть» В.В.Дейсу, «Лянторнефть» Ю.Н.Анзиряеву, «Быстриинскнефть» И.Н.Горбунову, «Комсомольскнефть» С.Н.Матвееву, «Нижнесортымскнефть» С.А.Слюсаренко, «Талаканнефть» В.А.Парфирьеву, Управления поисково-разведочных работ В.А.Бутузову, Управления по переработке газа В.А.Гуляеву, Управления по внутрипромысловому сбору и использованию нефтяного газа И.Р.Закирову, директору Базы производственно-технического обслуживания и комплектации оборудованием М.Е.Климковскому:

3.1. Обеспечить выполнение Плана.

3.2. В случае необходимости внесения изменений в План, влияющих на уровень и организацию реагирования на чрезвычайную ситуацию, обусловленную разливами нефти и нефтепродуктов, обеспечить своевременное представление информации в управление экологической безопасности и природопользования (Л.А.Малышкиной).

4. Начальнику управления экологической безопасности и природопользования Л.А.Малышкиной, начальнику второго отдела М.М.Бехтину:

4.1. В случае корректировки Плана согласовать и утвердить План в установленном порядке, уведомить органы исполнительной власти, утвердившие План.

4.2. В целях практической отработки Плана и вопросов взаимодействия при ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов провести в период с июня по июль 2019 года комплексное учение по ликвидации разливов нефти и нефтепродуктов (далее по тексту – Комплексное учение).

4.3. Проводить Комплексные учения или командно-штабные тренировки не реже одного раза в 2 года.

4.4. Приказом ПАО «Сургутнефтегаз» о подготовке и проведении Комплексного учения предусмотреть приглашение заинтересованной общественности.

5. Начальнику пресс-службы А.Г.Артёменко в целях вовлечения заинтересованной общественности в проведение и анализ Комплексных учений обеспечить анонсирование проведения Комплексных учений в средствах массовой информации.

6. Контроль за выполнением настоящего приказа возложить на первого заместителя генерального директора А.С.Нуряева.

Генеральный директор

В.Л.Богданов