



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**БЛОЧНАЯ КУСТОВАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ
(БКНС) НА УРНЕНСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

**Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных
производственных объектов**

**Книга 3. Информационный лист к декларации промышленной
безопасности опасных производственных объектов**

1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03

Том 12.1.3

Регистрационный № _____

Федеральная служба по экологическому,
технологическому и атомному надзору

**ИНФОРМАЦИОННЫЙ ЛИСТ К ДЕКЛАРАЦИИ
ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ ОПАСНЫХ
ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ ОБЪЕКТОВ**

**БЛОЧНАЯ КУСТОВАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ
(БКНС) НА УРЕНСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ**

ООО «РН-Уватнефтегаз»

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

2021 г.



РОССИЯ
Краснодарский край г. Краснодар
ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«НК «РОСНЕФТЬ» - НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКИЙ ЦЕНТР»

СРО Союз «РН-Проектирование», СРО-П-124-25012010, р.н. 044-2009

Заказчик - ООО «РН-Уватнефтегаз»

**БЛОЧНАЯ КУСТОВАЯ НАСОСНАЯ СТАНЦИЯ
(БКНС) НА УРНЕНСКОМ МЕСТОРОЖДЕНИИ**

ПРОЕКТНАЯ ДОКУМЕНТАЦИЯ

**Раздел 12. Иная документация в случаях, предусмотренных
федеральными законами**

**Часть 1. Декларация промышленной безопасности опасных
производственных объектов**

**Книга 3. Информационный лист к декларации промышленной
безопасности опасных производственных объектов**

1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03

Том 12.1.3

Инва. № подл.	Взам. инв. №
31049/П	
Подп. и дата	

Главный инженер

Главный инженер проекта

Начальник отдела ЭИПБ



А.А. Попов

П.В. Филиппов

Л.С. Кесова

2021

СОДЕРЖАНИЕ ТОМА

Обозначение	Наименование	Примечание (страница)
1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03-С	Содержание тома 12.1.3	3
1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов Информационный лист к декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов	4

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №	1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03-С						Стадия	Лист	Листов
			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			
31049/П	Разраб.	Остапенко				11.10.21	Содержание тома 12.1.3	П		1	
	Н. контр.	Кудря				11.10.21		ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»			
	ГИП	Филиппов				11.10.21					

СОДЕРЖАНИЕ

1	Наименование организации, эксплуатирующей декларируемый опасный производственный объект или являющейся заказчиком проектной документации	5
2	Сведения о лице, ответственном за информирование и взаимодействие с гражданами и общественными организациями (должность (при наличии), фамилия, имя, отчество (при наличии), телефон)	6
3	Краткое описание производственной деятельности, связанной с эксплуатацией декларируемого объекта	7
4	Перечень и основные характеристики опасных веществ, обращаемых на декларируемом объекте	8
5	Краткие сведения о масштабах и последствиях возможных аварий на декларируемом объекте с указанием максимально возможного количества потерпевших (физических лиц) и принятых мерах безопасности	9
6	Сведения о способах оповещения и необходимых действиях населения при возникновении аварий на декларируемом объекте	14
	Таблица регистрации изменений	16

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Согласовано		Писаренко		11.10.21							
		Глав. спец									
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03					
Инд. № подл. 31049/П	Разраб.		Остапенко			11.10.21		Иная документация в случаях, предусмотренных федеральными законами Декларация промышленной безопасности опасных производственных объектов Информационный лист к декларации промышленной безопасности опасных производственных объектов	Стадия	Лист	Листов
	Зав. группой		Еремин			11.10.21			П	1	13
	Нач.отд.		Кесова			11.10.21			ООО «НК «Роснефть» - НТЦ»		
	Н. контр.		Кудря			11.10.21					
	ГИП		Филиппов			11.10.21					

1 НАИМЕНОВАНИЕ ОРГАНИЗАЦИИ, ЭКСПЛУАТИРУЮЩЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМЫЙ ОПАСНЫЙ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ ОБЪЕКТ ИЛИ ЯВЛЯЮЩЕЙСЯ ЗАКАЗЧИКОМ ПРОЕКТНОЙ ДОКУМЕНТАЦИИ

Заказчиком проектной документации является Общество с Ограниченной ответственностью «РН-Уватнефтегаз» (ООО «РН-Уватнефтегаз»).

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист
31049/П						2		
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

**2 СВЕДЕНИЯ О ЛИЦЕ, ОТВЕТСТВЕННОМ ЗА ИНФОРМИРОВАНИЕ И
ВЗАИМОДЕЙСТВИЕ С ГРАЖДАНАМИ И ОБЩЕСТВЕННЫМИ
ОРГАНИЗАЦИЯМИ (ДОЛЖНОСТЬ (ПРИ НАЛИЧИИ), ФАМИЛИЯ, ИМЯ,
ОТЧЕСТВО (ПРИ НАЛИЧИИ), ТЕЛЕФОН)**

Начальник отдела по взаимодействию со средствами массовой информации и общественностью, внутренним коммуникациям и корпоративной культуре – Гурьева Ирина Геннадьевна.

Адрес: Россия, 625000, г. Тюмень, ул. Ленина, 67.

Тел.: (3452) 389-999.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист
31049/П								3
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

3 КРАТКОЕ ОПИСАНИЕ ПРОИЗВОДСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ, СВЯЗАННОЙ С ЭКСПЛУАТАЦИЕЙ ДЕКЛАРИРУЕМОГО ОБЪЕКТА

Основным направлением деятельности при эксплуатации декларируемого объекта является:

- подача подготовленной пластовой воды в блочную кустовую насосную станцию;
- создание необходимого напора пластовой воды в высоконапорных водоводах системы ППД;
- закачка воды в высоконапорные водоводы системы ППД для закачки в водонагнетательные скважины.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист	
31049/П			Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.		Подп.	Дата

4 ПЕРЕЧЕНЬ И ОСНОВНЫЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ОПАСНЫХ ВЕЩЕСТВ, ОБРАЩАЕМЫХ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Сведения об опасных веществах, обращающихся в оборудовании декларируемого объекта, приведены в таблице 1.

Таблица 1 – Сведения об опасных веществах

Наименование опасного вещества	Степень опасности и характер воздействия вещества на организм человека и окружающую среду, в том числе при возникновении аварии на декларируемом объекте
Масло турбинное	<p>Относится к ГЖ. Представляет собой Смесь углеводородов метанового, нафтенового, ароматического нафтено-ароматического рядов. Является пожароопасным веществом.</p> <p>Информация о воздействии на людей</p> <p>Относится к 3 классу опасности по СанПиН 1.2.3685-21. Обладают канцерогенными свойствами. При вдыхании масляных аэрозолей возможны острые отравления, головная боль, сердцебиение, тошнота, рвота, рак дыхательных путей. При длительном контакте с кожей вызывают экземы, дерматиты, фотодерматиты, меланозы, фолликулиты, рак кожи.</p> <p>Средства защиты</p> <p>Для защиты органов дыхания – промышленные противогазы. При длительном контакте с жидкими материалами – непроницаемая для масла одежда. Частая стирка спецодежды. Возможно применение различных кожных очистителей.</p> <p>Меры первой помощи пострадавшим</p> <p>При легких острых отравлениях лечения обычно не требуется. В тяжелых случаях - искусственное дыхание. Начинать его надо немедленно и до восстановления самостоятельного дыхания или появления трупных пятен. Избегать переохлаждения и перегрева. При рвоте - внутривенное вливание раствора глюкозы. При раздражении слизистых оболочек – содовые ингаляции. В случае попадания в желудок - растительное масло внутрь, затем промывание желудка.</p>

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инва. № подл.	31049/П																												
Подп. и дата																													
Взам. инв. №																													

1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03

Лист

5

5 КРАТКИЕ СВЕДЕНИЯ О МАСШТАБАХ И ПОСЛЕДСТВИЯХ ВОЗМОЖНЫХ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ С УКАЗАНИЕМ МАКСИМАЛЬНО ВОЗМОЖНОГО КОЛИЧЕСТВА ПОТЕРПЕВШИХ (ФИЗИЧЕСКИХ ЛИЦ) И ПРИНЯТЫХ МЕРАХ БЕЗОПАСНОСТИ

Единовременно на декларируемом объекте может содержаться до 1,510 тонн масла турбинного.

На объекте возможны аварийные ситуации, сопровождающиеся выбросом масла турбинного, пожаром. Основные поражающие факторы при авариях – тепловое излучение пожара.

Для площадки БКНС наиболее опасным по последствиям сценарием аварии может быть С1_БКНС-1.1_маслобак.

Средний размер ущерба Y_A при реализации данного сценария аварии может составить 196330,33 тыс. руб., в том числе:

- средний размер платы за загрязнение окружающей среды при аварии Y_{soc} – 7,03E-05 тыс. руб.;
- средние потери продукта или сырья Y_{sm} и потери основных производственных фондов при аварии Y_{sf} в денежном выражении – 1,43E-01 тыс. руб.

Вероятность реализации сценария составляет 7,80E-07 год⁻¹.

Для площадки БКНС наиболее вероятным сценарием аварии может быть С2_БКНС-1.1_маслобак.

Средний размер ущерба Y_A при реализации данного сценария аварии может составить 183752,92 тыс. руб., в том числе:

- средний размер платы за загрязнение окружающей среды при аварии Y_{soc} – 0,00 тыс. руб.;
- средние потери продукта или сырья Y_{sm} и потери основных производственных фондов при аварии Y_{sf} в денежном выражении – 167048,11 тыс. руб.

Вероятность реализации сценария составляет 7,22E-06 год⁻¹.

Расчет показателей риска аварий проводился для наиболее опасных составляющих объекта.

Результаты расчетов показателей риска аварий для наиболее опасных и вероятных сценариев аварий на объекте представлены в таблице 2.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	31049/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Таблица 2 – Результаты расчетов показателей риска аварий для наиболее опасных и вероятных сценариев аварий на объекте

Наименование составляющих и/или производственных участков ОПО	Наименование сценария аварии	Частота реализации опасного события, год ⁻¹	Средняя масса потерь продукта или сырья при наиболее опасном и наиболее вероятном сценарии аварии, т (та)	Средний размер платы за загрязнение окружающей среды при аварии, тыс. руб. (Y\$ ос)	Средние потери при аварии в денежном выражении, тыс. руб. (Y\$ т)	Средний размер ущерба при наиболее опасном и наиболее вероятном сценарии аварии, тыс. руб. (Ya)
Показатели риска аварий для наиболее опасного сценария аварии						
БКНС-1.1	C1_БКНС-1.1_маслобак	7,80E-07	1,510	90,16	167138,26	196330,33
Показатели риска аварий для наиболее вероятного сценария аварии						
БКНС-1.1	C2_БКНС-1.1_маслобак	7,22E-06	1,510	0,00	167048,11	183752,92

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	31049/П
Подп. и дата	
Взам. инв. №	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03

Результаты оценки риска представлены в таблице 3.

Таблица 3 – Результаты оценки риска декларируемого объекта

Показатель риска	Максимальное значение риска
Ожидаемая масса потерь опасных веществ при аварии, R_m , т/год	1,20E-06
Частота гибели одного и более человек при авариях, $R_{НС1}$, год ⁻¹	5,99E-10
Частота гибели 10 и более человек при авариях, $R_{НС10}$, год ⁻¹	0,0
Частота гибели 50 и более человек при авариях, $R_{НС50}$, год ⁻¹	0,0
Ожидаемый ущерб от аварий, R_y , тыс. руб./год	1,49E+00
Потенциальный риск, R_{max} год ⁻¹	3,238E-008
Коллективный риск, $R_{кол}$ год ⁻¹	6,0E-010
Индивидуальный риск, $R_{инд.мах}$ год ⁻¹	2,0E-010
Категория ОПО по уровню риска аварии	Малый риск аварии

Максимальное количество погибших (производственного персонала) при реализации возможных аварий составляет 1 человек.

Согласно п. 22 Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденном Приказом Ростехнадзора от 11.04.2016г. № 144, на этапе установления степени опасности аварий на ОПО рекомендуется проводить сопоставительное сравнение значений полученных показателей опасностей и оценок риска аварий с фоновым риском аварий для данного типа ОПО или аналогичных ОПО.

Величина среднеотраслевого риска гибели людей на предприятиях нефтедобычи составляет 4,58E-05 (согласно данным официального сайта Ростехнадзора <http://www.gosnadzor.ru/industrial/oil/lessons>). Индивидуальный риск гибели работника на площадке БКНС составляет не более 2,00E-010. Кратность превышения индивидуального риска гибели персонала от аварий по сравнению среднеотраслевым уровнем – менее 0,1, что соответствует категории опасности ОПО по уровню риска аварий: «малый риск аварии», согласно таблице №6-3 Руководства по безопасности «Методические основы по проведению анализа опасностей и оценки риска аварий на опасных производственных объектах», утвержденном Приказом Ростехнадзора от 11.04.2016г. №144.

Декларируемый объект соответствует действующим нормам и правилам взрыво- и пожаробезопасности, требованиям экологических, санитарно-гигиенических норм, действующих на территории РФ, и обеспечивает безопасную для жизни и здоровья людей эксплуатацию объекта при соблюдении предусмотренных в проекте мероприятий.

Декларируемый объект оснащен современными средствами автоматизации и контроля за технологическим процессом, которые позволяют свести к минимуму возможность возникновения аварийных ситуаций.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инов. № подл.	Взам. инв. №
31049/П	
Подп. и дата	

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист
							8

Для поддержания надежности эксплуатации декларируемого объекта предусмотрены следующие меры, направленных на снижение риска аварий:

- выбор оборудования и материалов предусматривается в соответствии с климатическими условиями, параметрами технологических процессов и с учетом физических свойств продукции;
- строительство декларируемого объекта выполнять в соответствии с утвержденным в установленном порядке проектом специализированными организациями, имеющими опыт аналогичного строительства;
- для обеспечения качества строительства организовать технический надзор, во время всего строительства осуществлять пооперационный контроль за качеством строительно-монтажных работ;
- использовать при строительстве трубы, арматуру и материалы повышенного качества;
- приемку в эксплуатацию объекта осуществить в соответствии с требованиями действующей НТД;
- систематическое проведение работ по диагностике состояния технологических блоков, трубопроводов, емкостей на базе современных технических средств;
- для борьбы с коррозией использовать изоляцию усиленного типа, постоянный контроль изоляционных и антикоррозионных покрытий полостей аппаратов, стенок труб, емкостей;
- максимальное использование существующих и новейших средств дефектоскопии;
- периодическое освидетельствование оборудования под давлением с целью определения остаточного ресурса эксплуатации;
- ежегодные планово-предупредительные ремонты оборудования, трубопроводов;
- после окончания монтажа в полной мере осуществить диагностический контроль и исправление обнаруженных дефектов смонтированного оборудования;
- перед пуском трубопроводов в эксплуатацию провести испытания на прочность и плотность смонтированного оборудования;
- в полной мере осуществить автоматизацию и телемеханизацию технологических процессов, позволяющие осуществлять контроль и регулирование технологических параметров, и предупреждение аварийных состояний оборудования;

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	31049/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

- для предотвращения разгерметизации технологических трубопроводов вследствие превышения давления предусмотрено их оборудование предохранительными клапанами и контрольно-измерительными приборами;
- своевременный контроль трубопроводов и запорной арматуры на территории декларируемого объекта их техническое обслуживание и текущий ремонт;
- защита трубопроводов от наружной коррозии с помощью изоляционных покрытий, контроль состоянием изоляционного покрытия трубопроводов, закачка ингибиторов коррозии.

Только после претворения в жизнь проектных решений и вышеперечисленных дополнительных мероприятий, направленных на уменьшение риска аварий, может быть достигнута необходимая степень безопасности эксплуатации декларируемого объекта.

Инва. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №					1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист
31049/П								10
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата			

6 СВЕДЕНИЯ О СПОСОБАХ ОПОВЕЩЕНИЯ И НЕОБХОДИМЫХ ДЕЙСТВИЯХ НАСЕЛЕНИЯ ПРИ ВОЗНИКНОВЕНИИ АВАРИЙ НА ДЕКЛАРИРУЕМОМ ОБЪЕКТЕ

Система оповещения является главной системой передачи команд и руководящих указаний для персонала, как в нормальных эксплуатационных условиях, так и при чрезвычайных ситуациях.

Проектом не предусматривается разработка систем оповещения и связи на площадке БКНС.

На декларируемом объекте нет постоянного присутствия персонала.

Работник Общества, обнаруживший факт происшествия, обязан и с максимальным количеством фактов передать оперативную информацию о нем своему непосредственному или вышестоящему руководителю.

Затем информация передается начальнику смены региональной инженерно-технологической службы (РИТС) укрупненного нефтепромысла. Начальник РИТС оповещает экстренные оперативные службы ООО «РН-Уватнефтегаз» укрупненного нефтепромысла, а также незамедлительно передает (посредством телефонной связи) полученную информацию оперативному дежурному ГО и ЧС (в ДДС).

Оперативный дежурный ГО и ЧС с получением информации докладывает об оперативном событии начальнику смены центральной инженерно-технической службы (ЦИТС), в подразделения ООО «РН-Уватнефтегаз» и в специальные службы.

Начальник смены ЦИТС оповещает оперативного дежурного (ОД), который в свою очередь доводит информацию о чрезвычайной ситуации следующим должностным лицам: заместителю генерального директора – главному инженеру – председателю КЧС и ПБ; заместителю генерального директора по ПБОТОС; начальнику отдела ГО и ЧС. Также ОД докладывает в государственные органы и центр медицины катастроф.

Оповещение местных и территориальных органов власти и населения осуществляется с использованием средств оповещения и связи территориальных подсистем РСЧС.

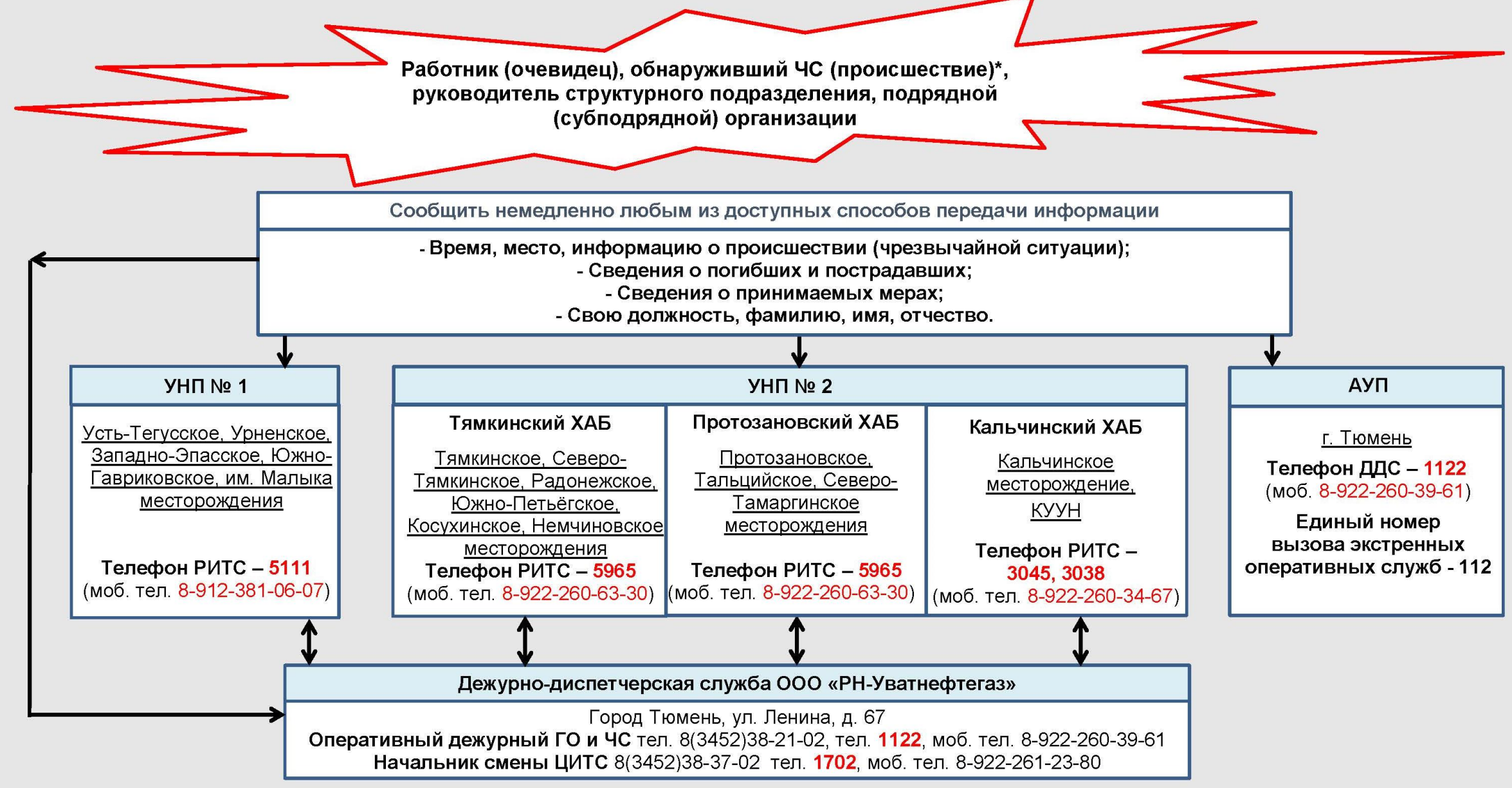
Схема оповещения при угрозе и возникновении ЧС на объектах ООО «РН-Уватнефтегаз» приведена на рисунке 1.

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по соглашению между Разработчиком и Заказчиком

Инв. № подл.	31049/П	Подп. и дата	Взам. инв. №							Лист
				1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03						
Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата					

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласованию между Разработчиком и Заказчиком

Схема передачи оперативной информации о чрезвычайных ситуациях и происшествиях на объектах ООО «РН-Уватнефтегаз»



*При обнаружении пожара или признаков горения (задымление, запах гари, повышение температуры воздуха и др.), необходимо:
 а) немедленно сообщить об этом по телефону в пожарную охрану (при этом необходимо назвать адрес объекта защиты, место возникновения пожара, а также сообщить свою фамилию);
 б) принять посильные меры по эвакуации людей и тушению пожара.

Рисунок 1 – Схема оповещения при угрозе и возникновении ЧС на объектах ООО «РН-Уватнефтегаз»

Взам. инв. №	
Подп. и дата	
Инв. № подл.	31049/П

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата

1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03

ТАБЛИЦА РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

Таблица регистрации изменений

Изм.	Номера листов (страниц)				Всего листов (страниц) в док.	Номер док.	Подп.	Дата
	изменённых	заменённых	новых	аннулированных				

Документ разработан ООО «НК «Роснефть» - НТЦ». Информация, содержащаяся в документе, может быть раскрыта или передана третьим лицам только по согласию между Разработчиком и Заказчиком

Изм. № подл.	Подп. и дата	Взам. инв. №
31049/П		

Изм.	Кол.уч.	Лист	№ док.	Подп.	Дата	1750621/0115Д-П-011.029.000-ДПБ-03	Лист
							13