

25.10.2023

Бури! Качай!



Самое важное и интересное для профессионалов нефтегазовой отрасли

Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов

В контенте использовано изображение с ресурса: <https://ru.freepik.com>

Утверждено Руководство по безопасности «Рекомендации по обследованию подземных стальных газопроводов» (Приказ Ростехнадзора от 09.10.2023 N 364).

Действие Руководства распространяется на газопроводы, по которым транспортируются:

— природный газ под давлением свыше 0,005 МПа, соответствующий требованиям ГОСТ 5542-2014 «Газы горючие природные промышленного и коммунально-бытового назначения. Технические условия»;

— сжиженные углеводородные газы под давлением свыше 0,005 МПа, не превышающим 1,6 МПа, соответствующие требованиям ГОСТ 20448-2018 «Газы углеводородные сжиженные топливные для коммунально-бытового потребления. Технические условия».

Из Руководства следует, что обследование газопроводов рекомендуется проводить с целью:

- оценки фактического состояния газопровода;
- установления остаточного срока службы (предельного срока эксплуатации) газопровода;

- разработки рекомендаций по обеспечению безопасной эксплуатации газопровода, до прогнозируемого перехода его в предельное состояние.

Объектом обследования рекомендуется выбирать газопровод, построенный по одной проектной документации, имеющий одну исполнительную документацию и один строительный паспорт, транспортирующий газ с одинаковым рабочим давлением согласно проектной документации.

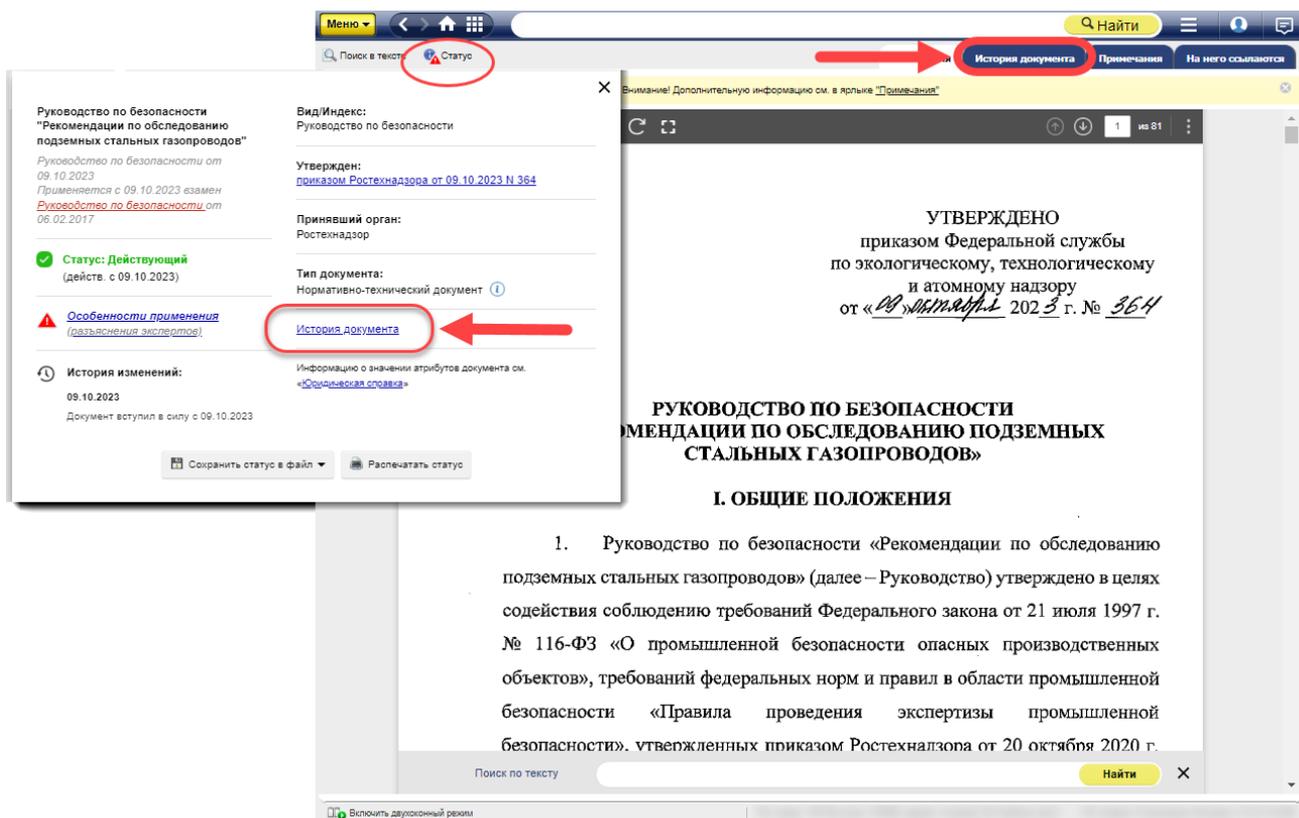
В состав обследуемого объекта (независимо от даты ввода в эксплуатацию) рекомендуется включать распределительные газопроводы и газопроводы-вводы, технологически присоединенные к действующей сети газораспределения или другому источнику газа.

В Руководстве выделены требования, касающиеся:

- рекомендуемых этапов обследования;
- анализа технической документации;
- разработки и утверждения программы обследования газопровода;
- обследования газопровода без вскрытия грунта (бесшурфового обследования) и шурфового обследования газопровода;
- определения фактического технического состояния и остаточного ресурса газопровода;
- оформления результатов обследования газопровода.

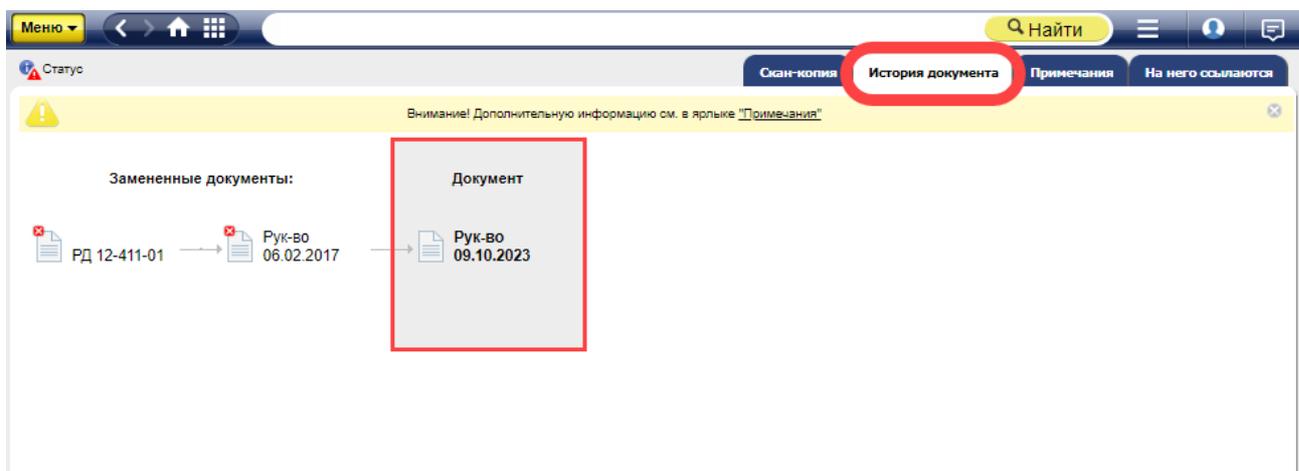
Обратите внимание. Документ вступил в силу 09.10.2023 взамен Руководства по безопасности от 06.02.2017. Оперативно проследить преемственность документов поможет сервис «История документа», который подскажет, какой документ необходимо применять в работе.

Сервис поможет получить качественную и удобную информацию об изменениях нормативной документации. Для этого необходимо перейти во вкладку «История документа» либо воспользоваться доступом к сервису в «Статусе документа».



Сервис позволит получить подробную и наглядную информацию:

- о месте интересующего документа в истории, отражающей изменение документации, сопровождающей производство той или иной продукции или услуги;
- о документах, действующих взамен (в случае утраты силы какого-либо текста, его частичной замены или принятия документа, который будет действовать с отдалённой даты);
- о документах, действовавших до принятия интересующего документа.



За более подробной информации о работе сервиса вы можете обратиться к представителю «Техэксперт» в вашем регионе.

А знаете ли вы?

Сервис Картотека типов средств измерений обновлен!

Количество средств измерений на производстве может исчисляться десятками, а то и сотнями. Оперативно получить необходимые сведения об интересующем изделии (номер в Госреестре, обозначение типа средства измерения, данные об изготовителе и многом другом) поможет сервис «Картотека типов средств измерений» от «Техэксперт». На протяжении многих лет сервис является верным помощником специалистов, занятых на предприятиях различных отраслей экономики, в т. ч. нефтегазовой отрасли.

Новые функции и улучшения сервиса помогут сделать работу с ним ещё более удобной и эффективной. Давайте подробнее рассмотрим их.

1. Улучшенный интерфейс: теперь информация о схожих средствах измерения выводится в одном столбце как для зарубежных, так и для отечественных изделий;
2. Новые функции: добавлена возможность фильтрации списка по информации из столбца «Аналог»;
3. Ускорение работы: оптимизирована работа сервиса.

Номер в Госреестре	Наименование СИ	Обозначение типа СИ	Изготовитель	Аналог	Сведения о типе СИ	Заводской номер
73407-18	Уровнемеры радарные	OPTIWAVE 5400 C, OPTIWAVE 6400 C, OPTIWAVE 7400 C, OPTIWAVE 3500 C, OPTIWAVE 6500 C, OPTIWAVE 7500 C	Общество с ограниченной ответственностью коммерческая организация с иностранными инвестициями «КРОНЕ-Автоматика» (ООО «КРОНЕ-Автоматика»), пос. Верхняя Подстепновка, Волжский р-он, Самарская обл.; KRONH, Франция	Порядок По возрастанию ✓ По убыванию	Срок свидетельства	—
40547-09	Датчики скорости и направления воздушного потока	8352 USH4M	Фирма "Luft Mess- und Regeltechnik GmbH", Германия	72654-18	Срок свидетельства	—
60402-15	Калибраторы многофункциональные	DPI 800	Фирма "Druck Limited (GE Druck)", Великобритания	72597-18	Срок свидетельства	—
59867-15	Модули давления	Fluke 750	Фирма "Fluke Corporation", США	72597-18	Срок свидетельства	—
72192-18	Калибраторы давления	CPH6000, CPH6200-S1, CPH6200-S2, CPH6210-S1, CPH6210-S2, CPH6300-S1, CPH6300-S2, CPH6400, CPH6510-S1, CPH6510-S2, CPH7000, CPH7650	Фирма "WIKA Alexander Wiegand SE & Co. KG", Германия	72597-18	Срок свидетельства	—
69229-17	Весы автомобильные	DFTX	Фирма "Schenck Process Europe GmbH", Германия	72468-18, 62570-15, 64123-16, 64491-16	Срок свидетельства	—
62223-15	Весы автоматические для взвешивания транспортных средств в	SUPAWEIGH 5000c	Компания "Avery Weigh-Tronix Ltd.", Великобритания	72468-18, 62570-	Срок свидетельства	—

Разработчик систем Техэксперт проводит непрерывную работу над развитием и улучшением сервисов. Если у вас есть какие-либо предложения или вопросы, вы можете обратиться в службу поддержки пользователей:

Позвонить [8-800-505-78-25](tel:8-800-505-78-25)

Написать письмо spp@kodeks.ru

Мы всегда рады вашим отзывам и предложениям!

Вопрос-ответ



*Воронков Алексей
Юрьевич*

Вопрос:

Какая рекомендуемая скорость (мин. и макс.) потока жидкости в промышленных нефтепроводах: выкидных линиях и нефтесборных коллекторах?

Ответ:

Скорость потоков в выкидных и нефтесборных трубопроводах следует принимать по табл.1 ГОСТ Р 58367-2019.

Обоснование:

Пунктом 6.2.1.9 ГОСТ Р 58367-2019 «Обустройство месторождений нефти на суше. Технологическое проектирование» установлено, что скорости движения технологических потоков при определении диаметров технологических трубопроводов разного назначения рекомендуется принимать по данным таблицы 1.

Пунктом 6.3.1.12 ГОСТ Р 58367 определено, что рекомендуемую скорость движения технологических потоков компонентов НГВС в трубопроводах также принимают согласно таблице 1.

Согласно данной таблице скорость движения технологических потоков компонентов нефтегазоводяной смеси и реагентов в трубопроводах определяется в зависимости от вида транспортируемых сред. Табл.1 регламентируется, как правило, максимально допустимая скорость потоков. Для нефти, эмульсий скорость составляет на всасе насоса — не более 1,0 м/с, на нагнетании — не более 3,0 м/с, под давлением (между аппаратами) — не более 1,0 м/с, самотеком (между аппаратами) — от 0,2 до 0,5 м/с.

Таким образом, скорость потоков в выкидных и нефтесборных трубопроводах следует принимать по табл.1 ГОСТ Р 58367-2019.

Политика конфиденциальности персональных данных