
**ФЕДЕРАЛЬНОЕ АГЕНТСТВО
ПО ТЕХНИЧЕСКОМУ РЕГУЛИРОВАНИЮ И МЕТРОЛОГИИ**



**НАЦИОНАЛЬНЫЙ
СТАНДАРТ
РОССИЙСКОЙ
ФЕДЕРАЦИИ**

ГОСТ Р

**ТРАНСПОРТ
МАГИСТРАЛЬНЫЙ ТРУБОПРОВОДНЫЙ**

Термины и определения

Настоящий проект стандарта
не подлежит применению до его утверждения

**Москва
2006**

Предисловие

Цели и принципы стандартизации в Российской Федерации установлены Федеральным законом от 27 декабря 2002 г. N 184-ФЗ «О техническом регулировании», а правила применения национальных стандартов Российской Федерации – ГОСТ Р 1.0-2004 «Стандартизация в Российской Федерации. Основные положения»

Сведения о стандарте

1 РАЗРАБОТАН Открытым акционерным обществом «Инжиниринговая нефтегазовая компания – Всероссийский научно-исследовательский институт по строительству и эксплуатации трубопроводов, объектов ТЭК» (ОАО ВНИИСТ)

2 ВНЕСЕН Техническим комитетом по стандартизации ТК 463 «Магистральный трубопроводный транспорт»

3 УТВЕРЖДЕН И ВВЕДЕН В ДЕЙСТВИЕ Приказом Федерального агентства по техническому регулированию и метрологии от «___» _____ 200 г. № _____

4 ВВЕДЕН ВПЕРВЫЕ

Информация об изменениях к настоящему стандарту публикуется в ежегодно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты», а текст изменений и поправок – в ежемесячно издаваемых информационных указателях «Национальные стандарты». В случае пересмотра (замены) или отмены настоящего стандарта соответствующее уведомление будет опубликовано в ежемесячно издаваемом информационном указателе «Национальные стандарты». Соответствующая информация, уведомление и тесты размещаются также в информационной системе общего пользования – на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет.

Настоящий стандарт не может быть полностью или частично воспроизведен, тиражирован и распространен в качестве официального издания без разрешения национального органа Российской Федерации по стандартизации.

Содержание

1	Область применения.....	
2	Нормативные ссылки	
3	Термины и определения	
3.1	Общие термины	
3.2	Изыскания	
3.3	Проектные стадии	
3.4	Состав объектов.....	
3.5	Климатические зоны	
3.6	Экология.....	
3.7	Строительство.....	
3.8	Строительство в сейсмических районах	
3.9	Техническое обслуживание.....	
3.10	Магистральный транспорт нефти, газа и нефтепродуктов (перекачка)	
3.11	Диагностика.....	
3.12	Ремонт	
	Алфавитный указатель терминов на русском языке	
	Приложение А (справочное) Национальные стандарты Российской Федерации рекомендуемые для применения совместно с настоящим стандартом в части терминов	
	Библиография.....	

Введение

Установленные в настоящем стандарте термины расположены в систематизированном порядке, отражающем систему понятий в области трубопроводного транспорта

Для каждого понятия установлен один стандартизованный термин. Некоторые термины сопровождаются краткими формами и/или аббревиатурой, которые следует применять в случаях, исключающих возможность их различного толкования. Краткие формы терминов и термины-синонимы приведены в круглых скобках.

Термины-синонимы, не рекомендуемые к применению, приведены в круглых скобках после стандартизованного термина и обозначены пометой «Нрк.». Синонимы стандартизуемого термина, подлежащие изъятию из употребления, приведены в стандарте в качестве недопустимых терминов, приведенных в круглых скобках после стандартизованного термина и обозначенных «Ндп.».

Наличие квадратных скобок в терминологической статье означает, что в нее включены два термина, имеющие общие терминологические элементы. В алфавитных указателях данные термины приведены отдельно с указанием номера статьи.

Приведенные определения можно при необходимости изменять, вводя в них производные признаки, раскрывая значения используемых в них терминов, указывая объекты, входящие в объем определяемого понятия. Изменения не должны нарушать объем и содержание понятий, определенных в данном стандарте.

В стандарте приведены иноязычные эквиваленты стандартизованных терминов на английском языке.

В стандарте приведен алфавитный указатель терминов на русском языке, а также алфавитный указатель иноязычных эквивалентов на английском языке.

Стандартизованные термины, их краткие формы и термины-синонимы набраны полужирным шрифтом, иноязычные эквиваленты стандартизованных терминов на английском языке – светлым, а не рекомендуемые и недопустимые к применению термины-синонимы – курсивом.

НАЦИОНАЛЬНЫЙ СТАНДАРТ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Транспорт магистральный трубопроводный

Термины и определения

Pipeline transportation systems. Terms and definitions

Дата введения —

1 Область применения

Настоящий стандарт устанавливает термины и определения понятий в области магистрального трубопроводного транспорта газа, нефти и нефтепродуктов.

Термины, установленные настоящим стандартом, могут использоваться для применения во всех видах технической текстовой документации и литературе по данной отрасли на всех этапах жизненного цикла магистрального трубопроводного транспорта.

2 Нормативные ссылки

В настоящем стандарте использованы нормативные ссылки на следующие стандарты:

ГОСТ Р 1.12-2004 Стандартизация в Российской Федерации. Термины и определения

ГОСТ Р 51069-97 Нефть и нефтепродукты. Метод определения плотности, относительной плотности и плотности в градусах API ареометром

ГОСТ Р 51858-2002 Нефть. Общие технические условия

ГОСТ Р 51897-2002 Менеджмент риска. Термины и определения

ГОСТ Р 52319-2005 Безопасность электрического оборудования для измерения, управления и лабораторного применения. Часть 1. Общие требования

ГОСТ Р МЭК 62086-1-2003 Электрооборудование взрывозащищенное. Нагреватели электрические резистивные для потенциально взрывоопасных сред. Часть 1. Общие требования и методы испытаний

ГОСТ 8.271-77 Государственная система обеспечения единства измерений. Средства измерения давления. Термины и определения

ГОСТ 12.0.002-80 Система стандартов безопасности труда. Термины и определения.

ГОСТ 12.1.033-81 Система стандартов безопасности труда. Пожарная безопасность. Термины и определения

ГОСТ 15.101-98 Система разработки и постановки продукции на производство. Порядок выполнения научно-исследовательских работ

ГОСТ 5272-68 Коррозия металлов. Термины

ГОСТ 14350-80 Профили проката гнутые. Термины и определения

ГОСТ 19200-80 Отливки из чугуна и стали. Термины и определения дефектов

ГОСТ 21014-88 Прокат черных металлов. Термины и определения дефектов поверхности.

ГОСТ 23161-78 Грунты. Метод лабораторного определения характеристик просадочности

ГОСТ 25501-82 Заготовки и полуфабрикаты из цветных металлов и сплавов. Термины и определения

ГОСТ 26098-84 Нефтепродукты. Термины и определения

ГОСТ 26640-85 Земли. Термины и определения

ГОСТ 27674-88 Трение, изнашивание и смазка. Термины и определения

ISO 14692-4:2002 Промышленность нефтяная и газовая. Система трубопроводов из стеклопластиков (GRP). Часть 4. Сборка, прокладка и эксплуатация

IEC 60050-851(1991) Международный электротехнический словарь. Глава 851. Сварка электрическая

ISO 6372-1:1989 Никель и никелевые сплавы. Термины и определения. Часть 1. Материалы.

Примечание – При пользовании настоящим стандартом целесообразно проверить действие ссылочных стандартов и классификаторов в информационной системе общего пользования – на официальном сайте национального органа Российской Федерации по стандартизации в сети Интернет или по ежегодно издаваемому информационному указателю «Национальные стандарты», который опубликован по состоянию на 1 января текущего года, и по соответствующим ежемесячно издаваемым информационным указателям, опубликованным в текущем году. Если ссылочный документ заменен (изменен), то при пользовании настоящим стандартом следует руководствоваться замененным (измененным) документом. Если ссылочный документ отменен без замены, то положение, в котором дана ссылка на него, применяется в части, не затрагивающей эту ссылку.

3 Термины и определения

3.1 Общие термины

3.1.1 **блокировочный трубопровод:** Трубопровод, являющийся перемычкой между параллельными линейными участками, предназначенный для осуществления различных вариантов эксплуатации перекачивающих станций и участков нефтепродуктопроводов, а также трубопровода между НПЗ и ГПС.

3.1.2 **партия нефти:** Количество нефти, сопровождаемое одним маршрутным поручением.

3.1.3 **нефтепродукт:** Готовый продукт, полученный при переработке нефти.

3.1.4 **показатель качества нефтепродукта:** Количественная характеристика одного или нескольких свойств нефтепродукта, рассматриваемая применительно к определенным условиям его производства и применения.

3.1.5 **кондиционный нефтепродукт:** Нефтепродукт, удовлетворяющий всем требованиям действующих нормативных документов на нефтепродукт.

3.1.6 **некондиционный нефтепродукт:** Нефтепродукт, не удовлетворяющий требованиям действующих нормативных документов на нефтепродукт.

3.1.7 **тип нефтепродукта:** Совокупность нефтепродуктов аналогичного функционального назначения (топливо, масло, смазка, кокс, битум, сжиженные нефтяные газы).

3.1.8 **группа нефтепродуктов:** Совокупность нефтепродуктов одного типа, имеющая сходные свойства и область применения (бензин, дизельное топливо, топливо для реактивных двигателей).

3.1.9 **подгруппа нефтепродуктов:** Совокупность нефтепродуктов, входящих в одну группу и имеющих сходные показатели качества и область применения (бензин автомобильный, дизельное топливо для быстроходных дизелей и судовых газовых турбин, дизельное топливо для автотранспортных тепловозных и судовых дизелей, топливо для реактивных двигателей с дозвуковой скоростью, топливо для реактивных двигателей со сверхзвуковой скоростью и т.д.).

3.1.10 **марка нефтепродукта:** Индивидуальный нефтепродукт (название, номерное или буквенное обозначение), состав и свойства которого регламентированы нормативно-технической документацией (бензин Л-76, бензин АИ-93, дизельное топливо «Л», дизельное топливо «З», дизельное топливо «ДЛ», дизельное топливо «ДС» и т.д.).

3.1.11 **вид нефтепродукта:** Нефтепродукты одной марки, но имеющие различные значения по одному из показателей качества.

3.1.12 сорт нефтепродукта: Градация нефтепродукта определенного вида по одному или нескольким показателям качества, установленная нормативно-технической документацией в зависимости от значений допускаемых отклонений показателей качества (бензин неэтилированный, летний бензин с давлением насыщенных паров 500 мм рт.ст., зимний бензин с давлением насыщенных паров 700 мм рт.ст., дизельное топливо с содержанием серы 0,2%, дизельное топливо с содержанием серы 0,5%, дизельное топливо вязкостью 3,5 сСт, при 20 °С, то же, вязкостью 6,0 сСт и т.д.).

3.1.13 мера вместимости: Средство измерений объема нефти, имеющее свидетельство о поверке и градуировочную таблицу (резервуары, железнодорожные цистерны, танки наливных судов).

3.1.14 мера полной вместимости: Средство измерений объема нефти, имеющее свидетельство о поверке и оснащенное указателем уровня наполнения (автоцистерны, прицепы-цистерны, полуприцепы-цистерны).

3.1.15 инспекционная поверка средств измерений: Поверка, проводимая органом государственной метрологической службы при проведении надзора за состоянием и применением средств измерений. [1]

3.1.16 испытания средств измерений: Обязательные испытания образцов средств измерений в сферах распространения государственного метрологического контроля и надзора с целью утверждения типа средств измерений. [1]

3.1.17 калибровка средства измерений: Совокупность операций, выполняемых с целью определения и подтверждения действительных значений метрологических характеристик и (или) пригодности к применению средства измерений, не подлежащего государственному метрологическому контролю и надзору. [2]

3.1.18 класс точности средств измерений: Обобщенная характеристика данного типа средств измерений, как правило, отражающая уровень их точности, выражаемая пределами допускаемой основной и дополнительных погрешностей, а также другими характеристиками, влияющими на точность. [1]

3.1.19 методика выполнения измерений: Установленная совокупность операций и правил при измерении, выполнение которых обеспечивает получение результатов измерений с гарантированной погрешностью в соответствии с принятым методом. [1]

3.1.20 метрологическая лаборатория: Специализированное структурное или функциональное подразделение, на которое возложены обязанности по проведению поверки и (или) калибровки средств измерений, а также по хранению, техническому и метрологическому обслуживанию рабочих эталонов.

3.1.21 метрологическая служба: Совокупность субъектов деятельности и видов работ, направленных на обеспечение единства измерений. [2]

3.1.22 метрологическое обеспечение: Установление и применение научных и организационных основ, технических средств, норм и правил, направленных на обеспечение единства и требуемой точности измерений.

3.1.23 основная погрешность средства измерений: Погрешность средства измерений, применяемого в нормальных условиях. [1]

3.1.24 периодическая поверка средств измерений: Поверка средств измерений, находящихся в эксплуатации или на хранении, выполняемая через установленные межповерочные интервалы времени. [1]

3.1.25 поверка средства измерений: Совокупность операций, выполняемых органом государственной метрологической службы (другими уполномоченными на то органами, организациями) с целью определения и подтверждения соответствия средства измерений установленным техническим требованиям. [2]

3.1.26 рабочие условия измерений: Условия измерений, при которых значения влияющих величин находятся в пределах рабочих областей. [1]

3.1.27 средства поверки: Эталоны, поверочные установки и другие средства измерений, применяемые при поверке в соответствии с установленными правилами. [1]

3.1.28 средство измерений: Техническое устройство, предназначенное для измерений. [2]

3.1.29 утверждение типа средств измерений: Решение уполномоченного на то органа государственного управления о признании типа средств измерений узаконенным для применения на основании результатов их испытаний государственным научным метрологическим центром или другой специализированной организацией, аккредитованной в установленном порядке. [1]

3.1.30 эталонная база страны: Совокупность государственных первичных и вторичных эталонов, являющаяся основой обеспечения единства измерений в стране. [1]

3.1.31 юстировка: Совокупность операций по доведению погрешностей средств измерений до значений, соответствующих техническим требованиям. [3]

3.1.32 диспетчерская связь: Комплекс технических средств связи различных видов, предоставляемых оперативно-техническому персоналу, организующему и сопровождающему транспорт нефти (нефтепродуктов).

3.1.33 диспетчерская селекторная связь: Оперативно-технологический вид связи, предоставляемый диспетчерскому персоналу каждого технологического участка в отдельности. В круг участников селекторной связи технологического участка входит только оперативно-технический персонал, непосредственно управляющий и организующий транспорт нефти (нефтепродуктов) данного участка.

3.1.34 аварийно-резервная связь: Связь, предоставляемая в период аварий и отказов в сети электросвязи.

3.1.35 радиосвязь: Оперативно-технологический вид связи, осуществляемый между абонентами сети радиосвязи (портативные, мобильные, стационарные радиостанции) на протяжении технологического участка МН по радиоканалу.

3.1.36 радиотелефонная связь: Технологический вид связи, обеспечивающий абонентам радиотелефонной или радио сетей возможность установления связи между собой и с абонентами автоматической телефонной сети.

3.1.37 оперативные средства связи: Технические средства различных видов технологической связи, к организации работы которых предъявляются особые требования к времени и объемам предоставления ресурсов сети связи и времени организации заранее определенной схемы связи. Цель – оперативная передача информации кругу лиц участвующих в управлении технологическим участком МН и ответственных за производство работ в охранной зоне технологического участка МН.

3.1.38 многоканальный регистратор: Устройство, позволяющее производить запись с привязкой к реальному времени, хранение и воспроизведение речевого обмена информацией диспетчерского оперативно-технического персонала по управлению процессом транспорта нефти МН.

3.1.39 группа резервуаров: Часть резервуарного парка, объединенная в соответствии со свойствами хранимых жидкостей и ограниченная по периметру обвалованием или ограждающей стенкой.

3.1.40 автоматизированное рабочее место оператора: Персональный компьютер с соответствующим программным обеспечением в комплекте с монитором, клавиатурой и принтером, предназначенный для отображения мнемосхемы СИКН, текущих технологических и качественных параметров нефти (нефтепродуктов), измеренных и вычисленных системой обработки информации, формирования отчетных, документов и вывода их на печать.

3.1.41 измерительный преобразователь: Техническое средство с нормативными метрологическими характеристиками, прошедшее испытания с целью утверждения типа, служащее для преобразования измеряемой величины в электрический измерительный сигнал, удобный для обработки, хранения и дальнейшего преобразования системой обработки информации.

3.1.42 измерительный прибор показывающий: Средство измерения, предназначенное для получения и индикации непосредственно на месте измерения значений измеряемой величины в установленном диапазоне. В составе СИКН: показывающие манометры и термометры, расходомер в БИК.

3.1.43 технологическое оборудование: Запорная и регулирующая арматура, трубопроводы, фильтры, струевыпрямители и прямолинейные участки, циркуляционный насос, автоматический и ручной пробоотборники, пробозаборное устройство, дренажные емкости, промывочный насос с соответствующей технологической обвязкой.

3.1.44 измерительная линия рабочая: Измерительная линия, функционально находящаяся в работе при нормальном режиме эксплуатации системы измерений количества и показателей качества нефти.

3.1.45 измерительная линия контрольно-резервная: Измерительная линия, применяемая в качестве эталона для контроля метрологических характеристик рабочих измерительных преобразователей расхода и для измерения количества нефти, вместо рабочей измерительной линии при поверке измерительного преобразователя расхода, установленного на этой линии, а также в качестве резервной измерительной линии.

3.1.46 измерительная линия эталонная: Измерительная линия, оснащенная эталонным ИПР, применяемая для поверки и контроля метрологических характеристик рабочих преобразователей расхода или для измерения количества нефти, вместо рабочей измерительной линии при поверке преобразователя расхода, установленного на этой линии.

3.1.47 рабочие диапазоны расхода и вязкости нефти: Диапазоны значений качественных параметров, в которых измерительные преобразователи эксплуатируются в пределах нормативно допустимых метрологических характеристик.

3.1.48 аварийный насос: Насос, предназначенный не для нормальных условий эксплуатации, а для работы в аварийных ситуациях.

3.1.49 блуждающие токи: Токи в трубопроводе, возникающие вследствие работы посторонних источников тока постоянного или переменного напряжения (электрифицированный транспорт, устройства электрохимической защиты посторонних сооружений и пр.)

3.1.50 защитный потенциал: Потенциал, обеспечивающий требуемое торможение коррозионного процесса.

3.1.51 коррозионная агрессивность грунта: Свойства грунта, характеризующие степень опасности коррозии металла в этом грунте.

3.1.52 почвенная (грунтовая) коррозия: Процесс разрушения стальной стенки трубопровода (сооружения) вследствие электрохимического или биохимического взаимодействия с грунтом и грунтовым электролитом.

3.1.53 поляризационный потенциал: Потенциал без омической составляющей (без падения напряжения в грунте и изоляции).

3.1.54 электроизолирующая вставка (соединение): Муфтовое (фланцевое) соединение труб или вставка между двумя участками трубопровода, обеспечивающие требуемое электрическое сопротивление между ними.

3.1.55 электрохимическая защита: Защита от коррозии, осуществляемая катодной поляризацией сооружения до потенциала определенной величины от внешнего источника тока (катодная защита) или путем соединения с протектором, имеющим более отрицательный потенциал относительно защищаемого сооружения (протекторная защита).

3.1.56 газопровод-отвод: Газопровод, предназначенный для подачи газа от распределительных или магистральных газопроводов до газораспределительных станций городов, населенных пунктов или отдельных потребителей.

3.1.57 газопровод подключения: Газопровод, обеспечивающий подачу подготовленного к дальнему транспорту природного газа от производителя (поставщика) до магистрального газопровода (системы магистральных газопроводов) в соответствии с действующими отраслевыми стандартами или ТУ.

3.1.58 газопровод распределительный высокого давления: Газопровод, обеспечивающий некомпонируемую подачу газа от магистрального газопровода или других объектов ЕСГ (ПХГ, месторождения) в отводы или до ГРС крупных потребителей.

3.1.59 давление рабочее максимально разрешенное: Устанавливаемая безопасная величина внутреннего избыточного давления, вводимая на объектах магистрального газопровода после завершения строительства или реконструкции, проведения аварийно-восстановительных или ремонтных работ на основании результатов испытаний, дефектоскопии, обследований и расчетов на прочность.

3.1.60 коридор магистральных трубопроводов технический: Совокупность магистральных трубопроводов (или участков) и систем магистральных трубопроводов (в том числе, с различным рабочим давлением), обеспечивающих транспорт газа в едином направлении (транспортном потоке), проложенных параллельно по одной трассе.

3.1.61 компрессор газовый: Компрессорная машина, преобразующая механическую энергию привода в энергию сжатого газа; различаются по способу преобразования энергии: центробежные (нагнетатели – ЦБН), поршневые, винтовые и другие.

3.1.62 надежность единой системы газоснабжения: Свойство единой системы газоснабжения осуществлять бесперебойное снабжение потребителей газом требуемого качества, не допуская ситуаций, опасных для людей и окружающей среды; является комплексным свойством, включающим безотказность, долговечность, ремонтпригодность, режимную управляемость, живучесть и безопасность.

3.1.63 переход надземный: Трубопровод, сооружаемый над естественным или искусственным препятствиями

3.1.64 переход подземный: Трубопровод, сооружаемый под естественным или искусственным препятствиями.

3.1.65 производительность газопровода: Количество газа м³ при условиях по ГОСТ 2939: 293,15 К и 0,1013 МПа, транспортируемого по газопроводу за расчетный период (год, сезон, квартал, месяц).

3.1.66 система магистральных газопроводов: Совокупность магистральных газопроводов, состоящая из двух и более ниток или участков магистральных газопроводов с одинаковым рабочим давлением, связанных внутрисистемными перемычками и допускающими эксплуатацию (и, как правило, работающих) в совместном гидравлическом режиме (или с различными уровнями рабочего давления, если элементы системы соединены через узлы редуцирования).

3.1.67 станция газоизмерительная: Совокупность технологического оборудования, средств и систем для измерения расхода и качественных показателей и коммерческого учета количества природного газа, транспортируемого по магистральным газопроводам и поставляемого потребителям.

3.1.68 станция компрессорная: Комплекс сооружений газопровода (магистрального), предназначенный для компримирования газа.

3.1.69 технически возможная производительность эксплуатируемого магистрального газопровода; ТВП: Способность магистрального газопровода обеспечить в конкретный временной период транспортировку объемов газа от пункта приемки газа до пункта его сдачи, определенных исходя из технического состояния газопровода и допустимых технологических режимов транспортировки газа, с учетом плановых остановок для проведения ремонтных и диагностических работ, закладываемых в проекте.

3.1.70 трубопроводы технологические основного назначения: Трубопроводы, предназначенные для транспортировки газа в пределах промплощадки объекта (КС, СОГ, ГИС, ГРС) для выполнения основных технологических процессов (очистки, компримирования, охлаждения, измерения, редуцирования и т.д.).

3.1.71 трубопроводы технологические вспомогательного назначения: Трубопроводы, предназначенные для транспортировки в пределах промплощадки объекта (КС, СОГ, ГИС, ГРС) различных веществ (масел, воды, пара, горючего и т.д.), используемых для обеспечения технологических процессов.

3.1.72 деталь соединительных трубопроводов: Элемент трубопровода, предназначенный для изменения направления его оси, ответвления от него, изменения его диаметра.

3.1.73 ландшафт: Территория, однородная по происхождению, развитию и неделимая по зональным и азональным признакам, обладающая единым геологическим фундаментом, однотипным рельефом, климатом, почвами, растительностью.

3.1.74 надзор за безопасностью трубопроводов: Система контроля, обеспечивающая надежную и безопасную эксплуатацию. Осуществляется на стадии проектирования, строительства и эксплуатации.

3.1.75 трубопровод технологический: Трубопровод, предназначенный для транспортирования в пределах промышленного предприятия или группы этих предприятий различных веществ, необходимых для обеспечения технологического процесса или эксплуатации оборудования

3.1.76 магистральный трубопровод: Единый имущественный производственный комплекс, состоящий из трубопроводов и связанных с ним сооружений и устройств, обеспечивающих транспортировку жидкой и газообразной углеводородной продукции для передачи потребителям или передачи на другие транспортные или распределительные системы (проект Федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте»).

3.1.77 надземный магистральный трубопровод: Трубопровод, расположенный над земной поверхностью на опорных устройствах различного рода (железобетонные сваи, металлические сваи и земляные призмы), а также висячие на тросах конструкции (по типу висячих мостов).

3.1.78 наземный магистральный трубопровод: Трубопровод, укладываемый при условии, что нижняя образующая трубы имеет отметку на уровне дневной поверхности грунта или выше на грунтовых подушках или сплошной подсыпке с последующей обваловкой привозным или местным грунтом.

3.1.79 магистральный нефтепродуктопровод; МНПП: Трубопровод с комплексом подземных, наземных, надземных и подводных сооружений, предназначенный для транспортирования подготовленной в соответствии с требованиями государственных стандартов и технических условий нефтепродуктов от пунктов приемки до пунктов сдачи, технологического хранения или перевалки (передачи) на другой вид транспорта.

3.1.80 подводящий нефтепродуктопровод: Трубопровод, предназначенный для подачи одной или последовательно нескольких групп нефтепродуктов от нефтеперерабатывающего завода, или от пунктов перевалки в резервуарный парк перекачивающей станции или непосредственно в МНПП.

3.1.81 несанкционированное нарушение целостности магистрального трубопровода (криминальная врезка): повреждение линейной части магистрального трубопровода и/или оборудования на ней с целью хищения транспортируемых углеводородов.

3.1.82 магистральный трубопроводный транспорт: Вид транспорта, предназначенный для перемещения жидкой и газообразной углеводородной продукции, подготовленной в соответствии с требованиями государственных стандартов и технических условий (проект Федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте»).

3.1.83 система магистрального трубопроводного транспорта: Единый имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых магистральных трубопроводов (проект Федерального закона «О магистральном трубопроводном транспорте»).

3.1.84 **узел переключения:** Система трубопроводов и запорной арматуры, предназначенная для подсоединения трубопроводов, резервуаров, насосов с целью осуществления технологических операций.

3.1.85 **асфальтосмолопарафиновые отложения;** АСПО: Сложная углеводородная смесь, состоящая из парафинов (20-70% мас.), асфальто-смолистых веществ (20-40% мас.), силикагелевой смолы, масел, воды и механических примесей.

3.1.86 **блок навигационный:** Прибор, входящий в состав внутритрубного инспекционного прибора для определения высотнопланового положения трубопровода.

3.1.87 **гелевый разделительный поршень;** ГРП: Вязкоупругий эластичный скребок на основе высокомолекулярных водорастворимых полимеров, применяется для очистки трубопровода и вытеснения из него воды или нефтепродуктов.

3.2 Инженерные изыскания

Общие понятия

3.2.1 **земли транспорта:** Земли, которые используются или предназначены для обеспечения деятельности организаций и (или) эксплуатации объектов автомобильного, морского, внутреннего водного, железнодорожного, воздушного и иных видов транспорта и права на которые возникли у участников земельных отношений по основаниям, предусмотренным Земельным Кодексом, федеральными законами и законами субъектов Российской Федерации

3.2.2 **изыскания инженерные для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта:** Вид строительной деятельности, обеспечивающий комплексное изучение природных и техногенных условий территории (региона, района, площадки, участка, трассы) объектов строительства магистрального трубопроводного транспорта, составление прогнозов взаимодействия этих объектов с окружающей средой, обоснование их инженерной защиты и безопасных условий жизни населения.

3.2.3 **изыскания инженерно-геодезические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта:** Деятельность, направленная на получение топографо-геодезических материалов и данных о ситуации и рельефе местности (в том числе дна водотоков, водоемов и акваторий), существующих зданиях и сооружениях (наземных, подземных и надземных), элементах планировки (в цифровой, графической, фотографической и иных формах), необходимых для комплексной оценки природных и техногенных условий территории строительства и обоснования проектирования, строительства и эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта.

3.2.4 изыскания инженерно-геологические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта: деятельность, направленная на комплексное изучение инженерно-геологических условий района (площадки, участка, трассы) проектируемого строительства, включая рельеф, геологическое строение, геоморфологические и гидрогеологические условия, состав, состояние и свойства грунтов, геологические и инженерно-геологические процессы, изменение условий освоенных (застроенных) территорий, составление прогноза возможных изменений инженерно-геологических условий в сфере взаимодействия проектируемых объектов с геологической средой с целью получения необходимых и достаточных материалов для проектирования, строительства и эксплуатации объектов магистрального трубопроводного транспорта.

3.2.5 изыскания инженерно-экологические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта: деятельность, направленная на разработку экологического обоснования строительства и иной хозяйственной деятельности с целью предотвращения, снижения или ликвидации неблагоприятных экологических и связанных с ними социальных, экономических и других последствий и сохранения оптимальных условий жизни населения.

3.2.6 зондирование аэрокосмическое: Комплекс дистанционных методов исследования, используемых в инженерных изысканиях, включающий многозональную и спектрзональную аэрофотосъемку, тепловую инфракрасную аэросъемку, перспективную аэрофотосъемку в сочетании с материалами космических фото, сканерной, телевизионной, радиолокационной, инфракрасной и других видов съемок, осуществляемых с искусственных спутников Земли, орбитальных станций и пилотируемых космических кораблей.

Примечание – В практике инженерно-экологических изысканий наиболее широко используются фото- и сканерные съемки.

3.2.7 исследование полевое: Сбор первичных данных, производимый в естественных условиях исследуемых объектов.

3.2.8 обработка камеральная материалов инженерных изысканий первичная: Отображение хода технологического процесса (наблюдений, обследований) и (или) его результатов в виде таблиц, ведомостей, графиков, разрезов, первичных расчетов.

Примечание – Материалы первичной камеральной обработки служат основой для анализа и обобщения результатов изысканий по видам работ и по объекту в целом и входят в состав отчетной технической документации.

3.2.9 период подработки: Интервал времени, в течение которого совершается какой-либо процесс.

3.2.10 подтопление территорий: Комплексный процесс, проявляющийся под действием техногенных и, частично, естественных факторов, при котором в результате нарушения водного режима и баланса территории за расчетный период времени происходит повышение уровня подземных вод, достигающее критических значений, требующих применения защитных мероприятий.

Инженерно-геодезические изыскания

Геодезические сети

3.2.11 **сеть геодезическая опорная:** система закрепленных на местности точек, плановое положение и высота которых определены в единой системе координат на основании геодезических измерений.

Примечание – Закрепленные точки служат опорными пунктами при геодезических и топографических съемках.

3.2.12

сеть разбивочная: Геодезическая сеть, создаваемая для перенесения проекта в натуру.

[ГОСТ 22268-76, статья 144]

3.2.13

сеть сгущения геодезическая: Геодезическая сеть, создаваемая в развитие геодезической сети более высокого порядка.

Примечание – Частным случаем геодезических сетей сгущения являются сети, представляющие собой связующее звено между государственной геодезической сетью и съемочными сетями.

[ГОСТ 22268-76, статья 68]

Геодезические знаки и пункты

3.2.14

знак геодезический: Устройство или сооружение, обозначающее положение геодезического пункта на местности.

[ГОСТ 22268-76, статья 71]

3.2.15

знак деформационный (деформационная марка): Геодезический знак, жестко укрепленный на конструкции здания или сооружения (фундаменте, колонне, стене), меняющий свое положение вследствие осадки, просадки, подъема, сдвига или крена фундамента.

[ГОСТ 24846-81]

3.2.16

опорный знак: Знак, практически неподвижный в горизонтальной плоскости, относительно которого определяются сдвиги и крены фундаментов зданий или сооружений.

[ГОСТ 24846-81]

3.2.17 **репер высотный:** Знак пункта с известной абсолютной геодезической высотой, представляющий собой бетонный монолит, заложный в грунт.

Карты, планы, знаки картографические

3.2.18 **гидронаблюдательная скважина:** скважина, вскрывающая горные породы в интервале водоносных горизонтов, используемая для наблюдения за режимом подземных вод.

3.2.19 **карта инженерно-геологических условий:** Отображение на топографическом плане (карте) в цифровой, графической и иных формах, компонентов геологической среды.

3.2.20

карта топографическая: Подробная карта местности, позволяющая определять как плановое, так и высотное положение точек.

Примечание – Государственные топографические карты РФ издаются в масштабах 1:1000000 и крупнее.

[ГОСТ 21667-76, статья 13]

3.2.21 карта инженерно-геологического районирования: Отображение на топографическом плане (карте) инженерно-геологических условий выделенных таксономических единиц (районов, подрайонов, участков и т.п.) с принятой (заданной) степенью однородности этих условий.

Примечание – В зависимости от масштаба и назначения, содержание и детальность карт инженерно-геологического районирования может быть различной. Карты масштаба от 1:10000 до 1:50000 используются в основном для районной планировки и разработки генплана. Крупномасштабные карты являются основой для детальной планировки. Они содержат не только информацию о состоянии и свойствах геологической среды, рельефе, составе и свойствах пород, гидрогеологических условиях, но и элементы прогноза развития различных процессов, а также рекомендации по инженерной подготовке и защите территорий.

3.2.22

цифровая модель местности; ЦММ: Цифровая картографическая модель, содержащая данные об объектах местности и её характеристиках.

[ГОСТ 28441-99, статья 9]

3.2.23 план инженерных сетей: Специальный план, на котором отображены подземные и (или) надземные линейные сооружения, используемые для транспортировки жидкостей и газов, передачи энергии и информации с их техническими характеристиками, как правило, с минимально необходимым отображением ситуации местности.

Примечание – Специальный план может быть в цифровой, графической и иных формах.

Прикладная геодезия

3.2.24

кривая трассы вертикальная: Часть оси трассы проектируемого сооружения, представляющая собой кривую, лежащую в вертикальной плоскости.

[ГОСТ 22268-76, статья 130]

3.2.25

отметка проектная (Нрк. красная отметка): Высота точки относительно исходного уровня, заданная проектом.

[ГОСТ 22268-76, статья 140]

3.2.26

отметка фактическая (Нрк. черная отметка): Существующая высота точки относительно исходного уровня.

[ГОСТ 22268-76, статья 141]

3.2.27

ось разбивочная: Ось сооружения, по отношению к которой в разбивочных чертежах указываются данные для выноса в натуру сооружения или отдельных его частей.

[ГОСТ 22268-76, статья 147]

3.2.28

пикет трассы: Точка оси трассы, предназначенная для закрепления заданного интервала.

[ГОСТ 22268-76, статья 138]

3.2.29 **привязка геодезическая:** Определение положения закрепленных на местности точек, зданий и сооружений и их элементов в принятых системах координат и высот.

3.2.30

профиль трассы поперечный (поперечный профиль): Профиль местности по линии, перпендикулярной к оси трассы проектируемого сооружения.

[ГОСТ 22268-76, статья 132]

3.2.31

профиль трассы продольный (продольный профиль): Профиль местности по оси трассы проектируемого сооружения.

[ГОСТ 22268-76, статья 131]

3.2.32

створ: Вертикальная плоскость, проходящая через две данные точки.

[ГОСТ 22268-76, статья 150]

3.2.33

съёмка топографическая: Комплекс работ, выполняемых с целью получения съёмочного оригинала топографической карты или плана, а также получение топографической информации в другой форме.

[ГОСТ 22268-76, статья 104]

3.2.34 **трассирование камеральное:** Трассирование вариантов положения оси линейного сооружения, представленных в графической, цифровой или иных формах, выполняемое по картам, планам, аэро- и космоснимкам и другим картографическим материалам.

3.2.35 **трассирование линейных сооружений:** Комплекс проектно-изыскательских работ, выполняемых для выбора оптимального положения линейного сооружения на местности.

3.2.36 **трассирование полевое:** Комплекс полевых изыскательских работ в составе инженерных изысканий по проложению на местности оси линейного сооружения.

3.2.37 **рельеф местности:** Форма (очертания) внешней поверхности литосферы; совокупность неровностей суши, дна океанов и морей, разнообразных по очертаниям, размерам, происхождению, возрасту и истории развития.

3.2.38 территория застроенная: Территория, на которой имеются существующие или строящиеся, а также предусмотрены намечаемые к строительству здания и сооружения, учитываемые при планово-высотном размещении транспортных коммуникаций и имеющие с ним общую систему поверхностного водоотвода и благоустройства.

3.2.39

точка нулевых работ: Точка, в которой проектная и фактическая отметки равны.

[ГОСТ 22268-76, статья 142]

3.2.40

уклон местности: Тангенс угла наклона линии местности к горизонтальной плоскости в данной точке.

[ГОСТ 22268-76, статья 121]

Инженерно-геологические изыскания

Физико-географические, техногенные условия и характеристики

3.2.41 глубина нулевых годовых колебаний температуры грунтов: Глубина, на которой температура грунта не изменяется в течение одного года (при заданной точности измерений $+0,1$ °С).

3.2.42 условие инженерно-геологическое: Совокупность характеристик компонентов геологической среды исследуемой территории, влияющих на условия проектирования и строительства, а также на эксплуатацию инженерных сооружений соответствующего назначения.

Примечание – К характеристикам компонентов геологической среды относятся: рельеф, состав и состояние горных пород, условия их залегания и свойства, включая подземные воды, геологических и инженерно-геологических процессов и явлений.

3.2.43 условие горнотехническое: Совокупность компонентов геологической среды и (или) техногенных образований, обуславливающих выбор системы разработки грунтовых строительных материалов и применяемых при этом механизмов.

3.2.44 инженерно-геологический массив пород; ИГМП: Часть геологической среды, взаимодействующей с сооружениями в процессе строительства и эксплуатации.

Примечание – Основным компонентом ИГМП являются горные породы. Различают ИГМП разных уровней, наименьшим из которых является инженерно-геологический элемент, породы которого обладают разными геомеханическими свойствами и напряженным состоянием. ИГМП может охватывать часть одной стратиграфо-литологической формации, комплекса и т.п. или состоять из нескольких комплексов, пачек и т.п.

Геологическое строение

3.2.45

грунт: Горные породы, почвы, техногенные образования, представляющие собой многокомпонентную и многообразную геологическую систему и являющиеся объектом инженерно-хозяйственной деятельности человека.

[ГОСТ 25100-95]

3.2.46

грунт мерзлый: Грунт, имеющий отрицательную или нулевую температуру, содержащий в своем составе видимые ледяные включения и (или) лед-цемент и характеризующийся криогенными структурными связями.

[ГОСТ 25100-95]

3.2.47

грунт многолетнемерзлый (синоним – грунт вечномерзлый): Грунт, находящийся в мерзлом состоянии постоянно в течение трех и более лет.

[ГОСТ 25100-95]

3.2.48

каротаж: Геофизические исследования в скважинах с целью изучения вскрытого скважиной геологического разреза, выявления и оценки полезных ископаемых.

[ГОСТ 22609-77, статья 5]

3.2.49

породы вскрышные: Горные породы, покрывающие и вмещающие полезное ископаемое, подлежащие выемке и перемещению как отвальный грунт в процессе открытых горных работ.

[ГОСТ 17.5.1.01-83, статья 10]

3.2.50 **разрез инженерно-геологический:** Геологический профиль, вертикальное сечение земной коры от её поверхности в глубину.

3.2.51 **разрез геологический (профиль):** Графическое изображение на вертикальной плоскости условий, залегания горных пород – соотношение пород различного возраста и состава.

Свойства грунтов

3.2.52 **состав грунта гранулометрический:** Содержание по массе групп частиц (фракций) грунта различной крупности по отношению к общей массе абсолютно-сухого грунта.

Специфические грунты

3.2.53 **льды пластовые:** Скопления льда (разного генезиса) в массиве многолетнемерзлых грунтов (преимущественно пластовой формы).

3.2.54 льды повторно-жильные: Вид подземного льда, имеющего форму клина и формирующегося в результате многократного морозного растрескивания грунтов и заполнения трещин льдом.

3.2.55 съемка геокриологическая: Комплекс полевых и камеральных работ для изучения закономерностей формирования и развития сезонно – и многолетнемерзлых горных пород и их характеристик в зависимости от геолого-географических условий и производственной деятельности человека.

3.2.56 прогноз изменения инженерно-геокриологических условий (геокриологический прогноз): Прогноз изменения компонентов инженерно-геокриологических условий под влиянием техногенных воздействий.

Примечание – К компонентам инженерно-геокриологических условий относятся: состояние, температура, распространение, свойства сезонно – и многолетнемерзлых грунтов, динамика криогенных процессов.

Гидрогеологические условия

3.2.57 горизонт водоносный: Слой проницаемых горных пород, все поры и трещины которых заполнены капельно-жидкой водой.

3.2.58 исследование гидрогеологическое: Комплекс мероприятий по изучению происхождения подземных вод, их физических и химических свойств, взаимодействия с вмещающими горными породами.

3.2.59 криопэги: Подземные соленые воды, имеющие отрицательную температуру.

3.2.60 режим подземных вод: Характер изменений во времени и в пространстве уровней (напоров), температуры, химического, газового и бактериологического состава и других характеристик подземных вод.

3.2.61 разрез гидрогеологический: Геологический разрез, на котором показаны гидрогеологические факторы.

Примечание – К гидрогеологическим факторам относятся: водоносные породы, свободные поверхности грунтовых вод, уровни воды в скважинах и выработках и другие.

Геологические и инженерно-геологические процессы

3.2.62 выветривание: Процесс разрушения твердых горных пород под влиянием физических, химических и биохимических факторов.

3.2.63

карст: Геологическое явление (процесс), связанное с повышенной растворимостью горных пород (преимущественно карбонатных, сульфатных, галогенных) в условиях активной циркуляции подземных вод, выраженное процессами химического и механического преобразований пород с образованием подземных полостей, поверхностных воронок, провалов, оседаний (карстовых деформаций).

[ГОСТ Р 22.1.06-99]

3.2.64 **курумы:** Скопления обломков скальных пород, образующихся на пологих склонах и у их подножий в результате выветривания и медленно перемещающихся вниз по склону.

3.2.65

набухание грунта: Процесс изменения объема грунта во времени при взаимодействии его с водой или другой жидкостью.
[ГОСТ 24143-80]

3.2.66 **оседание:** Вертикальное смещение массива горных пород в результате сжатия, уплотнения или иных видоизменений горных пород, слагающих откос или его основание.

3.2.67 **просадочность:** Явление, свойственное лессам, и лессовидным грунтам и, связанное с воздействием воды на структуру грунта с последующим ее разрушением и уплотнением под весом самого грунта или же при суммарном давлении собственного веса и веса сооружения.

3.2.68

пучение грунта морозное: Увеличение объема влажного грунта при замерзании в нем воды, приводящее к подъему слоя промерзающего грунта.
[ГОСТ 27217-87]

3.2.69 **солифлюкция:** Вязкопластичное течение сезоннооттаивающих влажных тонкодисперсных грунтов на склонах.

3.2.70

суффозия: Эрозионный процесс вымывания (выщелачивания) фильтрующейся водой микрочастиц из растворимых горных пород, сопровождающийся образованием просадочных деформаций в вышележающих породах.
[ГОСТ 22.1.06-99]

3.2.71 **трещиноватость:** Характеристика горной породы (ГП), имеющей в своем объеме трещины.

Примечание – Трещиноватость характеризуется интенсивностью растресканности ГП. Интенсивность растресканности ГП, рассеченной совокупностью трещин, характеризуется объемной и поверхностной плотностью трещин.

3.2.72 **термоэрозия:** Процесс разрушения многолетнемерзлых грунтов водными потоками за счет оттаивания и выноса грунтов, оползания и обрушения растущих эрозионных форм (промоин, борозд, оврагов).

3.2.73 **термоабразия:** Процесс разрушения берегов морей, озер, рек, сложенных многолетнемерзлыми грунтами, под механическим и тепловым воздействием на них водных масс, вызывающих оттаивание и размыв с последующей транспортировкой и переотложением продуктов разрушения берегов.

3.2.74 **термокарст:** Процесс неравномерного проседания почв и подстилающих горных пород вследствие вытаивания подземного льда; в результате термокарста образуются западины, провалы, аласы.

3.2.75 **территория подрабатываемая:** Территория, подвергающаяся влиянию подземных горных разработок.

Примечание – Границы зоны влияния горных разработок определяются граничными углами.

Инженерно-гидрометеорологические изыскания

Общие понятия

3.2.76

водоем: Водный объект в углублении суши, характеризующийся замедленным движением воды или полным его отсутствием.

Примечание – Различают естественные водоемы, представляющие собой природные скопления воды во впадинах, и искусственные водоемы – специально созданные скопления воды в искусственных или естественных углублениях земной поверхности.

[ГОСТ 19179-73, статья 18]

3.2.77

водораздел: Граница между смежными водосборами.

[ГОСТ 19179-73, статья 20]

3.2.78

водосбор: Часть земной поверхности и толща почв и горных пород, откуда вода поступает к водному объекту.

Примечание – Выделяют поверхностный и подземный водосборы.

[ГОСТ 19179-73, статья 19]

3.2.79

водоток: Водный объект, характеризующийся движением воды в направлении уклона в углублении земной поверхности.

[ГОСТ 19179-73, статья 15]

3.2.80

водоток временный: Водоток, движение воды в котором происходит меньшую часть года.

[ГОСТ 19179-73, статья 17]

3.2.81

водоток постоянный: Водоток, движение воды в котором происходит в течение всего года или большей его части.

[ГОСТ 19179-73, статья 16]

3.2.82

воды поверхностные: Воды, находящиеся на поверхности суши в виде различных водных объектов.

[ГОСТ 19179-73, статья 7]

3.2.83

воды природные: Воды Земли с содержащимися в них твердыми, жидкими и газообразными веществами.

[ГОСТ 19179-73, статья 2]

3.2.84

густота речной сети: Длина речной сети, приходящаяся на квадратный километр площади какой-либо территории.

[ГОСТ 19179-73, статья 31]

3.2.85 **зона береговая:** Крайняя зона морей, озер, водохранилищ, включающая полосу суши, примыкающей к береговой линии, и подводный береговой склон.

3.2.86 **кадастр водный:** Систематизированный свод сведений о водных ресурсах страны.

3.2.87

объект водный: Сосредоточение природных вод из поверхности суши либо в горных породах, имеющее характерные формы распространения и черты режима.

[ГОСТ 19179-73, статья 6]

3.2.88

процесс гидрологический: Процесс формирования гидрологического режима.

[ГОСТ 19179-73, статья 11]

3.2.89

режим водный: Изменение во времени уровней, расходов и объемов воды в водных объектах и почвогрунтах.

[ГОСТ 19179-73, статья 14]

3.2.90

режим гидрологический: Совокупность закономерно повторяющихся изменений состояния водного объекта, присущих ему и отличающих его от других водных объектов.

[ГОСТ 19179-73, статья 9]

3.2.91

река: Водоток значительных размеров, питающийся атмосферными осадками со своего водосбора и имеющий четко выраженное русло.

[ГОСТ 19179-73, статья 21]

3.2.92

река большая: Река, бассейн которой располагается в нескольких географических зонах и гидрологический режим ее не свойственен рекам каждой географической зоны в отдельности.

Примечание – К категории больших рек относятся равнинные реки, имеющие бассейн площадью более 50000 км².

[ГОСТ 19179-73, статья 25]

3.2.93

река средняя: Река, бассейн которой располагается в одной географической зоне и гидрологический режим ее свойственен рекам этой зоны.

Примечание – К категории средних рек относятся равнинные реки, имеющие бассейн площадью от 2000 до 50000 км².

[ГОСТ 19179-73, статья 26]

3.2.94

река малая: Река, бассейн которой располагается в одной географической зоне, и гидрологический режим ее под влиянием местных факторов может быть не свойственен рекам этой зоны.

Примечание – К категории малых рек относятся реки, имеющие бассейн площадью не более 2000 км².

[ГОСТ 19179-73, статья 27]

3.2.95

ресурсы водные: Запасы поверхностных и подземных вод какой-либо территории.

[ГОСТ 19179-73, статья 32]

3.2.96

сеть гидрографическая: Совокупность русел и всех водотоков в пределах какой-либо территории.

Примечание – Руслом называется выработанное водотоком ложе, по которому постоянно или периодически происходит движение воды.

[ГОСТ 19179-73, статья 28]

3.2.97

сеть русловая: Совокупность русел и всех водотоков в пределах какой-либо территории.

Примечание – Руслом называется выработанное водотоком ложе, по которому постоянно или периодически происходит движение воды.

[ГОСТ 19179-73, статья 29]

3.2.98

система речная: Совокупность рек, сливающихся вместе и выносящих свои воды в виде общего потока.

[ГОСТ 19179-73, статья 25]

Гидрометрия

3.2.99

водослив гидрометрический: Гидрологический расходомер, представляющий собой порог или перегораживающий русло стенку с вырезом – определенной формы для истечения воды.

[ГОСТ 19179-73, статья 49]

3.2.100 **горизонт высоких вод;** ГВВ: Высота наивысшего уровня воды в году или за многолетний период на реках.

3.2.101 **зеркало воды в межень:** Поверхность воды в реке или в водоеме в сезоны, характеризующиеся малой водностью и длительным стоянием низкого уровня.

3.2.102

кривая расходов: Кривая связи между расходами и уровнями воды для данного сечения водотока.

[ГОСТ 19179-73, статья 45]

3.2.103 **меженный уровень воды:** Уровень воды минимальный по данному водомерному посту.

3.2.104

межень: Фаза водного режима реки, ежегодно повторяющаяся в одни и те же сезоны, характеризующаяся малой водностью, длительным стоянием низкого уровня, и возникающая вследствие уменьшения питания реки.

[ГОСТ 19179-73, статья 78]

3.2.105

объем стока: Объем воды, стекающий с водосбора за какой-либо интервал времени.

[ГОСТ 19179-73, статья 50]

3.2.106 **среднемноголетний меженный уровень:** Среднее арифметическое значение отметок меженных уровней водоема, полученных в результате многолетних наблюдений.

3.2.107

сеть гидрологическая: Совокупность гидрологических постов, размещенных на какой-либо территории.

[ГОСТ 19179-73, статья 35]

3.2.108

сечение водное: Поперечное сечение водного потока.

[ГОСТ 19179-73, статья 39]

3.2.109

сечение живое: Часть водного сечения, в которой наблюдается течение воды.

[ГОСТ 19179-73, статья 40]

3.2.110

уровень воды: Высота поверхности воды в водном объекте над условной горизонтальной плоскостью сравнения.

[ГОСТ 19179-73, статья 37]

3.2.111 **уровнемер:** Прибор или установка для измерения уровня воды.

Примечание – Уровнемеры делятся на следующие виды:
уровнемеры с визуальным отсчетом;
уровнемеры с автоматической записью;
уровнемеры с передачей значений по линии проводной связи или по радио с автоматической записью на месте приема;
уровнемеры автоматической сигнализации.

Сток и водный баланс

3.2.112

водный баланс: Соотношение прихода и расхода воды с учетом изменения ее запасов за выбранный интервал времени для рассматриваемого объекта.

[ГОСТ 19179-73, статья 103]

3.2.113

воды подрусловые: Подземные воды в рыхлых или коренных породах, слагающих русло реки.

Примечание – Подрусловые воды могут быть представлены в виде скоплений, заполняющих выложенные аллювием углубления, или в виде потока подземных вод, направленного по течению реки.

[ГОСТ 19179-73, статья 123]

3.2.114

бассейн испарительный: Испаритель площадью не менее 20 м² для измерения испарения с водной поверхности.

[ГОСТ 19179-73, статья 110]

3.2.115

бассейн речной: Водосбор реки или речной системы.

[ГОСТ 19179-73, статья 24]

3.2.116

бассейн репрезентативный: Водосбор, характерный, типичный для определенной территории.

[ГОСТ 19179-73, статья 98]

3.2.117

водность: Количество воды, проносимое рекой в среднем за год.

[ГОСТ 19179-73, статья 67]

3.2.118

воды почвенные: Временные скопления капельно-жидких вод в почвенной толще на слабопроницаемых слоях, гидравлически не связанные с нижележащими водоносными пластами.

[ГОСТ 19179-73, статья 120]

3.2.119

воды почвенно-грунтовые: Подземные воды в рыхлых или коренных породах, слагающих русло реки.

[ГОСТ 19179-73, статья 122]

3.2.120

метка высоких вод: След, оставляемый на местности высоким уровнем воды.

Примечание – Иногда метка высоких вод закрепляется в виде столба, черты, зарубки на стене здания, на скальном выступе берега и т. п. с надписью даты.

[ГОСТ 19179-73, статья 76]

3.2.121

наводнение: Затопление территории водой, являющееся стихийным бедствием.

[ГОСТ 19179-73, статья 77]

3.2.122

паводок: Фаза водного режима реки, которая может многократно повторяться в различные сезоны года, характеризуется интенсивным обычно кратковременным увеличением расходов и уровней воды и вызывается дождями или снеготаянием во время оттепелей.

[ГОСТ 19179-73, статья 73]

3.2.123

паводок единичный: Паводок, возникающий в результате выпадения равномерно распределенных по поверхности водосбора осадков в виде одного изолированного дождя, прошедшего в течение расчетной единицы времени и имеющего продолжительность меньше максимального времени добегания поверхностных вод на водосборе.

[ГОСТ 19179-73, статья 95]

3.2.124

паводок катастрофический: Выдающийся по величине и редкий по повторяемости паводок, могущий вызвать жертвы и разрушения.

[ГОСТ 19179-73, статья 74]

3.2.125

расход воды объемный: Объем воды, протекающий через живое сечение потока в единицу времени.
[ГОСТ 19179-73, статья 42]

3.2.126

сток: Движение воды по поверхности земли, а также в толще почв и горных пород в процессе круговорота ее в природе.
Примечание – При расчетах сток характеризуется величиной стока, которая показывает количество воды, стекающей с водосбора за какой-либо интервал.
[ГОСТ 19179-73, статья 51]

3.2.127

сток дождевой: Сток, возникающий в результате выпадения дождей.
[ГОСТ 19179-73, статья 58]

3.2.128

сток максимальный: Речной сток, наблюдающийся в половодье и паводки.
[ГОСТ 19179-73, статья 75]

3.2.129

сток местный: Сток, сформировавшийся в пределах однородного физико-географического района.
[ГОСТ 19179-73, статья 57]

3.2.130

сток минимальный: Наименьший по величине речной сток, обычно наблюдающийся в межень.
[ГОСТ 19179-73, статья 79]

3.2.131

сток поверхностный: Сток, происходящий по земной поверхности.
[ГОСТ 19179-73, статья 52]

3.2.132

сток почвенный: Сток, происходящий в почвенной толще.
[ГОСТ 19179-73, статья 54]

3.2.133

сток речной: Сток, происходящий по речной сети.
[ГОСТ 19179-73, статья 56]

3.2.134

сток русловой: Сток, происходящий по русловой сети.
[ГОСТ 19179-73, статья 55]

3.2.135

сток склоновый: Сток, происходящий по склонам.
[ГОСТ 19179-73, статья 53]

3.2.136

тип подземного питания: Характерное соотношение взаимосвязи речных и подземных вод, определяющее динамику подземного питания.

[ГОСТ 19179-73, статья 81]

3.2.137

тип подземного питания нисходящий: Тип подземного питания, определяемый режимом подземного стока при отсутствии гидравлической связи подземных вод с поверхностными в условиях свободного стока подземных вод.

[ГОСТ 19179-73, статья 85]

3.2.138

тип подземного питания подпорный: Тип подземного питания, определяемый режимом подземного стока при постоянной гидравлической связи подземных вод с поверхностными и при образовании подпора подземных вод во время половодья и паводков.

[ГОСТ 19179-73, статья 82]

3.2.139

съемка гидрометрическая: Метод изучения речного стока и подземного питания рек путем эпизодических измерений расходов воды в системе специально выбранных гидрометрических створов.

Примечание – Наиболее часто гидрометрическая съемка применяется для оценки подземного питания рек или потерь речного стока в периоды межени.

[ГОСТ 19179-73, статья 86]

3.2.140

уравнение водного баланса: Математическое выражение, описывающее водный баланс.

[ГОСТ 19179-73, статья 104]

3.2.141

фаза водного режима реки: Характерное состояние водного режима реки, повторяющееся в определенные гидрологические сезоны в связи с изменением условий питания.

Примечание – основными фазами водного режима реки являются половодье, паводок, межень.

[ГОСТ 19179-73, статья 71]

Ледовый и термический режимы

3.2.142

замерзание: Фаза ледового режима, характеризующаяся образованием ледяного покрова.

[ГОСТ 19179-73, статья 127]

3.2.143

затор: Закупорка живого сечения реки в период осеннего ледостава массой внутриводного льда и шуги.

[ГОСТ 19179-73, статья 145]

3.2.144

режим ледовый: Совокупность закономерно повторяющихся процессов возникновения, развития и разрушения ледяных образований на водных объектах.

[ГОСТ 19179-73, статья 124]

3.2.145

режим термический: Закономерные колебания температуры воды в водных объектах.

[ГОСТ 19179-73, статья 148]

3.2.146

фаза ледового режима: Стадия в развитии ледового режима.

[ГОСТ 19179-73, статья 126]

Наносы

3.2.147

мутность воды: Весовое содержание взвешенных наносов в единице объема смеси воды с наносами.

[ГОСТ 19179-73, статья 155]

Русловые процессы

3.2.148 **береговые участки перехода:** Участки, ограниченные с одной стороны урезом воды при среднемноголетнем меженном уровне, с другой – границами перехода в пределах его длины.

3.2.149

гидравлика речная: Раздел гидравлики, в котором рассматриваются вопросы движения воды в речных потоках, перемещение ими наносов и процессы формирования русла.

[ГОСТ 19179-73, статья 175]

3.2.150

деформации русловые: Изменение размеров и положения в пространстве речного русла и отдельных русловых образований, связанное с переотложением наносов.

[ГОСТ 19179-73, статья 165]

3.2.151

излучина реки: Участок извилистого речного русла между двумя смежными точками перегиба его осевой линии.

[ГОСТ 19179-73, статья 170]

3.2.152

образования русловые: Подвижные скопления наносов, определяющие морфологическое строение речного русла.

[ГОСТ 19179-73, статья 164]

3.2.153

пойма: Часть дна речной долины, сложенная наносами и периодически заливаемая в половодье и паводки.

[ГОСТ 19179-73, статья 161]

3.2.154

процесс русловый: Постоянно происходящие изменения морфологического строения русла водотока и поймы, обусловленные действием текущей воды.

[ГОСТ 19179-73, статья 162]

3.2.155

рукав: Хорошо сформировавшееся ответвление русла реки со всеми свойственными речному руслу особенностями морфологического строения.

[ГОСТ 19179-73, статья 166]

3.2.156

русло реки: Выработанное речным потоком ложе, по которому осуществляется сток без затопления поймы.

[ГОСТ 19179-73, статья 160]

3.2.157

тип руслового процесса: Определенная схема деформации русла и поймы реки, возникающая в результате определенного сочетания особенностей водного режима, стока наносов, ограничивающих деформацию условий и отражающая форму транспорта наносов.

[ГОСТ 19179-73, статья 163]

3.2.158 **прогнозируемый предельный профиль размыва русла:** Линия, проведенная по наименьшим отметкам дна и берегов водоема, полученным в результате прогнозируемых переформирований русла за период эксплуатации подводного перехода.

3.2.159 **подводный (русловой) участок перехода:** Участок, ограниченный урезами воды при среднемноголетнем межennem уровне.

Озера и водохранилища

3.2.161

водохранилище: Искусственный водоем, образованный водоподпорным сооружением на водотоке с целью хранения воды и регулирования стока.

[ГОСТ 19179-73, статья 177]

3.2.162

озеро: Естественный водоем с замедленным водообменном.

[ГОСТ 19179-73, статья 176]

3.2.163

стратификация температурная: Слоистое распределение температуры по глубине водоема.

Примечание – Различают прямую температурную стратификацию, которая характеризуется понижением температуры с глубиной, и обратную температурную стратификацию, когда температура повышается с увеличением глубины.

[ГОСТ 19179-73, статья 185]

3.2.164

течение в водоеме: Перемещение водной массы в определенном направлении, ограничиваемое берегами, дном водоема, неподвижной водной массой или водной массой, перемещающейся в другом направлении.

[ГОСТ 19179-73, статья 181]

Болота

3.2.165

болото: Природное образование, занимающее часть земной поверхности и представляющее собой отложения торфа, насыщенные водой и покрытые специфической растительностью.

[ГОСТ 19179-73, статья 192]

3.2.166

горизонт болота деятельный: Слой активного водообмена в болоте, являющийся переходным от торфяной залежи к поверхности живого растительного мохового покрова и моховых и древесно-моховых микроландшафтах или к поверхности плотных сплетений корневищ в травяной, тростниковой, древесно-травяной и древесной группах микроландшафтов.

[ГОСТ 19179-73, статья 195]

3.2.167

массив болотный: Часть земной поверхности, занятая болотом, границы которой представляют замкнутый контур и проведены по линии нулевой глубины торфяной залежи.

[ГОСТ 19179-73, статья 193]

3.2.168

микроландшафт болотный: Часть болотного массива, однородная по характеру растительного покрова, микрорельефу поверхности и водно-физическим свойствам деятельного горизонта и представленная одной растительной ассоциацией, группой близких по флористическому составу и структуре растительных ассоциаций или комплексом различных растительных ассоциаций, закономерно чередующихся в пространстве.

[ГОСТ 19179-73, статья 194]

3.3 Проектирование

Документы

3.3.1 акт выбора земельного участка: Текстовый и графический документ, описывающий и показывающий местоположение предоставляемого под проектно-изыскательские работы земельного участка с определенным целевым назначением, как правило, приблизительной площадью и его границами, (обусловлено имеющимися планово-картографическими материалами масштаба от 1:500 до 1:10000).

Примечание – Целью оформления акта выбора земельного участка является принципиальное согласование (возможность) строительства определенного объекта.

3.3.2 генеральный план (генплан): Часть проекта, содержащая комплексное решение вопросов планировки и благоустройства объекта строительства, размещения зданий, сооружений, транспортных коммуникаций, инженерных сетей, организации систем хозяйственного и бытового обслуживания.

3.3.3 декларация о намерениях: Документ, направляемый заказчиком и содержащий необходимую информацию о целях, источниках и возможностях инвестирования, вариантах местоположения, сроках строительства и ввода объекта в эксплуатацию, технико-экономических показателях, радиационной и экологической безопасности объекта.

3.3.4 документация проектная: Документация на стадиях: эскизный проект застройки (ЭПЗ); проект застройки (ПЗ); рабочий проект застройки (РПЗ); эскизный проект (ЭП); технико-экономическое обоснование проекта (ТЭО (проект)); рабочий проект (РП); рабочая документация (РД).

3.3.5 документация проектная типовая: Разработанные на основе унификации и типизации объемно-планировочных решений и включенные в Федеральный фонд документации в строительстве комплекты документов на создание зданий и сооружений, конструкций, изделий и узлов для многократного применения в строительстве, содержащие текстовые и графические материалы.

3.3.6 задание на проектирование: Перечень требований, условий, целей, задач, поставленных заказчиком в письменном виде, документально оформленных и выданных исполнителю работ.

3.3.7 обоснование инвестиций: Документ о целесообразности капитальных вложений, направляемых на создание и воспроизводство основных фондов.

Примечание – В обосновании инвестиций детализируются и уточняются решения, принятые на стадии предпроектных обоснований инвестиций (предынвестиционных исследований) – технологические, объемно-планировочные, конструктивные, природоохранные (достоверно оценивается экологическая, санитарно-эпидемиологическая и эксплуатационная безопасность проекта, а также его экономическая эффективность и социальные последствия).

3.3.8 технико-экономическое обоснование; ТЭО: Анализы, расчеты, оценки экономической целесообразности осуществления предлагаемого проекта строительства, сооружения предприятия, создания нового технического объекта, модернизации и реконструкции существующих объектов.

Примечание – Основано на сопоставимой оценке затрат и результатов, установлении эффективности использования, срока окупаемости вложений.

3.3.9 проект организации строительства; ПОС: Составная часть проекта (рабочего проекта), определяющая общую продолжительность и промежуточные сроки строительства, распределение капитальных вложений и объемов строительно-монтажных работ, материально-технические и трудовые ресурсы и источники их покрытия, основные методы выполнения строительно-монтажных работ и структуру управления строительством объекта.

Примечание – Проект организации строительства – основной документ, в соответствии с которым планируют капитальные вложения, кадры, материально-технические ресурсы, мероприятия по организации промышленной базы строительства. ПОС разрабатывает генеральная проектная организация, которая для разработки специальных вопросов привлекает специализированные проектные организации.

3.3.10 проект производства работ; ППР: Проект, разработанный на основе рабочей документации, определяющий технологию, сроки выполнения и порядок обеспечения ресурсами строительно-монтажных работ и служащий основным руководящим документом при организации производственных процессов по возведению здания, сооружения, системы, объекта или их составных частей.

3.3.11 проект рабочий здания, сооружения: Совокупность чертежей, содержащих исчерпывающие данные обо всех пространственных, конструктивно-технических и материальных параметрах объекта строительства, о построении формы его отдельных элементов, а также спецификация.

3.3.12

регламент: Документ, содержащий обязательные правовые нормы и принятый органом власти.
[ГОСТ 1.1-2002, статья 4.3]

3.3.13 регламент технический: Документ, который принят международным договором Российской Федерации, ратифицированным в порядке, установленном законодательством Российской Федерации, или федеральным законом, или указом Президента Российской Федерации, или постановлением Правительства Российской Федерации, и устанавливает обязательные для применения и исполнения требования к объектам технического регулирования (продукции, в том числе зданиям, строениям и сооружениям, процессам производства, эксплуатации, хранения, перевозки, реализации и утилизации).

3.3.14 регламент технологический: Документ, утвержденный эксплуатирующей организацией и согласованный с надзорным органом, оговаривающий порядок и содержание действий обслуживающего персонала в процессе эксплуатации оборудования при оценке его фактического состояния, выявлению предельных состояний, по предотвращению аварийных ситуаций и в случае наступления аварии.

3.3.15 решение проектное: Результат переработки исходных данных для проектирования и иной информации в новую информацию путем последовательного решения проектных задач.

3.3.16 типовое проектное решение; ТПР: Проектное решение, предназначенное для повторного использования при проектировании.
[ГОСТ 34.003-90]

3.3.17 требования технические; ТТ: Обязательные для исполнения в рамках договора требования к разрабатываемой или поставляемой продукции и услуге, определяющие ее назначение и технические характеристики.

3.3.18

технические условия; ТУ: Документ, устанавливающий технические требования, которым должна удовлетворять продукция или услуга, а также процедуры, с помощью которых можно установить, соблюдены ли данные требования.
[ГОСТ 1.1-2002, статья 4.2]

Процессы и виды деятельности

3.3.19 авторский надзор: Надзор автора проекта за строительством, осуществляемый в целях обеспечения соответствия выполняемых строительными работами на объекте решениям, принятым в рабочей документации.

3.3.20 анализ опасности: Выявление нежелательных событий, влекущих за собой реализацию опасности, анализ механизма возникновения таких событий и масштаба их величины, способного оказать поражающее действие.

3.3.21 инженерная защита территорий, зданий и сооружений: Комплекс сооружений и мероприятий, направленных на предупреждение отрицательного воздействия опасных геологических, экологических и др. процессов на территорию, здания и сооружения, а также защиту от их последствий.

3.3.22 оценка риска: Расчет значений индивидуального и социального риска для рассматриваемого предприятия и сравнение его с нормативными значениями.

3.3.23

проектирование и разработка: Совокупность процессов переводящих требования в установленные характеристики или нормативную и техническую документацию на продукцию, процесс или систему.

Примечания – Термины «проектирование» и «разработка» продукции иногда используются как синонимы, а иногда – для определения различных стадий процесса проектирования и разработки в целом.

Для обозначения объекта проектирования и разработки могут применяться определяющие слова (например, проектирование и разработка продукции или проектирование и разработка процесса).

[ГОСТ Р ИСО 9000-2001, статья 3.4.4]

3.3.24 реконструкция магистрального газопровода: Совокупность мер по полному или частичному переустройству магистрального газопровода с целью повышения его полезных свойств и технико-экономических показателей.

3.3.25 экспертиза промышленной безопасности объектов: Оценка соответствия объекта экспертизы предъявляемым к нему действующим требованиям промышленной безопасности, результатом которой является заключение экспертизы промышленной безопасности.

Объекты, системы, сооружения, узлы и установки

3.3.26 генеральный подрядчик (генподрядчик): Строительная организация, которая на основании заключенного подрядного договора с заказчиком несет ответственность за своевременное и качественное выполнение всех предусмотренных договором строительных работ по данному объекту с привлечением при необходимости других организаций в качестве субподрядчиков.

3.3.27 объект в комплексно-блочном исполнении: Объект, состоящий из блочно-комплектных устройств.

3.3.28 потенциально-опасные участки: Участки магистральных трубопроводов, расположенные в слабонесущих, пучинистых, вечномёрзлых грунтах, на территориях с эндогенными и экзогенными процессами (оползни, эрозия, тектонические разломы, сейсмические явления, сели, лавины), с условиями, способствующими возникновению коррозионного растрескивания труб под напряжением (КРН), а также особо ответственные участки магистральных газопроводов, такие как переходы через автомобильные и железные дороги, подводные переходы, надземные переходы и др.

3.3.29

система: Совокупность элементов, объединенных конструктивно и (или) функционально для выполнения некоторых требуемых функций.

[ГОСТ 27.310-95, п. 3.2]

3.3.30 установка: Условное наименование комплекса взаимосвязанного оборудования и (или) устройств.

Параметры и характеристики

3.3.31 баланс газа в газопроводе [в системе газоснабжения]: Сравнительный итог поступлений газа, отборов, затрат на собственные нужды и потерь, а также изменений объемов газа в трубопроводах.

3.3.32 безопасность магистрального трубопровода: состояние, магистрального трубопровода при котором отсутствует недопустимый риск, связанный с причинением вреда жизни или здоровью граждан, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений.

3.3.33

герметичность: Способность арматуры и отдельных ее элементов и соединений препятствовать газовому или жидкостному обмену между разделёнными средами.

[ГОСТ Р-2006]

3.3.34

герметичность затвора: Свойство затвора препятствовать газовому или жидкостному обмену между средами, разделёнными затвором.

[ГОСТ Р-2006]

3.3.35 глубина заложения трубопровода: Расстояние от поверхности земли до верхней образующей трубопровода.

3.3.36

диаметр номинальный (*Нрк. диаметр условного прохода; Нрк. условный проход; Нрк. номинальный размер; Ндп. условный диаметр; Ндп. номинальный проход*): Параметр, применяемый для трубопроводных систем в качестве характеристики присоединяемых частей арматуры.

Примечание – Номинальный диаметр приблизительно равен внутреннему диаметру присоединяемого трубопровода, выраженному в мм и соответствующему ближайшему значению из ряда чисел, принятых в установленном порядке.

[ГОСТ Р-2006]

3.3.37 диаметр трубы внутренний: Хорда, проходящая через центр внутренней окружности трубы.

3.3.38 диаметр трубы номинальный: Числовое обозначение внутреннего диаметра трубы, общее для всех компонентов трубопроводной системы, кроме компонентов, которые характеризуются наружными диаметрами.

Примечание: Номинальный диаметр представляет собой ближайшее округленное число, используемое для ссылочных целей, и лишь ориентировочно связанное с фактическими размерами.

3.3.39

диаметр эффективный: Минимальный диаметр проходного сечения неполнопроходной арматуры в полностью открытом положении.

[ГОСТ Р-2006]

3.3.40

длина строительная: Линейный размер арматуры между наружными торцевыми плоскостями ее присоединительных частей.

[ГОСТ Р-2006]

3.3.41 коэффициент загрузки трубопровода: Отношение фактической производительности к проектной производительности.

3.3.42 коэффициент гидравлической эффективности трубопровода: Отношение производительности трубопровода к его расчетной пропускной способности.

3.3.43 коэффициент полезного действия (к.п.д.) ГТУ номинальный в стационарных условиях: К.П.Д., рассчитанный для условий по ГОСТ 28775: при температуре и давлении атмосферного воздуха – плюс 15⁰С и 0,1013 МПа, без отборов сжатого воздуха и с учетом гидравлических сопротивлений трактов (входного и выхлопного), при отсутствии утилизационного теплообменника.

3.3.44 коэффициент полезного действия (к.п.д.) газового компрессора (нагнетателя) политропный: Отношение удельной полезной политропной работы (политропного напора) к разности энтальпий (полному напору), определяемым по параметрам газа, измеренным в сечениях входного и выходного патрубков (фланцев).

3.3.45 мощность ГТУ (ГПА) номинальная в стационарных условиях: Мощность на муфте ГТУ в условиях по ГОСТ 28775: при температуре и давлении атмосферного воздуха – плюс 15 °С и 0,1013 МПа, без отборов сжатого воздуха и с учетом гидравлических сопротивлений трактов (входного и выхлопного), при отсутствии утилизационного теплообменника.

3.3.46 мощность КС (КЦ) установленная [рабочая]: Сумма мощностей ГПА, установленных [работающих] на КС (КЦ), измеряемых на муфтах газовых компрессоров [нагнетателей].

3.3.47 мощность располагаемая: Максимальная рабочая мощность на муфте газового компрессора (нагнетателя), которую может развивать привод в конкретных стационарных условиях.

3.3.48 нагрузка: Механическое воздействие, мерой которого является сила, характеризующая величину и направление этого воздействия и вызывающая изменения напряженно-деформированного состояния конструкций зданий и сооружений и их оснований.

3.3.49 нагрузка на трубопровод нормативная: Воздействие на трубопровод, регламентируемое соответствующими нормативными документами или проектом.

3.3.50 нагрузка на трубопровод расчетная: Нормативная нагрузка, умноженная на соответствующий коэффициент надежности по нагрузке.

3.3.51 надежность проектируемого трубопровода магистрального: Свойство проектируемого магистрального трубопровода транспортировать рабочую среду в заданных объемах, является комплексным свойством, включающим безотказность, долговечность, ремонтпригодность, режимную управляемость, живучесть.

3.3.52 надежность проектируемого трубопровода магистрального системная: Свойства проектируемого магистрального газопровода, отражающие его влияние (после ввода в эксплуатацию) на режимы эксплуатации и надежность (участка транспортной системы) Единой системы нефте- или газоснабжения.

3.3.53 объем резервуара геометрический: Определяется объемом внутреннего пространства резервуара на полную высоту стенки.

3.3.54 объем резервуара полезный: Определяется объемом продукта при его заливе на проектный уровень.

3.3.55 плавучесть трубопровода отрицательная: Свойство, обусловленное действием силы, направленной вниз и равной разности веса трубопровода на воздухе и веса воды, вытесненной в объеме погруженного в нее трубопровода.

3.3.56 предельное состояние трубопровода [оборудования, комплектующего трубопровод]: состояние, по достижению которого эксплуатация трубопровода [оборудования, комплектующего трубопровод] должна быть приостановлена. Характеризуется проявлением недопустимых отклонений характеристик технического состояния трубопровода [оборудования, комплектующего трубопровод] от установленных эксплуатационной технической документацией и технологическим регламентом.

3.3.57 производительность трубопровода: Количество углеводородного сырья и продуктов его переработки, пропускаемое по трубопроводу в единицу времени.

Примечание: Производительность может быть фактической и проектной.

3.3.58 производительность трубопровода проектная: Значение производительности, установленное в задании на проектирование.

3.3.59 производительность трубопровода фактическая: Действительное значение производительности.

3.3.60 степень повышения давления (степень сжатия): Отношение абсолютных давлений газа, измеренных в сечениях выходного и входного патрубков (фланцев) компрессора.

3.3.61 степень повышения температуры: Отношение абсолютных температур газа на выходе и входе компрессора.

3.3.62 толщина стенки детали минимальная (допустимая): Толщина стенки детали, определяемая по расчетной с добавлением производственной прибавки за счет минусового отклонения толщины и технологических утонений, а также эксплуатационной прибавки, компенсирующей коррозионный и эрозионный износ, возможные сейсмические воздействия за срок службы детали.

3.3.63 толщина стенки детали номинальная: Толщина стенки детали, определяемая по минимальной толщине с округлением до ближайшего наибольшего значения по сортаменту толщин полуфабрикатов.

3.3.64 толщина стенки детали расчетная: Теоретическая толщина стенки, вычисленная по заданным значениям расчетного давления (наружного или внутреннего) с учетом ослабления отверстиями или сварными швами.

3.3.65 толщина стенки детали фактическая: Непосредственно измеренная толщина стенки готовой детали.

3.3.66

условный проход (номинальный размер): Параметр, применяемый для трубопроводных систем в качестве характеристики присоединяемых частей.

Примечание – Условный проход (номинальный размер) не имеет единицы измерения и приблизительно равен внутреннему диаметру присоединяемого трубопровода, выраженного в миллиметрах.

[ГОСТ 28338-89]

3.3.67

уровень обеспечения пожарной безопасности: Количественная оценка предотвращенного ущерба при возможном пожаре.
[ГОСТ 12.1.004-91]

3.4 Состав объектов

3.4.1 **автоналивная эстакада:** Сооружение, оборудованное устройствами, обеспечивающее выполнение операций по наливу нефтепродуктов в автомобильные цистерны.

3.4.2 **амбар аварийного сброса нефти [нефтепродуктов]:** Специально подготовленная земляная емкость, временное хранилище для приема нефти с аварийного участка нефтепровода и отвечающая требованиям промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

3.4.3 **амбар для выпуска (сбора) нефти [нефтепродуктов]:** Специально подготовленная земляная емкость, временное хранилище для приема опорожняемой нефти с ремонтируемого участка нефтепровода и отвечающая требованиям промышленной безопасности и охраны окружающей среды.

3.4.4 **амбар-отстойник:** Сооружение, предназначенное для сброса производственных сточных вод от промывки трубопроводов для их последующего отстаивания, и отвечающее требованиям безопасности и охраны окружающей среды.

3.4.5

арматура запорная: Арматура, предназначенная для перекрытия потока рабочей среды с определенной герметичностью.
[ГОСТ Р.....-2006, статья]

3.4.6

арматура мембранная (Нрк. диафрагмовая арматура): Арматура, у которой в качестве чувствительного или запирающего элемента применена мембрана, которая может выполнять функции уплотнения корпусных деталей, подвижных элементов относительно окружающей среды, а также уплотнения в затворе.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.7

арматура муфтовая: Арматура, имеющая присоединительные патрубки с внутренней резьбой.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.8

арматура невозвратно-запорная: Обратная арматура, в которой может быть осуществлено принудительное закрытие арматуры.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.9

арматура невозвратно-управляемая: Обратная арматура, в которой может быть осуществлено принудительное открытие, закрытие или ограничение хода арматуры.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.10

арматура обратная (*Ндп. арматура обратного действия*): Арматура, предназначенная для автоматического предотвращения обратного потока рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.11

арматура общепромышленного назначения (промышленная арматура) (*Нрк. арматура общего назначения*): Арматура, имеющая многоотраслевое применение и к которой не предъявляют какие-либо специальные требования конкретного заказчика.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.12

арматура под приварку: Арматура, имеющая патрубки для приварки к трубопроводу или емкости.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.13

арматура предохранительная: Арматура, предназначенная для автоматической защиты оборудования и трубопроводов от недопустимого превышения давления посредством сброса избытка рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.14

арматура проходная (*Нрк. прямоточная арматура*): Арматура, присоединительные патрубки которой соосны или взаимно параллельны.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.15

арматура распределительно-смесительная (*Нрк. распределительная арматура; Нрк. смесительная арматура*): Арматура, предназначенная для распределения потока рабочей среды по определенным направлениям или для смешивания потоков.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.16

арматура регулирующая: Арматура, предназначенная для регулирования параметров рабочей среды посредством изменения расхода.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.17

арматура сальниковая: Арматура, у которой герметизация штока, шпинделя, или другого подвижного элемента относительно окружающей среды обеспечивается сальниковым уплотнением.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.18

арматура сильфонная: Арматура, у которой в качестве чувствительного элемента либо силового элемента, а также для герметизации подвижных деталей (штока, шпинделя) относительно окружающей среды используется сильфон.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.19

арматура специального назначения (специальная арматура): Арматура, которую разрабатывают и изготавливают с учетом специальных требований заказчика применительно к конкретным условиям эксплуатации.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.20

арматура трубопроводная (арматура): Техническое устройство, устанавливаемое на трубопроводах и емкостях, предназначенное для управления (перекрытия, регулирования, распределения, смешивания, фазоразделения) потоком рабочей среды (жидких, газообразных, газо-жидкостных, порошкообразных, суспензий и т.п.) путем изменения площади проходного сечения.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.21

арматура угловая: Арматура, в которой оси входного патрубка и выходного патрубка расположены во взаимно перпендикулярных плоскостях.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.22

арматура фазоразделительная: Арматура, предназначенная для разделения рабочих сред, находящихся в различных фазовых состояниях.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.23

арматура фланцевая: Арматура, имеющая фланцы для присоединения к трубопроводу или емкости.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.24

арматура цапковая: Арматура, имеющая присоединительные патрубки с наружной резьбой и буртиком.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.25

арматура штуцерная: Арматура, имеющая присоединительные патрубки с наружной резьбой.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.26 байпас для оборудования (байпас): Обвод, параллельный прямому участку трубопровода, с запорной или регулирующей трубопроводной арматурой или приборами (например, счётчиками жидкости или газа).

Примечание – Служит для управления технологическим процессом при неисправности арматуры или приборов, установленных на прямом трубопроводе, а также при необходимости их срочной замены из-за неисправности без остановки технологического процесса.

В трубопроводном транспорте жидкостей обвод с обратным клапаном может быть установлен параллельно прямому участку трубопровода с закрываемой запорной арматурой на линейной части и водных переходах трубопровода, для предотвращения стока перекачиваемой жидкости к месту аварии с более возвышенного, последующего участка трубопровода.

3.4.27 блок дренажной защиты: Устройство, предназначенное для распределения защитного тока от станции катодной защиты на несколько трубопроводов, защищаемых одной станцией катодной защиты.

Примечание – Может использоваться в качестве поляризованного дренажа для устранения вредного взаимного влияния для трубопроводов с отдельной защитой.

3.4.28 блок измерений показателей качества нефти: Оборудование, оснащенное комплексом технических устройств, предназначенное для контроля и определения параметров качества товарной нефти (входит в состав СИКН).

3.4.29 блок измерительных линий: Комплекс технических устройств для измерения расхода нефти, проходящей через нефтепровод (входит в состав СИКН).

3.4.30 буровая колонна: Комплекс механизмов и устройств для выполнения наклонно-направленного бурения.

3.4.31 вантуз: Устройство, состоящее из патрубка с фланцем и вантузной запорной арматуры, устанавливаемое под прямым углом к оси трубопровода, предназначенное для впуска воздуха при освобождении и выпуска газовой смеси при заполнении трубопровода, подключения насосных агрегатов для откачки (закачки) нефти (нефтепродукта) из трубопровода при выполнении плановых и аварийных работ на линейной части магистральных трубопроводов.

3.4.32 вдольтрассовая воздушная линия; ВЛ: Воздушная (воздушная с кабельными вставками) линия электропередачи, используемая для обеспечения электрической энергией средств ЭХЗ и электрооборудования линейной части магистральных трубопроводов.

3.4.33 водомерный пост: Устройство для систематических измерений высоты уровня вод.

3.4.34 воздушная линия под наведенным напряжением: Воздушная линия, которая проходит по всей длине или на отдельных участках вблизи действующих ВЛ или вблизи контактной сети электрифицированной железной дороги переменного тока и на отключенных проводах которой при различных схемах их заземления (а также при отсутствии заземлений) и при наибольшем рабочем токе действующих ВЛ (контактной сети) наводится напряжение более 25 В.

3.4.35 вспомогательная система инженерного обеспечения: Комплекс оборудования, позволяющий обеспечивать нормальное осуществление основного технологического процесса.

К вспомогательным относятся системы: маслоснабжения, вентиляции, водоснабжения, канализации, теплоснабжения, энергоснабжения, пожаротушения, связи, сигнализации и др.

3.4.36 вывод катодный: Устройство, обеспечивающее электрический контакт металлической стенки трубопровода с измерительным прибором, расположенным на поверхности земли.

3.4.37 газовый промысел: Технологический комплекс, предназначенный для добычи и сбора газа с площади месторождения, а также обработки газа и конденсата с целью подготовки их к дальнейшему транспортированию.

3.4.38 газоперекачивающий агрегат; ГПА (газокомпрессорная установка, компрессорная установка): Энергетическая установка, состоящая из теплового или электрического привода, газового компрессора и вспомогательного оборудования, предназначенная для сжатия газа в различных технологических процессах газовой и нефтяной отраслей.

3.4.39 газопровод: Часть газораспределительной системы, состоящая из трубопровода для транспортировки природного или сжиженных углеводородных газов, за исключением сооружений и устройств, установленных на нем.

3.4.40 газопровод кольцевой: Замкнутый трубопровод, объединяющий несколько газопроводов и предназначенный для обеспечения надежности газоснабжения.

3.4.41 газопровод магистральный: Трубопровод для транспортировки природного газа от места добычи, производства или хранения к пунктам доставки.

3.4.42 газопровод многониточный: Газопровод, состоящий из нескольких взаимосвязанных параллельно уложенных трубопроводов.

3.4.43 газопровод однопиточный: Газопровод, состоящий из одного трубопровода на всем своем протяжении.

3.4.44 газопровод-перемычка: Газопровод, соединяющий между собой магистральные газопроводы или газотранспортные системы.

3.4.45 газопровод промысловый: Газопровод, предназначенный для транспорта газа в пределах промысла.

3.4.46 газопровод простой: Газопровод с постоянным диаметром труб, без отводов к попутным потребителям и без дополнительного приема газа по пути следования.

3.4.47 газопровод сложный: Газопровод с постоянным или различным диаметром труб с отводами к попутным потребителям, с дополнительным приемом газа, лупингами и перемычками.

3.4.48 газопровод соединительный: Газопровод, соединяющий промыслы с магистральным газопроводом или газоперерабатывающим заводом.

3.4.49 газопровод телескопический: Газопровод, у которого диаметр труб последовательно уменьшается или увеличивается.

3.4.50 герметизатор трубопровода: Устройство для временного перекрытия внутренней полости трубопровода с целью предотвращения выхода взрывоопасных и горючих паров перекачиваемых продуктов в зону ремонтно-восстановительных работ на линейной части магистральных трубопроводов.

3.4.51

дублер ручной: Устройство, предназначенное для ручного управления арматурой с приводом, в случаях, когда последний не используется по каким-либо причинам.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.52 дюкер: Подводный трубопровод, прокладываемый через реки, водоемы.

3.4.53 железнодорожная сливо-наливная эстакада: Сооружение у специальных железнодорожных путей, оборудованное сливо-наливными устройствами, обеспечивающее выполнение операций по наливу нефти, нефтепродуктов, стабильного конденсата и ШФЛУ в железнодорожные цистерны или их сливу.

3.4.54

заглушка: Деталь, предназначенная для закрывания концевых отверстий в трубопроводах.

[ГОСТ 17380-2001, статья 3.1.5]

3.4.55

задвижка: Тип арматуры, у которой запирающий или регулирующий элемент перемещается перпендикулярно к оси потока рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.56

задвижка клиновая: Задвижка, у которой уплотнительные поверхности затвора расположены под углом друг к другу и запирающий или регулирующий элемент выполнен в форме клина.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.57

задвижка параллельная: Задвижка, у которой уплотнительные поверхности элементов затвора взаимно параллельны.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.58

задвижка с выдвижным шпинделем: Задвижка, при открытии которой шпиндель (шток) совершает поступательное или вращательно-поступательное движение, выдвигаясь относительно оси присоединительных патрубков на величину хода арматуры.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.59

зadвижка с невыдвижным шпинделем: Задвижка, при открытии которой шпиндель совершает вращательное или вращательно-поступательное движение, а резьбовая его часть постоянно находится во внутренней полости корпуса арматуры.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.60 заземление анодное: Устройство, обеспечивающее отвод защитного тока на землю.

3.4.61

затвор: Совокупность подвижных (золотник, диск, клин, шиббер, плунжер и др.) и неподвижных (седло) элементов арматуры, образующих проходное сечение и соединение, препятствующее протеканию рабочей среды.

Примечание – Перемещением подвижных элементов затвора достигается изменение проходного сечения и, соответственно, пропускной способности.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.62

затвор дисковый (*Нрк. заслонка; Нрк. поворотный затвор; Нрк. герметический клапан; Нрк. гермоклапан*): Тип арматуры, в котором запирающий или регулирующий элемент имеет форму диска, поворачивающегося вокруг оси, перпендикулярной или расположенной под углом к направлению потока рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.63

затвор обратный (*Нрк. захлопка*): Затвор дисковый, предназначенный для предотвращения обратного потока рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.64 зумпф: Донная часть выработки-емкости, в бесшахтных резервуарах – заполненная осадком, нерастворенными материалами и остатками солевого раствора; в шахтных резервуарах – углубление в почве выработки-емкости для аккумуляции хранимого продукта и подтоварной воды, где располагается всасывающий патрубок насоса.

3.4.65 измерительная линия: Часть конструкции системы измерений количества и показателей качества нефти, состоящая из преобразователей расхода в комплекте со струевыпрямителями или прямолинейными участками трубопроводов, оснащенными устройством отбора давления и карманом для термометра, преобразователями температуры и давления, манометром и термометром, задвижками и фильтром.

3.4.66 изоляция трубопровода антикоррозионная: Наружное покрытие трубы, предназначенное для защиты от почвенной коррозии.

3.4.67

исполнение антистатическое: Исполнение арматуры, в котором конструкция обеспечивает непрерывную электропроводность между корпусом и подвижными деталями арматуры.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.68 **испытательная (аналитическая) лаборатория:** Лаборатория, осуществляющая контроль качества рабочей среды (продукта) при приемо-сдаточных операциях.

3.4.69

клапан (Ндп. вентиль): Тип арматуры, у которой запирающий или регулирующий элемент перемещается параллельно оси потока рабочей среды.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.70

клапан двухседельный регулирующий: Регулирующий клапан, расчетное проходное сечение которого образовано двумя параллельно работающими затворами, расположенными на одной оси.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.71

клапан невозвратно-запорный: Невозвратно-запорная арматура, конструктивно выполненная в виде клапана.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.72

клапан невозвратно-управляемый: Невозвратно-управляемая арматура, конструктивно выполненная в виде клапана.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.73

клапан обратный (Нрк. подъемный клапан): Обратная арматура, конструктивно выполненная в виде клапана.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.74

клапан односедельный регулирующий: Регулирующий клапан, расчетное проходное сечение которого образовано одним затвором.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.75

клапан предохранительный: Клапан, предназначенный для автоматической защиты оборудования и трубопроводов от превышения давления свыше заранее установленной величины посредством сброса избытка рабочей среды и обеспечивающий прекращение сброса при давлении закрытия и восстановлении рабочего давления.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.76

клапан распределительный (*Нрк. распределитель*): Клапан, предназначенный для распределения потока рабочей среды по определенным направлениям.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.77

класс герметичности арматуры (класс герметичности): Характеристика уплотнения, оцениваемая допустимой утечкой испытательной среды через затвор.
[ГОСТ Р-2006]

3.4.78 **коллектор газосборный**: газопровод, предназначенный для подачи газа от промысловых установок подготовки газа к дожимным компрессорным станциям.

3.4.79 **колонна основная обсадная**: Последняя обсадная колонна бесшахтного резервуара, заглубленная в толщу соли, через которую осуществляется строительство выработки-емкости и эксплуатация резервуара.

3.4.80 **колонна подвесная**: Колонна труб, закрепленная на устье скважины и предназначенная для закачки и отбора жидкостей и газов при создании и эксплуатации бесшахтных резервуаров.

3.4.81 **компенсаторы на трубопроводах**: Устройство для устранения влияния продольных напряжений, возникающих в трубах под действием внешних нагрузок, внутреннего давления и изменения, как внешней температуры, так и температуры перекачиваемого продукта.

Примечание – Компенсаторы подразделяются на сильфонные, тарельчатые, линзовые и лирообразные.

3.4.82 **конденсатосборник**: Емкость, непосредственно соединенная с техническим устройством или трубопроводом с газообразной средой и предназначенная для сбора и удаления воды, конденсата и механических примесей.

3.4.83 **коридор технический**: Территория или акватория, занимаемая сближающимися и параллельно проложенными трубопроводами и другими коммуникациями, включая их охранные зоны

3.4.84

кран: Тип арматуры, у которой запирающий или регулирующий элемент, имеющий форму тела вращения или его части, поворачивается вокруг собственной оси, произвольно расположенной по отношению к направлению потока рабочей среды.

Примечание – Повороту запирающего или регулирующего элемента может предшествовать его возвратно-поступательное движение.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.85

кран конусный (*Нрк. пробковый кран; Нрк. конический кран*): Кран, запирающий или регулирующий элемент которого имеет форму конуса.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.86

кран цилиндрический (*Нрк. пробковый кран*): Кран, запирающий или регулирующий элемент которого имеет форму цилиндра.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.87

кран шаровой: Кран, запирающий или регулирующий элемент которого имеет сферическую форму.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.88 линейная часть магистрального газопровода; ЛЧМГ: Часть магистрального газопровода, объединяющая компрессорные станции в единую газотранспортную систему для передачи газа от газовых промыслов к потребителям газа.

3.4.89 линейная часть магистрального нефтепровода [нефтепродуктопровода]: Совокупность участков нефтепровода [нефтепродуктопровода], соединяющих перекачивающие станции между собой либо с приемо-сдаточными пунктами и сооружений, входящих в состав нефтепровода [нефтепродуктопровода].

Примечание – К сооружениям линейной части магистрального нефтепровода [нефтепродуктопровода] относятся: собственно трубопроводы, переходы через естественные и искусственные препятствия, линии электропередачи и технологической связи, установки электрохимической защиты трубопровода от коррозии, устройства энергоснабжения и дистанционного управления запорной аппаратурой и установками электрохимической защиты, сооружения линейной службы эксплуатации, противопожарные средства, противозерозионные сооружения, вдольтрассовые дороги.

3.4.90 лупинг: Участок трубопровода, проложенный параллельный основному трубопроводу для увеличения его пропускной способности и конструктивно и технологически с ним связанный.

3.4.91

механизм исполнительный (*Нрк. сервопривод*): Устройство для управления арматурой, предназначенное для перемещения регулирующего элемента в соответствии с командной информацией, поступающей от внешнего источника энергии.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.92 муфта-смеситель: Устройство, обеспечивающее компрессорную откачку без подъема подвесной колонны при восстановлении приемистости сбросных скважин; устанавливается на подвесной колонне и представляет собой муфту с отверстиями, оборудованными клапанами.

3.4.93

насос: Машина для создания потока жидкой среды.

[ГОСТ 17398-72, статья 1]

3.4.94 нефтебаза перевалочная: Имущественно-технологический комплекс, предназначенный для организации приема, хранения, отпуска и учета нефти и нефтепродуктов.

Примечание – Различают перевалочные, при заводские и распределительные.

3.4.95 нефтеловушка: Сооружение для механической очистки сточных вод от нефти и нефтепродуктов, способных к гравитационному отделению, и от осаждающихся механических примесей и взвешенных веществ.

Примечание – Представляет собой бетонный или железобетонный резервуар (горизонтальный отстойник), разделённый продольными стенками на 2 или более параллельно работающие секции.

3.4.96 нефтепровод; НП: Сооружение из труб, соединительных деталей и арматуры для передачи на расстояние нефти.

3.4.97 магистральный нефтепровод; МН: Инженерное сооружение, состоящее из подземных, подводных, наземных и надземных трубопроводов и связанных с ними насосных станций, хранилищ нефти, ЭХЗ, ВЛ., вдольтрассовых проездов, запорной арматуры, переходов через водные преграды и др., обеспечивающих транспортировку, приемку, сдачу нефти потребителям или перевалку на другой вид транспорта.

3.4.98 нефтехранилище: Резервуар или система резервуаров для хранения нефти или продуктов ее переработки.

3.4.99 нитка резервная: Трубопровод, проложенный параллельно основной магистрали для обеспечения резервирования на случай ее повреждения.

Примечание – Относится в основном к подводным трубопроводам.

3.4.100 обвод: Трубопровод, соединяющий вход и выход устройства или установки трубопровода.

3.4.101 отвод: Трубопровод, не имеющий ПС, подключенный к магистральному нефтепродуктопроводу или ответвлению, по которому поставляют нефтепродукты на предприятия потребления или распределения нефтепродукт.

3.4.102 одниточный отвод: Отвод, состоящий из одного трубопровода.

3.4.103 многиточный отвод: Отвод, состоящий из двух, трех и более параллельных трубопроводов.

3.4.104 охранная зона магистрального трубопроводного транспорта: Территория или акватория с ограниченным режимом использования, устанавливаемая вдоль линейной части магистрального трубопровода и вокруг других сооружений магистрального трубопровода в целях обеспечения регламентированных условий эксплуатации таких объектов и минимизации возможности их внешнего повреждения.

3.4.105 охранная зона подводного перехода [коридора]: Участок акватории и поверхности земли, длина которого соответствует длине подводного перехода, а ширина ограничена двумя параллельными плоскостями, проведенными на расстоянии 100 м с каждой стороны от осей крайних ниток газопроводов на переходе [коридоре].

3.4.106 парк резервуарный: Комплекс взаимосвязанных резервуаров, соединяющих их трубопроводов с запорной арматурой для выполнения технологических операций приема, хранения и перекачки нефти и нефтепродуктов.

3.4.107 патрубок: Отрезок трубы, присоединенный к трубопроводу, резервуару и др. конструкциям, служащий для подключения к ним других конструкций и арматуры.

3.4.108 патрубок переходной: Отрезок трубы, соединяющий две трубы с разным внутренним диаметром.

3.4.109 пересечение: Точка, в которой трубопровод в горизонтальной плоскости пересекается с другими коммуникациями или объектами, при этом в вертикальной плоскости находясь на безопасном расстоянии от них.

Примечание – К объектам относятся: автотрасса, железная дорога.

3.4.110 перемычка: Трубопровод, соединяющий два параллельно проложенных трубопровода.

3.4.111

переход: Деталь, предназначенная для плавного изменения диаметра трубопровода.

[ГОСТ 17380-2001, статья 3.1.4]

3.4.112 переход арочный: Надземный участок трубопровода, проложенный надземно через естественные и искусственные преграды незначительной протяженности (до 100 м) для обеспечения определенных высотных габаритов, выполненный однотрубной или многотрубной шарнирной конструкцией имеющей форму арки.

3.4.113 переход балочный: Надземный участок трубопровода, проложенный надземно через естественные и искусственные преграды, выполненный одно- или многопролетной конструкцией, с компенсирующими устройствами или без них.

3.4.114 переход вантовый: Надземный участок трубопровода, проложенный надземно через естественные и искусственные преграды, поддерживаемый в пролете вантами.

3.4.115 переход магистрального трубопровода воздушный: Участок надземного трубопровода, проложенного через искусственные или естественные преграды.

3.4.116 переход магистрального трубопровода подводный: Участок трубопровода, проложенного через реку или водоем шириной в межень по зеркалу воды более 10 м и глубиной свыше 1,5 м.

3.4.117 переход магистрального трубопровода через естественные преграды: Участок магистрального трубопровода, пересекающий реку, овраг, болото, протоку, пруд, ручей, озеро, селевой поток, участок трассы с курумами, оползневой участок и т.п.

3.4.118 переход магистрального трубопровода через искусственные преграды: Участок трубопровода, пересекающий автодорогу или железную дорогу, или водохранилище, или канал и расположенный в ее охранной зоне.

3.4.119 переход шпрингельный: Надземный участок трубопровода, проложенный надземно через естественные и искусственные преграды, с элементами усиливающими пролетное строение находящимися снизу трубопровода.

3.4.120 подвод: Трубопровод, соединенный с магистральным трубопроводом, для подачи в него нефти, газа от попутного месторождения.

3.4.121 подземное хранилище газа; ПХГ: комплекс инженерно-технических сооружений и естественных или искусственных емкостей в пористых выработках для резервирования больших объемов газа. ПХГ создаются с целью регулирования подачи газа в соответствии с неравномерностью газопотребления.

3.4.122 понтон разгружающий: Полый плавучий резервуар, используемый в качестве временной опоры для погруженной в воду плети трубопровода.

3.4.123 причал речной перевалочный: Речной причал перевалочных нефтебаз и других объектов, связанных с транспортировкой нефти, нефтепродуктов и сжиженного газа водным путем.

3.4.124 пробоотборник автоматический: Техническое устройство, предназначенное для отбора проб транспортируемой по трубопроводу рабочей среды.

3.4.125 проезд вдольтрассовый: Дорога, проходящая вдоль трассы магистрального трубопровода.

Примечание – Проезд является временным для доставки грузов на трассу строительства объектов магистрального трубопровода и постоянным для обеспечения его эксплуатации.

3.4.126 проезд внутривладостный: Дорога, предназначенная для движения транспорта в пределах территории объекта магистрального трубопровода.

3.4.127 промысловая труба: Бурильная труба, пропускающая через себя необходимый объем промысловой жидкости.

3.4.128 протектор: Электрод, выполненный из материала или сплава, имеющего более отрицательный потенциал чем защищаемый трубопровод.

3.4.129 пункт газорегуляторный; ГРП: Автоматические устройства, выполняющие функции регулирования и стабилизации давления газа на входе в газораспределительные газопроводы высокого, среднего и низкого давления.

3.4.130 пункт газоредуцирующий: комплекс устройств для снижения давления газа, отводимого из трубопровода или емкости к различным объектам и поддержания его на одном уровне.

3.4.131 пункт диспетчерский: Помещение, предназначенное для работы человека-оператора (диспетчера), осуществляющего управление работой производственного объекта.

Примечания

1 В пункте управления размещаются также технические средства, необходимые для взаимодействия человека с системами автоматики, а через них – с управляемым объектом.

2 В АСУ ТП объектов нефтепроводного транспорта пункты управления обычно предусматриваются на уровне отдельных технологических объектов (например, НПС, РП и др.) и территориальных участков нефтепровода. Такие пункты называют также местными диспетчерскими пунктами (МДП) и территориальными или районными диспетчерскими пунктами (ТДП или РДП соответственно).

3.4.132 пункт контрольно-измерительный: Устройство, предназначенное для измерения разности потенциалов «труба-земля» электродом сравнения, состоящее из колонки с клеммной панелью, узла подключения кабеля к магистральному трубопроводу, соединительных и измерительных проводов.

3.4.133 пункт контроля и управления; ПКУ: Оборудование телемеханики, предназначенное для дистанционного контроля положения задвижек (кранов) и других составляющих линейной части трубопроводов и управления ими. Блок боксы ПКУ размещены на трассе трубопроводов у узлов задвижек (крановых узлов).

3.4.134 пункт подогрева нефти; ППН: Комплекс сооружений и оборудования, обеспечивающий подогрев нефти, перекачиваемой по магистральному нефтепроводу с целью изменение реологических свойств нефти.

3.4.135 пункт слива-налива: Технологический комплекс в составе резервуарного парка, предназначенный для приема и отпуска нефти и нефтепродуктов, газа.

3.4.136 разделитель: Устройство, предназначенное для очистки внутренней полости и стенок трубопровода от отложений, загрязнений и посторонних предметов, а также для помещения на границе раздела двух разных продуктов при их последовательной перекачке по трубопроводу в целях уменьшения смесеобразования.

3.4.137

расходомер: Измерительный прибор или совокупность приборов, предназначенных для измерения расхода жидкости (газа).

[ГОСТ 15528-86, статья 14]

3.4.138 рассолохранилище: Емкость для хранения концентрированного рассола, использующегося при рассольной схеме эксплуатации.

3.4.139

регулятор (Ндп. редуктор): Регулирующая арматура, управляемая автоматически воздействием рабочей среды на регулирующей или чувствительный элемент.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.140

регулятор давления: Устройство, предназначенное для автоматического поддержания давления газа или жидкости на определенном, заранее заданном уровне.

[ГОСТ Р-2006]

3.4.141

регулятор расхода: Вид трубопроводной арматуры, предназначенный для поддержания заданного значения расхода рабочей среды вне зависимости от значения перепада давлений в подводимом и отводимом потоках рабочей жидкости.

Примечание – По числу внешних линий различаются двухлинейные и трехлинейные регуляторы расхода.

[ГОСТ 17752-81, статья 119]

3.4.142 сепаратор газовый: Аппарат для очистки газа от жидких и твердых механических примесей. Применяется в процессах добычи, транспорта и переработки газа и газоконденсата для разделения двухфазных газожидкостных потоков.

3.4.143 система автоматическая пенного пожаротушения: Комплект оборудования, включающий резервуары для воды и пенообразователя, насосную станцию, подводящие трубопроводы с пожарными гидрантами, узлы управления, а также установленные на резервуарах и в зданиях генераторы пены с питающими и распределительными трубопроводами для подачи раствора пенообразователя к этим генераторам, средства автоматизации.

3.4.144 система газоснабжения: Имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения, поставок газа.

3.4.145 единая система газоснабжения; ЕГС: Имущественный производственный комплекс, который состоит из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно-правовой форме и порядке, получившей объекты указанного комплекса в собственность в процессе приватизации либо создавшей или приобретшей их на других основаниях, предусмотренных законодательством Российской Федерации. Единая система газоснабжения является основной системой газоснабжения в Российской Федерации, и ее деятельность регулируется государством в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3.4.146 региональная газоснабжающая система; РГС: Имущественный производственный комплекс, который состоит из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных и централизованно управляемых производственных и иных объектов, предназначенных для добычи, транспортировки, хранения и поставок газа, независим от Единой системы газоснабжения и находится в собственности организации, образованной в установленных гражданским законодательством организационно-правовой форме и порядке, получившей в процессе приватизации объекты указанного комплекса в собственность либо создавшей или приобретшей их на других предусмотренных законодательством Российской Федерации основаниях. Региональная система газоснабжения является основной системой газоснабжения территорий соответствующих субъектов Российской Федерации; ее деятельность контролируется уполномоченными органами государственной власти в порядке, установленном законодательством Российской Федерации.

3.4.147 система газотранспортная: Совокупность взаимосвязанных объектов, состоящая из газопроводов с сопутствующими сооружениями и предназначенная для обеспечения газом потребителя.

3.4.148 система измерения количества и показателей качества нефти; СИКН: Совокупность функционально объединенных измерительных преобразователей, измерительных показывающих приборов, системы обработки информации, технологического оборудования, предназначенная для:

- измерения массы брутто нефти методом прямых или косвенных динамических измерений;
- измерения технологических и качественных параметров нефти;
- отображения (индикации) и регистрации результатов измерений.

3.4.149 наземная маркерная система; НМС: Устройство, устанавливаемое на маркерных пунктах для передачи сигналов внутритрубному инспекционному прибору (ВИП) с целью точной привязки диагностических данных по трассе трубопровода.

Примечание – Установка наземных маркерных систем (НМС) на линейной части трубопровода во время пропуска ВИП производится в соответствии со схемой маркерных пунктов.

3.4.150 система обработки информации: вычислительное устройство, принимающее, обрабатывающее информацию о количественно-качественных параметрах нефти, измеренных первичными измерительными преобразователями, и включающее в себя блоки индикации и регистрации результатов измерений (входит в состав СИКН).

Примечание – Служит для протоколирования, хранения и передачи на верхний уровень предприятия отчетных документов результатов учетных операций по нефти.

3.4.151 система охлаждения резервуара автоматическая: Совокупность стационарных технических средств для автоматической подачи воды на охлаждение всей поверхности стенки горящего резервуара, срабатывающая при превышении контролируемым фактором (факторами) пожара установленных пороговых значений.

3.4.152 система производственно-технологической связи; СПТС: Объекты связи, обеспечивающие эксплуатацию и функционирование системы магистральных трубопроводов.

3.4.153 система сбора газа: Разветвленная сеть внутрипромысловых трубопроводов, соединяющих единичные скважины и кусты скважин с установками промысловой подготовки, а также устройства, обеспечивающие надежное функционирование этой сети трубопроводов.

3.4.154 система сглаживания волн давления; ССВД: Комплекс оборудования и сооружений, осуществляющих снижение крутизны фронта волны повышения давления на приеме промежуточных перекачивающих станций.

3.4.155 система стационарная пенного пожаротушения (неавтоматическая): Комплект оборудования, включающий резервуары для воды и пенообразователя, насосную станцию и сеть растворопроводов с пожарными гидрантами. Средства автоматизации систем должны обеспечивать включение резервных насосов в случае, если основные неисправны или не обеспечивают расчетный напор.

3.4.156 система технологических трубопроводов: Совокупность трубопроводов, предназначенных для транспортирования в пределах промышленного предприятия или группы этих предприятий различных веществ, необходимых для ведения технологического процесса или эксплуатации оборудования.

Примечание – Транспортируются по трубопроводам: сырье, полуфабрикаты, реагенты, а также промежуточные и конечные продукты, полученные или используемые в технологическом процессе и др.

3.4.157 склады нефти и нефтепродуктов: Комплекс зданий, резервуаров и других сооружений, предназначенных для приема, хранения и выдачи нефти и нефтепродуктов.

3.4.158 слани: Устройство, снижающее давление на грунт при передвижении по болотам отдельных строительных машин по мере выполнения захваток при производстве работ.

3.4.159 слип для подъема и спуска боновых заграждений: Подъемно-спусковое сооружение для подъема развернутых на поверхности водоема боновых заграждений на берег.

3.4.160 сооружения магистрального газопровода головные: Комплекс сооружений, предназначенный для подготовки газа к транспорту.

3.4.161 сооружение площадное вспомогательное: Инженерно-строительный объект, расположенный на открытых площадках либо под навесом, предназначенный для обеспечения процесса транспортировки, но не участвующий в нем непосредственно.

3.4.162 спусковая дорожка: Устройство, состоящее из расставленных на определенных расстояниях роlikоопор предназначенное для протаскивания дюкера.

3.4.163 средства охраны инженерные: Конструкции, сооружения, ограждения, запорные устройства и механизмы, препятствующие несанкционированному проникновению на охраняемые объекты, а также, предназначенные для повышения эффективности применения технических средств охраны и действий сотрудников службы безопасности.

3.4.164 средства охраны технические: Охранная, охранно-пожарная, тревожная сигнализация, периметральная охранная сигнализация, средства оповещения, системы охранные телевизионные, средства и системы контроля и управления доступом, средства охранного освещения, интегрированные комплексные системы, программное обеспечение и другие средства, предназначенные для защиты личности и имущества.

3.4.165 станция газораспределительная: Имущественный производственный комплекс, состоящий из технологически, организационно и экономически взаимосвязанных объектов, предназначенных для транспортировки и подачи газа непосредственно его потребителям.

3.4.166 станция катодная (преобразователь катодный): Источник постоянного тока или устройство, преобразующее переменный ток в постоянный или любую энергию (ветровую, солнечную, тепловую, химическую и т.д.) в постоянный ток.

3.4.167 станция компрессорная линейная: Комплекс сооружений газопровода (магистрального), предназначенный для компенсации потерь давления газа при его транспортировке.

3.4.168 станция компрессорная дожимная: Компрессорная станция, устанавливаемая на подземных хранилищах газа, и предназначенная для повышения давления газа до рабочего давления в магистральном газопроводе.

3.4.169 перекачивающая станция; ПС: Комплекс сооружений, оборудования и устройств, обеспечивающих прием и закачку нефтепродуктов в трубопровод.

3.4.170 станция нефтеперекачивающая промежуточная: Комплекс технологического оборудования, осуществляющий перекачку нефти или нефтепродуктов по магистральному трубопроводу путем создания в нем рабочего давления.

3.4.171 станция подпорная насосная: Комплекс технологического оборудования, обеспечивающий безкавитационную работу магистральных насосных агрегатов.

3.4.172 станция производственно-диспетчерская линейная; ЛПДС: Производственное подразделение филиала или отделения дочернего акционерного общества трубопроводного транспорта по транспортировке нефти или нефтепродуктов с закреплёнными за ним двумя и более одиночными или одной и более совмещёнными производственными площадками и участками линейной части магистрального трубопровода, предназначенное для обеспечения транспортировки нефти (нефтепродуктов) по магистральному трубопроводу.

3.4.173 станция смешения нефти; ССН: Комплекс сооружений, входящий в состав магистрального нефтепровода, предназначенный для приема разных сортов нефти, их компаундирования и перекачки по магистральному нефтепроводу.

3.4.174 стационарная установка охлаждения резервуара: Состоит из горизонтального секционного кольца орошения (оросительного трубопровода с устройствами для распыления воды), размещаемого в верхнем поясе стенок резервуара, сухих стояков и горизонтальных трубопроводов, соединяющих секционное кольцо орошения с сетью противопожарного водопровода, и задвижек с ручным приводом для обеспечения подачи воды при пожаре на охлаждение всей поверхности резервуара и любой ее четверти или половины (считая по периметру) в зависимости от расположения резервуаров в группе.

3.4.175

счетчик жидкости: Измерительный прибор, предназначенный для измерения объема (массы) жидкости, протекающей в трубопроводе через сечение, перпендикулярное направлению скорости потока.
[ГОСТ 15528-86, статья 19]

3.4.176

тройник: Деталь, предназначенная для присоединения к магистральному трубопроводу боковых ответвлений.
[ГОСТ 17380-2001, статья 3.1.3]

3.4.177 **труба:** Изделие полого поперечного сечения постоянных размеров и с одинаковой толщиной стенки в виде прямого отрезка или свернутый в бухту, изготавливаемое прокаткой, литьем, прессованием, волочением, сваркой или электролитическим способом.

3.4.178 **труба обетонированная:** Конструкция, состоящая из стальной трубы и бетонного покрытия с армирующей сеткой.

3.4.179

труба стальная бесшовная: Стальная труба, не имеющая сварного шва или другого соединения, изготовленная способомковки, прокатки, волочения или прессования.
[ГОСТ 28548-90, статья 2]

3.4.180 **трубопровод:** Сооружение, состоящее из соединенных между собой труб, соединительных деталей, запорной арматуры и предназначенное для транспортировки жидких, газообразных и многофазных сред.

3.4.181 **трубопровод, находящийся в консервации и режиме содержания в безопасном состоянии; СБС:** Магистральные и технологические трубопроводы, временно выведенные в соответствии с проектом из эксплуатации, сохраняющиеся в исправном техническом состоянии в течение заданного срока консервации, после истечения которого могут быть расконсервированы и введены в эксплуатацию.

3.4.182

трубопровод сборно-разборный: Трубопровод, в котором соединение труб, арматуры и оборудования осуществляется за счет использования сборно-разборных соединений.
[ГОСТ 20772-81]

3.4.183 **турбодетандерный агрегат; ТДА:** Турбинные лопаточные машины, служащее для охлаждения газа в процессе его расширения с отдачей внешней работы.

3.4.184 **узел ввода противотурбулентных и депрессорных присадок:** Комплекс оборудования, обеспечивающий ввод противотурбулентных и депрессорных присадок.

3.4.185 **узел для подключения передвижной пожарной техники:** Узел, предназначенный для подачи огнетушащего вещества от передвижной пожарной техники в систему пенного тушения пожаров или водяного охлаждения, выведенный за пределы защищаемого объекта к противопожарному проезду.

3.4.186 узел подключения поставщиков: Узел, предназначенный для приема нефти, нефтепродукта или газа от поставщиков и подачи в систему магистрального трубопровода.

3.4.187 узел пуска и приема разделителей и очистных устройств: Система технологических трубопроводов и запорной арматуры, предназначенная для обеспечения пуска и приема разделителей, очистных устройств и средств внутритрубной диагностики.

3.4.188 узел пуска средств очистки и диагностики: Производственная площадка с комплексом взаимосвязанного оборудования предназначенного для проведения технологических операций по запасовке и запуску внутритрубных очистных, диагностических и разделительных устройств в магистральный трубопровод с целью поддержания его гидравлического сопротивления на уровне проектных показателей.

3.4.189 узел пуска-приема разделителей: Устройство, устанавливаемое на трубопроводе для введения и вывода из него разделительных устройств без остановки транспорта продукта.

3.4.190 узел редуцирования давления газа: Система для снижения давления транспортируемого газ с целью перепуска его из газопровода с более высоким давлением в газопровод с низким давлением.

3.4.191 узел учета и контроля качества нефтепродуктов: Комплекс устройств для определения количества перекачиваемых нефтепродуктов и контроля их качественных показателей.

3.4.192 установка буровая: Комплекс механизмов и устройств для выполнения наклонно-направленного бурения.

3.4.193 установка дефектоскопическая (дефектоскоп): Устройство для обнаружения дефектов в изделиях из различных металлических и неметаллических материалов методами неразрушающего контроля.

3.4.194 установка дренажной защиты: Комплекс устройств, состоящий из дренажа, и дренажной линии, обеспечивающий отвод (дренаж) токов из трубопровода в землю или к источнику блуждающих токов.

3.4.195 установка катодной защиты: Комплекс устройств, состоящий из катодной станции, дренажной линии и анодного заземления, обеспечивающий смещение потенциалов на трубопроводе в отрицательную сторону.

3.4.196 установка комплексной подготовки газа; УКПГ: Комплекс технологического оборудования и вспомогательных систем, обеспечивающих сбор и обработку природного газа и газового конденсата в соответствии с требованием стандартов.

Примечание – Сырьем УКПГ является природный газ газовых и газоконденсатных месторождений.

3.4.197

установка насосная: Насосный агрегат с комплектующим оборудованием, смонтированным по определенной схеме, обеспечивающей работу насоса.

[ГОСТ 17398-72, статья 132]

3.4.198 **установка первичной подготовки газа; УППГ:** Комплекс технологического оборудования и вспомогательных систем, обеспечивающих сбор и предварительную сепарацию природного газа, который далее поступает во внутрипромысловый коллектор (газопровод) УППГ – УКППГ.

3.4.199 **установка протекторной защиты трубопровода:** Средство электрохимической защиты от подземной коррозии, состоящее из протектора(ов), соединенного(ых) дренажным кабелем через контрольно-измерительный пункт с защищаемым сооружением.

3.4.200 **установка регенерации гликолей:** Установка, предназначенная для удаления влаги из абсорбента, прошедшего технологический процесс осушки газа.

Примечание – Работая в составе УКППГ, установка позволяет многократно использовать абсорбент для проведения процесса.

3.4.201 **установка факельная:** Установка, предназначенная для сжигания некондиционных газовых и газоконденсатных смесей, образующихся при работе оборудования или аварийных сбросах.

3.4.202 **устройство анкерное:** Крепление, заглубленное в грунт, предназначенное для обеспечения проектного трубопровода положения на заболоченных или обводненных участках.

3.4.203 **устройство балластирующее:** Основное средство для обеспечения проектного положения трубопроводов, проложенных подземно (на болотах, обводненных, заболоченных или подводных участках трассы).

Примечание – К балластирующим устройствам относят: кольцевые утяжелители: чугунные, железобетонные; сплошное бетонное покрытие; железобетонные утяжелители охватывающего типа; железобетонный утяжелитель опирающегося (седловидного) типа; анкерные устройства; полимерно-контейнерные балластирующие устройства; контейнеры текстильные.

3.4.204 **устройство запасовочное:** Устройство, предназначенное для ввода внутритрубного инспекционного прибора в камеру пуска в «стартовое» положение и извлечения его из камеры приема.

3.4.205 **устройство контроля качества очистки трубопровода; УКО:** Устройство, перемещаемое внутри трубопровода потоком перекачиваемого продукта, имитирующее носитель датчиков внутритрубного инспекционного прибора «Ультразвуковой дефектоскоп WM» и предназначенное для проведения контроля качества очистки внутренней полости и стенок трубопровода.

3.4.206 устройство сливо-наливное: Техническое средство, обеспечивающее выполнение операций по сливу и наливу нефти и нефтепродуктов в железнодорожные или автомобильные цистерны и танкеры.

3.4.207 футляр (кожух): Труба (металлическая или бетонная) для защиты магистрального трубопровода от повреждений при его прокладке через естественные и искусственные преграды, а так же от проникания транспортируемого продукта в зону пересекаемых объектов.

3.4.208 цех компрессорный: Составная часть компрессорной станции, выполняющая основные технологические функции (очистку, компримирование и охлаждение газа).

3.4.209 шлейф: Трубопровод, соединяющий скважину с установкой сбора и подготовки газа.

3.4.210 штуцер: Деталь, используемая для того, чтобы соединять два трубопровода по длине или для того, чтобы присоединять к шлангу другое оборудование.

3.4.211 электрод вспомогательный (датчик потенциала): Электрод, выполненный из материала трубопровода и имеющий изоляцию такую же, как и на нефтепроводе со сквозным дефектом, площадь которого определена по нормативно-технической документации.

3.4.212 электрод сравнения: Электрод, имеющий постоянный электродный потенциал в данных условиях применения; в практике трубопроводного транспорта чаще всего применяется медно-сульфатный насыщенный электрод сравнения.

3.4.213 электроприводной газоперекачивающий агрегат: Центробежный компрессор с приводом от электродвигателя для сжатия и транспортирования природного газа по трубопроводам.

3.5 Климатические зоны

3.5.1

климатические условия приведения: Значения климатических факторов внешней среды, к которым корректируют путем пересчета значения параметров изделий, измеренные при любых других значениях климатических факторов.

[ГОСТ 15150-69]

3.5.2

климатические факторы внешней среды: Температура, влажность воздуха, давление воздуха или газа (высота над уровнем моря), солнечное излучение, дождь, ветер, пыль (в том числе снежная), смены температур, соляной туман, иней, гидростатическое давление воды, действие плесневых грибов, содержание в воздухе коррозионно-активных агентов.

[ГОСТ 15150-69]

3.5.3 номинальные значения климатических факторов внешней среды: Нормируемые в технических заданиях, стандартах или технических условиях значения климатических факторов (естественно изменяющиеся или неизменные), в пределах которых обеспечивается нормальная эксплуатация конкретных видов изделий.

3.5.4

предельные рабочие значения климатических факторов внешней среды при эксплуатации: Значения климатических факторов, в пределах которых изделия могут (чрезвычайно редко и в течение не более 6 ч, а для нижнего значения температуры – 12 ч) оказаться при эксплуатации и должны при этом:

а) сохранять работоспособность, но могут не сохранять требуемой точности и номинальных параметров (при этом в стандарте или технических условиях на изделия должны указываться допустимые отклонения по точности и номинальным параметрам, если эти отклонения имеют место);

б) после прекращения действия этих предельных рабочих значений восстанавливать требуемую точность и номинальные параметры.

[ГОСТ 15150-69]

3.5.5

рабочие значения климатических факторов внешней среды: Естественнo изменяющиеся или неизменные значения климатических факторов, в пределах которых обеспечивается сохранение требуемых номинальных параметров и экономически целесообразных сроков службы изделия.

[ГОСТ 15150-69]

3.5.6

средняя температура из абсолютных годовых максимумов [минимумов]: Среднеарифметическое значение из абсолютных годовых максимумов [минимумов] температуры воздуха, наблюдаемых в данном пункте за многолетний период.

[ГОСТ 15150-69]

3.5.7

температура внешней среды при эксплуатации:

а) для изделий с самовентиляцией или самоохлаждением, или с естественным воздушным охлаждением – температура воздуха или другой газовой среды вблизи изделий на том же уровне, на котором они расположены, и на таком расстоянии от них, чтобы на эту температуру заметно не влияло рассеяние тепла от изделий (это расстояние зависит от температуры оболочки изделия, рассеиваемой им мощности и указывается в стандартах на изделия);

б) для изделий с принудительной воздушной или газовой вентиляцией и с вторичным водяным охлаждением – температура входящего воздуха или газа; для изделий с встроенными жидкостными охладителями – температура входящей охлаждающей жидкости;

в) для изделий, погруженных в жидкость, – температура этой жидкости вблизи изделий на том же уровне, на котором они расположены, и на таком расстоянии от них, чтобы на эту температуру заметно не влияло рассеяние тепла от изделий; если жидкость при этом циркулирует – температура входящей жидкости. Для изделий, погруженных в жидкость, если применяется водяное охлаждение этой жидкости, – температура входящей воды;

г) для изделий, работающих в почве, – температура вблизи изделий на том же уровне, на котором они расположены, и на таком расстоянии от них, чтобы на эту температуру заметно не влияло рассеяние тепла от изделий;

д) для изделий, предназначенных для работы при давлениях ниже 600 Па (5 мм рт. ст.), – температура оболочки неработающего изделия при заданном давлении в условиях, соответствующих эксплуатационным или имитирующим их.

Допускается термин «наведенная температура».

[ГОСТ 15150-69]

3.6 Экология

3.6.1 безопасность экологическая: Предотвращение или ограничение опасных для жизни и здоровья людей, разрушительных для хозяйствующих субъектов и окружающей среды последствий производственной деятельности человека, техногенных воздействий путем выполнения правовых норм, экономических, природоохранных и инженерно-технических требований.

3.6.2 вещество вредное: Химическое или биологическое вещество либо смесь таких веществ, которые содержатся в атмосферном воздухе и которые в определенных концентрациях оказывают вредное воздействие на здоровье человека и окружающую природную среду.

3.6.3

вещество загрязняющее: Вещество, которое при контакте с организмом человека в случае нарушения требований безопасности может вызывать производственные травмы, профессиональные заболевания или отклонения в состоянии здоровья, обнаруживаемые современными методами как в процессе работы, так и в отдаленные сроки жизни настоящего и последующих поколений.

[ГОСТ 12.1.007-76]

3.6.4

вид отходов: Совокупность отходов, которые имеют общие признаки в соответствии с их происхождением, свойствами и технологией обращения.

[ГОСТ 30772-2001, статья 3.20]

3.6.5 **вода льяльная:** Воды льял насосного и машинного отделений с любым содержанием нефтепродуктов.

3.6.6 **воды дренажные:** Вода, собираемая дренажными сооружениями и сбрасываемая в водные объекты.

3.6.7 **воздействие техногенное:** Статические и динамические нагрузки от зданий и сооружений, дренирование и осушение территорий, загрязнение грунтов, истощение и загрязнение подземных вод, а также химические, радиационные, биологические и другие воздействия на окружающую среду.

3.6.8 **воздействие физическое вредное на атмосферный воздух:** Вредное воздействие шума, вибрации, ионизирующего излучения, температурного и других физических факторов, изменяющих температурные, энергетические, волновые, радиационные и другие физические свойства атмосферного воздуха, на здоровье человека и окружающую природную среду.

3.6.9 **воздействие экологически вредное:** Воздействие объекта хозяйственной или иной деятельности, приводящее к значительным, иногда необратимым изменениям в природной среде и оказывающее негативное влияние на человека.

3.6.10 **выброс временно согласованный:** Временный лимит выброса вредного (загрязняющего) вещества в атмосферный воздух, который устанавливается для действующих стационарных источников выбросов с учетом качества атмосферного воздуха и социально-экономических условий развития соответствующей территории в целях поэтапного достижения установленного предельно допустимого выброса.

3.6.11

предельно допустимый выброс; ПДВ: Научно-технический норматив, устанавливаемый из условия, чтобы содержание загрязняющих веществ в приземном слое воздуха от источника или их совокупности не превышало нормативов качества воздуха для населения, животного и растительного мира.

[ГОСТ 17.2.1.04-77, статья 20]

3.6.12 выбросы: Газопылевые вещества, подлежащие выводу (выбросу в атмосферу) за пределы производства, включая входящие в них опасные и/или ценные компоненты, которые улавливают при очистке отходящих технологических газов и ликвидируют в соответствии с требованиями национального законодательства и/или нормативных документов.

3.6.13 загрязнение: Привнесение в природную или непосредственно в антропогенную среду или возникновение в ней новых, обычно не характерных для этой среды физических, химических или биологических агентов, или превышение в рассматриваемое время естественного среднесуточного уровня в пределах его крайних колебаний концентрации перечисленных агентов в среде, оказывающих вредное воздействие на человека, флору и фауну.

3.6.14 загрязнение атмосферного воздуха: Поступление в атмосферный воздух или образование в нем вредных (загрязняющих) веществ в концентрациях, превышающих установленные государством гигиенические и экологические нормативы качества атмосферного воздуха.

3.6.15 загрязнение водных объектов: Сброс или поступление иным способом в водные объекты, а также образование в них вредных веществ, которые ухудшают качество поверхностных и подземных вод, ограничивают использование либо негативно влияют на состояние дна и берегов водных объектов.

3.6.16 загрязнение окружающей среды: Поступление в окружающую среду вещества и (или) энергии, свойства, местоположение или количество которых оказывают негативное воздействие на окружающую среду.

3.6.17

загрязнение почвы: Накопление в почве веществ и организмов в результате антропогенной деятельности в таких количествах, которые понижают технологическую, питательную и гигиеническо-санитарную ценность выращиваемых культур и качество других природных объектов.

[ГОСТ 27593-88, статья 87]

3.6.18 загрязнение природных вод: Привнесение в воду, накопление и преобразование в ней физических, химических и биологических агентов, неблагоприятно воздействующих на водную биоту, среду жизни, здоровье человека или наносящие урон материальным ценностям.

3.6.19 засорение водных объектов: Сброс или поступление иным способом в водные объекты предметов или взвешенных частиц, ухудшающих состояние и затрудняющих использование водных объектов.

3.6.20 захоронение отходов: Размещение отходов в назначенном месте для хранения в течение неограниченного срока, исключаящее опасное воздействие захороненных отходов на незащищенных людей и окружающую природную среду.

[ГОСТ 30772-2001, статья 4.9]

3.6.21 зона чрезвычайной экологической ситуации: Часть территории, где в результате хозяйственной или иной деятельности происходят устойчивые отрицательные изменения в окружающей природной среде, угрожающие здоровью населения, состоянию естественных экологических систем, генетических фондов растений и животных.

3.6.22 зона экологического бедствия: Часть территории, где в результате хозяйственной или иной деятельности произошли глубокие необратимые изменения окружающей природной среды, повлекшие за собой существенное ухудшение здоровья населения, нарушение природного равновесия, разрушение естественных экологических систем, деградацию флоры и фауны.

3.6.23 качество атмосферного воздуха: Совокупность физических, химических и биологических свойств атмосферного воздуха, отражающих степень его соответствия гигиеническим нормативам качества атмосферного воздуха и экологическим нормативам качества атмосферного воздуха.

3.6.24 качество окружающей среды: Состояние окружающей среды, которое характеризуется физическими, химическими, биологическими и иными показателями и (или) их совокупностью.

3.6.25

<p>качество природной среды: Степень соответствия природных условий потребностям людей, других живых организмов и растительности.</p>
--

<p>[ГОСТ 30772-2001, статья 6.3]</p>

3.6.26 класс опасности [токсичности] отходов: Числовая характеристика отходов, определяющая вид и степень его опасности [токсичности].

3.6.27 контроль в области охраны окружающей среды (экологический контроль): Контроль, проводимый в целях обеспечения органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами исполнения законодательства в области охраны окружающей среды, соблюдения требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды, а также обеспечения экологической безопасности.

3.6.28 контроль производственный в области охраны окружающей среды (производственный экологический контроль): Контроль, осуществляемый в целях обеспечения выполнения в процессе хозяйственной и иной деятельности мероприятий по охране окружающей среды, рациональному использованию и восстановлению природных ресурсов, а также в целях соблюдения требований в области охраны окружающей среды, установленных законодательством в области охраны окружающей среды.

3.6.29

критерий экологической деятельности: Целевой или плановый экологический показатель или другой предусмотренный уровень экологической эффективности, заданный руководством организации и используемый для целей оценивания экологической эффективности.

[ГОСТ Р ИСО 14031-2001, статья 3.8]

3.6.30

лимит в экологии: Предельное количество выемки, потребления, использования природного ресурса, выброса, сброса вредных веществ в окружающую среду, образования и захоронения отходов производства и потребления, установленное органами охраны окружающей (природной) среды.

[ГОСТ Р 52104-2003, статья 6.5]

3.6.31 лимит на выбросы и сбросы загрязняющих веществ и микроорганизмов: Ограничение выбросов и сбросов загрязняющих веществ и микроорганизмов в окружающую среду, установленное на период проведения мероприятий по охране окружающей среды, в том числе внедрения наилучших существующих технологий, в целях достижения нормативов в области охраны окружающей среды.

3.6.32

лимит размещения отходов: Предельное количество отходов конкретного вида, разрешенное уполномоченными органами для размещения определенным способом в определенном месте (территория, емкость и т.п.) на установленный срок физическому и/или юридическому лицу.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.3]

3.6.33 нагрузка антропогенная: Степень прямого и косвенного воздействия человека и его деятельности на природные комплексы и отдельные компоненты природной среды.

3.6.34 нагрузка предельно допустимая (критическая): Показатель воздействия одного или нескольких вредных (загрязняющих) веществ на окружающую природную среду, превышение которого может привести к вредному воздействию на окружающую природную среду.

3.6.35 норматив вредного физического воздействия на атмосферный воздух предельно допустимый: Норматив, который устанавливается для каждого источника шумового, вибрационного, электромагнитного и других физических воздействий на атмосферный воздух и при котором вредное физическое воздействие от данного и ото всех других источников не приведет к превышению предельно допустимых уровней физических воздействий на атмосферный воздух.

3.6.36 норматив выброса технический: Норматив выброса вредного (загрязняющего) вещества в атмосферный воздух, который устанавливается для передвижных и стационарных источников выбросов, технологических процессов, оборудования и отражает максимально допустимую массу выброса вредного (загрязняющего) вещества в атмосферный воздух в расчете на единицу продукции, мощности пробега транспортных или иных передвижных средств и другие показатели.

3.6.37 норматив допустимого воздействия на окружающую среду: Норматив, который установлен в соответствии с показателями воздействия хозяйственной и иной деятельности на окружающую среду и при котором соблюдаются нормативы качества окружающей среды.

3.6.38 норматив допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду: Норматив, который установлен в соответствии с величиной допустимого совокупного воздействия всех источников на окружающую среду и (или) отдельные компоненты природной среды в пределах конкретных территорий и (или) акваторий и при соблюдении которого обеспечивается устойчивое функционирование естественных экологических систем и сохраняется биологическое разнообразие.

3.6.39 норматив допустимых выбросов и сбросов химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов: Норматив, который установлен для субъектов хозяйственной и иной деятельности в соответствии с показателями массы химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов, допустимых для поступления в окружающую среду от стационарных, передвижных и иных источников в установленном режиме и с учетом технологических нормативов, и при соблюдении которого обеспечиваются нормативы качества окружающей среды.

3.6.40 норматив качества атмосферного воздуха гигиенический: Критерий качества атмосферного воздуха, который отражает предельно допустимое максимальное содержание вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и при котором отсутствует вредное воздействие на здоровье человека.

3.6.41 норматив качества атмосферного воздуха экологический: Критерий качества атмосферного воздуха, который отражает предельно допустимое максимальное содержание вредных (загрязняющих) веществ в атмосферном воздухе и при котором отсутствует вредное воздействие на окружающую природную среду.

3.6.42

норматив образования отходов: Экономический или технический показатель, значение которого ограничивает количество отходов конкретного вида, образующихся в определенном месте при указанных условиях в течение установленного интервала времени.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.4]

3.6.43 норматив предельно допустимых концентраций химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов: Норматив, который установлен в соответствии с показателями предельно допустимого содержания химических веществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов в окружающей среде и несоблюдение которого может привести к загрязнению окружающей среды, деградации естественных экологических систем.

3.6.44 норматив предельно допустимых сбросов в водные объекты: Норматив сброса в водные объекты, устанавливаемый исходя из условия недопустимости превышения предельно допустимых концентраций (ПДК) вредных веществ в водных объектах.

Примечание – Нормативы предельно допустимых концентраций ПДК вредных веществ в водных объектах и сточных водах устанавливаются исходя из условий целевого использования водного объекта.

3.6.45

норматив размещения отходов: Количественные и качественные ограничения по размещению отходов с учетом их воздействия на окружающую среду.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.5]

3.6.46 норматив технологический: Норматив допустимых выбросов и сбросов веществ и микроорганизмов, который устанавливается для стационарных, передвижных и иных источников, технологических процессов, оборудования и отражает допустимую массу выбросов и сбросов веществ и микроорганизмов в окружающую среду в расчете на единицу выпускаемой продукции.

3.6.47 нормативы в области охраны окружающей среды: Установленные нормативы качества окружающей среды и нормативы допустимого воздействия на нее, при соблюдении которых обеспечивается устойчивое функционирование естественных экологических систем и сохраняется биологическое разнообразие.

3.6.48

обезвреживание отходов: Обработка отходов, имеющая целью исключение их опасности или снижение ее уровня до допустимого значения.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.52]

3.6.49

обращение с отходами: Виды деятельности, связанные с документированными (в том числе паспортизованными) организационно-технологическими операциями регулирования работ с отходами, включая предупреждение, минимизацию, учет и контроль образования, накопления отходов, а также их сбор, размещение, утилизацию, обезвреживание, транспортирование, хранение, захоронение, уничтожение и трансграничные перемещения.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.15]

3.6.50 объект природно-антропогенный: Природный объект, измененный в результате хозяйственной и иной деятельности, и (или) объект, созданный человеком, обладающий свойствами природного объекта и имеющий рекреационное и защитное значение.

3.6.51 объект природный: Естественная экологическая система, природный ландшафт и составляющие их элементы, сохранившие свои природные свойства.

3.6.52 объект экологически опасный: Объект хозяйственной и иной деятельности, оказывающий вредное воздействие на окружающую среду и человека.

3.6.53 опасное вещество: Все биологические, радиоактивные, а также органические или неорганические химические вещества, соединения или продукты, содержащие такие вещества, которые при поглощении или при контакте с организмом либо при внесении их в окружающую среду могут посредством химических или физико-химических процессов причинить вред жизни и здоровью людей, окружающей среде.

3.6.54 опасность экологическая: Возможность ухудшения показателей качества природной среды (состояний, процессов) под влиянием природных и техногенных факторов, представляющих угрозу экосистемам и человеку.

3.6.55

отходы опасные: Отходы, существование которых и (или) обращение с которыми представляют опасность для жизни, здоровья человека и окружающей природной среды.

[ГОСТ 30772-2001, статья 3.26]

3.6.56 охрана атмосферного воздуха: Система мер, осуществляемых органами государственной власти Российской Федерации, органами государственной власти субъектов Российской Федерации, органами местного самоуправления, юридическими и физическими лицами в целях улучшения качества атмосферного воздуха и предотвращения его вредного воздействия на здоровье человека и окружающую природную среду.

3.6.57 охрана водных объектов: Деятельность, направленная на сохранение и восстановление водных объектов.

3.6.58 оценка воздействия на окружающую среду: Вид деятельности по выявлению, анализу и учету прямых, косвенных и иных последствий воздействия на окружающую среду планируемой хозяйственной и иной деятельности в целях принятия решения о возможности или невозможности ее осуществления.

3.6.59

паспорт опасности отходов: Основной документ, достоверно свидетельствующий о степени и виде опасности, основных ресурсных и сырьевых характеристиках отходов, и распространяется на любые отходы производства и потребления, образующиеся, складированные и потребляемые, включая отходы, являющиеся результатами трансграничных перевозок из-за рубежа и за рубеж.

[ГОСТ 30774-2001]

3.6.60

экологический паспорт: Документ, содержащий информацию об уровне использования природопользователем ресурсов (природных, вторичных и др.) и степени воздействия его производств на окружающую природную среду, а также сведения о разрешениях на право природопользования, нормативах воздействий и размерах платежей за загрязнение окружающей природной среды и использование природных ресурсов.

[ГОСТ Р 17.0.0.06-2000, статья 3.5]

3.6.61 последствие экологическое: Ущерб, нанесенный окружающей природной среде.

3.6.62

предотвращение загрязнения: Использование процессов, практических методов, материалов или продукции, которые позволяют избежать загрязнения, уменьшать его или бороться с ним, а также могут включать рециклинг, очистку, изменения процесса, механизмы управления, эффективное использование ресурсов и замену материала.

Примечание – к потенциальным выгодам от предотвращения загрязнения относят уменьшение отрицательных воздействий на окружающую среду, повышение эффективности и снижение стоимости.

[ГОСТ Р ИСО 14050-99, статья 3.24]

3.6.63 разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах локального значения (чрезвычайная ситуация локального значения): Разлив от нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов до 100 тонн нефти и нефтепродуктов на территории объекта.

Примечание – Определяется специально уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды.

3.6.64 разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах муниципального значения (чрезвычайная ситуация муниципального значения): Разлив от 100 до 500 тонн нефти и нефтепродуктов в пределах административной границы муниципального образования либо разлив до 100 тонн нефти и нефтепродуктов, выходящий за пределы территории объект.

3.6.65 разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах территориального значения (чрезвычайная ситуация территориального значения): Разлив от 1000 до 5000 тонн нефти и нефтепродуктов либо разлив от 500 до 1000 тонн нефти и нефтепродуктов, выходящий за пределы административной границы субъекта Российской Федерации.

3.6.66 разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах федерального значения (чрезвычайная ситуация федерального значения): Разлив свыше 5000 тонн нефти и нефтепродуктов либо разлив нефти и нефтепродуктов вне зависимости от объема, выходящий за пределы государственной границы Российской Федерации, а также разлив нефти и нефтепродуктов, поступающий с территорий сопредельных государств (трансграничного значения).

3.6.67 разлив нефти и нефтепродуктов на море локального значения (чрезвычайная ситуация локального значения): Разлив от нижнего уровня разлива нефти и нефтепродуктов до 500 тонн нефти и нефтепродуктов.

Примечание – Определяется специально уполномоченным федеральным органом исполнительной власти в области охраны окружающей среды.

3.6.68 разлив нефти и нефтепродуктов на море регионального значения (чрезвычайная ситуация регионального значения): Разлив от 500 до 5000 тонн нефти и нефтепродуктов.

3.6.69 разлив нефти и нефтепродуктов на море федерального значения (чрезвычайная ситуация федерального значения): Разлив свыше 5000 тонн нефти и нефтепродуктов.

3.6.70

размещение отходов: Деятельность, связанная с завершением комплекса операций по осуществлению хранения и/или захоронения отходов.
[ГОСТ 30772-2001, статья 5.30]

3.6.71 размещение отходов предельно-допустимое: Предельное, граничное количество отходов, которое допускается размещать на объектах, предназначенных для их размещения, в установленный период времени, и не нарушающее экологическое равновесие природных сред.

3.6.72 риск экологический: Вероятность наступления события, имеющего неблагоприятные последствия для природной среды и вызванного негативным воздействием хозяйственной и иной деятельности, чрезвычайными ситуациями природного и техногенного характера.

3.6.73

предельно допустимый сброс вещества в водный объект; ПДС: Масса веществ в сточных водах, максимально допустимая к отведению с установленным режимом в данном пункте водного объекта в единицу времени с целью обеспечения норм качества воды в контрольном пункте.

Примечание – ПДС устанавливается с учетом ПДК веществ в местах водопользования, ассимилирующей способности водного объекта и оптимального распределения массы сбрасываемых веществ между водопользователями, сбрасывающими сточные воды.

[ГОСТ 17.1.1.01-77, статья 39]

3.6.74 сбросы: Жидкие вещества, подлежащие выводу (сбросу в почву или водоем) за пределы производства, включая входящие в них опасные и/или ценные компоненты, которые улавливают при очистке этих жидких веществ и ликвидируют в соответствии с требованиями национального законодательства и/или нормативных документов.

3.6.75 ситуация экологическая: Сочетание условий, процессов и обстоятельств природного и техногенного характера, обуславливающих состояние природных или природно-технических систем.

3.6.76 среда окружающая: Совокупность компонентов природной среды, природных и природно-антропогенных объектов, а также антропогенных объектов.

3.6.77 среда природная: Совокупность компонентов природной среды природных и природно-антропогенных объектов.

3.6.78 требование природоохранное: Предъявляемые к хозяйственной и иной деятельности обязательные условия, ограничения или их совокупность, установленные законами, иными нормативными правовыми актами, природоохранными нормативами, государственными стандартами и иными нормативными документами в области охраны окружающей среды.

3.6.79 требование экологическое: Комплекс ограничений по природопользованию и условий по сохранению окружающей среды в процессе хозяйственной и иной деятельности.

3.6.80 уровень физического воздействия на атмосферный воздух предельно допустимый: Норматив физического воздействия на атмосферный воздух, который отражает предельно допустимый максимальный уровень физического воздействия на атмосферный воздух, при котором отсутствует вредное воздействие на здоровье человека и окружающую природную среду.

3.6.81 фактор опасности экологический: Природный процесс, обусловленный эволюцией земли и приводящий, прямо или опосредованно, к снижению качества компонентов окружающей среды ниже установленных нормативов.

3.6.82

хранение отходов: Режим (вид) существования отходов, заключающийся в их нахождении в определенном месте, в определенных заданных или известных условиях, в течение определенного интервала времени, с целью последующей обработки, транспортирования, использования, уничтожения или захоронения.

[ГОСТ 30772-2001, статья 5.56]

3.6.83 экологическая экспертиза: Установление соответствия намечаемой хозяйственной и иной деятельности экологическим требованиям и определение допустимости реализации объекта экологической экспертизы в целях предупреждения возможных неблагоприятных воздействий этой деятельности на окружающую природную среду и связанных с ними социальных, экономических и иных последствий реализации объекта экологической экспертизы.

3.6.84 экологический аудит: Независимая, комплексная, документированная оценка соблюдения субъектом хозяйственной и иной деятельности требований, в том числе нормативов и нормативных документов, в области охраны окружающей среды, требований международных стандартов и подготовка рекомендаций по улучшению такой деятельности.

3.7 Строительство

3.7.1 акт-допуск: Письменное разрешение на производство работ по монтажу (наладке) электроустановок на территории действующей электроустановки.

3.7.2 амбар земляной: Котлован с изоляционным покрытием стен и днища для обеспечения предотвращения загрязнения почвы и поверхностных вод нефтью и сохранности сливаемой в него нефти.

3.7.3 аттестация технологии (производственная): Практическое подтверждение того, что организация (подрядчик), занимающаяся изготовлением, монтажом, ремонтом или реконструкцией технических устройств, оборудования и сооружений, применяемых на опасных производственных объектах, обладает техническими, организационными возможностями и квалифицированными кадрами для производства работ по аттестуемой технологии.

3.7.4 аттестованная технология сварки: Конкретная технология сварки, которая прошла приемку в данной производственной организации в соответствии с требованиями НТД, что подтверждается Свидетельством НАКСа о готовности организации к ее применению при строительстве (капитальном ремонте) магистральных трубопроводов.

3.7.5 аттестованный сварщик: Квалифицированный рабочий, аттестованный в установленном порядке и имеющий первый уровень профессиональной подготовки в соответствии с действующими правилами аттестации.

3.7.6 балластировка трубопровода: Установка на трубопроводе устройств, обеспечивающих его проектное положение на обводненных участках трассы.

3.7.7 баржа для прокладки подводных трубопроводов: Специально сконструированная баржа, используемая для прокладки подводного трубопровода.

3.7.8 берма траншеи: Полоса земли, прилегающая к бровке траншеи.

3.7.9 бровка траншеи: Линия пересечения стенки траншеи с поверхностью земли.

3.7.10 вмятина: Местное уменьшение проходного сечения трубы без излома оси нефтепровода, возникшее в результате поперечного механического воздействия.

3.7.11 водоотстойник: Земляное сооружение (дамба, амбар) для осветления воды (удаления взвешенных частиц из нее) путем отстаивания после промывки и гидравлического испытания трубопровода.

3.7.12 воротник: Усиливающая накладка, привариваемая в процессе выполнения прямой врезки.

3.7.13 врезка прямая: Специальное сварное соединение, выполняемое в процессе строительства или ремонта трубопровода и непосредственно соединяющее основной трубопровод и ответвление.

3.7.14 вытеснение загрязнений в скоростном потоке: Очистка полости заполненного водой трубопровода без пропуска поршня скоростным движением воздуха, газа или воды.

3.7.15 газоопасные работы: Работы, выполняемые в загазованной среде или при которых возможен выход газа.

3.7.16 гидроабразивная очистка: Способ очистки поверхности с помощью струи воды с абразивным материалом.

3.7.17 горячий проход: Слой шва, выполняемый по не успевшему остыть ниже регламентированной температуры металлу корневого слоя шва, как правило, способом «на спуск».

3.7.18 гофры: Уменьшение проходного сечения трубы, сопровождающееся чередующимися поперечными выпуклостями и вогнутостями стенки, в результате потери устойчивости от поперечного изгиба с изломом оси трубопровода.

3.7.19 давление заводское: Гарантированное заводом испытательное давление без учёта осевого подпора, указанное в технических условиях на трубы.

3.7.20 дефектный (аномальный) участок трубопровода: Несответствие участка трубопровода установленным строительным нормам, в том числе участок, имеющий коррозионные повреждения, изменение толщины стенки трубы или испытывающий местное повышенное напряжение стенки трубы.

3.7.21 задел технологический (для линейной части магистрального трубопровода): Линейное опережение (в единицах длины) предыдущей технологической операции, необходимое для выполнения последующей технологической операции.

3.7.22 задир: Дефект поверхности в виде произвольно расположенных углублений различной формы, образовавшихся вследствие повреждения и ударов поверхности при транспортировании, правке, складировании и других операциях (с уменьшением толщины стенки трубы).

3.7.23 зона термического влияния: Участок сварного соединения, непосредственно примыкающий к шву по границе сплавления и не подвергшийся расплавлению, структура и свойства которого изменились в результате нагрева при сварке.

3.7.24 изгиб упругий: Изменение положения оси трубопровода (в вертикальной или горизонтальной плоскостях), осуществляемое путем изгибания без применения кривых отводов первоначально прямолинейного участка трубопровода.

3.7.25 исполнительная документация: Комплект рабочих чертежей на строительство предъявляемого к приемке объекта, разработанных проектными организациями с подписями о соответствии выполненных в натуре работ этим чертежам или внесенным в них изменениям, сделанными лицами, ответственными за производство строительного-монтажных работ.

3.7.26 испытание трубопровода: Испытание трубопровода на прочность и герметичность внутренним давлением, превышающем рабочее, в течение определенного времени.

3.7.27 катушка: Отрезок трубы длиной не менее одного наружного номинального диаметра трубы, но не менее 250 мм и не более заводской длины трубы, свариваемая в трубопровод с помощью двух кольцевых стыков или вырезаемая из трубопровода с помощью двух кольцевых резцов.

3.7.28 клеймо сварщика: Индивидуальная метка сварщика, выполнявшего сварные швы элементов и контрольные сварные соединения, нанесенная на поверхность трубопровода в непосредственной близости сварного стыка.

3.7.29 контрольное сварное соединение: Сварное соединение, выполняемое при аттестации технологии сварки.

3.7.30 контрольный стык: Стык, вырезанный из сваренной нитки трубопровода, для проведения испытаний в объеме, предусмотренном действующими нормами.

3.7.31 косой стык: Кольцевой стык, не перпендикулярный к осям состыкованных труб.

3.7.32 место провисания подземного трубопровода: Участок трубопровода, не прилегающий ко дну траншеи.

3.7.33 монтажная опора: Технологическая оснастка, предназначенная для опирания конца плети и трубы (секции) при сборке и сварке первого слоя шва.

3.7.34 наклонно-направленное бурение; ННБ: Технологический процесс проходки направленной скважины по заданной траектории с использованием специального бурового оборудования и навигационной аппаратуры.

3.7.35 наряд-допуск (наряд): Задание на производство работы, оформленное на специальном бланке установленной формы и определяющее содержание, место работы, время ее начала и окончания, условия безопасного проведения, состав бригады и лиц, ответственных за безопасное выполнение работ.

3.7.36 незначительный дефект: Дефект, не оказывающий существенного влияния на надежность и долговечность эксплуатации трубопровода; производится фиксация дефекта для последующих сравнений с результатами плановых обследований.

3.7.37 основные работы: Работы, выполняемые специализированными строительными-монтажными подразделениями при строительстве магистрального трубопровода и включающие земляные, сварочно-монтажные и изоляционно-укладочные работы.

3.7.38 осушка полости трубопровода: Снижение влагосодержания внутри трубопровода для исключения гидратообразования.

3.7.39 отстойник: Искусственный водоем для выделения из пульпы взвешенных частиц путем осаждения их под действием силы тяжести или с помощью реагентов.

3.7.40 очистка внутренней полости трубопровода: Удаление поверхностного рыхлого слоя продуктов коррозии и окалины, а также случайно попавших при строительстве внутрь трубопровода грунта, воды и различных предметов.

3.7.41 очистка протягиванием: Очистка полости трубопровода механическим очистным устройством непосредственно в процессе сборки и сварки отдельных труб или секций в нитку трубопровода.

3.7.42 переходное кольцо: Катанка промежуточной толщины длиной не менее 250 мм из стали прочностного класса, соответствующего основной трубе трубопровода, соединяющее трубы с различными толщинами стенки.

3.7.43 плеть трубная: Часть трубопровода, состоящая из сваренных встык трубных секций.

3.7.44 подготовительные работы: Работы, выполняемые до основных работ на участках, отведенных для строительства магистральных трубопроводов, для обеспечения выполнения основных работ в запланированном темпе.

3.7.45 предварительное испытание: Испытание на прочность внутренним давлением труб, секций, плети, кранового узла и других элементов до их монтажа в состав нитки трубопровода.

3.7.46 пригруз: Утяжеляющий элемент балластировки трубопровода.

3.7.47 проверка на герметичность: Испытание статическим внутренним давлением, равным рабочему, для гарантии отсутствия утечки продукта из трубопровода.

3.7.48 продувка: Очистка полости трубопровода с пропуском поршня под давлением сжатого воздуха или газа.

3.7.49 прокладка перехода закрытым способом: Бестраншейная укладка трубной плети, кабелей связи, ЛЭП в тоннели и кожухи, проложенные горизонтальной проходкой (продавливанием, бурением, проколом, тоннелированием).

3.7.50 прокладка перехода открытым способом: Укладка трубной плети, защитного кожуха, кабелей связи, ЛЭП с разработкой траншеи на пересечениях с естественными и искусственными преградами.

3.7.51 промывка: Очистка полости трубопровода с пропуском поршня под давлением воды.

3.7.52 проталкивание трубопровода: Способ укладки трубопровода в траншее, защитном футляре или тоннеле методом перемещения вдоль оси прокладки подготовленной плети или по мере ее наращивания с помощью толкающего устройства.

3.7.53 протаскивание трубопровода: Способ укладки трубопровода в траншее, защитном футляре или тоннеле методом перемещения вдоль оси прокладки подготовленной трубной плети или по мере ее наращивания с помощью тягового устройства.

3.7.54 отдельный метод изоляционно-укладочных работ: Метод, при котором технологические операции по нанесению изоляционного покрытия (очистка, изоляция, нанесение армирующего и оберточного слоев) опережают операции по укладке трубопровода в траншею.

3.7.55 разрыв технологический: Участок между несоединенными частями одного трубопровода (где плети не соединены между собой), обеспечивающий податливость плетей при монтаже и укладке его в проектное положение.

3.7.56 раскладочная лежка: Опора, предназначенная для раскладки труб по строительной полосе с целью защиты изоляционного покрытия труб от повреждения и торцов труб от загрязнения.

3.7.57 рекультивация земель: Комплекс работ, направленных на восстановление продуктивности и народнохозяйственной ценности нарушенных земель, а также на улучшение условий окружающей среды в соответствии с интересами общества.

3.7.58 ремонт сварного шва: Процесс устранения в готовом сварном стыке дефектов, обнаруженных неразрушающими методами контроля после завершения сварки и контроля, и признанных контролером в соответствии с НТД исправимыми. Исправления, производимые электросварщиком непосредственно в процессе выполнения сварного шва, в понятие «ремонт сварного шва» не входят.

3.7.59 свариваемость труб: Способность металла труб образовывать при установленной технологии сварки и сварочных материалов соединение, отвечающее требованиям прочности и надежности.

3.7.60 секция трубная: Модуль, состоящий из сваренных встык двух, трех или четырех труб.

3.7.61 скребок-калибр: Скребок, оборудованный мерными калибровочными дисками, предназначенный для предварительного определения минимального проходного сечения трубопровода.

3.7.62 совмещенный метод изоляционно-укладочных работ: Метод, при котором очистка, изоляция, нанесение (оберточного) покрытия и укладка изолированного трубопровода в траншею осуществляется в едином непрерывном процессе.

3.7.63 специальная инструкция на очистку полости и испытания: Технологический документ, составляемый заказчиком и подрядчиком, содержащий: способы, параметры и последовательность выполнения работ, по очистке полости и испытания трубопровода, методы и средства выявления и устранения отказов, схему организации связи, требования безопасности.

3.7.64 стингер: Спускная дорожка для укладки трубопровода под воду с баржи-трубоукладчика на дно моря.

3.7.65 стык: Гарантийный – кольцевой стык, свариваемый по специальной технологии и не подвергающийся испытанию на прочность внутренним давлением; замыкающий – кольцевой стык, соединяющий участки трубопровода при заданной температуре, с целью ограничения напряженного состояния; допускной – стык, сваренный для аттестации сварщика на допуск к выполнению определенных сварочных работ; приемочный – стык, сваренный при испытании технологии сварки.

3.7.66 тяговый вертлюг: Устройство, предназначенное для сведения к минимуму вращения протягиваемой плети трубопровода при его протаскивании.

3.7.67 удаление воды: Освобождение полости трубопровода от воды после гидравлического испытания путем пропускания поршней под давлением сжатого воздуха.

3.7.68 укладка подводного трубопровода: Комплекс технологических операций по монтажу, укладке и заглублению подводного трубопровода.

3.7.69 укладка трубопровода методом сплава: Продольное протаскивание с монтажной площадки заранее подготовленной (включая нанесение изоляции, футеровки, балластирования, поплавков) длинномерной плети наплаву по обводненной траншее с последующим ее погружением.

3.7.70 футеровка: Покрытие для защиты изоляции трубопровода от механических повреждений при укладке и засыпке в мерзлых и каменистых грунтах.

3.7.71 ширина монтажно-транспортной полосы: Часть строительной полосы, включающая зону монтажных и транспортных работ.

3.7.72 ширина отвода земли: Ширина полосы по трассе трубопровода, отведенная для производства строительно-монтажных и транспортных работ на период строительства.

Примечание – Полоса состоит из трех зон – зоны земляных работ, зоны монтажных работ и зоны транспортных работ.

3.8 Строительство в сейсмических районах

3.8.1 сейсмоизоляция: Снижение сейсмических нагрузок на сооружение за счет использования специальных конструктивных элементов.

Примечания

1 К специальным конструктивным элементам относят:

- элементы, повышающие гибкость и периоды собственных колебаний (гибкие стойки, качающиеся опоры, резинометаллические опоры и др.).
- элементы, увеличивающие поглощение (диссипацию) энергии сейсмических колебаний (демпферы сухого трения, скользящие пояса, гистерезисные, вязкие демпферы).

- резервные, выключающиеся элементы.

- упоры-ограничители горизонтальных перемещений.

2 В зависимости от конкретного проекта используются все или некоторые из перечисленных элементов.

3.8.2 сейсмостойкость сооружения: Способность сооружения сохранять после расчетного землетрясения функции, предусмотренные проектом.

Примечание – к способностям сооружения относят:

- отсутствие глобальных обрушений или разрушений сооружения или его частей, могущих обусловить гибель и травматизм людей,

- продолжение функционирования сооружений при необходимости более или менее значительного восстановления ремонта.

3.9 Техническое обслуживание

3.9.1 аварийно-восстановительная бригада; АВБ: Подразделение аварийно-восстановительного пункта открытого акционерного общества, производственного отделения открытого акционерного общества, предназначенное для технического обслуживания, текущего и аварийно-восстановительного ремонта линейной части магистрального трубопровода.

3.9.2 диспетчеризация: Централизация оперативного контроля и координация управления производственными процессами с целью обеспечения согласованной работы отдельных звеньев предприятия или группы предприятий для достижения наивысших технико-экономических показателей, выполнения графиков работ и производственной программы.

3.9.3 запасовка: Процесс ввода внутритрубного оборудования в камеру пуска в «стартовое» положение.

Примечание – Запуск снаряда в трубопровод обеспечивает поток перекачиваемого продукта.

3.9.4 контроль инспекционный: Процедура оценивания соответствия специально уполномоченным органом с целью определения, что продукция, процесс или услуга продолжают соответствовать установленным требованиям.

3.9.5 контроль неразрушающий: Контроль соответствия параметров технических устройств, материалов, изделий, деталей, узлов, сварных соединений требованиям нормативных документов, при которых не нарушается пригодность объекта контроля к применению и эксплуатации.

3.9.6 контроль операционный на объекте магистрального трубопровода: Контроль выполняемый непрерывно в течение всего производства технического обслуживания и ремонта на объекте магистральных трубопроводов силами исполнителя работ Подрядчика по строительству с целью обеспечения соответствия последовательности и состава выполняемых технологических операций требованиям рабочей документации, соблюдения технологических режимов, установленных технологическими картами и регламентами, обеспечения соответствия показателей качества выполнения технологических операций и их результатов требованиям рабочей документации.

3.9.7 контроль производственный на объекте магистрального трубопровода: Контроль выполняемый непрерывно в течение всего производства технического обслуживания и ремонта на объекте магистральных трубопроводов силами исполнителей работ и службой качества подрядчика по строительству с целью обеспечения требуемого качества выполнения технологических операций в соответствии с требованиями рабочей документации и своевременной корректировки технологических операций в случае выхода контролируемых параметров за допустимые пределы.

Примечание – Включает в себя три стадии приемочный, входной и операционный.

3.9.8

контроль технического состояния: Проверка соответствия значений параметров объекта требованиям технической документации и определение на этой основе одного из заданных видов технического состояния в данный момент времени.

Примечание – Видами технического состояния являются, например, исправное, работоспособное, неисправное, неработоспособное и т.п. в зависимости от значений параметров в данный момент времени.

[ГОСТ 20911-89, статья 5]

3.9.9

контроль технологического процесса: Контроль режимов, характеристик, параметров технологического процесса.

[ГОСТ 3.1109-82, статья 47]

3.9.10 надзор за качеством объектов магистрального трубопровода: Непрерывное наблюдение и проверка состояния объектов магистрального трубопровода, а также анализ рабочей, проектной и исполнительной документации с целью удостоверения того, что установленные требования выполняются.

Примечание – Надзор за качеством осуществляют на строящихся, реконструируемых и ремонтируемых объектах магистрального трубопровода.

3.9.11 надзор технический за объектами магистральных трубопроводов: Процедура проверки качества работ с определением соответствия требованиям нормативных документов и проектным решениям при строительстве, капитальном ремонте и реконструкции объектов магистральных трубопроводов.

3.9.12 надзор технический независимый за объектами магистральных трубопроводов: Процедура проверки качества работ, выполняемых подрядчиком при строительстве объектов магистральных трубопроводов, с определением соответствия требованиям нормативных документов и проектным решениям, содержащимся в рабочей документации.

3.9.13

техническое обслуживание: Комплекс операций или операция по поддержанию работоспособности или исправности изделия при использовании по назначению, ожидании, хранении и транспортировании.

[ГОСТ 18322-78, статья 1]

3.9.14 объект контроля: Трубопровод, его участок, отдельный узел или отдельно взятое соединение, выполнение НК сварных соединений которого предусмотрено договором подряда, контрактом или иным документом.

Примечание – иными документами являются: приказ вышестоящей организации, план организационно-технических мероприятий.

3.9.15 овальность трубы: Отклонение от круглости поперечного сечения трубы, при котором наибольший и наименьший диаметры находятся во взаимно перпендикулярных направлениях.

3.9.16

периодичность технического обслуживания (ремонта): Интервал времени или наработка между данным видом технического обслуживания и последующим таким же видом или другим большей сложности.

Примечание – Под видом технического обслуживания понимают техническое обслуживание, выделяемое по одному из признаков: этапу существования, периодичности, объему работ, условиям эксплуатации и регламентации.

[ГОСТ 18322-78, статья 5]

3.9.17

профилактика возникновения источников чрезвычайной ситуации: Проведение заблаговременных мероприятий по недопущению и (или) устранению причин и предпосылок возникновения источников чрезвычайной ситуации антропогенного происхождения, а также по ограничению ущерба от них.

[ГОСТ Р 22.0.02-94, статья 2.3.3]

3.9.18 служба дежурно-диспетчерская: Служба, осуществляющая централизацию (концентрацию) оперативного контроля и координацию управления производственными процессами с целью обеспечения согласованной работы отдельных звеньев предприятия или группы предприятий для достижения наивысших технико-экономических показателей, выполнения графиков работ и производственной программы.

3.9.19 служба эксплуатационная линейная: Производственное подразделение отделения МН, обеспечивающее безопасность, эффективность и надежность эксплуатации линейной части магистрального трубопровода, закрепленной за ним.

3.10 Магистральный трубопроводный транспорт нефти, газа и нефтепродуктов (перекачка)

3.10.1 авария на объектах магистрального трубопровода: Внезапный выход или истечение нефти в результате полного разрушения или частичного повреждения магистрального трубопровода, его элементов, резервуаров, оборудования и устройств.

Примечание – Авария может сопровождаться одним или несколькими из следующих событий:

- травматизм со смертельным исходом или с потерей трудоспособности пострадавших;
- воспламенение нефти или взрыв ее паров и газов;
- загрязнение любого водотока, реки, озера, водохранилища или любого другого водоема;
- утечка нефти свыше 10 м³.

3.10.2 возможность пропускная магистрального трубопровода: Возможность магистрального трубопровода транспортировать продукцию от пункта приема до пункта назначения, с соблюдением технологических режимов, качественных характеристик, проведением плановых ремонтных работ, а также с учетом возможностей потребителей сырья в его получении.

3.10.3 головная перекачивающая станция МНПП; ГПС: Комплекс сооружений, оборудования и устройств в начале МНПП, обеспечивающих прием, накопление и закачку нефтепродуктов в МНПП. ГПС могут также размещаться в местах протяженных ответвлений от магистральной нефтепродуктопровода.

3.10.4 грузооборот: Основной показатель работы транспорта, выполненной или подлежащей к выполнению за определённый период времени.

Примечание – исчисляется как произведение количества перевозимого груза, транспортируемой продукции и расстояния перевозки, транспортировки.

3.10.5 грузоотправитель продукта: Сторона по договору об оказании услуг по транспортированию продукта.

3.10.6 грузополучатель продукта: Организация, являющаяся получателем продукта в пункте назначения и подписывающая акты приема-сдачи.

3.10.7 давление испытательное: Нормированное давление, при котором производится испытание трубопровода перед сдачей его в эксплуатацию и при испытании в процессе эксплуатации.

3.10.8

давление номинальное (Нрк. условное давление): Наибольшее избыточное рабочее давление, выраженное в кгс/см², при температуре рабочей среды 293 К (20°C), при котором обеспечивается заданный срок службы (ресурс) корпусных деталей арматуры, имеющих определенные размеры, обоснованные расчетом на прочность при выбранных материалах и характеристиках прочности их при температуре 293 К (20 °C).

[ГОСТ Р-2006]

3.10.9

давление пробное (*Нрк. давление опрессовки*): Избыточное давление, при котором должно проводиться гидравлическое испытание арматуры на прочность и плотность водой при температуре не менее 278 К (5°C) и не более 343 К (70°C), если в документации не указаны другие температуры.

[ГОСТ Р-2006]

3.10.10 давление проходное в трубопроводе: Давление в данном сечении трубопровода при одном из технологических режимов эксплуатации.

3.10.11

давление рабочее: Наибольшее избыточное давление, при котором обеспечивается заданный режим эксплуатации арматуры и деталей трубопровода.

[ГОСТ 356-80]

3.10.12 давление рабочее допустимое: Максимальное давление на выходе НПС, которое не превышает при всех режимах работы нефтепровода величину разрешенного рабочего давления каждой секции технологического участка.

3.10.13 давление расчётное внутреннее в трубопроводе: Давление, принятое как постоянно действующее максимальное давление, оказываемое транспортируемой средой на трубопровод в процессе его эксплуатации и на которое рассчитана трубопроводная система.

3.10.14 документация эксплуатационная: Часть нормативных документов, регламентирующая проектирование, строительство, монтаж, эксплуатацию, диагностику, обследование и ремонт технологических объектов и/или оборудования по обеспечению транспортировки и хранения нефти и нефтепродуктов.

3.10.15 долговечность трубопровода: Интервал времени, в течение которого техническое состояние трубопровода находится в пределах установленных норм.

3.10.16 инцидент на магистральном трубопроводе: Отказ или повреждение технических устройств, применяемых на опасном производственном объекте.

Примечание – Отклонение от режима технологического процесса, нарушение положений федеральных законов и иных нормативных правовых актов Российской Федерации, а также нормативных технических документов, устанавливающих правила ведения работ на опасном производственном объекте, выход нефти < 10 м³, без пожара и попадания на водную поверхность.

3.10.17 конечный пункт МНПП; КП: конечным пунктом МНПП может являться перевалочная, распределительная, перевалочно-распределительная нефтебазы, АЗС, склады ГСМ предприятий, наливные пункты.

3.10.18 магистраль МНПП: Часть МНПП, характеризующаяся наличием постоянного транзита нефтепродуктов от головной перекачивающей станции (ГПС) до конечного пункта (КП). Если в некоторой точке магистрали нефтепродуктопровода перекачка ведется непрерывно в двух и более направлениях, то продолжением магистрали считается то направление, по которому годовое количество перекачиваемых нефтепродуктов будет наибольшим.

3.10.19 надежность трубопровода: Свойство трубопровода сохранять во времени в установленных пределах значения всех параметров, характеризующих способность транспортировать продукт перекачки в заданных режимах и условиях эксплуатации, включая техническое обслуживание и ремонт.

3.10.20

объект пожаровзрывоопасный: Объект, на котором производят, используют, перерабатывают, хранят или транспортируют легковоспламеняющиеся и пожаровзрывоопасные вещества, создающие реальную угрозу возникновения техногенной чрезвычайной ситуации.

[ГОСТ Р 22.0.05-94, статья 3.3.10]

3.10.21

объект потенциально опасный: Объект, на котором используют, производят, перерабатывают, хранят или транспортируют радиоактивные, пожаровзрывоопасные, опасные химические и биологические вещества, создающие реальную угрозу возникновения источника чрезвычайной ситуации.

[ГОСТ Р 22.0.05-94, статья 3.1.7]

3.10.22

объект химически опасный: Объект, на котором хранят, перерабатывают, используют или транспортируют опасные химические вещества, при аварии на котором или при разрушении которого может произойти гибель или химическое заражение людей, сельскохозяйственных животных и растений, а также химическое заражение окружающей природной среды.

[ГОСТ Р 22.0.05-94, статья 3.2.18]

3.10.23

отказ: Событие, заключающееся в нарушении работоспособного состояния объекта.

[ГОСТ 27.002-89, статья 3.3]

3.10.24

внезапный отказ: Отказ, характеризующийся скачкообразным изменением значений одного или нескольких параметров объекта.

[ГОСТ 27.002-89, статья 3.11]

3.10.25 отказ критический: отказ, последствия которого опасны для жизни, здоровья людей и могут привести к тяжелым экологическим последствиям или причинить большой экономический ущерб.

3.10.26 отказ некритический: отказ, последствия которого не опасны для жизни, здоровья людей, не приводят к тяжелым экологическим последствиям или к причинению большого экономического ущерба.

3.10.27 перекачка: Процесс перемещения жидкостей по трубопроводу с помощью насосных установок.

3.10.28 перекачка нефти по магистральному нефтепроводу: Процесс перемещения нефти по магистральному нефтепроводу по заданной схеме.

3.10.29 перекачка нефти раздельная: Вид перекачки нефти по магистральному нефтепроводу.

3.10.30 перекачка по магистральному нефтепроводу последовательная (Нрк. *Раздельная перекачка нефти*): Процесс непрерывной перекачки нескольких сортов нефти по одному нефтепроводу партиями.

Примечание – Партией считается любое количество однородной по своим качественным показателям нефти.

3.10.31 последовательная перекачка нефтепродуктов по МНПП: Процесс непрерывной перекачки нескольких групп, марок нефтепродуктов по МНПП отдельными партиями.

3.10.32 зона смеси нефтепродуктов при последовательной перекачке: Длина участка МНПП, в пределах которого находится смесь последовательно перекачиваемых нефтепродуктов.

3.10.33 цикл последовательной перекачки: Периодически повторяющаяся очередность следования партий нефтепродуктов в МНПП.

3.10.34 продолжительность цикла последовательной перекачки: Промежуток времени, в течение которого осуществляется один цикл последовательной перекачки нефтепродуктов.

3.10.35 количество циклов последовательной перекачки: Количество, показывающее, сколько раз в году происходит смена последовательно закачиваемых в МНПП партий нефтепродуктов.

3.10.36 перекачка смеси нефти по магистральному нефтепроводу: Процесс совместной перекачки нескольких сортов нефтей по одному нефтепроводу.

3.10.37 подача по трубопроводу (производительность перекачки): Устанавливаемое проектом количество перекачиваемого по трубопроводу продукта, измеряемое для жидких продуктов в единицах массы, для газообразных в единицах объема за единицу времени.

3.10.38 план поставки нефтепродукта: Суммарное количество нефтепродукта каждой группы, марки, которое должно быть доставлено на пункты сдачи МНПП за месяц, квартал, год.

3.10.39 заказчик перекачки партии нефтепродукта: Юридическое лицо, владеющее нефтепродуктом на правах законного грузовладения (грузовладелец); вступает в договорные отношения с оператором магистрального нефтепродуктопровода и его дочерним обществом на предмет приема, транспортирования по магистральным трубопроводам, хранения, сдачи на пунктах приема-сдачи или отгрузки нефтепродуктов с наливных пунктов.

3.10.40 исполнитель перекачки партии нефтепродукта: Оператор магистрального нефтепродуктопровода и его дочерние общества; исполняют все условия заключенных договоров по приему, транспортированию и сдаче нефтепродуктов на пункты назначения или отгрузке их с наливных пунктов по территории РФ и за ее пределы.

3.10.41 маршрутная телеграмма: Внутренний распорядительный документ технологического процесса транспортировки нефтепродуктов, направляемый исполнителем в адреса дочерних перекачивающих обществ, являющийся разрешением на прием нефтепродуктов заказчика в систему магистральных нефтепродуктопроводов, их перекачку и/или сдачу (отгрузку) на пунктах назначения, определяющий порядок, а также особенности транспортировки и оформления товаросопроводительных документов.

3.10.42 запас качества нефтепродуктов: Разность значений определенных (контрольных) показателей их качества по стандарту и фактических (по паспорту). Например, при последовательной перекачке автобензинов и дизельных топлив контрольные показатели – конец кипения автобензинов и температура вспышки дизельных топлив.

3.10.43 подогрев нефти: Процесс, осуществляемый на нефтеперекачивающей станции или приемо-сдаточном пункте и промежуточных пунктах подогрева нефти для обеспечения транспортировки высоковязкой и высокозастывающей нефти.

3.10.44 потери нефти аварийные: Потери нефти, вызванные повреждением и нарушением герметичности нефтепроводов, транспортных емкостей и резервуаров, разгерметизацией запорно-регулирующей арматуры.

3.10.45 потери нефти от естественной убыли: Потери нефти от испарения (уменьшения массы) из резервуаров и транспортных емкостей при сохранении ее качества в пределах требований нормативных документов при проведении товарно-транспортных операций.

Потери нефти на линейной части магистральных нефтепроводов и станционном оборудовании, которые неизбежны при существующей технике и технологии транспортировки нефти.

Примечание – Эти потери являются следствием физико-химических свойств нефти, воздействия метеорологических факторов, режимов эксплуатации резервуаров, термо- и гидродинамических условий в них, степени защищенности нефти от контакта с атмосферой.

3.10.46 потери нефти при ремонтных работах: Потери нефти, связанные с ремонтными работами на участках магистральных нефтепроводов.

3.10.47 потеря металла: Изменение номинальной толщины стенки трубы, характеризующееся локальным утоньшением в результате механического или коррозионного повреждения или обусловленное технологией изготовления.

3.10.48 правила эксплуатации: Обязательные нормативные требования по техническому обслуживанию, диагностике, ремонту и т.п., которые необходимо выполнять для обеспечения надежной, безотказной и безаварийной работы технологического объекта и/или оборудования по обеспечению транспортировки и хранения нефти и нефтепродуктов.

3.10.49 приём-сдача нефтепродуктов: Процесс передачи нефтепродуктов между предприятиями, включающий технологические операции и оформление документации в установленном порядке.

3.10.50 приём-сдача нефти: Процесс передачи нефти, сопровождаемые определением количества и качества партии нефти и оформлением документов (акт приема-сдачи нефти, паспорт качества, коносамент и пр.) между предприятиями в соответствии с действующими положениями.

3.10.51 примесь механическая: Результат накопления на пониженных участках трубопроводов глины, песка и рыхлого осадка сульфида железа, которые на поверхности металла трубопровода образуют гальваническую пару.

3.10.52 проектная пропускная способность МНПП или его отдельного участка при последовательной перекачке нефтепродуктов в год: Количество последовательно перекачиваемых при оптимальном технологическом режиме перекачки нефтепродуктов, которое планируется на перспективу в указанном направлении при заданном количественном соотношении различных групп нефтепродуктов.

3.10.53 промежуточная перекачивающая станция МНПП; ППС: Комплекс сооружений, оборудования и устройств в промежуточной точке МНПП, обеспечивающих дальнейшую перекачку нефтепродуктов. ППС могут быть с резервуарами или без них.

3.10.54 разлив нефти аварийный: Разлив нефти на поверхности водного объекта в результате разгерметизации трубопровода.

3.10.55 режим нефтепродуктопровода технологический: Совокупность значений расхода и давления, характеризующих работу нефтепродуктопровода.

3.10.56 режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический: Режим работы нефтепровода, установленный в зависимости от технического состояния и заданной производительности трубопровода.

3.10.57 режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический плановый: Режим работы нефтепровода, установленный в зависимости от технического состояния и плановой производительности трубопровода.

3.10.58 режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический фактический: Режим работы нефтепровода, установленный в зависимости от технического состояния и фактической производительности трубопровода.

3.10.59 способность пропускная газопровода: Расчетное количество газа, которое может пропустить газопровод в единицу времени при заданных параметрах и установившемся режиме потока газа.

3.10.60 способность пропускная нефтепровода: Расчетное количество нефти, которое может пропустить нефтепровод в единицу времени при заданных параметрах нефти, с учетом установленного оборудования и несущей способности трубопровода.

3.10.61 способность пропускная нефтепродуктопровода или отдельных его участков: Максимальное количество нефтепродуктов, которое можно перекачать на пункты сдачи при данных конкретных условиях по нефтепродуктопроводу или по отдельным его участкам за рассматриваемый период.

3.10.62 способность трубопровода несущая: Максимальное внутреннее давление, которое может выдержать трубопровод без разрушений и отказов при нормативных нагрузках.

3.10.63 ресурс магистрального трубопровода [элементов трубопровода] назначенный: Суммарная наработка объекта (в часах), по истечению которой эксплуатация объекта должна быть прекращена независимо от его технического состояния. Суммарная наработка объекта, в течение которой должна быть обеспечена его безотказная (в отношении критических отказов) работа при разрешенном (допустимом) рабочем давлении, нормативных внутренних и внешних воздействиях и устранении дефектов, выявленных по результатам технической диагностики. При достижении объектом назначенного ресурса, в зависимости от технического состояния и других факторов, объект может быть списан, направлен в средний или капитальный ремонт или может быть принято решение о продолжении эксплуатации.

3.10.64 ресурс магистрального трубопровода [элементов трубопровода] остаточный: Суммарная наработка объекта от момента контроля его технического состояния до перехода в предельное состояние.

3.10.65 ресурс резервуара назначенный: Суммарная наработка резервуара (в часах) на допустимых параметрах, установленных по результатам технической диагностики, от момента его технической диагностики, по истечению которой эксплуатация резервуара должна быть прекращена независимо от его технического состояния с проведением следующей технической диагностики или ремонта.

3.10.66 срок службы резервуара назначенный: Календарный срок эксплуатации резервуара (в годах) на допустимых параметрах, установленных по результатам технической диагностики, от момента его технической диагностики, по истечению которого эксплуатация резервуара должна быть прекращена независимо от его технического состояния с проведением следующей технической диагностики или ремонта.

3.10.67 срок полезного использования основного средства объектов магистральных трубопроводов: Период, в течение которого основное средство объектов магистральных трубопроводов служит для выполнения целей деятельности налогоплательщика.

Примечание – Срок полезного использования определяется налогоплательщиком самостоятельно на дату ввода в эксплуатацию данного объекта амортизируемого имущества в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации).

3.10.68 ставка тарифная за перекачку: Тариф на перекачку нефти для каждого регионального управления магистрального нефтепровода.

Примечание – Тариф рассчитывается в Отделе планирования строительства (с участием специалистов из Департамента планирования и Департамента финансов) на основе планируемых затрат на капремонты и утверждаемый в ФСТ.

3.10.69 схема перекачки нефти [нефтепродуктов] по магистральному нефтепроводу [нефтепродуктопроводу]: Движение нефти [нефтепродуктов] через сооружения и оборудование нефтеперекачивающей станции и соединяющий их нефтепровод (нефтепродуктопровод).

3.10.70 транзит нефти [нефтепродуктов]: Перемещение нефти [нефтепродуктов] из какой-либо страны через территорию по меньшей мере одной страны в третью страну.

Примечание – В случае транзита потоков нефти (нефтепродуктов) через государственные границы по трубопроводам или сетям – существует два набора правил, которые могут применяться: правила, содержащиеся в международных соглашениях государств-участников и в международном обычном праве, правила, которые содержатся в частных коммерческих контрактах между участниками рынка, включая правительства и государственные компании.

3.10.71 транспортировка нефти [нефтепродуктов]: Совокупность операций, включающая в себя операции приема нефти [нефтепродуктов] на начальном приемо-сдаточном пункте, перекачку по системе магистральных нефтепроводов [нефтепродуктопроводов], сдачу на конечном приемо-сдаточном пункте, слив, налив и перевалку.

3.10.72 технологический режим перекачки: Совокупность значений расхода и давления, характеризующих работу МНПП.

3.10.73 утечка аварийная: Внезапный выход или истечение нефти объемом менее 10 м^3 .

3.10.74 эксплуатация магистрального трубопровода: Совокупность мер по транспортировке продукции, техническому обслуживанию, ремонту, консервации и охране объектов магистральных трубопроводов.

3.10.75 электрокоррозия: Коррозия под действием электрического тока в результате электрохимических и электроосмитических процессов, которые возникают под действием постоянного или переменного тока.

Примечание – Скорость электрокоррозии зависит от вида и параметров тока, от свойств металла и окружающей его среды, температурно-влажностного режима, проводимости, наличия агрессивных компонентов. Чаще всего электрокоррозия вызывается блуждающими токами, источниками которых могут быть различные электроустановки.

3.11 Неразрушающий контроль и диагностика

3.11.1 акустико-эмиссионный контроль; АЭК: Метод неразрушающего контроля, основанный на анализе параметров упругих волн, излучаемых объектом контроля.

3.11.2 акустический локаатор: Наземный переносной прибор, предназначенный для обнаружения прохождения внутритрубных инспекционных приборов и очистных устройств через определенную точку трубопровода по характерному акустическому шуму, возникающему при их движении по трубопроводу.

3.11.3 аномалия: Отклонение от нормы, общей закономерности в сварном соединении или в стенке трубопровода, обнаруженное при обследовании внутритрубным инспекционным прибором, по показаниям которого невозможно точно классифицировать это отклонение и которое может являться или не являться недопустимым дефектом.

3.11.4 визуальный и измерительный контроль; ВИК: Метод неразрушающего контроля, при котором первичная информация воспринимается органами зрения непосредственно или с применением механических (электромеханических) средств измерения геометрических величин.

3.11.5 внутритрубная диагностика магистрального нефтепровода; ВТД: Комплекс работ, обеспечивающий получение информации о дефектах трубопровода с использованием внутритрубных инспекционных приборов.

3.11.6 внутритрубный инспекционный прибор; ВИП: Устройство, перемещаемое внутри трубопровода потоком перекачиваемого продукта, механической или иной тягой, снабженное средствами контроля и регистрации данных о дефектах и их местоположении в трубопроводе.

3.11.7 дефект: Отклонение параметров (характеристик) трубопровода, резервуара или их элементов от требований, установленных нормативно-технической документацией.

3.11.8 дефект геометрии трубопровода: Дефект, вызывающий изменение проходного сечения трубы вследствие изменения ее формы в поперечном сечении.

3.11.9 дефект сварного соединения: Несплошность в сварном шве, околошовной зоне, между швом и основным металлом свариваемых элементов, или отклонение геометрических параметров сварного соединения от номинальных значений, определяемых требованиями нормативной и конструкторской документации.

3.11.10 диагностическая организация: Организация, проводящая техническую диагностику, имеющая лицензию на проведение экспертизы промышленной безопасности в области надзора за магистральными трубопроводами, сертифицированное оборудование для выполнения технической диагностики, обученных и аттестованных сотрудников.

3.11.11 дополнительный дефектоскопический (наружный) контроль; ДДК: Комплекс работ, проводимых снаружи трубопровода с целью уточнения параметров дефектов участка трубопровода после выполнения ВТД, АЭД и электрометрии.

3.11.12 допустимый дефект сварного соединения: Дефект или совокупность дефектов, вид, количество и геометрические параметры которого(ых) удовлетворяют принятым критериям допустимости.

3.11.13 интерпретация результатов ВТД: Расшифровка информации, полученной в электронном виде в результате ВТД и зафиксированной во время пропуски по трубопроводу ВИП.

3.11.14 исполнитель диагностики: Организация, принявшая на себя согласно договору обязательства по проведению работ по технической диагностике.

3.11.15 камера пуска и приема средств очистки и диагностики; КППСОД: Оборудование линейной части магистрального трубопровода, предназначенное для ввода средств очистки и диагностики в трубопровод и их извлечения из трубопровода.

3.11.16 капиллярный контроль: Метод неразрушающего контроля качества, использующий проникновение жидкостей в несплошности на поверхности объекта контроля с целью их обнаружения.

3.11.17 контроль качества продукции: Проверка соответствия показателей качества продукции (материалов, изделий, деталей, узлов, сварных соединений) установленным требованиям.

3.11.18 лаборатория неразрушающего контроля: Организация, одним из видов деятельности которой является осуществление неразрушающего контроля, или подразделение (группа) НК организации, осуществляющее неразрушающий контроль технических устройств, зданий и сооружений для собственных нужд этой организации.

3.11.19 магнитопорошковый контроль: Метод неразрушающего контроля, основанный на явлении притяжения частиц магнитного порошка магнитными потоками рассеяния, возникающими над дефектами в намагниченных объектах контроля.

3.11.20 маркерный знак: Оознавательный знак на поверхности земли, обозначающий маркерный пункт.

3.11.21 маркерный пункт: Точка на поверхности земли над осью трубопровода, предназначенная для точной привязки к местности данных внутритрубной диагностики.

3.11.22 мониторинг: Систематический контроль технического состояния объекта, выполняемый во время его эксплуатации.

3.11.23 наружная диагностика трубопровода: Техническая диагностика, проводимая с наружной поверхности трубопровода без введения диагностического оборудования в полость трубопровода.

3.11.24 недопустимый дефект сварного соединения: Дефект или совокупность дефектов, вид, количество и/или геометрические параметры которого(ых) не удовлетворяют принятым критериям допустимости.

3.11.25 операционная технологическая карта неразрушающего контроля: Краткий документ в текстовой и/или табличной форме, определяющий исходные данные на контроль, перечень, последовательность выполнения и состав операций по подготовке и проведению контроля конкретного типа сварного соединения одним методом НК.

3.11.26 очистное устройство (скребок); ОУ: Внутритрубное устройство, предназначенное для проведения очистки внутренней полости и стенок трубопровода от парафина и асфальтенопарафинистых отложений, посторонних предметов, загрязнений.

3.11.27 предельное состояние участка трубопровода: Состояние объекта, при котором его дальнейшая эксплуатация недопустима.

3.11.28 профилемер: Внутритрубный инспекционный прибор, предназначенный для измерения внутреннего проходного сечения трубопровода, выявления поперечных сварных швов, дефектов геометрии трубопровода и определения их геометрических характеристик и местоположения.

3.11.29 разрешающая способность метода контроля качества (диагностики): Способность метода контроля качества (диагностики) различать близкие в пространстве дефекты, а также количественная мера этой способности, определяемая как минимальное расстояние между двумя рядом расположенными дефектами заданного типа и размера, которые выявляются раздельно при применении данного метода контроля качества (диагностики).

3.11.30 специалист неразрушающего контроля: Лицо, прошедшее специальное обучение в соответствии с требованиями правил аттестации специалистов неразрушающего контроля, успешно выдержавшее квалификационные практические испытания, и получившее удостоверение установленной формы.

3.11.31 средства очистки и диагностики; СОД: Устройства, перемещаемые внутри трубопровода потоком перекачиваемого продукта, механической или иной тягой, предназначенные для выполнения изнутри трубопровода (в зависимости от типа СОД) очистки или диагностического обследования.

3.11.32 средство неразрушающего контроля: Устройство, вещество или материал, используемые для проведения неразрушающего контроля.

3.11.33 срок безопасной эксплуатации трубопровода, резервуара: Срок эксплуатации трубопровода, резервуара на допустимых параметрах, установленных по результатам технической диагностики, от момента их технической диагностики до проведения следующей технической диагностики или ремонта.

3.11.34 техническая диагностика (техническое диагностирование); ТД: Комплекс мероприятий по определению технического состояния объекта, характера, места и причин возникновения обнаруженных дефектов и предоставлению данных для последующего анализа с целью назначения ремонта и/или установления срока безопасной эксплуатации объекта.

3.11.35 система технического диагностирования; СТД: Совокупность технических средств, трубопровода и обслуживающего персонала, необходимая для проведения диагностирования по правилам, установленным и технической документации.

3.11.36 технологическая инструкция по неразрушающему контролю: Текстовый документ, регламентирующий исходные данные на контроль, объемы и технологию контроля качества сварных соединений на каждом конкретном объекте.

3.11.37 технология неразрушающего контроля: Комплекс операций, который на основе количественных показателей позволяет получить необходимую информацию о качестве проверяемой детали.

3.11.38 узел приема средств очистки и диагностики: Производственная площадка с комплексом взаимосвязанного оборудования, предназначенного для приема и извлечения из магистрального трубопровода средств очистки и диагностики.

3.11.39 ультразвуковой контроль качества; УЗК: Метод неразрушающего контроля качества, использующий для обнаружения дефектов упругие волны ультразвукового диапазона, вводимые в изделие (сварное соединение) извне и отражающиеся от дефектов или рассеивающиеся на них.

3.11.40 чувствительность метода контроля качества: Способность метода контроля качества выявлять дефекты малых размеров, а также количественная мера этой способности, определяемая как минимальный размер дефекта заданного типа, который выявляется при применении данного метода контроля качества.

3.11.41 электрометрическая диагностика (электрометрия): Метод наружной диагностики, обеспечивающий получение информации о техническом состоянии трубопровода путем измерения и регистрации электрических параметров, напрямую или косвенно характеризующих состояние противокоррозионной защиты металла трубопровода и уровень его защищенности, а также характеризующий степень коррозионной опасности среды, окружающей трубопровод.

3.12 Ремонт

3.12.1 восстановление несущей способности трубопровода: Проведение ремонта дефектного поврежденного участка трубопровода с целью доведения его несущей способности до проектной.

3.12.2 выездная ремонтная бригада; ВРБ: Бригада ремонтных рабочих, выполняющая работы по обслуживанию объектов МН вне территории НПС.

3.12.3 заварка резервуара: Восстановление толщины элемента конструкции резервуара в местах потери металла и сварного шва методом наплавки.

3.12.4 замена участка нефтепровода: Замена дефектного участка нефтепровода длиной более заводской длины трубы на трубы, отвечающие требованиям.

3.12.5 захлест: Соединение двух участков трубопроводов в месте подключения

3.12.6 зона ремонтная: Часть трубы, охватываемая ремонтной конструкцией.

Примечание – Длина ремонтной зоны соответствует длине ремонтной муфты.

3.12.7 конструкция ремонтная композитно-муфтовая: Ремонтная конструкция, состоящая из цилиндрической стальной муфты, монтируемой с определенным зазором на участок трубы с дефектом, с последующим заполнением зазора затвердевающим композитным составом.

3.12.8 конструкция ремонтная нефтепровода: Конструкция, установленная на нефтепроводе для ремонта дефектов.

3.12.9 котлован ремонтный: Место производства ремонтных работ при замене «катушек» и монтаже ремонтных конструкции, подготовленное на вскрытом участке трубопровода.

3.12.10 метод ремонта трубопровода временный: Метод ремонта, восстанавливающий несущую способность дефектного участка трубопровода на ограниченный период времени.

3.12.11 метод ремонта трубопровода постоянный: Метод ремонта, восстанавливающий несущую способность дефектного участка трубопровода до уровня бездефектного участка на все время его дальнейшей эксплуатации.

3.12.12 обработка абразивная: Очистка металлической поверхности резервуара от окислов и придание ей оптимальной шероховатости струйным абразивным или гидроабразивным методом.

3.12.13 ремонт трубопровода выборочный: Локальный ремонт линейной части трубопровода с целью ликвидации дефектов трубопровода.

3.12.14 ремонт трубопровода капитальный: Плановый ремонт с заменой труб или ремонт стенки, монтажных и заводских сварных швов трубы с заменой изоляционного покрытия трубопровода.

3.12.15 ремонт объектов магистрального трубопровода: Комплекс операций по восстановлению исправности или работоспособности объектов магистрального трубопровода и восстановлению ресурсов объектов или их составных частей.

3.12.16 ремонт резервуара капитальный: Комплекс мероприятий по восстановлению технико-эксплуатационных характеристик с заменой или восстановлением элементов конструкций резервуара и оборудования с выводом резервуара из эксплуатации и зачисткой.

3.12.17 ремонт резервуара текущий: Работы по восстановлению технико-эксплуатационных характеристик с заменой оборудования без вывода резервуара из эксплуатации и зачистки.

3.12.18 ремонт трубопровода: Комплекс мероприятий по устранению дефектов и восстановлению несущей способности трубопровода и других эксплуатационных показателей.

3.12.19 ремонт трубопровода текущий: локальный ремонт объектов, составляющих магистральный трубопровод с целью восстановления их проектных характеристик.

3.12.20 **центральная ремонтная служба;** ЦРС: Служба, имеющая право на выполнение соответствующих оперативных работ по ликвидации аварий, отказов нефтепровода, подключение вновь построенных участков, или участков после капитального ремонта нефтепровода, устранение дефектов методом выборочного ремонта.

3.12.21 **тампон:** Устройство для временного перекрытия внутреннего сечения трубопровода для изоляции места проведения огневых и сварочных работ от взрывопожароопасной среды, исходящей из открытых торцов отрезанного трубопровода.

3.12.22 **участок трубопровода отремонтированный:** Участок трубопровода, в котором несколько дефектосодержащих трубных секций были заменены новыми трубами.

Алфавитный указатель терминов на русском языке

авария на объектах магистрального трубопровода	3.10.1
агрегат газоперекачивающий	3.4.38
агрегат газоперекачивающий электроприводной	3.4.213
агрегат турбодетандерный	3.4.183
агрессивность грунта коррозионная	3.1.51
акт выбора земельного участка	3.3.1
акт-допуск	3.7.1
амбар аварийного сброса нефтепродуктов	3.4.2
амбар аварийного сброса нефти	3.4.2
амбар для выпуска (сбора) нефтепродуктов	3.4.3
амбар для выпуска (сбора) нефти	3.4.3
амбар земляной	3.7.2
амбар-отстойник	3.4.4
анализ опасности	3.3.20
аномалия	3.11.3
арматура	3.4.20
<i>арматура диафрагмовая – нрк.</i>	3.4.6
арматура запорная	3.4.5
арматура мембранная	3.4.6
арматура муфтовая	3.4.7
арматура невозвратно-запорная	3.4.8
арматура невозвратно-управляемая	3.4.9
арматура обратная	3.4.10
<i>арматура обратного действия – ндп.</i>	3.4.10
<i>арматура общего назначения – нрк.</i>	3.4.11
арматура общепромышленного назначения	3.4.11
арматура под приварку	3.4.12
арматура предохранительная	3.4.13
арматура промышленная	3.4.11
арматура проходная	3.4.14
<i>арматура прямоточная – нрк.</i>	3.4.14
<i>арматура распределительная – нрк.</i>	3.4.15
арматура распределительно-смесительная	3.4.15
арматура регулирующая	3.4.16
арматура сальниковая	3.4.17
арматура сильфонная	3.4.18
<i>арматура смесительная – нрк.</i>	3.4.15
арматура специальная	3.4.19
арматура специального назначения	3.4.19
арматура трубопроводная	3.4.20
арматура угловая	3.4.21
арматура фазоразделительная	3.4.22
арматура фланцевая	3.4.23
арматура цапковая	3.4.24
арматура штуцерная	3.4.25
аттестация технологии	3.7.3
аттестация технологии производственная	3.7.3
аудит экологический	3.6.84
база страны эталонная	3.1.30

байпас	3.4.26
байпас для оборудования	3.4.26
баланс водный	3.2.112
баланс газа в газопроводе	3.3.31
баланс газа в системе газоснабжения	3.3.31
балластировка трубопровода	3.7.6
баржа для прокладки подводных трубопроводов	3.7.7
бассейн испарительный	3.2.114
бассейн репрезентативный	3.2.116
бассейн речной	3.2.115
безопасность магистрального трубопровода	3.3.32
безопасность экологическая	3.6.1
берма траншеи	3.7.8
блок дренажной защиты	3.4.27
блок измерений показателей качества нефти	3.4.28
блок измерительных линий	3.4.29
блок навигационный	3.1.86
болото	3.2.165
бригада аварийно-восстановительная	3.9.1
бригада ремонтная выездная	3.12.2
бровка траншеи	3.7.9
бурение наклонно-направленное	3.7.34
вантуз	3.4.31
<i>вентиль – ндп.</i>	3.4.69
вертлюг тяговый	3.7.66
вещество вредное	3.6.2
вещество загрязняющее	3.6.3
вещество опасное	3.6.53
вид нефтепродукта	3.1.11
вид отходов	3.6.4
вмятина	3.7.10
вода льяльная	3.6.5
водность	3.2.117
водоем	3.2.76
водоотстойник	3.7.11
водораздел	3.2.77
водосбор	3.2.78
водослив гидрометрический	3.2.99
водоток	3.2.79
водоток временный	3.2.80
водоток постоянный	3.2.81
водохранилище	3.2.161
воды дренажные	3.6.6
воды поверхностные	3.2.82
воды подрусловые	3.2.113
воды почвенно-грунтовые	3.2.119
воды почвенные	3.2.118
воды природные	3.2.83
воздействие техногенное	3.6.7
воздействие физическое вредное на атмосферный воздух	3.6.8
воздействие экологически вредное	3.6.9
возможность магистрального трубопровода пропускная	3.10.2

воротник	3.7.12
восстановление несущей способности трубопровода	3.12.1
врезка криминальная	3.1.81
врезка прямая	3.7.13
выброс временно согласованный	3.6.10
выброс предельно допустимый	3.6.11
выбросы	3.6.12
выветривание	3.2.62
вывод катодный	3.4.36
вытеснение загрязнений в скоростном потоке	3.7.14
газопровод	3.4.39
газопровод кольцевой	3.4.40
газопровод магистральный	3.4.41
газопровод многониточный	3.4.42
газопровод однопиточный	3.4.43
газопровод подключения	3.1.57
газопровод промысловый	3.4.45
газопровод простой	3.4.46
газопровод распределительный высокого давления	3.1.58
газопровод сложный	3.4.47
газопровод соединительный	3.4.48
газопровод телескопический	3.4.49
газопровод-отвод	3.1.56
газопровод-перемычка	3.4.44
генеральный план	3.3.2
генплан	3.3.2
генподрядчик	3.3.26
герметизатор трубопровода	3.4.50
герметичность	3.3.33
герметичность затвора	3.3.34
<i>гермоклапан – нрк.</i>	3.4.62
гидравлика речная	3.2.149
глубина заложения трубопровода	3.3.35
глубина нулевых годовых колебаний температуры грунтов	3.2.41
горизонт болота деятельный	3.2.166
горизонт водоносный	3.2.57
горизонт высоких вод	3.2.100
гофры	3.7.18
 грузооборот	3.10.4
 грузоотправитель продукта	3.10.5
 грузополучатель продукта	3.10.6
 грунт	3.2.45
 грунт мерзлый	3.2.46
 грунт многолетнемерзлый	3.2.47
 группа нефтепродуктов	3.1.8
 группа резервуаров	3.1.39
 густота речной сети	3.2.84
 давление заводское	3.7.19
 давление испытательное	3.10.7
 давление номинальное	3.10.8
<i> давление опрессовки – нрк.</i>	3.10.9
 давление пробное	3.10.9

давление проходное в трубопроводе	3.10.10
давление рабочее	3.10.11
давление рабочее допустимое	3.10.12
давление рабочее максимально разрешенное	3.1.59
давление расчётное внутреннее в трубопроводе	3.10.13
<i>давление условное – нрк.</i>	3.10.8
датчик потенциала	3.4.211
декларация о намерениях	3.3.3
деталь соединительных трубопроводов	3.1.72
дефект	3.11.7
дефект геометрии трубопровода	3.11.8
дефект незначительный	3.7.36
дефект сварного соединения	3.11.9
дефект сварного соединения допустимый	3.11.12
дефект сварного соединения недопустимый	3.11.24
дефектоскоп	3.4.193
деформации русловые	3.2.150
диагностика магистрального нефтепровода внутритрубная	3.11.5
диагностика техническая	3.11.34
диагностика трубопровода наружная	3.11.23
диагностирование техническое	3.11.34
диаметр номинальный	3.3.36
диаметр трубы внутренний	3.3.37
диаметр трубы номинальный	3.3.38
<i>диаметр условного прохода – нрк.</i>	3.3.36
<i>диаметр условный – ндп.</i>	3.3.36
диаметр эффективный	3.3.39
диапазоны расхода и вязкости нефти рабочие	3.1.47
диспетчеризация	3.9.2
длина строительная	3.3.40
документация исполнительная	3.7.25
документация проектная	3.3.4
документация проектная типовая	3.3.5
документация эксплуатационная	3.10.14
долговечность трубопровода	3.10.15
дорожка спусковая	3.4.162
дублер ручной	3.4.51
дюкер	3.4.52
заварка резервуара	3.12.3
заглушка	3.4.54
загрязнение	3.6.13
загрязнение атмосферного воздуха	3.6.14
загрязнение водных объектов	3.6.15
загрязнение окружающей среды	3.6.16
загрязнение почвы	3.6.17
загрязнение природных вод	3.6.18
задание на проектирование	3.3.6
задвижка	3.4.55
задвижка клиновья	3.4.56
задвижка параллельная	3.4.57
задвижка с выдвигным шпинделем	3.4.58
задвижка с невыдвигным шпинделем	3.4.59

задел технологический (для линейной части магистрального трубопровода)	3.7.21
задир	3.7.22
заземление анодное	3.4.60
заказчик перекачки партии нефтепродукта	3.10.39
замена участка нефтепровода	3.12.4
замерзание	3.2.142
запас качества нефтепродуктов	3.10.42
запасовка	3.9.3
<i>заслонка – нрк.</i>	3.4.62
засорение водных объектов	3.6.19
затвор	3.4.61
затвор дисковый	3.4.62
затвор обратный	3.4.63
<i>затвор поворотный – нрк.</i>	3.4.62
затор	3.2.143
захлест	3.12.5
<i>захлопка – нрк.</i>	3.4.63
захоронение отходов	3.6.20
защита территорий, зданий и сооружений инженерная	3.3.21
защита электрохимическая	3.1.55
земли транспорта	3.2.1
зеркало воды в межень	3.2.101
знак геодезический	3.2.14
знак деформационный	3.2.15
знак маркерный	3.11.20
знак опорный	3.2.16
значения климатических факторов внешней среды номинальные	3.5.3
значения климатических факторов внешней среды при эксплуатации	
рабочие предельные	3.5.4
значения климатических факторов внешней среды рабочие	3.5.5
зона береговая	3.2.85
зона магистрального трубопроводного транспорта охранная	3.4.104
зона подводного коридора охранная	3.4.105
зона подводного перехода охранная	3.4.105
зона ремонтная	3.12.6
зона смеси нефтепродуктов при последовательной перекачке	3.10.32
зона термического влияния	3.7.23
зона чрезвычайной экологической ситуации	3.6.21
зона экологического бедствия	3.6.22
зондирование аэрокосмическое	3.2.6
зумпф	3.4.64
изгиб упругий	3.7.24
излучина реки	3.2.151
изоляция трубопровода антикоррозионная	3.4.66
изыскания инженерно-геодезические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта	3.2.3
изыскания инженерно-геологические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта	3.2.4
изыскания инженерно-экологические для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта	3.2.5

изыскания инженерные для строительства объектов магистрального трубопроводного транспорта	3.2.2
инструкция на очистку полости и испытания специальная	3.7.63
инструкция по неразрушающему контролю технологическая	3.11.36
интерпретация результатов ВТД	3.11.13
инцидент на магистральном трубопроводе	3.10.16
исполнение антистатическое	3.4.67
исполнитель диагностики	3.11.14
исполнитель перекачки партии нефтепродукта	3.10.40
испытание предварительное	3.7.45
испытание трубопровода	3.7.26
испытания средств измерений	3.1.16
испытательная (аналитическая) лаборатория	3.4.68
исследование гидрогеологическое	3.2.58
исследование полевое	3.2.7
кадастр водный	3.2.86
калибровка средства измерений	3.1.17
камера пуска и приема средств очистки и диагностики	3.11.15
каротаж	3.2.48
карст	3.2.63
карта инженерно-геологических условий	3.2.19
карта инженерно-геологического районирования	3.2.21
карта неразрушающего контроля технологическая операционная	3.11.25
карта топографическая	3.2.20
катушка	3.7.27
качество атмосферного воздуха	3.6.23
качество окружающей среды	3.6.24
качество природной среды	3.6.25
клапан	3.4.69
<i>клапан герметический – нрк.</i>	3.4.62
клапан двухседельный регулирующий	3.4.70
клапан невозвратно-запорный	3.4.71
клапан невозвратно-управляемый	3.4.72
клапан обратный	3.4.73
клапан односедельный регулирующий	3.4.74
<i>клапан подъемный – нрк.</i>	3.4.73
клапан предохранительный	3.4.75
клапан распределительный	3.4.76
класс герметичности	3.4.77
класс герметичности арматуры	3.4.77
класс опасности отходов	3.6.26
класс токсичности отходов	3.6.26
класс точности средств измерений	3.1.18
клеймо сварщика	3.7.28
кожух	3.4.207
количество циклов последовательной перекачки	3.10.35
коллектор газосборный	3.4.78
колонна буровая	3.4.30
колонна основная обсадная	3.4.79
колонна подвесная	3.4.80
кольцо переходное	3.7.42
компенсаторы на трубопроводах	3.4.81

компрессор газовый	3.1.61
конденсатосборник	3.4.82
конструкция ремонтная композитно-муфтовая	3.12.7
конструкция ремонтная нефтепровода	3.12.8
контроль акустико-эмиссионный	3.11.1
контроль в области охраны окружающей среды	3.6.27
контроль визуальный и измерительный	3.11.4
контроль дополнительный дефектоскопический (наружный)	3.11.11
контроль инспекционный	3.9.4
контроль капиллярный	3.11.16
контроль качества продукции	3.11.17
контроль качества ультразвуковой	3.11.39
контроль магнитопорошковый	3.11.19
контроль неразрушающий	3.9.5
контроль операционный на объекте магистрального трубопровода	3.9.6
контроль производственный в области охраны окружающей среды	3.6.28
контроль производственный на объекте магистрального трубопрово-	
да	3.9.7
контроль производственный экологический	3.6.28
контроль технического состояния	3.9.8
контроль технологического процесса	3.9.9
контроль экологический	3.6.27
коридор магистральных трубопроводов технический	3.1.60
коридор технический	3.4.83
коррозия почвенная (грунтовая)	3.1.52
котлован ремонтный	3.12.9
коэффициент гидравлической эффективности трубопровода	3.3.42
коэффициент загрузки трубопровода	3.3.41
коэффициент полезного действия газового компрессора (нагнетате-	
ля) политропный	3.3.44
коэффициент полезного действия ГТУ номинальный в стационарных	
условиях	3.3.43
кран	3.4.84
<i>кран конический – нрк.</i>	3.4.85
кран конусный	3.4.85
<i>кран пробковый – нрк.</i>	3.4.85
<i>кран пробковый – нрк.</i>	3.4.86
кран цилиндрический	3.4.86
кран шаровой	3.4.87
кривая расходов	3.2.102
кривая трассы вертикальная	3.2.24
криопэги	3.2.59
критерий экологической деятельности	3.6.29
курумы	3.2.64
лаборатория метрологическая	3.1.20
лаборатория неразрушающего контроля	3.11.18
ландшафт	3.1.73
лежка раскладочная	3.7.56
лимит в экологии	3.6.30
лимит на выбросы и сбросы загрязняющих веществ и микроорга-	
низмов	3.6.31
лимит размещения отходов	3.6.32

линия воздушная вдольтрассовая	3.4.32
линия воздушная под наведенным напряжением	3.4.34
линия измерительная	3.4.65
линия измерительная контрольно-резервная	3.1.45
линия измерительная рабочая	3.1.44
линия измерительная эталонная	3.1.46
локатор акустический	3.11.2
лупинг	3.4.90
льды пластовые	3.2.53
льды повторно-жильные	3.2.54
магистраль МНПП	3.10.18
марка деформационная	3.2.15
марка нефтепродукта	3.1.10
массив болотный	3.2.167
массив пород инженерно-геологический	3.2.44
межень	3.2.104
мера вместимости	3.1.13
мера полной вместимости	3.1.14
место оператора автоматизированное рабочее	3.1.40
место провисания подземного трубопровода	3.7.32
метка высоких вод	3.2.120
метод изоляционно-укладочных работ отдельный	3.7.54
метод изоляционно-укладочных работ совмещенный	3.7.62
метод ремонта трубопровода временный	3.12.10
метод ремонта трубопровода постоянный	3.12.11
методика выполнения измерений	3.1.19
механизм исполнительный	3.4.91
микрорандшафт болотный	3.2.168
модель местности цифровая	3.2.22
мониторинг	3.11.22
мощность ГТУ (ГПА) номинальная в стационарных условиях	3.3.45
мощность КС (КЦ) рабочая	3.3.46
мощность КС (КЦ) установленная	3.3.46
мощность располагаемая	3.3.47
мутность воды	3.2.147
муфта-смеситель	3.4.92
набухание грунта	3.2.65
наводнение	3.2.121
нагрузка	3.3.48
нагрузка антропогенная	3.6.33
нагрузка на трубопровод нормативная	3.3.49
нагрузка на трубопровод расчетная	3.3.50
нагрузка предельно допустимая (критическая)	3.6.34
надежность единой системы газоснабжения	3.1.62
надежность проектируемого трубопровода магистрального	3.3.51
надежность проектируемого трубопровода магистрального систем-	
ная	3.3.52
надежность трубопровода	3.10.19
надзор авторский	3.3.19
надзор за безопасностью трубопроводов	3.1.74
надзор за качеством объектов магистрального трубопровода	3.9.10
надзор технический за объектами магистральных трубопроводов	3.9.11

надзор технический за объектами магистральных трубопроводов не-	
зависимый	3.9.12
нарушение целостности магистрального трубопровода несанкциони-	
рованное	3.1.81
наряд	3.7.35
наряд-допуск	3.7.35
насос	3.4.93
насос аварийный	3.1.48
нефтебаза перевалочная	3.4.94
нефтеловушка	3.4.95
нефтепровод	3.4.96
нефтепровод магистральный	3.4.97
нефтепродукт	3.1.3
нефтепродукт кондиционный	3.1.5
нефтепродукт некондиционный	3.1.6
нефтепродуктопровод магистральный	3.1.79
нефтепродуктопровод подводный	3.1.80
нефтехранилище	3.4.98
нитка резервная	3.4.99
норматив вредного физического воздействия на атмосферный воздух	
предельно допустимый	3.6.35
норматив выброса технический	3.6.36
норматив допустимого воздействия на окружающую среду	3.6.37
норматив допустимой антропогенной нагрузки на окружающую среду	3.6.38
норматив допустимых выбросов и сбросов химических веществ, в	
том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов	3.6.39
норматив качества атмосферного воздуха гигиенический	3.6.40
норматив качества атмосферного воздуха экологический	3.6.41
норматив образования отходов	3.6.42
норматив предельно допустимых концентраций химических ве-	
ществ, в том числе радиоактивных, иных веществ и микроорганизмов	3.6.43
норматив предельно допустимых сбросов в водные объекты	3.6.44
норматив размещения отходов	3.6.45
норматив технологический	3.6.46
нормативы в области охраны окружающей среды	3.6.47
обвод	3.4.100
обезвреживание отходов	3.6.48
обеспечение метрологическое	3.1.22
оборудование технологическое	3.1.43
обоснование инвестиций	3.3.7
обоснование технико-экономическое	3.3.8
обработка абразивная	3.12.12
обработка материалов инженерных изысканий камеральная первич-	
ная	3.2.8
образования русловые	3.2.152
обращение с отходами	3.6.49
обслуживание техническое	3.9.13
объект в комплексно-блочном исполнении	3.3.27
объект водный	3.2.87
объект контроля	3.9.14
объект пожаровзрывоопасный	3.10.20
объект потенциально опасный	3.10.21

объект природно-антропогенный	3.6.50
объект природный	3.6.51
объект химически опасный	3.10.22
объект экологически опасный	3.6.52
объем резервуара геометрический	3.3.53
объем резервуара полезный	3.3.54
объем стока	3.2.105
овальность трубы	3.9.15
озеро	3.2.162
опасность экологическая	3.6.54
опора монтажная	3.7.33
организация диагностическая	3.11.10
оседание	3.2.66
осушка полости трубопровода	3.7.38
ось разбивочная	3.2.27
отвод	3.4.101
отвод многониточный	3.4.103
отвод однониточный	3.4.102
отказ	3.10.23
отказ внезапный	3.10.24
отказ критический	3.10.25
отказ некритический	3.10.26
отложения асфальтосмолопарафиновые	3.1.85
<i>отметка красная – нрк.</i>	3.2.25
отметка проектная	3.2.25
отметка фактическая	3.2.26
<i>отметка черная – нрк.</i>	3.2.26
отстойник	3.7.39
отходы опасные	3.6.55
охрана атмосферного воздуха	3.6.56
охрана водных объектов	3.6.57
оценка воздействия на окружающую среду	3.6.58
оценка риска	3.3.22
очистка внутренней полости трубопровода	3.7.40
очистка гидроабразивная	3.7.16
очистка протягиванием	3.7.41
паводок	3.2.122
паводок единичный	3.2.123
паводок катастрофический	3.2.124
парк резервуарный	3.4.106
партия нефти	3.1.2
паспорт опасности отходов	3.6.59
паспорт экологический	3.6.60
патрубок	3.4.107
патрубок переходной	3.4.108
перекачка	3.10.27
перекачка нефтепродуктов по МНПП последовательная	3.10.31
перекачка нефти по магистральному нефтепроводу	3.10.28
перекачка нефти раздельная	3.10.29
<i>перекачка нефти раздельная – нрк.</i>	3.10.30
перекачка по магистральному нефтепроводу последовательная	3.10.30
перекачка смеси нефти по магистральному нефтепроводу	3.10.36

перемычка	3.4.110
пересечение	3.4.109
переход	3.4.111
переход арочный	3.4.112
переход балочный	3.4.113
переход вантовый	3.4.114
переход магистрального трубопровода воздушный	3.4.115
переход магистрального трубопровода подводный	3.4.116
переход магистрального трубопровода через естественные преграды	3.4.117
ды	3.4.118
переход надземный	3.1.63
переход подземный	3.1.64
переход шпрингельный	3.4.119
период подработки	3.2.9
периодичность технического обслуживания (ремонта)	3.9.16
пикет трассы	3.2.28
плавучесть трубопровода отрицательная	3.3.55
план инженерных сетей	3.2.23
план поставки нефтепродукта	3.10.38
плеть трубная	3.7.43
поверка средств измерений инспекционная	3.1.15
поверка средств измерений периодическая	3.1.24
поверка средства измерений	3.1.25
погрешность средства измерений основная	3.1.23
подача по трубопроводу	3.10.37
подвод	3.4.120
подгруппа нефтепродуктов	3.1.9
подогрев нефти	3.10.43
подрядчик генеральный	3.3.26
подтопление территорий	3.2.10
пойма	3.2.153
показатель качества нефтепродукта	3.1.4
понтон разгружающий	3.4.122
породы вскрышные	3.2.49
поршень разделительный гелевый	3.1.87
последствие экологическое	3.6.61
пост водомерный	3.4.33
потенциал защитный	3.1.50
потенциал поляризации	3.1.53
потери нефти аварийные	3.10.44
потери нефти от естественной убыли	3.10.45
потери нефти при ремонтных работах	3.10.46
потеря металла	3.10.47
правила эксплуатации	3.10.48
предотвращение загрязнения	3.6.62
преобразователь измерительный	3.1.41
преобразователь катодный	3.4.166
прибор измерительный показывающий	3.1.42
прибор инспекционный внутритрубный	3.11.6
привязка геодезическая	3.2.29
пригруз	3.7.46

приём-сдача нефтепродуктов	3.10.49
приём-сдача нефти	3.10.50
примесь механическая	3.10.51
причал речной перевалочный	3.4.123
пробоотборник автоматический	3.4.124
проверка на герметичность	3.7.47
прогноз геокриологический	3.2.56
прогноз изменения инженерно-геокриологических условий	3.2.56
продолжительность цикла последовательной перекачки	3.10.34
продувка	3.7.48
проезд вдольтрассовый	3.4.125
проезд внутриплощадный	3.4.126
проект здания, сооружения рабочий	3.3.11
проект организации строительства	3.3.9
проект производства работ	3.3.10
проектирование и разработка	3.3.23
производительность газопровода	3.1.65
производительность перекачки	3.10.37
производительность трубопровода	3.3.57
производительность трубопровода проектная	3.3.58
производительность трубопровода фактическая	3.3.59
производительность эксплуатируемого магистрального газопровода	
технически возможная	3.1.69
прокладка перехода закрытым способом	3.7.49
прокладка перехода открытым способом	3.7.50
промывка	3.7.51
промысел газовый	3.4.37
просадочность	3.2.67
проталкивание трубопровода	3.7.52
протаскивание трубопровода	3.7.53
протектор	3.4.128
профилактика возникновения источников чрезвычайной ситуации	3.9.17
профилемер	3.11.28
профиль	3.2.51
профиль поперечный	3.2.30
профиль продольный	3.2.31
профиль размыва русла предельный прогнозируемый	3.2.158
профиль трассы поперечный	3.2.30
профиль трассы продольный	3.2.31
проход горячий	3.7.17
<i>проход номинальный – ндп.</i>	3.3.36
проход условный	3.3.66
<i>проход условный – нрк.</i>	3.3.36
процесс гидрологический	3.2.88
процесс русловый	3.2.154
пункт газорегуляторный	3.4.129
пункт газоредуцирующий	3.4.130
пункт диспетчерский	3.4.131
пункт контрольно-измерительный	3.4.132
пункт контроля и управления	3.4.133
пункт маркерный	3.11.21
пункт МНПП конечный	3.10.17

пункт подогрева нефти	3.4.134
пункт слива-налива	3.4.135
пучение грунта морозное	3.2.68
работы газоопасные	3.7.15
работы основные	3.7.37
работы подготовительные	3.7.44
радиосвязь	3.1.35
разделитель	3.4.136
разлив нефти аварийный	3.10.54
разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах локального значения (чрезвычайная ситуация локального значения)	3.6.63
разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах муниципального значения (чрезвычайная ситуация муниципального значения)	3.6.64
разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах территориального значения (чрезвычайная ситуация территориального значения)	3.6.65
разлив нефти и нефтепродуктов на местности, во внутренних пресноводных водоемах федерального значения (чрезвычайная ситуация федерального значения)	3.6.66
разлив нефти и нефтепродуктов на море локального значения (чрезвычайная ситуация локального значения)	3.6.67
разлив нефти и нефтепродуктов на море регионального значения (чрезвычайная ситуация регионального значения)	3.6.68
разлив нефти и нефтепродуктов на море федерального значения (чрезвычайная ситуация федерального значения)	3.6.69
размер номинальный	3.3.66
<i>размер номинальный – нрк.</i>	3.3.36
размещение отходов	3.6.70
размещение отходов предельно-допустимое	3.6.71
разрез геологический	3.2.51
разрез гидрогеологический	3.2.61
разрез инженерно-геологический	3.2.50
разрыв технологический	3.7.55
<i>распределитель – нрк.</i>	3.4.76
рассолохранилище	3.4.138
расход воды объемный	3.2.125
расходомер	3.4.137
регистратор многоканальный	3.1.38
регламент	3.3.12
регламент технический	3.3.13
регламент технологический	3.3.14
регулятор	3.4.139
регулятор давления	3.4.140
регулятор расхода	3.4.141
<i>редуктор – ндп.</i>	3.4.139
режим водный	3.2.89
режим гидрологический	3.2.90
режим ледовый	3.2.144
режим нефтепродуктопровода технологический	3.10.55
режим перекачки технологический	3.10.72

режим подземных вод	3.2.60
режим термический	3.2.145
режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический	3.10.56
режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический плановый	3.10.57
режим эксплуатации магистрального нефтепровода технологический фактический	3.10.58
река	3.2.91
река большая	3.2.92
река малая	3.2.94
река средняя	3.2.93
реконструкция магистрального газопровода	3.3.24
рекультивация земель	3.7.57
рельеф местности	3.2.37
ремонт объектов магистрального трубопровода	3.12.15
ремонт резервуара капитальный	3.12.16
ремонт резервуара текущий	3.12.17
ремонт сварного шва	3.7.58
ремонт трубопровода	3.12.18
ремонт трубопровода выборочный	3.12.13
ремонт трубопровода капитальный	3.12.14
ремонт трубопровода текущий	3.12.19
репер высотный	3.2.17
ресурс магистрального трубопровода назначенный	3.10.63
ресурс магистрального трубопровода остаточный	3.10.64
ресурс резервуара назначенный	3.10.65
ресурс элементов трубопровода назначенный	3.10.63
ресурс элементов трубопровода остаточный	3.10.64
ресурсы водные	3.2.95
решение проектное	3.3.15
решение проектное типовое	3.3.16
риск экологический	3.6.72
рукав	3.2.155
русло реки	3.2.156
сброс вещества в водный объект предельно допустимый	3.6.73
сбросы	3.6.74
свариваемость труб	3.7.59
сварщик аттестованный	3.7.5
связь аварийно-резервная	3.1.34
связь диспетчерская	3.1.32
связь радиотелефонная	3.1.36
связь селекторная диспетчерская	3.1.33
сейсмоизоляция	3.8.1
сейсмостойкость сооружения	3.8.2
секция трубная	3.7.60
сепаратор газовый	3.4.142
<i>сервопривод – нрк.</i>	3.4.91
сеть геодезическая опорная	3.2.11
сеть гидрографическая	3.2.96
сеть гидрологическая	3.2.107
сеть разбивочная	3.2.12
сеть русловая	3.2.97

сеть сгущения геодезическая	3.2.13
сечение водное	3.2.108
сечение живое	3.2.109
система	3.3.29
система автоматическая пенного пожаротушения	3.4.143
система газоснабжающая региональная	3.4.146
система газоснабжения	3.4.144
система газоснабжения единая	3.4.145
система газотранспортная	3.4.147
система измерения количества и показателей качества нефти	3.4.148
система инженерного обеспечения вспомогательная	3.4.35
система магистрального трубопроводного транспорта	3.1.83
система магистральных газопроводов	3.1.66
система маркерная наземная	3.4.149
система обработки информации	3.4.150
система охлаждения резервуара автоматическая	3.4.151
система пенного пожаротушения стационарная (неавтоматическая)	3.4.155
система речная	3.2.98
система сбора газа	3.4.153
система связи производственно-технологической	3.4.152
система сглаживания волн давления	3.4.154
система технического диагностирования	3.11.35
система технологических трубопроводов	3.4.156
ситуация экологическая	3.6.75
скважина гидронаблюдательная	3.2.18
склады нефти и нефтепродуктов	3.4.157
скребок	3.11.26
скребок-калибр	3.7.61
слани	3.4.158
слип для подъема и спуска боновых заграждений	3.4.159
служба дежурно-диспетчерская	3.9.18
служба метрологическая	3.1.21
служба ремонтная центральная	3.12.20
служба эксплуатационная линейная	3.9.19
соединение сварное контрольное	3.7.29
солифлюкция	3.2.69
сооружение площадное вспомогательное	3.4.161
сооружения магистрального газопровода головные	3.4.160
сорт нефтепродукта	3.1.12
состав грунта гранулометрический	3.2.52
состояние оборудования, комплектующего трубопровод, предельное	3.3.56
состояние трубопровода предельное	3.3.56
состояние участка трубопровода предельное	3.11.27
специалист неразрушающего контроля	3.11.30
способность газопровода пропускная	3.10.59
способность метода контроля качества (диагностики) разрешающая	3.11.29
способность МНПП или его отдельного участка пропускная проектная при последовательной перекачке нефтепродуктов в год	3.10.52
способность нефтепровода пропускная	3.10.60
способность нефтепродуктопровода или отдельных его участков пропускная	3.10.61
способность трубопровода несущая	3.10.62

среда окружающая	3.6.76
среда природная	3.6.77
средства охраны инженерные	3.4.163
средства охраны технические	3.4.164
средства очистки и диагностики	3.11.31
средства поверки	3.1.27
средства связи оперативные	3.1.37
средство измерений	3.1.28
средство контроля неразрушающего	3.11.32
срок безопасной эксплуатации трубопровода, резервуара	3.11.33
срок полезного использования основного средства объектов магист-	
ральных трубопроводов	3.10.67
срок службы резервуара назначенный	3.10.66
ставка тарифная за перекачку	3.10.68
станция газоизмерительная	3.1.67
станция газораспределительная	3.4.165
станция катодная	3.4.166
станция компрессорная	3.1.68
станция компрессорная дожимная	3.4.168
станция компрессорная линейная	3.4.167
станция МНПП перекачивающая головная	3.10.3
станция МНПП перекачивающая промежуточная	3.10.53
станция нефтеперекачивающая промежуточная	3.4.170
станция перекачивающая	3.4.169
станция подпорная насосная	3.4.171
станция производственно-диспетчерская линейная	3.4.172
станция смешения нефти	3.4.173
створ	3.2.32
степень повышения давления	3.3.60
степень повышения температуры	3.3.61
степень сжатия	3.3.60
стингер	3.7.64
сток	3.2.126
сток дождевой	3.2.127
сток максимальный	3.2.128
сток местный	3.2.129
сток минимальный	3.2.130
сток поверхностный	3.2.131
сток почвенный	3.2.132
сток речной	3.2.133
сток русловой	3.2.134
сток склоновый	3.2.135
стратификация температурная	3.2.163
стык	3.7.65
стык контрольный	3.7.30
стык косой	3.7.31
суффозия	3.2.69
схема перекачки нефтепродуктов по магистральному нефтепродук-	
топроводу	3.10.69
схема перекачки нефти по магистральному нефтепроводу	3.10.69
счетчик жидкости	3.4.175
съёмка геокриологическая	3.2.55

съемка гидрометрическая	3.2.139
съемка топографическая	3.2.33
тампон	3.12.21
телеграмма маршрутная	3.10.41
температура внешней среды при эксплуатации	3.5.7
температура из абсолютных годовых максимумов средняя	3.5.6
температура из абсолютных годовых минимумов средняя	3.5.6
термоабразия	3.2.73
термокарст	3.2.74
термоэрозия	3.2.72
территория застроенная	3.2.38
территория подрабатываемая	3.2.75
технология неразрушающего контроля	3.11.37
технология сварки аттестованная	3.7.4
течение в водоеме	3.2.164
тип нефтепродукта	3.1.7
тип подземного питания	3.2.136
тип подземного питания нисходящий	3.2.137
тип подземного питания подпорный	3.2.138
тип руслового процесса	3.2.157
токи блуждающие	3.1.49
толщина стенки детали минимальная (допустимая)	3.3.62
толщина стенки детали номинальная	3.3.63
толщина стенки детали расчетная	3.3.64
толщина стенки детали фактическая	3.3.65
точка нулевых работ	3.2.39
транзит нефтепродуктов	3.10.70
транзит нефти	3.10.70
транспорт магистральный трубопроводный	3.1.82
транспортировка нефтепродуктов	3.10.71
транспортировка нефти	3.10.71
трассирование камеральное	3.2.34
трассирование линейных сооружений	3.2.35
трассирование полевое	3.2.36
требование природоохранное	3.6.78
требование экологическое	3.6.79
требования технические	3.3.17
трещиноватость	3.2.71
тройник	3.4.176
труба	3.4.177
труба обетонированная	3.4.178
труба промывочная	3.4.127
труба стальная бесшовная	3.4.179
трубопровод	3.4.180
трубопровод блокировочный	3.1.1
трубопровод магистральный	3.1.76
трубопровод магистральный надземный	3.1.77
трубопровод магистральный наземный	3.1.78
трубопровод сборно-разборный	3.4.182
трубопровод технологический	3.1.75
трубопровод, находящийся в консервации и режиме содержания в безопасном состоянии	3.4.181

трубопроводы технологические вспомогательного назначения	3.1.71
трубопроводы технологические основного назначения	3.1.70
удаление воды	3.7.67
узел ввода противотурбулентных и депрессорных присадок	3.4.184
узел для подключения передвижной пожарной техники	3.4.185
узел переключения	3.1.84
узел подключения поставщиков	3.4.186
узел приема средств очистки и диагностики	3.11.38
узел пуска и приема разделителей и очистных устройств	3.4.187
узел пуска средств очистки и диагностики	3.4.188
узел пуска-приема разделителей	3.4.189
узел редуцирования давления газа	3.4.190
узел учета и контроля качества нефтепродуктов	3.4.191
укладка подводного трубопровода	3.7.68
укладка трубопровода методом сплава	3.7.69
уклон местности	3.2.40
уравнение водного баланса	3.2.1140
уровень воды	3.2.110
уровень воды меженный	3.2.103
уровень меженный среднемноголетний	3.2.106
уровень обеспечения пожарной безопасности	3.3.67
уровень физического воздействия на атмосферный воздух предельно допустимый	3.6.80
уровнемер	3.2.111
условие горнотехническое	3.2.43
условие инженерно-геологическое	3.2.42
условия измерений рабочие	3.1.26
условия приведения климатические	3.5.1
условия технические	3.3.18
установка	3.3.30
установка буровая	3.4.192
установка газокompрессорная	3.4.38
установка дефектоскопическая	3.4.193
установка дренажной защиты	3.4.194
установка катодной защиты	3.4.195
установка комплексной подготовки газа	3.4.196
установка компрессорная	3.4.38
установка насосная	3.4.197
установка охлаждения резервуара стационарная	3.4.174
установка первичной подготовки газа	3.4.198
установка протекторной защиты трубопровода	3.4.199
установка регенерации гликолей	3.4.200
установка факельная	3.4.201
устройство анкерное	3.4.202
устройство балластирующее	3.4.203
устройство запасовочное	3.4.204
устройство контроля качества очистки трубопровода	3.4.205
устройство очистное	3.11.26
устройство сливо-наливное	3.4.206
утверждение типа средств измерений	3.1.29
утечка аварийная	3.10.73
участки перехода береговые	3.2.148

участки потенциально-опасные	3.3.28
участок перехода подводный (русловой)	3.2.159
участок трубопровода аномальный	3.7.20
участок трубопровода дефектный	3.7.20
участок трубопровода отремонтированный	3.12.22
фаза водного режима реки	3.2.141
фаза ледового режима	3.2.146
фактор опасности экологический	3.6.81
факторы внешней среды климатические	3.5.2
футеровка	3.7.70
футляр	3.4.207
хранение отходов	3.6.82
хранилище газа подземное	3.4.121
цех компрессорный	3.4.208
цикл последовательной перекачки	3.10.33
часть магистрального газопровода линейная	3.4.88
часть магистрального нефтепровода линейная	3.4.89
часть магистрального нефтепродуктопровода линейная	3.4.89
чувствительность метода контроля качества	3.11.40
ширина монтажно-транспортной полосы	3.7.71
ширина отвода земли	3.7.72
шлейф	3.4.209
штуцер	3.4.210
экспертиза промышленной безопасности объектов	3.3.25
экспертиза экологическая	3.6.83
эксплуатация магистрального трубопровода	3.10.74
электрод вспомогательный	3.4.211
электрод сравнения	3.4.212
электроизолирующая вставка (соединение)	3.1.54
электрокоррозия	3.10.75
электрометрическая диагностика	3.11.41
электрометрия	3.11.41
эстакада автоналивная	3.4.1
эстакада сливо-наливная железнодорожная	3.4.53
юстировка	3.1.31

Приложение А (справочное)

Национальные стандарты Российской Федерации, рекомендуемые для применения совместно с настоящим стандартом в части терминов

ГОСТ Р 17.0.0.06-2000 Охрана природы. Экологический паспорт природопользователя. Основные положения. Типовые формы

ГОСТ Р 22.0.02-94 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Термины и определения основных понятий.

ГОСТ Р 22.0.05-94 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Техногенные чрезвычайные ситуации. Термины и определения.

ГОСТ Р 22.1.06-99 Безопасность в чрезвычайных ситуациях. Мониторинг и прогнозирование опасных геологических явлений и процессов. Общие требования

ГОСТ Р 52104-2003 Ресурсосбережение. Термины и определения

ГОСТ Р ИСО 9000-2001 Системы менеджмента качества. Основные положения и словарь

ГОСТ Р ИСО 14050-99 Управление окружающей средой. Словарь

ГОСТ Р ИСО 14031-2001 Управление окружающей средой. Оценивание экологической эффективности. Общие требования

ГОСТ 1.1-2002 Межгосударственная система стандартизации. Термины и определения

ГОСТ 3.1109-82 Единая система технологической документации. Термины и определения основных понятий

ГОСТ 17.1.1.01-77 Охрана природы. Гидросфера. Использование и охрана вод. Основные термины и определения.

ГОСТ 27.002-89 Надежность в технике. Основные понятия. Термины и определения

ГОСТ 27.310-95 Надежность в технике. Анализ видов, последствий и критичности отказов. Основные положения

ГОСТ 34.003-90 Информационная технология. Комплекс стандартов на автоматизированные системы. Термины и определения

ГОСТ 356-80 Арматура и детали трубопроводов. Давления условные, пробные и рабочие. Ряды.

ГОСТ 15528-86 Средства измерений расхода, объема или массы протекающих жидкости и газа. Термины и определения

ГОСТ 17752-81 Гидропривод объемный и пневмопривод. Термины и определения.

ГОСТ 17380-2001 Детали трубопроводов бесшовные приварные из углеродистой и низколегированной стали. Общие технические условия.

ГОСТ 17398-72 Насосы. Термины и определения

ГОСТ 18322-78 Система технического обслуживания и ремонта техники. Термины и определения.

ГОСТ 19179-73 Гидрология суши. Термины и определения

ГОСТ 20772-81 Устройства присоединительные для технических средств заправки, перекачки, слива-налива, транспортирования и хранения нефти и нефтепродуктов. Типы. Основные параметры и размеры. Общие технические требования

ГОСТ 20911-89 Техническая диагностика. Термины и определения.

ГОСТ 21667-76 Картография. Термины и определения

ГОСТ 22268-76 Геодезия. Термины и определения.

ГОСТ 22609-77 Геофизические исследования в скважинах. Термины, определения и буквенные обозначения

ГОСТ 24143-80 Грунты. Методы лабораторного определения характеристик набухания и усадки

ГОСТ 24846-81 Грунты. Методы измерения деформаций, оснований зданий и сооружений.

ГОСТ 25100-95 Грунты. Классификация

ГОСТ 27217-87 Грунты. Метод полевого определения удельных касательных сил морозного пучения

ГОСТ 27593-88 Почвы. Термины и определения

ГОСТ 28441-99 Картография цифровая. Термины и определения

ГОСТ 28548-90 Трубы стальные. Термины и определения

ГОСТ 30772-2001 Ресурсосбережение. Обращение с отходами. Термины и определения

Библиография

[1] РМГ 29-99 Рекомендации по межгосударственной стандартизации. Государственная система обеспечения единства измерений. Метрология. Основные термины и определения.

[2] Закон Российской Федерации «Об обеспечении единства измерений» (с изменениями на 10 января 2003 г.), № 4871-1 от 27.04.1993 г.

[3] ПР 50.2.022-99 Правила по метрологии. Государственная система обеспечения единства измерений. Порядок осуществления государственного метрологического контроля и надзора за применением и состоянием измерительных комплексов с сужающими устройствами.

УДК

ОКС 01.040.75

Ключевые слова: транспорт магистральный трубопроводный, газопровод магистральный, нефтепровод магистральный, нефтепродуктопровод магистральный, стадии жизненного цикла магистрального трубопроводного транспорта, система магистрального трубопроводного транспорта

Руководитель организации-разработчика
Президент ОАО ВНИИСТ

Э.И. Черекчиди

Руководитель разработки
Первый вице-президент ОАО ВНИИСТ

Р.С. Гаспарянц

Исполнитель
Начальник управления нормирования и
технического регулирования ОАО ВНИИСТ

Ю.Н. Пашуков