

О внесении изменений в некоторые приказы Министра энергетики Республики Казахстан

Приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 23 июля 2019 года № 251. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 25 июля 2019 года № 19086.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Утвердить прилагаемый перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения.

2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

1) государственную регистрацию настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

2) в течение десяти календарных дней со дня государственной регистрации настоящего приказа направление его на казахском и русском языках в Республиканское государственное предприятие на праве хозяйственного ведения "Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан" для официального опубликования и включения в Эталонный контрольный банк нормативных правовых актов Республики Казахстан;

3) размещение настоящего приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

4) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1), 2) и 3) настоящего пункта

3. Контроль за исполнением настоящего приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

4. Настоящий приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

"СОГЛАСОВАН"

Министерство здравоохранения
Республики Казахстан

"СОГЛАСОВАН"

Министерство индустрии и

Перечень некоторых приказов Министра энергетики Республики Казахстан, в которые вносятся изменения (далее - Перечень)

1. Утратил силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

2. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2015 года № 121 "Об утверждении Правил проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 10558, опубликован 16 апреля 2015 года в информационно-правовой системе "Әділет"):

в Правилах проведения расследования и учета технологических нарушений в работе единой электроэнергетической системы, электростанций, районных котельных, электрических и тепловых сетей, утвержденных указанным приказом:

заголовок главы 1 изложить в следующей редакции:

"Глава 1. Общие положения";

заголовок главы 2 изложить в следующей редакции:

"Глава 2. Порядок проведения расследования технологических нарушений";

пункт 15 изложить в следующей редакции:

"15. Материалы, сформированные по итогам выполненных мероприятий, указанных в пунктах 13 и 14 настоящих Правил, предоставляются каждому члену комиссии. Описания и документы, передаваемые на рассмотрение комиссии, парафируются руководителем, на территории которого произошло и расследуется технологическое нарушение".

заголовок главы 3 изложить в следующей редакции:

"Глава 3. Порядок учета технологических нарушений";

приложение 3 изложить в новой редакции согласно приложению 3 к настоящему перечню;

приложение 7 изложить в новой редакции согласно приложению 4 к настоящему перечню.

3. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2017 года № 58 "Об утверждении Технического регламента "Ядерная и радиационная безопасность" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных

правовых актов за № 15005, опубликован 27 апреля 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 8) части первой статьи 6 Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года "О радиационной безопасности населения" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Техническом регламенте "Ядерная и радиационная безопасность", утвержденном указанным приказом:

приложение изложить в новой редакции согласно приложению 5 к настоящему перечню.

4. В приказе Министра энергетики Республики Казахстан от 20 февраля 2017 года № 60 "Об утверждении Технического регламента "Ядерная и радиационная безопасность атомных станций" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 15007, опубликован 2 мая 2017 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан):

преамбулу приказа изложить в следующей редакции:

"В соответствии с подпунктом 8) части первой статьи 6 Закона Республики Казахстан от 23 апреля 1998 года "О радиационной безопасности населения" **ПРИКАЗЫВАЮ:**";

в Техническом регламенте "Ядерная и радиационная безопасность атомных станций", утвержденном указанным приказом:

приложение 1 изложить в новой редакции согласно приложению 6 к настоящему перечню.

Приложение 1
к перечню некоторых
приказов Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения

Сноска. Приложение 1 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 2
к перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения

Сноска. Приложение 2 утратило силу приказом Министра энергетики РК от 30.10.2024 № 386 (вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования).

Приложение 3
к перечню некоторых приказов
Министра энергетики

Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения
Приложение 3
к Правилам проведения
расследования и учета
технологических нарушений в
работе единой
электроэнергетической системы,
электростанций,
районных котельных, электрических и
тепловых сетей

РЕГЛАМЕНТ

предоставления энергопредприятиями оперативных сообщений о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан

1. Информация о произошедших технологических нарушениях и несчастных случаях в Единой электроэнергетической системе Республики Казахстан сообщается согласно следующей таблице:

№	Нарушения, по которым предоставляются оперативные сообщения	Последовательность предоставления сообщений	
	По телефону в течение 1 часа и письменно не позднее 12 часов сообщается с момента возникновения внештатных ситуаций:	1 этап	2 этап
1.	повреждение, отключение в электрических сетях 220 кВ и выше и (или) неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях;	Энергопредприятие сообщает СО и в ТД Госэнергонадзора	СО и ТД Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора
2.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах) находящихся под управлением Системного оператора;		
3.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах входящих в систему управления Системного оператора;		

4.	полный сброс нагрузки электростанцией;		
5.	размывы дамб золошлаковых отвалов или плотин гидросооружений, а также обрушением основных конструкций зданий и сооружений;		
6.	разделение единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей;		
7.	неисполнение распоряжений системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления;	СО сообщает руководству Госэнергонадзора	
8.	прекращение циркуляции или повреждение магистрального трубопровода в теплосетях в отопительный сезон;	Энергопредприятие сообщает СО, в Местный исполнительный орган и ТД Госэнергонадзора	С О и Т Д Госэнергонадзора сообщает руководству Госэнергонадзора
9.	несчастные случаи на энергопредприятиях (объектах);		
10.	возникновение пожаров, взрывов с повреждением оборудования на энергообъектах;		
11.	повреждение и отключение в электрических сетях 110 кВ и неправильная работа автоматики ограничения перетока мощности в этих сетях;		
	отключение и/или повреждение 2 и более линий электропередач в пределах одного энергетического предприятия, а также оборудования в электрических сетях		

12.	напряжением 6-35 кВ, или повлекшее за собой массовое отключение потребителей от электрической энергии более 0,5 МВт или в результате стихийных явлений;	Энергопредприятие сообщает в ТД Госэнергонадзора	ТД Госэнергонадзора руководству Госэнергонадзора
13.	нарушение работы средств диспетчерского и технологического управления, вызвавшее полную потерю связи диспетчера с управляемым объектом на срок более 1 часа		
14.	повреждение оборудования, технологических зданий и сооружений электростанции		
15.	ложное действие защит и автоматики		
16.	отключение оборудования электростанции, электрической подстанции, электрической или тепловой сети действием автоматических защитных устройств или персоналом из-за недопустимых отклонений технологических параметров или по иным причинам.		
17.	прекращение энергоснабжения: ☐ крупных предприятий промышленности, транспорта, связи, добычи и транспорта газа и нефти, их переработки; ☐ городов (поселков) или жилых районов.		
	неисполнение распоряжений		

18.	системного оператора по режимам производства, передачи и потребления электрической энергии при осуществлении централизованного оперативно-диспетчерского управления.		
-----	--	--	--

2. Оперативные и письменные сообщения содержат следующие сведения:

- 1) наименование энергетического предприятия, дата и время возникновения технологического нарушения, несчастного случая;
- 2) предполагаемые причины технологического нарушения, несчастного случая;
- 3) перечень отработавших защит, автоматики и блокировок;
- 4) перечень вышедшего из строя оборудования и оставшегося в работе;
- 5) последствия технологического нарушения: объем поврежденного оборудования, недоотпуск, количество отключенных потребителей, время ликвидации технологического нарушения;
- 6) последствия несчастного случая.

Примечание:

СО – Системный оператор;

Руководство Госэнергонадзора – Руководство Центрального аппарата государственного органа по государственному энергетическому надзору и контролю

ТД Госэнергонадзора – Территориальные департаменты органа по государственному энергетическому надзору и контролю по областям и городам Нур-Султан, Алматы и Шымкент.

Приложение 4
к перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения
Приложение 7
к Правилам проведения
расследования и учета
технологических нарушений в
работе единой
электроэнергетической системы,
электростанций, районных
котельных, электрических и
тепловых сетей
Форма

Отчетность о технологических нарушениях

Отчетный период с " ____ " _____ по " ____ " _____ 20 ____ года

Индекс: ТН-1

Периодичность: ежемесячно

Круг лиц представляющих: энергопередающие и энергопроизводящие организации

Куда представляется: государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю или местный исполнительный орган (по компетенции)

Срок представления: ежемесячно до седьмого числа месяца, следующего за отчетным

Аварии								
Всего с начала года	3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года	В том числе по		Недоотпуск			
			2.1	2.2	Электрической энергии		Тепловой энергии	
					3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года	3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года
Отказы I степени								
Всего с начала года	3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года	В том числе по		Недоотпуск			
			2.1	2.2	Электрической энергии		Тепловой энергии	
					3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года	3 а отчетный период	3 а соответствующий период прошлого года

продолжение таблицы

Отказы II степени											
Всего с начала года	3 а отчетн ы й период	3 а соответствующ и й период прошло го года	В том числе по					Недоотпуск			
			2.1	2.2	2.3; 2.4	2.5;2.9; 2.10	прочие	Электрической энергии		Тепловой энергии	
								3 а отчетн ы й период	3 а соответствующ и й период прошло го года	3 а отчетн ы й период	3 а соответствующ и й период прошло го года

Несчастные случаи					Пожары		
Всего с начала года	За отчетный период	З а соответствующ и й	В том числе с летальным исходом		Всего с начала года	За отчетный период	З а соответствующ и й
			За отчетный период	З а соответствующ и й период			

		период прошлого года		прошлого года			период прошлого года
--	--	----------------------------	--	------------------	--	--	----------------------------

Заполнение формы проводится за отчетный месяц на основании учетных документов по технологическим нарушениям в работе оборудования.

В таблицу не вносятся классифицированные отказы II степени отключения электротехнического оборудования электростанций напряжением 0,4 кВ, электрических сетей напряжением 20 кВ и ниже, кроме кабельных линий 6-10 кВ.

Руководитель _____

— (фамилия, имя, отчество (при наличии в документе, удостоверяющем личность), подпись)

Пояснение по заполнению "Формы отчетности о технологических нарушениях"

1. В разделе "Аварии":

в графе "Всего с начала года" указывается количество аварий с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года", указывается количество аварий за отчетный период и за соответствующий период года, предшествующего отчетному;

в графе "в том числе по" указывается количество аварий, произошедших по классификационным признакам причин технологических нарушений, указанных в подпунктах 1) и 2) пункта 2 приложения 2 к Правилам;

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие аварий за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

2. В разделе "отказы I степени":

в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов I степени с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в графе "в том числе по" указываются классификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам;

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов I степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

3. В разделе "отказы II степени":

в графе "Всего с начала года" указывается количество отказов II степени с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в разделе "в том числе по" указываются квалификационные признаки организационных причин технологических нарушений согласно приложению 2 к Правилам.

в подразделе "недоотпуск" в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указываются недоотпуск электрической и тепловой энергии вследствие отказов II степени за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

4. В разделе "Несчастные случаи":

в графе "Всего с начала года" указывается количество несчастных случаев с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество несчастных случаев за отчетный период и за соответствующий период прошлого года;

в графе "в том числе с летальным исходом" указывается количество летальных исходов с указанием за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

5. В разделе "Пожары":

в графе "Всего с начала года" указывается общее количество пожаров с начала года;

в графах "за отчетный период" и "за соответствующий период прошлого года" указывается количество пожаров за отчетный период и за соответствующий период прошлого года.

Приложение 5
к перечню некоторых
приказов Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения
Приложение
к Техническому регламенту
"Ядерная и радиационная
безопасность"
Форма

СООБЩЕНИЕ О СОСТОЯНИИ БЕЗОПАСНОСТИ (еженедельное)

Кому:		исх. №
Копия:		дата
Порядковый номер сообщения №.		

Основная информация				
1.	Отчетный период:			
2.	Предприятие / Организация:			
3.	Подразделение / установка:			
4.	Общее состояние:	готовность ☐ , пуск ☐ , в работе ☐ , на мощности ☐ , ППР ☐ , останов ☐ , другое ☐ , (укажите):		
Краткое описание (состояния безопасности и основных ядерно-радиационно-опасных работ):				
5.	Уровень радиационного фона на площадке (мЗв/ч): (максимальное зарегистрированное значение за неделю)	Превышение нормы нет ☐ да ☐	место	значение
6.	Величина газо-аэрозольного выброса (Ки/литр): (максимальное зарегистрированное значение за неделю)	Превышение нормы нет ☐ да ☐	место	значение
7.	Воздействие на человека:	нет ☐ да ☐	Облучение: персонала ☐ , населения ☐	Травмы ☐
Дополнительная информация				
8.	Нарушение условий нормальной эксплуатации:	нет ☐ да ☐ , если «да», опишите в п.10		
9.	Другие нарушения (хранения, учета, физической защиты):	нет ☐ да ☐ , если «да», опишите в п. 10		
10.	Дополнительная информация (описание событий по пунктам 8, 9, или другая значимая информация):			
11.	Данные об отправителе (фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, должность):			
12.	Координаты для связи:	Код города: Телефон: Факс:		

(Конфиденциальная информация передается по установленным каналам связи)

Принято (фамилия, имя, отчество (при наличии), дата, подпись):

ИНСТРУКЦИЯ ПО ЗАПОЛНЕНИЮ ФОРМЫ

Данная форма предназначена для заполнения предприятиями и организациями, эксплуатирующие ядерные установки (далее предприятие).

Предприятие назначает приказом лицо, ответственное за подготовку и отправку сообщений.

Сроки представления сообщения - каждый понедельник, до 12-00 (время города Нур-Султана).

Пояснение по заполнению формы

Исх. №, дата - исходящий номер и дата предприятия.

Порядковый номер Сообщения №. __ - __ - __ - номер, установленный, где первые две цифры указывают год, вторые две цифры - порядковый номер (пример: 05-01, что означает 20__ год первое сообщение).

Блок "Основная информация"

В графе 1 "Отчетный период" - указывается отчетный период (например: с 25 января по 1 февраля 20__ года).

В графе 2 "Предприятие/Организация" - указывается наименование предприятия.

В графе 3 "Подразделение/установка" - указывается подразделение или установка предприятия, на котором проводятся ядерно-опасные работы, если предприятие имеет несколько подразделений/установок, где выполняются ядерно-опасные работы, то для каждого заполняется отдельная форма.

В графе 4 "Общее состояние" - делается отметка в соответствующем квадрате и дается краткое описание состояния безопасности и основных ядерно-радиационно-опасных работ.

В графе 5 "Уровень радиационного фона на площадке ($\mu\text{Зв/ч}$)" - делается соответствующая отметка в поле "Превышение нормы" и указывается максимальное зарегистрированное значение за неделю, место измерения и ее значение.

В графе 6 "Величина газо-аэрозольного выброса (Ки/литр)" - делается соответствующая отметка в поле "Превышение нормы" и указывается максимальное зарегистрированное значение за неделю, место и ее значение.

В графе 7 "Воздействие на человека" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", в случае переоблучения персонала, населения или в случае получения травм на производстве, делается отметка в соответствующем поле.

Блок "Дополнительная информация"

В графе 8 "Нарушение условий нормальной эксплуатации" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", и в случае имевших место нарушений в графе 10 дается краткое описание нарушений.

В графе 9 "Другие нарушения" - делается соответствующая отметка в поле "Да/нет", и в случае имевших место нарушений (хранения, учета, физической защиты) в графе 10 дается краткое описание нарушений.

В графе 10 "Дополнительная информация:" - приводится описание событий по пунктам 8, 9, или другая значимая информация.

В графе 11 "Данные об отправителе" - приводятся сведения об ответственном лице предприятия, ответственного за подготовку и отправке сообщения, указываются: фамилия, имя, отчество (при наличии), подпись, должность.

В графе 12 "Координаты для связи" - указываются координаты для связи, код города, телефон и факс.

Приложение 6
к перечню некоторых приказов
Министра энергетики
Республики Казахстан,
в которые вносятся изменения
Приложение 1
к Техническому регламенту
"Ядерная и радиационная
безопасность атомных станций"
Форма

Паспорт трубопровода АС

Настоящее приложение устанавливает форму паспорта трубопровода.

1. Паспорт трубопровода является основным документом, подтверждающим характеристики трубопровода, качество изготовления, монтажа, работоспособность в процессе эксплуатации и соответствие производственно-технологической документации.

2. Приложение не устанавливает обязательного заполнения всех подпунктов паспорта.

Виды и объем данных, подлежащих включению в паспорт, определяются нормативными документами по стандартизации.

3. Паспорт трубопровода АС составляется эксплуатирующей организацией.

4. Вместе с паспортом предоставляются следующие документы:

1) комплект схем и чертежей трубопровода, которые дают возможность контроля соответствия трубопровода требованиям проекта, оснащения арматурой и контрольно-измерительными приборами, расположения сварных соединений и опор*;

2) паспорт об изготовлении элементов трубопровода, составляемый предприятием-изготовителем;

3) паспорт на монтаж трубопроводов, составляемый монтажной организацией;

4) паспорта трубопроводной арматуры;

5) расчет на прочность или выписка** из него с указанием обозначения расчета;

6) таблицы контроля качества сварных соединений и основных материалов***;

7) документация по имеющимся отклонениям от проектной (конструкторской) документации.

*Комплектность чертежей устанавливается проектной (конструкторской) организацией.

**В выписке из расчета на прочность необходимо представить: перечень рассчитываемых узлов конструкций и действующих на них нагрузок и температурных воздействий; перечень режимов эксплуатации (включая нарушения нормальных

условий и аварийные ситуации), на которые проводился расчет; число циклов нагружений при каждом режиме эксплуатации; данные оценки прочности по всем критериям, требуемым нормами расчета на прочность.

***Прилагается при наличии требований в конструкторской и технологической документации.

5. Паспорта вместе с приложениями и результатами контроля трубопроводов необходимо хранить на АС в течение всего срока эксплуатации.

6. Перечень данных, вносимых в паспорт, является обязательным. Допускается замена пунктов перечня копиями документов, содержащих необходимые данные.

7. В паспорта трубопроводов могут быть внесены дополнительные сведения по требованию уполномоченного органа.

ПАСПОРТ ТРУБОПРОВОДА

(наименование)

Регистрационный № _____

Примечание. Регистрационный номер присваивается инспектором уполномоченного органа (при регистрации в этом органе) или администрацией АС (при регистрации трубопровода в эксплуатирующей организации).

СОДЕРЖАНИЕ ПАСПОРТА ТРУБОПРОВОДА

(наименование)

- 1) наименование раздела
- 2) номер листа

ПЕРЕЧЕНЬ ДОКУМЕНТОВ, ПРИЛАГАЕМЫХ К ПАСПОРТУ ТРУБОПРОВОДА

(наименование)

- 1) наименование документа
- 2) обозначение (номер) документа
- 3) количество листов
1. Общие данные:
 - 1) наименование и адрес эксплуатирующей организации;
 - 2) наименование и адрес предприятия-изготовителя деталей и сборочных единиц трубопроводов;
 - 3) наименование монтажной организации;

4) обозначение (номера) паспортов на изготовление деталей и сборочных единиц трубопроводов;

5) год изготовления;

6) обозначение (номер) паспорта на монтаж трубопровода;

7) обозначение (номер) чертежа трубопровода;

8) назначение;

9) класс безопасности.

2. Технические характеристики:

1) наименование рабочей среды;

2) температура рабочей среды, °C;

3) рабочее давление, МПа (кгс/см²);

4) давление гидравлических (пневматических) испытаний, МПа (кгс/см²);

5) минимальная температура стенки при гидравлических (пневматических) испытаниях, °C;

6) испытательная среда и продолжительность испытаний;

7) срок службы, час.;

3. Данные о трубах:

1) номинальный наружный диаметр и толщина стенки трубы, мм;

2) обозначение (номер) участков на схеме трубопровода;

3) протяженность участков трубопроводов, м.

4. Данные об установленной в составе трубопровода арматуре:

1) наименование арматуры, тип;

2) количество;

3) условный проход, мм;

4) обозначение (номер) паспорта (сертификата, аттестата);

5) место установки по схеме (чертежу).

5. Данные о предохранительной арматуре:

1) наименование, тип предохранительной арматуры;

2) количество;

3) обозначение паспорта;

4) место установки по схеме (чертежу).

НА ОСНОВАНИИ ПРОВЕДЕННЫХ ИСПЫТАНИЙ УДОСТОВЕРЯЕТСЯ НИЖЕ СЛЕДУЮЩЕЕ:

1) трубопровод изготовлен и смонтирован согласно технической документации _____;

2) трубопровод подвергался и выдержал гидравлическое (пневматическое) испытание при условиях, указанных в настоящем паспорте;

3) трубопровод предназначен для работы с параметрами, указанными в настоящем паспорте;

4) настоящий паспорт содержит листов _____;

5) лицо, ответственное за исправное состояние и безопасную эксплуатацию оборудования и трубопроводов по приказу администрации АС _____

_____ (подпись,);

(наименование)

6) дата.

6. Данные о лицах, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопровода:

1) номер и дата приказа о назначении;

2) должность, фамилия, имя, отчество (при его наличии);

3) подпись ответственного лица.

7. Результаты технического освидетельствования:

1) результаты осмотров;

2) дата и обозначение акта осмотра;

3) результаты осмотра;

4) срок следующего осмотра;

5) подпись ответственного лица, осуществляющего надзор.

2. Результаты гидравлических (пневматических) испытаний:

1) дата и обозначение протокола испытания;

2) испытательная среда;

3) давление гидравлических (пневматических) испытаний, МПа (кгс/см²);

4) продолжительность выдержки, мин;

5) минимальная температура стенки, оС;

6) результаты испытаний;

7) срок следующего испытания;

8) подпись ответственного лица, осуществляющего надзор.

8. Результаты контроля за состоянием металла в процессе эксплуатации:

1) дата контроля и обозначение документа;

2) результаты контроля;

3) срок следующего контроля;

4) подпись ответственного лица;

9. Данные о ремонте и реконструкции трубопровода:

1) дата ремонта (реконструкции);

2) перечень проведенных работ по ремонту, реконструкции и контролю трубопровода с указанием даты их проведения;

3) подпись ответственного лица.

РЕГИСТРАЦИЯ ТРУБОПРОВОДА

1. Трубопровод зарегистрирован за № _____

2. В _____

(регистрирующий орган)

3. В паспорте пронумеровано _____ страниц и прошнуровано всего _____
_____ листов, в том числе чертежей (схем) на _____ листах.

4. Должность регистрирующего лица.

5. Подпись

6. Дата