###### УТВЕРЖДАЮ

 **Операционный Директор \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

# «\_\_\_» \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_ г.

**Планово-предупредительный ремонт**

**нефтегазопромыслового оборудования**

1. **Введение**

Настоящая Процедура разработана в соответствии с Политикой компании OPS.05 «Добыча нефти и газа», а также существующими нормативными документами, действующими на территории Республики Казахстан.

Нормальное функционирование любого производственного технологического процесса добычи нефти и газа предполагает обеспечение работоспособного и безопасного состояния технологического и вспомогательного оборудования, что во многом определяется своевременным и качественным проведением планово-предупредительных ремонтов.

1. **Назначение**

Настоящая процедура устанавливает единый порядок подготовки и проведения планово-предупредительных ремонтов (ППР) технологического и вспомогательного оборудования в процессе добычи нефти и газа в Компании \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

1. **Область применения**

Действие настоящей процедуры распространяется на все подразделения Компании, осуществляющей производственную и вспомогательную деятельность на месторождениях контрактной Территории \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_.

# Ссылки

Правила безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики КАзахстан

FIN.04.01 Закупки и складской учет.

FIN.03.10 Списание товарно-материальных ценностей.

HSE.01.08 Оформление, согласование и утверждение разрешений на проведение специальных работ

# Определения

**НГПО** - нефтегазопромысловое оборудование

**ППР** – планово-предупредительный ремонт

# Общие положения

# К оборудованию нефтегазовых промыслов (НГПО) относится устьевое оборудование скважин, выкидные линии, сборные коллекторы, блоки входных ниток, замерные установки, установки подготовки нефти и газа, печное и котельное оборудование, технологические трубопроводы, резервуарные парки, замерные установки и устройства, насосное хозяйство, факельное хозяйство, узлы утилизации и закачки в пласт пластовых вод.

# На все нефтегазопромысловое оборудование, установленное на промыслах необходимо иметь исполнительную документацию, включающую заводские паспорта, акты монтажа, испытания и ввода в эксплуатацию. Исполнительная документация на нефтегазопромысловое оборудование хранится на промыслах, в кабинете начальников смен промысла.

# С момента ввода в эксплуатацию НГПО, службой главного механика заводятся Технологические Карточки оборудования (OPS.05.09.01), содержащие информацию о дате его установки и ввода в эксплуатацию, технических характеристиках, проводимых осмотрах, дефектоскопии, текущих и капитальных ремонтов, замене узлов и деталей, а также нештатных ситуациях возникших при эксплуатации и обслуживании оборудования. Технологические карточки оборудования хранятся на промысле в отдельной папке.

# Комплекс ППР НГПО включает следующие этапы:

* Внешний и внутренний осмотр оборудования, проведение дефектоскопии и исследований;
* Оценка технического состояния, износа и необходимости ремонта оборудования;
* Определение требуемых ресурсов для проведения ремонтов;
* Оформление заявки и обеспечение поставки необходимых ресурсов.
* Создание и поддержание в наличие неснижаемого аварийного запаса МТР
* Подготовка и проведение ППР.
	1. Ежегодно, до \_\_\_\_\_\_\_\_\_ текущего года, Службой главного механика разрабатывается График проведения ППР НГПО (OPS.05.09.02) на будущий год, с указанием номенклатуры и количества материально-технических и людских ресурсов, требуемых для проведения ППР. График ППР подписывается Менеджером промысла, согласовывается с Менеджером по производству и утверждается Операционным Директором.
	2. Затраты на проведение ППР относят на эксплуатационные расходы и включаются в Годовой Бюджет и Рабочую Программу Компании.
	3. Работы связанные с ежедневным обслуживанием и эксплуатацией НГПО не включаются в состав ППР.
1. **Подготовка к ППР НГПО**
	1. Ревизия и осмотр НГПО, проводится промысловыми механиками в соответствии с утвержденным графиком ППР. Результаты ревизий и осмотров заносятся в Технологические Карточки НГПО.
	2. При необходимости для проведения диагностики оборудования, дефектоскопии или иных исследовательских работ могут привлекаться специализированные подрядные организации, имеющие соответствующие сертификаты и лицензии.
	3. Все указанные работы выполняются на основании контракта и заявки на проведение соответствующих работ. По завершении работ, подрядная организация выдает заключение о состоянии оборудования и при необходимости рекомендации по дальнейшему обслуживанию и эксплуатации соответствующего НГПО.
	4. По результатам заключения диагностики, внешних осмотров и ревизии оборудования, прогнозов сроков отказа по всем деталям оборудования составляется Дефектная ведомость (OPS.05.09.03) и службой главного механика решается вопрос о необходимости и сроках проведения ППР.
	5. В случаях выявления неисправностей оборудования, грозящих возникновением аварийных ситуаций, руководствуются процедурой OPS.05.10 Аварийные работы.
	6. До начала проведения ППР, службой главного механика совместно с промысловым ИТР разрабатывается План проведения ППР (OPS.05.09.04), который подписывает менеджер промысла, согласовывают с инженером по ТБ и Менеджером по производству и утверждается Операционным Директором.
	7. План должен содержать информацию о:
* наименовании объекта;
* месте расположения оборудования;
* наименовании оборудования;
* даты и времени проведении работы
* цели работы;
* технических характеристиках оборудования;
* порядке проведения работы;
* принципиальной схеме оборудования и ее подключения к действующим коммуникациям;
* отключении смежных участков;
* требуемых технических и материальных ресурсах;
* персонале задействованном в работе;
* мерах безопасности (ООС и ТБ) при проведении работ;
* лицах, ответственных за ее подготовку и проведение.
	1. На основании Дефектных ведомостей и Графика проведения ППР службой главного механика ежемесячно оформляется заявка (в соответствии с Процедурой FIN.04.01 «Закупки и складской учет») на приобретение соответствующих материально-технических ресурсов, а также привлечения соответствующих специализированных подрядных организаций на проведение ППР.
	2. Необходимые для проведения ППР материалы и запасные части со склада материально-технического снабжения выписываются материально-ответственным лицом по промыслу в установленном порядке.
	3. Контроль готовности к проведению ППР осуществляют промысловые механики.
1. **Проведение ППР НГПО**
	1. Планово-предупредительные ремонтные работы проводятся в соответствии с Планами проведения ППР силами собственных ремонтных бригад или с привлечением подрядных организаций.
	2. При проведении ППР НГПО руководствуются Правилами безопасности в нефтегазодобывающей промышленности Республики Казахстан, Техническими инструкциями заводов изготовителей по обслуживанию, эксплуатации и ремонту НГПО, инструкциями по безопасному проведению газоопасных и огневых работ, а также инструкциями по текущему и капитальному ремонту НГПО (OPS.05.09.05).
	3. До начала проведения ППР Менеджер промысла письменно уведомляет Менеджера по производству о готовности к проведению ППР и получает письменное разрешение на проведение работ.
	4. Разрешение, на проведение специальных работ, выдается в соответствии с процедурой «Оформление, согласование и утверждение разрешений на проведение специальных работ» (HSE.01.08).
	5. Проведенный ППР фиксируются в Технологических Карточках оборудования службой главного механика.
	6. По окончании ППР составляются Акты о выполнении ППР (OPS.05.09.06) с указанием использованных материалов и запасных частей и техники в 2-х экземплярах. Акты являются основанием для списания установленных узлов и использованных материалов в соответствии с процедурой Списание товарно-материальных ценностей (FIN.03.10). Один экземпляр Акта остается на промысле и хранится в отдельной папке службы механиков, второй экземпляр прилагается к ежемесячному Отчету списания материально-технических ресурсов материально-ответственного лица.
	7. Если работы выполнялись силами подрядной организации, то Акт выполнения ППР составляется в 3-х экземплярах, один экземпляр остается у подрядчика. Кроме того, в установленные контрактом сроки подрядчик представляет компании Акт выполненных работ и Счет-фактуру на оплату.
2. **Испытание и пуск в эксплуатацию оборудования**
	1. Работы, связанные с испытанием оборудования, трубопроводов и т.п. по окончании ППР, производятся по специальным планам на проведение данных работ (OPS 05.09.07) План испытания НГПО.
	2. План испытания (гидравлические испытания и т.п.) оформляется в 2-х экземплярах службой главного механика совместно с промысловой службой и утверждается Операционным Директором. Один экземпляр подшивается к исполнительной документации НГПО, а второй хранится в отдельной папке на промысле.
	3. По завершении Испытания НГП оборудования оформляется акт испытания (OPS 05.09.08) в 2-х экземплярах. Один экземпляр подшивается к исполнительной документации НГПО, а второй хранится в отдельной папке на промысле.

1. **Ответственность за правильную организацию подготовки и проведения ППР**
	1. Механики промысла несут ответственность за своевременное оформление и ведение документов по формам указанным выше.
	2. Менеджер промысла несет ответственность за правильное и своевременное проведение ППР в соответствии с графиками и обеспечивает контроль материально-технического обеспечения.
	3. Общий контроль по организации и проведению ППР НГПО возлагается на менеджера по производству.
2. **Исключения**

Исключения из настоящей процедуры допускаются только с разрешения Операционного Директора.

**11.0 Дата вступления в действие**

Данная процедура вступает в действие с \_\_ 20\_\_ г.

**12.0 Истечение срока действия/пересмотр**

Положения настоящей процедуры пересматриваются раз в 3 года, либо когда Комитет по рассмотрению политик сочтет это необходимым.

**13.0 Куратор**

Операционный Директор.

**ПРИЛОЖЕНИЯ**

OPS.05.09.01 Технологическая Карточка оборудования

OPS.05.09.02 График проведения ППР НГПО

OPS.05.09.03 Дефектная ведомость

OPS.05.09.04 План проведения ППР

OPS.05.09.05 Инструкциипо текущему и капитальному ремонту промыслового оборудования

OPS.05.09.06 Акт о выполнении ППР

OPS.05.09.07 План испытания НГПО

OPS.05.09.08 Акт испытания НГПО