

**ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
АКЦИОНЕРНАЯ КОМПАНИЯ
ПО ТРАНСПОРТУ НЕФТИ «ТРАНСНЕФТЬ»
ОАО «АК «ТРАНСНЕФТЬ»
ТЕХНОЛОГИЧЕСКИЕ
РЕГЛАМЕНТЫ
(стандарты предприятия)
акционерной компании
по транспорту нефти «Транснефть»**

Том I

Москва 2003

ТИПОВОЕ ПОЛОЖЕНИЕ О ЛИНЕЙНОЙ ЭКСПЛУАТАЦИОННОЙ СЛУЖБЕ

Утверждено 14 января 2003 г.

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

- 1.1. Линейная эксплуатационная служба (в дальнейшем ЛЭС) является структурным подразделением линейно-производственной диспетчерской станции (ЛГДС), нефтеперекачивающей станции (НПС).
- 1.2. ЛЭС создается и ликвидируется приказом генерального директора ОАО.
- 1.3. ЛЭС подчиняется главному инженеру (зам. начальника) ЛГДС (НПС) функционально ЛЭС подчиняется отделу эксплуатации нефтепроводов РНУ (УМН).
- 1.4. ЛЭС возглавляет начальник, имеющий высшее техническое образование и стаж работы на объектах магистральных нефтепроводов не менее 2 лет, который назначается и освобождается от занимаемой должности приказом начальника РНУ (УМН) по представлению начальника ЛГДС (НПС) и по согласованию с начальником отдела эксплуатации нефтепроводов РНУ (УМН).
- 1.5. ЛЭС обеспечивает техническое обслуживание и эксплуатацию участка трассы магистрального нефтепровода (МН) протяженностью 200-250 км в обычных условиях и 80 -100 км в болотистых и горных условиях и технологических нефтепроводов НПС, расположенных на территории НПС между секущими задвижками входа и выхода НПС, дренажных трубопроводов от насосов, фильтров-грязеуловителей, регуляторов давления и напорных нефтепроводов от емкости сбора утечек, сброса ударной волны до точки закачки и трубопроводов обвязки резервуаров и предохранительных клапанов.
- 1.6. Структура и штат ЛЭС утверждаются начальником РНУ (УМН), исходя из условий производства и объемов работ, возлагаемых на службу (приложение 1).
- 1.7. ЛЭС проходит ежегодную аттестацию в соответствии с «Регламентом проведения аттестации ЛЭС».
- 1.8. В своей производственной деятельности ЛЭС руководствуется:
 - действующим законодательством Российской Федерации;
 - приказами и распоряжениями ОАО «АК «Транснефть», ОАО МН, РНУ (УМН);
 - настоящим положением;
 - регламентами ОАО «АК «Транснефть», ОАО МН;
 - действующей в ОАО «АК «Транснефть» нормативной документацией;
 - правилами внутреннего трудового распорядка.

2. ОСНОВНЫЕ ЗАДАЧИ

- 2.1. Выполнение необходимого комплекса профилактических мероприятий, обеспечивающих сохранность и работоспособность оборудования и сооружений линейной части МН и технологических нефтепроводов НПС, ЛГДС.
- 2.2. Подготовка участков магистрального и технологического нефтепровода, оборудования и сооружений линейной части и НПС к проведению ремонтных работ, их приемка по окончании выполнения.
- 2.3. Контроль за техническим состоянием объектов линейной части МН и технологических нефтепроводов НПС, организация и проведение технического обслуживания и ремонта указанных объектов, своевременное формирование заявок на выполнение работ на линейной части МН и технологических нефтепроводах НПС подрядными организациями, Центральной ремонтной службой (ЦРС).
- 2.4. Разработка перспективных и текущих планов работ ЛЭС и отчетность по их выполнению.

2.5. Содержание линейной части и технологических нефтепроводов НПС в соответствии с требованиями норм и правил.

2.6. Обследование трассы нефтепроводов плановое и при аварийных ситуациях, из-за снижения давления, вызванного не технологическими причинами, а также при сообщениях о выходе нефти.

3. ФУНКЦИИ

3.1. Выполнение технического обслуживания и текущего ремонта объектов линейной части МН в соответствии с «Регламентом по организации и планированию работ по техническому обслуживанию и ремонту оборудования и сооружений линейной части магистральных нефтепроводов ОАО МН».

Выполнение текущего обслуживания и ремонта технологических трубопроводов в соответствии с «Руководством по организации эксплуатации и технологии технического обслуживания и ремонта оборудования и сооружений нефтеперекачивающих станций» РД 153-39ТН-008-96.

Контроль за исполнением службой механика графика технического обслуживания и ремонта запорной арматуры и насосного оборудования НПС, ЛПДС.

3.2. Обеспечение очистки внутренней полости, проведение внутритрубной диагностики линейной части нефтепровода и диагностического обследования технологических нефтепроводов НПС, ЛПДС.

3.3. Участие в ликвидации аварий, отказов и несанкционированных врезок.

3.4. Выполнение работ по подготовке участков трубопроводов к проведению ремонтных работ:

- определение оси прохождения нефтепровода;
- определение глубины заложения нефтепровода;
- определение места положения с составлением соответствующих документов пересечений нефтепровода и коммуникаций, проложенных в одном коридоре;
- расстановка знаков безопасности;
- определение и обустройство мест переезда строительной техникой нефтепровода;
- проведение шурфовки и земляных работ по вскрытию участка нефтепровода;
- проверка по месту полноты закрытия/открытия телемеханизированных задвижек, закрытие по месту задвижек, не имеющих режима телеуправления;
- составление акта на передачу места ремонта нефтепровода ЦРС или другой подрядной организации с ведомостью установленной арматуры и приварных элементов в границах проведения земляных работ и документами на землеотвод.

3.5. Приемка выполненных работ по ремонту нефтепровода и рекультивации нарушенных земель, исполнительной документации на выполненные работы.

3.6. Планирование работ и отчетность по выполненным работам:

- разработка и утверждение главным инженером РНУ (УМН) годового плана работ ЛЭС;
- разработка и утверждение главным инженером (зам. начальника) ЛПДС (НПС) месячных планов работы ЛЭС на основании утвержденного годового плана;
- ежемесячная письменная отчетность в отдел эксплуатации РНУ за подписью начальника ЛПДС, НПС по выполнению работ согласно установленных форм отчетности.

3.7. Содержание в нормативном состоянии аварийного запаса труб, запорной арматуры, фасонных изделий, ремонтных конструкций для линейной части МН и технологических нефтепроводов НПС, ЛПДС.

3.8. Контроль качества и объемов ремонтных работ, выполняемых Подрядными организациями и подразделениями ОАО МН, РНУ (УМН), в том числе ЦРС, не допущение работы в охранной зоне эксплуатирующихся МН без оформления соответствующих документов.

3.9. Техническое обслуживание закрепленной спецтехники, оборудования, приспособлений.

3.10. Разработка и осуществление мероприятий по подготовке нефтепроводов к работе в осенне-зимний и паводковый периоды на линейной части и технологических нефтепроводах НПС, ЛПДС.

3.11. Обеспечение планового обследования и осмотра трассы нефтепровода в следующие сроки.

Линейной части магистральных нефтепроводов и технологических нефтепроводов НПС:

- начальником ЛЭС - 1 раз в 2 месяца;
- мастером ЛЭС - 1 раз в месяц.

Переходов магистральных нефтепроводов через водные преграды:

- начальником ЛЭС - 1 раз в месяц;
- мастером ЛЭС - 1 раз в неделю.

Обзор трассы магистрального нефтепровода осуществляется обходом, объездом, облетом в следующие сроки:

- воздушным патрулированием - не менее 2-5 раз в 7 дней;
- наземным патрулированием на транспортных средствах - не менее 1 раза в 7 дней.

3.12. При возникновении аварии на линейной части МН начальник ЛЭС обязан:

- после остановки нефтепровода по распоряжению диспетчера РНУ обеспечить закрытие по месту линейных задвижек, не имеющих режима телеуправления и проверить закрытие задвижек, перекрытых в режиме телеуправления;
- организовать локализацию вышедшей нефти путем создания обвалования и препятствий растеканию нефти;
- организовать установку ограждающих знаков с надписью «Огнеопасно»;
- приступить до прибытия ЦРС к вскрытию места повреждения для определения характера повреждения.

3.13. При аварийном обследовании трассы нефтепровода обеспечить осмотр непосредственно трассы, в зимний период прилегающей территории на расстоянии не менее 50 м в обе стороны. При обследовании трассы должна быть обеспечена постоянная связь диспетчера РНУ с руководителем патрульной группы ЛЭС, выполняющей обследование, который каждый час должен докладывать ему о протяженности обследованного участка. Время на сбор и выезд на обследование устанавливается: в рабочее время - 0,5 ч, в нерабочее время - 2 ч.

3.14. Обеспечение своевременного выявления отказов на объектах линейной части МН, технологических нефтепроводах и нарушений охранной зоны за счет систематического патрулирования и обследования объектов линейной части МН согласно утвержденным графикам. Осмотр участков линейной части и подводных переходов нефтепровода и оборудования на герметичность, состояние охранной зоны должен быть организован РНУ и ЛЭС воздушным, наземным способом с обеспечением сроков обследования не реже 1 раза в 2 дня.

3.15. Проведение в установленные графиком сроки учебно-тренировочных занятий с отработкой планов аварийных обследований нефтепроводов и локализации возможных аварийных разливов с целью проверки готовности персонала и техники к выполнению возложенных на ЛЭС задач.

3.16. Своевременное оформление и ведение в установленном порядке технической документации.

3.17. Выполнение приказов и распоряжений руководства ОАО МН, РНУ (УМН), ЛПДС (НПС), мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда, предписаний органов государственного надзора.

3.18. Организация и внедрение мероприятий, обеспечивающих охрану окружающей среды при эксплуатации и выполнение плановых и аварийных работ на объектах линейной части МН и технологических нефтепроводах НПС, ЛПДС.

3.19. Контроль соблюдения сторонними организациями требований природоохранного законодательства при проведении работ в охранной зоне МН.

3.20. Соблюдение требований промышленной безопасности на опасных производственных объектах при проведении работ.

3.21. Обеспечение надежной и безопасной эксплуатации линейной части МН и технологических нефтепроводов НПС, ЛПДС.

3.22. Работа с местными органами власти по вопросам безопасной эксплуатации магистральных нефтепроводов в пределах закрепленной за ЛЭС трассы МН.

3.23. Организация проведения обучения, аттестация и проверка знаний правил и инструкций у работников ЛЭС согласно действующим положениям.

3.24. Обеспечение повышения квалификации и профессионального мастерства персонала ЛЭС.

3.25. Обеспечение соблюдения действующих регламентов ОАО «АК «Транснефть» и выполнение планов, утвержденных РНУ (УМН) и ЛПДС (НПС).

4. ПРАВА

По вопросам, входящим в компетенцию ЛЭС, служба вправе

4.1. Запрашивать и получать от структурных подразделений ЛПДС (НПС) и отделов РНУ (УМН) информацию, необходимую для выполнения возложенных на службу задач.

4.2. Представлять в установленном порядке интересы ЛЭС во взаимоотношениях с другими организациями по вопросам, связанным с эксплуатацией и текущим ремонтом линейной части МН и **технологических** нефтепроводов НПС, ЛПДС.

4.3. Не допускать без оформления необходимых разрешительных документов производство ремонтных, строительных и земляных работ в охранной зоне магистральных нефтепроводов и на технологических нефтепроводах НПС. При обнаружении самовольного производства работ подрядной организацией, работы немедленно прекратить, вывести технику и работников организации за пределы охранной зоны МН (объекта), сообщить руководству ЛПДС и/или РНУ.

4.4. Приостанавливать ведение ремонтных, аварийных и профилактических работ на подведомственных ЛЭС объектах в случае обнаружения нарушений правил эксплуатации, правил производства работ, охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, угрожающих жизни и здоровью людей или ведущих к возникновению опасных (аварийных) ситуаций, загрязнению окружающей среды.

4.5. Вносить предложения руководству ЛПДС (НПС) о поощрении работников ЛЭС за успешную работу, а также предложения по наложению дисциплинарных взысканий на работников, нарушающих производственную и трудовую дисциплину.

4.6. Выносить на рассмотрение руководству ЛПДС (НПС) предложения по улучшению и совершенствованию методов работы ЛЭС.

4.7. Начальник ЛЭС имеет право временно перераспределять обязанности работников ЛЭС.

5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Начальник ЛЭС несет ответственность за:

5.1. Ненадлежащее исполнение или неисполнение задач и функций ЛЭС, предусмотренных настоящим положением в пределах, определенных действующим трудовым законодательством Российской Федерации.

5.2. Несоблюдение правил внутреннего трудового распорядка, правил производства работ, правил техники безопасности, пожарной безопасности и промышленной санитарии.

5.3. Правонарушения, совершенные в процессе осуществления деятельности службы в пределах, определенных действующим

административным, уголовным и гражданским законодательством Российской Федерации.

5.4. Причинение материального ущерба в пределах, определенных действующим трудовым и гражданским законодательством Российской Федерации.

5.5. Не сохранение сведений, составляющих коммерческую тайну и информацию ограниченного распространения.

Приложение 1

Перечень работ, выполняемых ЛЭС

1. Выполнение технического обслуживания и текущего ремонта объектов линейной части МН, в том числе:

- установка указательных и предупредительных знаков в охранной зоне линейной части МН, в том числе обновление надписей;
- техническое обслуживание запорной арматуры, электроприводов, камер приема-пуска СОД, защитных сооружений, переходов МН через естественные и искусственные препятствия;
- устранение размывов и оголений МН;
- проверка запорной арматуры на полное открытие и закрытие;
- проверка на срабатывание конечных и путевых выключателей и их регулировка;
- покраска задвижек, трубопроводных узлов надземных трубопроводов;
- ремонт колодцев и ограждений линейных задвижек;
- замена аккумуляторных батарей в сигнальных устройствах на переходах через судоходные реки;
- проверка смотровых и отводных колодцев на переходах через железные и автомобильные дороги;
- ремонт обвалований защитных сооружений, ремонт водопропускных труб, освобождение амбаров и защитных сооружений от воды;
- расчистка трассы МН от поросли;
- открытие шурфов для определения и уточнения высотного и планового положения нефтепровода;
- ремонт изоляции в местах выхода нефтепровода из земли;
- монтаж защитных коверов вантузов, узлов отбора давления, сигнализаторов прохождения ОУ и т.д.;
- текущий ремонт вдольтрассовых дорог, переездов через МН (подсыпка грунтом, щебнем, планировка);
- подсыпка и планировка грунта на незаглубленных участках нефтепровода;
- обследование и патрулирование охранной зоны МН.

2. Обеспечение очистки внутренней полости трубопровода и проведение внутритрубной диагностики, в том числе:

- запасовка и выемка ОУ и ВИС;
- сопровождение ОУ и ВИС.

3. Участие в ликвидации аварий, отказов и несанкционированных врезок, в том числе:

- оперативное оповещение, сбор и выезд персонала ЛЭС для определения места повреждения;
- отключение поврежденного участка МН (закрытие и обтяжка задвижек);
- определение места повреждения;
- обозначение и ограждение границ повреждения и загрязненного участка;
- очистка замазученной территории;
- очистка загрязненной нефтью водной поверхности;
- утилизация нефтешламов;
- рекультивация загрязненной почвы.

4. Выполнение технического обслуживания технологических нефтепроводов, в том числе:

- проверка состояния изоляционного покрытия и его выборочный ремонт;
- определение коррозионного состояния трубопроводов и ремонт обнаруженных повреждений.

5. Организация

- проведения акустико-эмиссионной диагностики технологических нефтепроводов и устранения обнаруженных дефектов;
- проведения гидравлических испытаний трубопроводов и устранения выявленных повреждений;
- проверки соответствия нормам параметров срабатывания предохранительных устройств защиты технологических нефтепроводов.

6. Обеспечение сезонной промывки тупиковых и застойных участков технологических нефтепроводов.

Приложение 2

Типовое штатное расписание линейной эксплуатационной службы (ЛЭС)

№ п/п	Наименование штатной единицы	Количество, чел.
	Начальник участка	1
	Мастер	2
	Трубопроводчик линейный	5
	Машинист трубоукладчика (крана автомобильного)	1 на 2 ЛЭС
	Машинист экскаватора	1
	Машинист бульдозера	1
	Водитель вездехода	(2*)
	Водитель автомобиля	4
	Итого:	14 (16*)
	С учетом машиниста трубоукладчика (а/крана)	15 (17*)

Примечание. * Для трасс с горными и заболоченными участками.

Приложение 3

Техническая оснащенность линейной эксплуатационной службы (ЛЭС)

№ п/п	Наименование (тип) технического средства	Кол-во, шт.
1	2	3
1. Основные технические средства		
1.1	Экскаватор одноковшовый с емкостью ковша 0,65-1,0 м ³ на гусеничном ходу типа ЕК-270 или УДС-114А	1
1.2	Бульдозер с рыхлителем на базе трактора Т-170 или Т-130М	1
1.3	Автокран КС 3574А г/п 14-17 т. на шасси а/м УРАЛ-4320	1 на 2 ЛЭС
1.4	Автобус вахтовый НЗАС, НЕФАС высокой проходимости (6 × 6) на базе автомобиля типа УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	1
1.5	Сварочный агрегат типа АДД-4003 (1 шт.) и электростанция типа ПЭС-30 (1 шт.) на базе автомобиля типа УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310 с кузовом КУНГ-1М	1
1.6	Прицеп бортовой двухосный г/п 8 т к автомобилям типа УРАЛ-4320, КАМАЗ-4310	1
1.7	Автомобиль грузопассажирский высокой проходимости (4×4) типа УАЗ-«Фермер»	1
1.8	Агрегат сварочный АДД-4003	1
1.9	Зачистной насос типа НШН-600, АНС-60,130	2
1.10	Вагон-домик передвижной	1
2. Дополнительные технические средства ЛЭС для трасс с горными и заболоченными участками		
2.1	Трубоукладчик г/п 12 т. типа ТО-1224Г на базе трактора Т-170 (вместо п. 1.3)	1 на 2 ЛЭС
2.2	Снегоход типа «Буран»	1
2.3	Гусеничный транспортер плавающий типа ГГТ, ТТМ, ДТ-30П	2

Примечания:

- Приведенный перечень технических средств, является типовым. Отдельные технические средства могут быть заменены аналогичными с характеристиками не ниже приведенных в таблице.
- Каждое транспортное техническое средство должно быть укомплектовано и иметь опись возимых приспособлений, инструмента и инвентаря.

СОДЕРЖАНИЕ

1. Общие положения. 1
2. Основные задачи. 2
3. Функции. 2
4. Права. 4
5. Ответственность. 4
Приложение 1. Перечень работ, выполняемых ЛЭС.. 5
Приложение 2. Типовое штатное расписание линейной эксплуатационной службы (ЛЭС) 6
Приложение 3. Техническая оснащенность линейной эксплуатационной службы (ЛЭС) 6