#### МИНИСТЕРСТВО ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ СССР

### РЕГЛАМЕНТ

## ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ СООРУЖЕНИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ АВИАТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ



#### МИНИСТЕРСТВО ГРАЖДАНСКОЙ АВИАЦИИ СССР

УТВЕРЖДАЮ
Первый заместитель Министра
гражданской авиации
Б. Е. Панюков
10 ноября 1988 г.
№ 41/И

### РЕГЛАМЕНТ

# ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ СООРУЖЕНИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ АВИАТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ

(вводится в действие с 1 октября 1990 г.)



МОСКВА «ВОЗДУШНЫЙ ТРАНСПОРТ» 1990

«Регламент технического обслуживания сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливообеспечения» разработан Государственным проектно-изыскательским и научно-исследовательским институтом «Аэропроект» в соответствии с требованиями инструкций заводов-изготовителей и опыта эксплуатации сооружений и оборудования на объектах авиатопливообеспечения предприятий ГА и других ведомств.

С введением в действие настоящего Регламента утрачивает силу «Регламент технического обслуживания основных сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливообеспечения на предприятиях ГА» (указание МГА от 24.12.82 № 773/У).

### Производственное издание

### РЕГЛАМЕНТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ СООРУЖЕНИЯ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ АВИАТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ

Редактор Л. А. Лапузо Художественный редактор В. В. Платонов Технический редактор Л. Ф. Кузина Корректор О. А. Мясникова

Свод, тем. пл. № 85

Сдано в набор 03.10.89. Подписано в печать 07.03.90. Формат 60×90<sup>1</sup>/<sub>16</sub>. Бумага офсетиая. Печать офсетная. Усл. печ. л. 5,0. Усл. кр.-отт. 5,06. Уч.-изд. л. 5,22. Тираж 2491. Заказ 188. Изд. № 1404. Бесплатно. Издательство «Воздушный транспорт», 103012, Москва, Старопанский пер., 5. Тип. изд.-ва «Воздушный транспорт», 103012, Москва, Старопанский пер., 5.

### **ВВЕДЕНИЕ**

Настоящий Регламент распространяется на основные сооружения и технологическое оборудование объектов авиатопливообеспечения.

Цель переработки «Регламента технического обслуживания основных сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливообеспечения на предприятиях ГА» — уточнение перечня средств, подлежащих техническому обслуживанию на объектах авиатопливообеспечения, а также сроков и технологии выполнения регламентных работ.

Регламент содержит следующие разделы:

I — Общие положения (назначение регламента, виды и организация технического обслуживания, необходимая документация).

II — Регламент технического обслуживания сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливо-обеспечения (перечень основных сооружений и технологического оборудования, содержание операций технического обслуживания, виды, периодичность, пооперационная технология выполнения работ).

Внедрение Регламента позволит повысить эффективность эксплуатации объектов ГСМ, работоспособность оборудования, сократить трудозатраты на регламентные работы.

Регламент предназначается для работников предприятий ГА, осуществляющих эксплуатацию объектов авиатопливообеспечения.

### Раздел 1

### ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

«Регламент технического обслуживания сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливообеспечения» включает в себя виды, периодичность и технологию технического обслуживания.

Техническое обслуживание предназначено для поддержания сооружений и оборудования в исправном и работоспособном состоянии, в надлежащем внешнем виде, снижения интенсивности изнашивания деталей, предупреждения отказов и неисправностей, а также их выявления и своевременного устранения.

Техническое обслуживание является профилактическим мероприятием, проводимым в плановом порядке через определенное время.

В зависимости от сроков проведения и объема работ Регламент предусматривает следующие виды и периодичность технического обслуживания:

ежедневное (ежесменное) техническое обслуживание (EO) — один раз в сутки (смену); техническое обслуживание 1 (TO-1) — для каждого вида сооружений и оборудования (включает EO); техническое обслуживание 2 (TO-2) — для каждого вида сооружений и оборудования (включает EO, TO-1).

Основным назначением ЕО является общий визуальный контроль технического состояния и внешнего вида оборудования и сооружений, направленный на обеспечение безотказной (безаварийной) их работы. Основным назначением ТО-1 и ТО-2 является снижение интексивности изнашивания деталей, выявление неисправностей и предупреждение отказов за счет своевременной замены некоторых составных частей изделий, проведения контрольнодиагностических, смазочных, крепежных, регулировочных и других работ, выполняемых, как правило, без разборки изделий и снятия отдельных их узлов.

Техническое обслуживание EO, TO-1 и TO-2 основных сооружений и технологического оборудования осуществляется персоналом службы ГСМ, за исключением работ, которые должны выполняться другими службами в соответствии с действующими документами.

Регламентные работы проводятся по годовому плану технического обслуживания сооружений и оборудования, составленному по нижеприведенной форме и утвержденному руководителем предприятия ГА.

УТВЕРЖДАЮ Руководитель предприятия						
(число, месяц)	_ 19	r				

### ГОДОВОЙ ПЛАН проведения технического обслуживания сооружений и оборудования службы ГСМ на 19\_\_ г.

<b>№</b>	и оборудования	Вид	Планируемый
п/п		регламента	срок проведения
1	Резервуар вертикальный наземный	TO-1	15.10.90

Выполнение технического обслуживания сооружений и технологического оборудования объектов авиатопливообеспечения регистрируется в формулярах, паспортах и соответствующих журналах на каждый отдельно расположенный технологический объект (расходный, перевалочный склады, система ЦЗС и др.) по формам:

## ЖУРНАЛ проведения работ по ЕО сооружений и технологического оборудования

на	
	(наименование объекта)

	Наименование сооружений и оборудования			Должность, фамилия, подпись			
<b>№</b> п/п		Обнаруженные дефекты	Краткое описание проведенных работ	исполнителя	ответственного лица в приеме работ		
1	Резервуар стальной наземный (верти-кальный)	Не обнаружено		Техник (подпись)	Инженер (подпись)		
2	Фильтр тонкой очи- стки ТФ-10	Нарушение герме- тичности во фланце- вом соединении	Замена прокладки	Техник (подпись)	Инженер (подпись)		
	п/п	<ul> <li>№ сооружений и оборудования</li> <li>Резервуар стальной наземный (вертикальный)</li> <li>Фильтр тонкой очи-</li> </ul>	<ul> <li>№ сооружений и оборудования</li> <li>Резервуар стальной наземный (вертикальный)</li> <li>Фильтр тонкой очистки ТФ-10</li> <li>Обнаруженные дефекты</li> <li>Не обнаружено</li> <li>Не обнаружено</li> <li>Не обнаружено</li> <li>Нарушение герметичности во фланце-</li> </ul>	оборудования  1 Резервуар стальной наземный (вертикальный)  2 Фильтр тонкой очистки ТФ-10  1 Обнаруженные дефекты проведенных работ  1 Резервуар стальной наземный (вертикальный)  2 Фильтр тонкой очистки тонкой очистки тонкой очистки во фланце-	№ п/п       Наименование сооружений и оборудования       Обнаруженные дефекты       Краткое описание проведенных работ         1       Резервуар стальной наземный (вертикальный)       Не обнаружено       —       Техник (подпись)         2       Фильтр тонкой очистки ТФ-10       Нарушение герметичности во фланце-       Замена прокладки       Техник (подпись)		

#### ЖУРНАЛ

### проведения работ по TO-1 и TO-2 сооружений и технологического оборудования

(наименование объекта)

	i	Наимонованна	Должность подг			•
Дата	<b>№</b> n/n	Наименование сооружений и оборудования	ТО по рег- ламенту	Краткое описание проведенных работ	исполнителя	ответственного лица в приеме работ
16.10.86	1	Резервуар верти- кальный наземный	TO-1	Устранена неплотность в месте врезки светового люка нанесением эпоксидного состава	Техник (подпись)	Инженер (подпись)

Техническое обслуживание сооружений и оборудования должно осуществляться в сроки и в объеме, предусмотренных настоящим Регламентом.

на

Окраску основных сооружений и технологического оборудования производить в соответствии с действующими рекомендациями по окраске и маркировке технологического оборудования объектов ГСМ и средств заправки.

При необходимости следует зачищать и протирать загрязненные участки сооружений и оборудования, для чего следует применять металлические щетки, исключающие искрообразование (латунные), волосяные щетки, веники, ветошь из хлопчатобумажной ткани, которая, если требуется, смачивается керосином.

Ветошь из шерстяной и синтетической ткани применять запрещается.

Сооружения и технологическое оборудование, эксплуатируемые периодически, подлежат техническому обслужи-

ванию перед началом работы и в процессе эксплуатации.

Неработающее оборудование при хранении подлежит консервации.

При техническом обслуживании сооружений и оборудования смазочные материалы и растворители применяются по маркам и в количествах, определенных эксплуатационной документацией заводов-изготовителей. Списание смазочных материалов и растворителей производится по актам, утвержденным руководством авиапредприятия.

Проверка осадки основания резервуаров должна проводиться ведомственными метрологическими службами, а также геодезическими отделами ГПИиНИИ ГА «Аэропроект» и его филиалами совместно со службами ГСМ и наземных сооружений и оформляться актом.

Результаты проверки осадки основания вертикальных резервуаров должны оформляться актом нивелирования окрайки и полотнища его днища.

### УТВЕРЖДАЮ Руководитель предприятия

_		19 г.
<del>-</del>	(число, месяц)	
АКТ нивелирования окрайки и полотнища д вертикального резервуара вместимосты		
Объект		
(наименование)		
Резервуар №		
Дата нивелирования Нивели	p №	
Тип основания		
Продолжительность эксплуатации резервуара		мес.
Уровень заполнения резервуара на момент нивелиро	вания	СМ

### ПЛАН РЕЗЕРВУАРА

(с нанесением точек нивелирования)

Далее помещается план резервуара (вид сверху)

•			_	
№ и обозначение точек нивелирования окрайки днища	Относи- тельные отметки, мм	Абсолютные отметки, мм	Осадка с момента последнего нивелиро- вания, дата, мм	Общая осадка за весь период эксплуата- ции, мм
1 2 3 и т. д. Л (фундамента лестницы) Т <sub>1</sub> (фундамента запорной арматуры) Т <sub>2</sub>				
Максимальная разница, мм: высотных отметок				
диаметрально противополож	ных точек окр	райки		
между двумя соседними точк	ами			

в точках

### РАЗВЕРНУТЫЙ ПРОФИЛЬ ОКРАЙКИ ДНИЩА РЕЗЕРВУАРА (ПО ПЕРИМЕТРУ)

### профили полотнища днища по сечению

			_		_	_	_	№	A	бсолютные отметки, м	1M
ſ	1					<i>5</i>	Mulenzpolitin	точек	Сеч. І—І	Сеч. II—II	и т. д.
						A AUTON	Nevergoven	1			
2								2		Ì	
\$											
€										1	
3											
8											
3											
\$									Подписи	исполнителей	
ı	(80.	PBC	5000:1	-12; /6	Y-100	W:1-10; uvilanis esquilynes					
ļ	.nq	Some	Z/LHOS	MANERE	met p	CONTRACTOR OF THE PARTY OF THE	e)				

При вводе в эксплуатацию новых типов оборудования и сооружений ТО необходимо осуществлять в соответствии с технической документацией по эксплуатации заводов-изготовителей.

### Раздел II

# РЕГЛАМЕНТ ТЕХНИЧЕСКОГО ОБСЛУЖИВАНИЯ СООРУЖЕНИЙ И ТЕХНОЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ АВИАТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
технического обслу- живания	EO	TO-1 TO-2		TEXHOLOTHY BAHOMHERNY PAGOT
1. Резервуар стальной наземный (вертикальный, горизонтальный)				
Общий осмотр	+			Визуально убедиться в отсутствии подтеканий и отпотин топлива в сварных швах, особенно в местах примыкания арматуры к корпусу резервуара, а также в герметичности разъемных соединений (фланцевых, резьбовых, сальниковых), отсутствии конденсата в показывающем приборе и гидрозатворе уровнемера.  У вертикального резервуара осмотреть сварные швы нижних поясов корпуса, окрайки днища и уторного шва; убедиться в отсутствии трещин, свищей, участков, пораженных коррозией, вмятин вследствие образования в резервуаре недопустимого вакуума или по иным причинам; следить за состоянием отмостки (нет ли выбонн, просадок, растительного покрова, глубоких трещин), наличием отвода ливневых вод по лотку. При обнаружении течи подтянуть болтовые соединения, исправить сальниковые уплотнения и заменить прокладки; принять соответствую-

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды	и периодичность техн обслуживания	Torus torus puno tuotus potem		
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ	
				щие меры по устранению выявленных не- исправностей сварных соединений.  Осмотреть основания (опоры) под го- ризонтальными резервуарами на отсутст- вие просадок и деформаций. Проверить состояние наружных частей и надеж- ность крепления заземляющих устройств. Выявленные неисправности устранить.	
Осмотр кровли, перил и лестницы вертикального резервуара и проверка их состояния.		Перед пользованием, но не реже і раза в месяц.		Проверить исправность резервуарной лестницы, целость перил ограждения на крыше резервуара, состояние металла. Убедиться в отсутствии неплотностей в швах и местах врезки резервуарного оборудования.	
Осмотр внутренней поверхности.		При зачистке резервуара.		Разъединить болтовые соединения люка-лаза и люка светового, снять крышки и при необходимости заменить прокладки. Осмотреть внутреннюю поверхность и проверить состояние противокоррозионного покрытия (при его наличии), убедиться в отсутствии трещин, свищей и пораженных коррозией участков. Выявленные неисправности устранить. При установке крышек люков затянуть болтовые соединения равномерно, «вразбежку» с противоположных сторон.	
Проверка состояния днища вертикального резервуара			После зачистки резервуара: не реже 1 раза в год — в первые 4 года эксплуата-	Проверить наличие «хлопунов» и других неровностей в днище вертикального резервуара с помощью нивелирной съемки поверхности. Измерения производить не менее чем в восьми точках по окрайкам	

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность те обслуживания	Технология выполнения работ	
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	TEXHOLOTER BEHOVITCHEN PROOF
			ции до стабили- зации осадки; не реже 1 раза в 5 лет — в после- дующие годы после стабилиза- ции осадки. <sup>2</sup>	и не менее чем в восьми точках по полотнищу днища. Высота «хлопунов» при диаметре днища нового резервуара до 12 м не должна превышать 150 мм, а площадь — 2 м², при диаметре днища свыше 12 м — соответственно 180 мм и 5 м².
Проверка базовой вы- соты.			1 раз в год.	Измерить расстояние по вертикали от днища резервуара в точке касания лота рулетки до риски планки замерного люка в постоянной точке измерений. Результаты измерений сличить с установленной базовой высотой. В случае расхождения выяснить причины и наметить пути их устранения.
Проверка осадки ос- нования <sup>1</sup>			Не реже 1 раза в год — в первые 4 года эксплуатации до стабилизации осадки; не реже 1 раза в 5 лет — в последующие годы после стабилизации осадки 2.	Проверку производить с помощью нивелира или гидравлического уровнемера. Для измерения осадки основания резервуара на территории склада ГСМ должен быть установлен глубинный репер (ниже глубины промерзания). Уклон оси горизонтального резервуара должен быть не более 1:1000. Горизонтальность наружного контура днища для вертикальных резервуаров проверять нивелированием

<sup>&</sup>lt;sup>1</sup> Здесь и далее для вертикальных резервуаров операции по проверке днища и осадки основания необходимо совмещать. 
<sup>2</sup> Здесь и далее для резервуаров, сооруженных в районах со сложными грунтовыми условиями (на участках с переувлажненными грунтами, со слабыми грунтовыми залеганиями, с многолетней мерзлотой) в первые годы эксплуатации производить нивелирование не реже 2 раз в год (при подготовке к ОЗП и ВЛП) до стабилизации осадки. После стабилизации осадки 1 раз в 5 лет проводить контрольное нивелирование.

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	—  — Технология выполнения работ					
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот				1
				не менее чем в чем через 6 м днища или вер нения наружно вертикального р ности не долж указанных в пр	н оп кин ка нох от увезерву ты пен	аружні кнего т тура д гара от евыша нной н	ым окр 10яса. (нища горизс ть зна	райкам Откло- нового энталь- эчений
				Вместимость резервуара, м <sup>3</sup>	отмето незапо ном [	юсть ок при олнен- резер- е, мм	отмето запол ном р	лнен-
					соседних точек на расстоянии 6 м	любых других точек	соседних точек на расстоянии 6 м	любых других точек
				Менее 700 700—1000 2000—5000 10 000—20 000	10 15 20 15	25 40 50 45	20 30 40 35	40 60 80 75

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и г	ериодичность те обслуживания	хнического	Технология выполнения работ
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Texholoray ballomenay paget
Градуировка резервуаров  2. Резервуар стальной			1 раз в 5 лет	Для вертикальных резервуаров, находящихся в эксплуатации более четырех лет, допускаются отклонения, в 2 раза превышающие отклонения для новых резервуаров. При наличии отклонений днища, превышающих указанные, необходимо провести ремонт основания с подбивкой под днище гидроизоляционного грунта 3.  Вновь построенные резервуары должны быть градуированы в соответствии с методическими указаниями МИ 1823—87 ГСИ «Вместимость стальных вертикальных цилиндрических резервуаров. Методика выполнения измерений геометрическим и объемным методами». Переградуировка резервуаров
казематный (вертикаль- ный)				
Общий осмотр.	+			Обслуживать в соответствии с п. 1. Кроме перечисленного в п. 1 перед на- чалом осмотра резервуары казематные и колодцы управления задвижками тща- тельно провентилировать путем откры- тия всех световых люков, люка-лаза или путем принудительной вентиляции.

<sup>&</sup>lt;sup>3</sup> При обнаружении значительных дефектов (большие коррозионные повреждения, трещины на различных листах корпуса, недопустимые изменения геометрической формы резервуара) или по истечении срока службы резервуара проводится полная дефектоскопия резервуара, включающая измерение толщины его стенок, кровли и днища, измерение параметров геометрической формы, контроль сварных швов физическими методами и прочее, в соответствии с действующими правилами оценки пригодности резервуаров к эксплуатации на предприятиях ГА.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-I	TO-2	технология выполнения расст
Проверка состояния стен и кровли каземата, вентиляционного устройства. Проверка осадки основания.		2 раза в год при подготовке к ВЛП и ОЗП	1 раз в год — в первые 4 года эксплуатации до стабилизации осадки; не реже 1 раза в 5 лет — в последующие годы после стабилизации осадки 2	Проверить визуально целость стен и кровли, состояние окраски, штукатурки; убедиться в свободном проходе воздуха в вентиляционном устройстве. Нивелировку резервуара осуществлять по геодезическим реперам, установленным на обечайке его крыши
3. Резервуар стальной подземный (горизонталь- ный)				
Проверка состояния колодца над горловиной и крышки горловины с оборудованием.		При пользовании, а также при подготовке к ВЛП и ОЗП.		Проверить целость облицовки, надежность заделки петель крышек, состояние прокладок крышек, чтобы предотвратить искрообразование при открывании и закрывании крышек. Проверить с помощью гаечного ключа плотность затяжки болтовых соединений крышки горловины, приемных и раздаточных патрубков.
Осмотр внутренних поверхностей. Проверка базовой высоты.		После зачист- ки резервуара		Осмотреть внутренние поверхности, убедиться в отсутствии трещин, свищей, поврежденных коррозией участков. Обнаруженные неисправности устранить. Обслуживать в соответствии с п. 1.

Примечание. Сноски <sup>1</sup> и <sup>2</sup> см. на с. 13.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- EO TO-1 TO-2 живания	Texilolor na Bullomenna puool			
Проверка осадки основания  4. Устройство плава-			Аналогично п. I	Проверку производить при зачистке резервуара с помощью измерения уровня воды в двух сечениях в противоположных концах резервуара, с учетом разности диаметров в этих сечениях. Затем воду удалить полностью, внутреннюю поверхность резервуара протереть ветошью. На новых подземных резервуарах, по краям верхней образующей, устанавливают геодезические реперы. Уклон оси резервуара определять в соответствии с п. 1
ющее топливозаборное (типа ПУВ-150, ПУВ-250) Проверка целости по-		1 раз в месяц		Трос подъемной трубы должен сво- бодно выбираться при наполненном ре-
плавка и свободного подъема трубы.				зервуаре.
Осмотр и проверка плавающего устройства внутри резервуара  5. Уровнемер (типа			Одновременно с зачисткой ре- зервуара	Проверить плотность стыковых (фланцевых) соединений, целость противокоррозионных покрытий, герметичность шарнирного соединения (свободное вращение шарнира), отсутствие механических повреждений трубы и поплавка, состояние крепления поплавка и цепочки ограничителя, отсутствие перекосов
УДУ)		D was a second		С помощью съемной ручки ручного
Проверка работы уровнемера.		В процессе пользования, но		привода контролировать правильность

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций технического обслуживания	Виды и	периодичность технич обслуживания	неского	Towns
	EO	TO-1	TO-2	— Технология выполнения работ
		не реже 1 раза в месяц.		зацепления мерной ленты с мерным шки- вом, отсутствие обрыва ленты или закли- нивания поплавка.
Проверка показаний счетного механизма.		Не реже 1 раза в месяц.		Через замерный люк с помощью лота с мерной лентой определить уровень содержимого в резервуаре. Полученный результат сверить с показаниями счетного механизма уровнемера. Расхождения не должны превышать 5 мм.
Проверка наличия необходимого количества масла в гидрозатворе.		Не реже 1 раза в месяц.		Проверить уровень масла в гидрозатворе, поддоне показывающего прибора и дистанционной приставке. Уровень масла должен быть:  в гидрозатворе — до половины высоты колена гидрозатвора (200—300 мм);  в поддоне показывающего прибора — до высоты отверстия для заливки (1,8 л);  в дистанционной приставке — не ниже красной отметки (проверять с помощью маслоуказателя).  Масло перед заливкой должно быть профильтровано. Замену масла производить не реже одного раза в год.
Проверка работы ме- ханизма вторичного пре- образователя угла пово- рота.		l раз в месяц.		Проверить с помощью съемной руко- ятки отсутствие заедания в зубчатой пе- редаче путем подъема и опускания по- плавка уровнемера.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды	и периодичность техниче обслуживания	— Технология выполнения <b>рабо</b> т	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	ТО-1	TO-2	технология выполнения расот
Смазка подшипников.		1 раз в месяц.		Периодической смазке подлежат очи- щенные поверхности подшипников пока- зывающего прибора, угловых роликов, роликов гидрозатвора и зубьев шестерен.
Смазка механизма вторичного преобразова- теля угла поворота		При необхо- димости, но не реже 1 раза в 6 месяцев		Проверить наличие смазки. При необ- ходимости смазать механизм
6. Пробоотборник ста- ционарный (типа ПСР)				
Проверка работы за- порного клапана в трубе слива пробы, насоса и пневматической системы в целом.		Не реже 2 раз в месяц.		С помощью ручного насоса в пневмо- системе пробоотборной колонки создать требуемое давление для данного типа прибора. После заполнения пробоотбор- ной колонки и смешения продукта в ней давление в системе сбросить до нуля (с помощью клапана сброса давления). Если в течение 10 мин продукт не бу- дет поступать (при закрытом запорном клапане) в пробоотборник, работа запор- ного клапана в трубе слива пробы, а также насоса и пневмосистемы в целом считается нормальной.
Смазка		Не реже 1 ра- за в месяц		Смазке подлежат все узлы и детали, находящиеся на панели узла слива пробы и не имеющие лакокрасочных покрытий

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Texholotina Bullothenia paoot
7. Клапан «дыхатель- ный» (типа НДКМ, КД2-150)				
Проверка состояния.  Проверка крепления клапана к крыше резервуара с выверкой вертикальности клапана		При ВЛП — 1 раз в месяц; при ОЗП — 1 раз в 10 дней; при t=—30°С и ниже — 1 раз в 3—4 дня и чаще	После уста- новки и после за- чистки резервуа- ра	Снять крышку клапана, очистить все внутренние поверхности, проверить состояние сеток, при необходимости очистить их от инея и льда. Не допускается примерзание тарелок клапанов к гнездам. Для клапанов НДКМ необходимо проверять целость мембран, цепочки и фторопластового покрытия. В ОЗП огневой предохранитель снимать, а вместо него устанавливать обойму, входящую в комплект поставки клапана НДКМ.  Проверить плотность затяжки болтовых соединений к крыше резервуара. С помощью отвеса или уровня проверить вертикальность установки клапана
8. Клапан предохра- нительный гидравличе- ский (типа КПГ)				
Измерение уровня масла и проверка его ка- чества.		2 раза в ме- сяц — при ВЛП; 1 раз в 10 дней — при ОЗП		Уровень масла определить с помощью щупа. При необходимости предохранительный клапан заполнить маслом до требуемого уровня. Проверить наличие воды (льда) в клапане и при обнаружении—
Проверка состояния клапана и его установки			После зачист- ки резервуара	заменить масло. Слить масло, снять верхнюю часть клапана, предварительно отметив ее положение, и очистить внутренние поверхности.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Технология выполнения работ
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-I	TO-2	Textionorum Bullomenta pasor
9. Предохранитель ог- невой (типа ОП) Проверка состояния кассеты и ее очистка		При положительной температуре — не реже 1 раза в месяц; при отрицательной — не реже 1 раза в 15 дней (если кассета огневого предохранителя встроена в корпус «дыхательной» арматуры, то его обслуживание производить в сроки, установленые для		При необходимости залить новое масло до требуемого уровня, установить верхнюю часть клапана в ранее отмеченное положение.  Проверить плотность затяжки болтов клапана к присоединительному патрубку резервуара и с помощью отвеса или уровня — горизонтальность установки клапана.  В ОЗП клапан следует эксплуатировать без огневого предохранителя  Вскрыть боковые крышки предохранителя. Продуть кассету сжатым воздухом. Очистить кассету и внутренние поверхности предохранителя.  Проверить состояние кассеты и ее элементов, при необходимости выправить или частично заменить их.  В зимнее время обращать особое внимание на обледенение пластин предохранителя и принимать меры по устранению обледенения (промыть растворителем, продуть сжатым воздухом).  Проверить состояние фланцевых соединений, плотность прилегания кассеты к прокладке в корпусе, плотность прилегания и непроницаемость крышки огневого предохранителя.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	гехнология выполнения расот
		«дыхательной» арматуры)		Собрать предохранитель. Проверить с помощью гаечного ключа плотность затяжки болтовых соединений и их состояние
10. Хлопушка с управ- лением				
Проверка плавности открывания и закрывания хлопушки		Қаждый раз при приеме — от- пуске топлива, но не реже 2 раз в месяц.		С помощью управления поднять и опустить хлопушку; при этом не должно быть заеданий и перекосов в шарнирах. Указатель на штурвале должен совпадать с отметками «ОТКРЫТО», «ЗАКРЫТО», нанесенными на резервуаре.
Замена сальниковой набивки управления хло-пушкой.			Одновременно с зачисткой резервуара.	Снять грунд-буксу, вынуть уплотнительное кольцо и старую сальниковую набивку. Протереть вал управления и внутреннюю поверхность корпуса сальника.  Заложить новую сальниковую набивку, уплотнительное кольцо и грунд-буксу. Проверить сальник поворотом вала управления.
Осмотр и проверка со- стояния деталей хлопуш- ки.			После зачи- стки резервуара.	Осмотреть детали и узлы хлопушки внутри резервуара. Проверить надежность крепления барабана управления хлопушкой, троса хлопушки к ее управлению и аварийного троса. При этом необходимо следить, чтобы длина аварийного троса обеспечивала свободный подъем и опускание крышки хлопушки, но исключала возможность попадания его под крышку в момент ее закрывания.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды ғ	и периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Texholor na bianomenna pasoi
Проверка плотности прилегания крышки хло-пушки к торцевой части корпуса			После зачист- ки резервуара	На кромку торцевой части уплотнительной поверхности корпуса нанести тонкий слой краски, после чего медленно, без удара закрыть крышку. Плотность прилегания считается допустимой, если на площади посадки крышки будут получены отпечатки, в которых плотное касание будет составлять не менее 80 % уплотнительной поверхности. При меньшей площади отпечатка уплотнительные поверхности корпуса и крышки хлопушки пришабрить и притереть
11. Кран сифонный				
Осмотр и проверка крана.		Каждый раз при сливе отстоя, но не реже 2 раз в месяц		Осмотреть кран. Проверить герметичность сальника, крана, фланцевых и сварных соединений. Проверить плавность поворота крана. Следить, чтобы в нерабочем состоянии приемный отвод находился в горизонтальном положении, а спускной кран был закрыт кожухом на запор.
Замена сальниковой набивки сифонного крана			После зачист- ки и при ремонте резервуара	Снять кожух, повернуть за рукоятку сифонную трубу на 180°. Снять рукоятку, отвернуть грунд-буксу, вынуть ее, уплотняющее кольцо и старую набивку. Разъединить и снять корпус сальника. Разобрать кран, очистить его детали, проверить их состояние. Притереть пробку крана, собрать его. Заложить новую сальниковую набивку, вставить уплотняющее кольцо и завернуть грунд-буксу.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Тоунология выполния работ
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
				Надеть рукоятку; слегка поворачивая сифонную трубу, подтянуть сальниковую набивку. Повернуть за рукоятку сифонную трубу в первоначальное положение и при необходимости (в случае подтекания сальника) окончательно подтянуть сальник. Проверить плавность поворачивания сифонной трубы, надеть и закрепить кожух
12. Люк замерный		Перед пользованием, но не реже 1 раза в месяц		Проверить плавность поднятия и опускания крышки люка замерного при нажатии на ножную педаль (при откинутом откидном болте), состояние безыскровой колодки, прокладок, исправность резьбы барашка, плотность прилегания крышки люка замерного. При необходимости очищенную поверхность осей рычага и откидного болта люка замерного смазать
13. Пеногенератор (типа ГВПС, ГПСС)				
Осмотр пеногенерато- ра		1 раз в месяц		Убедиться в правильном положении герметизирующей крышки (прижатие должно быть равномерным и плотным), целости кассет. Проверить, нет ли внешних повреждений, коррозии на проволоке сетки (в случае обнаружения коррозии кассета подлежит замене)
14. Информационная измерительная система для резервуарного парка (типа «УТРО-2»)				Техническое обслуживание проводить в соответствии с инструкцией завода-изготовителя

Наименование сооружений, оборудования и		риодичность техн обслуживания	T	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
15. Эстакада сливная железнодорожная, стояк сливной железнодорожный				
Осмотр, проверка.  Проверка состояния запорной арматуры, оборудования	При подготов- ке к сливу.			Проверить визуально состояние всех элементов эстакады (стояка), исправность цепи заземления. Проверить вручную легкость вращения стояка, надежность крепления стояка, рукава. В процессе слива проверить герметичность всех соединений. Выявленные неисправности устранить. Техническое обслуживание проводить в соответствии с пп. 16, 36
16. Установка нижне- го слива — налива неф- ти и нефтепродуктов из железнодорожных ваго- нов-цистерн (типа УСН)				
Осмотр, проверка работы.	При подготов- ке к сливу, но не реже 1 раза в ме- сяц.			Осмотреть все элементы установки. Проверить вручную работу захватов. Развод захватов и перемещение подвижных труб должны происходить при небольшом усилии, плавно, без заеданий. Крышка присоединительной головки в нерабочем положении должна плотно притягиваться захватами.  После вывода сливной головки из-под железнодорожной цистерны уравновеши-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техни обслуживания	ческого	Towns some Duno Busing poten
содержание операции технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Смазка установки		1 раз в месяц		вающее устройство должно возвращать концевую трубу установки в исходное положение.  Проверить визуально состояние заземляющих устройств, контактов и токоотводов заземления для отвода статического электричества с изолированных участков. В процессе слива проверить визуально герметичность установки в местах соединения узлов и в шарнирах, а также в местах присоединения установки к коллектору и патрубку цистерны.  Проверить наличие смазки и при необходимости смазать подшипниковые шарниры, наружные поверхности деталей уравновешивающего устройства и головки, не имеющие лакокрасочных покрытий
ный Осмотр и проверка: — состояния; — наличия смазки в подшипниках и сальниковой набивки;	При исполь- зовании.			Проверить визуально герметичность, наличие и исправность манометров, целость у них стекол, состояние крепежных деталей.  При необходимости добавить смазку и частично заменить сальниковую набивку, заменить прокладки во фланцевых соединениях. Частичную замену сальниковой набивки производить следующим образом: заменить 2—3 передних кольца набивки; новые кольца тщательно пригнать по валу, для чего их следует вводить по одному, следя за тем, чтобы замки

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и по	ериодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Texhology Bullomenty Page
— температуры под- шипников, центровки ва- лов насоса и электродви- гателя.	При использовании			каждого кольца располагались на 180° по отношению друг к другу; каждое кольцо укладывать в сальник, для чего использовать набор разъемных монтажных втулок, прилагаемых к насосу; при этом фонарь сальника должен располагаться под отверстием для подвода масла.  В процессе работы насосного агрегата контролировать температуру нагрева подшипников (она не должна превышать 60°С) и вибрацию. Измерение температуры производнть контактным термоэлектрическим термометром (типа ТХКП-ХVІІІ). В случае сильно ощутимой вибрации или необходимости замены (ремонта) изношенных деталей, механических повреждений рамы и других дефектов выяснить и устранить причину. Провернть центровку валов насоса и электродвигателя с помощью специальных скоб, оснащенных индикаторами часового типа (по ГОСТ 577—68), установленными на полумуфтах валов насоса и электродвигателя или с помощью линейки. В первом случае при поворачивании валов насоса и электродвигателя совместно со скобами измерить показаний каждого индикатора в четырех положениях при поворотах на 90°. Сумма показаний каждого индикатора в двух положениях не должна превышать 0,05 мм. Во втором случае при наложении линейки на обе

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техни обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
Проверка работоспо- собности насосного агре- гата и его крепления к фундаменту.  Замена смазки.  Полная замена саль- никовой набивки, конт- рольный запуск насоса		I раз в месяц	l раз в год. l раз в год	половины муфты сверху и с боков зазора не должно быть. Полный оборот вала должен происходить при приложении к нему одинакового усилия.  При неработающем насосе проверить проворачивание ротора рукой или с помощью гаечного ключа (усилие прилагать к муфте). Полный оборот вала должен происходить при приложении к нему одинакового усилия.  Проверить затяжку гаек и болтов с помощью гаечного ключа.  Камеры подшипников тщательно очистить от остатков старой смазки и промыть растворителем, после чего ввести свежую смазку.  Производить установку сальника отдельными кольцами. Порядок замены сальниковой набивки аналогичен указанному для ЕО.  Производить контрольный запуск насоса на 10—15 мин, во время которого проверять герметичность, соответствие развиваемого напора и производительности паспортным данным, контролировать по термометру температуру нагрева под-
18. Насос поршневой				шипников (температура свыше 60°C недопустима)
Осмотр, проверка состояния.	При исполь- зовании.			Проверить визуально герметичность, наличие и исправность манометра и ва-

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-I	TO-2	технология выполнения расст
Проверка состояния и очистка клапанов, добавление смазки и сальниковой набивки.		1 раз в месяц (при периодиче- ском использо- вании — через 200 ч работы).		куумметра, целость у них стекол, уровень масла в масляной ванне через угольники-маслоуказатели. При работающем насосе контролировать по термометру температуру нагрева подшипников (см. п. 17).  Снять крышки клапанов, вынуть, промыть их и клапанные коробки растворителем, протереть.  Проверить визуально состояние клапанов и их седел, отсутствие на них задиров и заусенцев. С помощью краски проверить плотность посадки клапанов. Проверить наличие и при необходимости добавить смазку, сальниковую набивку. Полностью удалить отработанное мас-
Проверка крепления к фундаменту 19. Насос ручной Осмотр, проверка: — состояния;		При подготов- ке к работе.	I раз в год	ло, внутреннюю поверхность ванны промыть растворителем и насухо протереть, залить новое масло (операцию производить при условии непрерывной эксплуатации насоса).  Проверить с помощью гаечного ключа крепление насоса к фундаменту  Проверить визуально надежность крепления к основанию, затяжку сальника и плотность соединения отдельных частей насоса.

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды і	и периодичность техни обслуживания	Токиология видолияния работ	
содержание операций - технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
поршня. Проверка состояния клапанов, сальниковой набивки. Проверка крепления к фундаменту  20. Насос вакуумный		1 раз в 2 меся- ца (при исполь- зовании).	1 раз в год	Перемещение рукоятки, связанной с поршнем (крыльчаткой), должно быть свободным, без заеданий. Снять крышку клапанной коробки. Вынуть клапаны, промыть их и клапанную коробку, вытереть насухо. Проверить визуально состояние клапана, при необходимости удалить заусенцы и следы коррозии. С помощью краски проверить посадку клапанов на седла. Осмотреть прокладки и частично заменить их новыми. При необходимости подтянуть сальник. Плавность хода поршня при этом проверить рукояткой.  Проверить с помощью гаечного ключа крепление насоса к фундаменту
Осмотр, проверка состояния.	+			Осмотреть, проверить визуально герметичность, наличие смазки в подшипниках и сальниковой набивки. Исправность работы насоса контролировать на слух. Характерное потрескивание без повышения расхода мощности свидетельствует о работе на предельном вакууме. Потрескивание, сопровождаемое повышением расхода мощности, указывает на наличие дефектов в насосе. Проверить термометром (см. п. 17) температуру нагрева подшипников (она не должна превышать 60 °C). Обнаруженные неисправности устранить.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность технич обслуживания	Towns towns Daylo swalling Dafor	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	—     Технология выполнения работ
Замена смазки в под- шипниках  21. Насос роторный, шестеренный и винтовой		I раз в 6 меся- цев		Удалить отработанную смазку из под- шипников путем их промывки жидкостью, указанной в инструкции по эксплуатации. Ввести свежую смазку. При необходимо- сти заменить прокладки
Осмотр, проверка со- стояния, работоспособно- сти насоса.	Перед нача- лом работы.			Проверить визуально герметичность, наличие и исправность манометра и вакуумметра, целость у них стекол, наличие смазки в подшипниках и сальниковой набивки на валу.  Проверить вручную роторы (винты), убедиться, что вращение их плавное, без заеданий. При необходимости добавить смазку.  В процессе работы контролировать подсос воздуха через уплотнения. Наличие резких колебаний в показаниях манометра и вакуумметра свидетельствует о неплотности набивки сальников. Обнаруженные неисправности устранить.
Проверка:		1 раз в месяц (при использова- нии).		pymenniae nenempaonia yespamino
— крепления к фундаменту; — центровки валов				С помощью гаечных ключей проверить крепление насоса к фундаменту. Проверить центровку валов, для чего: — освободить муфту от резиновых пальцев; — проверить вращение полумуфты насоса в полумуфте электродвигателя.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техни обслуживания	<b>ческого</b>	Технология выполнения работ
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-I	TO-2	
22. <b>Қлапа</b> н предохра-		1 раз в месяц		При наличии трещин или заедания полумуфт произвести центровку валов так, чтобы полумуфта насоса свободно вращалась в полумуфте электродвигателя.  Более точную центровку валов производить по индикаторам в соответствии с п. 17
нительный перепускиой (типа СППК 4-16)		(при использова- нии)		предохранительно-перепускного клапана по показаниям манометров: при закрытии напорной задвижки суммарное давление не должно превышать допустимое (паспортное).  При необходимости произвести регулировку клапана
23. Подогреватель нереносной паровой змес- виковый или электриче- ский				
Проверка герметично-		При подготов-		Проверить герметичность подогревате-
сти паровых змеевиковых		ке к сливу подо-		ля, для чего подать пар в змеевик под
подогревателей.		греваемого про- дукта.		давлением, равным рабочему 0,3 МПа (3 кгс/см <sup>2</sup> ). Давление контролировать с помощью манометра парового котла.
Проверка надежности		При подготов-	•	С помощью ключей или плоскогубцев
соединений электрическо-		ке к сливу подо-		проверить надежность крепления клемм
го подогревателя		греваемого про- дукта		концов нагревательных проволок, выве- денных на фибровую панель, а также пластинок переключения электрической

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	ического	— Технология выполнения ра <b>б</b> от
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	техпология выполнения расог
24. Трубопроводы под-				схемы, надежность крепления ручки для подвески подогревателя, нагревательных элементов и кожуха подогревателя к верхнему и нижнему дискам. Особое внимание обратить на целость бронированных проводов, подводящих ток к грелкам
земные				
Осмотр и проверка.	При подготов- ке и в процессе перекачки.			Проверить состояние колодцев, участков трубопроводов, проходящих через технологические колодцы, а также арматуры, имеющейся в этих колодцах. Крышка колодца должна легко открываться и закрываться, иметь противоискровую прокладку.  Проверить герметичность соединений и арматуры. В процессе перекачки следить по манометрам за двлением во всей подземной трубопроводной сети. Если в течение 15 мин падает рабочее давление, установленное при вводе трубопровода в эксплуатацию, его следует считать негерметичным. Необходимо определить место повреждения и устранить неисправность.
Проверка состояния трассы.  Проверка состояния системы электрохимической защиты.		1 раз в месяц во время перекач- ки.		повреждения и устранить неисправность. Проверить состояние засыпки трубо- провода по всей трассе и убедиться в  отсутствии следов ГСМ в грунте. Техническое обслуживание проводить  в соответствии с нормативно-технической  документацией на конкретные виды со- оружений.

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операции технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
Проверка состояния изоляции.			Не реже 1 раза в год (в ОЗП).	Контроль состояния изоляции по трас- се трубопровода производить с помощью прибора типа УКИ-1, изготовляемого Ря- занским опытным электромеханическим заводом. При обнаружении повреждения отре- монтировать поврежденный участок, пос-
Проверка герметич- ности трубопровода			1 раз в год	ле чего засыпать трубопровод. Продолжительность проверки определять по времени, необходимому для тщательного осмотра трассы в целях выявления утечек, но не менее 12 ч при максимальном рабочем давлении
25. Трубопровод на- земвый сварной и сборно- разборный	:			
Осмотр и проверка состояния	При подготов- ке и в процессе перекачки			Осмотреть трубопровод, арматуру и опоры. Проверить герметичность соединений и арматуры. Проверить наличие и целость токопроводящих перемычек на муфтовых и сланцевых соединениях. Обнаруженные неисправности устранить. В процессе перекачки контролировать по манометру давление в трубопроводе,
26. Нефтеловушка Осмотр и проверка со- стояния.	Ежесменно			которое должно быть в пределах рабочего Проверить визуально равномерность заполнения секций нефтеловушек, исправность распределительных, сборных, под-

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Точчо торио разуратионня побот
содержание операций —— технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Контроль исправности механизмов и удаление осадка.		1 раз в неде- лю.		водящих и отводящих лотков, водосливов и фильтров доочистки стоков, нефтесборных труб. Собрать всплывший нефтепродукт. При повороте нефтесборных труб вокруг продольной оси через прорезь, сделанную вдоль труб, нефтепродукт должен поступать с одного уровня во избежание попадания вместе с ним большого количества воды.  Осмотреть механизмы для сгребания и удаления осадка. Сгрести под водой к приямку осадок, накопившийся в нефтеловушках, откачать насосом, эжектором или слить через донные клапаны.  При отсутствии скребковых механизмов очистку нефтеловушек производить передвижными шламовыми насосами. По окончании выпуска осадка трубопроводы промыть водой. Сроки удаления осадка могут изменяться в зависимости от содержания механических примесей в сточных водах. Следить за накоплением уловленных нефтепродуктов в сборнике.
Проверка горизон- тальности водосливов и нефтесборных труб.		1 раз в неде- лю.		С помощью уровня проконтролировать горизонтальность водосливов и нефтесборных труб. Обнаруженные неисправности устранить.
Смазка оборудова- ния.		2 раза в ме- сяц		Определить наличие смазки. При от- сутствии ее обильно смазать детали ме- ханического оборудования (задвижки, редукторы и др.).

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций технического обслу-живания	Виды и	периодичность тех обслуживания	Towns robug Dubowalug Dafor	
	ЕО	<b>TO</b> -1	TO-2	Технология выполнения работ
Замена загрузки фильтров доочистки			При подготов- ке к ВЛП и ОЗП	Осмотреть и при необходимости заменить загрузку фильтров
27. Фильтр предвари- тельной очистки (типа ФГН-120)				
Осмотр и проверка.  Контроль перепада давления. Замена фильтрацион- ного пакета	При подготов- ке к работе. В процессе ра- боты		При достижении максимально допустимого перепада давления	Осмотреть, проверить визуально герметичность соединений и арматуры. Проверить визуально состояние доступных частей заземляющих устройств, состояние манометров, их крепление на фильтре, состояние и затяжку крепежных деталей, наличие и целость пломб. Проверить работоспособность вентиля для выпуска воздуха. Слить накопившийся отстой топлива.  Контролировать работу фильтра по перепаду давления на манометрах. Перед заменой фильтрационных чехлов освободить фильтр от топлива. Снять колпак, промыть его внутреннюю поверхность. Снять колпачок в сборе и вынуть фильтрационный пакет с прокладками и специальными шайбами. Промыть внутреннюю поверхность фильтра. Установить на центральную трубу 2 прокладки с защитной шайбой между ними. Шайбу располагать так, чтобы она перекрывала отверстие входного патрубка. Затем последовательно установить 6 фильтрационных пакетов. Ниж-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и по	ериодичность техн обслуживания	Towns as the pure the training person	
содержание операции технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	—     Технология выполнения работ
				ний пакет должен быть установлен за- жимами кверху. При установке пакетов следить за тем, чтобы пакет по трубе перемещался без перекосов и фильтрационный материал не попадал в зазор между трубой и вы- ступами дисков. Сверху на фильтра- ционный пакет установить две прокладки со специальной шайбой между ними и зажать пакет колпачком в сборе с помо- щью ключа до отказа. Пакеты после за- жатия не должны проворачиваться вокруг центральной трубы вручную. Проверить наличие и целость про- кладки в канавке корпуса и установить колпак на корпус. При необходимости смазать откидные болты консистентной смазкой, равномерно затянуть гайки. Опломбировать фильтр
28. Фильтр тонкой очистки (типа ТФ-10) Фильтр-водоотделитель (типа СТ-500, СТ-2500, ФТВ-1500) Осмотр и проверка.	При подготов- ке к работе.			Осмотреть, проверить визуально герметичность соединений и арматуры. Проверить визуально состояние доступных частей заземляющих устройств, состояние манометров (дифманометра), их крепление на фильтре, наличие пломб на

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций технического обслуживания	Виды и	периодичность техн обслуживания	Tauta and the same	
	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Контроль перепада давления. Замена фильтроэлементов (фильтрационных чехлов).	В процессе ра- боты		При достижении максимально допустимого перепада давления.	фильтре и манометрах (дифманометре). Слить отстой топлива. Контролировать работу фильтра по перепаду давления на манометрах (дифманометре). Перед заменой фильтрующих элементов и чехлов освободить фильтр от топлива. Снять крышку, проверить состояние поплавка и узла воздухоотделителя фильтра (при его наличии), находящегося на крышке, устранить выявленные дефекты, промыть внутреннюю поверхность крышки, вынуть фильтрационную корзину (пакет) с чехлами (фильтроэлементами), снять старые чехлы (фильтроэлементы). Промыть внутреннюю поверхность фильтра и осмотреть сетку корзины. Надеть новый фильтрационный чехол на корзину и произвести обвязку (в фильтрах со съемными фильтроэлементами установить новые фильтроэлементы и подтянуть уплотнения этих элементов). Вставить фильтрационную корзину (пакет) с чехлами (фильтроэлементами) в корпус фильтра и плотно затянуть прижимные гайки. Поставить крышку на место, затянуть гайки и опломбировать крышку. После установки новых фильтроэлементов в корпуса фильтров ТЗ и ЗА следует произвести прокачку в отдельную емкость или «на кольцо» 5 000 л топлива

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и п	ериодичность те обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	TEXHOLOTHA BUILDINGHAN PAOUL
Проверка всех креп- лений			2 раза в год при подготовке к ВЛП и ОЗП	при режиме перекачки не выше номинального с проверкой его чистоты индикатором ИКТ. Проверить крепление фильтра на раме, наличие болтов и гаек и их состояние
29. Фильтр грубой очистки (типа ФС)				
Осмотр. Очистка фильтрую-	При подготов- ке к работе		По необходи-	Осмотреть, проверить визуально герметичность соединений и арматуры. Проверить работоспособность крана для выпуска воздуха из внутренней полости фильтра.  Освободить фильтр от топлива, снять
щей сетки, проверка ее состояния			мости, но не реже 2 раз в год при подготовке к ВЛП и ОЗП	крышку, вытащить каркас с фильтрую- щей сеткой. Проверить состояние фильт- рующей сетки (нет ли разрушений в ме- стах пайки, обрывов отдельных проволок, грязи). Промыть растворителем или про- дуть сетку, промыть внутреннюю поверх- ность корпуса фильтра. Установить кар- кас с фильтрующей сеткой в корпус фильтра. Закрыть крышку
30. Счетчик жидкости (типа ЛЖ-100-8, СЖШ-1000, ВЖУ-100)				
Осмотр и проверка со- стояния.	При подготов- ке к работе.			Осмотреть, проверить визуально наличие стекла, герметичность соединений и работоспособность указателей при перекачке топлива (вращение стрелок,

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	ического	Технология выполнения работ
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	техпология выполнения расот
				сброс на ноль, работа суммирующего устройства). Устранить выявленные неисправности
31. Дозатор ПВК- жидкости (типа 86-3-02к)				
Осмотр и проверка:  — герметичности соединений, состояния;  — работоспособности переключателя доз;  — уровня масла в масляных картерах;  — герметичности уплотнений роторов.  Замена масла в масляных картерах	При подготов- ке к работе.  То же.  В процессе ра- боты.	1 раз в 3 меся- ца		Проверить визуально герметичность всех соединений. Проверить поворотом ручки в различные положения фиксацию доз. Наличие необходимого количества масла проверять по его уровню (контрольные отверстия или риски); при необходимости долить масло. Визуально контролировать герметичность уплотнений роторов: при сильной течи (более 60 капель в минуту) уплотнительные кольца заменить. Удалить масло из всех масляных картеров, промыть их растворителем, послечего залить новое масло до контрольных отверстий
32. Дозатор 8 <b>Д2.966.99</b> 3				
Осмотр. Проверка фильтров	При подготов- ке к работе.	1 раз в месяц		Проверить визуально исправность корпуса дозатора, рукава, наконечника бортового штуцера, указателя уровня ПВК-жидкости и переключателя доз. Проверить целость сетки, убедиться в отсутствии загрязнений

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и п	ериодичность техн обслуживания		
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Texnosorna Banosinenna paoor
33. Установка счетно- дозирующая (типа УСМТ-1, УИАТ-1)				
Осмотр и проверка: — состояния;	При подготов- ке к работе.			Проверить визуально исправность кор- пуса, блока информации и колена уста- новки, а также герметичность всех соеди- нений.
— работоспособности отдельных элементов;				Работоспособность переключателя доз ПВК-жидкости проверить плавным поворотом его ручки в различные положения и возврата в положение «О». Работоспособность ручки шкалы разового учета топлива проверить путем поворота и возврата ее на место (проверку осуществлять в неработающем состоянии).
— работоспособности индикатора ПВК-жидко- сти и индикатора мгно- венного расхода топлива (для УИАТ-1);	В процессе ра- боты 1 раз в сме- ну.			Проконтролировать работу индикатора поступления ПВК-жидкости по вращению фигурного диска, а индикатора мгновенного расхода топлива — по отклонению его стрелки.
— работоспособности обратного клапана в системе ПВК-жидкости	В процессе ра- боты			Проконтролировать по мерной шкале понижение уровня ПВК-жидкости в баке. При повышении уровня жидкости следует установку остановить и устранить неисправность.
I	1			1

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	ТО-2	Texhosiorum banosinenum paoor
34. Установка автоматизированного нижнего налива топливозаправщиков (типа УНТ-100)				
Осмотр и проверка: — состояния обору- дования;	При подготов- ке к работе.			Осмотреть, визуально проверить состояние и крепление всего оборудования, входящего в состав установки, а также средств заземления.
— герметичности.	В процессе ра- боты.			Контролировать визуально герметичность установки. При появлении течи топлива в уплотнении штока клапана-отсекателя заменить уплотнительные кольца; при появлении течи в подвижных соединениях шарнирного трубопровода заменить уплотнительные манжеты (операции по замене уплотнений производить после прекращения работы установки).
Проверка наличия смазки.		1 раз в месяц.		Прокачать смазку через масленки шарниров и кронштейнов шарнирного трубопровода. Проверить по маслоуказателю уровень масла в клапане-отсека-
Проверка автоматизи- рованного отпуска топ- лива: — проверка работы ключа, световой сигнали- зации, запорного клапа- на, реле-датчика давле-			1 раз в 6 ме- сяцев.	теле. Закрыть задвижку на входе топлива в установку (наконечник нижней заправки должен быть в закрытом положении). Подключить электрическую схему установки к электропитанию. Не вставляя ключа, переместить рукоятку запорного клапана вниз до упора и вернуть ее в исходное положение (световая сигнали-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций технического обслуживания	Виды и	периодичность те обслуживания	Toylo torug bullo tuoling poper	
	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
ния, а также выдачи управляющих сигналов;  — проверка работы аварийной кнопки «СТОП».  Проверка обеспечения установки взрывозащищенностью.			1 раз в 6 меся- цев.	зация не должна включаться; при движении рукоятки вниз уступы муфты ис должны упираться в выступы штока клапана-отсекателя). Затем вставить ключ в гнездо клапана.  Должна загореться надпись «ОТКРОЙ КЛАПАН» и включиться магнитный пускатель.  Переместить вновь рукоятку в нижнее положение и отпустить ес. Должна погаснуть надпись «ОТКРОЙ КЛАПАН» и высветиться надпись «НАЛИВ ИДЕТ».  Открыть задвижку на входе топлива. При этом выступы штока клапана должны переместиться вверх и приблизиться к уступам муфты, надпись «НАЛИВ ИДЕТ» должна погаснуть, а магнитный пускатель — включиться.  Перекрыть задвижку на входе топлива и включить электрическую схему установки. Вставить ключ и открыть клапан. Должна высветиться надпись «НАЛИВ ИДЕТ». Далее следует нажать на кнопку «СТОП». Должна погаснуть надпись «НАЛИВ ИДЕТ» и высветиться надпись «НАЛИВ ИДЕТ» и высветиться надпись «ОТКРОЙ КЛАПАН».  Проверить состояние каждой взрывонепроницаемой оболочки узлов и комплектующих изделий, входящих в установку. Повреждение их окраски и механические повреждение их окраски и механические повреждения не допускаются. Проверить пломбы на съемных деталях, обеспечивающих доступ внутрь взрывонепроницаемой оболочки.

дименование сооружений, оборудования и содержание операций технического обслуживания	Виды	и периодичность техн обслуживания	Toylo Jones Diviolities no for	
	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Проверка линии под- ключения реле-датчика давления. Замена гидравличе- ской жидкости  35. Нейтрализатор статического электриче- ства (типа ИНСЭТ)			1 раз в 6 меся- цев. То же	Проверить линию подключения реледатчика давления и при необходимости очистить ее от засорений. Удалить гидравлическую жидкость из коробки клапана-отсекателя, очистить ее и залить свежую жидкость. Техническое обслуживание счетно-дозирующей установки, гидроамортизатора, индукционного нейтрализатора статического электричества, наконечника нижней заправки производить в соответствии с пп. 33, 35, 39, 44
Осмотр	+			Проверить герметичность стыковых узлов нейтрализатора и креплений электродов.
Проверка состояния и целости разрядных электродов		I раз в 3 меся- ца		Проверку состояния разрядных электродов производить в следующем порядке: последовательно, один за другим вывинтить электроды и осмотреть их поверхность; при обнаружении налета смол на поверхности электродов удалить его с помощью бензина Б-70; при разрушении острия электродов восстановить их с помощью абразивного круга, не меняя длины острия; при поломке электрода заменить его новым;

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техниче обслуживания	еского	Технология выполнения работ
технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
36. Задвижка с руч- ным и электрическим при- водом				ввинтить электроды в корпус втулки до упора
Осмотр.	+			Проверить визуально герметичность прокладок, уплотнения (сальникового или из резиновых колец), наличие и состояние крепежных деталей, их затяжку. Особое внимание обратить на целость бронированного электропровода, подводящего ток к электроприводу. Выявленные неисправности устранить.
Проверка плавности хода шпинделя и наличия смазки.		1 раз в месяц.		Проверить ход шпинделя задвижки с помощью ручного привода. Ход шпинделя должен быть плавным, без заеданий. Запирающий орган (клин) должен обеспечивать полное перекрытие потока топлива, что определяется по риске на шпинделе или по давлению в трубопроводе. Выявленные дефекты на рабочих поверхностях задвижки устранить притиркой или проточкой.  Проверить наличие смазки на шпинделе и его гайке, а также в редукторе. При ее отсутствии обильно смазать де-
Проверка работы за- движки от электроприво- да		1 раз в месяц		тали задвижки. Проверить движение подвижных ча- стей механизма переключения путем перевода его из положения электриче- ского управления в положение ручного

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и пе	риодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-I	TO-2	Texnosion na Banosinenna pason
				управления и обратно. Проверить работу задвижки оси электропривода путем дистанционного управления ею. Работа задвижки считается удовлетворительной, если от концевых выключателей нормально поступают сигналы о включении и отключении питания электродвигателя при достижении задвижкой крайних положений («ОТКРЫТО», «ЗАКРЫТО»). Проверить состояние микровыключателей. Выявленные неисправности устранить
37. Кран раздаточный (типа РП)			1	
Осмотр, проверка: — состояния и рабо- тоспособности;	При подготов- ке к работе (но не реже 1 раза в			Проверить визуально наличие и исправность троса со штырем, надежность крепления крана к раздаточному рукаву,
— герметичности	смену). В процессе работы 1 раз в смену			целость и чистоту фильтрующей сетки. Проверить плотность закрытия кла- пана и фиксацию рычага крана на трех уступах рукоятки. Обнаруженные неис- правности устранить
38. Кран, вентиль				
Осмотр	+			Проверить общее состояние крана, вентиля, состояние болтовых соединений, герметичность прокладочных соединений. Обнаруженные на уплотнительных поверхностях затвора (золотника) вентиля

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и пе	ериодичность техн обслуживания	Тоуно вория выполнония работ	
содержание операций - технического обслу- живания	EO	TO-I	TO-2	Технология выполнения работ
				и пробки крана дефекты устранить притиркой или проточкой. Проверить наличие смазки в местах, подлежащих смазке. Уход за электроприводом осуществлять согласно инструкции на электропривод
39. Наконечник ниж- ней заправки (типа ННЗ) Осмотр	Ежесменно			Проверить правильность взаимного положения рукоятки и ручки открытия, плавность их поворота, состояние троса выравнивания потенциалов и надежность его крепления к корпусу, надежность закрепления наконечника в заправочном рукаве, наличие кольца на торце втулки и его состояние. Отсоединить хвостовик от корпуса наконечника, вынуть фильтр, осмотреть и при необходимости промыть его. Выявленные неисправности устранить.  Опломбировать узел разъема наконечника для осмотра фильтра.  В процессе работы проверить герметичность наконечника
40. Наконечник при- соединительный гидрант- ный (типа НПГ) Осмотр, проверка со- стояния и работоспособ- ности.	+			Проверить визуально герметичность, отсутствие механических повреждений на рабочих поверхностях (трещины, царапины, деформация).

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и периодичность технического обслуживания			Towns
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	—   Технология выполнения работ
Проверка крепления деталей		1 раз в месяц		Проверить вручную легкость вращения подвижных деталей. Выявленные неисправности устранить. Подтянуть резьбовые соединения с помощью гаечного ключа
41. Быстроразъемное унифицированное соеди- нение (типа УБС)				
Осмотр	+			Произвести внешний осмотр соединения. Проверить его герметичность, а также целость перемычки заземления и надежность крепления соединения.  Ежедневное обслуживание наконечника нижней заправки производить в соответствии с п. 39
42. Колонка гидрант- ная (типа РГ-03М)				
Осмотр колодца с ко- лонкой, проверка их со- стояния и работоспособ- ности	+			При загрязнении колонку и колодец очистить. Проверить визуально герметичность колодца и колонки, целость их деталей. Проверить вручную плотность посадки гидрантного регулятора в гнезде колодца и крепление его деталей.  В процессе осмотра проверить вручную:  — герметичность прокладки разгрузочного клапана — путем нажатия на него (несколько раз);  — герметичность уплотнительного кольца верхнего клапана гидрантного ре-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	Taylor resign burgestucking perfect	
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
43. Колонка присоеди-				гулятора — путем открытия и закрытия регулятора ручкой управления; — легкость подсоединения наконечника приемного рукава к гидранту; — работоспособность элементов управления — путем открытия и закрытия гидрантного регулятора с помощью рукоятки. Выявленные неисправности устранить
Осмотр колодца с колонкой, проверка их состояния и работоспособности	+			Проверить визуально герметичность, целость деталей, наличие и исправность манометра. Проверить вручную крепление колонки и ее деталей. В процессе работы проверить: — вручную: легкость присоединения наконечника приемного рукава к штуцеру колонки; работоспособность рукояток затворов колонки и их фиксацию в положениях «ОТКРЫТО» и «ЗАКРЫТО»; — визуально: герметичность крана отбора проб и состояние резины компенсатора; герметичность затворов колонки (по манометру). При необходимости очистить колодец и колонку, устранить течь, заменить уплотнения

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и периодичность технического обслуживания			T
технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
44. Гидроамортиза- тор (типа ГА-2)			-	
Осмотр, проверка состояния и давления в камере.	+			Проверить визуально крепление гидроамортизатора на трубопроводе, герметичность всех соединений, наличие и исправность манометра. Обнаруженные неисправности устранить.  Проверить показания манометра. Если давление инертного газа в камере гидроамортизатора ниже заданного для конкретного места установки, дозарядить камеру гидроамортизатора инертным газом до нормы. У гидрантов, на заправочных агрегатах, в технологических колодцах, пунктах налива и топливозаправщиках давление инертного газа в камере гидроамортизатора должно быть в пределах 0,85—0,9, а в насосной станции — 0,4—
Проверка крепления гидроамортизатора		1 раз в месяц		0,5 рабочего давления топлива. Проверить крепление гидроамортизатора к фланцу магистрального трубопровода с помощью гаечного ключа. Техническое обслуживание манометра
45. Стенд для испытания заправочных рукавов (тила СИЗР)				производить в соответствии с п. 52
Осмотр и проверка.	Перед нача- лом работы.			Проверить визуально комплектность оборудования, техническое состояние стенда, механизмов, наличие воды и

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Опрессовка гидросистемы.  Проверка работы и технического состояния ручного насоса и манометра  46. Агрегат передвижной заправочный (типа		1 раз в месяц (при использова- нии).		масла в гидросистеме. При необходимости долить масло и воду. Проверить герметичность гидросистемы. Опрессовать гидросистему при максимально допустимом давлении (1,6 МПа). При необходимости подтянуть гайки соединений трубопроводов или заменить прокладки. Техническое обслуживание насоса и манометра производить в соответствии с пп. 19, 52
<b>АЦЗ-75А)</b> Допуск к работе. Проверка:	Ежесменно совместно с представителем ССТ.			Осмотр, проверку и допуск спецмашины к работе производить по действующей технологии в соответствии с «Технологическими картами технического обслуживания спецоборудования спецмашин аэропортов гражданской авиации» (указание МГА № 223/У от 01.04.87) ч. 1, «Наставлением по службе горюче-смазочных материалов в гражданской авиации СССР», «Наставлением по службе спецтранспорта аэропортов гражданской авиации СССР».
— фильтрующих се- ток в наконечниках ниж- ней заправки;	То же			Проверить целость и чистоту фильтрующих сеток, после чего опломбировать узел разъема наконечника.

Наименование сооруже- ний, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	Tours robus pure modules pofer	
содержание операции технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	- Технология выполнения работ -
— наличия рабочих жидкостей в баках различных систем;  — фильтров тонкой очистки и счетно-дозирующей установки. Контроль за проверкой состояния рукавов. Промывка фильтра и расходного бака ПВКжидкости.  Промывка бака откачки топлива  47. Топливозаправщик (типа ТЗ-60, ТЗ-22, ТЗА-7,5-5334) Допуск к работе.	Ежесменно совместно с представителем ССТ  Ежесменно совместно с представителем ССТ.	1 раз в месяц По необходимости, но не реже 1 раза в 3 месяца	По необходи- мости, но не реже 1 раза в год	По указателям уровней проверить наличие топлива в баке откачки (на панели управления) и ПВК-жидкости в расходном баке.  Техническое обслуживание производить в соответствии с пп. 28 и 33.  Проверить наличие в формуляре записи о результатах гидравлических испытаний рукавов на герметичность.  Промыть, осмотреть и при необходимости заменить фильтроэлементы. Осмотреть и очистить внутреннюю поверхность корпуса.  Расходный бак ПВК-жидкости промыть чистой ПВК-жидкостью той же марки.  Бак для откачки топлива промыть чистым керосином  Осмотр и проверку состояния производить по действующей технологии в соответствии с «Технологическими картами технического обслуживания спецоборудования спецмашин аэропортов гражданской авиации» (указание МГА № 223/У от 01.04.87), ч. 1, «Наставлением по службе горюче-смазочных материалов в граж-

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	Тоуно кория, пунковновня, работ	
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-I	ТО-2	Технология выполнения работ 
Проверка: — состояния фильтрующих сеток в раздаточных наконечниках (кранах); — фильтров тонкой очистки. Проверка крепления волнорезов, состояния внутреннего противокоррозионного покрытия, поплавков и ограничителя наполнения.  Контроль за проверкой состояния рукавов  48. Маслозаправщик (типа МЗ-66) Допуск к работе.	Ежесменно совместно с пред- ставителем ССТ.	<sup>1</sup> раз в месяц	1 раз в год од- новременно с за- чисткой емкости	данской авиации СССР», «Наставлением по службе спецтранспорта аэропортов гражданской авиации СССР».  Проверить целость и чистоту фильтрующих сеток. Выявленные неисправности устранить, узел разъема наконечника опломбировать.  Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 28.  Проверить с помощью гаечного ключа наличие и затяжку болтовых креплений волнорезов, визуально — целость внутреннего противокоррозионного покрытия. Сделать запись в формуляре о результатах проверки.  Проверить визуально герметичность поплавков отстойника, уровня и ограничителя наполнения.  Проверить состояние ограничителя наполнения, промыть отстойник.  Обнаруженные неисправности устранить.  Проконтролировать в формуляре запись результатов гидравлических испытаний рукавов

Наименование сооруже- ний, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Технология выполнения работ
содержание операций технического обслу- живания	EO	ТО-1	TO-2	технология выполнения расот
Промывка блока фильтрующих элементов масляного фильтра. Промывка котла		После прокач- ки 8500 л масла.	1 раз в год	«Технологическими картами технического обслуживания спецоборудования спецмашин аэропортов гражданской авиации» (указание МГА № 223/У от 01.04.87), ч. 1, «Наставлением по службе горючесмазочных материалов в гражданской авиации СССР», «Наставлением по службе спецтранспорта аэропортов гражданской авиации СССР».  Проверить состояние фильтрующих элементов, промыть растворителем, просушить, осмотреть каждую секцию. Обнаруженные неисправности устранить или заменить неисправную секцию.  Промыть котел 2 раза:  через заливной люк струей этилированного бензина (80—100 л) обмыть внутреннюю поверхность котла, закрыть люк, оставив бензин в котле на 6—7 ч, после чего открыть отстойник и слить бензин; промыть повторно котел этилированным бензином, не закрывая заливного люка и крана отстойника, дать возможность испариться остаткам этилированного бензина.  Проверить визуально чистоту котла, закрыть заливную горловину и отстойник. Заливную горловину опломбировать.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и п	ериодичность техн обслуживания	Toyug topug bulgolillollug befor	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
49. Заправщик спе- циальными жидкостями (типа ЗСЖ-66)				
Проверка состояния фильтрующих сеток в раздаточных устройствах. Промывка фильтроэлементов фильтров рабочих жидкостей.	Ежесменно совместно с представителем ССТ.	1 раз в месяц		Осмотр, проверку и допуск спецмашин к работе производить по действующей технологии в соответствии с «Технологическими картами технического обслуживания спецоборудования спецмашин аэропортов гражданской авиации СССР» (указание МГА № 223/У от 01.04.87), ч. 1, «Наставлением по службе горючесмазочных материалов в гражданской авиации СССР», «Наставлением по службе спецтранспорта аэропортов гражданской авиации СССР».  Проверить целость и чистоту фильтрующих сеток в раздаточных пистолетах и на концах всасывающих рукавов.  Снять и разобрать фильтры. Вынуть фильтроэлементы, промыть и продуть их сухим чистым воздухом. При промывке следует руководствоваться инструкцией МГА № 63 от 22.07.77
Промывка каждой системы			1 раз в год	Слить рабочие жидкости из всех баков, насосов, рукавов, промыть их соответствующими жидкостями. Проконтролировать отсутствие и устранить возможность попадания масла и грязи на внутренние поверхности баков, трубопроводов, рукавов, агрегатов и узлов, продуть их сжатым воздухом.

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ	
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
				Снять и промыть фильтры, продуть их сжатым воздухом
50. Колонка топливо- раздаточная				
Осмотр.	+			Произвести внешний осмотр колонки. Проверить герметичность гидравлической системы, наличие и исправность пломб и клейма Госповерителя на них.  Проверить функционирование всех механизмов, надежность их крепления; исправность и целость заземляющих устройств.  Проверить натяжение и целость приводного ремня. Натяжение приводного ремня считать нормальным, если от усилия в 4—5 кгс, приложенного в середине ветви, он дает прогиб 10—15 мм.  Проверить расход и погрешность измерения топлива. Расход топлива через колонку определяется по указателю разовой выдачи при измерении дозы не менее 50 л с учетом времени по секундомеру.  Отвосительная погрешность колонки б определяется при выдаче топлива в образновый мерник II разряда вместимостью 10 г на номинальном расходе по формуле в = $\frac{V_{\kappa} - V_{m}}{V_{m}}$ 100,

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Тохиология выполнения работ
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	— Технология выполнения работ
Проверка работы раздаточного крана. Осмотр и промывка фильтра.	При подготов- ке к работе.	Через уста- новленное в пас- порте количество отпущенного топ- лива для данного типа колонки и при снижении		Погрешность выдачи топлива при этом не должна превышать 0,5 % измеренного объема. Проверить состояние раздаточного крана и раздаточного рукава, надежность и плотность их соединения. Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 37. Снять крышку фильтра. Вынуть сетчатые фильтры с тонкостью фильтрации 100 мкм, промыть в бензине, проверить визуально исправность. Бумажные наборные фильтры заменить. Собрать фильтр.
Проверка состояния насоса. Замена смазки подшипников насоса и замена манжет. Проверка работы газоотделителя.	+	расхода ниже допускаемого.  Через 1,5 млн лотпущенного топлива.  1 раз в месяц.		Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 21.  При замене смазки тщательно промыть подшипники в бензине или керосине, вновь набить их смазкой.  При необходимости (или износе) заменить манжеты насоса, поршни измерителя объема и выходного валика.  Осмотреть и при необходимости заменить (или очистить) сетки газоотделителя, прокладки.  Замену фильтрующих элементов с тонкостью фильтрации 20 мкм, установленных в газоотделителе, производить через каждые 200 000 л отпущенного топлива.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность те обслуживания	Táula sa bus pur pur punta pa far	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Проверка работы отсчетного устройства.			1 раз в 6 меся- цев	Проверить работоспособность механизма возврата стрелок в нулевое положение и заменить смазку во втулках валиков отсчетного устройства.
Проверка работы пульта дистанционного управления колонкой	+			Исправность пульта проверить в следующем порядке:  включить напряжение питания пульта, при этом должны засветиться цифры на табло пульта; нажатием клавиши «СБРОС» сбросить показания табло, убедиться, что на табло высвечивается «000»; нажатием клавиши на клавиатуре ввода информации ввести и сбросить дозы: 111, 222, 333, 444, 555, 666, 777, 888, 999, 000 л
51. Колонка маслораз- даточная				
Осмотр.	+			Произвести внешний осмотр колонки. Проверить герметичность колонки. Проверить расход и погрешность отпуска топлива. Проверить функционирование всех механизмов, надежность их крепления, исправность и целость заземляющих устройств, исправность механизма возврата стрелок измерителя объема в нулевое положение. На слух определить исправность работы насосной установки. При появлении необычных шумов выключить насосную установку, выявить и устранить неисправность, а также причину неисправности.

ТО-1  Не реже 1 ра- за в 3 месяца.  Через уста- новленное для	TO-2	Технология выполнения работ Проверить состояние раздаточного крана и раздаточного рукава, надеж-
за в 3 месяца. Через уста		1 1 1
данного типа ко- лонки количество отпущенного мас- ла и при сниже- нии расхода ме- нее допустимого. Не реже 1 ра- за в 3 месяца	2 раза в год	ность и плотность их соединения.  Отвернуть сливную пробку, слить масло, отвернуть крышку фильтра, вынуть и промыть в керосине сетку, затем продуть ее сжатым воздухом. Выполнять работы при наличии давления в системе не допускается. Собрать фильтр. При необходимости заменить прокладку.  Осмотреть рабочие поверхности на отсутствие трещин и сколов.  Проверить и при необходимости устранить люфт в соединительной муфте, измерить торцевой зазор между валами насоса и электродвигателя.  Техническое обслуживание насоса шестеренного производить в соответствии с п. 21.  Заменить смазку в подшипниках электродвигателя согласно паспорту. При необходимости смазать валики и шестерни счетного механизма  Осмотреть прибор. Проверить герметичность подсоединения, целость стекол,
	нее допустимого. Не реже 1 раза в 3 месяца	нее допустимого. Не реже 1 раза в 3 месяца  2 раза в год

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Технология выполнения работ
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
				наличие и исправность пломбы, исправность указателя прибора (во время работы)
53. Пульт автоматиза- ции управления перекач- кой (типа САУ-ЦЗС)				
Осмотр и проверка состояния	+			Убедиться в исправности ламп (сигнальных и контрольных), целости корпуса и стекла, отсутствии коррозии и других повреждений. Неисправные лампы заменить. Проверить визуально состояние крепежных деталей, наличие пломб и знаков взрывозащиты, состояние заземления и уплотнения вводного кабеля (при отключенном от сети кабеле)
54. Комплект обору- дования для химико-ме- ханизированной зачист- ки резервуаров (типа ОХМЗР)				
Проверка технического состояния оборудования, входящего в состав комплекта:		При подготов- ке к зачистным работам.		Проверить визуально исправность оборудования комплекта. На шестернях и других деталях должны отсутствовать заусенцы и задиры. На редукторе не должно быть песка, ржавчины и других абра-
— вентиляционное устройство;				зивных материалов. Проверить вручную легкость вращения крыльчатки, исправность сетки вентилятора.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	ического	Tanna Tanna Burga Burga Baffar
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	— Технология выполнения работ
— подъемное устрой- ство;				Проверить с помощью гаечного ключа затяжку болтовых соединений. Визуально убедиться в наличии смазки в подшипниках. Убедиться в исправности тросо-блочной системы и ее деталей. Проверить вручную надежность защепления «собачки» с храповым колесом у лебедки, проверить визуально наличие смазки ее зубчатых колес. Произвести смазку подшипников и роликов каретки.
— моечная машинка;				Проверить визуально целость рукавов и воздуховода, исправность изоляции электрокабеля и сварных швов. Проверить с помощью гаечного ключа затяжку всех болтовых соединений. Проверить визуально наличие всех деталей. Проверить уровень масла в масляной ванне (масла должно быть не менее 2/3 объема ванны).
— разветвление трех- ходовое, фильтр;				Проверить при поворотах рабочего колеса вручную легкость вращения брандспойтов в горизонтальной и вертикальной плоскостях.  Проверить визуально наличие и целость деталей.  Проверить вручную легкость открытия и закрытия вентилей. Вентили и заслонка фильтра должны открываться и закрываться без заеданий.  Техническое обслуживание вентилей производить в соответствии с п. 38.

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и п	ернодичность техн обслуживания	Toylo robus pulso highlig pofor	
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
<ul><li>— пеногенератор;</li><li>— эжектор;</li><li>— насос.</li><li>55. Тележка шланго-</li></ul>				Решетки фильтра должны быть очищены. Проверить с помощью гаечного ключа затяжку гаек на патрубках в собранном комплекте.  Проверить визуально наличие и исправность прокладки (перед сборкой всего комплекта).  Проверить вручную исправность клапанного устройства.  Проверить визуально наличие и целость деталей (прокладок), вручную—надежность разъемного соединения.  Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 17
вая с барабаном (типа ТШБ)				
Осмотр и проверка: — состояния оборудования; — герметичности.	При подготов- ке к работе. В процессе ра- боты			Проверить визуально состояние и крепление всех элементов тележки, включая состояние шины колес и средств заземления. При необходимости подтянуть резьбовые соединения.  Контролировать визуально герметичность. При обнаружении топлива в местах соединения приемного и раздаточного рукавов с патрубками и наконечником нижней заправки подтянуть крепежные детали (после прекращения работ). При появлении топлива на наружных поверхностях сальников узла враще-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и периодичность технического обслуживания			T
технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Проверка состояния рукавов, подшипников барабана, смазки, давления в колесах		l раз в месяц		ния проверить затяжку резьбового соединения.  При невозможности устранить течь — проверить состояние уплотнительного кольца и манжеты. При необходимости заменить их новыми.  Снять рукава, слить из них топливо, провести гидравлические испытания на герметичность с использованием стенда типа СИЗР, оформить акт. Закрепить рукава, намотать их на барабан.  При необходимости очистить тележу. Проверить подшипники барабана для намотки рукавов и ступиц колес, добавить в них смазку. Смазать ось поворотного колеса и стопорное устройство барабана.  Проверить давление в колесах и при необходимости довести его до нормы — 0,15—0,18 МПа (1,5—1,8 кгс/см²).  Техническое обслуживание наконечника нижней заправки производить в соответствии с п. 39
56. Перекачивающая станция горючего, уста- новка мотонасосная (ти- па ПСГ, МНУМ и МНУГ)				
Осмотр и проверка: — состояния обору- дования;	Перед допус- ком к работе			Осмотреть снаружи насосную установ- ку, фильтр грубой очистки, систему тру- бопроводной коммуникации с запорной арматурой и их крепление. При необхо-

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Tour
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
— состояния зазем- ляющих устройств и ме- таллизации рукавов;	Перед допус- ком к работе			димости очистить от загрязнений. Проверить целость фильтрующих сеток, установленных на входе в затворы всасывающих коллекторов, убедиться в отсутствии на них загрязнений.  Проверить состояние всех рукавов, работоспособность вентилей и затворов, исправность средств пожаротушения и контрольно-измерительных приборов.  Исправность заземляющих устройств и металлизации рукавов проверить «прозваниванием» в следующем порядке: один провод электроизмерительного прибора (тестера) подсоединить к наконечнику заземляющего троса раздаточного наконечника, а другой провод — к заземляющему штырю перекачнвающей станции. Отклонение стрелки прибора свидетельствует о целости цепи металлизации.
— наличия смазки;	То же			Проверить наличие смазки в маслен- ке и корпусе насоса и при необходимости
<ul> <li>герметичности.</li> </ul>	В процессе ра- боты.			добавить смазку.  Следить за герметичностью коммуникаций, рукавов и мест соединения, а также за показаниями контрольно-измерительных приборов (мановакуумметр, манометр, дифманометр). Обнаруженные неисправности устранить по окончании работы.
Проверка состояния крепления оборудования.		Не реже 1 ра- за в месяц.		Обеспечить с помощью гаечных ключей надежность крепления насоса к раме, а также крепления всего оборудова-

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и г	периодичность техни обслуживания	Toyno Joseph Dividing Defeat	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
Проверка состояния рукавов. Проверка герметичности трубопроводов, насоса и соединений рукавов		1 раз в месяц.	1 раз в год	ния (операцию производить при условии постоянного использования).  Проверить состояние мест соединения рукавов и при необходимости устранить загрязнения, вмятины и неплотности.  Снять рукава и провести их гидравлические испытания на герметичность с использованием испытательного стенда типа СИЗР, оформить акт.  Проверить герметичность при перекачке продукта «на кольцо» в течение 30 мин в рабочем режиме. Утечка через уплотнения насоса не должна превышать 20 капель в минуту. Напор, создаваемый насосом, и разрежение в его всасывающей полости должны соответствовать параметрам заданного режима работы.  Техническое обслуживание центробежного и винтового насосов, фильтра грубой очистки, вентилей производить в соответствии с пп. 17, 21, 29, 38
57. Агрегат заправочный стационарный (типа АЦЗ-С):				
Проверка: — общего состояния;	Ежесменно перед началом работы.			Проверить визуально состояние всех узлов, агрегатов, трубопроводных коммуникаций, запорной арматуры, приборов и рукавов, их крепление, наличие и исправность средств пожаротушения.

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и пе	риодичность тех обслуживания		
содержание операций технического обслу- живания	ЕО	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
— состояния фильтрующей сетки в раздаточном наконечнике;  — наличия рабочих жидкостей в баках различных систем;  — правильности положений вентилей на пульте управления;  — давления газа в гидроамортизаторе, демпфере, ресивере топливного клапана;	Ежесменно перед началом работы. То же			Проверить методом «прозванивания» (см. п. 56) состояние средств заземления и металлизации. Проверить целость и чистоту фильтрующей сетки, после чего опломбировать узел разъема наконечника нижней заправки. Проверить по мерным стеклам указателей уровня наличие: топлива в баке отсоса; ПВК-жидкости — в расходном баке. Проверить визуально наличие масла в баке гидросистемы (уровень контролировать по верхней метке шупа горловины фильтра). Убедиться, что вентили слива рабочих жидкостей закрыты, а вентиль дренажа бака ПВК-жидкости открыт. Контролировать давление по манометрам. В случае падения давления в гидроамортизаторе его необходимо зарядить до нормы. При обнаружении падения давления (в процессе работы заправочного агре-
— герметичности дискового затвора и мест соединения узлов и агрегатов;	В процессе ра- боты.			гата) по манометрам демпфера или ресивера выяснить причины и устранить утечку азота.  Контролировать визуально герметичность всех мест соединения узлов агрегатов. Герметичность дискового затвора контролировать по показанию манометра «ГИДРАНТ» на пульте управления (по

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техні обслуживания	T	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-I	TO-2	- Технология выполнения работ 
<ul> <li>фильтра-водоотделителя;</li> <li>установки счетнодозирующей.</li> <li>Проверка состояния раздаточного рукава.</li> <li>Проверка надежности крепления узлов и агрегатов.</li> <li>Проверка состояния фильтра гидросистемы и количества в ней рабочей жидкости.</li> <li>Промывка фильтра и расходного бака ПВКжидкости.</li> </ul>	В процессе ра- боты То же	1 раз в месяц. 1 раз в месяц. 1 раз в месяц. 1 раз в месяц.	1 раз в год.	окончании заправки и закрытия затвора он должен показывать «О»).  Обнаруженные неисправности устранить по окончании заправки.  Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 28.  Техническое обслуживание производить в соответствии с п. 33.  Провести гидравлические испытания рукава на герметичность с использованием специального стенда типа СИЗР, оформить акт.  Проверить с помощью гаечных ключей надежность крепления узлов и агрегатов.  Промыть фильтроэлемент тонкой очистки и фильтрующую сетку, осмотреть и при необходимости заменить их. Очистить внутреннюю поверхность корпуса фильтра. Проверить уровень рабочей жидкости и при необходимости долить жидкость до нормы.  Промыть, осмотреть и при необходимости заменить фильтроэлементы. Осмотреть внутреннюю поверхность корпуса фильтра и очистить ее. Фильтр опломбировать.  Расходный бак ПВК-жидкости промыть, оформить акт.  Отключить бак от топливной систе-
ки топлива.			•	мы, промыть чистым топливом, слив кото-

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и по	ериодичность тех обслуживания	Токия пория риполиония робот	
технического обслу- живания	ЕО	TO-I	TO-2	Технология выполнения работ
Замена смазки  58. Резервуары мягкие (резинотканевые)			2 раза в год (при подготовке к ВЛП и ОЗП)	рого производить через сливной кран. Оформить акт. Очистить все узлы спецоборудования от старой смазки и ввести новую
Осмотр резервуара.	Перед применением и в про- цессе эксплуата- ции			Тщательно осмотреть резервуар. Осо- бое внимание обратить на состояние  швов, углов, герметичность закрытия  тройников, воздушных трубок и мест креп- ления арматуры. При просачивании, течи топлива и дру- гих технических неиспраностях или при  повреждениях резервуара, нарушающих  герметичность оболочки и не обеспечи- вающих сохранность залитого топлива,  резервуар необходимо немедленно опо- рожнить, неисправные места отремонти- ровать. Участки материи и швов оболочки  с отпотинами топлива не ремонтировать.  Их следует очертить мелом (краской) и  установить за ними наблюдение.  Обеспечивать отвод ливневых вод.  В случае примерзания резервуара для  его отделения от грунта использовать  воздухонагреватель.  Запрещается ходить по резервуару  в обуви с выступающими металлическими  гвоздями, перемещать резервуар волоком

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и периодичность технического обслуживания			Технология выполнения работ
содержание операций технического обслуживания	ЕО	TO-1	TO-2	технология выполнения расот
Зачистка резервуара		При смене сорта топлива и перед консерва- цией		по площади с острыми предметами, счи щать снег и грязь с резервуара металлическими лопатами, скребками с острыми углами.  При температуре ниже минус 40 °C и выше 50 °C необходимо соблюдать осторожность, не опорожнять и не развертывать (не наполнять) резервуар.  В летний период резервуары, заполненные автомобильным бензином, необходимо предохранять от перегрева путем окраски их верхнего полотнища в светлые цвета или укрытия подручными материалами.  Перед зачисткой резервуара необходимо опорожнить его от топлива. Для полного опорожнения использовать зачистное устройство, а при наличии достаточного уклона в сторону сливно-наливного (зачистного) патрубка эту операцию проводить путем свертывания резервуара в рулон. Остатки топлива из резервуара удалять с помощью ручного насоса через сливно-наливной патрубок (зачистной рукав).  Зачистку проводить в следующем порядке:  снять крышку люка-лаза, на ее месте закрепить специальный прорезиненный рукав и вставить в него воздушный рукав от компрессора;

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и пе	ериодичность техі обслуживания	T	
содержание операции технического обслу- живания	EO	TO-1	TO-2	Технология выполнения работ
				завязать специальный рукав с воз- душным рукавом компрессора тесь- мой легко развязывающимся узлом и наполнить резервуар воздухом, после чего обеспечить непрерывный обмен (продувку) воздуха через ре- зервуар путем свободного выхода воздуха через воздушный или второй сливно-наливной патрубок; развязать тесьму и проникнуть в ре- зервуар через специальный рукав (при проникновении в резервуары MP-4, MP-6 необходимо расшнуро- вать их внутренние перегородки); протереть внутреннюю поверхность резервуара чистой бреккерной тка- нью и интенсивно продуть резервуар сухим воздухом
59. Клапан обратный				
Осмотр и проверка	+			Осмотреть клапан. Проверить визуально общее состояние, крепление и герметичность клапана. При обнаружении течи в соединениях подтянуть гайки (шпильки). При необходимости заменить прокладки или проточить и притереть уплотнительные поверхности клапана
60. Агрегат водоза- правочный (типа ВЗА)				
Осмотр и проверка состояния.	Перед допус- ком к работе			Проверить герметичность и состоя- ние насосной станции, соединительных

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техн обслуживания	T	
содержание операций технического обслу- живания EO TO-1 TO-2	Технология выполнения работ			
Промывка емкости, фильтра 61. Приспособление дозирующее индикатора		1 раз в 3 ме- сяца		трубопроводов, запорной арматуры, фильтра, раздаточного рукава с пистолетом и манометра. Проверить визуально их крепление. Обнаруженные неисправности устранить.  Промыть емкость горячей, а затем дистиллированной водой. При возможности емкость пропарить, а конденсат слить через отстойник. При необходимости промыть фильтр
ПЭК-Т				Í
Осмотр. Проверка наполнения приспособления дозирующего.	Ежесменно		Не реже одно- го раза в 6 меся- цев и в случае не- исправности	Осмотреть прибор. При необходимости прочистить топливные каналы зажима индикатора капроновым жгутом (леской) соответствующего диаметра: По окончании работы промыть прибор в чистом топливе. Вложить индикаторный элемент, произвести всасывание топлива при температуре окружающего воздуха (20±5) °С. Количество поступившего топлива измерить с помощью мерного цилиндра. Наполнение камеры должно быть
Смазка		Не реже 1 ра- за в 3 месяца		(50±2) мм. При необходимости отрегулировать наполнение путем перестановки ограничителя на штоке. Смазать резьбовую часть штока приспособления дозирующего

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и п	ериодичность техн обслуживания	T			
содержание операций технического обслу- живания	EO TO-1		TO-2	Технология выполнения работ		
62. Фильтрозаправоч- ный агрегат (типа ФЗА)						
Проверка: — состояния обору- дования;	Перед допус- ком к работе.			Проверить визуально состояние рукавов, присоединительных муфт, крепежных деталей и электропроводки, наличие контактов у штыря, исправность цепей металлизации и выравнивания электрических потенциалов.		
— состояния фильт- ра-водоотделителя;	То же.			Контролировать объем прокачанного топлива (по эталонным бочкам). При прокачке замену фильтроэлементов производить:  8Д2.966.115 — после прокачки 500 м³;  8Д2.966.800 — после прокачки 2000 м³, но не реже одного раза в		
<ul> <li>состояния фильт- рующей сетки в заправоч- ном наконечнике;</li> </ul>	Перед допус- ком к работе.			год. Проверить целость и чистоту фильт- рующий сетки.		
— герметичности.	В процессе ра- боты			Проверить визуально герметичность соединений. При обнаружении течи топлива принять меры к ее устранению.		
Проверка состояния рукавов		I раз в месяц		Провести гидравлические испытания рукавов на герметичность с использованием испытательного стенда типа СИЗР, оформить акт.  Техническое обслуживание центробежного насоса и наконечника нижней заправки производить в соответствии с ип. 17 и 39		

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и п	ериодичность техн обслуживания	Технология выполнения работ		
содержание операций технического обслу- живания	EO TO-1 TO-2		Teshonolan Banomenan paool		
63. Установка для за- правки топливом лета- тельных аппаратов (типа УЗС-7Б)					
Осмотр и проверка: — состояния обору- дования;	Перед допус- ком к работе.			Убедиться визуально в отсутствии видимых повреждений оборудования установки и его крепления, целости стеклянных трубок указателя уровня и индикатора потока ПВК-жидкости, а также в герметичности трубопроводов ПВК-жидкости и их соединений.  Проверить состояние контрольно-измерительных приборов, рукавов и их резьбовых соединений, наличие и состояние средств пожаротушения, заземления, цепей металлизации и выравнивания электрических потенциалов.	
— фильтрующих се- ток в раздаточных уст- ройствах и заборнике;	То же			Проверить целость и частоту фильтрующих сеток.	
— фильтра-водоотде-	То же, по		İ	Заменить фильтроэлементы при до-	
лителя;	перепаду давле- ния.			стижении перепада давления: на I ступени — 0,08 МПа (0,8 кгс/см²); на II ступени — 0,1 МПа (1,0 кгс/см²).	
— наличия топлива, масла.	Перед допус- ком к работе.			Определить уровень топлива в бен- зобаке по штыревому указателю. При не- обходимости долить топливо.	

Наименование сооружений, оборудования и	Виды и	периодичность техни обслуживания	— Технология выполнения ра <b>б</b> от	
содержание операций технического обслу- живания	EO	TO-1	Texholiotan Ballometan paoot	
Проверка состояния рукавов. Промывка фильтра, расходного бака ПВК-жидкости.		1 раз в месяц. 1 раз в 3 меся- ца.		Убедиться в наличии достаточного количества масла:  в картере двигателя — по верхней отметке масломера, укрепленного на пробке заливного отверстия; в редукторе привода насоса — по контрольным отверстиям на боковой стенке корпуса.  При необходимости долить масло. Провести гидравлические испытания рукавов на герметичность с использованием испытательного стенда типа СИЗР, оформить акт.  Промыть, осмотреть и при необходимости заменить фильтроэлементы. Очистить и осмотреть внутреннюю поверхность корпуса фильтра. Опломбировать фильтр.  Расходный бак ПВК-жидкости отсоединить и промыть, оформить акт.
Замена масла, добав- ление смазки.		То же		Примечание. При прекращении работы средств дозирования более чем на сутки необходимо слить ПВК-жидкость из полости фильтра.  Сменить масло в корпусах редуктора привода насоса и эксцентрикового вариатора насоса-дозатора.

Наименование сооружений, оборудования и содержание операций	Виды и	периодичность техн обслуживания	- Технология выполнения работ	
технического обслу- живания	EO	TO-I	TO-2	
Проверка:		По необходи- мости, но не реже 1 раза в 3 меся- ца.		Снять крышку шкива ременной передачи, добавить смазку в полость, где расположены подшипники.
— состояния ремней;				Ослабить натяжение ременной передачи, снять и осмотреть ремни. При неисправности хотя бы одного ремня заменить весь комплект. Прогиб ремней не должен превышать (6±1) мм от усилия: 20 H (2,0 кгс) — для нового ремня; 15 H (1,5 кгс) — для приработанно-
— состояния пред- охранительного клапана;				го ремня. Во время работы установки проверить давление срабатывания предохранительного клапана насоса, для чего закрыть на 60 с раздаточный кран, расположенный на конце напорного рукава. Давление не должно превышать 0,35 МПа (3,5 кгс/см²).
— частоты вращения двигателя; — крепления узлов и				Проверить с помощью тахометра частоту вращения двигателя работающей установки. Она должна быть 300 об/мин. Проверить с помощью гаечных клю-
оборудования. Промывка бензобака			l раз в год	чей крепление узлов и оборудования. Промыть бензобак чистым бензином, оформить акт. Техническое обслуживание насоса, раздаточного пистолета, наконечника нижней заправки, насоса ручной подкачки, счетчика топливного производить в соответствии с пп 17 19 30 27 30

## СОДЕРЖАНИЕ

Введение	3	20. Насос вакуумный	30
Раздел !. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	4	<ol> <li>Насос роторный, шестеренный и винтовой .</li> <li>Клапан предохранительный перепускной</li> </ol>	3
Раздел II. РЕГЛАМЕНТ ТЕХНИЧЕСКОГО		(типа СППК 4-16)	32
ОБСЛУЖИВАНИЯ СООРУЖЕНИЙ И ТЕХНО-		23. Подогреватель переносной паровой змеевико-	
ЛОГИЧЕСКОГО ОБОРУДОВАНИЯ ОБЪЕКТОВ		вый или электрический	32
АВИАТОПЛИВООБЕСПЕЧЕНИЯ	11	24. Трубопроводы подземные	33
1.0		25. Трубопровод наземный сварной и сборно-	
1. Резервуар стальной наземный (вертикальный,		разборный	34
горизонтальный)	11	26. Нефтеловушка	34
2. Резервуар стальной казематный (вертикаль-		27. Фильтр предварительной очистки (типа	
ный)	15	ФГН-120)	30
3. Резервуар стальной подземный (горизонталь-		28. Фильтр тонкой очистки (типа ТФ-10). Фильтр-	
ный)	16	водоотделитель (типа СТ-500, СТ-2500, ФТВ-1500)	37
4. Устройство плавающее топливозаборное (типа		29. Фильтр грубой очистки (типа ФС)	39
ПУВ-150, ПУВ-250)	17	30. Счетчик жидкости (типа ЛЖ-100-8,	
5. Уровнемер (типа УДУ)	17	СЖШ-1000, ВЖУ-100)	39
6. Пробоотборник стационарный (типа ПСР)	19	31. Дозатор ПВК-жидкости (типа 86-3-02к)	40
7. Қлапан «дыхательный» (типа НДКМ,	•	32. Дозатор 8Д2.966.993	40
КД2-150)	20	33. Установка счетно-дозирующая (типа УСМТ-1,	
8. Клапан предохранительный гидравлический		УИАТ-1)	4
(типа КПГ)	20	34. Установка автоматизированного нижнего на-	
9. Предохранитель огневой (типа ОП)	21	лива топливозаправщиков (типа УНТ-100)	42
10. Хлопушка с управлением	22	35. Нейтрализатор статического электричества	
11. Кран сифонный	23	(типа ИНСЭТ)	44
12. Люк замерный	24	36. Задвижка с ручным и электрическим приво-	
13. Пеногенератор (типа ГВПС, ГПСС)	24	ДОМ	4.
14. Информационная измерительная система для	0.4	37. Кран раздаточный (типа РП)	46
резервуарного парка (типа «УТРО-2»)	24	38. Кран, вентиль	46
15. Эстакада сливная желеэнодорожная, стояк	05	39. Наконечник нижней заправки (типа ННЗ)	4
сливной железнодорожный	25	40. Наконечник присоединительный гидрантный	
16. Установка нижнего слива — налива нефти и		(типа НПГ)	47
нефтепродуктов из железнодорожных вагонов-ци-	25	41. Быстроразъемное унифицированное соеди-	
стерн (типа УСН)	25 26	нение (типа УБС)	48
17. Насос центробежный	26 28	42. Колонка гидрантная (типа РГ-03М)	48
18. Насос поршневой	20 29	43. Колонка присоединительная (типа ПК-90)	49
19. Насос ручной	43	•	

50	54. Комплект оборудования для химико-механи-	
	зированной зачистки резервуаров (типа ОХМЗР)	60
50	55. Тележка шланговая с барабаном (типа	
	ТШБ)	62
51	56. Перекачивающая станция горючего, установ-	
	ка мотонасосная (типа ПСГ, МНУМ и МНУГ)	63
52	57. Агрегат заправочный стационарный (типа	
53	<b>АЦЗ-С)</b>	65
	58. Резервуары мягкие (резинотканевые)	68
55	59. Клапан обратный	70
56	60. Агрегат водозаправочный (типа ВЗА)	70
58	61. Приспособление дозирующее индикатора	
	ПЭК-Т	71
59	62. Фильтрозаправочный агрегат (типа ФЗА) .	72
	63. Установка для заправки топливом летательных	
60	аппаратов (типа УЗС-7Б)	<b>7</b> 3
	50 51 52 53 55 56 58 59	зированной зачистки резервуаров (типа ОХМЗР)  55. Тележка шланговая с барабаном (типа ТШБ)  56. Перекачивающая станция горючего, установка мотонасосная (типа ПСГ, МНУМ и МНУГ)  57. Агрегат заправочный стационарный (типа АЦЗ-С)  58. Резервуары мягкие (резинотканевые)  59. Клапан обратный  60. Агрегат водозаправочный (типа ВЗА)  61. Приспособление дозирующее индикатора ПЭК-Т  62. Фильтрозаправочный агрегат (типа ФЗА)  63. Установка для заправки топливом летательных

## ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИИ

	<del></del>	[	Номер стра	ницы	T	]	1	
Измене- ние	Номер раздела, подраздела, пункта	измененной	новой	аннулирован- ной	Номер доку- мента	Входящий номер сопроводительного документа и дата	Подпись	Дата
							<u> </u>	
				,				
				!				ļ
							j .	
							<u> </u> 	
L								<u> </u>

## ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

			Номер стра	ницы		Входящий номер сопроводительного документа и дата		
Измене- ние	Номер раздела, подраздела, пункта	измененной	новой	аннулирован- ной	Номер доку- мента		Подпись	Дата
					i			}
ļ					1			
							<u> </u> 	
							}	
								}

## ЛИСТ РЕГИСТРАЦИИ ИЗМЕНЕНИЙ

	<del></del>		Номер стра	ницы	T			
Измене- ние		измененной	новой	аннулирован- ной	Номер доку- мента	Входящий номер сопроводительного документа и дата	Подпись	Дата
					į Į			
								}