

Утверждаю
 Директор Решотинского шпалопропиточного завода
 – филиала акционерного общества «ТрансВудСервис»



А.И. Болон
 2025г.

План подготовки к отопительному периоду 2025-2026гг. котельной Решотинского шпалопропиточного завода – филиала акционерного общества «ТрансВудСервис»

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечани е
1	2	3	4	5
1	Организационные мероприятия:			
1.1	Осуществлять контроль за режимами потребления тепловой энергии	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.2	Обеспечивать качество теплоносителя	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.3	Организовывать коммерческий учет реализуемой тепловой энергии	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.4	Обеспечивать проверку качества тепловой изоляции	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.5	Обеспечивать надежное теплоснабжение потребителей	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.6	Проводить проверку знания Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок, утвержденных приказом Минэнерго России от 24 марта 2003 г. № 115, должностных и эксплуатационных инструкций	- первичная - у работников, впервые поступивших на работу, связанную с обслуживанием энергоустановок, или при перерыве в проверке знаний более 3 лет; - периодическая	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., ведущий специалист по охране труда Карпова Н.Д.	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечания
1	2	3	4	5
		- очередная (не реже 1 раза в год) и внеочередная		
1.7	Обеспечить хранение и использование в работе инструкций по эксплуатации тепловых энергоустановок и сетей, а также должностные инструкции по каждому рабочему месту и инструкции по охране труда	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.8	Проводить осмотры зданий и сооружений тепловых энергоустановок, по результатам осмотров составлять акт. При весеннем осмотре уточнять объемы работ по текущему ремонту зданий и сооружений, выполняемому в летний период, и выявлять объемы работ по капитальному ремонту для включения их в план следующего года и в перспективный план ремонтных работ (на 3-5 лет). Осенний осмотр производственных зданий и сооружений производить за 1,5 месяца до наступления отопительного сезона в целях проверки подготовки зданий и сооружений к работе в зимних условиях. К этому времени должны быть закончены все летние работы по текущему ремонту и выполняемые в летний период работы по капитальному ремонту, имеющие прямое отношение к зимней эксплуатации зданий и сооружений тепловых энергоустановок. За 15 дней до начала отопительного сезона производить частичный осмотр тех частей зданий и сооружений, по которым при общем осеннем осмотре были отмечены недоделки ремонтных работ по подготовке к зиме, в целях проверки их устранения.	2 раза в год (весной и осенью)	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., главный механик Долганов И.А.	
1.9	Проводить внеочередные осмотры зданий и сооружений тепловых энергоустановок и сетей после пожаров, ливней, сильных ветров, снегопадов, наводнений, землетрясений и других явлений стихийного характера, а также аварий зданий, сооружений и технологического оборудования	При необходимости	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., главный механик Долганов И.А.	
1.10	Обеспечивать запас основного и резервного топлива в соответствии с нормативами	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечани е
1	2	3	4	5
1.11	Режим работы паровых котлов вести строго по режимной карте, составленной на основе испытаний оборудования и инструкции по монтажу и эксплуатации завода-изготовителя	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.12	Не допускать эксплуатацию паровых котлов с действующим предохранительным устройством	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.13	Проводить испытания на прочность и плотность тепловых сетей с соблюдением основных требований Приказа Минэнерго России от 24.03.2003 № 115 «Об утверждении Правил технической эксплуатации тепловых энергоустановок» с составлением акта установленной формы	не позже, чем через две недели после окончания отопительного сезона	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.14	Для контроля состояния оборудования тепловых сетей и тепловой изоляции, режимов их работы регулярно по графику проводить обход теплопроводов и тепловых пунктов. График обхода предусматривает осуществление контроля состояния оборудования слесарями по ремонту котельного оборудования. Результаты осмотра заносить в журнал дефектов тепловых сетей. Дефекты, угрожающие аварией и инцидентом, устранять немедленно. Сведения о дефектах, которые не представляют опасности с точки зрения надежности эксплуатации тепловой сети, но которые нельзя устранить без отключения трубопроводов, заносить в журнал обхода и осмотра тепловых сетей, а для ликвидации этих дефектов при ближайшем отключении трубопроводов или при ремонте - в журнал текущих ремонтов.	не реже 1 раза в неделю в течение отопительного сезона и одного раза в месяц в межотопительный период	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.15	Проводить испытания на максимальную температуру теплоносителя, на определение тепловых и гидравлических потерь 1 раз в 5 лет	До 28.02.2027 (при проведении очередной ЭПБ)	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П. с привлечением специализированной организации	
1.16	Сетевые насосы подвергать комплексному опробованию для определения качества ремонта, правильности работы и взаимодействия всего тепломеханического и электротехнического оборудования, средств контроля, автоматики, защиты оборудования	Ежегодно перед началом отопительного сезона	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечани е
1	2	3	4	5
	системы теплоснабжения и определения степени готовности насосов к отопительному сезону			
1.17	Проводить периодические осмотры состояния автоматических регуляторов на подпитку теплосети, их проверку работы, очистку и смазку движущихся частей, корректировку и настройку регулирующих органов на поддержание заданных параметров. Результаты осмотров оформлять в журнале обходов и осмотров или оперативном журнале	Не реже 1 раза в месяц	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., мастер ЭУ Муравьев А.Н.	
1.18	Проводить периодическую техническую диагностику конструкций баков-аккумуляторов, а также их осмотр и проверку на прочность и плотность. Результаты ежегодного осмотра и периодической диагностики баков-аккумуляторов оформлять актами, в которых описывать выявленные дефекты и назначать методы и сроки их ликвидации. Акт подписывается ответственным лицом за безопасную эксплуатацию баков-аккумуляторов и утверждается директором или главным инженером эксплуатирующей организации.	Периодическая техническая диагностика - не реже одного раза в три года, осмотр и проверка на прочность и плотность - ежегодно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.19	При работе сетевых подогревателей обеспечивать: - контроль за уровнем конденсата и работой устройств автоматического поддержания уровня и сброса; - отвод неконденсирующихся газов из парового пространства подогревателя; - контроль перемещения корпусов в результате температурных удлинений; - контроль за температурным напором; - контроль за нагревом сетевой воды; - контроль за гидравлическим сопротивлением; - контроль за гидравлической плотностью по качеству конденсата греющего пара.	Постоянно	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.20	Для обеспечения надежности теплоснабжения потребителей необходимо выполнять в установленные сроки комплекс мероприятий, основными из которых являются: - устранение выявленных нарушений в тепловых и гидравлических	При подготовке к отопительному периоду	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечани е
1	2	3	4	5
	режимах работы тепловых энергоустановок; - испытания оборудования источников теплоты, тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплоснабжения на плотность и прочность; - промывка оборудования и коммуникаций источников теплоты, трубопроводов тепловых сетей, тепловых пунктов и систем теплоснабжения; - испытания тепловых сетей на тепловые и гидравлические потери, максимальную температуру теплоносителя.	не позже, чем через две недели после окончания отопительного сезона, а также перед началом отопительного периода после окончания ремонта		
1.21	При подготовке к предстоящему отопительному периоду выявлять дефекты в работе оборудования и отклонения от гидравлического и теплового режимов, составлять планы работ, подготавливать необходимую техническую документацию и материально-технические ресурсы	не позднее мая текущего года		

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечани е
1	2	3	4	5
1.22	Провести экспертизу промышленной безопасности технических устройств, зданий, сооружений ОПО «Котельная», ОПО «Участок трубопровода теплосети»: - трубопровод пара, протяженность 135,05 п.м.; - экономайзер 4 ед.; - здание котельной	15.02.2025 01.08.2025 01.08.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., ведущий инженер по ПТВ Савченко Н.С.	

**Результаты анализа прохождения трех прошлых отопительных периодов
(2022-2023, 2023-2024, 2024-2025гг.)**

1	Продолжительность отопительного периода			
	2022-2023гг.	15.09.2022-15.05.2023		
	2023-2024гг.	15.09.2023-15.05.2024		
	2024-2025гг.	15.09.2024-15.05.2025		
2	Погодные условия			
	2022-2023гг.	- аномально низкая температура наружного воздуха: «минус» 48°С, один день		
	2023-2024гг.	- аномально низкая температура наружного воздуха: «минус» 37°С, несколько дней		
	2024-2025гг.	- аномально низкая температура наружного воздуха: «минус» 36°С, несколько дней		
3	Количество потребленной тепловой энергии в течение отопительного периода по показаниям приборов учета или определенной расчетным методом при отсутствии приборов учета			
	2022-2023гг.	90 065 Гкал		
	2023-2024гг.	83 358 Гкал		
	2024-2025гг.	83 215 Гкал		
4	Схемные условия			
	2022-2023гг.	- количество котельных – 1 единица на твердом топливе (уголь); - количество тепловых энергоустановок – 4 паровых котла КЕ-25-14С; - установленная теплопроизводительность – 54,2 Гкал/час; - протяженность тепловых сетей в 3-х трубном исполнении – 2,1 км.		

	2023-2024гг.	- количество котельных – 1 единица на твердом топливе (уголь); - количество тепловых энергоустановок – 4 паровых котла КЕ-25-14С; - установленная теплопроизводительность – 54,2 Гкал/час; - протяженность тепловых сетей в 3-х трубном исполнении – 2,1 км.
	2024-2025гг.	- количество котельных – 1 единица на твердом топливе (уголь); - количество тепловых энергоустановок – 4 паровых котла КЕ-25-14С; - установленная теплопроизводительность – 54,2 Гкал/час; - протяженность тепловых сетей в 3-х трубном исполнении – 2,1 км.
5		Режимные условия
	2022-2023гг.	Зависимые от погоды и нормативных параметров: давление, расход, температура теплоносителя
	2023-2024гг.	соответствуют наладочным мероприятиям и температурным графикам
	2024-2025гг.	Зависимые от погоды и нормативных параметров: давление, расход, температура теплоносителя
		соответствуют наладочным мероприятиям и температурным графикам
6		Наличие обращений по качеству параметров теплоносителя
	2022-2023гг.	Отсутствуют
	2023-2024гг.	Отсутствуют
	2024-2025гг.	Отсутствуют
7		Технологические нарушения по внутренним причинам
	2022-2023гг.	- физический износ трубопроводов, некорректная работа насосов, теплообменников – не зафиксировано; - самовольное вмешательство посторонних лиц в работу системы отопления – не зафиксировано.
	2023-2024гг.	- физический износ трубопроводов, некорректная работа насосов, теплообменников – не зафиксировано. - самовольное вмешательство посторонних лиц в работу системы отопления – не зафиксировано.
	2024-2025гг.	- физический износ трубопроводов, некорректная работа насосов, теплообменников – не зафиксировано; - самовольное вмешательство посторонних лиц в работу системы отопления – не зафиксировано.
8		Технологические нарушения по внешним причинам
	2022-2023гг.	- изменение расхода теплоносителя в магистральных теплосетях – не зафиксировано; - аварии на магистральных разводящих сетях – не зафиксировано.
	2023-2024гг.	- изменение расхода теплоносителя в магистральных теплосетях – не зафиксировано; - аварии на магистральных разводящих сетях – не зафиксировано.
	2024-2025гг.	- изменение расхода теплоносителя в магистральных теплосетях – не зафиксировано; - аварии на магистральных разводящих сетях – не зафиксировано.
9		Особенности функционирования объектов теплоснабжения и их обслуживания

2022-2023гг.	В штатном режиме
2023-2024гг.	В штатном режиме
2024-2025гг.	В штатном режиме

По результатам анализа прохождения трех прошлых отопительных периодов, с целью поддержания эксплуатационного состояния тепловых энергоустановок и сетей, предусмотрены следующие технические мероприятия:

План мероприятий по подготовке к отопительному зимнему периоду объектов на 2025-2026гг.

№ п/п	Наименование мероприятия	Срок выполнения	Ответственный исполнитель	Примечание
1	2	3	4	5
Технические мероприятия:				
1.1	Замена теплообменника ПП1-53	06.06.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.2	Замена теплообменника ПП1-53	08.08.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.3	Замена дробилки ДО-1М	23.06.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.4	Ревизия, ремонт, замена запорной арматуры котельного цеха	15.08.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.5	Ремонт первого отсека склада мокрого хранения соли	20.07.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.6	Чистка экономайзеров, воздухоподогревателей, газоходов 4-х паровых котлов	27.06.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.7	Вырубка кустарника вдоль теплосети, частичная изоляция теплосети	15.07.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.8	Монтаж запорной арматуры на участке теплосети в районе узла коммерческого учета с обустройством теплового пункта	31.05.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П.	
1.9	Проверка прибора коммерческого учета (теплосчетчик КМ-5-4)	01.11.2025	Начальник котельного цеха Гурков Ю.П., техник по стандартизации Долгополова Г.А.	

Ведущий инженер ПТО

Начальник котельного цеха

Савченко Н.С.

Гурков Ю.П.