

ПРИКАЗ

« 10 » марта 2026 года

№ 88/1

План подготовки к отопительному периоду 2026-2027 годов

В целях своевременной и качественной подготовки к осенне-зимнему периоду 2026-2027 годов (далее – ОЗП), выполнения необходимых требований, установленных частью 4 статьи 20 Федерального закона «О теплоснабжении», Правилами обеспечения готовности к отопительному периоду и Порядком проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду (утв. приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234), Правилами оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон и проведения мониторинга риска нарушения работы субъектов электроэнергетики в сфере электроэнергетики (утв. Постановлением Правительства РФ от 10.05.2017 № 543),

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Настоящий приказ считать планом подготовки АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» к ОЗП 2026-2027 годов. Осуществить следующие мероприятия:

1.1. Заместителю главного инженера, начальнику ПТО, начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ЦТС, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС), начальнику ОМТС, начальнику ОК, руководителю СОТиПК обеспечить функционирование диспетчерских служб организации, а именно:

- укомплектовать диспетчерские службы организации обученным и аттестованным персоналом. Обеспечить выполнение плана работы с персоналом по вопросам профессиональной подготовки;

- обеспечить персонал средствами коллективной и индивидуальной защиты, нормативно-технической и оперативной документацией, инструкциями, положениями, эксплуатационными схемами, первичными средствами пожаротушения, а также спецодеждой и инструментом, необходимыми для производства работ.

Срок: 31.08.2026.

1.2. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ЦТС, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЦЦРиС, начальнику ТЦ, начальнику ООТОиР, старшему мастеру механического участка обеспечить выполнение плановых ремонтов энергетического оборудования, зданий и сооружений в соответствии с требованиями действующих нормативных документов.

Срок: в соответствии с графиками.

1.3. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ЦТС, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЦЦРиС, начальнику Теплосбыта, начальнику ОСТЭЭ, начальнику ТЦ, начальнику ООТОиР, начальнику ОМТС, руководителю группы по НиИТМО, заведующему ЛНКиД, заведующему ЛЭК, старшему мастеру БСУ, старшему мастеру механического участка обеспечить выполнение всех работ по ремонту, утеплению зданий и сооружений, подготовке систем отопления и освещения производственных зданий и помещений к ОЗП.

Срок: до 31.08.2026.

1.4. Начальнику ЦТС, начальнику ЭЦ, начальнику ЦЦРиС, начальнику ООТОиР совместно с руководителями вспомогательных (непромышленных) служб (начальник СРЭБ, заведующий спортооружениями, комендант УХО) обеспечить выполнение работ по ремонту, утеплению, подготовке внутренних систем отопления и электроснабжения непромышленных зданий (помещений) ТЭЦ-1 к ОЗП.

Срок: до 31.08.2026.

1.5. Начальнику ОКС, начальнику ООТОиР, начальнику ЦЦРиС обеспечить качественное строительство и ремонт объектов ТЭЦ-1, в том числе социальной сферы, с предоставлением гарантий на работы и материалы, применяемые при строительстве, в соответствии с законодательством РФ.

1.6. Начальнику ОКПО обеспечить проведение необходимых регламентных работ на оборудовании объектов теплоснабжения и электроснабжения ТЭЦ-1, находящемся в эксплуатационной ответственности отдела компьютерного и программного обеспечения (в соответствии с Положением о границах эксплуатационной ответственности и распределении оборудования между цехами и участками АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1») в соответствии с утвержденным графиком.

Срок: до 31.08.2026.

1.7. Представлять в администрацию городского округа «Город Йошкар-Ола», Медведевского и Звениговского муниципальных районов информацию по установленной форме о ходе подготовки к осенне-зимнему периоду 2026-2027 годов:

- начальнику ООТОиР – о готовности объектов организации;
- начальнику Теплосбыта – о готовности потребителей;
- начальнику ПТО – о запасах топлива.

Срок: в срок, установленный администрацией муниципального образования.

1.8. Назначить лицом, ответственным за согласование планов подготовки к отопительному периоду потребителей тепловой энергии, заключивших договоры теплоснабжения с АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1», начальника Теплосбыта либо лицо, его замещающее.

1.9. Начальнику Теплосбыта обеспечить осуществление расчета индекса готовности и проверки оценочных листов в отношении объектов потребителей тепловой энергии в порядке и сроки, установленные Порядком проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду.

1.10. Для включения в состав муниципальных комиссий по оценке готовности потребителей тепловой энергии к ОЗП 2026 – 2027 годов назначить главного инженера – заместителя генерального директора по техническому развитию либо лицо, его замещающее.

2. В целях обеспечения готовности к отопительному периоду в сфере теплоснабжения выполнить следующие мероприятия:

2.1. Заместителю главного инженера обеспечить функционирование эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб.

Срок: постоянно.

2.2. Руководителю Группы по НиИТМО, начальнику ЦТС обеспечить наладку тепловых сетей организации.

Срок: в соответствии с графиком.

2.3. Начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС), начальнику ПТО, начальнику Теплосбыта обеспечить осуществление контроля за режимами потребления тепловой энергии.

Срок: постоянно.

2.4. Начальнику ХЦ обеспечить качество теплоносителя в соответствии с действующей нормативно-технической документацией.

Срок: постоянно.

2.5. Заместителю генерального директора по реализации и развитию услуг, начальнику Теплосбыта обеспечить организацию коммерческого учета приобретаемой и реализуемой тепловой энергии.

Срок: постоянно.

2.6. Начальнику ОКС, начальнику ЦТС, начальнику ООТОиР обеспечить проверку качества строительства, реконструкции и (или) модернизации, ремонта тепловых сетей ТЭЦ-1, в том числе качества тепловой изоляции.

Срок: постоянно.

2.7. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию обеспечить надежное теплоснабжение потребителей.

Срок: постоянно.

2.8. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию обеспечить выполнение мероприятий по резервированию систем теплоснабжения, определенные утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения и включенные в инвестиционную программу теплоснабжающей или теплосетевой организации.

Срок: в срок, установленный инвестиционной программой.

2.9. Начальнику ПТО, начальнику Теплосбыта обеспечить наличие согласованного с органами местного самоуправления порядка (плана) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения.

Срок: до 29.08.2026.

2.10. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС, начальнику ООТОиР, руководителю СОТиПК обеспечить выполнение предписаний, содержащих требования об устранении нарушений требований пунктов 26, 32, 59, 60, 66, 117, абзацев первого - третьего пункта 125, абзаца первого пункта 155, пунктов 156, 157, 169, 170, абзаца первого пункта 201, пункта 202, абзаца четвертого пункта 225, пунктов 249, 250, абзацев первого и второго пункта 251, пунктов 264, 265, 306, 311, 312, 315 - 319, абзаца восьмого пункта 333, пунктов 348 - 350, 352, 355, 356, 359, 375, абзацев четвертого и пятого пункта 378, пункта 388, абзацев второго - четвертого, шестого - восьмого и десятого пункта 404, пунктов 408, 412 Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденных приказом Минэнерго России от 14.05.2025 № 511 (далее – Правила № 511), и пунктов 394, 396 - 399, 403 федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правила промышленной безопасности при использовании оборудования, работающего под избыточным давлением», утвержденных приказом Ростехнадзора от 15.12.2020 № 536 (далее – Правила промышленной безопасности).

Срок: установлен предписанием.

2.11. Начальнику ПЭО представить выписку из утвержденного штатного расписания, подтверждающую наличие персонала, осуществляющего функции эксплуатационной, диспетчерской и аварийной служб. Начальнику ООТОиР представить скан-копии договоров на техническое обслуживание в случае привлечения специализированных организаций для проведения работ по техническому обслуживанию.

Срок: до 31.08.2026.

2.12. Начальнику ПТО представить скан-копию заключенного соглашения об управлении системой теплоснабжения в соответствии с Правилами организации

теплоснабжения в Российской Федерации, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 08.08.2012 № 808) (далее – Правила № 808).

Срок: до 31.08.2026.

2.13. Начальнику смены ТЭЦ (Руководителю ДС) представить скан-копию утвержденного Положения о диспетчерской службе в соответствии с требованиями главы V Правил № 511, при необходимости привести Положение о диспетчерской службе в соответствие с требованиями главы V Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.14. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС, представить скан-копии организационно-распорядительных документов об утверждении перечня производственных инструкций для безопасной эксплуатации котлов и вспомогательного оборудования в случае эксплуатации опасных производственных объектов (далее – ОПО), разработанного в соответствии с пунктом 278 Правил промышленной безопасности, и (или) перечня документации эксплуатирующей организации для объектов, не являющихся ОПО, разработанного в соответствии с подпунктом 2 пункта 6 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.15. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии утвержденных в соответствии с требованиями пунктов 35 и 38 Правил № 511 эксплуатационные инструкции объектов теплоснабжения и (или) производственные инструкции, разработанные в соответствии с пунктами 278, 363 и 364 Правил промышленной безопасности.

Срок: до 31.08.2026.

2.16. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС) руководителю СОТиПК обеспечить проверку знаний персонала и представить скан-копии удостоверений о проверке знаний или журнала проверки знаний, протоколов проверки знаний, в соответствии пунктами 70, 71 Правил № 511, в случае эксплуатации ОПО – копии удостоверений о допуске к самостоятельной работе обслуживающего персонала или копии протоколов проверки знаний в области промышленной безопасности работников и руководителей, предусмотренные пунктом 238 Правил промышленной безопасности, а также копии документов, подтверждающих проведение обучения работников действиям в случае аварии или инцидента на опасном производственном объекте, в соответствии со статьей 10 Федерального закона о промышленной безопасности.

Срок: до 31.08.2026.

2.17. Руководителю СОТиПК представить скан-копии организационно-распорядительных документов организации о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию тепловых энергоустановок для объектов, не отнесенных к ОПО, определенных пунктом 7 Правил № 511, и (или) в случае эксплуатации оборудования, отнесенного к ОПО, организационно-распорядительные документы организации о назначении лиц, ответственных за безопасную эксплуатацию оборудования, работающего под избыточным давлением, и ответственных за осуществление производственного контроля, определенных пунктом 228 Правил промышленной безопасности.

Срок: до 31.08.2026.

2.18. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС), руководителю СОТиПК обеспечить наличие и представить скан-копии утвержденных инструкций по охране труда, утвержденный порядок производства работ повышенной опасности и оформления наряда-допуска, утвержденный перечень работ, выполняемых

по нарядам-допускам в соответствии с Правилами по охране труда при эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными приказом Минтруда России от 17.12.2020 № 924н (далее – Правила № 924). При необходимости привести инструкции по охране труда в соответствие с Правилами № 924.

Срок: до 31.08.2026.

2.19. Начальнику ПТО, руководителю СОТиПК, начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии утвержденных в соответствии с пунктами 95, 97 Правил № 511 и пунктом 236 Правил промышленной безопасности программ противоаварийных тренировок, журналов, подтверждающих проведение тренировок согласно утвержденной программе противоаварийных тренировок.

Срок: до 31.08.2026.

2.20. Начальнику ПТО обеспечить наличие и представить утвержденные температурные графики, гидравлические режимы работы систем теплоснабжения на предстоящий отопительный период, разработанные в соответствии с абзацами первым - третьим пункта 125 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.21. Начальнику ХЦ обеспечить наличие и представить скан-копии инструкции по эксплуатации установок для докотловой обработки воды (если предусмотрены проектной документацией объектов теплоснабжения) и инструкции по ведению водно-химического режима, включающей режимные карты, утвержденный график химконтроля за воднохимическим режимом котельных и тепловых сетей, разработанный в соответствии с требованиями пунктов 276, 279 Правил № 511, пункта 278 Правил промышленной безопасности.

Срок: до 31.08.2026.

2.22. Начальнику ЦТАИ обеспечить наличие и представить скан-копии актов ввода в эксплуатацию и актов периодической проверки узла учета и средств измерений, входящих в состав узла учета (в случае организации коммерческого учета), содержащие результаты поверки таких приборов и средств измерений, подтвержденные в соответствии с частью 4 статьи 13 Федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений».

Срок: до 31.08.2026.

2.23. Начальнику Теплосбыта, начальнику ЦТС представить скан-копии актов разграничения балансовой принадлежности, предусмотренные Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034 (далее – Правила коммерческого учета).

Срок: до 31.08.2026.

2.24. Начальнику ООТОиР обеспечить наличие и представить скан-копию, в соответствии с подпунктом 5 пункта 6 Правил № 511, нормативно-технического документа об организации ремонтного производства, разработке ремонтной документации, планированию и подготовке к ремонту, выводу в ремонт и производству ремонта, а также приемке и оценке качества ремонта, а также акты приемки объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок из ремонта с приложением дефектных ведомостей (при наличии), протоколов испытаний и наладки, предусмотренные пунктом 15 Правил № 511, – в случае эксплуатации объектов, не являющихся ОПО.

Начальнику ОКС обеспечить наличие и представить скан-копии удостоверений (свидетельств) о качестве монтажа в случае выполнения мероприятий по строительству, реконструкции и (или) модернизации тепловых сетей (при эксплуатации ОПО).

Срок: до 31.08.2026.

2.25. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТС, начальнику ЦТАИ, обеспечить наличие и представить скан-копии паспортов паровых и (или) водогрейных котельных установок, центральных тепловых пунктов и оборудования, работающего под избыточным давлением, с отметками:

о проведении технических освидетельствований, актов о проведении гидравлических испытаний с выводами об отсутствии выявленных дефектов, запрещающих эксплуатацию. Для оборудования, отработавшего установленный в технической документации организации-изготовителя или проектной документации срок службы или при превышении количества циклов его нагрузки, – сведения о заключениях экспертизы промышленной безопасности (для ОПО) в соответствии с частью 2 статьи 7 Федерального закона о промышленной безопасности и заключениях о проведении технического диагностирования (для объектов, не являющихся ОПО) с выводами о продлении срока эксплуатации оборудования в соответствии с пунктом 27 Правил № 511;

о проверке плотности (герметичности), настройки и регулировки предохранительных клапанов.

Срок: до 31.08.2026.

2.26. Начальнику ООТОиР обеспечить наличие и представить скан-копии актов комплексного обследования, очередных и внеочередных осмотров зданий и сооружений объектов теплоснабжения, журналов, паспортов зданий и сооружений, определенных перечнем документации эксплуатирующей организации, в которые занесены результаты текущих осмотров в соответствии с пунктом 165 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.27. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ООТОиР обеспечить наличие и представить скан-копии актов обследований (осмотров) и паспортов дымовых труб, в которых в соответствии с требованиями пункта 195 Правил № 511 отражены результаты наблюдений за техническим состоянием дымовых труб, осадкой фундаментов, мониторингом деформации, проверок вертикальности, инструментальной проверки заземляющего контура, наблюдения за исправностью осветительной арматуры дымовых труб.

Срок: до 31.08.2026.

2.28. Начальнику ЦТС, начальнику ПТО обеспечить наличие и представить скан-копии:

- актов (технических отчетов) о проведении испытаний тепловых сетей (в соответствии с графиком проведения испытаний, утвержденным руководителем (техническим руководителем) организации) на максимальную температуру, о проведении испытаний по определению тепловых потерь через тепловую изоляцию, о проведении испытания по определению гидравлических потерь трубопроводов водяных тепловых сетей в сроки, установленные пунктами 352, 355 и 356 Правил № 511.

- актов проведения гидравлических испытаний на прочность и плотность трубопроводов тепловых сетей в соответствии с пунктом 26 и абзацем восьмым пункта 333 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.29. Начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии документов, подтверждающих проведение мероприятий по контролю за состоянием подземных трубопроводов тепловой сети (за исключением неметаллических), проложенных в непроходных каналах и, при бесканальной прокладке, требования к проведению которых установлены пунктами 367 - 369 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.30. Начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии актов о проведении очистки и промывки тепловых сетей, тепловых пунктов, требования к которым установлены пунктами 335 - 337, абзацами шестым - восьмым пункта 404 и пунктом 412 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.31. Руководителю Группы по НиИТМО обеспечить наличие и представить скан-копии технических отчетов о проведении режимно-наладочных испытаний объектов теплоснабжения, утвержденные режимные карты, требования к которым установлены пунктами 32, 249, 250, абзацами первым и вторым пункта 251, пунктами 294, 295 и 447 Правил № 511. Привести документы о проведении режимно-наладочных испытаний в соответствии с Правилами № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.32. Начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии актов измерений удельного электрического сопротивления грунта и потенциалов блуждающих токов в соответствии с требованиями пункта 364 Правил № 511. Привести инструкции по эксплуатации тепловых сетей в соответствии с пунктом 364 Правил № 511.

Срок: до 01.08.2026.

2.33. Начальнику ЦТС представить скан-копии актов опробования работоспособности оборудования насосных станций (при наличии таковых), проведение которого установлено требованиями пункта 388 Правил № 511.

Срок: до 31.08.2026.

2.34. Начальнику ПТО обеспечить наличие и представить скан-копии документа (документов) (за исключением охраняемой законом тайны), подтверждающих поставку (поставки) основного топлива, действующего (действующих) не менее срока предстоящего отопительного периода, и копии документов, подтверждающих наличие фактических запасов основного и резервного (аварийного) топлива в объеме не менее утвержденного федеральным органом исполнительной власти или органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии в соответствии с Порядком определения нормативов запасов топлива на источниках тепловой энергии (за исключением источников тепловой энергии, функционирующих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии), утвержденным приказом Минэнерго России от 10.08.2012 № 377.

Срок: до 31.08.2026.

2.35. Начальнику ОМТС, главному бухгалтеру обеспечить наличие и представить скан-копию утвержденного в соответствии с требованиями пункта 28 Правил № 511 перечень запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ, результаты последней проведенной инвентаризации запасов материалов, запорной арматуры, запасных частей, средств механизации для выполнения срочных внеплановых (аварийных) ремонтных работ, оформленные в соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации, утвержденным приказом Минфина России от 29.07.1998 № 34н.

Срок: до 31.08.2026.

2.36. Начальнику ПТО, руководителю СОТиПК, обеспечить наличие, в соответствии с требованиями части 1 статьи 9 Федерального закона о промышленной безопасности, копии лицензии или выписки из реестра лицензий Ростехнадзора, копии договора обязательного страхования гражданской ответственности, заключенного в соответствии с законодательством Российской Федерации об обязательном страховании

гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварии на опасном объекте.

Срок: до 31.08.2026.

2.37. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТС обеспечить наличие и представить скан-копии утвержденных в соответствии с требованиями пункта 114 Правил № 511 и (или) Положения о разработке планов мероприятий по локализации и ликвидации последствий аварий на опасных производственных объектах, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 15.09.2020 № 1437, порядок (план) действий по ликвидации последствий аварийных ситуаций в сфере теплоснабжения или предусмотренные пунктом 386 Правил промышленной безопасности инструкции, устанавливающие действия работников в аварийных ситуациях (в том числе при аварии).

Срок: до 31.08.2026.

2.38. Начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ЦТС представить скан-копии разрешений на допуск в эксплуатацию и (или) временное разрешение на допуск в эксплуатацию на объекты теплоснабжения в соответствии с Правилами выдачи разрешений на допуск в эксплуатацию энергопринимающих установок потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 30.01.2021 № 85 (далее – Правила № 85), построенных для реализации мероприятий по резервированию систем теплоснабжения в текущем отопительном периоде (в части мероприятий, определенных утвержденной актуализированной схемой теплоснабжения и включенных в инвестиционную программу теплоснабжающей или теплосетевой организации согласно части 8 статьи 20 и части 10 статьи 29 Федерального закона о теплоснабжении).

Срок: до 31.08.2026.

2.39. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ПТО, начальнику ООТОиР, начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ЭЦ, начальнику ОМТС обеспечить готовность к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях низких температур, а также необходимый запас материалов и средств.

Срок: постоянно.

2.40. Подпункт 6.3 пункта 6 приказа от 04.07.2025 № 295/1 «О вводе Правил технической эксплуатации объектов теплоснабжения и теплопотребляющих установок» читать в следующей редакции: «6.3. Обеспечить переработку инструкций по эксплуатации в соответствии с п.п. 35, 36 Правил № 511, распоряжением главного инженера – заместителя генерального директора по техническому развитию от 15.08.2025 № 178 «О введении в действие Положения об эксплуатационных (производственных) инструкциях».

Срок: до 01.08.2026.

2.41. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию обеспечить получение паспорта готовности ТЭЦ-1 как теплоснабжающей организации.

Срок: до 01.11.2026.

3. Осуществить следующие мероприятия в сфере электроснабжения.

3.1. В части выполнения группы условий готовности «Производство и отпуск энергии»:

3.1.1. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить готовность электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона.

3.2. В части выполнения группы условий готовности «Системная надежность»:

3.2.1. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить выполнение графика технического обслуживания средств диспетчерского технологического управления и систем их гарантированного электропитания, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенного из работы оборудования средств диспетчерского и технологического управления из-за неисправности.

Срок: постоянно.

3.2.2. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить выполнение графика технического обслуживания устройств технологической и релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики.

Срок: постоянно.

3.2.3. Начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить выполнение заданий по настройке параметров работы устройств релейной защиты, сетевой, противоаварийной или режимной автоматики, а также отсутствие длительно (более 45 суток) выведенных из работы таких устройств из-за неисправности.

Срок: постоянно.

3.2.4. Начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС), начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить соответствие установленным требованиям документов, определяющих порядок осуществления оперативно-технологического управления и порядок действий персонала по предотвращению и ликвидации нарушений нормального режима.

3.2.5. Начальнику ПТО, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС) обеспечить наличие разработанных и утвержденных в установленном порядке графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности), а также соответствующих выписок из указанных графиков на рабочих местах оперативного персонала, осуществляющего ввод графиков аварийного ограничения режима потребления электрической энергии (мощности).

3.2.6. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику ПТО, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС) обеспечить выполнение заданий системного оператора по настройке срабатывания и объемам подключения потребителей к автоматике частотной разгрузки.

3.2.7. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику ПТО, начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС) обеспечить отсутствие факта представления недостоверной отчетной информации, используемой для оценки выполнения показателей готовности.

3.3. В части выполнения условий готовности «Техническое состояние»:

3.3.1. Начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить отсутствие фактов эксплуатации основного оборудования и линий электропередачи сверх назначенного в установленном порядке ресурса или срока эксплуатации без проведения

соответствующих организационно-технических мероприятий по продлению ресурса работы указанного оборудования или технического освидетельствования.

3.3.2. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить уровень технического состояния линий электропередачи и основного оборудования, соответствующего очень хорошему виду технического состояния, установленному методикой оценки технического состояния основного технологического оборудования и линий электропередачи электрических станций и электрических сетей.

3.3.3. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить отсутствие не выполненных в установленные сроки предписаний органа федерального государственного энергетического надзора, относящихся к условиям готовности, отсутствие невыполненных мероприятий, разработанных по результатам расследования аварий с участием органа федерального государственного энергетического надзора, а также системного оператора, невыполнение которых ограничивает реализацию основных функций объекта оценки в отопительный сезон.

3.3.4. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению обеспечить наличие разработанного плана подготовки к работе в отопительный сезон и выполнение плана ремонта основного оборудования, линий электропередачи, зданий и сооружений, влияющих на готовность к передаче электрической и тепловой энергии, разработанного в соответствии со сводными годовыми графиками ремонта энергетического оборудования электростанций, линий электропередачи и электросетевого оборудования, утвержденными системным оператором.

3.4. В части выполнения условий готовности «Персонал»:

3.4.1. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, руководителю СОТиПК обеспечить организацию работы по обучению и подготовке производственно-технического персонала.

3.4.2. Начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС), начальнику ПТО обеспечить персонал эксплуатационной и оперативной документацией.

3.5. В части выполнения условий готовности «Противоаварийная и аварийно-восстановительная деятельность»:

3.5.1. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, начальнику ОМТС обеспечить наличие аварийного запаса оборудования и необходимых материалов для выполнения аварийно-восстановительных работ в соответствии с утвержденным перечнем.

3.5.2. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, обеспечить готовность ТЭЦ-1 к проведению аварийно-восстановительных работ в условиях возникновения массовых нарушений электроснабжения потребителей.

3.5.3. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению,

начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ, обеспечить отсутствие длительного (более 45 суток) аварийного ремонта основного оборудования и линий электропередачи или их вынужденного простоя из-за аварийного ремонта вспомогательного оборудования и сооружений, обеспечивающих выработку и передачу электрической или тепловой энергии, характерной для отопительного периода.

3.6. В части условий готовности «Передача энергии»:

3.6.1. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить готовность объектов электросетевого хозяйства к передаче электроэнергии в пределах допустимых значений токовых нагрузок.

3.6.2. Начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить готовность электросетевого оборудования к регулированию напряжения и реактивной мощности в пределах паспортного регулировочного диапазона.

3.6.3. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, начальнику ОКС, начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить выполнение в соответствии с утвержденными в установленном порядке инвестиционными программами годового плана ввода в эксплуатацию новых и реконструируемых объектов электросетевого хозяйства (с прохождением их комплексного опробования).

3.7. Начальнику ПТО, начальнику ОСТЭЭ обеспечить учёт и контроль качества электрической энергии.

Срок: постоянно.

3.8. Начальнику смены ТЭЦ (Руководителю ДС), начальнику ЦЭС, начальнику ЭЦ обеспечить наличие перечня сложных переключений в электрических сетях и соответствующие им типовые бланки (программы).

Срок: постоянно.

3.9. Начальнику ТЦ, начальнику ЦЭС начальнику ЭЦ, начальнику ОМТС обеспечить оперативно-выездные и линейные бригады транспортными средствами и средствами связи.

Срок: постоянно.

3.10. Начальнику ПТО, начальнику ООТОиР, руководителю СОТиПК обеспечить передачу необходимой информации согласно формам приказа Минэнерго от 27.12.2017 № 1233 «Об утверждении методики проведения оценки готовности субъектов электроэнергетики к работе в отопительный сезон».

Срок: в установленные сроки.

3.11. Начальнику смены ТЭЦ (руководителю ДС) обеспечить передачу информации по плановым и внеплановым отключениям согласно формам приказа Минэнерго от 29.11.2016 № 1256 «Об утверждении методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организаций по управлению единой национальной электрической сетью и территориальных сетевых организаций».

Срок: ежемесячно.

3.12. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию обеспечить получение паспорта готовности ТЭЦ-1 как электросетевой организации.

Срок: до 10.11.2026.

4. Главному инженеру – заместителю генерального директора по техническому развитию, заместителю генерального директора по ремонту и снабжению, заместителю главного инженера, начальнику ПТО, начальнику ООТОиР, начальнику КЦ № 1, начальнику КЦ № 2, начальнику ХЦ, начальнику ЦТАИ, начальнику ЭЦ, начальнику ЦТС обеспечить выполнение плана подготовки к отопительному периоду, предусмотренного пунктами настоящего Приказа, приложением 1, утвержденными графиками в части теплоснабжения, подготовить и представить комиссии по проведению оценки обеспечения готовности к отопительному периоду документы, подтверждающие выполнение требований. Скан копии подтверждающих документов разместить на диске Р:\Документы для ВСЕХ подразделений\ПТО\Оценка готовности к ОЗП ТЕПЛОСНАБЖЕНИЕ 2026-2027 в соответствии с нумерацией папок по пунктам Приложения 2 к Порядку проведения оценки обеспечения готовности к отопительному периоду (утв. приказом Минэнерго России от 13.11.2024 № 2234) в разрезе муниципальных образований.

Срок: до 01.09.2026; по п. 2.11 в срок, установленный предписанием; по мероприятиям, указанным в приложении 1, в соответствии с графиками.

5. Для оценки готовности АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» к отопительному сезону 2026-2027 годов, проверки выполнения необходимых требований, предусмотренных данным приказом, создать комиссию в составе:

Председатель комиссии:

главный инженер – заместитель генерального директора по техническому развитию.

Заместитель председателя комиссии:

заместитель главного инженера.

Члены комиссии:

заместитель генерального директора по ремонту и снабжению,
заместитель генерального директора по реализации и развитию услуг,
начальник производственно-технического отдела,
начальник отдела капитального строительства,
начальник отдела организации технического обслуживания и ремонта,
начальник отдела материально-технического снабжения,
начальник отдела кадров,
начальник котельного цеха № 1,
начальник котельного цеха № 2,
начальник цеха тепловых сетей,
начальник цеха электрических сетей,
начальник отдела сопровождения транспорта электроэнергии,
начальник цеха теплосбыт,
начальник электрического цеха,
начальник цеха тепловой автоматики и измерений,
начальник транспортного цеха,
начальник химического цеха,
начальник цеха централизованного ремонта и строительства,
начальник службы по режиму и экономической безопасности,
руководитель службы охраны труда и производственного контроля,

руководитель группы по наладке и испытаниям тепломеханического оборудования,
старший мастер механического участка,
старший мастер участка бетоносмесительного узла,
комендант участка хозяйственного обеспечения,
заведующий спортооружениями,
заведующий лабораторией неразрушающего контроля и диагностики,
заведующий лабораторией экоаналитического контроля.

В случае отсутствия должностного лица (вакансия, отпуск, лист временной нетрудоспособности и пр.) из состава комиссии его обязанности исполняет лицо, исполняющее его обязанности, назначенное в установленном порядке.

6. Комиссии приступить к работе с 02.09.2026.

По результатам работы комиссии составить Акт о выполнении запланированных мероприятий и готовности ТЭЦ-1 к прохождению ОЗП 2026-2027 годов и представить на утверждение.

Срок: до 15.09.2026.

7. Приказ от 14.04.2025 № 176 «План подготовки к отопительному периоду 2025-2026 годов» считать утратившим силу.

8. Контроль за исполнением приказа, за исключением пунктов 2.41, 3.12, возложить на главного инженера – заместителя генерального директора по техническому развитию.

9. Контроль за исполнением пунктов 2.41, 3.12 оставляю за собой.

Генеральный директор



А.В. Болдынкин

ПЛАН (задание) по подготовке объектов АО «Йошкар-Олинская ТЭЦ-1» к отопительному периоду 2026–2027 гг.*

№ п.п.	Наименование	Ед. изм.	Имеется в наличии	Ответственное подразделение											Итого по предприятию	Всего по муниципальным образованиям			
				КЦ № 1	КЦ № 2	ХЦ	ТАИ	ЦТС	ЭЦ	ЦЭС	ТЦ	ЛЭК	Теплосбыт	Город Йошкар-Ола		Медведевский район	Звениговский район		
				план	план	план	план	план	план	план	план	план	план	план		Город Йошкар-Ола	Медведевский район	Звениговский район	
1.1.	Источники тепловой энергии	ед.	30	2	28										30	19	10	1	
		Гкал/ч	693,6323	555,2311	138,4012										693,6323	672,3824	20,7339	0,516	
1.2.	ГПЭС	МВт	4,471	4,471						4,471					4,471	4,471	0	0	
1.3.	Техническое перевооружение котельных	ед.			1										1	1	0	0	
1.4.	Замена котлов	ед.	119	0	0										0	0	0	0	
1.5.	Капитальный ремонт котлов	ед.			25										25	14	11	0	
1.6.	Текущий ремонт котлов	ед.		19	42										61	42	19	0	
1.7.	Капитальный ремонт автоматики котлов	ед.					20								20	12	8	0	
1.8.	Текущий ремонт автоматики котлов	ед.					49								49	37	12	0	
1.9.	Капитальный ремонт насосного оборудования	ед.			38	12									50	36	14	0	
1.10.	Текущий ремонт насосного оборудования	ед.		62	75	1		35							173	156	17	0	
1.11.	Капитальный ремонт автоматики насосного оборудования	ед.					5								5	5	0	0	
1.12.	Текущий ремонт автоматики насосного оборудования	ед.					60								60	60	0	0	
1.13.	Капитальный ремонт электродвигателей насосного оборудования	ед.							71						71	61	10	0	
1.14.	Текущий ремонт ремонт электродвигателей насосного оборудования	ед.							47						47	30	17	0	
1.16.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: ХВП	ед.				1									1	1	0	0	
1.17.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: ХВП	ед.				2									2	2	0	0	
1.18.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: автоматка ХВП	ед.					0								0	0	0	0	
1.19.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: автоматка ХВП	ед.					23								23	23	0	0	
1.20.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: дзаэраторы	ед.		0	0										0	0	0	0	
1.21.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: дзаэраторы	ед.		9	8										17	16	1	0	
1.22.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: автоматка дзаэраторов	ед.					0								0	0	0	0	
1.23.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: автоматка дзаэраторов	ед.					0								0	0	0	0	
1.24.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: подогреватели	ед.		0	6			0							6	6	0	0	
1.25.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: подогреватели	ед.		26	44			12							82	76	4	2	
1.26.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: аккумулирующие баки	ед.		2	0										2	2	0	0	
1.27.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: аккумулирующие баки	ед.		8	24										32	25	6	1	
1.28.	Капитальный ремонт вспомогательного оборудования: автоматка аккумулирующие баки	ед.					0								0	0	0	0	
1.29.	Текущий ремонт вспомогательного оборудования: автоматка аккумулирующие баки	ед.					10								10	10	0	0	
	ПС, РП, ТП в т.ч.	ед.	439												439	427	11	1	
1.30.	Капитальный ремонт оборудования ТП, РП	ед.								40									
1.31.	Текущий ремонт оборудования ТП, РП	ед.								30									
1.32.	Текущий ремонт трансформаторов ТП, РП	ед.								69									
1.33.	Капитальный ремонт кровель	кв. м		348	356			0	0	1265	0	0			1969	1613	356	0	
1.34.	Текущий ремонт кровель	кв. м		0	355			31	70	200	140	50			846	711	135	0	
1.35.	Тепловые сети в двухтрубном исч., в т.ч.	км	224,5												224,5	213,9	10,4	0,2	
1.36.	замена тепловых сетей	км						1,35							1,35	1,35	0	0	
1.37.	испытания тепловых сетей	ед.													в соответствии с графиком				
1.38.	Электрические сети, в т.ч.	км	1431,517												1421,46	1411,599	9,902	0,155	
1.39.	замена электрических сетей	км								2,3					2,3	2,3	0	0	
1.40.	Заготовка топлива:																		
1.41.	каменный уголь	т			82,6										82,6	0	82,6	0	
1.42.	топочный мазут	т	2594	2594											2594	2594	0	0	
2	Проверка знаний персонала	чел													в соответствии с графиком				
3	Обследование готовности потребителей	зд.	1366												1366	1366	1290	75	1
4	Проведение ЭПБ зданий и сооружений	ед.	в соответствии с графиком	5	4	0									9	7	2	0	
5	Проведение ЭПБ оборудования	ед.	в соответствии с графиком	46	17	13		6											
6	Поверка средств измерений	ед.													в соответствии с графиком				
7	Обеспечение аварийного запаса МТР	усл. ед.													в соответствии с приказом				

* является обобщающим документом по предприятию, содержащим сводную информацию, более подробно информация указана в планах (графиках) подразделений

Примечание: В результате анализа прохождения трех предыдущих отопительных периодов, в том числе схемных, режимных и погодных условий, возникших в текущий отопительный период, замечаний не выявлено, аварийных ситуаций не было.