



**ФЕДЕРАЛЬНАЯ СЛУЖБА  
ПО ЭКОЛОГИЧЕСКОМУ, ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ И АТОМНОМУ НАДЗОРУ**

(РОСТЕХНАДЗОР)

**ПРИКАЗ**  
МИНИСТЕРСТВА ЮСТИЦИИ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

**ЗАРЕГИСТРИРОВАНО**

Москва № 74585  
Регистрационный №  
от 2 августа 2025 г.

№ 197

29 мая 2023г.

**Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений**

В соответствии с частью 1 статьи 53 Федерального закона от 31 июля 2020 г. № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации», частью 1 статьи 13 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений», пунктом 3 требований к разработке, содержанию, общественному обсуждению проектов форм проверочных листов, утверждению, применению, актуализации форм проверочных листов, а также случаев обязательного применения проверочных листов, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 октября 2021 г. № 1844, пунктом 2 Положения о федеральном государственном надзоре в области безопасности гидротехнических сооружений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июня 2021 г. № 1080, и пунктом 1 Положения о Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 30 июля 2004 г. № 401, п р и к а з ы в а ю :

1. Утвердить форму проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений, согласно приложению к настоящему приказу.

2. Установить, что плановые выездные проверки, проводимые при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений, не ограничиваются оценкой соблюдения обязательных требований, в отношении которых в форме проверочного листа, предусмотренной пунктом 1 настоящего приказа, определен список вопросов, отражающих соблюдение или несоблюдение контролируемым лицом таких обязательных требований.

3. Признать утратившим силу приказ Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 25 февраля 2022 г. № 62 «Об утверждении формы проверочного листа (списка контрольных вопросов, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований), применяемого Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору и её территориальными органами при проведении плановых выездных проверок при осуществлении федерального государственного надзора в области безопасности гидротехнических сооружений» (зарегистрирован Министерством юстиции Российской Федерации 22 марта 2022 г., регистрационный № 67823).

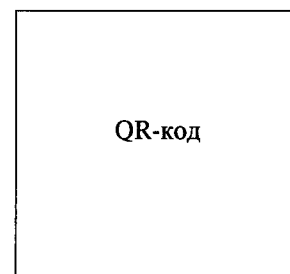
Руководитель



А.В. Трембицкий

**УТВЕРЖДЕНА**  
приказом Федеральной службы  
по экологическому, технологическому  
и атомному надзору  
от «29» мая 2023 г. № 197

(форма)



**Проверочный лист**  
**(список контрольных вопросов, ответы на которые**  
**свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым**  
**лицом обязательных требований), применяемый Федеральной**  
**службой по экологическому, технологическому и атомному**  
**надзору и ее территориальными органами при проведении**  
**плановых выездных проверок при осуществлении федерального**  
**государственного надзора в области безопасности**  
**гидротехнических сооружений**

1. Наименование вида федерального государственного контроля (надзора), включенного в единый реестр видов федерального государственного контроля (надзора), регионального государственного контроля (надзора), муниципального контроля:
2. Наименование контрольного (надзорного) органа:
3. Реквизиты нормативного правового акта об утверждении формы проверочного листа:
4. Дата заполнения проверочного листа:
5. Объект федерального государственного контроля (надзора), в отношении которого проводится контрольное (надзорное) мероприятие:

6. Фамилия, имя и отчество (при наличии) индивидуального предпринимателя, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер индивидуального предпринимателя, адрес регистрации по месту жительства индивидуального предпринимателя, наименование юридического лица, его идентификационный номер налогоплательщика и (или) основной государственный регистрационный номер, адрес юридического лица в пределах места нахождения юридического лица (его филиалов, представительств, обособленных структурных подразделений), являющихся контролируруемыми лицами:

7. Место (места) проведения контрольного (надзорного) мероприятия с заполнением проверочного листа:

8. Реквизиты решения контрольного (надзорного) органа о проведении контрольного (надзорного) мероприятия, подписанного уполномоченным должностным лицом контрольного (надзорного) органа:

9. Учетный номер контрольного (надзорного) мероприятия:

10. Должность, фамилия и инициалы должностного лица контрольного (надзорного) органа, в должностные обязанности которого в соответствии с положением о виде контроля, должностным регламентом или должностной инструкцией входит осуществление полномочий по виду контроля, в том числе проведение контрольных (надзорных) мероприятий, проводящего контрольное (надзорное) мероприятие и заполняющего проверочный лист:

11. Список контрольных вопросов, отражающих содержание обязательных требований, ответы на которые свидетельствуют о соблюдении или несоблюдении контролируемым лицом обязательных требований:

№ п/п	Контрольные вопросы	Реквизиты нормативных правовых актов с указанием структурных единиц этих актов	Ответы на вопросы			Примечание (подлежит обязательному заполнению в случае заполнения графы «неприменимо»)
			Да	Нет	Неприменимо	
1	2	3	4	5	6	7
1.	Обеспечивается ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией:	Статья 9 Федерального закона от 21 июля 1997 г. № 117-ФЗ «О безопасности гидротехнических сооружений» (далее - Федеральный закон № 117-ФЗ);				
1.1.	контроль (мониторинг) показателей состояния гидротехнических сооружений (далее также - ГТС)?					
1.2.	оценки безопасности ГТС на основании полученных данных, и анализ причин ее снижения?					
2.	Осуществляются ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией:	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
2.1.	разработка критериев безопасности ГТС?					
2.2.	уточнение критериев безопасности ГТС?					
3.	Разработаны ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией правила эксплуатации ГТС?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
4.	Созданы ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией резервы, предназначенные для ликвидации аварии ГТС:					
4.1.	финансовые?					
4.2.	материальные?					
5.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией создание локальных систем оповещения на ГТС I и II классов?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				

6.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией поддержание в состоянии готовности локальных систем оповещения на ГТС I и II классов?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
7.	Информирует ли собственник гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующая организация совместно с органами местного самоуправления население о вопросах безопасности гидротехнических сооружений?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
8.	Соответствует ли квалификация работников эксплуатирующей организации обязательным требованиям, установленным нормативными правовыми актами Российской Федерации?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
9.	Проведена ли аттестация работников эксплуатирующей организации по вопросам безопасности гидротехнических сооружений в объеме требований к обеспечению безопасности гидротехнических сооружений?	Статьи 9, 9.1 Федерального закона № 117-ФЗ				
10.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией внесение ГТС в Российский регистр ГТС?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
11.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации:					
11.1.	декларация безопасности ГТС при эксплуатации ГТС I, II или III класса?					
11.2.	декларация безопасности ГТС при консервации ГТС I, II, III или IV класса?	Статья 10 Федерального закона № 117-ФЗ				
11.3.	декларация безопасности ГТС при ликвидации ГТС I, II, III или IV класса?					

12.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации договор обязательного страхования гражданской ответственности за причинение вреда в результате аварии ГТС?	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ				
13.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организации финансовое обеспечение гражданской ответственности в случае возмещения вреда, причиненного в результате аварии ГТС (за исключением обстоятельств непреодолимой силы)?	Статья 17 Федерального закона № 117-ФЗ				
14.	Осуществляется ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией ежегодная индексация с учетом уровня инфляции исходя из индекса роста потребительских цен за прошедший год величины финансового обеспечения гражданской ответственности за вред, который может быть причинен жизни, здоровью физических лиц, имуществу физических и юридических лиц в результате аварии ГТС?	Пункт 6 Правил определения величины финансового обеспечения гражданской ответственности за вред, причиненный в результате аварии гидротехнического сооружения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 3 октября 2020 г. № 1596 <sup>1</sup> (далее - Правила № 1596)				
15.	Обеспечено ли собственником гидротехнического сооружения и (или) эксплуатирующей организацией проведение регулярного обследования ГТС перед составлением декларации безопасности ГТС комиссией с обязательным участием представителей органа государственного надзора и Министерства Российской Федерации по делам гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и ликвидации последствий стихийных бедствий?	Пункт 4 Положения о декларировании безопасности гидротехнических сооружений, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 20 ноября 2020 г. № 1892 <sup>1</sup> (далее - Положение № 1892)				
16.	Имеется ли у собственника гидротехнического сооружения:	Статья 9 Федерального закона № 117-ФЗ; пункт 2 Правил консервации и ликвидации				

16.1.	решение о консервации ГТС?	гидротехнического сооружения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 1 октября 2020 г. № 1589 <sup>1</sup> (далее - Правила № 1589)				
16.2.	решение о ликвидации ГТС?					
17.	Соответствует ли типовой форме решение о консервации и (или) ликвидации ГТС (за исключением судовых и портовых ГТС):	Пункт 4 Правил № 1589;				
17.1.	решение собственника о консервации ГТС?	приказ Ростехнадзора от 26 ноября 2020 г. № 463 «Об утверждении типовой формы решения о консервации и (или) ликвидации гидротехнического сооружения (за исключением судовых и портовых гидротехнических сооружений)» (зарегистрирован Минюстом России 14 декабря 2020 г., регистрационный № 61461) <sup>1</sup>				
17.2.	решение собственника о ликвидации ГТС?					
18.	Сформирована ли собственником:					
18.1.	комиссия по обследованию ГТС и его территории после осуществления мероприятий по консервации и ликвидации ГТС (далее - Комиссия) в целях оценки соответствия выполненных работ по консервации и (или) ликвидации ГТС мероприятиям, определенным решением о консервации и (или) ликвидации ГТС?	Статья 12.1 Федерального закона № 117-ФЗ; пункт 9 Правил № 1589				
18.2.	Комиссия не позднее 30 календарных дней после завершения мероприятий (работ) по консервации и (или) ликвидации ГТС?					
19.	Включены ли собственником в состав Комиссии представители:					
19.1.	федеральных органов исполнительной власти, уполномоченных на осуществление федерального государственного надзора в области безопасности ГТС?	Пункт 10 Правил № 1589				
19.2.	органов местного самоуправления, на территории которых находится консервируемое и (или) ликвидируемое ГТС?					



20.	Имеется ли у собственника акт обследования ГТС и его территории, составленный Комиссией после осуществления мероприятий по:	Пункт 11 Правил № 1589				
20.1.	консервации?					
20.2.	ликвидации?					
21.	Соответствует ли акт обследования ГТС, составленный Комиссией, типовой форме акта обследования ГТС и его территории после осуществления мероприятий по:		Пункт 11 Правил № 1589; приказ Ростехнадзора от 26 ноября 2020 г. № 465 «Об утверждении формы акта обследования гидротехнического сооружения и его территории после осуществления мероприятий по консервации и (или) ликвидации (за исключением судоводных и портовых гидротехнических сооружений)» (зарегистрирован Минюстом России 18 декабря 2020 г., регистрационный № 61591) <sup>1</sup>			
21.1.	консервации ГТС?					
21.2.	ликвидации ГТС?					
22.	Направлена ли собственником в 10-дневный срок копия акта обследования ГТС и его территории, составленного Комиссией после осуществления мероприятий, в федеральный орган исполнительной власти, уполномоченный на ведение Российского регистра ГТС и государственного водного реестра, в целях внесения информации по:	Пункт 11 Правил № 1589				
22.1.	консервации ГТС?					
22.2.	ликвидации ГТС?					
23.	Разработал ли собственник или иной законный владелец гидроэлектростанции (далее – ГЭС), гидроаккумулирующей электростанции (далее – ГАЭС) производственные (местные) инструкции, устанавливающие:		Пункт 136 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации утвержденных приказом Минэнерго России от 4 октября 2022 г. № 1070 (зарегистрирован Минюстом России 6 декабря 2022 г., регистрационный № 71384) (далее – Правила технической			
23.1.	порядок удаления наносов от порогов водоприемных сооружений, расположенных на реках с высокой концентрацией твердого стока?					

23.2.	периодичность, допустимые значения и порядок контроля вибрации затворов (в случае если указанные требования установлены в документации организации - изготовителя оборудования)?	эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации)					
23.3.	порядок сброса шуги, пропуска шуги через гидротурбины, включения системы обогрева и устройств для очистки решеток от льда?						
23.4.	порядок пропуска воды через водосбросные сооружения?						
23.5.	условия и порядок использования водопропускных сооружений, принадлежащих иному лицу, для целей пропуска расчетных максимальных расходов воды, определяемые на основании соглашения с таким лицом?						
23.6.	порядок согласования с владельцем электростанции установки водозаборных сооружений на принадлежащих указанному владельцу каналах, осветлителях, напорных бассейнах, бассейнах суточного регулирования и иных ГТС, предназначенных для транспортировки, регулирования, очистки воды?						
24.	Обеспечивает ли владелец электростанции при эксплуатации зданий электростанции:	Пункт 137 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					
24.1.	готовность к работе насосов откачки воды, поступающей в результате фильтрации или вследствие непредвиденных прорывов из водопроводящих трактов?						
24.2.	исправность вентиляционных установок, аварийного освещения, запасных выходов?						
25.	Обеспечивает ли владелец электростанции, для уменьшения заилиения технологических водоемов (бассейнов, каналов, отстойников) и снижения негативного воздействия на основное оборудование ГЭС, ГАЭС:	Пункт 141 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					

25.1.	поддержание режимов работы водосбросных, водопускных, водовыпускных сооружений, которые создают возможность максимального транзита поступающего твердого стока?								
25.2.	работу каналов в период поступления в них воды повышенной мутности в режиме, близком к постоянному, с возможно большим расходом воды?								
25.3.	промывку бьефов, порогов водоприемников, осветление воды в отстойниках, применение берегоукрепительных и наносодерживающих устройств или удаление наносов механическими средствами?								
25.4.	проведение мероприятий по борьбе с наносами в каналах?								
26.	Владельцем электростанции определены ли требования и обеспечен контроль, на основании проектной документации, при эксплуатации напорных водоводов ГЭС, ГАЭС:								
26.1.	нормальной работы опор, уплотнений деформационных швов и компенсационных устройств?								
26.2.	вибрации оболочки?								
26.3.	коррозии и абразивного износа?								
26.4.	допустимой величины раскрытия поверхностных трещин в бетоне сталебетонных и сталежелезобетонных водоводов (не более 0,5 мм, если иное не предусмотрено проектной документацией)?								
26.5.	динамической устойчивости при всех эксплуатационных режимах работы?								
27.	Обеспечена ли владельцем электростанции готовность к действию автоматических защитных устройств, предусмотренных на случай разрыва водовода?								
		<p>Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации</p>							
		<p>Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации</p>							

28.	Обеспечена ли владельцем электростанции работоспособность определенной проектной документацией защиты здания ГЭС, ГАЭС от затопления в случае повреждения (разрыва) водовода?	Пункт 142 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
29.	Обеспечено ли владельцем электростанции исправное состояние аэрационных устройств напорных водоводов ГЭС, ГАЭС, включая их системы обогрева?	Пункт 143 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
30.	Осуществляется ли проверка состояния, утепление аэрационных устройств в период отрицательных температур в объеме и в сроки, предусмотренные проектной документацией или производственной (местной) инструкцией?	Пункт 143 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
31.	Производится ли осмотр и проверка подготовки к паводку (паводку) основного и вспомогательного оборудования ГЭС, ГАЭС, всех ГТС, их механического оборудования, подъемных устройств ежегодно до наступления весеннего паводка, а также до летне-осеннего паводка комиссией, образованной владельцем электростанции?	Пункт 144 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
32.	Осуществляет ли после прохождения паводка (паводка) комиссия, образованная владельцем электростанции, осмотр и проверку состояния основного и вспомогательного оборудования ГЭС, ГАЭС, всех ГТС, их механического оборудования, подъемных устройств?	Пункт 144 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
33.	Находится ли в исправном состоянии и готово к работе механическое оборудование ГТС (затворы, решетки, подъемные механизмы и иное оборудование), средства его дистанционного или автоматического управления и сигнализации, а также подъемные и транспортные устройства общего назначения?	Пункт 145 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			

34.	Подготовлены ли к работе перед прохождением паводка затворы водосбросных сооружений и пазовые конструкции?	Пункт 145 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
35.	Организован ли владельцем электростанции периодический осмотр и проверка механического оборудования ГТС в соответствии с утвержденным техническим руководителем графиком?	Пункт 147 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
36.	Оборудованы ли основные затворы указателями положения затворов?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
37.	При маневрировании затворами происходит ли их движение беспрепятственно, без рывков?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
38.	Обеспечена ли полная водонепроницаемость в части несущих элементов металлоконструкций затвора?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
39.	Обеспечено ли превышение более чем на 0,2 литра на погонный метр в секунду величины протечек по периметру (секции) уплотнения?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
40.	Обеспечено ли недопущение нахождения затворов в положениях, при которых появляется повышенная вибрация затворов или конструкций ГТС, свыше периода, определенного технической документацией?	Пункт 148 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
41.	Обеспечены ли владельцем электростанции для работы ГЭС, ГАЭС при минусовых температурах утепление или обогрев пазов, опорных устройств и пролетных строений затворов, сороудерживающих решеток, предназначенных в соответствии с проектной документацией для маневрирования в зимних условиях?	Пункт 149 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			

42.	Очищаются ли от сора сороудерживающие конструкции (решетки, сетки, запяни)?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
43.	Обеспечивается ли недопущение эксплуатации сороудерживающих решеток при перепаде уровней, превышающем расчетный уровень, установленный проектной документацией или в производственных (местных) инструкциях при отсутствии таких значений в проектной документации?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
44.	Проводится ли очистка сороудерживающих решеток методом и средствами, предусмотренными проектной документацией?	Пункт 150 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
45.	Проводятся ли владельцем электростанции мероприятия по защите механического оборудования от коррозии?	Пункт 151 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
46.	До наступления минусовой температуры наружного воздуха и появления льда очищены ли от сора и топляков водоприемные устройства и водоподводящие каналы, решетки и пазы затворов?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
47.	Подготовлены ли к работе устройства для обогрева решеток и пазов затворов, а также средства майнообразования в случае, если наличие соответствующих устройств, средств предусмотрено требованиями проектной документации?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
48.	Проведены ли проверка и ремонт штугосбросов и штугоотстойников, а также проверка штугосигнализаторов и микротермометров в случае, если их наличие предусмотрено проектной документацией?	Пункт 152 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
49.	Проведены ли мероприятия по снижению нагрузки ото льда вдоль затворов, не рассчитанных на давление сплошного ледяного поля, в том числе	Пункт 153 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				

	при наличии технической возможности устроена ли полынья, поддерживаемая в свободном ото льда состоянии в течение зимы?						
50.	Обеспечивает ли режим работы каналов ГЭС в период шугохода непрерывное течение воды без образования заторов, полностью перекрывающих живое сечение каналов?	Пункт 156 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					
51.	Организованы ли систематические (не реже одного раза в сутки) измерения температуры воды на участках водозаборов для обнаружения признаков ее переохлаждения перед ледоставом и в период ледостава для ГЭС, на которых возможно шугообразование?	Пункт 157 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					
52.	Определяется ли производственной (местной) инструкцией порядок включения системы обогрева и устройств для очистки решеток от льда?	Пункт 157 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					
53.	Разработана ли владельцем для каждой ГЭС, ГАЭС инструкция по ведению водно-энергетического режима, определяющая:						
53.1.	условия пропуска воды через водосбросные сооружения, учитывающие исключение поврежденной сооружений, размыв дна за ними, влияющий на устойчивость сооружений?						
53.2.	скорость изменения расхода воды, урвней в нижнем и верхних бьефах (в случае наличия ограничений) с учетом безопасности ГЭС, условий обеспечения защиты от наводнений населения и объектов экономики в нижнем бьефе гидроузла, установленных правилами использования водных ресурсов водохранилища?	Пункт 162 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации					
53.3.	порядок маневрирования затворов водосбросных и водопропускных сооружений?						
53.4.	порядок информирования органов исполнительной власти субъекта Российской Федерации и органов местного самоуправления в период прохождения паводков и половодья?						

54.	Осуществляется ли эксплуатация гидротурбин в режимах и нагрузках, исключающих отклонение от допустимых параметров, заданных организацией-изготовителем и натурными испытаниями?	Пункт 165 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
55.	Обеспечивается ли недопущение длительной работы гидроагрегата при повышенных уровнях вибрации?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
56.	Обеспечено ли превышение значений вибрации, указанных в приложении 2 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, если иные значения не установлены документацией организации-изготовителя гидротурбины, гидрогенератора:	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
56.1.	размах горизонтальной вибрации (двойная амплитуда) корпуса турбинного подшипника?				
56.2.	размах горизонтальной вибрации верхней и нижней крестовин генератора, если на них расположены направляющие подшипники?				
57.	Обеспечивается ли превышение значений размаха вертикальной вибрации крышки турбины, опорного конуса или грузонесущей крестовины генератора в зависимости от частоты вибрации, указанных в таблице 2 приложения 2 к Правилам технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации, если иные значения не установлены документацией организации-изготовителя гидротурбины, гидрогенератора?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
58.	Обеспечивается ли превышение значений биения вала гидроагрегата, предусмотренных в производственной (местной) инструкции и установленных организациями - изготовителями гидротурбины и гидрогенератора?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			



59.	Соответствуют ли периодичность и объем проверки вибрационного состояния гидроагрегата производственным (местным) инструкциям?	Пункт 166 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
60.	Обеспечивает ли система управления и защиты гидротурбины:	Пункт 167 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
60.1.	предусмотренную проектной документацией работу агрегата в заданных режимах и нагрузках?				
60.2.	остановку агрегата с возможностью ввода корректировок по ограничению открытия направляющего аппарата от напора и уровня нижнего бьефа?				
61.	Предусмотрены ли в производственных (местных) инструкциях на основании документации организации-изготовителя случаи, требующие:	Пункт 167 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
61.1.	незамедлительной остановки (отключения) гидроагрегата действием защит или персоналом в сроки, определенные технической документацией и/или местными инструкциями?				
61.2.	разгрузки и последующей остановки (отключения) гидроагрегата по согласованию с техническим руководителем?				
62.	Обеспечивает ли система регулирования гидротурбины, за исключением гидротурбин ГЭС, ГАЭС установленной мощностью 5 МВт и ниже и классом напряжения 6 кВ и ниже, оснащенных пуско-останавливающими устройствами:	Пункт 169 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
62.1.	автоматический пуск и останов?				
62.2.	поддержание номинальной частоты вращения на холостом ходу и под нагрузкой?				
62.3.	автоматическое изменение ограничения максимального открытия направляющего аппарата по мощности при изменении напора?				
62.4.	автоматическое и ручное изменение комбинаторной зависимости по напору (для поворотного-лопастных гидротурбин)?				

63.	Разработаны и утверждены ли на каждой ГЭС, ГАЭС производственные (местные) инструкции по эксплуатации гидротурбин при нормальной и аварийной ситуациях?	Пункт 170 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
64.	Определены ли в производственной (местной) инструкции периодичность и объем проверки работы регулятора скорости и параметров настройки системы регулирования в межремонтный период?	Пункт 171 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
65.	Определено и организовано ли для каждого гидроагрегата в производственной (местной) инструкции проведение в установленные сроки периодического контроля минимального времени прохождения следующих процессов:				
65.1.	закрытия направляющего аппарата гидротурбины до зоны демпфирования при сбросе нагрузки?				
65.2.	открытия направляющего аппарата гидротурбины при наборе нагрузки с максимальной скоростью?				
65.3.	разворота и свертывания лопастей рабочего колеса поворотнo-лопастных и диагональных гидротурбин?	Пункт 172 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
65.4.	закрытия и открытия регулирующей иглы и отклонителей струи ковшовой гидротурбины?				
65.5.	закрытия направляющего аппарата при срабатывании золотника аварийного закрытия?				
65.6.	закрытия и открытия предупредительных затворов, а также аварийно-ремонтных затворов на водоприемнике?				
65.7.	закрытия холостого выпуска гидротурбины?				
66.	Оборудованы ли подшипники турбин со смазкой водой предупредительными и аварийными сигналами по давлению и расходу воды?	Пункт 174 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			
67.	Оборудованы ли подшипники турбин со смазкой маслом предупредительными и аварийными сигналами по температурам сегментов, горячего	Пункт 174 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации			

	и холодного масла в случае, если это предусмотрено требованиями документации организации-изготовителя, минимального и максимального уровня масла в ванне в соответствии с требованиями конструкторской документации?					
68.	Работают ли гидротурбины при полностью открытых затворах, установленных на турбинных водоводах?	Пункт 175 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
69.	Ограничено ли максимальное открытие направляющего аппарата гидротурбины значением, соответствующим максимально допустимой нагрузке генератора (генератора-двигателя) при таком напоре и высоте отсасывания?	Пункт 175 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
70.	Осуществляется ли пуск насос-турбины в насосный режим при полностью закрытом направляющем аппарате (или закрытом предтурбинном затворе)?	Пункт 177 Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей Российской Федерации				
71.	Установлен ли на ГЭС состав работ по техническому обслуживанию и периодичность (график) их выполнения для каждого вида оборудования и технологических систем в соответствии с документацией по организации их эксплуатации и технического обслуживания с учетом требований организации - изготовителя оборудования?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики, утвержденных приказом Минэнерго России от 25 октября 2017 г. № 1013 (зарегистрирован Минюстом России 26 марта 2018 г., регистрационный № 50503) (далее – Правила организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики)				
72.	Назначены ли из числа персонала ГЭС ответственные лица за организацию и выполнение технического обслуживания?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики				

73.	Ведутся ли журналы технического обслуживания (на материальном носителе или в электронной форме) по видам оборудования ГЭС, в которые вносятся сведения о выполненных работах, сроках их выполнения и исполнителях?	Пункт 199 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
74.	Разработан ли на 5 лет и утвержден техническим руководителем субъекта электроэнергетики перспективный план ремонта гидроагрегатов?	Пункт 210 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
75.	Перерабатывается ли ежегодно перспективный план ремонта гидроагрегатов с увеличением периода планирования на один год и корректировкой с уточнением ранее утвержденных показателей плана, в том числе с уточнением календарной продолжительности ремонтного цикла с учетом фактического числа часов работы оборудования за истекший год планируемого периода и результатов контроля технического состояния оборудования?	Пункт 213 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
76.	Проведена ли проверка готовности ГЭС к капитальному ремонту гидроагрегата не позднее чем за 10 дней до начала ремонта комиссией, состав которой определяется субъектом электроэнергетики, с составлением акта?	Пункт 227 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
77.	Предусматривает ли техническое обслуживание гидротехнических сооружений ГЭС выполнение комплекса мероприятий, направленных на поддержание исправного состояния сооружений и установленного на них механического оборудования, своевременное устранение отдельных дефектов на отдельных участках сооружений (составных частях оборудования), в том числе связанных с:	Пункт 282 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
77.1.	предохранением от повреждений противофильтрационных и дренажных систем и устройств, ливнеотводной сети?				

77.2.	предохранением поверхностей бетонных и грунтовых сооружений от повреждений, вызванных неблагоприятными физическими, химическими и биологическими процессами, воздействием нагрузок и водной среды?				
77.3.	предохранением от поврежденных механического оборудования, установленного на гидротехнических сооружениях (затворы, сороудерживающие решетки, грузоподъемное оборудование), устройств и путей для их перемещения?				
77.4.	обеспечением постоянной рабочей готовности насосов откачки воды из помещений подводной части гидротехнических сооружений?				
77.5.	выполнением мероприятий, по подготовке к эксплуатации в условиях весенне-летнего пожароопасного сезона, отопительного сезона, периодов половодий и паводков?				
78.	Ведется ли технический журнал по эксплуатации ГТС, в который также вносятся сведения о техническом состоянии гидротехнических сооружений, нарушениях, допущенных в процессе эксплуатации, мероприятиях по техническому обслуживанию?	Пункт 287 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			
79.	Проводятся ли неплановые ремонтные работы, связанные с необходимостью немедленного устранения нарушений, представляющих опасность для людей и создающих угрозу безопасности для основных гидротехнических сооружений и технологического оборудования, и с ликвидацией последствий таких нарушений, в том числе:	Пункт 297 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики			

79.1.	резкое усиление фильтрационных процессов и суффозионных явлений с образованием просадочных зон и оползневых участков в основании сооружений и их береговых примыканиях?						
79.2.	неравномерная осадка гидротехнических сооружений (отдельных участков, блоков) и их оснований, превышающая предельно допустимые значения и создающая угрозу их устойчивости?						
79.3.	закупоривание (заносы, завалы) водопропускных и водосбросных сооружений, снижающее их пропускную способность?						
79.4.	выход из строя затворов или их подъемных механизмов и систем управления водосбросными и водопропускными устройствами?						
79.5.	активизация имеющихся повреждений (трещинообразование) несущих конструкций?						
80.	Разработаны ли заранее конструктивно-технологические решения по предотвращению развития возможных опасных повреждений и аварийных ситуаций, в том числе технологические карты по соответствующим видам ремонтных работ?						
81.	При вскрытии котлована вблизи ГТС имеется ли проект с обоснованием его устойчивости, механической и фильтрационной прочности, разработанный проектной организацией?						Пункт 297 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики
82.	Обеспечивается ли недопущение временного или постоянного размещения грузов и устройства каких-либо сооружений, в том числе причалов, автомобильных и иных подъездных путей на берегах и откосах каналов, плотин и у подпорных стенок в пределах расчетной						Пункт 317 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики  Пункт 329 Правил организации технического обслуживания и ремонта объектов электроэнергетики

	<p>призмы обрушения без расчетного (проектного) обоснования и согласования субъекта электроэнергетики, владеющего на законном основании ГЭС?</p>			
83.	<p>Обеспечиваются ли собственником (эксплуатирующей организацией) основные показатели при эксплуатации:</p>	<p>Пункт 19 Правил эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических сооружений, утвержденный приказом Минсельхоза России от 31 июля 2020 г. № 438 (зарегистрирован Минюстом России 30 сентября 2020 г., регистрационный № 60169) (далее - Правила эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических сооружений)</p>		
83.1.	<p>проектная пропускная способность ГЭС?</p>			
83.2.	<p>отсутствие заиливания и зарастания, обрушения и размывов земляных элементов?</p>			
83.3.	<p>минимальные фильтрационные и технологические потери воды, недопущение подтопления фильтрационными и затопления поверхностными водами прилегающих земель?</p>			
83.4.	<p>транспорт наносов при минимальных и неразмываемость русла при максимальных скоростях течения воды?</p>			
83.5.	<p>отсутствие размывов нижних бьефов, поврежденный креплений рисберм и откосов?</p>			
83.6.	<p>возможность тарировки и определения расхода воды через отверстия сооружений по гидравлическим параметрам (уровню воды, высоте открытия затворов)?</p>			
83.7.	<p>безотказная работа гидромеханического оборудования, средств автоматизации и телемеханики?</p>			
83.8.	<p>отсутствие течей воды через швы сооружений, компенсаторы трубопроводов и другие соединения?</p>			
84.	<p>Проводятся ли собственником (эксплуатирующей организацией) мероприятия по подготовке кпуску паводка:</p>	<p>Пункт 20 Правил эксплуатации мелиоративных систем и отдельно расположенных гидротехнических сооружений</p>		

84.1.	обследование сооружений гидроузла, подводящего русла и нижнего бьефа?							
84.2.	опробование затворов и подъемных механизмов на предмет оперативного маневрирования?							
84.3.	восполнение аварийного запаса материалов, запасных деталей и узлов оборудования?							
84.4.	завершение ремонта сооружений и оборудования?							
84.5.	организация и инструктаж аварийных бригад, установление графиков и мест их дежурства, оснащение инструментами, средствами транспорта и связи?							

\_\_\_\_\_ (фамилия, имя, отчество (при наличии) должностного лица, заполнившего проверочный лист)

\_\_\_\_\_ (место для подписи должностного лица, заполнившего проверочный лист)