

**О внесении изменений и дополнений в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики"**

Совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 8 января 2021 года № 4 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 12 января 2021 года № 7. Зарегистрирован в Министерстве юстиции Республики Казахстан 14 января 2021 года № 22075

      ПРИКАЗЫВАЕМ:

      1. Внести в совместный приказ Министра энергетики Республики Казахстан от 26 августа 2019 года № 290 и Министра национальной экономики Республики Казахстан от 27 августа 2019 года № 78 "Об утверждении критериев оценки степени риска и проверочных листов в области электроэнергетики" (зарегистрирован в Реестре государственной регистрации нормативных правовых актов за № 19323, опубликован 5 сентября 2019 года в Эталонном контрольном банке нормативных правовых актов Республики Казахстан) следующие изменения и дополнения:

      в Субъективных критериях оценки степени риска в отношении энергопроизводящих организаций:

      раздел Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом (объектом) контроля дополнить строками, порядковые номера 11, 12, 13, 14, 15, 16, 17, 18 и 19, следующего содержания:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 11 | Нарушение сроков проведения расследования технологических нарушений (начинается не позднее трех суток с момента возникновения технологического нарушения и завершается в течение десяти рабочих дней с момента создания комиссии). | Значительное |
| 12 | Нарушение сроков продления расследования в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения в течение десяти рабочих дней с момента создания комиссии (сроки расследования продлеваются на срок не более 30 календарных дней). | Значительное |
| 13 | Неоформление актом расследования технологического нарушения, результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:  1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  2) полным сбросом нагрузки электростанцией;  3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;  4) повреждением тепловых сетей в отопительный сезон;  5) ошибочными действиями персонала. | Значительное |
| 14 | Непредставление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в срок до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. | Значительное |
| 15 | Нарушение сроков представления документов для получения паспорта готовности организации. | Грубое |
| 16 | Непредставление согласованного плана мероприятий по устранению недостатков с указанием конкретных сроков, в случае неготовности организаций к работе в осенне-зимний период. | Грубое |
| 17 | Непредставление информации о выполнении выданных замечаний организацией, получившей паспорт готовности с замечаниями не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 18 | Отсутствие перспективных и годовых графиков ремонта основного оборудования, зданий и сооружений. | Грубое |
| 19 | Непредставление энергопроизводящей организацией с установленной мощностью 100 Гигакалорий/час и выше ежегодно, до 1 июня соответствующего года, расчета среднесуточного расхода топлива и информации о расстоянии от энергоисточника до места отгрузки поставляемого топлива, в уполномоченный орган в области электроэнергетики для согласования. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в разделе Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований):

      строку, порядковый номер 11, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 11 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 13, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 13 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 22, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 22 | Содержание камнезащитных сооружений (камнезадерживающих сеток, камнеловок) в исправном состоянии и выполнение своевременной разгрузки от накопившихся камней. | Значительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 394, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 394 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. | Незначительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      раздел Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований) дополнить строками, порядковые номера 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533 и 534, следующего содержания:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 441 | Содержание в исправном состоянии производственных зданий и сооружений энергообъекта. | Значительное |
| 442 | Наличие утвержденного графика наружного осмотра мазутопроводов и арматуры – не реже 1 раза в год, а в пределах котельного отделения – не реже 1 раза в квартал и выборочная ревизия арматуры – не реже 1 раза в 4 года. | Значительное |
| 443 | Наличие утвержденного графика проверки срабатывания автоматических устройств включения резервных насосов, по графику, но не реже 1 раза в квартал. | Незначительное |
| 444 | Наличие утвержденного графика обхода трассы подземных газопроводов, находящихся на территории электростанции. | Незначительное |
| 445 | Содержание в исправном состоянии измерительных приборов, регуляторов, устройств сигнализации, защиты и блокировки на пылеприготовительных установках электростанции. | Незначительное |
| 446 | Соблюдение графика пуска котла при растопке котла из различных тепловых состояний. | Незначительное |
| 447 | Содержание обмуровки котлов в исправном состоянии. При температуре окружающего воздуха 25 0С температура на поверхности обмуровки обеспечивается на уровне более 45 0С. | Незначительное |
| 448 | Проведение опломбировки в рабочем положении запорной арматуры, устанавливаемой на линиях системы смазки, регулирования и уплотнений генератора, ошибочное переключение которой может привести к останову или повреждению оборудования. | Значительное |
| 449 | Содержание в исправном состоянии резервных питательных насосов, а также насосных агрегатов, находящихся в автоматическом резерве. | Значительное |
| 450 | Наличие графика проведения проверки автоматического включения резервных питательных насосов, а также других насосных агрегатов, но не реже 1 раза в месяц. | Значительное |
| 451 | Выполнение мероприятий против обледенения воздушных фильтров и проточной части компрессоров газотурбинных установок (далее – ГТУ). | Значительное |
| 452 | Обеспечение абсолютной плотности стопорных и регулирующих топливных клапанов ГТУ. | Значительное |
| 453 | Проведение опломбировки в рабочем положении маховиков задвижек и клапанов, установленных на маслопроводах до и после маслоохладителей, на линиях всасывания и напора резервных и аварийных маслонасосов и на линиях аварийного слива масла из маслобаков ГТУ, до и после выносных фильтров, в схеме уплотнений вала генератора. | Значительное |
| 454 | Обеспечение соответствия качества пара прямоточных котлов следующим нормам:  - Соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  - Кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  - Удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см;  - рН – не менее....7,5;  При нейтрально-кислородном водно-химическом режиме – не менее 6,5. | Значительное |
| 455 | Обеспечение соответствия качества питательной воды прямоточных котлов следующим нормам:  - общая жесткость – не более 0,2 мкг-экв/дм3;  - соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  - кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  - соединения железа – не более 10 мкг/дм3;  - растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм3;  - удельная электрическая проводимость – не более 0,3мкСм/см;  - соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм3;  - растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм3;  - значения рН при режиме:  гидразинно-аммиачном - 9,1+0,  гидразинном - 7,7+0,2  кислородно-аммиачном - 8,0+0,5  нейтрально-кислородном - 7,0+0,5  - гидразин, мкг/дм3, при режиме:  гидразинно-аммиачном - 20-60  гидразинном - 80-100  пуска и останова до – 3000  - содержание нефтепродуктов (до конденсатоочистки) – не более 0,1 мкг/дм3. | Значительное |
| 456 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для теплоэлектроцентралей следующим нормам:  - содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 25;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 25 мкг/дм3;  - значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  - удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. | Значительное |
| 457 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для государственной районной электростанции следующим нормам:  - содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 60;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 15;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 15 мкг/дм3;  - значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  - удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см  для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. | Значительное |
| 458 | Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на жидком топливе следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  - содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 50;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  - содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  - содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  - значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. | Значительное |
| 459 | Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  - содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 30;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  - содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм 3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – не нормируется;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  - содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  - значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. | Значительное |
| 460 | Обеспечение соответствия качества конденсата турбин после конденсатных насосов первой ступени электростанций с прямоточными котлами давлением 140-255 кгс/см2 (13,8-25 МПа) следующим нормам, не более:  1) общая жесткость 0,5 мкг-экв/дм3, при очистке 100 % конденсата, выходящего из конденсатосборника турбины, производится временное повышение указанной нормы на срок не более 4 суток при условии соблюдения норм качества питательной воды;  2) удельная электрическая проводимость 0,5 мкСм/см;  3) содержание растворенного кислорода после конденсатных насосов 20 мкг/дм3. | Значительное |
| 461 | Обеспечение соответствия качества дистиллята испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  1) содержание соединений натрия – не более 100 мкг/дм3;  2) свободной угольной кислоты – не более 2 мг/дм3. | Значительное |
| 462 | Обеспечение соответствия качества питательной воды испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более 30;  - общая жесткость при солесодержании исходной воды более 2000 мг/дм3, мкг-экв/дм3, не более 75;  - содержание кислорода, мкг/дм3, не более 30;  - содержание свободной угольной кислоты 0. | Значительное |
| 463 | Обеспечение соответствия величины внутристанционных потерь пара и конденсата (без учета потерь при работе форсунок, продувках и обдувках котлов, водных отмывках, обслуживании установок для очистки конденсата, деаэрации добавочной воды теплосети, разгрузке мазута) следующим нормам, при номинальной производительности работающих котлов не более, % общего расхода питательной воды.   На конденсационных электростанциях – не более 1,0;  На теплоэлектроцентралях с чисто отопительной нагрузкой – не более 1,2;  На теплоэлектроцентралях с производственной или производственной отопительной нагрузками – не более 1,6. | Незначительное |
| 464 | Наличие графика выполнении ремонта и замены оборудования систем золошлакоудаления, составленному на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления. | Значительное |
| 465 | Обеспечение наличия проекта создания новой емкости золоотвала не менее чем за 3 года до окончания заполнения существующего золоотвала. | Грубое |
| 466 | Наличие задания диспетчера тепловой сети поддержания режима работы теплофикационной установки (давление в подающем и обратном трубопроводах и температура в подающем трубопроводе). Отклонения от заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). | Незначительное |
| 467 | Наличие инструкций на ремонт оборудования, утвержденного техническим руководителем, в которой установлена периодичность и продолжительность всех видов ремонта данного оборудования. | Значительное |
| 468 | Наличие графика расчетных удельных расходов топлива и воды на отпущенную электроэнергию и тепло по каждой группе оборудования электростанции 1 раз в 5 лет, а также вследствие технического перевооружения и реконструкции тепловых электростанций, изменения вида или марки сжигаемого топлива фактических удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла изменились более чем на 2 и 1 % соответственно. | Грубое |
| 469 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. | Грубое |
| 470 | Наличие нумерации на основном и вспомогательном оборудований, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах, при наличии избирательной системы управления (далее – ИСУ) наличие двойной нумерации арматуры по месту и на исполнительных схемах с указанием номера, соответствующего оперативной схеме, и номера по ИСУ. | Грубое |
| 471 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 472 | Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. | Грубое |
| 473 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и залповых выбросов и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. | Грубое |
| 474 | Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях. | Грубое |
| 475 | Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах. | Грубое |
| 476 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудований. | Значительное |
| 477 | Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами. | Значительное |
| 478 | Наличие назначенных на электростанциях паводковых комиссий, ежегодно до наступления весеннего половодья, а в отдельных случаях также и летне-осеннего паводка. | Значительное |
| 479 | Наличие затворов обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. | Грубое |
| 480 | Выполнение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора. | Грубое |
| 481 | Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках. | Значительное |
| 482 | Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего помесячные объемы использования воды различными водопользователями. | Грубое |
| 483 | Выполнение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений. | Грубое |
| 484 | Наличие специальных размораживающих устройств, механических рыхлителей, вагонных вибраторов и прочих механизмов, облегчающих выгрузку топлива, особенно смерзшегося, и очистку железнодорожных вагонов. | Значительное |
| 485 | Наличие резервных механизмов и оборудования (вагоноопрокидыватели, нитки системы конвейеров, дробилки) работающих поочередно. | Грубое |
| 486 | Недопущение обводнения жидкого топлива при его сливе, хранении и подаче на сжигание. | Грубое |
| 487 | Наличие составленных паспортов на каждый газопровод и оборудование газораспределительного пункта (далее – ГРП), содержащие основные данные, характеризующие газопровод, помещение ГРП, оборудование и контрольно-измерительные приборы, а также сведения о выполняемом ремонте. | Грубое |
| 488 | Наличие перечня газоопасных работ и инструкций, составленных и утвержденных техническим руководителем энергообъекта, определяющие порядок подготовки и безопасность их проведения применительно к конкретным производственным условиям. | Грубое |
| 489 | Назначение лиц, выдающих наряды на газоопасные работы, приказом по энергообъекту. | Грубое |
| 490 | Недопущение пуска и эксплуатации пылеприготовительных установок с неисправными системами сигнализации, защит и блокировок. | Грубое |
| 491 | Наличие технологических защит, действующих на отключение оборудования, снабженных средствами, фиксирующими первопричину их срабатывания, а также эксплуатация средств, фиксирующих первопричину срабатывания защиты, включая регистраторы событий, в течение всего времени работы защищаемого оборудования. | Грубое |
| 492 | Наличие лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, назначенных из числа инженерно-технических работников (начальников цехов и служб) распоряжением администрации энергообъекта. | Грубое |
| 493 | Наличие регулирующих клапанов снабженных указателями степени открытия регулирующего органа оборудования, а запорная арматура – указателями "Открыто" и "Закрыто". | Грубое |
| 494 | Недопущение в эксплуатацию котла с неработающей золоулавливающей установкой. | Грубое |
| 495 | Недопущение использования бункеров золоулавливающих установок для накопления уловленной золы. | Грубое |
| 496 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. | Грубое |
| 497 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. | Грубое |
| 498 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Грубое |
| 499 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. | Грубое |
| 500 | Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование. | Грубое |
| 501 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках. | Грубое |
| 502 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. | Грубое |
| 503 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. | Грубое |
| 504 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. | Грубое |
| 505 | Подержание температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 0С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 0С. | Грубое |
| 506 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. | Грубое |
| 507 | Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. | Грубое |
| 508 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. | Значительное |
| 509 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. | Грубое |
| 510 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон). | Грубое |
| 511 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. | Значительное |
| 512 | Выполнение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели. | Грубое |
| 513 | Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства (турбинные, электроизоляционные, компрессорные, индустриальные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков:  1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (государственный стандарт или технические условия);  2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;  3) паспорта безопасности энергетического масла. | Грубое |
| 514 | Наличие на электростанциях постоянного запаса нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости масляной системы самого крупного агрегата, и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности. | Грубое |
| 515 | Обеспечение постоянного запаса огнестойкого турбинного масла на уровне не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата. | Грубое |
| 516 | Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности. | Грубое |
| 517 | Наличие графика тепловой нагрузки для каждой теплоэлектроцентрали и других теплоисточников, составленных диспетчерской службой тепловой сети и утвержденных главным диспетчером (начальником диспетчерской службы) тепловой сети. | Грубое |
| 518 | Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство. | Грубое |
| 519 | Наличие в местах прохода (пересечения) проводов и кабелей через панели металлических гильз. | Грубое |
| 520 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств наличия кладовых подсобных сооружений, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. | Грубое |
| 521 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков, открытых распределительных устройств, закрытых плитами. | Грубое |
| 522 | Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода. | Грубое |
| 523 | Наличие суточных графиков, на основании которых организуется управление балансом мощности в Единой энергетической системе (далее – ЕЭС) Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. | Значительное |
| 524 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт. | Грубое |
| 525 | Выполнение окрашивания в красный систем трубопроводов и запорной арматуры установки пожаротушения трансформаторов и масляных реакторов. | Значительное |
| 526 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанции. | Значительное |
| 527 | Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 528 | Заполнение ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации. | Значительное |
| 529 | Представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) информации о вновь принятых/уволенных руководителях, подлежащих квалификационной проверке в государственном органе. | Значительное |
| 530 | Наличие утвержденного руководителем годового плана работы с персоналом. | Значительное |
| 531 | Наличие ежегодного приказа с 1 августа о создании комиссии организации по оценке готовности к работе в осенне-зимний период. | Значительное |
| 532 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок.   Разработанные графики исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, а на гидроэлектростанции – нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. | Грубое |
| 533 | Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев. | Значительное |
| 534 | Наличие ежегодного приказа руководителя о создании центральной комиссии по квалификационной проверке знаний. | Значительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в Субъективных критериях оценки степени риска в отношении энергопередающих организаций:

      раздел Результаты мониторинга отчетности и сведений, представляемых субъектом (объектом) контроля дополнить строками, порядковые номера 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21 и 22, следующего содержания:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 13 | Нарушение сроков проведения расследования технологических нарушений (начинается не позднее трех суток с момента возникновения технологического нарушения и завершается в течение десяти рабочих дней с момента создания комиссии). | Значительное |
| 14 | Нарушение сроков продления расследования в случаях невозможности завершения расследования технологического нарушения в течение десяти рабочих дней с момента создания комиссии (сроки расследования продлеваются на срок не более 30 календарных дней). | Значительное |
| 15 | Неоформление актом расследования технологического нарушения, результатов расследования аварий, отказов I степени, а также отказов II степени, связанных с:  1) повреждением из-за заводских дефектов оборудования, не выработавшего срок службы;  2) полным сбросом нагрузки электростанцией;  3) повреждением электрических сетей 110-1150 кВ, а также основного оборудования подстанций 110 кВ и выше;  4) повреждением тепловых сетей в отопительный сезон;  5) ошибочными действиями персонала. | Значительное |
| 16 | Непредставление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в срок до 1 декабря, ежегодного списка руководителей, подлежащих квалификационной проверке знаний на следующий календарный год. | Значительное |
| 17 | Нарушение сроков, ежегодно с 1 августа, создания и начала работы комиссии организации по оценке готовности к работе в осенне-зимний период. | Значительное |
| 18 | Нарушение сроков представления документов для получения паспорта готовности организации. | Грубое |
| 19 | Непредставление согласованного плана мероприятий с указанием конкретных сроков устранения недостатков, в случае неготовности организаций к работе в осенне-зимний период. | Грубое |
| 20 | Непредставление информации о выполнении выданных замечаний организацией, получившей паспорт готовности с замечаниями не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 21 | Отсутствие перспективных и годовых графиков ремонта основного оборудования, зданий и сооружений. | Грубое |
| 22 | Необеспеченность энергообъекта эксплуатационным (аварийным) запасом запасных частей, материалов и обменного фонда узлов и оборудования для своевременного обеспечения запланированных объемов ремонта. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в разделе Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований):

      строку, порядковый номер 15, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 15 | Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего:  разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;  размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев. | Незначительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 19, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 19 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 21, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 21 | Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 26, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 26 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопередающей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. | Грубое |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 276, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 276 | Наличие распорядительного документа по организации или структурному подразделению о допуске работника к самостоятельной работе. | Незначительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      раздел Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований) дополнить строками, порядковые номера 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417 и 418, следующего содержания:

      "

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 288 | Содержание в чистоте помещения закрытых распределительных устройств. | Значительное |
| 289 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств устраивать кладовые и подсобные сооружения, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранить электротехническое оборудование, материалы, запасные части, емкости с горючими жидкостями и баллоны с различными газами. | Грубое |
| 290 | Размещение у входа первичных средств пожаротушения в помещении закрытых распределительных устройств на подстанциях с постоянным персоналом, а также на электростанциях. При делении закрытых распределительных устройств на секции посты пожаротушения располагаются в тамбурах или на площадках у лестничных клеток. | Значительное |
| 291 | Наличие оперативного журнала и журнала (или картотеку) дефектов и неполадок с оборудованием для занесения результатов осмотра и выявленных недостатков. | Грубое |
| 292 | Наличие установки указателей ближайшего выхода в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м. | Грубое |
| 293 | Наличие уплотнения для обеспечения огнестойкости не менее 0,75 ч места прохода кабелей через стены, перегородки и перекрытия. | Грубое |
| 294 | Наличие быстросъемных крышек в кабельных коробах типа "компрессорно-конденсаторные блоки". | Значительное |
| 295 | Не применение кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией при проведении реконструкции или ремонта. | Грубое |
| 296 | Недопущение хранения сгораемых материалов, не относящиеся к данной установке в помещениях подпитывающих устройств маслонаполненных кабелей. | Грубое |
| 297 | Недопущение прокладки через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов, а также применение металлических люков со сплошным дном и коробов при реконструкции и ремонте. | Грубое |
| 298 | Недопущение выполнения пучков кабелей диаметром более 100 мм. | Грубое |
| 299 | Выполнение бортовых ограждении маслоприемных устройств по всему периметру гравийной засыпки без разрывов высотой не менее 150 мм над землей. | Грубое |
| 300 | Наличие соответствующих надписей на дверях помещения аккумуляторной батареи, а также необходимые запрещающие и предписывающие знаки безопасности. | Грубое |
| 301 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте. | Значительное |
| 302 | Наличие на каждом энергетическом предприятии следующей разрабатываемой документации по пожарной безопасности:  1) общая инструкция о мерах пожарной безопасности на предприятии;  2) инструкция по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях;  3) инструкция по обслуживанию установок пожаротушения;  4) инструкция по обслуживанию установок пожарной сигнализации;  5) оперативный план пожаротушения для всех тепловых и гидравлических электростанций, независимо от мощности, и подстанций напряжением 500 кВ и выше;  6) оперативные карточки пожаротушения для подстанций напряжением от 35 кВ и выше;  7) инструкции по эксплуатации систем водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара;  8) инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматизированной системы управления. | Грубое |
| 303 | Обеспечение свободного проезда автомобилей и людей вокруг зданий и дороги на территории энергетического предприятия. | Незначительное |
| 304 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации. | Грубое |
| 305 | Наличие в исправном состоянии рабочего и аварийного освещения. | Значительное |
| 306 | Предоставление информация о выполнении замечаний, выданных с паспортом готовности, в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, его территориальным подразделениям не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. | Грубое |
| 307 | Выполнение прекращения энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии. | Грубое |
| 308 | Выполнение подключения потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения Потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение. | Грубое |
| 309 | Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета. | Грубое |
| 310 | Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года. | Грубое |
| 311 | Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организаций. | Грубое |
| 312 | Недопущение электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. | Грубое |
| 313 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании подстанции с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. | Грубое |
| 314 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. | Грубое |
| 315 | Содержание зданий и сооружений в исправном состоянии. | Грубое |
| 316 | Наличие технического освидетельствования строительных конструкции основных производственных зданий и сооружений по перечню, утвержденному руководителем энергообъекта, согласованного с генеральным проектировщиком, один раз в 5 лет специализированной организацией. | Грубое |
| 317 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. | Грубое |
| 318 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. | Грубое |
| 319 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Грубое |
| 320 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. | Грубое |
| 321 | Выполнение питания электродвигателей устройств охлаждения трансформаторов (реакторов) от двух источников, а для трансформаторов (реакторов) с принудительной циркуляцией масла – с применением автоматического ввода резерва. | Грубое |
| 322 | Недопущения эксплуатации трансформаторов и реакторов с искусственным охлаждением без включенных в работу устройств сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или об останове вентиляторов. | Грубое |
| 323 | Выполнение на рукоятки приводов заземляющих ножей окрашивания в красный цвет, а заземляющих ножей окрашивание в полосы (белого и красного цветов). | Грубое |
| 324 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. | Грубое |
| 325 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. | Грубое |
| 326 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и других аппаратов, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. | Грубое |
| 327 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. | Грубое |
| 328 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. | Значительное |
| 329 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. | Грубое |
| 330 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. | Значительное |
| 331 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, при этом рубильники, предназначенные лишь для снятия напряжения, допускается устанавливать открыто, при условии, что они недоступны для неквалифицированного персонала. | Грубое |
| 332 | Наличие указателя положения выключателя на выключателе, и на приводе, если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя. | Грубое |
| 333 | Наличие в распределительных устройствах и на подстанции выше 1 кВ стационарных заземляющих ножей. | Грубое |
| 334 | Наличие заземляющих ножей у других разъединителей на участке схемы, расположенные со стороны возможной подачи напряжения, в случае отключения заземляющих ножей в процессе их ремонта или ремонта разъединителя, оснащенного заземляющим ножом, за исключением заземляющих ножей со стороны линии линейных разъединителей (при отсутствии обходной системы шин) и заземляющих ножей, установленных как самостоятельные аппараты отдельно от разъединителей, а РУ в исполнении КРУЭ. | Грубое |
| 335 | Выполнение окрашивания заземляющих ножей в полосы белого и красного цветов, рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а рукоятки других приводов - в цвета оборудования. | Грубое |
| 336 | Наличие на токоведущих и заземляющих шинах подготовленных контактных поверхностей для присоединения переносных заземляющих проводников, в местах, в которых стационарные заземляющие ножи не применяются. | Грубое |
| 337 | Наличие расстояния между дверью и барьером не менее 0,5 м или площадки перед дверью для осмотра при высоте пола камер над уровнем земли более 0,3 м. | Грубое |
| 338 | Выполнение расположения указателей уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов и указателей, характеризующих состояние оборудования, обеспечивающие удобное и безопасное условие для доступа к ним и наблюдения за ними без снятия напряжения. | Грубое |
| 339 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора или аппарата не менее 0,2 м или соответствующего приямка для отбора проб масла. | Грубое |
| 340 | Наличие электропроводки цепей защиты, измерения, сигнализации и освещения, проложенной по электротехническим устройствам с масляным наполнением. | Грубое |
| 341 | Наличие окрашивания трансформаторов, реакторов и конденсаторов наружной установки в светлые тона красками, стойкими к атмосферным воздействиям и воздействию масла, для уменьшения нагрева прямыми лучами солнца. | Грубое |
| 342 | Наличие распределительных устройств и подстанции оборудованные электрическим освещением, при этом осветительная арматура установлена таким образом, что обеспечено ее безопасное обслуживание. | Грубое |
| 343 | Выполнение соединения гибких проводов в пролетах опрессовкой, а соединения в петлях у опор, присоединения ответвлений в пролете и присоединения к аппаратным зажимам - сваркой или опрессовкой, а также выполнение присоединения ответвлений в пролете без разрезания проводов пролета. | Грубое |
| 344 | Недопущение пайки и скрутки проводов. | Грубое |
| 345 | Выполнение ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. | Грубое |
| 346 | Недопущение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. | Грубое |
| 347 | Недопущение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытыми распределительными устройствами. | Грубое |
| 348 | Наличие противопожарного расстояния от зданий трансформаторной мастерской и аппаратной маслохозяйства, а также от складов масла до ограды открытого распределительного устройства не менее 6 м. | Грубое |
| 349 | Наличие расстояния от зданий закрытого распределительного устройства до других производственных зданий не менее 7 м, при этом указанное расстояние может не соблюдаться при условии, что стена закрытого распределительного устройства, обращенная в сторону другого здания, будет сооружена как противопожарная с пределом огнестойкости 2,5 часов. | Грубое |
| 350 | Наличие расстояния от складов водорода до открытого распределительного устройства, трансформаторов, синхронных компенсаторов не менее 50 м. | Грубое |
| 351 | Наличие маслоприемников, маслоотводов и маслосборников для предотвращения растекания масла и распространения пожара при повреждениях маслонаполненных силовых трансформаторов (реакторов) с массой масла более 1 тонны в единице (одном баке) и баковых выключателей 110 кВ и выше с соблюдением следующих требований:  1) габариты маслоприемника выступают за габариты единичного электрооборудования не менее чем на 0,6 м при массе масла до 2 тонн; 1 м при массе более 2 до 10 тонн 1,5 м при массе более 10 до 50 тонн 2 м при массе более 50 тонн. При этом, габарит маслоприемника может быть принят меньшим на 0,5 м со стороны стены или перегородки, располагаемой от трансформатора на расстоянии менее 2 м.  Объем маслоприемника рассчитан на одновременный прием 100 % масла, содержащегося в корпусе трансформатора (реактора).  У баковых выключателей маслоприемники рассчитан на прием 80 % масла, содержащегося в одном баке;  2) устройство маслоприемников и маслоотводов исключает переток масла (воды) из одного маслоприемника в другой, растекания масла по кабельным и другим подземным сооружениям, распространения пожара, засорения маслоотвода и забивку его снегом, льдом;  3) для трансформаторов (реакторов) мощностью до 10 МВА допускается выполнение маслоприемников без отвода масла.   При этом, маслоприемники должны выполняться заглубленными, рассчитанными на полный объем масла, содержащегося в установленном над ними оборудовании, и закрываться металлической решеткой, поверх которой должен быть насыпан толщиной не менее 0,25 м слой чистого гравия или промытого гранитного щебня либо непористого щебня другой породы с частицами от 30 до 70 мм.  Удаление масла и воды из заглубленного маслоприемника предусмотрено переносным насосным агрегатом. При применении маслоприемника без отвода масла выполняется простейшее устройство для проверки отсутствия масла (воды) в маслоприемнике;  4) маслоприемники с отводом масла выполняются как заглубленного типа (дно ниже уровня окружающей планировки земли), так и незаглубленного типа (дно на уровне окружающей планировки земли).  При выполнении заглубленного маслоприемника устройство бортовых ограждений не требуется, если при этом, обеспечивается объем маслоприемника.  Незаглубленный маслоприемник должен выполняться в виде бортовых ограждений маслонаполненного оборудования. Высота бортовых ограждений должна быть не менее 0,25 и не более 0,5 м над уровнем окружающей планировки.  Дно маслоприемника (заглубленного и незаглубленного) должно быть засыпано крупным чистым гравием или промытым гранитным щебнем либо непористым щебнем другой породы с частицами от 30 до 70 мм. Толщина засыпки должна быть не менее 0,25 м;  5) при установке маслонаполненного электрооборудования на железобетонном перекрытии здания (сооружения) устройство маслоотвода является обязательным;  6) маслоотводы должны обеспечивать отвод из маслоприемника масла и воды, применяемой для тушения пожара автоматическими стационарными устройствами, на безопасное в пожарном отношении расстояние от оборудования и сооружений, 50 % масла и полное количество воды должны удаляться не более чем за 0,25 часов. Маслоотводы выполняются в виде подземных трубопроводов или открытых кюветов и лотков;  7) маслосборники должны быть рассчитаны на полный объем масла единичного оборудования, содержащего наибольшее количество масла, и должны выполняться закрытого типа. | Грубое |
| 352 | Применение на участках ВЛ, подверженных интенсивному загрязнению, специальной или усиленной изоляции. | Грубое |
| 353 | Наличие специальных устройств над изолирующими подвесками, исключающие возможность посадки птиц или отпугивающие птиц и не угрожающие их жизни, в зонах интенсивных загрязнений изоляции птицами и в местах массовых гнездований. | Грубое |
| 354 | Наличие не более двух соединителей на каждом проводе или тросе, при эксплуатации ВЛ в пролетах пересечения действующей линии с другими ВЛ и линиями связи. | Грубое |
| 355 | Наличие и хранение аварийного запаса материалов и деталей согласно нормам утвержденным техническим руководителем организации, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на ВЛ. | Грубое |
| 356 | Выполнение размещения ВЛ так, чтобы опоры не загораживали входов в здания и въездов во дворы и не затрудняли движения транспорта и пешеходов. | Грубое |
| 357 | Наличие защиты опоры от наезда, в местах, где имеется опасность наезда транспорта (у въездов во дворы, вблизи съездов с дорог, при пересечении дорог). | Грубое |
| 358 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении не менее 0,3 м. | Грубое |
| 359 | Наличие на одной ВЛ, не более двух сечений проводов. | Значительное |
| 360 | Выполнение магистрали ВЛ проводами одного сечения. | Значительное |
| 361 | Наличие сечения фазных проводов магистрали ВЛ не менее 50 мм2. | Грубое |
| 362 | Недопущения применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали ВЛ. | Грубое |
| 363 | Выполнение ответвлений от ВЛ к вводам в здания, изолированными проводами, стойкими к воздействию условий окружающей среды, сечением не менее 6 мм2 по меди и 16 мм2 по алюминию. | Грубое |
| 364 | Наличие одинарного крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах ВЛ, за исключением опор для пересечений. | Грубое |
| 365 | Выполнение крепления проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. | Грубое |
| 366 | Наличие глухого крепления провода, при ответвлений от ВЛ к вводам. | Грубое |
| 367 | Выполнение соединения проводов в пролетах ВЛ при помощи соединительных зажимов, обеспечивающих механическую прочность от разрывного усилия провода. | Грубое |
| 368 | Наличие соединения проводов из разных металлов или разных сечений только в петлях анкерных опор при помощи переходных зажимов или сварки. | Грубое |
| 369 | Наличие в одном пролете ВЛ не более одного соединения на каждый провод. | Грубое |
| 370 | Наличие на двухцепных ВЛ в сетях с заземленной нейтралью, нулевого провода каждой цепи. | Грубое |
| 371 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от ВЛ. | Значительное |
| 372 | Наличие закрепления нулевых проводов на изоляторах или изолирующих траверсах. | Грубое |
| 373 | Наличие на опорах ВЛ заземляющих устройств, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ. | Грубое |
| 374 | Наличие совмещения заземляющих устройств защиты от грозовых перенапряжений с повторным заземлением нулевого провода. | Грубое |
| 375 | Наличие присоединения защитным проводником металлических опор, металлических конструкций и арматуры железобетонных опор к нулевому проводу. | Грубое |
| 376 | Наличие присоединения нулевого провода на железобетонных опорах к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. | Грубое |
| 377 | Наличие присоединения оттяжек опор ВЛ к заземляющему проводнику. | Грубое |
| 378 | Наличие заземления крюков, штырей и арматуры опор ВЛ напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также на опорах, на которых производится совместная подвеска, при этом сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 30 Ом. | Грубое |
| 379 | Наличие присоединения к заземлителю защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ для защиты от грозовых перенапряжений, отдельным спуском. | Грубое |
| 380 | Наличие заземляющих устройств, предназначенных для защиты от атмосферных перенапряжений в населенной местности с одно- и двухэтажной застройкой, на ВЛ, не экранированные промышленными дымовыми трубами, высокими деревьями, зданиями, с сопротивлением этих заземляющих устройств не более 30 Ом, а расстояние между ними должны быть - не более 200 м для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозовых часов в году более 40. | Грубое |
| 381 | Выполнение заземляющих устройств:  1) на опорах с ответвлениями к вводам в помещения, в которых может быть сосредоточено большое количество людей (школы, ясли, больницы) и которые представляют большую хозяйственную ценность (животноводческие помещения, склады, мастерские);  2) на конечных опорах линий, имеющих ответвления к вводам, при этом, наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления этих же линий должно быть не более 100 м - для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозовых часов в году более 40. | Грубое |
| 382 | Наличие соединения заземляющих проводников между собой, присоединения их к верхним заземляющим выпускам стоек железобетонных опор, крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛ сваркой или с помощью болтовых соединений. | Грубое |
| 383 | Выполнение присоединения заземляющих проводников (спусков) к заземлителю в земле сваркой или с помощью болтовых соединений. | Грубое |
| 384 | Наличие однопроволочных стальных оттяжек сечением не менее 25 мм2. | Грубое |
| 385 | Наличие отклонения вершины анкерной опоры с учетом поворота в грунте не более 1/30Н, где Н - высота опоры ВЛ. | Грубое |
| 386 | Наличие расстояния от проводов ВЛ в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц должно быть не менее 6 м. | Грубое |
| 387 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов ВЛ при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. | Грубое |
| 388 | Недопущения прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. | Грубое |
| 389 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств наличия кладовых и подсобных сооружений, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. | Грубое |
| 390 | Наличие графика чистки электротехнического оборудования закрытых распределительных устройств, утвержденного техническим руководителем, с обязательным выполнением организационных и технических мероприятий. | Грубое |
| 391 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков открытых распределительных устройств закрытых плитами. | Грубое |
| 392 | Выполнение кабельных линии, так чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений:  1) кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены; укладывать запас кабеля в виде колец (витков) не допускается;  2) кабели, проложенные горизонтально по конструкциям, стенам, перекрытиям, должны быть жестко закреплены в конечных точках, непосредственно у концевых заделок, с обеих сторон изгибов и у соединительных и стопорных муфт;  3) кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения жил в муфтах под действием собственного веса кабелей;  4) конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок;  5) кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле;  6) при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних;  7) кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. | Значительное |
| 393 | Выполнение при прокладке кабельных линий в производственных помещениях следующих требований:   1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные - и для осмотра;   2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. | Значительное |
| 394 | Наличие предварительного уведомления и согласования с местными исполнительными органами и государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий, и системным оператором при проектировании и строительстве дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций. | Значительное |
| 395 | Наличие основных сведений по всем участкам электрической сети с напряжением 35 кВ и выше содержащиеся в регистре базы данных, который ведет системный оператор. | Значительное |
| 396 | Наличие регистра базы данных, по сети 220 кВ и выше, согласованный с системным оператором, название участка при подключении к электрической сети нового участка во избежание дублирования. | Значительное |
| 397 | Наличие уведомления в письменной форме пользователей сети не позднее, чем за восемь месяцев до установки электроустановок и где содержится рабочая схема с указанием новой электроустановки и ее идентификации. | Значительное |
| 398 | Оснащение табличками и нанесение надписи на электроустановку с четким указанием ее идентификационных данных энергопередающей организацией и пользователем сети. | Грубое |
| 399 | Наличие суточных графиков на основании которых организуется Управление балансом мощности в ЕЭС Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. | Значительное |
| 400 | Наличие оперативного журнала регионального диспетчерского центра, где фиксируется отклонение суточного графика пользователями сети. | Значительное |
| 401 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющих следующие функции:  1) автоматическое предотвращение нарушения устойчивости;  2) автоматическая ликвидация асинхронного режима;  3) автоматическое ограничение повышения напряжения;  4) автоматическое ограничение снижения напряжения;  5) автоматическое ограничение снижения частоты;  6) автоматическое ограничение повышения частоты;  7) автоматическая разгрузка оборудования электроустановок. | Значительное |
| 402 | Выполнение специальной автоматики отключения нагрузки на объектах пользователей сети, находящихся в дефицитных энергоузлах, допускающих по характеру технологического процесса внезапный перерыв питания на время, достаточное для мобилизации резервов или введения ограничений у других пользователей сети, при этом для обеспечения надежности работы противоаварийной автоматики к специальной автоматике отключения нагрузки в первую очередь подключаются крупные пользователи сети, при недостаточности объема к специальной автоматике отключения нагрузки подключаются другие пользователи сети. | Значительное |
| 403 | Оснащение устройствами автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения ответственными пользователями сети, подключенные к специальной автоматике отключения нагрузки. | Значительное |
| 404 | Наличие двух комплектов защит, действующих без замедления при коротком замыкании в любой точке защищаемого участка для линий 500-1150 кВ. | Значительное |
| 405 | Наличие защиты от неполнофазного режима на линиях 500-1150 кВ, а также ответственных линиях 220 кВ. | Значительное |
| 406 | Оснащение всех ВЛ приборами для определения места повреждения, при этом на ВЛ осуществляется цифровая регистрация переходных процессов при коротком замыкании с записью доаварийного режима и регистрацией последовательности событий, в том числе срабатываний устройств релейной защиты и автоматики. | Значительное |
| 407 | Обеспечение системным оператором расчета и выбора уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном управлении, и производит согласование уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном ведении. | Значительное |
| 408 | Наличие положения взаимоотношения между диспетчерскими центрами (службами), договорам на оказание услуг по технической диспетчеризации, оказание услуг по передаче электрической энергии для регламентирования объемов и сроков представления системным оператором и пользователями сети информации по вопросам управления ЕЭС Казахстана, использования сетей. | Значительное |
| 409 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям для подстанций напряжением 220 кВ, 500 кВ и 1150 кВ, энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт, пользователей сети, потребителей электроэнергии, подключенных к сети напряжением 220 кВ и выше. | Грубое |
| 410 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между:  1) диспетчерским центром региональной электросетевой компании и подстанциями 35 кВ и выше, находящимися в оперативном управлении этих диспетчерских центров;  2) диспетчерским центром региональной электросетевой компании и диспетчерским центром пользователя сети или подстанции пользователя сети при отсутствии у него диспетчерского центра;  3) диспетчерским центром региональной электросетевой компанией и РДЦ (далее - региональный диспетчерский центр);  4) НДЦ СО (далее - национальный диспетчерский центр системного оператора) и РДЦ;  5) РДЦ и пользователями сети которые имеют смежные зоны управления;  6) РДЦ и диспетчерским центром пользователя сети или подстанциями пользователя сети при отсутствии диспетчерского центра;  7) НДЦ СО и диспетчерскими центрами энергосистем сопредельных государств. | Грубое |
| 411 | Недопущение в эксплуатацию электроустановок потребителей при обнаружении недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. | Значительное |
| 412 | Ведения журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электрических сетей. | Значительное |
| 413 | Заполнение ведомости основных параметров технического состояния электрических сетей по утвержденным формам, по результатам ремонта электрических сетей (в том числе результаты испытаний и измерений). | Значительное |
| 414 | Наличие технологических карт, разрабатываемые энергопередающими организациями, для подготовки и проведения работ по ремонту оборудования, зданий и сооружений электрических сетей. | Значительное |
| 415 | Наличие станционных (подстанционных) номеров на баках трансформаторов и реакторов наружной установки, а также на дверях и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. | Значительное |
| 416 | Наличие исправных маслоприемников, маслосборников, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов. | Грубое |
| 417 | Наличие протоколов приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок монтажной организацией. | Значительное |
| 418 | Представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) информации о вновь принятых/уволенных руководителях, подлежащих квалификационной проверке в государственном органе. | Значительное |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в Субъективных критериях оценки степени риска в отношении физических и юридических лиц:

      в разделе Результаты предыдущих проверок и профилактического контроля с посещением субъектов (объектов) контроля (степень тяжести устанавливается при несоблюдении нижеперечисленных требований):

      строку, порядковый номер 17, исключить;

      в Проверочном листе в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, утвержденном указанным совместным приказом:

      строку, порядковый номер 11, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 11 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 13, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 13 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопроизводящей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 22, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 22 | Содержание камнезащитных сооружений (камнезадерживающих сеток, камнеловок) в исправном состоянии и выполнение своевременной разгрузки от накопившихся камней. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопроизводящих организаций, утвержденный указанным совместным приказом, дополнить строками, порядковые номера 441, 442, 443, 444, 445, 446, 447, 448, 449, 450, 451, 452, 453, 454, 455, 456, 457, 458, 459, 460, 461, 462, 463, 464, 465, 466, 467, 468, 469, 470, 471, 472, 473, 474, 475, 476, 477, 478, 479, 480, 481, 482, 483, 484, 485, 486, 487, 488, 489, 490, 491, 492, 493, 494, 495, 496, 497, 498, 499, 500, 501, 502, 503, 504, 505, 506, 507, 508, 509, 510, 511, 512, 513, 514, 515, 516, 517, 518, 519, 520, 521, 522, 523, 524, 525, 526, 527, 528, 529, 530, 531, 532, 533 и 534, следующего содержания:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 441 | Содержание в исправном состоянии производственных зданий и сооружений энергообъекта. |  |  |  |  |  |
| 442 | Наличие утвержденного графика наружного осмотра мазутопроводов и арматуры – не реже 1 раза в год, а в пределах котельного отделения – не реже 1 раза в квартал и выборочная ревизия арматуры – не реже 1 раза в 4 года. |  |  |  |  |  |
| 443 | Наличие утвержденного графика проверки срабатывания автоматических устройств включения резервных насосов, по графику, но не реже 1 раза в квартал. |  |  |  |  |  |
| 444 | Наличие утвержденного графика обхода трассы подземных газопроводов, находящихся на территории электростанции. |  |  |  |  |  |
| 445 | Содержание в исправном состоянии измерительных приборов, регуляторов, устройств сигнализации, защиты и блокировки на пылеприготовительных установках электростанции. |  |  |  |  |  |
| 446 | Соблюдение графика пуска котла при растопке котла из различных тепловых состояний. |  |  |  |  |  |
| 447 | Содержание обмуровки котлов в исправном состоянии. При температуре окружающего воздуха 25 0С температура на поверхности обмуровки обеспечивается на уровне более 45 0С. |  |  |  |  |  |
| 448 | Проведение опломбировки в рабочем положении запорной арматуры, устанавливаемой на линиях системы смазки, регулирования и уплотнений генератора, ошибочное переключение которой может привести к останову или повреждению оборудования. |  |  |  |  |  |
| 449 | Содержание в исправном состоянии резервных питательных насосов, а также насосных агрегатов, находящихся в автоматическом резерве. |  |  |  |  |  |
| 450 | Наличие графика проведения проверки автоматического включения резервных питательных насосов, а также других насосных агрегатов, но не реже 1 раза в месяц. |  |  |  |  |  |
| 451 | Выполнение мероприятий против обледенения воздушных фильтров и проточной части компрессоров газотурбинных установок (далее – ГТУ). |  |  |  |  |  |
| 452 | Обеспечение абсолютной плотности стопорных и регулирующих топливных клапанов ГТУ. |  |  |  |  |  |
| 453 | Проведение опломбировки в рабочем положении маховиков задвижек и клапанов, установленных на маслопроводах до и после маслоохладителей, на линиях всасывания и напора резервных и аварийных маслонасосов и на линиях аварийного слива масла из маслобаков ГТУ, до и после выносных фильтров, в схеме уплотнений вала генератора. |  |  |  |  |  |
| 454 | Обеспечение соответствия качества пара прямоточных котлов следующим нормам:  - Соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  - Кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  - Удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см;  - рН – не менее....7,5;  При нейтрально-кислородном водно-химическом режиме – не менее 6,5. |  |  |  |  |  |
| 455 | Обеспечение соответствия качества питательной воды прямоточных котлов следующим нормам:  - общая жесткость – не более 0,2 мкг-экв/дм3;  - соединения натрия – не более 5 мкг/дм3;  - кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм3;  - соединения железа – не более 10 мкг/дм3;  - растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм3;  - удельная электрическая проводимость – не более 0,3мкСм/см;  - соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм3;  - растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм3;  - значения рН при режиме:  гидразинно-аммиачном - 9,1+0,  гидразинном - 7,7+0,2  кислородно-аммиачном - 8,0+0,5  нейтрально-кислородном - 7,0+0,5  - гидразин, мкг/дм3, при режиме:  гидразинно-аммиачном - 20-60  гидразинном - 80-100  пуска и останова до – 3000  - содержание нефтепродуктов (до конденсатоочистки) – не более 0,1 мкг/дм3. |  |  |  |  |  |
| 456 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для теплоэлектроцентралей следующим нормам:  - содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 25;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 25 мкг/дм3;  - значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  - удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. |  |  |  |  |  |
| 457 | Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для государственной районной электростанции следующим нормам:  - содержание соединений натрия, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 60;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 15;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см2 и выше не более 15 мкг/дм3;  - значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;  - удельная электрическая проводимость должна быть:  для котлов давлением 100 кгс/см2 не более 0,5 мкСм/см;  для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы;  для котлов давлением 140 кгс/см2 (13,8 МПа) не более 0,3 мкСм/см для дегазированной пробы или 1 мкСм/см для Н-катионированной пробы. |  |  |  |  |  |
| 458 | Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на жидком топливе следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  - содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 50;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  - содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  - содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  - значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. |  |  |  |  |  |
| 459 | Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 1;  - содержание соединений железа, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 100;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 30;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 20;  - содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 –не нормируется;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 5;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 5;  - содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 20;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 10;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 10;  - содержание нефтепродуктов, мг/дм3, не более:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 0,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 0,3;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 0,3;  - значение рН1:  при давлении за котлом 40 кгс/cм2 – 8,5-9,5;  при давлении за котлом 100 кгс/cм2 – 9,1;  при давлении за котлом 140 кгс/cм2 – 9,1. |  |  |  |  |  |
| 460 | Обеспечение соответствия качества конденсата турбин после конденсатных насосов первой ступени электростанций с прямоточными котлами давлением 140-255 кгс/см2(13,8-25 МПа) следующим нормам, не более:  1) общая жесткость 0,5 мкг-экв/дм3, при очистке 100 % конденсата, выходящего из конденсатосборника турбины, производится временное повышение указанной нормы на срок не более 4 суток при условии соблюдения норм качества питательной воды;  2) удельная электрическая проводимость 0,5 мкСм/см;  3) содержание растворенного кислорода после конденсатных насосов 20 мкг/дм3. |  |  |  |  |  |
| 461 | Обеспечение соответствия качества дистиллята испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  1) содержание соединений натрия – не более 100 мкг/дм3;  2) свободной угольной кислоты – не более 2 мг/дм3 . |  |  |  |  |  |
| 462 | Обеспечение соответствия качества питательной воды испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:  - общая жесткость, мкг-экв/дм3, не более 30;  - общая жесткость при солесодержании исходной воды более 2000 мг/дм3, мкг-экв/дм3, не более 75;  - содержание кислорода, мкг/дм3, не более 30;  - содержание свободной угольной кислоты 0. |  |  |  |  |  |
| 463 | Обеспечение соответствия величины внутристанционных потерь пара и конденсата (без учета потерь при работе форсунок, продувках и обдувках котлов, водных отмывках, обслуживании установок для очистки конденсата, деаэрации добавочной воды теплосети, разгрузке мазута) следующим нормам, при номинальной производительности работающих котлов не более, % общего расхода питательной воды.   На конденсационных электростанциях – не более 1,0;  На теплоэлектроцентралях с чисто отопительной нагрузкой – не более 1,2;  На теплоэлектроцентралях с производственной или производственной отопительной нагрузками – не более 1,6. |  |  |  |  |  |
| 464 | Наличие графика выполнении ремонта и замены оборудования систем золошлакоудаления, составленному на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления. |  |  |  |  |  |
| 465 | Обеспечение наличия проекта создания новой емкости золоотвала не менее чем за 3 года до окончания заполнения существующего золоотвала. |  |  |  |  |  |
| 466 | Наличие задания диспетчера тепловой сети поддержания режима работы теплофикационной установки (давление в подающем и обратном трубопроводах и температура в подающем трубопроводе). Отклонения от заданного режима за головной задвижкой электростанции обеспечиваются на уровне не более: по температуре воды, поступающей в тепловую сеть, ±3 %; по давлению в подающем трубопроводе ±5 %, по давлению в обратном трубопроводе ±0,2 кгс/см2 (± 20 кПа). |  |  |  |  |  |
| 467 | Наличие инструкций на ремонт оборудования, утвержденного техническим руководителем, в которой установлена периодичность и продолжительность всех видов ремонта данного оборудования. |  |  |  |  |  |
| 468 | Наличие графика расчетных удельных расходов топлива и воды на отпущенную электроэнергию и тепло по каждой группе оборудования электростанции 1 раз в 5 лет, а также вследствие технического перевооружения и реконструкции тепловых электростанций, изменения вида или марки сжигаемого топлива фактических удельных расходов топлива на отпуск электроэнергии и тепла изменились более чем на 2 и 1 % соответственно. |  |  |  |  |  |
| 469 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании электростанций с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. |  |  |  |  |  |
| 470 | Наличие нумерации на основном и вспомогательном оборудований, в том числе трубопроводах, системах и секции шин, а также на арматуре, шибере газо и воздухопроводах, при наличии избирательной системы управления (далее – ИСУ) наличие двойной нумерации арматуры по месту и на исполнительных схемах с указанием номера, соответствующего оперативной схеме, и номера по ИСУ. |  |  |  |  |  |
| 471 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |  |  |  |
| 472 | Наличие конкретного перечня средств измерений, подлежащих поверке, утвержденного техническим руководителем энергообъекта. |  |  |  |  |  |
| 473 | Наличие разработанных мероприятий по предотвращению аварийных и залповых выбросов и сбросов, загрязняющих веществ в окружающую среду. |  |  |  |  |  |
| 474 | Наличие указателей, на поверхности земли, скрытых под землей коммуникации водопровода, канализации, теплофикации, а также газопроводов, воздухопроводов, кабелей на закрытых территориях. |  |  |  |  |  |
| 475 | Наличие табличек с предельными нагрузками для каждого участка перекрытий, определенных на основе проектных данных и установленные на видных местах. |  |  |  |  |  |
| 476 | Наличие защиты от скопления пыли в помещениях и на оборудований. |  |  |  |  |  |
| 477 | Наличие знаков с надписями на осях основных гидротехнических сооружений на местности, а также наличие связи с базисными реперами. |  |  |  |  |  |
| 478 | Наличие назначенных на электростанциях паводковых комиссий, ежегодно до наступления весеннего половодья, а в отдельных случаях также и летне-осеннего паводка. |  |  |  |  |  |
| 479 | Наличие затворов обеспеченных водонепроницаемостью, правильной посадкой их на порог и плотным прилеганием к опорному контуру, а также отсутствие перекосов и недопустимых деформаций затворов при работе под напором. |  |  |  |  |  |
| 480 | Выполнение регулярного очищения сороудерживающих конструкций (решетки, сетки, запани) от сора. |  |  |  |  |  |
| 481 | Наличие на каждой электростанции установленных предельных по условиям прочности и экономичности значений перепада уровней на сороудерживающих решетках. |  |  |  |  |  |
| 482 | Наличие годового водохозяйственного плана для гидроэлектростанций с водохранилищем комплексного пользования, устанавливающего помесячные объемы использования воды различными водопользователями. |  |  |  |  |  |
| 483 | Выполнение очистки конструкции оросителей градирен от минеральных и органических отложений. |  |  |  |  |  |
| 484 | Наличие специальных размораживающих устройств, механических рыхлителей, вагонных вибраторов и прочих механизмов, облегчающих выгрузку топлива, особенно смерзшегося, и очистку железнодорожных вагонов. |  |  |  |  |  |
| 485 | Наличие резервных механизмов и оборудования (вагоноопрокидыватели, нитки системы конвейеров, дробилки) работающих поочередно. |  |  |  |  |  |
| 486 | Недопущение обводнения жидкого топлива при его сливе, хранении и подаче на сжигание. |  |  |  |  |  |
| 487 | Наличие составленных паспортов на каждый газопровод и оборудование газораспределительного пункта (далее – ГРП), содержащие основные данные, характеризующие газопровод, помещение ГРП, оборудование и контрольно-измерительные приборы, а также сведения о выполняемом ремонте. |  |  |  |  |  |
| 488 | Наличие перечня газоопасных работ и инструкций, составленных и утвержденных техническим руководителем энергообъекта, определяющие порядок подготовки и безопасность их проведения применительно к конкретным производственным условиям. |  |  |  |  |  |
| 489 | Назначение лиц, выдающих наряды на газоопасные работы, приказом по энергообъекту. |  |  |  |  |  |
| 490 | Недопущение пуска и эксплуатации пылеприготовительных установок с неисправными системами сигнализации, защит и блокировок. |  |  |  |  |  |
| 491 | Наличие технологических защит, действующих на отключение оборудования, снабженных средствами, фиксирующими первопричину их срабатывания, а также эксплуатация средств, фиксирующих первопричину срабатывания защиты, включая регистраторы событий, в течение всего времени работы защищаемого оборудования. |  |  |  |  |  |
| 492 | Наличие лиц, ответственных за исправное состояние и безопасную эксплуатацию трубопроводов, назначенных из числа инженерно-технических работников (начальников цехов и служб) распоряжением администрации энергообъекта. |  |  |  |  |  |
| 493 | Наличие регулирующих клапанов снабженных указателями степени открытия регулирующего органа оборудования, а запорная арматура – указателями "Открыто" и "Закрыто". |  |  |  |  |  |
| 494 | Недопущение в эксплуатацию котла с неработающей золоулавливающей установкой. |  |  |  |  |  |
| 495 | Недопущение использования бункеров золоулавливающих установок для накопления уловленной золы. |  |  |  |  |  |
| 496 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. |  |  |  |  |  |
| 497 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. |  |  |  |  |  |
| 498 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |  |  |  |
| 499 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. |  |  |  |  |  |
| 500 | Наличие на дверях и внутренних стенках камер закрытых распределительных устройств, оборудования открытых распределительных устройств, наружных и внутренних лицевых частях комплектного распределительного устройства, сборках, а также на лицевой и оборотной сторонах панелей щитов надписей, указывающих назначение присоединений и их диспетчерское наименование. |  |  |  |  |  |
| 501 | Наличие на дверях распределительных устройств предупреждающих знаков по применению и испытанию средств защиты, используемых в электроустановках. |  |  |  |  |  |
| 502 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. |  |  |  |  |  |
| 503 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. |  |  |  |  |  |
| 504 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. |  |  |  |  |  |
| 505 | Подержание температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 0С, при этом на подстанциях без постоянного дежурства персонала и в случаях, если емкость батареи выбрана и рассчитана с учетом понижения температуры, допускается понижение температуры до 5 0С. |  |  |  |  |  |
| 506 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. |  |  |  |  |  |
| 507 | Наличие графика осмотра аккумуляторных батарей по графику, утвержденному техническим руководителем энергообъекта. |  |  |  |  |  |
| 508 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. |  |  |  |  |  |
| 509 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. |  |  |  |  |  |
| 510 | Наличие на открыто проложенных кабелях, а также на всех кабельных муфтах бирок с обозначениями; на бирках кабелей в конце и начале линии указываются марки, напряжения, сечения, номера или наименования линии; на бирках соединительных муфт – номер муфты, дата монтажа, а также расположение бирок по длине линии, через 50 м на открыто проложенных кабелях, а также на поворотах трассы и в местах прохода кабелей через огнестойкие перегородки и перекрытия (с обеих сторон). |  |  |  |  |  |
| 511 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. |  |  |  |  |  |
| 512 | Выполнение заземления или зануления кабелей с металлическими оболочками или броней, а также кабельных конструкций, на которых проложены кабели. |  |  |  |  |  |
| 513 | Наличие на все энергетические масла отечественного и зарубежного производства (турбинные, электроизоляционные, компрессорные, индустриальные и др.), принятые на энергопредприятие от поставщиков:  1) сертификатов качества или паспорта и прошедшие лабораторный анализ в целях определения их соответствия требованиям стандарта (государственный стандарт или технические условия);  2) сертификатов качества (паспорта или протоколы испытаний), подтверждающие отсутствие стойких органических загрязнителей полихлордифенилов, полихлорбифенилов на каждую поставляемую партию энергетического масла;  3) паспорта безопасности энергетического масла. |  |  |  |  |  |
| 514 | Наличие на электростанциях постоянного запаса нефтяного турбинного масла в количестве, равном (или более) вместимости масляной системы самого крупного агрегата, и запаса на доливки не менее 45-дневной потребности. |  |  |  |  |  |
| 515 | Обеспечение постоянного запаса огнестойкого турбинного масла на уровне не менее годовой потребности его на доливки для одного турбоагрегата. |  |  |  |  |  |
| 516 | Наличие на каждой электростанции постоянного запаса смазочных материалов для вспомогательного оборудования не менее 45-дневной потребности. |  |  |  |  |  |
| 517 | Наличие графика тепловой нагрузки для каждой теплоэлектроцентрали и других теплоисточников, составленных диспетчерской службой тепловой сети и утвержденных главным диспетчером (начальником диспетчерской службы) тепловой сети. |  |  |  |  |  |
| 518 | Наличие автоматической фиксации оперативных переговоров на всех уровнях диспетчерского управления и оперативных переговоров начальников смен электростанций и крупных подстанций на записывающее устройство. |  |  |  |  |  |
| 519 | Наличие в местах прохода (пересечения) проводов и кабелей через панели металлических гильз. |  |  |  |  |  |
| 520 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств наличия кладовых подсобных сооружений, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. |  |  |  |  |  |
| 521 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков открытых распределительных устройств закрытых плитами. |  |  |  |  |  |
| 522 | Наличие в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м, указателей ближайшего выхода. |  |  |  |  |  |
| 523 | Наличие суточных графиков на основании которых организуется управление балансом мощности в Единой энергетической системе (далее – ЕЭС) Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. |  |  |  |  |  |
| 524 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт. |  |  |  |  |  |
| 525 | Выполнение окрашивания в красный систем трубопроводов и запорной арматуры установки пожаротушения трансформаторов и масляных реакторов. |  |  |  |  |  |
| 526 | Наличие журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электростанции. |  |  |  |  |  |
| 527 | Наличие утвержденной программы вывода в ремонт оборудования энергопроизводящей организации. |  |  |  |  |  |
| 528 | Заполнение ведомости параметров технического состояния оборудования по утвержденным формам, по результатам ремонта оборудования энергопроизводящей организации. |  |  |  |  |  |
| 529 | Представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) информации о вновь принятых/уволенных руководителях, подлежащих квалификационной проверке в государственном органе. |  |  |  |  |  |
| 530 | Наличие утвержденного руководителем годового плана работы с персоналом. |  |  |  |  |  |
| 531 | Наличие ежегодного приказа с 1 августа о создании комиссии организации по оценке готовности к работе в осенне-зимний период. |  |  |  |  |  |
| 532 | Наличие разработанных энергетических характеристик оборудования, устанавливающих зависимость технико-экономических показателей его работы в абсолютном или относительном исчислении от электрических и тепловых нагрузок.   Разработанные графики исходно-номинальных удельных расходов топлива на отпущенную электрическую и тепловую энергию, а на гидроэлектростанции – нормативных удельных расходов воды на отпущенную электрическую энергию. |  |  |  |  |  |
| 533 | Наличие решения руководителя организации о назначении сотруднику внеочередной квалификационной проверки знаний за неисполнение должностных обязанностей по занимаемой должности в течение срока более шести месяцев. |  |  |  |  |  |
| 534 | Наличие ежегодного приказа руководителя о создании центральной комиссии по квалификационной проверке знаний. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в Проверочном листе в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций, утвержденном указанным совместным приказом:

      строку, порядковый номер 15, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 15 | Наличие раздела на собственном интернет-ресурсе, посвященному процессу подключения к сети электроснабжения и выдачи технических условий, включающего:  разработку раздела, посвященного технологическому подключению к сетям электроснабжения;  размещение информации о загрузке подстанций с периодичностью не менее 3 месяцев. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 19, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 19 | Наличие письменного предупреждения о прекращении (ограничении) поставки электрической энергии путем направления уведомления способами, указанными в акцепте договора (электронной почтой, факсом, почтовым отправлением, коротким текстовым сообщением, мультимедийным сообщением, действующими мессенджерами) в сроки не менее чем за 5 (пять) рабочих дня до прекращения поставки электрической энергии Потребителю (Потребителя, использующего электрическую энергию для бытовых нужд не менее чем за 30 (тридцать) календарных дней). |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 21, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 21 | Наличие предупреждения энергопередающей организации потребителя о прекращении подачи электрической энергии для проведения плановых работ по ремонту оборудования и подключению новых потребителей не позднее, чем за три календарных дня до отключения. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      строку, порядковый номер 26, изложить в следующей редакции:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 26 | Наличие составленного акта потребителю электроэнергии о нарушении в произвольной форме и проведение перерасчета при следующих нарушениях:  1) самовольное подключение к сетям энергопередающей организации;  2) подключение приемников электроэнергии помимо прибора коммерческого учета электрической энергии (далее – ПКУ);  3) изменение схемы включения ПКУ, трансформаторов тока и напряжения;  4) искусственное торможение диска ПКУ;  5) установка приспособлений, искажающих показания ПКУ. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      Проверочный лист в области электроэнергетики в отношении энергопередающих организаций, утвержденный указанным совместным приказом, дополнить строками, порядковые номера 288, 289, 290, 291, 292, 293, 294, 295, 296, 297, 298, 299, 300, 301, 302, 303, 304, 305, 306, 307, 308, 309, 310, 311, 312, 313, 314, 315, 316, 317, 318, 319, 320, 321, 322, 323, 324, 325, 326, 327, 328, 329, 330, 331, 332, 333, 334, 335, 336, 337, 338, 339, 340, 341, 342, 343, 344, 345, 346, 347, 348, 349, 350, 351, 352, 353, 354, 355, 356, 357, 358, 359, 360, 361, 362, 363, 364, 365, 366, 367, 368, 369, 370, 371, 372, 373, 374, 375, 376, 377, 378, 379, 380, 381, 382, 383, 384, 385, 386, 387, 388, 389, 390, 391, 392, 393, 394, 395, 396, 397, 398, 399, 400, 401, 402, 403, 404, 405, 406, 407, 408, 409, 410, 411, 412, 413, 414, 415, 416, 417 и 418, следующего содержания:

      "

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| 288 | Содержание в чистоте помещения закрытых распределительных устройств. |  |  |  |  |  |
| 289 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств устраивать кладовые и подсобные сооружения, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранить электротехническое оборудование, материалы, запасные части, емкости с горючими жидкостями и баллоны с различными газами. |  |  |  |  |  |
| 290 | Размещение у входа первичных средств пожаротушения в помещении закрытых распределительных устройств на подстанциях с постоянным персоналом, а также на электростанциях. При делении закрытых распределительных устройств на секции посты пожаротушения располагаются в тамбурах или на площадках у лестничных клеток. |  |  |  |  |  |
| 291 | Наличие оперативного журнала и журнала (или картотеку) дефектов и неполадок с оборудованием для занесения результатов осмотра и выявленных недостатков. |  |  |  |  |  |
| 292 | Наличие установки указателей ближайшего выхода в кабельных сооружениях не реже, чем через 50 м. |  |  |  |  |  |
| 293 | Наличие уплотнения для обеспечения огнестойкости не менее 0,75 ч места прохода кабелей через стены, перегородки и перекрытия. |  |  |  |  |  |
| 294 | Наличие быстросъемных крышек в кабельных коробах типа "компрессорно-конденсаторные блоки". |  |  |  |  |  |
| 295 | Не применение кабелей с горючей полиэтиленовой изоляцией при проведении реконструкции или ремонта. |  |  |  |  |  |
| 296 | Недопущение хранения сгораемых материалов, не относящиеся к данной установке в помещениях подпитывающих устройств маслонаполненных кабелей. |  |  |  |  |  |
| 297 | Недопущение прокладки через кабельные сооружения каких-либо транзитных коммуникаций и шинопроводов, а также применение металлических люков со сплошным дном и коробов при реконструкции и ремонте. |  |  |  |  |  |
| 298 | Недопущение выполнения пучков кабелей диаметром более 100 мм. |  |  |  |  |  |
| 299 | Выполнение бортовых ограждении маслоприемных устройств по всему периметру гравийной засыпки без разрывов высотой не менее 150 мм над землей. |  |  |  |  |  |
| 300 | Наличие соответствующих надписей на дверях помещения аккумуляторной батареи, а также необходимые запрещающие и предписывающие знаки безопасности. |  |  |  |  |  |
| 301 | Наличие инструкции о мерах пожарной безопасности на видном месте. |  |  |  |  |  |
| 302 | Наличие на каждом энергетическом предприятии следующей разрабатываемой документации по пожарной безопасности:  1) общая инструкция о мерах пожарной безопасности на предприятии;  2) инструкция по пожарной безопасности в цехах, лабораториях, мастерских, складах и других производственных и вспомогательных сооружениях;  3) инструкция по обслуживанию установок пожаротушения;  4) инструкция по обслуживанию установок пожарной сигнализации;  5) оперативный план пожаротушения для всех тепловых и гидравлических электростанций, независимо от мощности, и подстанций напряжением 500 кВ и выше;  6) оперативные карточки пожаротушения для подстанций напряжением от 35 кВ и выше;  7) инструкции по эксплуатации систем водоснабжения, установок обнаружения и тушения пожара;  8) инструкции по эксплуатации оборудования, зданий и сооружений, систем управления, защиты, телемеханики, связи и комплекса технических средств автоматизированной системы управления. |  |  |  |  |  |
| 303 | Обеспечение свободного проезда автомобилей и людей вокруг зданий и дороги на территории энергетического предприятия. |  |  |  |  |  |
| 304 | Наличие указателей для выхода персонала на путях эвакуации. |  |  |  |  |  |
| 305 | Наличие в исправном состоянии рабочего и аварийного освещения. |  |  |  |  |  |
| 306 | Предоставление информация о выполнении замечаний, выданных с паспортом готовности, в государственный орган по государственному энергетическому надзору и контролю, его территориальным подразделениям не позднее трех рабочих дней со дня истечения срока выполнения замечания. |  |  |  |  |  |
| 307 | Выполнение прекращения энергопередающей организацией полностью или частично подачи электрической энергии при наличии заявки энергоснабжающей организации на прекращение (ограничение) электрической энергии. |  |  |  |  |  |
| 308 | Выполнение подключения потребителя, отключенного за нарушение условий договора электроснабжения, в течение 1 (одного) рабочего дня, после обращения Потребителя с приложением документов, подтверждающих устранение нарушения и оплаты услуги за подключение. |  |  |  |  |  |
| 309 | Наличие акта об осмотре коммерческого учета произвольной формы, с фиксацией в нем наличия или отсутствия пломбы (клейма) или пломбировочного устройства о первичной или периодической поверке организации, имеющей на это право, целостности стекла и корпуса прибора коммерческого учета, наличие или отсутствие пломбировочного устройства энергопередающей организации в местах, ранее установленных энергопередающей организацией, при визуальном осмотре 1 (один) раз в полугодие при снятии показаний прибора коммерческого учета. |  |  |  |  |  |
| 310 | Наличие перерасчета, исходя из фактической подключенной нагрузки с учетом часов использования 24 часа в сутки, но не больше разрешенной мощности согласно техническим условиям, при этом период перерасчета определяется за все время со дня последней замены прибора коммерческого учета или последней инструментальной проверки схемы его включения, но не более одного года. |  |  |  |  |  |
| 311 | Наличие акта и перерасчета объема использованной энергии по фактически подключенной нагрузке с момента приобретения прав собственности, но не более одного года при обнаружении самовольного подключения к электрическим сетям энергопередающей организаций. |  |  |  |  |  |
| 312 | Недопущение электроустановки в эксплуатацию при обнаружении в электроустановках потребителей недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. |  |  |  |  |  |
| 313 | Наличие таблички на основном и вспомогательном оборудовании подстанции с номинальными данными согласно инструкции завода-изготовителя на это оборудование. |  |  |  |  |  |
| 314 | Наличие в инструкциях, схемах и чертежах всех изменений в энергоустановках, выполненных в процессе эксплуатации и внесенных за подписью контролирующего лица с указанием его должности и даты внесения изменения. |  |  |  |  |  |
| 315 | Содержание зданий и сооружений в исправном состоянии. |  |  |  |  |  |
| 316 | Наличие технического освидетельствования строительных конструкции основных производственных зданий и сооружений по перечню, утвержденному руководителем энергообъекта, согласованного с генеральным проектировщиком, один раз в 5 лет специализированной организацией. |  |  |  |  |  |
| 317 | Наличие на электродвигателях и приводимых ими механизмах стрелок, указывающих направление вращения. |  |  |  |  |  |
| 318 | Наличие на электродвигателях и их пусковых устройствах надписей с наименованием агрегата, к которому они относятся. |  |  |  |  |  |
| 319 | Наличие на баках трансформаторов и реакторов наружной установки станционных (подстанционных) номеров, а также наличие таких же номеров на двери и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |  |  |  |
| 320 | Наличие расцветки фазы на баках однофазного трансформатора и реактора. |  |  |  |  |  |
| 321 | Выполнение питания электродвигателей устройств охлаждения трансформаторов (реакторов) от двух источников, а для трансформаторов (реакторов) с принудительной циркуляцией масла – с применением автоматического ввода резерва. |  |  |  |  |  |
| 322 | Недопущения эксплуатации трансформаторов и реакторов с искусственным охлаждением без включенных в работу устройств сигнализации о прекращении циркуляции масла, охлаждающей воды или об останове вентиляторов. |  |  |  |  |  |
| 323 | Выполнение на рукоятки приводов заземляющих ножей окрашивания в красный цвет, а заземляющих ножей окрашивание в полосы (белого и красного цветов). |  |  |  |  |  |
| 324 | Наличие на предохранительных щитках и (или) у предохранителей присоединений надписи, указывающей номинальный ток плавкой вставки. |  |  |  |  |  |
| 325 | Наличие обозначения расцветки фаз на металлических частях корпусов оборудования. |  |  |  |  |  |
| 326 | Наличие на приводах разъединителей, заземляющих ножей, отделителей, короткозамыкателей и других аппаратов, отделенных от аппаратов стенкой, указателей отключенного и включенного положений. |  |  |  |  |  |
| 327 | Наличие на дверях помещения аккумуляторной батареи надписи "Аккумуляторная", "Огнеопасно", "Запрещается курить" и соответствующих знаков безопасности о недопущении пользоваться открытым огнем и курить. |  |  |  |  |  |
| 328 | Наличие в каждой аккумуляторной установке журнала с записями об осмотре и объемах проведенных работ. |  |  |  |  |  |
| 329 | Наличие паспорта для каждой кабельной линии с указанием основных данных по линии. |  |  |  |  |  |
| 330 | Наличие записи в журнале дефектов и неполадок, о выявленных нарушениях на кабельных линиях при осмотрах. |  |  |  |  |  |
| 331 | Наличие рубильников, защищенные несгораемыми кожухами без отверстий и щелей с непосредственным ручным управлением (без привода), предназначенные для включения и отключения тока нагрузки и имеющие контакты, обращенные к оператору, при этом рубильники, предназначенные лишь для снятия напряжения, допускается устанавливать открыто, при условии, что они недоступны для неквалифицированного персонала. |  |  |  |  |  |
| 332 | Наличие указателя положения выключателя на выключателе, и на приводе, если выключатель не имеет открытых контактов и его привод отделен стеной от выключателя. |  |  |  |  |  |
| 333 | Наличие в распределительных устройствах и на подстанции выше 1 кВ стационарных заземляющих ножей. |  |  |  |  |  |
| 334 | Наличие заземляющих ножей у других разъединителей на участке схемы, расположенные со стороны возможной подачи напряжения, в случае отключения заземляющих ножей в процессе их ремонта или ремонта разъединителя, оснащенного заземляющим ножом, за исключением заземляющих ножей со стороны линии линейных разъединителей (при отсутствии обходной системы шин) и заземляющих ножей, установленных как самостоятельные аппараты отдельно от разъединителей, а РУ в исполнении КРУЭ. |  |  |  |  |  |
| 335 | Выполнение окрашивания заземляющих ножей в полосы белого и красного цветов, рукоятки приводов заземляющих ножей в красный цвет, а рукоятки других приводов - в цвета оборудования. |  |  |  |  |  |
| 336 | Наличие на токоведущих и заземляющих шинах подготовленных контактных поверхностей для присоединения переносных заземляющих проводников, в местах, в которых стационарные заземляющие ножи не применяются. |  |  |  |  |  |
| 337 | Наличие расстояния между дверью и барьером не менее 0,5 м или площадки перед дверью для осмотра при высоте пола камер над уровнем земли более 0,3 м. |  |  |  |  |  |
| 338 | Выполнение расположения указателей уровня и температуры масла маслонаполненных трансформаторов и аппаратов и указателей, характеризующих состояние оборудования, обеспечивающие удобное и безопасное условие для доступа к ним и наблюдения за ними без снятия напряжения. |  |  |  |  |  |
| 339 | Наличие расстояния от уровня пола или поверхности земли до крана трансформатора или аппарата не менее 0,2 м или соответствующего приямка для отбора проб масла. |  |  |  |  |  |
| 340 | Наличие электропроводки цепей защиты, измерения, сигнализации и освещения, проложенной по электротехническим устройствам с масляным наполнением. |  |  |  |  |  |
| 341 | Наличие окрашивания трансформаторов, реакторов и конденсаторов наружной установки в светлые тона красками, стойкими к атмосферным воздействиям и воздействию масла, для уменьшения нагрева прямыми лучами солнца. |  |  |  |  |  |
| 342 | Наличие распределительных устройств и подстанции оборудованные электрическим освещением, при этом осветительная арматура установлена таким образом, что обеспечено ее безопасное обслуживание. |  |  |  |  |  |
| 343 | Выполнение соединения гибких проводов в пролетах опрессовкой, а соединения в петлях у опор, присоединения ответвлений в пролете и присоединения к аппаратным зажимам - сваркой или опрессовкой, а также выполнение присоединения ответвлений в пролете без разрезания проводов пролета. |  |  |  |  |  |
| 344 | Недопущение пайки и скрутки проводов. |  |  |  |  |  |
| 345 | Выполнение ответвления от сборных шин открытого распределительного устройства ниже сборных шин. |  |  |  |  |  |
| 346 | Недопущение подвески ошиновки одним пролетом над двумя и более секциями или системами сборных шин. |  |  |  |  |  |
| 347 | Недопущение прокладки воздушных осветительных линий, линий связи и сигнализации над и под токоведущими частями открытыми распределительными устройствами. |  |  |  |  |  |
| 348 | Наличие противопожарного расстояния от зданий трансформаторной мастерской и аппаратной маслохозяйства, а также от складов масла до ограды открытого распределительного устройства не менее 6 м. |  |  |  |  |  |
| 349 | Наличие расстояния от зданий закрытого распределительного устройства до других производственных зданий не менее 7 м, при этом указанное расстояние может не соблюдаться при условии, что стена закрытого распределительного устройства, обращенная в сторону другого здания, будет сооружена как противопожарная с пределом огнестойкости 2,5 часов. |  |  |  |  |  |
| 350 | Наличие расстояния от складов водорода до открытого распределительного устройства, трансформаторов, синхронных компенсаторов не менее 50 м. |  |  |  |  |  |
| 351 | Наличие маслоприемников, маслоотводов и маслосборников для предотвращения растекания масла и распространения пожара при повреждениях маслонаполненных силовых трансформаторов (реакторов) с массой масла более 1 тонны в единице (одном баке) и баковых выключателей 110 кВ и выше с соблюдением следующих требований:  1) габариты маслоприемника выступают за габариты единичного электрооборудования не менее чем на 0,6 м при массе масла до 2 тонн; 1 м при массе более 2 до 10 тонн 1,5 м при массе более 10 до 50 тонн 2 м при массе более 50 тонн. При этом, габарит маслоприемника может быть принят меньшим на 0,5 м со стороны стены или перегородки, располагаемой от трансформатора на расстоянии менее 2 м.  Объем маслоприемника рассчитан на одновременный прием 100 % масла, содержащегося в корпусе трансформатора (реактора).  У баковых выключателей маслоприемники рассчитан на прием 80 % масла, содержащегося в одном баке;  2) устройство маслоприемников и маслоотводов исключает переток масла (воды) из одного маслоприемника в другой, растекания масла по кабельным и другим подземным сооружениям, распространения пожара, засорения маслоотвода и забивку его снегом, льдом;  3) для трансформаторов (реакторов) мощностью до 10 МВА допускается выполнение маслоприемников без отвода масла. При этом, маслоприемники должны выполняться заглубленными, рассчитанными на полный объем масла, содержащегося в установленном над ними оборудовании, и закрываться металлической решеткой, поверх которой должен быть насыпан толщиной не менее 0,25 м слой чистого гравия или промытого гранитного щебня либо непористого щебня другой породы с частицами от 30 до 70 мм.  Удаление масла и воды из заглубленного маслоприемника предусмотрено переносным насосным агрегатом. При применении маслоприемника без отвода масла выполняется простейшее устройство для проверки отсутствия масла (воды) в маслоприемнике;  4) Маслоприемники с отводом масла выполняются как заглубленного типа (дно ниже уровня окружающей планировки земли), так и незаглубленного типа (дно на уровне окружающей планировки земли).  При выполнении заглубленного маслоприемника устройство бортовых ограждений не требуется, если при этом, обеспечивается объем маслоприемника.  Незаглубленный маслоприемник должен выполняться в виде бортовых ограждений маслонаполненного оборудования. Высота бортовых ограждений должна быть не менее 0,25 и не более 0,5 м над уровнем окружающей планировки.  Дно маслоприемника (заглубленного и незаглубленного) должно быть засыпано крупным чистым гравием или промытым гранитным щебнем либо непористым щебнем другой породы с частицами от 30 до 70 мм. Толщина засыпки должна быть не менее 0,25 м;  5) при установке маслонаполненного электрооборудования на железобетонном перекрытии здания (сооружения) устройство маслоотвода является обязательным;  6) маслоотводы должны обеспечивать отвод из маслоприемника масла и воды, применяемой для тушения пожара автоматическими стационарными устройствами, на безопасное в пожарном отношении расстояние от оборудования и сооружений, 50 % масла и полное количество воды должны удаляться не более чем за 0,25 часов. Маслоотводы выполняются в виде подземных трубопроводов или открытых кюветов и лотков;  7) маслосборники должны быть рассчитаны на полный объем масла единичного оборудования, содержащего наибольшее количество масла, и должны выполняться закрытого типа. |  |  |  |  |  |
| 352 | Применение на участках ВЛ, подверженных интенсивному загрязнению, специальной или усиленной изоляции. |  |  |  |  |  |
| 353 | Наличие специальных устройств над изолирующими подвесками, исключающие возможность посадки птиц или отпугивающие птиц и не угрожающие их жизни, в зонах интенсивных загрязнений изоляции птицами и в местах массовых гнездований. |  |  |  |  |  |
| 354 | Наличие не более двух соединителей на каждом проводе или тросе, при эксплуатации ВЛ в пролетах пересечения действующей линии с другими ВЛ и линиями связи. |  |  |  |  |  |
| 355 | Наличие и хранение аварийного запаса материалов и деталей согласно нормам утвержденным техническим руководителем организации, в целях своевременной ликвидации аварийных повреждений на ВЛ. |  |  |  |  |  |
| 356 | Выполнение размещения ВЛ так, чтобы опоры не загораживали входов в здания и въездов во дворы и не затрудняли движения транспорта и пешеходов. |  |  |  |  |  |
| 357 | Наличие защиты опоры от наезда, в местах, где имеется опасность наезда транспорта (у въездов во дворы, вблизи съездов с дорог, при пересечении дорог). |  |  |  |  |  |
| 358 | Наличие расстояния от проводов до деревьев и кустов при наибольшей стреле провеса самонесущего изолированного провода и наибольшем их отклонении не менее 0,3 м. |  |  |  |  |  |
| 359 | Наличие на одной ВЛ, не более двух сечений проводов. |  |  |  |  |  |
| 360 | Выполнение магистрали ВЛ проводами одного сечения. |  |  |  |  |  |
| 361 | Наличие сечения фазных проводов магистрали ВЛ не менее 50 мм2. |  |  |  |  |  |
| 362 | Недопущения применения фазных проводов сечением 120 мм2 в магистрали ВЛ. |  |  |  |  |  |
| 363 | Выполнение ответвлений от ВЛ к вводам в здания, изолированными проводами, стойкими к воздействию условий окружающей среды, сечением не менее 6 мм2 по меди и 16 мм2 по алюминию. |  |  |  |  |  |
| 364 | Наличие одинарного крепления неизолированных проводов к изоляторам и изолирующим траверсам на опорах ВЛ, за исключением опор для пересечений. |  |  |  |  |  |
| 365 | Выполнение крепления проводов к штыревым изоляторам на промежуточных опорах на шейке изолятора, с внутренней его стороны по отношению к стойке опоры, при помощи проволочной вязки или зажимов. |  |  |  |  |  |
| 366 | Наличие глухого крепления провода, при ответвлений от ВЛ к вводам. |  |  |  |  |  |
| 367 | Выполнение соединения проводов в пролетах ВЛ при помощи соединительных зажимов, обеспечивающих механическую прочность от разрывного усилия провода. |  |  |  |  |  |
| 368 | Наличие соединения проводов из разных металлов или разных сечений только в петлях анкерных опор при помощи переходных зажимов или сварки. |  |  |  |  |  |
| 369 | Наличие в одном пролете ВЛ не более одного соединения на каждый провод. |  |  |  |  |  |
| 370 | Наличие на двухцепных ВЛ в сетях с заземленной нейтралью, нулевого провода каждой цепи. |  |  |  |  |  |
| 371 | Наличие многошейковых или дополнительных изоляторов в местах ответвлений от ВЛ. |  |  |  |  |  |
| 372 | Наличие закрепления нулевых проводов на изоляторах или изолирующих траверсах. |  |  |  |  |  |
| 373 | Наличие на опорах ВЛ заземляющих устройств, предназначенных для повторного заземления нулевого провода, защиты от атмосферных перенапряжений, заземления электрооборудования, установленного на опорах ВЛ. |  |  |  |  |  |
| 374 | Наличие совмещения заземляющих устройств защиты от грозовых перенапряжений с повторным заземлением нулевого провода. |  |  |  |  |  |
| 375 | Наличие присоединения защитным проводником металлических опор, металлических конструкций и арматуры железобетонных опор к нулевому проводу. |  |  |  |  |  |
| 376 | Наличие присоединения нулевого провода на железобетонных опорах к заземляющему выпуску арматуры железобетонных стоек и подкосов опор. |  |  |  |  |  |
| 377 | Наличие присоединения оттяжек опор ВЛ к заземляющему проводнику. |  |  |  |  |  |
| 378 | Наличие заземления крюков, штырей и арматуры опор ВЛ напряжением до 1 кВ, ограничивающих пролет пересечения, а также на опорах, на которых производится совместная подвеска, при этом сопротивление заземляющего устройства должно быть не более 30 Ом. |  |  |  |  |  |
| 379 | Наличие присоединения к заземлителю защитных аппаратов, устанавливаемых на опорах ВЛ для защиты от грозовых перенапряжений, отдельным спуском. |  |  |  |  |  |
| 380 | Наличие заземляющих устройств, предназначенных для защиты от атмосферных перенапряжений в населенной местности с одно- и двухэтажной застройкой, на ВЛ, не экранированные промышленными дымовыми трубами, высокими деревьями, зданиями, с сопротивлением этих заземляющих устройств не более 30 Ом, а расстояние между ними должны быть - не более 200 м для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозовых часов в году более 40. |  |  |  |  |  |
| 381 | Выполнение заземляющих устройств:  1) на опорах с ответвлениями к вводам в помещения, в которых может быть сосредоточено большое количество людей (школы, ясли, больницы) и которые представляют большую хозяйственную ценность (животноводческие помещения, склады, мастерские);  2) на конечных опорах линий, имеющих ответвления к вводам, при этом, наибольшее расстояние от соседнего защитного заземления этих же линий должно быть не более 100 м - для районов с числом грозовых часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозовых часов в году более 40. |  |  |  |  |  |
| 382 | Наличие соединения заземляющих проводников между собой, присоединения их к верхним заземляющим выпускам стоек железобетонных опор, крюкам и кронштейнам, а также к заземляемым металлоконструкциям и заземляемому электрооборудованию, установленному на опорах ВЛ сваркой или с помощью болтовых соединений. |  |  |  |  |  |
| 383 | Выполнение присоединения заземляющих проводников (спусков) к заземлителю в земле сваркой или с помощью болтовых соединений. |  |  |  |  |  |
| 384 | Наличие однопроволочных стальных оттяжек сечением не менее 25 мм2. |  |  |  |  |  |
| 385 | Наличие отклонения вершины анкерной опоры с учетом поворота в грунте не более 1/30Н, где Н - высота опоры ВЛ. |  |  |  |  |  |
| 386 | Наличие расстояния от проводов ВЛ в населенной и ненаселенной местности при наибольшей стреле провеса проводов до поверхности земли и проезжей части улиц должно быть не менее 6 м. |  |  |  |  |  |
| 387 | Соблюдение расстояния по горизонтали от проводов ВЛ при наибольшем их отклонении до зданий, строений и сооружений не менее:  1) 1,5 м - до балконов, террас и окон;  2) 1 м - до глухих стен. |  |  |  |  |  |
| 388 | Недопущения прохождения ВЛ с неизолированными проводами над зданиями, строениями и сооружениями, за исключением ответвлений от ВЛ к вводам в здания. |  |  |  |  |  |
| 389 | Недопущение в помещениях и коридорах закрытых распределительных устройств наличия кладовых и подсобных сооружений, не относящиеся к распределительному устройству, а также хранение электротехнического оборудования, материалов, запасных частей, емкостей с горючими жидкостями и баллонов с различными газами. |  |  |  |  |  |
| 390 | Наличие графика чистки электротехнического оборудования закрытых распределительных устройств, утвержденного техническим руководителем, с обязательным выполнением организационных и технических мероприятий. |  |  |  |  |  |
| 391 | Наличие кабельных каналов закрытых распределительных устройств и наземных кабельных лотков открытых распределительных устройств закрытых плитами. |  |  |  |  |  |
| 392 | Выполнение кабельных линии, так чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений:  1) кабели должны быть уложены с запасом по длине, достаточным для компенсации возможных смещений почвы и температурных деформаций самих кабелей и конструкций, по которым они проложены; укладывать запас кабеля в виде колец (витков) не допускается;  2) кабели, проложенные горизонтально по конструкциям, стенам, перекрытиям, должны быть жестко закреплены в конечных точках, непосредственно у концевых заделок, с обеих сторон изгибов и у соединительных и стопорных муфт;  3) кабели, проложенные вертикально по конструкциям и стенам, должны быть закреплены так, чтобы была предотвращена деформация оболочек и не нарушались соединения жил в муфтах под действием собственного веса кабелей;  4) конструкции, на которые укладываются небронированные кабели, должны быть выполнены таким образом, чтобы была исключена возможность механического повреждения оболочек кабелей, в местах жесткого крепления оболочки этих кабелей должны быть предохранены от механических повреждений и коррозии при помощи эластичных прокладок;  5) кабели (в том числе бронированные), расположенные в местах, где возможны механические повреждения (передвижение автотранспорта, механизмов и грузов) доступность для посторонних лиц), должны быть защищены по высоте на 2 м от уровня пола или земли и на 0,3 м в земле;  6) при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних;  7) кабели должны прокладываться на расстоянии от нагретых поверхностей, предотвращающем нагрев кабелей выше допустимого, при этом, должна предусматриваться защита кабелей от прорыва горячих веществ в местах установки задвижек и фланцевых соединений. |  |  |  |  |  |
| 393 | Выполнение при прокладке кабельных линий в производственных помещениях следующих требований:   1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные - и для осмотра;   2) расстояние между параллельно проложенными силовыми кабелями и всякого рода трубопроводами, должно быть не менее 0,5 м, а между газопроводами и трубопроводами с горючими жидкостями - не менее 1 м. При меньших расстояниях сближения и при пересечениях кабели должны быть защищены от механических повреждений (металлическими трубами, кожухами) на всем участке сближения плюс по 0,5 м с каждой его стороны, а в необходимых случаях защищены от перегрева. |  |  |  |  |  |
| 394 | Наличие предварительного уведомления и согласования с местными исполнительными органами и государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий, и системным оператором при проектировании и строительстве дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций. |  |  |  |  |  |
| 395 | Наличие основных сведений по всем участкам электрической сети с напряжением 35 кВ и выше содержащиеся в регистре базы данных, который ведет системный оператор. |  |  |  |  |  |
| 396 | Наличие регистра базы данных, по сети 220 кВ и выше, согласованный с системным оператором, название участка при подключении к электрической сети нового участка во избежание дублирования. |  |  |  |  |  |
| 397 | Наличие уведомления в письменной форме пользователей сети не позднее, чем за восемь месяцев до установки электроустановок и где содержится рабочая схема с указанием новой электроустановки и ее идентификации. |  |  |  |  |  |
| 398 | Оснащение табличками и нанесение надписи на электроустановку с четким указанием ее идентификационных данных энергопередающей организацией и пользователем сети. |  |  |  |  |  |
| 399 | Наличие суточных графиков на основании которых организуется Управление балансом мощности в ЕЭС Казахстана, при этом электростанции выполняют заданный суточный график нагрузки и вращающегося резерва, а пользователи сети не превышают свой заявленный почасовой график потребления активной мощности. |  |  |  |  |  |
| 400 | Наличие оперативного журнала регионального диспетчерского центра, где фиксируется отклонение суточного графика пользователями сети. |  |  |  |  |  |
| 401 | Наличие системы противоаварийной автоматики состоящих из подсистем, выполняющих следующие функции:  1) автоматическое предотвращение нарушения устойчивости;  2) автоматическая ликвидация асинхронного режима;  3) автоматическое ограничение повышения напряжения;  4) автоматическое ограничение снижения напряжения;  5) автоматическое ограничение снижения частоты;  6) автоматическое ограничение повышения частоты;  7) автоматическая разгрузка оборудования электроустановок. |  |  |  |  |  |
| 402 | Выполнение специальной автоматики отключения нагрузки на объектах пользователей сети, находящихся в дефицитных энергоузлах, допускающих по характеру технологического процесса внезапный перерыв питания на время, достаточное для мобилизации резервов или введения ограничений у других пользователей сети, при этом для обеспечения надежности работы противоаварийной автоматики к специальной автоматике отключения нагрузки в первую очередь подключаются крупные пользователи сети, при недостаточности объема к специальной автоматике отключения нагрузки подключаются другие пользователи сети. |  |  |  |  |  |
| 403 | Оснащение устройствами автоматического ввода резерва, автоматического повторного включения ответственными пользователями сети, подключенные к специальной автоматике отключения нагрузки. |  |  |  |  |  |
| 404 | Наличие двух комплектов защит, действующих без замедления при коротком замыкании в любой точке защищаемого участка для линий 500-1150 кВ. |  |  |  |  |  |
| 405 | Наличие защиты от неполнофазного режима на линиях 500-1150 кВ, а также ответственных линиях 220 кВ. |  |  |  |  |  |
| 406 | Оснащение всех ВЛ приборами для определения места повреждения, при этом на ВЛ осуществляется цифровая регистрация переходных процессов при коротком замыкании с записью доаварийного режима и регистрацией последовательности событий, в том числе срабатываний устройств релейной защиты и автоматики. |  |  |  |  |  |
| 407 | Обеспечение системным оператором расчета и выбора уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном управлении, и производит согласование уставок в части релейной защиты и автоматики, находящихся в его оперативном ведении. |  |  |  |  |  |
| 408 | Наличие положения взаимоотношения между диспетчерскими центрами (службами), договорам на оказание услуг по технической диспетчеризации, оказание услуг по передаче электрической энергии для регламентирования объемов и сроков представления системным оператором и пользователями сети информации по вопросам управления ЕЭС Казахстана, использования сетей. |  |  |  |  |  |
| 409 | Наличие организации каналов связи и передачи данных телеметрии на диспетчерский центр системного оператора по двум независимым направлениям для подстанций напряжением 220 кВ, 500 кВ и 1150 кВ, энергопроизводящих организаций с установленной мощностью свыше 10 МВт, пользователей сети, потребителей электроэнергии, подключенных к сети напряжением 220 кВ и выше. |  |  |  |  |  |
| 410 | Наличие прямых каналов связи и передачи данных телеметрии для оперативно-диспетчерского управления, обеспечивающие связь и обмен данными телеметрии между:  1) диспетчерским центром региональной электросетевой компании и подстанциями 35 кВ и выше, находящимися в оперативном управлении этих диспетчерских центров;  2) диспетчерским центром региональной электросетевой компании и диспетчерским центром пользователя сети или подстанции пользователя сети при отсутствии у него диспетчерского центра;  3) диспетчерским центром региональной электросетевой компанией и РДЦ (далее - региональный диспетчерский центр);  4) НДЦ СО (далее - национальный диспетчерский центр системного оператора) и РДЦ;  5) РДЦ и пользователями сети которые имеют смежные зоны управления;  6) РДЦ и диспетчерским центром пользователя сети или подстанциями пользователя сети при отсутствии диспетчерского центра;  7) НДЦ СО и диспетчерскими центрами энергосистем сопредельных государств. |  |  |  |  |  |
| 411 | Недопущение в эксплуатацию электроустановок потребителей при обнаружении недостатков в монтаже, отступлений от выданных технических условий, проектной документации и требований нормативно-технических документов. |  |  |  |  |  |
| 412 | Ведения журналов учета работ технического обслуживания по видам оборудования, зданиям и сооружениям электрических сетей. |  |  |  |  |  |
| 413 | Заполнение ведомости основных параметров технического состояния электрических сетей по утвержденным формам, по результатам ремонта электрических сетей (в том числе результаты испытаний и измерений). |  |  |  |  |  |
| 414 | Наличие технологических карт, разрабатываемые энергопередающими организациями, для подготовки и проведения работ по ремонту оборудования, зданий и сооружений электрических сетей. |  |  |  |  |  |
| 415 | Наличие станционных (подстанционных) номеров на баках трансформаторов и реакторов наружной установки, а также на дверях и внутренней поверхности трансформаторных пунктов и камер. |  |  |  |  |  |
| 416 | Наличие исправных маслоприемников, маслосборников, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводов. |  |  |  |  |  |
| 417 | Наличие протоколов приемо-сдаточных испытаний заземляющих устройств электроустановок монтажной организацией. |  |  |  |  |  |
| 418 | Представление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля в течение 15 календарных дней со дня принятия (увольнения) информации о вновь принятых/уволенных руководителях, подлежащих квалификационной проверке в государственном органе. |  |  |  |  |  |

|  |  |
| --- | --- |
|  | "; |

      в Проверочном листе в области электроэнергетики в отношении энергоснабжающих организаций, утвержденном указанным совместным приказом:

      строки, порядковые номера 9 и 10, исключить;

      в Проверочном листе в области электроэнергетики в отношении физических и юридических лиц, утвержденном указанным совместным приказом:

      строку, порядковый номер 17, исключить.

      2. Комитету атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в установленном законодательством Республики Казахстан порядке обеспечить:

      1) государственную регистрацию настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан;

      2) размещение настоящего совместного приказа на интернет-ресурсе Министерства энергетики Республики Казахстан;

      3) в течение десяти рабочих дней после государственной регистрации настоящего совместного приказа в Министерстве юстиции Республики Казахстан представление в Департамент юридической службы Министерства энергетики Республики Казахстан сведений об исполнении мероприятий, предусмотренных подпунктами 1) и 2) настоящего пункта.

      3. Контроль за исполнением настоящего совместного приказа возложить на курирующего вице-министра энергетики Республики Казахстан.

      4. Настоящий совместный приказ вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования.

|  |  |
| --- | --- |
| *Министр национальной экономики* *Республики Казахстан* *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* | *Р. Даленов* |
| *Министр энергетики*  *Республики Казахстан*  *\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_* | *Н. Ногаев* |

      "СОГЛАСОВАН"  
Комитет по правовой статистике и   
специальным учетам   
Генеральной прокуратуры  
Республики Казахстан

© 2012. РГП на ПХВ «Институт законодательства и правовой информации Республики Казахстан» Министерства юстиции Республики Казахстан