

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
	Непредставление в Комитет атомного и энергетического надзора и контроля Министерства энергетики Республики Казахстан в срок до 1 декабря, ежегодного	

14	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, камнеловов) 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/дм ³ ; - Кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм ³ ; - 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 с л е д у ю щ и м н о р м а м : - общая жесткость – не более 0,2 мкг-экв/дм ³ ; - соединения натрия – не более 5 мкг/дм ³ ; - кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм ³ ; - соединения железа – не более 10 мкг/дм ³ ; - растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм ³ ; - удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см; - соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм ³ ; - растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм ³ ; - 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/дм ³ , при режиме: гидразинно-аммиачном - 20-60 гидразинном - 80 - 100 пуска и останова до - 3000 - содержание нефтепродуктов (до конденсатоочистки) – не более 0,1 мкг/дм ³ .	Значительное
456	Обеспечение соответствия качества насыщенного и перегретого пара котлов с естественной циркуляцией для теплоэлектроцентралей следующим нормам: - содержание соединений натрия, мкг/дм ³ , не более: при давлении за котлом 40 кгс/см ² – 100; при давлении за котлом 100 кгс/см ² – 25; при давлении за котлом 140 кгс/см ² – 5; - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см ² и выше не более 25 м к г / д м 3 ; - значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5; - удельная электрическая проводимость должна быть: для котлов давлением 100 кгс/см ² не более 0,5 мкСм/см; для дегазированной пробы или 1,5 мкСм/см для Н-катионированной пробы; для котлов давлением 140 кгс/см ² (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 с л е д у ю щ и м н о р м а м : - содержание соединений натрия, мкг/дм ³ , не более: при давлении за котлом 40 кгс/см ² – 60; при давлении за котлом 100 кгс/см ² – 15; при давлении за котлом 140 кгс/см ² – 5; - содержание кремниевой кислоты для котлов давлением 70 кгс/см ² и выше не более	Значительное

	<p>1 5 м к г / д м 3 ;</p> <p>- значение рН для котлов всех давлений не менее 7,5;</p> <p>- 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.</p>																																																																																											
458	<p>Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на жидком топливе следующим нормам:</p> <p>- общая жесткость, мкг-экв/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>1;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>1;</td> </tr> </table> <p>- содержание соединений железа, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>50;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>20;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>20;</td> </tr> </table> <p>- содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>5;</td> </tr> </table> <p>- содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>20;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> </table> <p>- содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>0,5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>0,3;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>0,3;</td> </tr> </table> <p>- значение рН 1:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>8,5-9,5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>9,1;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>9,1.</td> </tr> </table>	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	5;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	1;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	1;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	50;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	20;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	20;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	5;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	5;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	20;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	0,5;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	0,3;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	0,3;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	8,5-9,5;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	9,1;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	9,1.	Значительное
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	5;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	1;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	1;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	50;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	20;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	20;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	5;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	5;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	20;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	0,5;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	0,3;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	0,3;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	8,5-9,5;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	9,1;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	9,1.																																																																																								
459	<p>Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:</p> <p>- общая жесткость, мкг-экв/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>3;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>1;</td> </tr> </table> <p>- содержание соединений железа, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>100;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>30;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>20;</td> </tr> </table> <p>- содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>не нормируется;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>5;</td> </tr> </table> <p>- содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>20;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>140</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>10;</td> </tr> </table> <p>- содержание нефтепродуктов, мг/дм³, не более:</p> <table border="0"> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>40</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>0,5;</td> </tr> <tr> <td>при давлении за котлом</td> <td>100</td> <td>кгс/см²</td> <td>-</td> <td>0,3;</td> </tr> </table>	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	3;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	1;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	100;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	30;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	20;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	не нормируется;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	5;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	5;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	20;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	10;	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	0,5;	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	0,3;	Значительное																				
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	3;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	1;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	100;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	30;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	20;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	не нормируется;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	5;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	5;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	20;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	140	кгс/см ²	-	10;																																																																																								
при давлении за котлом	40	кгс/см ²	-	0,5;																																																																																								
при давлении за котлом	100	кгс/см ²	-	0,3;																																																																																								

	<p>при давлении за котлом 140 кгс/см² – 0,3; - значение р Н 1 : при давлении за котлом 40 кгс/см² – 8,5-9,5; при давлении за котлом 100 кгс/см² – 9,1; при давлении за котлом 140 кгс/см² – 9,1.</p>	
460	<p>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.</p>	Значительное
461	<p>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.</p>	Значительное
462	<p>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.</p>	Значительное
463	<p>Обеспечение соответствия величины внутростанционных 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.</p>	Незначительное
464	<p>Наличие графика выполнения ремонта и замены оборудования систем золошлакоудаления, составленному на основе опыта эксплуатации систем золо- и шлакоудаления.</p>	Значительное
465	<p>Обеспечение наличия проекта создания новой емкости золоотвала не менее чем за 3 года до окончания заполнения существующего золоотвала.</p>	Грубое
466	<p>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).</p>	Незначительное
467	<p>Наличие инструкций на ремонт оборудования, утвержденного техническим руководителем, в которой установлена периодичность и продолжительность всех видов ремонта данного оборудования.</p>	Значительное
	<p>Наличие графика расчетных удельных расходов топлива и воды на отпущенную электроэнергию и тепло по каждой группе оборудования электростанции 1 раз в 5</p>	

468	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 газа 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 месячные 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	Поддержание 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, промышленные 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/уволненных 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 электроэнергетики 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 маслonaполненных 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 ограждений 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
	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	

302	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 окрашивание 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 маслonaполненных 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,	Грубое

	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.	Грубое
351	<p>Наличие маслоприемников, маслоотводов и маслобункеров 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:</p> <p>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 не менее 2 м.</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>3) для трансформаторов (реакторов) мощностью до 10 МВА допускается выполнение маслоприемников без отвода масла.</p> <p>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.</p> <p>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;</p> <p>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).</p> <p>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;</p> <p>5) при установке маслонаполненного электрооборудования на железобетонном перекрытии здания (сооружения) устройство маслоотвода является обязательным;</p> <p>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 люков;</p>	Грубое

	7) маслобборники 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.	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 загромождали 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 мм ² .	Грубое
362	Недопущения применения фазных проводов сечением 120 мм ² 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 мм ² по меди и 16 мм ² 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 многорейковых 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 грозových 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 грозových 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 грозových часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозových 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 грозových часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозových 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 мм ² .	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	<p>Выполнение кабельных линии, так чтобы в процессе монтажа и эксплуатации было исключено возникновение в них опасных механических напряжений и повреждений :</p> <p>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 (в и т к о в) н е д о п у с к а е т с я ;</p> <p>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;</p> <p>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;</p> <p>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 э л а с т и ч н ы х п р о к л а д о к ;</p> <p>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;</p> <p>6) при прокладке кабелей рядом с другими кабелями, находящимися в эксплуатации должны быть приняты меры для предотвращения повреждения последних;</p> <p>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.</p>	Значительное
393	<p>Выполнение при прокладке кабельных линий в производственных помещениях с л е д у ю щ и х т р е б о в а н и й :</p> <p>1) кабели должны быть доступны для ремонта, а открыто проложенные - и для о с м о т р а ;</p> <p>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.</p>	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
	Оснащение всех ВЛ приборами для определения места повреждения, при этом на ВЛ осуществляется цифровая регистрация переходных процессов при коротком	

406	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 стационарных (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, маслобункеров, гравийных подсыпок, дренажей и маслоотводоов.	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/уволненных 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, камнеловов) 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 °С температура на поверхности обмуровки обеспечивается на уровне более 45 °С.
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/дм ³ ; - Кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм ³ ; - 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/дм ³ ; - соединения натрия – не более 5 мкг/дм ³ ; - кремниевая кислота – не более 15 мкг/дм ³ ; - соединения железа – не более 10 мкг/дм ³ ; - растворенный кислород при кислородных режимах 100-400 мкг/дм ³ ; - удельная электрическая проводимость – не более 0,3 мкСм/см; - соединения меди в воде перед деаэратором – не более 5 мкг/дм ³ ; - растворенный кислород в воде после деаэратора – не более 10 мкг/ дм ³ ; - 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/см2	-		100;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		25;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		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/см2	-		60;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		15;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		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/см2	-		5;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		1;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		1;
	- содержание соединений железа,	мкг/дм3,		не		более:
	при давлении за котлом	40	кгс/см2	-		50;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		20;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		20;
	- содержание соединений меди в воде перед деаэратором, мкг/дм3, не более:					
	при давлении за котлом	40	кгс/см2	-		10;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		5;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		5;
	- содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора, мкг/дм3, не более:					
	при давлении за котлом	40	кгс/см2	-		20;
	при давлении за котлом	100	кгс/см2	-		10;
	при давлении за котлом	140	кгс/см2	-		10;
	- содержание нефтепродуктов,	мг/дм3,		не		более:
	при давлении за котлом	40	кгс/см2	-		0,5;

	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	0,3;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	0,3;
	з н а ч е н и е р Н 1 :				
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	8,5-9,5;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	9,1;
	при давлении за котлом 140 кгс/см ² – 9,1.				
	Обеспечение соответствия качества питательной воды котлов с естественной циркуляцией на других видах топлива следующим нормам:				
	- общая жесткость,	мкг-экв/дм ³ ,	не	более:	
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	10;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	3;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	1;
	- содержание соединений железа,	мкг/дм ³ ,	не	более:	
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	100;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	30;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	20;
	- содержание соединений меди в воде перед деаэратором,	мкг/дм ³ ,	не	более:	
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	не нормируется;
459	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	5;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	5;
	- содержание растворенного кислорода в воде после деаэратора,	мкг/дм ³ ,	не	более:	
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	20;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	10;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	10;
	- содержание нефтепродуктов,	мг/дм ³ ,	не	более:	
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	0,5;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	0,3;
	при давлении за котлом	140	кгс/см ²	–	0,3;
	з н а ч е н и е р Н 1 :				
	при давлении за котлом	40	кгс/см ²	–	8,5-9,5;
	при давлении за котлом	100	кгс/см ²	–	9,1;
	при давлении за котлом 140 кгс/см ² – 9,1.				
460	Обеспечение соответствия качества конденсата турбин после конденсатных насосов первой ступени электростанций с прямоточными котлами давлением 140-255 кгс/см ² (13,8-25 МПа) следующим нормам, не более:				
	1) общая жесткость 0,5 мкг-экв/дм ³ , 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/дм ³ .				
461	Обеспечение соответствия качества дистиллята испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:				
	1) содержание соединений натрия – не более 100 мкг/дм ³ ;				
	2) свободной угольной кислоты – не более 2 мг/дм ³ .				
462	Обеспечение соответствия качества питательной воды испарителей, предназначенных для восполнения потерь пара и конденсата, следующим нормам:				
	- общая жесткость,	мкг-экв/дм ³ ,	не	более 30;	
	- общая жесткость при солесодержании исходной воды более 2000 мг/дм ³ , мкг-экв/дм ³ , не более 7 5 ;				
	- содержание кислорода,	мкг/дм ³ ,	не	более 30;	
	- содержание свободной угольной кислоты 0.				
	Обеспечение соответствия величины внутростанционных потерь пара и конденсата (без учета потерь при работе форсунок, продувках и обдувках котлов, водных отмывках, обслуживании				

463	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 выполнения 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 $\pm 0,2$ кгс/см ² (± 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 оборудовании, 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 оборудовании.
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 месячные 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	Поддержание температуры в помещении аккумуляторной батареи не ниже 10 °С, 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 °С.
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, промышленные 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/уволненных 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 электроэнергетики 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 стораемых 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 ограждения 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 маслonaполненных 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 приемка 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.
	Наличие маслоприемников, маслоотводов и маслосборников для предотвращения растекания масла и распространения пожара при повреждениях маслonaполненных 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 не 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

351	<p>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;</p> <p>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).</p> <p>При выполнении заглубленного маслоприемника устройство бортовых ограждений не требуется, если при этом, обеспечивается объем маслоприемника. Незаглубленный маслоприемник должен выполняться в виде бортовых ограждений маслonaполненного 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;</p> <p>5) при установке маслonaполненного электрооборудования на железобетонном перекрытии здания (сооружения) устройство маслоотвода является обязательным;</p> <p>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;</p> <p>7) маслосборники должны быть рассчитаны на полный объем масла единичного оборудования, содержащего наибольшее количество масла, и должны выполняться закрытого типа.</p>
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 входы в здания и въезды 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 мм ² .
362	Недопущения применения фазных проводов сечением 120 мм ² в магистрали ВЛ.
363	Выполнение ответвлений от ВЛ к вводам в здания, изолированными проводами, стойкими к воздействию условий окружающей среды, сечением не менее 6 мм ² по меди и 16 мм ² 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 ответвлениях 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 грозových 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 грозových 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 грозových часов в году до 40 и 100 м для районов с числом грозových 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 грозových часов в году до 40 и 50 м - для районов с числом грозových 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 мм ² .

385	Наличие отклонения вершины анкерной опоры с учетом поворота в грунте не более $1/30H$, где H - 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) должны быть защищены 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 стационарных (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 маслоотводоов.
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/уволненных 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

" С О Г Л А С О В А Н "

Комитет по правовой
специальным
Генеральной
Республики Казахстан

статистике и
учетам
прокуратуры