

Электр энергетикасы және жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарын және тексеру парақтарын бекіту туралы

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2019 жылғы 26 тамыздағы № 290 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2019 жылғы 27 тамыздағы № 78 бірлескен бұйрығы. Қазақстан Республикасының Әділет министрлігінде 2019 жылғы 2 қыркүйекте № 19323 болып тіркелді.

Ескерту. Бірлескен бұйрықтың тақырыбы жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

"Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 141-бабының 5, 6-тармақтарына, 143-бабына сәйкес **БҰЙЫРАМЫЗ:**

Ескерту. Кіріспе жана редакцияда – ҚР Энергетика министрінің 30.12.2022 № 449 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 30.12.2022 № 140 (01.01.2023 бастап қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

1. Мыналар бекітілсін:

1) осы бірлескен бұйрыққа 1-қосымшаға сәйкес электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

2) осы бірлескен бұйрыққа 2-қосымшаға сәйкес жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

3) осы бірлескен бұйрыққа 3-қосымшаға сәйкес энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

4) осы бірлескен бұйрыққа 4-қосымшаға сәйкес энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

5) осы бірлескен бұйрыққа 5-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

6) осы бірлескен бұйрыққа 6-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

7) осы бірлескен бұйрыққа 7-қосымшаға сәйкес энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

8) осы бірлескен бұйрыққа 7-1-қосымшаға сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

9) осы бірлескен бұйрыққа 7-2-қосымшаға сәйкес жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

10) осы бірлескен бұйрыққа 7-3-қосымшаға сәйкес жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

11) осы бірлескен бұйрыққа 7-4-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы;

12) осы бірлескен бұйрыққа 7-5-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы.

Ескерту. 1-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

2. Осы бірлескен бұйрыққа 8-қосымшаға сәйкес Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің кейбір бұйрықтарының күші жойылды деп танылсын.

3. Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитеті Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен:

1) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркеуді;

2) осы бірлескен бұйрық мемлекеттік тіркелген күнінен бастап күнтізбелік он күн ішінде оны қазақ және орыс тілдерінде ресми жариялау және Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне енгізу үшін "Қазақстан Республикасының Заңнама және құқықтық ақпарат институты" шаруашылық жүргізу құқығындағы республикалық мемлекеттік кәсіпорнына жіберуді;

3) осы бірлескен бұйрықты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің интернет-ресурсында орналастыруды;

4) осы бірлескен бұйрық Қазақстан Республикасы Әділет министрлігінде мемлекеттік тіркелгеннен кейін он жұмыс күні ішінде Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Заң қызметі департаментіне осы тармақтың 1), 2) және 3) тармақшаларында көзделген іс-шаралардың орындалуы туралы мәліметтерді ұсынуды қамтамасыз етсін.

3. Осы бірлескен бұйрықтың орындалуын бақылау жетекшілік ететін Қазақстан Республикасының энергетика вице-министріне жүктелсін.

4. Осы бірлескен бұйрық алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

*Қазақстан Республикасы
Энергетика министрі*

"КЕЛІСІЛДІ"

Қазақстан Республикасы
Бас прокуратурасының
Құқықтық статистика және арнайы
есепке алу жөніндегі комитеті

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
1-қосымша

Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары

Ескерту. 1-қосымша жаңа редакцияда – ҚР Энергетика министрінің 30.12.2022 № 449 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 30.12.2022 № 140 (01.01.2023 бастап қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы Электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары (бұдан әрі – Өлшемшарттар) Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 141-бабының 5-тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 22 маусымдағы № 48 бұйрығымен бекітілген Реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесін қалыптастыру қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 28577 болып тіркелген) сәйкес бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру мақсатында электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін әзірленді.

Ескерту. 1-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

2. Өлшемшарттарда мынадай ұғымдар қолданылады:

1) болмашы бұзушылықтар – технологиялық бұзушылықтардың туындауына, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, халықтың өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға қауіп төндіретін алғышарттар туғызбайтын электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы;

2) елеулі бұзушылықтар – жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне зиян келтіруіне әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты уақтылы ұсынбау;

3) жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым – нетто-тұтынушыларды қоспағанда, жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр және (немесе) жылу энергиясын өндіруді жүзеге асыратын заңды тұлға;

4) өрескел бұзушылықтар – адам өмірі мен денсаулығына, өртке, қоршаған ортаның ластануына, белгіленген энергия тұтыну режимдерінің бұзылуына әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ есептерді, технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты ұсынбау және дәйексіз мәліметтерді ұсыну;

5) тәуекел – бақылау субъектісінің қызметі нәтижесінде адам өміріне немесе денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне, мемлекеттің мүліктік мүдделеріне салдарларының ауырлық дәрежесін ескере отырып зиян келтіру ықтималдығы;

6) тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесі – тиісті қызмет салаларында тәуекелдің жол берілетін деңгейін қамтамасыз ете отырып, кәсіпкерлік еркіндігін шектеудің ең төменгі ықтимал дәрежесі мақсатында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылауды және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексерулерді кейіннен жүзеге асыру үшін бақылау субъектілерін (объектілерін) тәуекел дәрежелері бойынша бөлу арқылы қолайсыз факторлардың туындау ықтималдығын азайтуға бағытталған, сондай-ақ нақты бақылау субъектісі (объектісі) үшін тәуекел деңгейін өзгертуге және (немесе) осындай бақылау субъектісін (объектісін) бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеруден босатуға бағытталған басқарушылық шешімдерді қабылдау процесі;

7) тәуекел дәрежесін бағалаудың объективті өлшемшарттары (бұдан әрі – объективті өлшемшарттар) – электр энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесіне байланысты бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын және бақылаудың жекелеген субъектісіне (объектісіне) тікелей тәуелді болмайтын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

8) тәуекел дәрежесін бағалаудың субъективті өлшемшарттары (бұдан әрі – субъективті өлшемшарттар) – нақты бақылау субъектісі (объектісі) қызметінің

нәтижелеріне қарай бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

9) технологиялық бұзушылық – электр энергиясын өндіру, беру, тұтыну процесінің бұзылуына әкеп соққан жабдықтың, электр желілерінің істен шығуы немесе зақымдануы, оның ішінде жану немесе жарылыс, белгіленген режимдерден ауытқу, жабдықтың санкцияланбаған ажыратылуы немесе жұмыс қабілеттігінің шектелуі немесе ақаулары салдарынан істен шығуы немесе зақымдануы;

10) тексеру парағы – бақылау және қадағалау субъектілерінің (объектілерінің) қызметіне қойылатын, олардың сақталмауы адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне қатер төндіруге алып келетін талаптар тізбесі;

11) энергия беруші ұйым – шарттар негізінде электр немесе жылу энергиясын беру жөніндегі қызметті көрсететін ұйым;

12) энергиямен жабдықтаушы ұйым – сатып алынған электр және (немесе) жылу энергиясын тұтынушыларға сатуды жүзеге асыратын ұйым;

13) энергия өндіруші ұйым – нетто-тұтынушыларды қоспағанда, өз мұқтаждары және (немесе) өткізу үшін электр энергиясын өндіруді жүзеге асыратын ұйым;

14) электр қондырғысы – электр энергиясын өндіруге, түрлендіруге, беруге және оны энергияның басқа түріне айналдыруға арналған машиналардың, аппараттардың, желілер мен қосалқы жабдықтардың (олар орнатылған құрылысжайлар және үй-жайлармен бірге) жиынтығы;

15) электр энергетикасы – электр энергиясын өндіру, беру, жабдықтау және тұтыну саласы;

16) электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектілері (объектілері) – энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, жеке және заңды тұлғалар, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдар және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар.

Ескерту. 2-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

3. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізудің мерзімділігі субъективті өлшемшарттар бойынша алынатын мәліметтерге жүргізілетін талдау мен бағалаудың нәтижелері бойынша айқындалады және жылына бір реттен жиі болмайды.

4. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау Кодекстің 144-2-бабының 4-тармағына сәйкес қалыптастырылатын бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы Профилактикалық бақылаудың жартыжылдық тізімдері негізінде жүргізіледі.

5. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау үшін өлшемшарттар объективті және субъективті өлшемшарттар арқылы қалыптастырылады.

2-тарау. Объективті өлшемшарттар

6. Объективті критерийлерді анықтау тәуекелді анықтау арқылы жүзеге асырылады.

Тәуекелді айқындау мынадай өлшемшарттардың бірін ескере отырып жүзеге асырылады:

- 1) объектінің қауіптілік (күрделілік) деңгейі;
- 2) реттелетін салаға (облысқа) ықтимал теріс салдарлардың, зиянның ауырлық ауқымы;
- 3) адамның өмірі немесе денсаулығы, қоршаған орта, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделері үшін қолайсыз оқиғаның туындау мүмкіндігі.

7. Алып тасталды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

8. Тәуекел дәрежесі жоғары бақылау субъектілері (объектілері) мыналар:

1) энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар;

2) ажырату технологиялық бұзушылыққа, тыныс-тіршілікті қамтамасыз ету объектілері жұмысының бұзылуына, қоршаған ортаның ластануына, өртке, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, сондай-ақ адам өмірі мен денсаулығына, жеке, заңды тұлғалар мен мемлекеттің заңды мүдделеріне қауіп төндіруге, әлеуметтік немесе экономикалық салдарларға әкеп соғуы мүмкін электр қондырғысын пайдаланатын, сондай-ақ балансында 0,4 кВ және одан жоғары электр қондырғылары бар жеке және заңды тұлғалар, атап айтқанда:

қалалардың тыныс-тіршілігін қамтамасыз ететін газбен жабдықтау, сумен жабдықтау, кәріз және жылумен жабдықтау объектілері;

әуе қозғалысына қызмет көрсетуді қамтамасыз ететін аэронавигациялық ұйым объектілері;

мұнай өндіру және мұнай өңдеу ұйымдары объектілері;

тау-кен өндіру және тау-кен байыту ұйымдары объектілері;

өндірістік процестің үздіксіз циклі бар металлургиялық кәсіпорындар объектілері.

Ескерту. 8-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

9. Орташа тәуекел дәрежесін бақылау субъектілеріне (объектілеріне) жиынтық тұтынылатын электр қуаты 10 (он) мегаватттан (бұдан әрі - МВт) жоғары электр энергиясының ірі тұтынушылары жатады.

10. Тәуекел дәрежесі төмен бақылау субъектілеріне (объектілеріне):

1) энергиямен жабдықтаушы ұйымдар;

2) электр энергетикасы саласында энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сарапшы ұйымдар;

3) тәуекелдің жоғары және орташа дәрежесіне жатқызылмаған бақылау субъектілері (объектілері) жатады.

11. Объективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдің жоғары дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне (объектілеріне) қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу мақсатында субъективті өлшемшарттар қолданылады.

Жоғары тәуекел дәрежесіне жатқызылмаған бақылау субъектілеріне қатысты бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бармай профилактикалық бақылау және жоспардан тыс тексерулер жүргізіледі.

3-тарау. Субъективті өлшемшарттар

12. Субъективті өлшемшарттарды анықтау мынадай:

1) деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау;

2) ақпаратты талдау және тәуекелді бағалау кезеңдерін қолдана отырып жүзеге асырылады.

13. Деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасын бұзатын бақылау субъектілерін (объектілерін) анықтау үшін қажет.

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу үшін мынадай ақпарат көздері пайдаланылады:

1) бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы алдыңғы жоспардан тыс тексерулер мен профилактикалық бақылаудың қорытындылары;

2) бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды құжаттар (анықтама, қорытынды , ұсынымдар).

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін біліктілік талаптарына сәйкестігіне тексеру жүргізу үшін энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты алдыңғы тексерулердің қорытындылары пайдаланылады.

Қолданылатын ақпарат көздерінің басымдығын субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу тәртібіне сәйкес субъективті өлшемшарттар көрсеткішінің маңыздылығын негізге ала отырып, субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 100-ге дейінгі шәкіл бойынша есептеледі.

Ескерту. 13-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

14. Қолда бар ақпарат көздерінің негізінде электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі бұзушылықтың үш дәрежесіне бөлінеді: өрескел, елеулі, болмашы.

Электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі:

осы Өлшемшарттарға 1-қосымшаға сәйкес энергия өндіруші ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 2-қосымшаға сәйкес энергия беруші ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 3-қосымшаға сәйкес энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға;

осы Өлшемшарттарға 4-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға;

осы Өлшемшарттарға 5-қосымшаға сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты қолданылады;

осы Өлшемшарттарға 6-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға;

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес электр энергетика саласында энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі осы Өлшемшарттарға 7-қосымшада келтірілген.

Ескерту. 14-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

15. Бақылау субъектісін (объектісін) тәуекел дәрежесіне жатқызу үшін тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеудің мынадай тәртібі қолданылады.

16. Бір өрескел бұзушылық анықталған кезде бақылау субъектісіне (объектісіне) 100 деген тәуекел дәрежесінің көрсеткіші теңгеріледі және оған қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүргізіледі.

Ескерту. 16-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

17. Егер өрескел бұзушылықтар анықталмаған жағдайда, онда тәуекел дәрежесінің көрсеткішін айқындау үшін елеулі және болмашы дәрежедегі бұзушылықтар бойынша жиынтық көрсеткіш есептеледі.

18. Елеулі бұзушылықтар көрсеткішін айқындау кезінде 0,7 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100/SP_1) \times 0,7,$$

мұнда:

SP₃ – елеулі бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP₁ – елеулі бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP₂ – анықталған елеулі бұзушылықтардың саны.

19. Болмашы бұзушылық көрсеткішін анықтау кезінде 0,3 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_n = (SP_2 \times 100/SP_1) \times 0,3,$$

мұнда:

SP_n – болмашы бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP₁ – болмашы бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP₂ – анықталған болмашы бұзушылықтардың саны.

20. Тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші (SP) 0-ден 100-ге дейін шәкіл бойынша есептеледі және елеулі және болмашы бұзушылықтар көрсеткіштерін қосу арқылы мынадай формула бойынша айқындалады:

$$SP = SP_3 + SP_n,$$

мұнда:

SP – тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші;

SP₃ – елеулі бұзушылықтар көрсеткіші;

SP_n – болмашы бұзушылықтар көрсеткіші.

21. Тәуекел дәрежесінің көрсеткіштері бойынша бақылау субъектісі (объектісі):

1) тәуекелдің жоғары дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 71-ден 100-ге дейін қоса алғанда;

2) тәуекелдің орташа дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 31-ден 70-ке дейін қоса алғанда;

3) тәуекел дәрежесінің төмен дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 30-ға дейін қоса алғанда.

Ескерту. 21-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің

22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

22. Талдау және бағалау кезінде бақылаудың нақты субъектісіне (объектісіне) қатысты бұрын ескерілген және пайдаланылған субъективті критерийлердің деректері не Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап қою мерзімі өткен деректер қолданылмайды.

Өткен профилактикалық бақылаудың және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру қорытындылары бойынша берілген бұзушылықтарды толық көлемде жойған бақылау субъектілеріне қатысты кезекті мемлекеттік бақылау кезеңіне тізімдерді қалыптастыру кезінде оларды енгізуге жол берілмейді.

Ескерту. 22-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

23. Бақылау субъектілері (объектілері) ақпараттық жүйені қолдана отырып, бақылау субъектілері қызметінің тиісті салаларындағы жоғары тәуекел дәрежесінен орташа тәуекел дәрежесіне немесе орташа тәуекел дәрежесінен төмен тәуекел дәрежесіне мынадай жағдайларда:

1) егер мұндай субъектілер Қазақстан Республикасының заңдарында белгіленген жағдайларда және тәртіппен үшінші тұлғалар алдында азаматтық-құқықтық жауапкершілікті сақтандыру шарттарын жасасса;

2) егер Қазақстан Республикасының заңдарында және реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан немесе талаптарға сәйкестігіне тексерулер жүргізуден босату жағдайлары айқындалған болса;

3) егер субъектілер өзін-өзі реттейтін ұйым қызметінің нәтижелерін тану туралы келісім жасалған, "Өзін-өзі реттеу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес ерікті мүшелікке (қатысуға) негізделген өзін-өзі реттейтін ұйымның мүшелері болып табылса ауыстырылады.

Ескерту. 23-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

24. Тәуекелдерді бағалау мен басқарудың ақпараттық жүйесі болмаған кезде оларға қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүзеге асырылатын бақылау субъектілері (объектілері) санының ең аз жол берілетін шегі мемлекеттік бақылаудың белгілі бір саласындағы осындай бақылау субъектілерінің жалпы санының бес пайызынан аспауға тиіс.

Ескерту. 24-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

25. Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін (R) есептеу алдыңғы тексерулер мен бақылау (SP) субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы профилактикалық бақылау қорытындылары бойынша бұзушылықтарға қарай тәуекел дәрежесінің көрсеткішін қосу арқылы және осы Өлшемшарттардың (SC) 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін, деректер мәндерін 0-ден 100 баллға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіре отырып автоматтандырылған режимде жүзеге асырылады.

$$R_{\text{арал}} = SP + SC,$$

мұнда

$R_{\text{арал}}$ – субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші

SP – бұзушылықтар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші,

SC – осы Өлшемшарттардың 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші.

Ескерту. 25-тармақ жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

26. Осы Өлшемшарттардың 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу 0-ден 100 баллға дейінгі шәкіл бойынша жүргізіледі және мынадай формула бойынша жүзеге асырылады:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i,$$

мұнда

x_i – субъективті өлшемшарт көрсеткіші,

w_i – субъективті өлшем көрсеткішінің үлес салмағы x_i ,

n – көрсеткіштер саны.

Осы Өлшемшарттардың 13-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің алынған мәні субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің есебіне енгізіледі.

Ескерту. Өлшемшарттар 26-тармақпен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы

ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

27. R көрсеткіші бойынша субъектілер (объектілер) бойынша есептелген мәндер 0-ден 100 балға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіріледі. Деректерді қалыпқа келтіру әрбір іріктемелі жиынтық (іріктеме) бойынша мынадай формула әдісін пайдалана отырып жүзеге асырылады:

$$R = \frac{R_{\text{пром}} - R_{\text{min}}}{R_{\text{max}} - R_{\text{min}}},$$

мұнда

R – бақылау жеке субъектісінің (объектісінің) субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші (қорытынды),

R_{max} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең жоғарғы ықтимал мән (шәкілдің жоғарғы шекарасы),

R_{min} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең төменгі ықтимал мән (шәкілдің төменгі шекарасы),

R_{арал} – осы Өлшемшарттардың 25-тармағына сәйкес есептелген субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші.

Ескерту. Өлшемшарттар 27-тармақпен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен; орыс тілінде өзгеріс енгізіледі, қазақ тіліндегі мәтін өзгермейді - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
1-қосымша

Энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 1-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің

22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (кұзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.	Елеулі
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Елеулі
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;	

4	<p>3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;</p> <p>4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;</p> <p>5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;</p> <p>6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>	Елеулі
5	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>	Өрескел
6	<p>Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p>	Елеулі

	<p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>	
7	<p>Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу; 2) балқытып біріктіруді, дәнекерлеуді бұзу; 3) механикалық қосылыстың бұзылуы; 4) механикалық тозу; 5) күлдің тозуы; 6) коррозиялық тозу; 7) эрозиялық тозу; 8) герметикалықтың бұзылуы; 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету; 10) жарылыс; 11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу; 12) электр доғасының зақымдануы ; 13) электр окшаулауының бұзылуы; 14) электр байланысының бұзылуы; 15) механикалық бұзылу (зақымдану); 16) жану немесе өрт; 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу; 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу; 19) жіктелмеген себептер (ресурстың саркылуы, қож және басқалар); 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар. 	Өрескел
	<p>Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы:</p>	

8	<p>1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру ; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері).</p>	Елеулі
9	<p>Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.</p>	Елеулі
10	<p>Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.</p>	Елеулі
	<p>Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін</p>	

11	болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау .	Елеулі
12	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 (бірінші) желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы.	Елеулі
13	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Елеулі
14	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Елеулі
15	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
16	Мыналардың: 1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.	Өрескел

17	<p>Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.</p>	Елеулі
18	<p>Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.</p>	Елеулі
19	<p>Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін -10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде болуы. 	Елеулі
20	<p>Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.</p>	Елеулі
21	<p>Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті энергия өндіруші ұйым ұсынған уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.</p>	Өрескел

22	<p>Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).</p>	Өрескел
23	<p>Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау; 2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың электр қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында); 5) авариялық жағдайда. 	Өрескел
	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда	

24	<p>жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі ; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу; 5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату. 	Өрескел
25	<p>Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі. 	Елеулі
26	<p>Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.</p>	Өрескел
27	<p>Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.</p>	Өрескел

28	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Елеулі
29	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
30	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
31	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
32	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.	Елеулі
33	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау:	

34	<p>жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде:</p> <p>жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>	Елеулі
35	<p>Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>	Елеулі
36	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.</p>	Елеулі
37	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.</p>	Елеулі
38	<p>Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама</p>	Өрескел

	аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	
39	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты растамау жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Өрескел
40	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Өрескел
41	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
42	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.	Елеулі
43	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Болмашы
44	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
45	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.	Елеулі

46	<p>Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар:</p> <p>1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу;</p> <p>2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария;</p> <p>3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы;</p> <p>4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау;</p> <p>5) еңсерілмейтін күш жағдайлары кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау.</p>	Елеулі
----	--	--------

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
2-қосымша

Энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 2-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергия беруші ұйым есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жіберген технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептілікте туындаған технологиялық бұзушылықтар туралы ақпараттың болуы.	Елеулі
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді	Елеулі

	бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	
3	Энергия беруші ұйымда технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
4	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
	Авария бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау: кернеуі 220 киловольт (бұдан әрі – кВ) және одан жоғары болатын электр беру желісінің ұзақтығы 25 тәулік және одан да көп мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақымы; Бірыңғай электр энергетикалық жүйенің (бұдан әрі – БЭЖ) және оның оқшауланған бөлігінің (

5	<p>энергия торабының) жиілігі 49 герцтен (бұдан әрі – Гц) төмен 30 минуттан артық немесе жиілігі 51 Гц-тен асатын жұмыс үш минуттан артық жұмыс істеуі; тұтынушыларға электр энергиясының 250 000 киловатт-сағат (кВт.сағ) және одан да көп мөлшерінде жеткіліксіз жіберілуіне әкеп соқтырған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын бұза отырып немесе оны жекелеген бөліктерге бөле отырып , БЭЖ тұтастығының бұзылуы.</p>	Елеулі
6	<p>I дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау: қуаты 50 МВт турбинаның, қуаты 60 МВт және одан жоғары генератордың, қуаты 75 МВА және одан жоғары трансформатордың, кернеуі 220 кВ және одан жоғары реактордың, ажыратқыштың, электр беру желісінің ұзақтығы 10-нан 25 тәулікке дейінгі мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақым; тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейінгі көлемде жеткіліксіз жіберілуіне себеп болған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы; ұзақтығы 30 минутқа дейін 49,0 Гц-тен төмен жиілікпен немесе үш минуттан аз уақытта 51 Гц жиілікпен БЭЖ немесе оның оқшауланған бөлігінің (энергия торабы) жұмысы; тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейін толық жіберілмеуіне себеп болған ғимараттар мен құрылыстардың көтергіш элементтерінің зақымдануы, электр станцияларының және (немесе) қосалқы станциялардың, электр беру желілерінің негізгі жабдығының (қуатына қарамастан</p>	Өрескел

	<p>) жұмыс істеу қабілеттілігін мәжбүрлі түрде өшіру немесе өнімділікті шектеу.</p>	
7	<p>II дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау; Қазақстан БЭЖ ұлттық және өңірлік электр желілерінде 220 кВ және одан жоғары желілерде автоматты қайта қосумен (АҚК) жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда қорғау құрылғыларының жұмысын тудырған энергия тұтыну режимдерінің бұзылуы; диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерінің бір тәуліктен астам мерзімге жұмыс қабілеттілігін бұзу; осы құрылғылардың сигналға жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда, қорғаудың және (немесе) автоматиканың дұрыс емес әрекеттері; 220 кВ және одан жоғары желілердегі қуат ағынын шектеу автоматикасының әрекетімен тұтынушыларды ажырату.</p>	Елеулі
8	<p>Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен басталатын келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.</p>	Елеулі
9	<p>Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.</p>	Елеулі
10	<p>Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау және бақылау комитетіне келесі күнтізбелік жылға арналған білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың жыл сайынғы тізімін 1 желтоқсанға дейін ұсыну мерзімдерін сақтау.</p>	Елеулі

11	Ұзақтығы 24 (жиырма төрт) сағаттан астам тұтынушыларды электрмен жабдықтаудан ажырату.	Өрескел
12	Тұтынушыдан еркін нысанда өтініш алғаннан кейін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тұтынушыны қосу схемасымен тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісімен бірге 5 (бес) жұмыс күні ішінде жаңадан енгізілетін немесе реконструкцияланатын электр қондырғыларын қосуға техникалық шарттардың болуы.	Өрескел
13	Электрмен жабдықтау желісіне қосылу және техникалық шарттарды беру процесіне арналған өзінің интернет-ресурсында электрмен жабдықтау желілеріне технологиялық қосылуға арналған бөлімді әзірлеу; кезеңділігі кемінде 3 ай болатын қосалқы станциялардың жүктелуі туралы ақпаратты орналастыруды қосатын бөлімнің болуы.	Болмашы
14	Жүйелік операторға мәлімет беру үшін жіберілген энергия беруші ұйымның мәлімделген қуаты 1-5 МВт электр желісінің электр желісін пайдаланушыларды қосуға техникалық шарттардың болуы.	Елеулі
15	Энергия беруші ұйымдардың электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін қажетті сұратылған ақпаратты уақтылы, анық және толық ұсынуы.	Өрескел
16	Тұтынушыға электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күнінен бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр	Өрескел

	<p>энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыға кемінде 30 (отыз) күнгізбелік күн бұрын).</p>	
17	<p>Электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.</p>	Өрескел
18	<p>Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.</p>	Өрескел
19	<p>Тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және басқа да тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.</p>	Өрескел
20	<p>Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның құқықтарында) жібермеу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.</p>	Өрескел
	<p>Авариялық жағдай кезінде тұтынушыға алдын ала ескертусіз</p>	

21	электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.	Өрескел
22	Жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу жөніндегі жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының энергия беруші ұйымына резервтік қоректендіру болмаған кезде ажыратудан кемінде күнтізбелік үш күн бұрын ескертудің болуы.	Өрескел
23	Адамдардың өміріне қауіп төндіретін, елеулі экономикалық залал келтіретін, коммуналдық шаруашылықтың аса маңызды элементтері мен электрмен жабдықтау жүйелерінің жұмыс істеуінің бұзылуына әкеп соғатын авариялардың алдын алу немесе жою жөнінде шұғыл шаралар қабылдау үшін энергия беруші ұйымға тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтату туралы хабарламаның болуы.	Өрескел
24	Тұтынушылардың электр желілеріне қосылатын тұтынушы қосалқы тұтынушыға берген техникалық шарттардың энергия беруші ұйыммен келісуінің болуы.	Өрескел
25	Тұтынушының электр желілеріне қосылатын қосалқы тұтынушыға энергия беруші ұйымға берілген техникалық шарттарды тұтынушымен келісудің болуы.	Өрескел
26	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және энергия беруші ұйымның желілеріне өз бетінше қосылу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
27	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда	

28	жасалған актінің болуы және КЕА, ток және кернеу трансформаторларын қосу схемасы өзгерген кезде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
29	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА дискісін жасанды тежеу кезінде қайта есептеуді жүргізу.	Өрескел
30	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА көрсеткіштерін бұрмалайтын айлабұйымды орнату кезінде қайта есептеу жүргізу.	Өрескел
31	Энергия беруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтерінің басшылары мен мамандарының үш жылда кемінде бір рет білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.	Өрескел
32	Энергия беруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, жылына кемінде бір рет электротехникалық және электротехнологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен ауысулар жүргізуге құқығы бар басшылардың және мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.	Өрескел
33	Энергия беруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
34	Басшының бұйрығымен бекітілген білімін біліктілік тексеру жөніндегі комиссиямен энергия беруші ұйым мамандарының білімін біліктілік тексеруінің болуы.	Елеулі

35	Энергия беруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .	Елеулі
36	Біліміне біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексеру хаттамасының болуы.	Елеулі
37	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жөніндегі талаптарды мынадай нысандарда сақтау: 1) оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы біліктілік білімін тексеру; қайталауды қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді біліктілік білімін тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.	Елеулі
38	Жөндеу персоналымен келесі нысандарда жұмыс жүргізу: 1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістерін үйрету; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы білімін біліктілік тексеруді қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау; 2) мерзімді білімін біліктілік тексеру; 3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру.	Елеулі
39	Энергия беруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
	Персоналмен жұмыс жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы:	

40	<p>персоналды (басшыларды, мамандар мен жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту;</p> <p>электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексерулер; нұсқау;</p> <p>апатқа қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ;</p> <p>техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, орталықтардың және тренажерлік даярлау пункттерінің жұмысын ұйымдастыру;</p> <p>жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар өткізу және персоналмен жұмыс істеудің басқа да ұжымдық нысандары; персоналды мерзімді медициналық тексеруден өткізу.</p>	Елеулі
41	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия беруші ұйымның бас техникалық басшысы бекіткен үлгілік бағдарламалар бойынша жаңа лауазым бойынша жұмыскерлерді даярлаудың болуы .</p>	Елеулі
42	<p>Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе энергия беруші ұйымның техникалық басшысы бекіткен үлгілік немесе жеке даярлау бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімін бастапқы біліктілік тексерудің болуы.</p>	Өрескел
43	<p>Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.</p>	Өрескел
	<p>Кезектен тыс біліктілік білімін тексеру тағайындалған кезден</p>	

44	бастап біліктілікті растау күніне дейінгі кезеңде адамның атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
45	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия төрағасының мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамның болуы.	Елеулі
46	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамның болуы.	Елеулі
47	Жұмыскерді өз бетінше жұмыс істеуге жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы .	Болмашы
48	Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
49	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан жоғары желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру.	Өрескел
50	Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын тоқтатуға (шектеуге) өтінімі болған кезде энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуы жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
51	Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғаны үшін ажыратылған тұтынушыны 1 (бір) жұмыс күні ішінде, тұтынушы бұзушылықтың жойылғанын растайтын құжаттарды және	Өрескел

	<p>қосылу үшін қызметке ақы төлеуді растайтын құжаттарды қоса бере отырып өтініш жасағаннан кейін қосу жөніндегі талаптарды сақтау.</p>	
52	<p>Оған құқығы бар ұйымның алғашқы немесе мерзімдік тексеруі туралы пломбының (таңбасының) немесе пломбалау құрылғысының болуын немесе болмауын, коммерциялық есепке алу аспабының әйнегі мен корпусының тұтастығын, коммерциялық есепке алу аспабының көрсеткіштерін алу кезінде жарты жылда 1 (бір) рет көзбен шолып қарау кезінде энергия беруші ұйым бұрын белгілеген орындарда энергия беруші ұйымның пломбалау құрылғысының болуы немесе болмауын тіркей отырып, еркін нысандағы коммерциялық есепке алуды тексеру туралы актінің болуы.</p>	Өрескел
53	<p>Тәулігіне 24 сағат пайдалану сағатын ескере отырып, нақты қосылған жүктемеге сүйене отырып, бірақ техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуаттан аспайтын қайта есептеудің болуы, бұл ретте қайта есептеу кезеңі коммерциялық есепке алу аспабын соңғы ауыстырған немесе оны қосу схемасын соңғы аспаптық тексерген күннен бастап барлық уақыт үшін айқындалады, бірақ бір жылдан аспайды.</p>	Өрескел
54	<p>Меншік құқығын алған сәттен бастап нақты қосылған жүктеме бойынша пайдаланылған энергия көлемін қайта есептеу және актінің болуы, бірақ энергия беруші ұйымдардың электр желілеріне өз бетінше қосылу анықталған кезде бір жылдан аспайды.</p>	Өрескел
55	<p>Электр қондырғыларында тұтынушылардың монтаждаудағы кемшіліктер, берілген техникалық шарттардан, жобалық құжаттамадан және нормативтік-техникалық</p>	Өрескел

құжаттардың талаптарынан ауытқулар анықталған кезде электр қондырғыларын пайдалануға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.

Тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін пломбалау актісі берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттарды жолдау бойынша талаптарды сақтау:

1) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмелері;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;

5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);

6) техникалық шарттардың көшірмесі;

Өрескел

7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – заңды тұлғалар ғана ұсынады.

Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға пломбалау актісі, электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттар берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде басқару жөніндегі талаптарды сақтау:

1) кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесі;

2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін); жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);

5) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №), заңды тұлғалар ғана ұсынады;

6) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы

Өрескел

	анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі.	
58	Тұтынушының кінәсінен емес коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған кезде (есепке алу аспабын орнатудың немесе аспаптық тексерудің алдыңғы актісінде көрсетілген пломбалардың тұтастығы мен сәйкестігі жағдайында) электр энергиясын есепке алу құралдары мен схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығысы бойынша тұтынуды есептеу туралы талаптарды сақтау (бұл ретте есептеу кезеңі бұзушылық анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алу қалпына келтірілген күнге дейін, бірақ күнтізбелік отыз күннен аспауға тиіс).	Өрескел
59	Сыртқы қосылудың кемшіліктері және орындалған жұмыстардың берілген техникалық шарттарға сәйкес келмеуі анықталған кезде сыртқы қосылуды тексерген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде анықталған кемшіліктер туралы актіні беру жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
60	Құрылыс-монтаж ұйымынан (мердігерден) немесе тұтынушыдан қайта өтініш алған күннен бастап 1 (бір) жұмыс күні ішінде сыртқы қосылуды қарап-тексеруді орындау қайта қарап-тексеруден кейін ескертулерді жоймағаны туралы жазбаша нысандағы хабарлама келесі қарап-тексеру 1 (бір) ай өткен соң жүргізілетін болатындығы жөніндегі талаптарды сақтау.	Елеулі

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
3-қосымша

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 3-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№ р/с	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге арналған шарттың болуы.	Өрескел
2	Электр энергиясын сатып алу-сату шарттары мен мәмілелер негізінде электр энергиясының көтерме сауда нарығында тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыру жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
3	Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын сатудың бөлшек сауда нарығында тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыру жөніндегі талаптарды сақтауы электрмен жабдықтауға арналған шарт бойынша жүзеге асырылады. Бұл ретте энергиямен жабдықтаушы ұйым энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге шарт жасасады.	Өрескел
	<p>Электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым энергиямен жабдықтаушы ұйымға ұсынатын құжаттардың мынадай тізбесінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тұтынушыны электр желілеріне қосу схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесі; 2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі; 3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), Рұқсаттар мен 	

4	<p>хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (дара кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);</p> <p>4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;</p> <p>5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда (заңды тұлғалар мен дара кәсіпкерлер үшін) жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, адамның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі;</p> <p>6) техникалық шарттардың көшірмесі;</p> <p>7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – тек заңды тұлғалар ұсынады.</p>	Өрескел
5	<p>Жасалған электрмен жабдықтау шарттарына сәйкес тұтынушыларға электр энергиясын берудің жылдық, тоқсандық, айлық жоспарларына және тәуліктік кестелеріне сәйкес үздіксіз электр энергиясын жеткізу бойынша талаптарды сақтау.</p>	Өрескел
6	<p>Энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтату жөніндегі талаптарды мынадай жағдайларда сақтау:</p> <p>1) электрмен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде электр энергиясы үшін ақы төленбеген, сондай-ақ толық төленбеген;</p> <p>2) Электрмен жабдықтау шартында белгіленген электр тұтыну режимінің бұзылуы;</p> <p>3) белгіленген мерзімдерде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған кезде.</p>	Елеулі

7	<p>Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтату жөніндегі талаптарды мынадай жағдайларда сақтау:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) электрмен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде электр энергиясы үшін ақы төленбеген, сондай-ақ толық төленбеген; 2) Электрмен жабдықтау шартында белгіленген электр тұтыну режимінің бұзылуы; 3) белгіленген мерзімдерде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған кезде. 	Елеулі
8	<p>Энергиямен жабдықтаушы ұйымның энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жіберген электр энергиясын жеткізуді тоқтатуға (шектеуге) өтінімнің болуы, тұтынушыны Шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) кемінде 5 (бес) мерзімде хабарлама жіберу арқылы жазбаша ескертеді) тұтынушыға (тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейінгі жұмыс күні, электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын).</p>	Елеулі
	<p>Тұтынушыға электр энергиясын толық беруді тоқтату талаптарын алдын ала ескертусіз сақтау:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) Тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының 	

9	<p>көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және басқа да Тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету ;</p> <p>4) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым мен энергетикалық қадағалау және бақылау органы өкілдерінің электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның құқықтарында) жол бермеуі;</p> <p>5) авариялық жағдай.</p>	Елеулі
10	<p>Жабдықтарды жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының ескертуін орындау бойынша талаптарды сақтау, резервтік қоректендіру болмаған кезде, ажырату алдында күнтізбелік үш күннен кешіктірмей.</p>	Өрескел
11	<p>Тиісті диспетчерлік орталықпен немесе өңірлік электр желілік компанияның пунктімен диспетчерлеу бойынша қызметтер көрсету туралы шарттың болуы.</p>	Елеулі
12	<p>Электр энергиясын сатып алу-сату шарттары бойынша өз контрагенттеріне, жүйелік операторға және (немесе) өңірлік электр желілік ұйымға электр энергиясын сатып алу-сату шарттарының талаптарын өзгерту туралы уақтылы ескерту талаптарын сақтау.</p>	Өрескел
13	<p>Жасалған шарттың талаптарына сәйкес жеткізу-тұтыну режимдерін жүргізу бойынша энергия беруші ұйымның жедел өкімдерін орындау туралы талапты сақтау.</p>	Өрескел
14	<p>Энергия беруші ұйымға электр энергиясын сатып алу-сатуға және электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерді көрсетуге жасалған шарттар бойынша электр</p>	Өрескел

	энергиясын жеткізу-тұтынудың тәуліктік кестелерінің болуы.	
15	<p>Электрмен жабдықтау шартын бұзу кезінде энергиямен жабдықтаушы ұйым өз тұтынушыларына және энергия беруші ұйымдарға алдын ала, кемінде күнтізбелік екі ай бұрын жіберген және электрмен жабдықтаудың тиісті шарттарын жазбаша (егер шарт жазбаша нысанда жасалған болса) немесе энергиямен жабдықтау қызметтеріне ақы төлеу шоттарында тиісті ақпаратты орналастыра отырып, бұқаралық ақпарат құралдары арқылы бұзу туралы электр энергиясын кепілді жеткізуші хабарламаның болуы, сондай-ақ монополияға қарсы орган (егер энергиямен жабдықтаушы ұйым үстем немесе монополиялық жағдайға ие нарық субъектілерінің мемлекеттік тізіліміне енгізілген болса).</p>	Елеулі
16	<p>Электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттардың мынадай тізбесінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) осы Қағидаларға 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесін тек заңды тұлғалар береді; 2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі; 3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), Рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (дара кәсіпкерлер үшін), 	Елеулі

	<p>жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);</p> <p>4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда (заңды тұлғалар мен дара кәсіпкерлер үшін) жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, адамның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі;</p> <p>5) банктік деректемелерді (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) тек заңды тұлғалар ұсынады;</p> <p>6) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі</p>	
17	<p>Тұтынушыны электрмен жабдықтау схемасы сенімділіктің 1 (бірінші) және 2 (екінші) санаттарының талаптарына сәйкес келген кезде тұтынушымен, энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйыммен бірлесіп жасалған энергиямен жабдықтаудың авариялық бронь актісінің болуы.</p>	Елеулі
18	<p>Энергиямен жабдықтаудың авариялық броньы фактісі бойынша Тараптар туындаған кезде ресімделген келіспеушіліктің болуы, дауды шешу үшін сараптама ұйымына одан әрі жүгіну.</p>	Елеулі
19	<p>Үздіксіз энергиямен жабдықтау объектілеріне жатқызылған объектілерді үздіксіз электрмен жабдықтауды энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қамтамасыз ету талаптарын сақтау.</p>	Өрескел
20	<p>Режимі өңірлік электр беру желілеріне әсер ететін өңірлік диспетчерлік орталықпен немесе режимі өңіраралық және мемлекетаралық электр беру желілеріне әсер ететін жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен үздіксіз энергиямен</p>	Елеулі

жабдықтау объектілеріне жатқызылған тұтынушылар объектілерін үздіксіз электрмен жабдықтаудың техникалық мүмкіндігімен келісудің болуы.

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
4-қосымша

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 4-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен; өзгеріс енгізілді - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№ р/с	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Тұтынушының электрмен жабдықтау схемасы 1 және 2-ші санатты сенімділік талабына сәйкес келген жағдайда, тұтынушымен энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйыммен бірлесіп жасалған энергиямен жабдықтаудың авариялық бронь актісінің болуы.	Елеулі
2	Электр желілерінің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстары, ұңғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізу, алаңдарды, автомобиль көлігі тұрақтарын жайластыру, базарларды, құрылыстарды, ғимараттарды орналастыру, материалдарды жинап қою, қоршаулар мен дуалдарды соғу, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастау және төгу кезінде осы электр желілерін пайдаланушы ұйымдармен келісімнің болуы.	Өрескел
	Электр желілерінен:	

3	<p>жакын арадағы тұрғын, өндірістік және өндірістік емес ғимараттар мен құрылыстарға дейін: 1-20 кВ ӘЖ үшін 2 м, 35-110 кВ ӘЖ үшін 4 м, 150-220 кВ ӘЖ үшін 6 м өндірістік емес ғимараттар мен құрылыстардың және электр станциялары мен кіші станциялардың өндірістік ғимараттары мен құрылыстарының жақын арадағы шығыңқы бөлігіне дейін: 330 кВ ӘЖ үшін 8 м, 500 кВ ӘЖ үшін 10 м тұрғын және қоғамдық ғимараттардың, өндірістік ғимараттар мен құрылыстардың (электр станциялары мен кіші станциялардан басқа) жақын арадағы шығыңқы бөлігіне дейін: 330 кВ ӘЖ үшін 20 м, 500 кВ ӘЖ үшін 30 м рұқсат етілген ең аз арақашықтықты сақтау.</p>	Өрескел
4	<p>Электр желілерінің күзет аймақтарын сақтау: 1) кернеуі 1 киловольтқа (бұдан әрі – кВ) дейінгі жалаң сымды әуе желілер үшін – 2 метрден (бұдан әрі - м); 2) кернеуі 1 кВ-қа дейінгі өздігінен оқшауланған сымдар үшін – 1 м; 3) 1-ден 20 кВ-ға дейінгі әуе желілері үшін 10 м кем емес; 4) 35 кВ әуе желілері үшін 15 м кем емес; 5) 110 кВ әуе желілері үшін 20 м кем емес; 6) 220 кВ әуе желілері үшін 25 м кем емес; 7) 330-дан 500 кВ-ға дейінгі әуе желілері үшін 30 м кем емес; 8) 1150 кВ әуе желілері үшін 55 м кем емес.</p>	Өрескел
5	<p>Кернеуі 1000 вольтқа дейінгі электр желілерін (әуе электр беру желілерін, жерасты және суасты кабель желілерін, трансформаторлық және өзгертуші кіші станцияларды,</p>	Елеулі

	бөліп таратқыш құрылғылар мен ауыстырып қосқыш пункттерді) бүлдіруге жол бермеу.	
6	Кернеуі 1000 вольттан асатын электр желілерін (әуе электр беру желілерін, жерасты және суасты кабель желілерін, трансформаторлық және өзгертуші шағын станцияларды, бөліп таратқыш құрылғылар мен ауыстырып қосқыш пункттерді) бүлдіруге жол бермеу.	Өрескел
7	Тұтынушыларды электр энергиясымен қамтамасыз етуде іркіліс туғызған және залал келтірген 1000 вольтқа дейінгі әуе электр беру желілерін зақымдауға жол бермеу.	Елеулі
8	Тұтынушыларды электр энергиясымен қамтамасыз етуде іркіліс туғызған және залал келтірген 1000 вольттан жоғары әуе электр беру желілерін зақымдауға жол бермеу.	Өрескел
9	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жердегі жер жұмыстарын пайдаланушы ұйымның кабельдік желісін пайдаланатын жазбаша рұқсатымен, электр берілісінің кабельдік желісінің орналасуын және орналасу тереңдігін көрсете отырып, жоспарын (схемасын) қоса бере отырып жүргізу.	Өрескел
10	Кабельдердің орналасуын және олардың жату тереңдігін анықтау үшін кабель желісін пайдаланатын тұтынушының электр техникалық персоналының қадағалауымен электр берілісінің кабельдік желісін қазу алдында шурфталауды (бақылаулық ашуды) жүргізу.	Өрескел
11	Кабельден 1 м жақын қашықтықта жер қазатын машиналармен қазба жұмыстарын жүргізуге және кабельдерді төсеудің қалыпты тереңдігі кезінде 0,4 м-ден астам тереңдікте топырақты қопсыту кезінде шой балғаларын, сынықтар мен киркаларды пайдалануға, сондай-ақ	Өрескел

	кабельдерден 5 метрден кем қашықтықта соққы және дірілді тиеу механизмдерін қолдануға жол бермеу.	
12	Электр берілісінің әуе желілерінің тіректерінде олардың жер асты байланыс кабельдерімен немесе электр кабельдерімен қиылысу немесе жақындау орындарында бағыттамалар түрінде оған дейінгі қашықтықты көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.	Елеулі
13	Жер пайдаланушының дала ауыл шаруашылығы жұмыстары басталғанға дейін 3 (үш) күнтізбелік күннен кешіктірмей (жырту, жинау, шөп әкету, лиманды суару) электр беру әуе желілерінің күзет аймақтарында, қарауында осы желілер бар ұйымдарда жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел
14	Қарамағында электр желілері бар электр желілерінің күзет аймақтарында жарылыс жұмыстарын жүргізуге ұйымның жазбаша келісімінің болуы.	Өрескел
15	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан асатын энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымды электр желісіне қосу кезінде Жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.	Өрескел
16	Тұтынушылардың барлық қайта қосылатын және қайта құрылатын электр қондырғыларына арналған жобалық және техникалық қабылдау-тапсыру құжаттамасының болуы.	Өрескел
17	Тұтынушыда тиісті біліктілігі бар электр техникалық персонал және электр қондырғыларының сенімді, қауіпсіз жұмысына жауапты тұлға немесе тұрмыстық тұтынушыларды қоспағанда, қолданыстағы электр қондырғыларында жұмыс істеуге рұқсаты бар персоналы бар ұйыммен электр қондырғыларына қызмет көрсетуге шарт болған	Өрескел

	кезде электр қондырғыларын пайдалануға жіберуді жүзеге асыру.	
18	Энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электрмен жабдықтау шартының болуы.	Елеулі
19	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі болған кезде ғана тұтынушыға электр энергиясын қосуды және босатуды жүзеге асыру	Өрескел
20	Электр энергиясын тұтынудың маусымдық сипаты бар электр қондырғыларына кернеу беру кезінде тұтынушының электр қондырғыларын техникалық куәландыру актісінің (еркін нысанда) болуы.	Өрескел
21	Тұтынылған электр энергиясы, қуаты туралы деректерді ұзақ мерзімді сақтау жады бар активті және реактивті энергияны коммерциялық есепке алу есептеуішінің және электр тұтынудың келісілген қуаты 100 кВт-тан астам электр энергиясын жеткізу тіркелген тұтынушыда жүктемелердің сағаттық графигінің болуы.	Елеулі
22	Тұтынушыларда электр тұтынудың шарттық қуаты 40-100 кВт болатын электр энергиясын еркін жеткізу тұтынушыларында тұтынылған электр энергиясы мен ең жоғары қуаты туралы деректерді ұзақ мерзімді сақтау жады бар активті және реактивті энергия есептеуішінің болуы.	Елеулі
23	Тұтынушыда электр тұтынудың шарттық қуаты 40 кВт-қа дейінгі электр энергиясын еркін жеткізу үшін белсенді энергия есептеуішінің болуы.	Елеулі
24	Салыстырып тексеруге құқығы бар энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабының қаптамасын бекітуде, ал электр есептегіш қысқыштар тағанының қақпағында, ток және кернеу	Өрескел

	трансформаторлары бөлігінің есіктерінде, ток және кернеулік сынау блоктары мен қораптарында энергия беруші ұйымның пломбаларының болуы.	
25	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жазбаша хабарламаның болуы және олардың электр энергиясын есепке алу схемасының өзгеруіне немесе пломба (таңба) бүтіндігінің бұзылуына байланысты жұмыс жүргізуге рұқсатының болуы.	Өрескел
26	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу схемасы мен құралдарындағы бұзушылықтарды жойғаннан кейін электр желісіне қосу, қайта есептеу сомасын төлеу және қосу сомасын төлеу.	Өрескел
27	Электр энергиясын қабылдағыштарды электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралынсыз қосуға жол бермеу.	Өрескел
28	Біліктілігі бойынша тиісті электр техникалық персоналмен жинақталған энергия қызметінің не электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі қызметті жүзеге асыратын мамандандырылған ұйыммен шарттың болуы.	Өрескел
29	Электр қондырғыларын пайдалануды ұйымдастыру бойынша міндеттерді тікелей орындау үшін заңды тұлға басшысының тиісті құжатымен тағайындалған электр қондырғыларын пайдалануға жауапты адамның және оның орынбасарының болуы, ал жеке тұлғаларда – 1000 Вольттан жоғары кернеулі электр қондырғыларының иелері-қауіпсіз пайдалануға жауапкершілік жүктелетін мамандандырылған ұйымдармен жасалған электр қондырғыларына қызмет көрсетуге арналған шарттың болуы.	Елеулі
	Электр қондырғылары үшін жауапты адамның оның	

30	құқықтары мен жауапкершілігі көрсетілген лауазымдық нұсқаулығының;	Елеулі
31	Электр қондырғылары үшін жауапты адамды және оның орынбасарын электр қауіпсіздігі бойынша тиісті тобы беріліп, білімі тексерілгеннен кейін тағайындау: 1) V –кернеуі 1000 В жоғары электр қондырғыларында; 2) IV - кернеуі 1000 В дейінгі электр қондырғыларында болуы.	Өрескел
32	Монтаждау немесе қайта құру басталғанға дейін электр қондырғыларының: 1) энергия беруші ұйымнан техникалық шарттар; 2) орындалған жобалау құжаттамасы; 3) жоба бойынша техникалық шарттарды берген энергия беруші ұйыммен келісілген жобалық құжаттамалардыңболуы.	Өрескел
33	Жабдықты кешенді сынамалау кезінде жабдықтың және технологиялық схемалардың жұмысқа қабілеттілігін, оларды пайдалану қауіпсіздігін тексеруді орындау, бақылау мен басқарудың барлық жүйелерін, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, сигнал беру құрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын тексеру мен теңшеуді жүзеге асыру және тұтынушының не мамандандырылған ұйымның кешенді сынамалауын жүргізу.	Өрескел
34	Тұтынушының электр қондырғыларын пайдалануға тексеріп байқау және қабылдау алдында: 1) электр қауіпсіздігі бойынша топтарға сәйкес жабдықталған электр техникалық және электр технологиялық персоналдың; 2) әзірлеген және бекітілген пайдалану нұсқаулықтары, еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтары және жедел схемалары, есеп беру мен есептілік бойынша техникалық құжаттаманың;	Өрескел

	<p>3) сыналған қорғану құралдарының, құрал-саймандардың, кіші бөлшектер мен материалдарын;</p> <p>4) қолданысқа енгізілген байланыс , сигнализация және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру мен желдету құралдарының болуы.</p>	
35	<p>Меншікті энергия көзі бар немесе электрмен жабдықтаудың өз жүйесінде электр желілерінің дербес кәсіпорны бар тұтынушыларда, сондай-ақ электр шаруашылық құрамында бас төмендеткіш станциялары, дамыған электр желілері, жоғары вольтты таратушы құрылғылар жүйесі мен цехтың төмендеткіш кіші станциялары бар ірі энергиялық сыйымды тұтынушыларда электр қондырғыларын жедел диспетчерлік басқарудың болуы.</p>	Өрескел
36	<p>Тұтынушы цехтарының (құрылымдық бөлімшелердің) электр шаруашылығы объектілерін жедел басқарудың түрлі деңгейдегі персоналы арасындағы өзара қарым-қатынастарды, сондай-ақ тұтынушының жедел персоналы мен тиісті электр тораптық кәсіпорындары (орталық диспетчерлік қызмет, өңірлік диспетчерлік орталық, желілік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы) арасындағы өзара қарым-қатынастарды регламенттейтін ережелердің, шарттардың немесе нұсқаулықтардың болуы.</p>	Елеулі
37	<p>Басқару қалқандарында (пункттерінде) байланыс құралдарының болуы.</p>	Елеулі
38	<p>Жедел басқару қалқандарында (пункттерінде) және басқа да осы мақсатқа арналған үй-жайларды барлық аппараттардың нақты жай-күйі мен олардың нөмірлері көрсетілген орындары белгіленген жедел басқарудағы электр қондырғылары электрлі жалғасуының жедел</p>	Өрескел

	схемаларының (схема-макеттерінің) болуы.	
39	Тұтынушының электр қондырғылары үшін жауапты тұлға 2 жылда 1 рет бекітетін жабдықтың қалыпты жұмыс режимдері кезіндегі барлық кернеулер электр қондырғыларының электр қосылыстарының бір желілік схемаларының болуы.	Елеулі
40	Диспетчерлік пунктте, тұтынушының электрмен жабдықтау жүйесін басқару қалқанында және персоналдың тұрақты кезекшілігібар объектіде, жоғары тұрғанжедел-диспетчерлік басқару органымен келісілген авариялардың алдын алу және жою жөніндегі жергілікті нұсқаулықтардың болуы.	Өрескел
41	Нақты кәсіпорынның (ұйымның) ерекшелігі мен құрылымдық ерекшеліктерін ескере отырып, жедел басқару, жедел келіссөздер мен жазбалар жүргізу,жедел ауыстырып қосу және авариялық режимдерді жою жөніндегі нұсқаулықтардың болуы.	Өрескел
42	Кіші станциялардың тарату құрылғыларының, қалқандардың және құрастырмалардың электр схемаларында осы жабдық жедел басқаруда немесе қарамағында тұрған жоғары тұрған жедел персоналдың өкімі немесе рұқсатымен, ауызша (көзбе-көз байланыс кезінде) немесе телефон өкімі бойынша, кейіннен жедел журналға жаза отырып, ауыстырып қосуды орындау.	Өрескел
43	Күрделі ауыстырып қосуды орындау үшін, атап айтқанда коммутациялық аппараттармен, жерге тұйықтамайтын ажыратқыштар мен релелік қорғану аварияға қарсы және режимдік автоматика құрылғыларымен операциялардың қатаң бірізділігі талап етілетін ауыстырып қосу үшін, сондай-ақ бұғаттау құрылғыларымен жабдықталмаған немесе жарамсыз	Өрескел

	бұғаттау құрылғылары бар электр қондырғыларында ауыстырып қосу бағдармаларының немесе бланкілерінің болуы.	
44	Диспетчерлік пункттерде, кәсіпорынның (ұйымның) бас төмендеткіш кіші станциясының басқару қалқандарында тұтынушының электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен күрделі ауыстырып қосу тізбесінің болуы.	Елеулі
45	Кейінге қалдыруға болмайтын жағдайларда (жазатайым оқиға, дүлей апат, сондай-ақ аварияларды жою кезінде) оны кейіннен хабардар ете отырып және жедел журналға жаза отырып, жергілікті нұсқаулықтарға сәйкес жоғары тұрған жедел персоналға билік етпей немесе білмей қайта қосуды орындау.	Елеулі
46	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адаммен бекітілген жедел коммутацияны жүзеге асыруға уәкілетті қызметкерлер тізімінің болуы.	Елеулі
47	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты болып бекітілген жоғары тұрған жедел қызметтер арқылы жедел келіссөздер жүргізу құқығы бар тұтынушының жедел персоналының тұлғалары тізімінің болуы және оны электржелілік кәсіпорындардың диспетчерлік қызметтеріне (өңірлік электр желілерінің (таратушы электр компанияларының) орталық диспетчерлік қызметі, өңірлік диспетчерлік орталық, жүйелікоператордың ұлттық диспетчерлік орталығы), сондай-ақ энергиямен жабдықтаушы ұйымдар мен кіші абоненттерге жіберу.	Елеулі
	Жедел құжаттар болып табылатын ауыстырып қосудың бағдарламалары мен бланкілерінде электр қондырғыларының электр	

48	қосылыстары схемаларында және релелік қорғаныс және автоматика тізбектерінде ауыстырып қосуларды жүргізу кезіндегі операциялардың тәртібі мен бірізділігінің болуы.	Өрескел
49	Жаңа жабдықты енгізуге, ескірген жабдықты ауыстыруға немесе ішінара бөлшектеуге, тарату құрылғыларын қайта жаңартуға байланысты, сондай-ақ релелік қорғау мен автоматиканың орнатылған құрылғыларында жаңа немесе өзгерістер енгізілуіне байланысты электр қосылыстарының басты схемасында өзгерістер болған кезде типтік бағдарламалар мен түзету ауыстырып қосу бланкілерінде түзетулердің болуы.	Өрескел
50	Кернеуі 1000 В дейінгі электр қондырғыларында ауыстырып қосуды жүргізу кезінде жедел журналда жазбаның болуы.	Елеулі
51	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адам бекіткен электр жабдығын ажырату және қосуға арналған өтініштерді ресімдеу тәртібінің болуы.	Елеулі
52	Персоналдың тұрақты кезекшілігі бар электр қондырғыларында жөндеуде немесе сынауда болған жабдықты іске қосар алдында жедел персоналдың (жауапты басшының немесе жұмыс өндірушінің) қабылдап алуы туралы актінің болуы.	Өрескел
53	Тікелей ауыстырып қосуды орындайтын жедел персоналдың жұмыстан өз еркімен шығуына жол бермеу.	Өрескел
54	Блоктауды орындау кезінде жасалған блоктау бойынша операциялармен ауыстырып қосу бланкісінің болуы.	Өрескел
55	Ауыстырып қосу бланкісін ауыстыру үшін өкім алған кезекшінің толтыруы.	Елеулі
56	Ауыстырып қосу бланкісі бойынша орындалатын әрбір	Елеулі

	тапсырмаға жеке ауыстырып қосу бланкісінің болуы.	
57	Қайта қосу туралы өкімде жоғарғы тұрған жедел персонал белгілеген қажетті талдап тексерілген дәрежесі бар электр қондырғыларының схемаларында, сондай-ақ релелік қорғаныс және автоматика тізбектеріндегі операциялардың бірізділігі туралы нұсқаудың болуы.	Елеулі
58	Тұтынушының электр шаруашылығында автоматтандырылған басқару жүйесінің болуы.	Елеулі
59	Автоматтандырылған басқару жүйесінде олармен келісілген көлемде электр беруші ұйымдардың диспетчерлік пункттерімен байланыс және телемеханика құралдарының болуы.	Өрескел
60	Тәжірибелік пайдаланудан кейін ұзақтығы 6 айдан аспайтын қабылдау комиссиясының актісі негізінде басқарудың автоматтандырылған жүйелерін пайдалануға енгізуді жүзеге асыру.	Өрескел
61	Тұтынушы басшысының автоматтандырылған басқару жүйесін пайдалануды ұйымдастыру кезінде техникалық құралдар кешеніне, бағдарламалық қамтамасыз етуге қызмет көрсету бойынша құрылымдық бөлімшелердің міндеттері туралы бұйрығының болуы.	Елеулі
62	Кернеуі 1000 В жоғары электр беру желілері бойынша телефон байланысы мен телемеханиканың жоғары жиілікті арналарының жабдықтарын (байланыс конденсаторлары, жоғары жиілікті бөгейіш реакторлары, жерге тұйықтау пышақтары, антенналық байланыс құрылғылары, өтпелі окшаулағыштар, баптау элементтерінің разрядтағыштары және қосылу сүзгілері) пайдалануды және жөндеуді	Елеулі

	жүзеге асыру кезінде кернеуі 1000 В жоғары қондырғыға қызмет көрсететін персоналдың болуы.	
63	Тұтынушының техникалық басшысы бекіткен тізбе бойынша әрбір автоматтандырылған басқару жүйесі бойынша техникалық және пайдалану құжаттарын жүргізу.	Елеулі
64	Кіші станциялар мен диспетчерлік пункттерде телебасқарудың шығу тізбектерін жұмыстан шығару үшін арнайы жалпы кілттерді немесе ажыратқыш құрылғыларды қолдану.	Елеулі
65	Ажыратқыш қысқыштарда немесе жеке ажыратқыш құрылғыларда тиісті диспетчерлік қызметтің рұқсаты мен өтінімі бойынша телебасқару тізбектерін ажырату және жекелеген қосылуларды телесигналдандыру өндірісі.	Өрескел
66	Бекітілген графиктерге сәйкес автоматтандырылған басқару жүйесінің техникалық құралдарында жөндеу-алдын алу жұмыстарын орындау.	Елеулі
67	Электр қондырғысына жауапты және тұтынушының бас инженері бекіткен жөндеу жүргізу немесе техникалық қызмет көрсету үшін автоматтандырылған басқару жүйелерін шығару тәртібі туралы ереженің болуы.	Елеулі
68	Диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерін жұмыстан шығару кезінде жедел өтінімді ресімдеу.	Елеулі
69	Тұтынушының техникалық басшысы бекіткен электр қондырғыларының негізгі жабдықтарын жөндеудің барлық түрлеріне жылдық жоспардың (графиктің) болуы.	Елеулі
70	Кәсіпорын басшысы бекіткен өндіріс көлемінің өзгеруіне әсер ететін электр қондырғыларын жөндеу графигінің болуы.	Елеулі
71	Кәсіпорын әзірлеген электр қондырғыларын техникалық қайта жарақтандыру және қайта	Елеулі

	жаңартудың ұзақ мерзімді жоспарларының болуы.	
72	Тұтынушының техникалық басшысы басқаратын комиссияның электр жабдықтарын пайдалану мерзімі өткеннен кейін, оның құрамына сараптама ұйымының өкілін тарта отырып, осы жабдықтың жай-күйін бағалау және одан әрі жұмыс істеу мерзімін және пайдалану шарттарын белгілеу мақсатында техникалық куәландыруды жүргізу.	Өрескел
73	Техникалық куәландыру жөніндегі комиссия жұмысының нәтижелерін актімен ресімдеу және оларды кейіннен куәландыру мерзімін көрсете отырып, электр жабдығының техникалық паспортына енгізу.	Өрескел
74	Тұтынушыда орнатылған электр шаруашылығы жабдықтары үшін қосалқы бөлшектер мен материалдардың болуы.	Елеулі
75	Қосалқы бөлшектер, материалдар номенклатурасының болуы және электр қондырғыларына жауапты және техникалық басшы не бірінші басшы бекіткен олардың азаймайтын қорының нормалары.	Болмашы
76	Электр жабдықтары мен электр қондырғыларына жоспарлы кезеңдік техникалық қызмет көрсету графигінің болуы.	Болмашы
77	Жөндеудің нақты мерзімдері көрсетілген кәсіпорын (ұйым) бойынша бұйрықтың негізінде электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге шығаруды жүзеге асыру, объектілерді жөндеуге дайындауға және жұмыс қауіпсіздігін қамтамасыз ететін іс-шараларды орындауға жауапты тұлғалар.	Өрескел
78	Жөндеудің нақты мерзімі көрсетілген тапсырыс беруші кәсіпорын мен мердігер ұйымның бірлескен бұйрығы негізінде мердігерлік ұйымды жөндеуге тарту кезінде электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге	Өрескел

	шығаруды жүзеге асыру, объектілерді жөндеуге дайындауға және жұмыс қауіпсіздігін қамтамасыз ететін іс-шараларды орындауға жауапты тұлғалар.	
79	Жабдықты жөндеуге шығаруға жауапты тұлға және жөндеу басшысы (кәсіпорынның жөндеу бөлімшесінің басшысы немесе тартылған мердігерлік ұйымның басшысы) қол қойған электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге тапсыру актісінің болуы.	Өрескел
80	Кәсіпорынның (ұйымның) электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен электр жабдығын күрделі жөндеу туралы құжаттаманың болуы.	Елеулі
81	Жұмыстық сынаудың (сынаудың) оң нәтижелерін алған кезде қайта жаңартудан немесе күрделі жөндеуден кейін қол қойылған электр жабдықтары мен желілерін пайдалануға қабылдау актілерінің болуы.	Өрескел
82	Қайта жаңарту және жөндеу бойынша есептік техникалық құжаттаманың болуы.	Елеулі
83	Жабдықтың паспортында немесе арнайы жөндеу журналында қосалқы электр жабдықтарын жөндеу кезінде жүргізілген жұмыстар туралы жазбаның болуы.	Болмашы
84	Кәсіпорынның (ұйымның) электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен электр жабдығын жаңғырту бойынша құжаттаманың болуы.	Болмашы
	Тұтынушыда мынадай техникалық құжаттамалардың: 1) кәсіпорынның, салынған ғимараттары бар объектілердің, құрылыстар мен жерасты электртехникалық коммуникацияларының бас жоспары; 2) құрылыс салу, монтаждау және реттеу барысында енгізілген өзгерістермен кейіннен пайдалануға бекітілген жобалық	

құжаттама (сызбалар, жазбаша түсіндірмелер, т.б.);

3) жасырын жұмыстарды қабылдау, электр жабдығын сынау және реттеу, электр қондырғыларын пайдалануға қабылдау актілері;

4) бастапқы және қайталама электрлік қосылыстарының атқаратын жұмыс схемалары;

5) мүліктік (баланстық) құрал-саймандар тұтынушы және энергетикамен жабдықтаушы ұйымдардың арасындағы және пайдаланушылық жауапкершілігі бойынша тораптарды шектеу актілері;

6) негізгі электр жабдығы, ғимараттар және энергетикалық объектілер құрылыстарының техникалық паспорттары, сертификаттауға жататын жабдық пен материалдардың сертификаттары;

7) электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі өндірістік нұсқаулықтар;

8) электр техникалық персоналдың лауазымдық нұсқаулықтары, жұмыс орындарында еңбекті қорғау бойынша, тасымалды электр қабылдағыштарын, қолдану бойынша нұсқаулықтар, өрт қауіпсіздігі бойынша нұсқаулықтар, апатты болдырмау және жою бойынша нұсқаулықтар, электр энергиясын және оны ұтымды пайдалануды есепке алу жөніндегі нұсқаулықтар, электр жабдығы мен электр қондырғыларына қызмет етуші жұмыскерлерге арналған еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтардың болуы.

Елеулі

Техникалық басшы бекіткен және оған мынадай құжаттарды қоса отырып, құрылымдық бөлімшелер үшін техникалық құжаттама тізбесінің болуы:

1) электр жабдығын және олардың техникалық деректерін, сонымен бірге, соларға берілген тізімдік

түгендеу нөмірлерін көрсету арқылы электр жабдығын есепке алу журналдары (журналдарға дайындаушы зауыттардың техникалық паспорттары және пайдаланылуы жөніндегі нұсқаулықтар; жабдық пен бұйымның және материалдардың сапасын куәландыратын сертификаттар; жабдық пен электр тогын беретін желілерді сынау және өлшеу жөндеу, релелік қорғау, автоматика құрылғыларына техникалық қызмет көрсету (хаттамалары мен актілері қоса беріледі);

2) электр жабдығының, электр қондырғылары және құрылыстардың сызба жинақтары, кіші бөлшектердің сызбалары, әуе және кабельдік трассалардың атқару сызбалары және кабельдік журналдар;

3) жалғанатын муфталар қойылатын және басқа да коммуникациялармен қиысатын орындары көрсетілген, ғимараттар мен тұрақты құрылыстарға бекітілетін жерасты кабельдік трассалары және жермен қосқыш құрылғылардың сызбалары;

4) тұтынушыларда тұтастай және жекелеген цехтар мен учаскелер (бөлімшелер) бойынша құрастырылған электрмен жабдықтаудың жалпы схемалары;

5) құрылымдық бөлімшелер арасында баланстық құрал-саймандар мен пайдалану жауапкершілігі бойынша тораптарды шектеу жөніндегі актілер немесе тұтынушы басшысының жазбаша нұсқауы (қажет болған жағдайда);

6) цех пен учаскенің (бөлімшенің) электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі өндірістік нұсқаулықтар жиынтығы және қажетті лауазымдық нұсқаулықтар мен аталған бөлімшенің (қызметтің) жұмыскерлері үшін еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың жиынтықтары;

7) қызметкерлер тізімі мынадай:

жедел ауыстыруды орындауға, шұғыл келіссөздерді жүргізуге, электр қондырғылары мен технологиялық жабдықтың электр-техникалық бөлігін жеке өзі қарап шығуға рұқсаты бар;

өкім, наряд беруші;

жұмысқа жіберуге, жұмыс өндірушінің, бақылаушының жауапты жұмыс басшысының құқығы бар;

жерасты құрылыстарының газдалуын тексеруге жіберілген; электр қондырғыларында арнайы жұмыс өндіруге білімдерін тексеруге құқығы бар жұмыскерлердің тізімі;

8) электр қондырғыларындағы қауіпті газ жер асты құрылыстарының, арнайы жұмыстардың тізбесі;

9) өшірілгеннен кейін келтірілген кернеуде болатын әуе электр беру желісі;

10) ағымдағы пайдалану тәртібінде рұқсат етілген жұмыстардың тізбесі;

11) жұмыс өндірісінің қауіпсіздігін қамтамасыз ету бойынша қосымша шаралар талап ететін электр қондырғыларының тізбесі;

12) электр қауіпсіздігі бойынша тиісті топтың болуы қажет инженер-техник қызметкерлер мен электротехникалық персоналдың лауазымдар тізбесі;

13) персоналды электр қауіпсіздігі бойынша 1-ші топқа жатқызуды талап ететін мамандық пен жұмыс орындарының тізбесі;

14) электр технологиялық және электр техникалық персоналдың міндеттерінің бөлінуі;

15) жедел басқарудағы электр қондырғылары;

16) қайта қосу бланкілері бойынша орындалатын күрделі қайта қосу тізбесі;

17) индикаторлардың разрядына ауыстырылған өлшеумен құралдары;

	18) объектілер арасында бөлінгенинвентарлық қорғаныш құралдары.	
87	Техникалық құжаттама тізбесін 3 жылда кемінде 1 рет қайта қарауды жүзеге асыру.	Елеулі
88	Схемаларда және сызбаларда электр қондырғыларына жауапты адамның лауазымы мен өзгеріс енгізу күнін көрсете отырып, пайдалану процесінде орындалған электр қондырғыларында өзгерістердің болуы.	Өрескел
89	Нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында барлық қызметкерлердің назарына жеткізу туралы жазбаның, схемалардағы өзгерістер туралы ақпарат болуы.	Өрескел
90	Схемалардағы белгілер мен нөмірлердің нақты орындалған белгілер мен нөмірлерге сәйкестігі .	Өрескел
91	2 жылда кемінде бір рет нақтылы пайдаланылатын электрлік (технологиялық) схемалардың (сызбалардың) сәйкестігіне тексерудің орындалуы туралы белгінің болуы.	Өрескел
92	<p>Жедел персоналдың жұмыс орындарында (кіші станцияларда, таратушы құрылғыларда немесе электр қондырғысына қызмет көрсетуші персонал үшін бөлінген үй-жайларда) мынадай құжаттамалардың болуы:</p> <p>1) жедел схема, ал қажет болған кезде схема-макетте (электрмен жабдықтаудың қарапайым және көрнекі схемасы бар тұтынушылар үшін коммутациялық аппараттардың нақты жағдайы белгіленбейтін алғашқы электр қосқыштардың бір сызықты схемасы болуы жеткілікті);</p> <p>2) жедел журнал;</p> <p>3) нарядтар және өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналы;</p>	Елеулі

	<p>4) электр қондырғыларының кілттерін беру және қайтарып алу журналы;</p> <p>5) релелі қорғаушы, автоматика және телемеханика журналы;</p> <p>6) электр жабдықтарындағы ақаулар мен олқылықтар журналы немесе картотекасы;</p> <p>7) бақылап-өлшеу құрылғылары мен электр есептегіштер көрсеткішінің тізімдемесі;</p> <p>8) электр жабдығын есепке алу журналы;</p> <p>9) кабельдік журнал.</p>	
93	<p>Жедел персоналдың жұмыс орындарында (кіші станцияларда, таратушы құрылғыларда немесе электр қондырғысына қызмет көрсетуші персонал үшін бөлінген үй-жайларда) мынадай құжаттамалардың болуы:</p> <p>1) жұмысшылардың тізімі:</p> <ul style="list-style-type: none"> - жедел ауыстыруды, жедел келіссөздер жүргізуді, электр қондырғылары мен технологиялық жабдықтың электртехникалық бөлігін жеке өзі қарап шығуды орындайтын; - өкімдерді, нарядтарды беретін; - жауапты жұмыс басшыларын, жұмыстарды жүргізушілерді, бақылаушыларды жұмысқа жіберетін; - жерасты құрылыстарының газдалуын тексеруге; - электр қондырғыларында арнайы жұмыстарды жүргізуге білімі тексерілуге тиісті; - энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың және субабоненттер ұйымдарының жедел келіссөздер жүргізуге құқығы бар жауапты жұмыскерлерінің тізімдері; <p>2) бекітілген учаскедегі жедел басқарудағы, жабдықтардың электр беру желілерінің және релелік қорғау құрылғыларының және автоматиканың тізбесі;</p> <p>3) электр қондырғыларында ауыстырып қосу бойынша өндірістік нұсқаулықтар;</p>	Елеулі

	<p>4) электр қондырғыларындағы жұмысқа рұқсатнама - наряд бланкілері;</p> <p>5) ағымды пайдалану тәртібінде орындалатын жұмыстардың тізбесі.</p>	
94	Күштік трансформаторлар мен реакторлардың салқындатқышы, кернеуді реттеу, қорғау құрылғыларының, май шаруашылығы және басқа да элементтерді жарамды күйде ұстау.	Өрескел
95	Техникалық құжаттамада көрсетілген трансформатор мен шунттаушы реактор окшауламасының сынақ кернеулерінің қабылданған деңгейлеріне сәйкес келетін окшаулауға кернеудің әсерін пайдалануда қамтамасыз ететіндей етіп орнатылған кернеудің тиісті сыныптарының кернеулерін ажыратқыштармен немесе шектегіштермен тұрақты қосылған барлық желілік шықпалар мен бейтараптардың жағынан трансформатор мен шунттаушы реакторды қорғаудың болуы.	Өрескел
96	Газдан қорғаушы құрылғылармен жабдықталған трансформаторлар мен реакторлардың қақпағы (бактың алмалы-салмалы бөлігі) газдық реле бағыты бойынша кемінде 1 % көтеріңкі, сондай-ақ кеңейткішке жалғанатын май бұрғышының еңістігі кемінде 2 % болуы.	Өрескел
97	Жұмыс істемейтін трансформатордың немесе реактордың кеңейткішінде трансформатор немесе реактор майының осы сәттегі температурасына сәйкес келетін белгідегі май деңгейінің болуы.	Елеулі
98	Майдың жоғары қабаттарындағы температурасын қадағалау үшін термосигнализатормен термометрдің болуы.	Өрескел
99	Сыртқа орнатылатын үшфазалық трансформаторлар мен	Елеулі

	реакторлардың бағында кіші станциялық нөмірдің болуы.	
100	Бірфазалық трансформаторлар мен реакторлардың тобының бактарында фазалық реңкінің болуы.	Елеулі
101	Сыртқа орнатылатын трансформаторлар мен реакторларда атмосфералық әсерлерге және трансформаторлық майдың әсер етуіне төзімді ашық түсті бояуының болуы.	Елеулі
102	Трансформатор пункттері мен камералары есіктерінің сыртқы және ішкі беттерінде трансформаторлардың кіші станциялық нөмірлерінің, сондай-ақ сыртқы жағында ескерту белгілерінің болуы.	Өрескел
103	Трансформаторлық пункттер мен камералардың есіктерін жабық күйде ұстау.	Өрескел
104	Май деңгейін, газ релесін бақылау үшін, сондай-ақ трансформаторлар мен реакторларға қызмет көрсету кезінде май сынамаларын іріктеу үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайларды қамтамасыз ету.	Өрескел
105	Жоғары орналасқан трансформаторлар мен реакторлардың элементтерін карау және техникалық қызмет көрсету үшін таяныштары мен алаңдары бар стационарлық баспалдақтардың болуы (3 м және одан көп).	Өрескел
106	Трансформаторлар немесе реакторлардың кеңейткішінде, сондай-ақ бакта немесе жүктемелі кернеуді реттеу құрылғысының кеңейткішінде ауамен араласудан майды қорғаудың болуы.	Өрескел
107	Трансформатордағы және реактордағы майдың ылғалдануын болдырмайтын және трансформатордың немесе реактордың жұмыс режиміне қарамастан үнемі жұмыста болатын құрылғылардың болуы.	Елеулі

108	Термосифонды және адсорбты сүзгілерде майды үздіксіз регенерациялау жүйесі бар қуаты 1000 кВА және одан жоғары трансформаторларды пайдалануды жүзеге асыру.	Елеулі
109	Қышқылданудан және ылғалданудан герметикалық емес орындалған май толтырылған кірмелердің майын қорғаудың болуы.	Елеулі
110	Трансформаторлар мен реакторлардағы айналдыру-үрлеу майлы салқындатқыш жүйелері арқылы майды орамаларда айналдырумен бағытталуы, су салқындатқышы арқылы орамалардағы майды мәжбүрлеп айналдырумен бағыттауы салқындатқыш құрылғысы трансформатор немесе реакторлардың қосылуымен (өшірілуімен) бір мезгілде автоматты түрде қосылудың (өшірілудің) болуы.	Елеулі
111	Майдың мәжбүрлі айналымы бар трансформаторлар мен реакторларда майдың, салқындатқыш судың айналымын тоқтату және салқындатқыштарды үрлеу желдеткіштерінің жұмысы туралы сигнал беру жүйесінің болуы.	Өрескел
112	Үрлеу салқындатқыш жүйелі трансформаторларда желдеткіштердің электр қозғалтқыштары майдың температурасы +550С болған кезде немесе майдың температурасына қарамай, нақты көрсеткішіне тең болатын кезде автоматты қосылуының болуы.	Өрескел
113	Жүктемелі реттелетін құрылғылар , автоматты режимде жұмыста болуы.	Өрескел
	Қолданыстағы басшылық техникалық материалдарды, дайындаушы зауыттың талаптарын ескере отырып және Қазақстан Республикасының Электр энергетикасы саласындағы заңнамасында белгіленген	

114	талаптарға сәйкес жергілікті жағдайлар үшін арнайы әзірленген жұмыс өндірісі жобасы бойынша трансформатор мен реактор бағынан белсенді бөлікті алуға немесе қоңырау көтеруге байланысты жұмысты орындау.	Елеулі
115	Балансында май толтырулы жабдығы бар тұтынушы неғұрлым сыйымды аппарат көлемінің 110% -дан кем емес оқшауламалы майдың төмендемейтін қорының болуы.	Елеулі
116	Трансформаторлар мен реакторларды сынау актілері мен хаттамаларының болуы.	Өрескел
117	Тұтынушының аумағынан тыс орналасқан әрбір трансформаторлық 10/0,4 немесе 6 /0,4 кВ кіші станциясында оның атауы, иесінің мекенжайы мен телефонының болуы.	Болмашы
118	Жабық тарату құрылғыларының үй-жай ішіндегі ауа температурасын жазғы уақытта 40оС-тан аспайтын деңгейде ұстау .	Елеулі
119	Компрессорлық станция үй-жайында ауа температурасын 10-35оС шегінде ұстау.	Елеулі
120	Элегазды жиынтық тарату құрылғыларының үй-жайында ауа температурасын 10–40оС шегінде ұстау.	Елеулі
121	Жабық, ашық және жиынтықты таратушы құрылғыларда жарамды жарактандыру құралдарының болуы.	Елеулі
122	Шығатын екі есікті таратушы құрылғылардың дәліздерінде және өтпелі үңгіржолдардағы жарықтандыруды екі жақты басқарудың болуы.	Елеулі
123	Олар арналған операцияны көрсететін барлық кілттерде, түймелерде және басқару реттегіштерінде ("қосу", "өшіру", "жою", "қосу" және т.б.) жазулардың болуы.	Өрескел
	Сигналдың сипатын көрсететін сигналдық шамдарда ("қосулы", "	

124	өшірулі", "қызып кету" және т.б.) жазулардың болуы.	Өрескел
125	Ажыратқыштарда және олардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдың механикалық көрсеткіштерінің болуы	Өрескел
126	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, қысқа тұйықтағыштардың, сондай-ақ аппараттардан қабырғамен бөлінген басқа да жабдықтың жетектерінде өшірілген және тоққа қосылған жағдайларын көрсететін сілтеменің болуы.	Өрескел
127	Қоршаулары болмайтын ажыратқыштар, бөлгіштер, қысқа тұйықтағыштар, жерге тұйықтаушы пышақтардың барлық жетектерінде бекітуші тетіктің болуы.	Өрескел
128	Серіппелі жетекті ажыратқыштармен жабдықталған таратқыш құрылғылар серіппелі механизмді қосуға арналған тетіктердің болуы.	Елеулі
129	Таратушы құрылғыларға қызмет көрсетуші персоналда қалыпты және авариялық жағдайда электр жабдығы жұмысының рұқсат етілетін режимдері бойынша құжаттамалардың болуы.	Елеулі
130	Кезекші персоналда таратушы құрылғыларға пайдаланылатын калибрленген балқығыш ендірмелердің 1000 В-ға дейін және одан да жоғары барлық типтер қорының болуы.	Елеулі
131	Таратушы құрылғылардың механикалықтан басқа барлық бұғаттаушы құрылғыларында пломбаның болуы.	Елеулі
132	Кернеуі 1000 В-дан жоғары таратушы құрылғыларда тұрақты жерге тұйықтау пышақтарының болуы.	Өрескел
133	Жерге тұйықтау пышақтары жетектерінің тұтқаларында қызыл түсті, ал жерге тұйықтау пышақтары жетектерінде кара бояу болуы.	Елеулі

134	Қондырғылардың сыртқы және ішкі есіктерінде, жабық таратушы құрылғылар камераларының, ішкі қабырғаларында, ашық таратушы құрылғылардың жабдығында құрамаларда, сондай-ақ қалқанды бөліктердің беткі және артқы жақтарында жалғамаларды тағайындау және олардың диспетчерлік атауын көрсетуші жазулардың болуы.	Өрескел
135	Таратушы құрылғылар есіктерінде ескертуші плакаттар мен белгіленген үлгідегі белгілердің болуы.	Елеулі
136	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) жалғамалардың сақтандырғыштарында балқымалы ендірмелердің нақты тоғын көрсететін жазулардың болуы.	Елеулі
137	Таратушы құрылғыларда: 1) тасымалды жерге тұйықтаудың жеткілікті мөлшері; 2) қорғаушы құралдары және жазатайым оқиғалардан зардап шеккендерге бастапқы медициналық көмек көрсету бойынша құралдары; 3) өрт сөндірудің мемлекеттік қадағалау органдарымен келісілген жергілікті нұсқаулықтарға сәйкес өртке қарсы құралдар мен саймандар болуы.	Өрескел
138	Релелік қорғау және автоматика, байланыс және телемеханика, басқару, тарату, ауа ажыратқыштарының аппаратурасы бар шкафтарда, сондай-ақ ауа температурасы рұқсат етілген мәннен төмен орнатылған май ажыратқыштардың, бөлгіштердің, қысқа тұйықтағыштардың, ажыратқыштардың қозғалтқыш жетектерінің шкафтарында автоматты қосылатын және ажыратылатын электр жылыту құрылғыларының болуы.	Елеулі
	Сыртқы ауаның теріс температуралары кезінде мұз еру	

139	үшін қажетті уақытқа ылғалды алып тастау кезінде қосылатын ауа жинағыштардың түбін және түсіру вентилян электрмен жылыту және жылыту құрылғысының болуы.	Елеулі
140	Әуе ажыратқыштар резервуарларының ішкі беттерінде тоттануға қарсы жабынның болуы .	Елеулі
141	Әрбір әуе ажыратқышының тарату шкафтарында немесе әрбір аппараттың жетегін коректендіретін ауа өткізгішінде орнатылған, ауа ажыратқыштарында және басқа коммутациялық аппараттардың жетектерінде пайдаланылатын сығылған ауаны тазалайтын сүзгілердің болуы.	Елеулі
142	Май ажыратқыштарды күрделі жөндеуді жөндеуаралық кезеңінде жетекті ажыратқыштың сипаттамаларын бақылау 6-8 жылда 1 рет орындау.	Өрескел
143	Жүктеменің ажыратқыштарын, жерге тұйықтау пышақтарын күрделі жөндеуі бар ажыратқыштарды 4-8 жылда 1 рет (конструкциялық ерекшеліктеріне байланысты) орындау.	Өрескел
144	Ауа ажыратқыштарын күрделі жөндеуді 4-6 жылда 1 рет орындау .	Өрескел
145	Элегаздық жиынтық таратушы құрылғыларды күрделі жөндеуді 10-12 жылда 1 рет орындау.	Өрескел
146	Элегаздық және вакуумдық айырғыштарды күрделі жөндеуді 10 жылда бір рет орындау.	Өрескел
147	Ток сымдарды күрделі жөндеуді 8 жылда 1 рет орындау.	Өрескел
148	Ашық пышақ және олардың жетектерін қысқа тұйықтағыштар бөлгіштерінің күрделі жөндеуді 2-3 жылда бір рет орындау.	Өрескел
	Кернеуі 1000 В-тан жоғары ток жүретін сымдарды пайдалануға қабылдау кезінде мынадай құжаттамалардың:	

149	<p>1) трассаның әртүрлі коммуникациялармен қиысатын орындарын көрсететін атқарушы сызбасы;</p> <p>2) ток өтетін сымдардың коммуникациялармен қиысатын орындардағы пішінінің сызбасы;</p> <p>3) жобадан ауытқу тізбесі;</p> <p>4) фазалау хаттамасы;</p> <p>5) иіlmелі ток сымдар үшін созылмалы қысқыштарды құрастырып жинауға жасалатын акт;</p> <p>6) сынау хаттамасы;</p> <p>7) дайындалған персоналдың болуын растайтын құжаттар;</p> <p>8) қажетті атқарушы схемалар;</p> <p>9) әзірленген және бекітілген нұсқаулықтар, болуы.</p>	Өрескел
150	<p>Жаңадан салынған (реконструкцияланған) электр берудің әуе желілерін энергия өндіруші немесе энергия беруші ұйымдардың рұқсатымен электр желісіне қосу.</p>	Өрескел
151	<p>Темір-бетон және металл тіректерде 10 жылда кемінде 1 рет , ағаш бөлшектері бар тіректерде 5 жылда кемінде 1 рет электр берілісінің әуе желілерін күрделі жөндеуді орындау.</p>	Өрескел
152	<p>Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адам бекіткен ток сымдарын кезеңді қарап шығу графигінің болуы.</p>	Елеулі
153	<p>Электр берудің әуе желілерінің қорғалатын аймағында сымдарға жақындауға қатер төнгізетін немесе құлап кету қаупі болатын бөгде заттар, маяланған шөп, қатарлап жиылған ағаш материалдары және өсіп тұрған ағаштар, қоймаланған жанар-жағармай материалдарының, далада от жағудың болмауы.</p>	Өрескел
	<p>Электр берудің әуе желілерін және ток сымдарының тіректерінің жай-күйі олардың бір жағына қисайып кетуі немесе топырақта жылжуы, ағаш тіректердің көрінетін тұстарының</p>	

154	шіруі, ағаш бөлшектердің күйі және жарықшақтануы, металл тіректерде құрсаулардың, дәнекерленген жіктері тұтастығының, бұрандалы және тойтармалы жалғамаларының бұзылуы, құйматас тіректерінің сызаттанып бүлінбеуі, металл элементтерінің болмауы, металды тот басуымен басқа да бөгде заттарды болдырмау.	Өрескел
155	Электр беру әуе желілерінің окшаулағыштарында жылтыр фарфорлы окшаулағыштар соғылмаған, сызаттанбаған, ластанбаған, істікке немесе ілгіштегі істікті окшаулағыштардың дұрыс орнатылған, қорғаушы мүйізшелердің бүлінбеуі тиіс.	Өрескел
156	Әуе электр беру желілерінің арматураларында сызат, бөлшектердің қажалып тозбауы немесе пішіні өзгермеуі тиіс.	Өрескел
157	Әуе электр беру желілерін және ток сымдарында жер үстіндегі немесе тіректердегі жермен қосқышты төмен түсіргіштердің бүлінбеуі немесе үзіліп қалмауы, жерге тұйықтаудың төмен түсіргішімен немесе тірекке жалғайтын найзағайдан қорғаушы темір арқан бұрандасы түйіспелерінің бұзылмауы, жермен қосқыш құрылғы элементтерін тот басып бүлінбеуі тиіс.	Өрескел
158	Профилактикалық тексерулер мен өлшеулер процесіндегі электр берудің әуе желілерін және ток сымдарын қарап шығу кезінде табылған олқылықтар туралы пайдалану құжаттамасында (ақаулар журналында немесе ведомосында) белгілердің болуы.	Елеулі
159	Электр берудің әуе желілеріне техникалық қызмет көрсету және оларды жөндеуге арналған арнаулы машиналар, механизмдер, көлік құралдары, такелаждар, жабдықтар, аспаптар, құрылғылардың болуы.	Елеулі

160	Электр берудің әуе желілеріндегі жұмысты атқаратын бригадаларда тұтынушының басшы қызметкерлері және диспетчерлік пунктпен байланыс жасайтын құралдардың болуы.	Елеулі
161	Электр берілісінің әуе желілері мен ток сымдарының тіректері мен басқа элементтерінің конструктивтік өзгерістерін, сондай-ақ техникалық құжаттама (негіздеме) болған кезде және тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адамның жазбаша рұқсатымен тіректерді топыраққа бекіту тәсілдерін орындау.	Өрескел
162	Электр берудің әуе желілері трассасында ағаштар мен шоғырлы талшыбықтардың болмауы.	Өрескел
163	Мырышталмаған металл тіректерді және темір құйматасты, ағаш тіректердің металл элементтерін, сондай-ақ болат арқандар мен тартылған сымдардың тот баспайтын қаптамасын қалпына келтіру үшін тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адамның өкімінің бойынша қалпына келтіріледі.	Елеулі
164	Құстардың гирляндардың үстіне қонуын болдырмайтын немесе оларды құстармен оқшаулаудың қарқынды ластанған аймақтарында және олардың жаппай ұя салатын жерлерде үркітетін құрылғылардың болуы.	Елеулі
165	Электр берудің әуе желілерін пайдалану кезінде қолданысты әуе желілердің басқа әуе желілерімен қиысатын аралықтарында әрбір сым немесе темір арқанда бір ғана жалғаманың болуы.	Өрескел
166	Электр берудің әуе желілерін пайдалану кезінде байланыс және сигнализация желілерімен, сондай-ақ, радиохабарларын тарататын тораптардың желілерімен қиысатын аралықтарға жалғаудың болмауы.	Өрескел

167	Кернеуі 1000 В-тан жоғары, мұз басқан электр берудің әуе желілерін оларды электр тогымен ерітуді жүзеге асыру үшін қажетті құрылғының болуы.	Елеулі
168	Электр берудің әуе желілерін пайдаланатын тұтынушы әуе желілердегі мұзды еріту жүргізілетін электр берудің әуе желілері, мұздың қалыңдауы және еріту үрдісін автоматты бақылау және сигнализация құрылғылары, сонымен бірге, қысқартушы коммутациялық аппараттардың болуы.	Елеулі
169	Электр берудің әуе желілері тас жолдар мен және сыртқы көлемі шағын жүктер мен крандардың жылжуы мүмкін теміржол жолдарымен әуе желілердің қиылысатын жерлердегі үлкен көлемді қақпалармен қиылыстарда орнатылған үлкен көлемді белгілердің болуы.	Өрескел
170	Кернеуі 110-220 кВ электр берудің әуе желілерінің бүлінген тұсын, сонымен қатар, 6-35 кВ әуе желілеріндегі фазааралық тұйықталу орындарын қашықтан анықтау үшін арнайы құралдардың болуы.	Елеулі
171	Электр берудің әуе желілерінде апатты зақымдалуды уақытылы жою үшін қажетті апаттық материалдар мен бөлшектер қорының болуы.	Өрескел
172	Жер пайдаланушылардың келісімі бойынша ауыл шаруашылығы алқаптары бойынша өтетін электр берудің әуе желілерін жоспарлы жөндеу және қайта жаңарту.	Өрескел
173	Электр беру әуе желілерінің тіректерінде және басқа мақсаттағы желілерде сымдарды бірлесіп ілу кезінде, осы желілер тиесілі тұтынушылармен келісілген мерзімде және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде осы тұтынушыларды хабардар ете отырып, әуе желілерін жоспарлы жөндеуді орындау.	Өрескел

Кернеуі 1000 В жоғары электр берудің кабельдік желілерін пайдалануға қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:

1) барлық келісімдері бар кабельдік желілердің түзетілген жобасы. 110 кВ және одан жоғары кернеудегі кабельдік желілерге арналған жоба кәбелдерді дайындаушы зауытпен және пайдаланушы ұйымдармен келісіледі;

2) трассаның аталған ауданындағы коммуникацияның дамуына байланысты 1:200 немесе 1:500 масштабында орындалған жалғамалы муфталар қойылатын орындарын көрсетілген трассаның атқарушы сызбасы;

3) 20 кВ және жоғары кернеудегі кабельдік желілерге арналған және 6-10 кВ кернеудегі кабельдік желілердің айрықша күрделі трассаларына арналған жолдар және басқа да коммуникациялармен қиылысатын жерлердегі кабельдік желілер пішінінің сызбасы;

4) кәбелдердің барлық жерасты коммуникацияларымен қиылысатын және жақын жатқан тұстары көрсетілген құрылыс және жасырын жұмыстардың актілері;

5) ор, блок, құбыр, арналар, туннельдер мен монтаждаудағы коллекторларды қабылдау актілері

;

6) кәбелдердің зауыттық паспорты және тиісті сертификаттары;

7) мойындықтағы кәбелдердің жай-күйі актілері және қажет болған жағдайда үлгілерін бөлшектеу және қарап шығу хаттамалары;

8) кәбел журналы;

9) төмен температура кезінде мойындықтағы төсем алдында кәбелдерді қыздыру хаттамасы;

10) кабельдік муфталарды монтаждау актілері;

- 11) оқшаулау кедергісін өлшеу нәтижелері туралы құжаттар;
- 12) жоғары кернеулі кабельдік желілерді салғаннан кейін оқшаулауды сынау хаттамалары (кернеуі 1000 В жоғары кабельдік желілерге арналған);
- 13) кабельдік муфталарды монтаждауға арналған актілер;
- 14) арналар мен орларға салынған кабельдерді топырақпен жабар алдында қарап шығу актілері;
- 15) кабельдік желілерді электрохимиялық тот басудан қорғау бойынша құрылғыларын монтаждауға арналған актілер, сондай-ақ бірге, ток басу сынауларының нәтижелері туралы құжаттар;
- 16) өрт сөндіру және өрт сигнализацияларының тұрақты автоматты қондырғыларын тексеру және сынау актісі;
- 17) кабельдік желіні пайдалануға тапсыру-қабылдау актісі.

Кернеуі 1000 В жоғары электр берудің кабельдік желілерін пайдалануға қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:

- 1) 110-220 кВ кернеудегі төменгі қысымды май толтырылған кәбелдер үшін қосымша қосылу аппаратура мен кәбелдердің атқарушы биіктіктегі белгілері;
- 2) желінің барлық элементтерінен майды (сұйықты) сынау нәтижелері; қысымы жоғары май толтырылған кәбелдер үшін қосымша қосылу агрегаттарын сынау және жүргізіп көру нәтижелері; қысым сигнализациясы жүйелерін тексеру нәтижелері туралы құжаттар;
- 3) салу кезінде кәбелдің тартылуын күшейту туралы актілер;
- 4) кәбелдерді салған соң жоғарылатылған электр кернеуімен қорғаныштық жабындарды сынау туралы актілер;

	<p>5) кәбелдер, муфталар және қосымша қосылу аппаратурасының зауыттық сынау сертификаттары мен хаттамалары;</p> <p>6) шеткі муфталарды автоматты қыздыру құрылғыларын сынау нәтижелері туралы құжаттар;</p> <p>7) қысымы төмен май толтырылған кабельдер мен кернеуі 110 кВ пластмассалы оқшауланған кәбелдердің әрбір фазасын ток жүретін талсымдар және қалқалары (экрандары) бойынша токты өлшеу нәтижелері ; кәбелдердің сыйымдылығын өлшеу нәтижелері туралы хаттама;</p> <p>8) құдықтар мен шеткі муфталарды жермен қосу кедергілерін өлшеу нәтижелері туралы хаттама.</p>	
176	Инженерлік-техникалық персонал 6 айда кемінде 1 рет жүргізетін кабельдік желіні тексеру кезінде анықталған ақаулар мен ақаулар журналында ақаулар туралы мәліметтердің болуы.	Елеулі
177	Кабельдік құрылыстарда қандай да бір материалдарды сақтауға жол бермеу.	Өрескел
178	Су тиетін кабельдік құрылыстарда топырақ және жаңбыр суларын бұрып жіберуге арналған құралдардың болуы.	Өрескел
179	Иелігінде кабельдік электр беру желілері бар кәсіпорынның кабельдік трассалар өтетін аудан тұрғындары мен ұйымдарға осы трассаларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізу тәртібі туралы мерзімді хабарлауды жүзеге асыруы.	Елеулі
180	Кернеуі 110-220 кВ кабельдік желілерге сынау жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жазбаша рұқсатының болуы.	Өрескел
181	Электр қозғалтқыштарында және олар қозғалысқа келтіретін механизмдерде айналу бағытын көрсететін нұсқардың болуы.	Елеулі
	Электр қозғалтқыштары мен іске қосып реттеуші құрылғыларда	

182	солар кіретін агрегат пен механизмнің атауы көрсетілетін жазулардың болуы.	Елеулі
183	Сақтандырғыштардың балқығыш ендірмелерінде сақтандырғыштарды калибрлеуге тиісті жабдығы мен құқығы бар дайындаушы зауытта немесе тұтынушының бөлімшелерінде енгізілген ендірменің номиналды тогы көрсетілген калибрлеу мен таңбаның болуы.	Елеулі
184	Калибрленбеген ендірмелерді қолдануға жол бермеу.	Өрескел
185	Кернеуі 1000 В дейінгі электр қозғалтқыштарын қорғау үшін үш полюсті автоматты ажыратқыштарды қолдану.	Елеулі
186	Статордың тез қызып кететін болаттары мен ротор орамалары сумен салқындатылатын, сондай-ақ, сулы ауа салқындатқышы ішіне қойылған электр қозғалтқыштары корпуста судың пайда болғаны туралы сигналды белгі беретін құрылғылардың болуы.	Елеулі
187	Мойынтіректерді мәжбүрлеп майлағышы бар электр қозғалтқыштарында мойынтіректер сыналары температурасының жоғарылауы немесе май келуінің тоқтауы кезінде сигнал беруге әсер етуші және электр қозғалтқышты өшіретін қорғаудың болуы.	Елеулі
188	Электр қозғалтқыштарының топтық құрамалары мен қалқандарында кернеудің бар екендігін бақылайтын вольтметрлердің болуы.	Елеулі
189	Технологиялық процесі статор тогы бойынша реттелетін механизмдердің электр қозғалтқыштары, сондай-ақ технологиялық асқын жүктемелерге тап болатын механизм жүргізілетін қалқанда немесе оның бөліктерінде орнатылған амперметрлердің болуы.	Елеулі

190	Амперметр шкаласында статор (ротор) тогының ұзақ ұйғарынды немесе көрсетілген мәніне сәйкес келетін қызыл сызықтың болуы.	Өрескел
191	Кіші станциялардың, электр желілері мен электр қондырғыларының күштік электр жабдықтарын қысқа тұйықталудан және қысқа тұйықталудан қалыпты режимдердің бұзылуынан және қалыпты режимдердің бұзылуынан қорғайтын релелік қорғаныс құрылғыларының, Автоматты ажыратқыштардың немесе сақтандырғыштардың және электр автоматикасы мен телемеханика құрылғыларының болуы	Өрескел
192	Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларына қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды жүргізуге рұқсаты жоқ мамандандырылған ұйымдарды тартуға жол бермеу.	Өрескел
193	Энергия беруші ұйымдармен тұтынушының байланыс желісі релелі қорғаныш автоматика құрылғыларының, сонымен бірге, энергия беруші ұйымдардың диспетчерлері жедел карамағында немесе жедел басқаруында болатын тұтынушының кіші станцияларындағы трансформаторлардың (автотрансформаторлардың) қосымша қойылуы, энергия беруші ұйымның тиісті релелі қорғанышы автоматика қызметімен келісімнің болуы.	Өрескел
194	Релелі қорғанышын реттеу талаптары бойынша және мүмкін болатын пайдалану режимдерін ескере отырып электр желілерінің қоректенуші элементтерінің шекті ұйғарынды жүктемелері бойынша тұтынушыда энергия беруші ұйымның диспетчерлік қызметімен келісімнің болуы.	Өрескел
195	Резервті автоматты қосу және автоматты қайта қосу	Елеулі

	құрылғыларының болуын есепке ала отырып, таңдап алынған әрекет ету іріктелушілігінің болуы.	
196	Жедел ток тізбектерінде қорғаныс аппараттарының (сақтандырғыштар мен автоматты ажыратқыштардың) іс-қимылдарының селективтілігін қамтамасыз ету.	Өрескел
197	Автоматты ажыратқыштар мен қалыптарда сақтандырғыштардың жалғану атауы мен номиналды тогы көрсетілген таңбалауының болуы.	Елеулі
198	Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының, олардың мақсатына және жұмыс істеу принципіне, электр желісінің жұмыс режиміне және селективтілік жағдайларына сәйкес жұмыстан шығарылғандардан басқа, тұрақты жұмыс жағдайында болуы.	Елеулі
199	Авариялық және ескерту сигнал беру құрылғыларының жұмысқа тұрақты дайын күйде болуы.	Өрескел
200	<p>Пайдалануында релелік қорғаныс, автоматика және телемеханиканың әрбір құрылғысында мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) паспорт-хаттама; 2) техникалық қызмет көрсету, құрылғылардың карта немесе тағайындама кестесі (немесе сипаттамалары) түріндегі техникалық деректер мен параметрлер бойынша нұсқаулықтар немесе әдістемелік нұсқаулар, жедел қызмет көрсету бойынша нұсқаулықтар; 3) принципті, монтажды немесе принципті - монтажды схемалары; 4) құрылғылар тізбесінің бағдарламаларын энергетикалық кәсіпорын немесе энергетикалық нысанның техникалық басшысы құрастырмай, тек бекітілетін ток тізбегі мен кернеуі жабдықпен басқарылатын тізбектің релелі қорғаушы автоматика 	Өрескел

	<p>құрылғысының жұмысында олардың тізбектерін артта қалғандарынан ажырату тәсілі мен орнының жүйелілігін көрсету арқылы релелі қорғаушы автоматиканың күрделі құрылғысын тексеруге арналған кірмесінің жұмыстық бағдарламасының болуы.</p>	
201	<p>Релелік қорғаныс, автоматика және телемеханика құрылғыларының шкафтары мен қалқанды бөліктері, сигнализация, сонымен қатар, басқару пульттері мен панелінің бөліктерінің беткі және артқы жақтарында диспетчерлік атауларына сәйкес, олардың тағайындалуын көрсететін жазулар, оларға қойылған аппараттарда – схемаларына сәйкес жазу мен таңба (шкафтың қасбетінде және панелінің ішінде) болуы.</p>	Елеулі
202	<p>Ток және кернеу трансформаторларының реттік тізбектерін және жоғары жиілік арналарға жалғау кезінде сүзгілердің екінші реттік орамаларын олардың жерге қосудың болуы.</p>	Өрескел
203	<p>Релелік қорғау, электр автоматика және телемеханика журналында, сондай-ақ релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларына жоспарлы техникалық қызмет көрсету, сынау және авариядан кейінгі тексеру аяқталғаннан кейін паспорт-хаттамада хаттаманың және жазбаның болуы.</p>	Елеулі
204	<p>Релелік қорғау, автоматика және телемеханика тағайындамалары мен схемалары өзгерген кезде журналда және паспорт-хаттамада жазбалардың болуы, сондай-ақ принципті, монтаждау схемалары мен құрылғыларды пайдалану жөніндегі нұсқаулықтарға енгізілген түзетулердің болуы.</p>	Өрескел
	<p>Жинақтарда (қатарларда) басқару пульттері мен релелік қорғаныс, автоматика және телемеханика құрылғыларының қысқаштардың</p>	

205	тікелей, қосылудың қосылуын немесе ажыратылуын тудыратын кездейсоқ қосылу, жедел ток тізбектерінде немесе синхронды генератордың (электр қозғалтқышының, компенсатордың) қоздыру тізбектерінде қысқа тұйықталу жақын жерде болмауы.	Өрескел
206	Жедел персоналдың релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының панельдерінде (шкафтарында) кілттердің, контактілі жапсырмалардың, сынақ блоктарының және басқа да құрылғылардың көмегімен операцияларды релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының панельдерінде (шкафтарында) пайдаланылатын режимдерге арналған релелік қорғаудың, автоматика және телемеханиканың көрсетілген ауыстырып қосқыш құрылғыларының орналасу графигінің болуы.	Елеулі
207	Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларын ауыстырып қосу жөніндегі операциялар туралы жедел журналда жазбаның болуы.	Елеулі
208	Авариялық режимдерде жазуды Автоматты жеделдететін өздігінен жазатын аспаптардың, авариялық жазбаның Автоматты осциллографтарының, оның ішінде оларды іске қосу құрылғыларының, кіші станцияларда немесе тарату құрылғыларында орнатылған, релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының жұмысын талдау үшін және электр берілісінің әуе желілерінің жарамды, жұмыс жағдайында бұзылған жерін анықтау үшін пайдаланылатын бекітетін аспаптардың (индикаторлардың) және құрылғылардың болуы.	Елеулі
	Жерге тұйықтау өткізгішінің дәнекерлеумен орындалған жерге тұйықтау құрылғысына және	

209	жерге тұйықтау құрылымдарына, ал басты жерге тұйықтау қысқышына, аппараттардың корпустарына, әуе желілерінің машиналары мен тіреулеріне бұрандамалық қосылыммен (өлшеу жүргізу мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін) жалғауының болуы.	Өрескел
210	Жерге тұйықтауға немесе жерге тұйықтау желісіне нөлдеуге немесе жеке өткізгішпен нөлдеуге жататын электр қондырғының әрбір бөлігінің қосылуының болуы.	Өрескел
211	Жерге тұйықтау (нөлдеу) өткізгіштермен электр қондырғының бірнеше элементтерін тізбектеп жалғауға жол бермеу.	Өрескел
212	Ашық төселген жерге тұйықтағыш өткізгіштерде тоттанудан және қара түсті бояудан қорғаудың болуы.	Елеулі
213	<p>Пайдаланудағы жерге тұйықталатын әрбір құрылғыда мынадай шарттар қамтылатын паспорттың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) күрделі құрылыстарда бекітілуімен құрылғының атқару сұлбасы; 2) жерүсті және жерасты коммуникацияларымен және басқа да жерге тұйықталатын құрылғылармен байланыс туралы нұсқау; 3) пайдалануға енгізілген күні; 4) жерге тұйықтағыштардың негізгі параметрлері (материалы, пішіні, сызықтық өлшемдері); 5) жерге тұйықталатын құрылғылардың ток жайылу кедергісінің шамасы; 6) топырақтың меншікті кедергісі; 7) жанасу кернеуі бойынша деректер (қажет болған жағдайда); 8) жасанды жерге қосқыштардың тот басу деңгейі бойынша деректері; 9) жабдықтың жерге тұйықтау құрылғыларымен металды байлам 	Елеулі

	<p>(бекітілу) кедергісі бойынша деректері;</p> <p>10) қарап шығу және айқындалған ақаулардың ведомосы;</p> <p>11) ақаулар мен ескертпелерді жою жөніндегі ақпарат.</p>	
214	<p>Трансформатордың төменгі кернеу жағында бейтарапта немесе фазада орнатылған окшауланған бейтарабы бар 1000 В-қа дейінгі желілерде сынама сақтандырғышпен қорғанудың болуы.</p>	Елеулі
215	<p>Тұтынушының электр қондырғыларында найзағайлы және ішкі асқын кернеуден қорғаныстың болуы.</p>	Өрескел
216	<p>Электр беру желілерінде, ашық тарату құрылғыларында, жабық тарату құрылғыларында, тарату құрылғыларында және кіші станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан және электр беру желілерінен өтетін найзағайлы асқын кернеулердің толқынынан қорғаудың болуы.</p>	Өрескел
217	<p>Найзағайдан қорғайтын құрылғыны монтаждағаннан кейін қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:</p> <p>1) уәкілетті органдарда бекітілген және энергия беруші ұйымдарымен келісілген найзағайдан қорғаудың техникалық жобасы;</p> <p>2) оларды монтаждағанға дейін және одан кейін вентильдік және желілік емес кернеу шектегіштерді сынау актілері;</p> <p>3) түтікше разрядтағыштарды орнату актілері;</p> <p>4) разрядтағыштарды және жайтартқыштарды жерге қосу кедергілерін өлшеу хаттамалары.</p>	Өрескел
	<p>Қысқы уақытта (немесе оның жекелеген айларында) ажыратуға рұқсат етілетін ашық тарату құрылғыларында дауылды жел соғатын, көк тайғақ болатын, ауаның температурасы күрт өзгертін және ластануы</p>	

218	қарқынды аудандарда найзағайлы асқын кернеулерден қорғауға арналған вентильді разрядтағыштарды қоспағанда, вентильді разрядтағыштар мен барлық кернеулердің асқын кернеуін шектегіштердің тұрақты жұмыс жағдайында болуы.	Өрескел
219	Торапта жерге тұйықталу болған кезде доға сөндіргіш реакторлардың ажыратылуына жол бермеу.	Өрескел
220	Адамдардың электр қауіпсіздігі шарттары бойынша жоғары талап қойылатын (тау-кен рудаларын өнеркәсіп ұйымдарда, шымтезек әзірлейтін ұжымдарда және т.б.) электр тораптарында жерге бір фазалы тұйықтау жұмысына жол бермеу.	Өрескел
221	Адамдардың электр қауіпсіздігі шарттары бойынша жоғары талап қойылатын (тау-кен өнеркәсібі, шымтезек әзірлейтін ұйымдарда және т.б.) электр тораптарында жерге кіші станциялардан басқа жаққа таралатын барлық желілер жерге тұйықталудан қорғалатын құрылғылардың болуы.	Өрескел
222	Мынадай мәндері асып түсетін сыйымдылықтық токтардың болуы кезінде доға сөндіргіш реакторлармен жерге тұйықталатын сыйымдылықтық токтың компенсациясын қолдану: тораптың номинал кернеуі, кВ/ сыйымдылықтық ток, А: 6 кВ/30 А, 10 кВ/20 А, 15-20 кВ/15 А, 35 кВ және жоғары/10 А.	Өрескел
223	Кемінде екі электр беру желісімен орнын толтырумен байланысты кіші станцияларда жерге тұйықтайтын доға сөндіргіш реакторлар болуы.	Өрескел
224	Доға сөндіргіш реакторларды тұйық кіші станцияларда орнатуға жол бермеу.	Өрескел
225	Доға сөндіргіш реакторды ажыратқыштар арқылы трансформатордың бейтараптарына косуды орындау.	Елеулі

226	"Жұлдыз-Үшбұрыш" орамдарын қосу схемасы арқылы трансформаторды пайдалана отырып, доға сөндіргіш реакторды қосудың болуы.	Елеулі
227	Доға сөндіргіш реакторды балқымалы сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосуға жол бермеу.	Өрескел
228	Қосуға арналған жерге доға сөндіргіш реакторды кірмесін ток трансформаторы арқылы ортақ жерге қосатын құрылғымен жалғаудың болуы.	Өрескел
229	Доғалы сөндіргіш реакторларда дыбыс резонансты баптаудың болуы.	Елеулі
230	Желілік кірмелерге, вентильді ажыратқыштарға немесе асқын кернеулерді шектегіштерге қарағанда оқшаулау деңгейі төмен трансформатордың бейтараптарының асқын кернеулерінен қорғанудың болуы.	Елеулі
231	Конденсаторлық қондырғыны автоматты түрде басқару, конденсаторлар батареясының жұмыс режимін реттеудің болуы.	Елеулі
232	Конденсаторлық қондырғының тұтынушының техникалық басшысы бекіткен жұмыс режимдерінің болуы.	Елеулі
233	Конденсаторлық қондырғыдағы конденсаторлар орналасқан жерде қоршаған ауаның температурасын өлшеуге арналған құралдың болуы.	Болмашы
234	Конденсаторлар корпустарының қабырғасына бекітілген конденсаторлар батареяларының таңбаланған тақтайшаларында зауыттық нөмірлерінің болуы.	Болмашы
235	Конденсатор корпусының бетінде реттік нөмірлердің болуы.	Елеулі
	Конденсаторлық қондырғыларда: 1) тиісті номиналды токтарға (дайындаушы зауыт конденсаторлар қорғанысы сақтандырғыштармен	

236	<p>қарастырылған құрылғылар үшін) сақтандырғыш патрондардың резервтік қоры;</p> <p>2) конденсаторлардың бақылау разрядына арналған арнаулы штанга;</p> <p>3) алғашқы өртке қарсы құралдар (өрт сөндіргіштер, құм салынған жәшік және қалақша) болуы.</p>	Елеулі
237	<p>Камера есіктерінің, сондай-ақ конденсаторлық батареялар шкафтарының сыртқы жағында жуылып кетпейтін бояу жағылған электр қауіпсіздігі белгісі, сондай-ақ батареялардың диспетчерлік атауын көрсететін жазудың болуы.</p>	Елеулі
238	<p>Конденсаторлық қондырғыны тексеру кезінде тексеруді орындау :</p> <p>1) қоршаулар мен ілмектердің жарамдылығы, бөгде заттардың болмауы;</p> <p>2) кернеудің, токтың, қоршаған ауа температурасының мәндері, жекелеген фазалар жүктемесінің біркелкілігі;</p> <p>3) аппараттардың, жабдықтардың, түйіспелі қосылыстардың техникалық жай-күйі, окшаулаудың тұтастығы мен ластану дәрежесі;</p> <p>4) сіндіретін сұйықтықтың тамшылап ағуының және конденсаторлар корпусы қабырғаларының рұқсат етілмеген кебуінің болмауы;</p> <p>5) өрт сөндіру құралдарының болуы және жай-күйі.</p> <p>Сондай-ақ жедел құжаттамада тексеру нәтижелері туралы тиісті жазбаны орындау.</p>	Болмашы
239	<p>Аккумуляторлық үй-жайда бекітпе құрылғылардың (құлыптар) болуы.</p>	Елеулі
	<p>Әрбір аккумуляторлық үй-жайда:</p> <p>1) электролитті дайындауға және оны ыдыстарға үстемелеп құюға арналған сыйымдылығы 1,5-2 л шүмекті шыны немесе фарфор (полиэтиленді) саптыаяқтың (немесе құмыраның);</p>	

240	2) қышқыл батареяларға арналған ас содасының 2,5% бейтараптандырушы ерітіндісі және сілті батареяларына арналған бор қышқылының немесе сіркелі эссенцияның 10% ерітіндісі (судың сегіз бөлігіне суға бір бөлік); 3) қолды жууға арналған судың; 4) сүлгінің болуы.	Өрескел
241	Электролит, тазартылған су және бейтараптандырғыш ерітінділері бар барлық ыдыстарда тиісті жазулардың (атаулардың) болуы.	Өрескел
242	Аккумуляторлық үй-жайда тілімшілерді балқыту, шиндеу немесе жылыту құбырларын дәнекерлеу жұмыстарын орындау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
243	Электр энергиясын өлшеу және есепке алудың барлық құралдарын , сондай-ақ ақпараттық-өлшеу жүйелерін тексеруді орындау және салыстырып тексеру туралы сертификаттың немесе салыстырып тексерушінің таңбасының болуы.	Өрескел
244	Есепке алу аспабын ауыстыру кезінде есепке алу аспабын ауыстыру актісін ресімдеу	Өрескел
245	Тұтынушының негізгі жабдығы өнеркәсіптік пайдалануға енгізілгенге дейін ақпаратты-өлшеу жүйелерінің метрологиялық аттестаттауы болуы және оларды пайдалану процесінде кезеңдік тексерулерді орындау.	Өрескел
246	Электр энергиясын өлшеу және есепке алу құралдарына барлық жөндеу, калибрлеу және тексеру туралы белгіленері бар паспорттардың (немесе журналдардың) болуы.	Елеулі
247	Электр энергиясын есепке алудың әрбір өлшегіш кешеніне паспорт-хаттаманың болуы	Елеулі
248	Есеп айыратын есептегіштердің калибрлену кезеңділігі мен көлемінанықтайтын жергілікті нұсқаулықтың болуы.	Елеулі

249	Электр жабдығы мен электр беру желілерінің жұмыс режимі бақыланатын тұрақты өлшеу құралдарында өлшенетін шаманың номинал мәніне сәйкес келетін белгінің болуы.	Елеулі
250	Электр энергиясын есепке алу жүргізілетін электр энергиясын есепке алудың әрбір құралында (есептегіште) жалғаудың атауын көрсететін жазудың болуы, бұл ретте егер жазудың әрбір есептегішке тиесілігі жазу бір жақты белгіленетін болса, есептегішпен қатар тұрған панельде жазу рұқсат етіледі.	Елеулі
251	Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар мен тұтынушылар арасында есеп айырысу жүргізілетін есеп айырысу есептегіштерді ауыстыру және тексеру кезінде энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші ұйымдардың келісімінің болуы.	Өрескел
252	Салыстырып тексерілген есеп айыру есептегіштердің қаптама бекітпелерінде тексеруді жүргізген ұйымның пломбалары, ал есептегіш қыспақтары қалыбының қақпағында - энергиямен жабдықтаушы ұйымның пломбасының болуы.	Өрескел
253	Электр өлшегіш құралдарында, коммутациялық аппараттарда және есепке алу тізбектерінде электр тізбектерінің ажырайтын қосылыстарында арнайы белгілерімен таңбалаудың болуы.	Елеулі
254	Авариялық жарықтандырудың шырақ шамдарының жұмыс шырақ шамдарынан белгілері немесе реңінің ерекшелігі болуы.	Елеулі
255	Жалпы ток көзін істен ажырату кезінде тәуелсіз қоректендіру көзінде (аккумуляторлық батареяға) авариялы жарықтандыру торабының автоматты ауыстырып қосуының болуы.	Өрескел
	Жобадан өзгеше схемалар бойынша авариялық	

256	жарықтандыру желілерін қоректендіруге жол бермеу.	Өрескел
257	Авариялық және жұмыс жарықтандыру желілеріне осы жарықтандыруға жатпайтын жүктемелердің кез келген басқа түрлерін жалғауға жол бермеу.	Өрескел
258	Авариялық жарықтандыру желісін штепсель розеткаларсыз орындау.	Өрескел
259	Жарықтандыру торабының қалқандары мен құрамаларының беткі жағында электрлік схема мен диспетчерлік атауына сәйкес нөмірі, атауы көрсетілген жазудың (таңбаның) болуы	Елеулі
260	Жарықтандыру торабының қалқандары мен құрамаларының ішкі жақтарында (мысалы, есіктерінде) балқымалы ендірілген токтың немесе автоматты ажыратқыштарының номинал тогының мәндері және олар арқылы қорек алатын электр қабылдағыштардың атаулары көрсетілген бір сызықты схеманың болуы.	Елеулі
261	Сактандырғыштарды, автоматты және автоматты емес бір полюстік ажыратқыштарды нөлдік жұмыс өткізгіштеріне (N) және PEN-өткізгіштерге орнатуға жол бермеу	Өрескел
262	Қауіптілігі жоғары және айрықша жоғары үй-жайларда тасымалды (қолмен) шырақ шамдардың қуат алуы үшін 42 В-тан аспайтын кернеу, ал электр тогымен зақымдану қаупі жоғары үй-жайларда және сыртқы қондырғыларда - 12 В-тан аспайтын қорек болуы.	Өрескел
263	Барлық штепсельді розеткаларда номинал кернеуі көрсетілген жазбаның болуы	Елеулі
264	12-42 В кернеудегі тораптың шырақ шамдарын қоректендіру үшін автотрансформаторларды пайдалануға жол бермеу	Өрескел
	Ішкі, сыртқы тораптарды, сондай-ақ кәсіпорындар, құрылыстар, тұрғын үйлер мен	

265	қоғамдық ғимараттар, ашық кеңістіктер және көшелердің күзет жарықтандыруы жеке желілер бойынша қоректендірудің болуы.	Елеулі
266	Кіші станциялар мен тарату құрылғылардың екі жақтан шығатын дәліздерінде және үңгі-жолдардағы өтпелерде жарықтандыруды екі жақты басқарудың болуы.	Елеулі
267	Электр жарығының тораптарына қызмет көрсетуші жедел персоналда осы тораптың калибрленген балқымалы ендірілетін қорлары, схемасы, жарықтандырудың осы торабының барлық кернеулі шырақ шамдары мен шамдарының болуы.	Елеулі
268	Тұтынушының немесе нысанның жедел және жедел-жөндеуші персоналында дербес қоректенетін тасымалды электрлік қолшамдарының болуы.	Елеулі
269	Сыртқы жарықтандырудың жарықтандырғыш құралдарының жерге тұйықтауын орындау кезінде РЕ және PEN-өткізгіштеріне темір бетонды және металл тіректердің қосылуының болуы	Елеулі
270	Шырақ шамдар корпусын жерге тұйықтау кезінде нөлдік жұмыс өткізгішінен тармақталуына жол бермеу.	Өрескел
271	Стационарлық жабдықтың, апаттық және жұмыс жарықтандырудың электр сымдарының жай-күйін тексеру, электрмен жарықтандыру торабын пайдалануға беру кезінде, сондай-ақ одан әрі электр қондырғысына жауапты адам бекіткен график бойынша, бірақ үш жылда бір рет орындалатын сымдар, кабелдер және жерге тұйықтау құрылғыларының оқшаулау кедергісін сынау және өлшеу нәтижелері туралы актілердің (хаттамалардың) болуы	Өрескел

272	Электрмен дәнекерлеу қондырғысының бірінші реттік тізбегінде коммутациялық (істен ажыратушы) және қорғаныстық электр аппаратының болуы	Өрескел
273	Индукциялық балқытқыш пештерде балқытуды жүргізу кезінде оқшауламалы сабы бар аспаптардың болуы	Өрескел
274	Энергетика жүйесі жағынан кернеу жоғалған жағдайда тұтынушылардың авариялық немесе резервтік технологиялық электр станцияларының автоматты қосылу құрылғысының болуы.	Елеулі
275	Тұтынушылардың технологиялық электр станцияларының қызмет көрсетуі үшін электр қауіпсіздігі бойынша тиісті білікті тобы бар дайындалған персоналдың болуы	Өрескел
276	Тасымалданатын және жылжымалы электрқабылдағыштарды, оларға кіші жабдықты оқтын-оқтын тексеру мен жөндеуді, инвентарлық есепке алуды тіркеу журналының болуы.	Елеулі
277	Электр қондырғыларында жұмыстарды орындайтын қызметкерлердің жұмыс сипатына сәйкес келетін кәсіби даярлығының болуы.	Елеулі
278	Электр қондырғылары орнатылған үй-жайлардың, камералардың, қалқандар мен құрастырмалардың есіктерінде бекітетін құрылғының болуы.	Өрескел
279	Жұмысты өз бетінше жүргізуге, сондай-ақ нарядпен немесе өкіммен белгіленген жұмыс орындарын және тапсырыс көлемін кеңейтуге жол бермеу.	Өрескел
280	Жергілікті жедел персонал бар (үй кезекшілігінен басқа) электр қондырғыларында нарядтар және өкімдер бойынша орындалатын жұмыстар туралы есеп жүргізу журналында жазбаның болуы.	Елеулі
	Журналдың тиісті бағандарында жедел журналда ғана жазылатын,	

281	жедел жұмыс атқаратын персоналдың бақылауымен орындалатын жұмыстардан басқа наряд бойынша берілетін рұқсаттама, ол жұмыстың толық аяқталуы, жұмысқа өкім бойынша берілетін рұқсаттама және оның аяқталуы туралы жазбаның болуы.	Елеулі
282	Жұмысқа наряд бойынша алғаш рет берілетін және күн сайынғы рұқсаттамалар туралы жедел журналда жазбаның болуы.	Елеулі
283	Нөмірленген, тігілген және мөрмен бекітілген нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналының болуы, оны жергілікті жедел персоналдың жүргізуі және оны соңғы жазбадан кейін 6 ай сақтау.	Елеулі
284	Кернеуі 1000 В-тан жоғары электр жабдықтарын күрделі жөндеуді орындау үшін, сондай-ақ сымдарда (тростарда) және оларға қатысты оқшаулағыштар мен арматураларда, кернеудегі сымдардан, тростардан жоғары орналасқан жұмыстарды жүргізуге арналған технологиялық карталардың немесе өндірістік жұмыстар жобаларының болуы.	Өрескел
285	Жұмыс жүргізушіні (бақылаушыны) қоса алғанда наряд бойынша жұмыс кезінде бригадакемінде екі адам болуы.	Өрескел
286	Жерге тұйықталған ток өткізуші бөліктер кернеудегі ток өткізуші бөліктерден көзге көрінетін үзіктің болуы.	Өрескел
287	Барлық тарату құрылғыларында және желі токтан ажыратылған секцияланушы коммутациялық аппараттарда кернеуі 1000 В жоғары әуе желілерінің жерге тұйықталуының болуы.	Өрескел
288	Қарнақтық аралықта монтаждау кезінде, сондай-ақ әуе желісінің монтаждалған учаскесінің қарнақтық тіректерінде тұзақты жалғағаннан кейін, сымдар (тростар) бастапқы қарнақты тіректе және шеткі аралық тіректердің (шеткі қарнақтық	Өрескел

	тіректің алдында) бірінде жерге тұйықталудың болуы.	
289	Діңгекті трансформаторлық кіші станцияларда, ауыстырып қосу пункттерінде және қоршаулары жоқ басқа құрылғыларда айырғыштардың, жүктеме ажыратқыштардың жетектері, кернеуі 1000 В жоғары шкафтарда құлыптың болуы.	Өрескел
290	Ұйымдардың, елді мекендердің аумағында, сондай-ақ жер асты коммуникацияларының (электр кабельдері, байланыс кабельдері, газ құбырлары) қорғалатын аймақтарында жер жұмыстарын жүргізу кезінде ұйым басшылығының (тиісінше) жергілікті атқарушы органның және осы коммуникациялардың иесінің жазбаша рұқсатының болуы	Өрескел
291	Кабельдерді ілу үшін көршілес кабельдер мен құбырларды пайдалануға жол бермеу.	Өрескел
292	Қазылып алынған кабельдерді жауып тұратын қораптарда "ТОҚТА! КЕРНЕУ" белгісінің (плакат) болуы.	Өрескел
293	Ілмектері бар соңғы тіректеуіш кермелерде сақтандырғыш құлыптардың болуы.	Елеулі
294	Әуе желілерінің трассасын ағаштардан тазарту жұмыстарын орындау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
295	Кернеуін алмай 0,38 кВ окшаулағыш жабыны бар сымдармен әуе желісінде жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
296	Электр жабдығының сынақтары, оның ішінде жылжымалы сынақ қондырғысын пайдаланып өткізілетін электр қондырғысынан тыс сынақтар бойынша жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы	Өрескел
297	Компрессорлық-сигналдық қондырғылар үй-жайында желдетуді қамтамасыз ететін құрылғылардың болуы	Елеулі

298	Металл элементтері (сауыт жабын , қабықтар, қашықтан қоректендірудің мыс талсымдары) бар оптикалық кабельдер пайдаланылған талшықты оптикалық байланыс желілерін найзағайдан және жоғары кернеу желілерінің әсерінен қорғаудың болуы	Өрескел
299	Жер асты кәбілдік құрылыстарда, қызмет көрсетілмейтін алыстағы пункттің (қызмет көрсетілмейтін тарату пунктінің) камераларында табиғи немесе мәжбүрлі желдетудің болуы.	Өрескел
300	Қашықтықтан қоректендіру аппаратурасын сынау алдында барлық қызмет көрсетілмейтін қашықтағы пункттер (қызмет көрсетілмейтін тарату пункттері) мен оларды қоректендіретін қашықтағы пункттер арасында телефон байланысының болуы.	Елеулі
301	Әрбір электр қондырғысында атаулары бір шиналардың бірдей түстік және әріптік-цифрлық белгілерінің болуы	Елеулі
302	<p>Шиналардамынадай белгілердің болуы:</p> <p>1) ауыспалы үш фазалы ток кезінде: А фазалы шиналар - сары түспен, В фазалы – жасыл, С фазалы – қызыл, нөлдік жұмыс – көгілдір, нөлдік қорғаушы ретінде қолданылатын осы шина – сары және жасыл түсті жолақпен;</p> <p>2) ауыспалы бір фазалы ток кезінде: ток көзі орамының басына қосылған А шинасы – сары түспен, орамының ұшына қосылған В шинасы – қызыл түспен;</p> <p>3) бір фазалы ток кезінде егер шиналар үш фазалы жүйенің тармағы болған жағдайда тиісті үш фазалы ток шиналары ретінде белгіленуі;</p> <p>4) тұрақты ток кезінде: оң шина (+) – қызыл түспен, теріс (-) – көк және нөлдік жұмыс М – көгілдір түспен;</p> <p>5) резервті шина – резервтелетін негізгі шина ретінде, егер резервті</p>	Өрескел

	шина негізгі шиналардың кез келгенін ауыстыра алатын болса, онда ол негізгі шиналардың түстерінің көлденең жолақтарымен белгіленуі.	
303	<p>Зауытта жасалған жиынтық таратушы құрылғыларын қоспағанда, таратушы құрылғыларында шиналардың б о л у ы , олар төмендегідей орналастырылады:</p> <p>- ауыспалы үш фазалы ток кезінде жабық таратушы құрылғыларында шиналарды былайша орналастыру қажет: құрама және айналма шиналары, сондай-ақ секциялық шиналардың барлық түрлері тігінен орналасқан кезде - А-В-С – жоғарыдан төмен; көлденең, еңіс немесе үшбұрыш тәріздес орналасқан кезде - А - біршама алыста, В- ортада, С - қызмет көрсету дәлізіне жақын;</p> <p>- құрама шиналардан тармақталуы : егер шиналарға қызмет көрсету дәлізінен (үш дәліз болған жағдайда - орталықтан) қарайтын болсақ, солдан оңға қарай А-В-С.</p>	Өрескел
304	<p>Ауыспалы үш фазалы токтың төрт және бес сымды тізбектерінде кернеуі 1кВ дейін электр қондырғыларда төмендегідей орналасқан шиналардың орналасуы:</p> <p>тігінен орналасқан кезде – жоғарыдан төмен қарай А-В-С-N - RE (REN);</p> <p>көлденең немесе еңіс түрде орналасқан кезде: А - біршама алыста, RE (REN)- қызмет көрсету дәлізіне жақын;</p> <p>бірізді орналасқан кезде: орналасу реті – А-В-С-N- RE (REN)</p> <p>құрама шиналардан тармақталған кезде: егер шиналарға қызмет көрсету дәлізінен (үш дәліз болған жағдайда - орталықтан) қарайтын болсақ, RE (REN) шиналарынан бастап солдан оңға қарай.</p>	Өрескел
	Ашық таратушы құрылғыларда ауыспалы үш фазалы ток кезінде	

305	<p>төмендегідей орналасқан шиналардың орналасуы: кұрама және айналма шиналардың, сондай-ақ секциялық шиналардың барлық түрлерінің, тұйықтағыш мойнақтардың және сақиналы, біржарымдық схемалардағы мойнақтардың жоғары кернеудегі басты трансформаторы жағынан А шинасы; ашық таратушы құрылғылардағы құрама шиналардан тармақталуы егер трансформаторға шиналар жағынан қарасақ, шиналар жалғанымының солдан оңға қарай орналасуы А-В-С болатындай орындалуы; ұялардағы тармақталу шиналарының орналасуы олардың орналасуына тәуелсіз құрама шиналарға қатысты бірдей орындалуы.</p>	Өрескел
306	<p>Тұрақты ток кезінде төмендегідей орналасқан құрама шиналардың орналасуы: - тігінен орналасқан кезде: жоғары М, ортаңғы (-) және төменгі (+); - көлденең орналасқан кезде: шиналарға қызмет көрсету дәлізінен қарағанда неғұрлым алыс орналасқан М, ортадағы (-) және ең жақыны (+); - құрама шиналардан тармақталуы : шиналарға қызмет көрсету дәлізінен қарағанда сол жақ шина М, ортадағы (-) және оң жақ (+).</p>	Өрескел
307	<p>Осы токтың қалыпты режимі кезінде мынадай мәнмен қолданылатын жерге тұйықталған сыйымдылық тогы компенсациясының болуы: 1) әуе желісінде де темір-болат және металл тіректері бар 3-20 кВ желілерінде және барлық 35 кВ желілерде – 10 А жоғары; 2) әуе желісінде темір-болат және металл тіректері жоқ желілерде: кернеуі 3-6 кВ болған кезде - 30 А жоғары; 10 кВ болған кезде – 20 А жоғары; 15-20 кВ болған кезде –15 А жоғары;</p>	Өрескел

	3) 6-20 кВ схемаларының трансформатор-генератор (генераторлық кернеуде) блоктарында – 5 А жоғары.	
308	I санаттағы электр қабылдағыштар екі тәуелсіз өзара резервтегі қорек көздерінен электр энергиясымен қамтамасыз етілуінің болуы, қорек көздерінің біреуінен электрмен жабдықтауы бұзылған кезде олардың электрмен жабдықталу үзілісі қоректі автоматты қалпына келтіру уақытында болуына ғана жол беріледі.	Өрескел
309	I санаттағы электр қабылдағыштардың ерекше тобын электрмен жабдықтау үшін тәуелсіз өзара резервтейтін үшінші қорек көзінен қосымша қоректендірудің болуы.	Өрескел
310	II санаттағы электр қабылдағыштарды қоректендіру кезінде екі тәуелсіз өзара резервтейтін ток көздерінің болуы оларды электрмен жабдықтау бұзылған кезде, кезекші қызметкердің немесе жедел-көшпелі бригаданың әрекетімен резервтік қоректі қосу үшін қажет уақытқа электрмен жабдықтауда үзіліске жол беріледі	Өрескел
311	III санаттағы электр қабылдағыштар үшін электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеуге немесе ауыстыруға арналған электрмен жабдықтаудағы үзіліс уақыты 1 күнтізбелік күннен аспаса, бір электрмен жабдықтау қорек көзінің болуы.	Елеулі
312	Жиынтық шиналардан шиналық тармақтар бөлгіш сөрелерге дейін және соңғысындағы оқшауланған өткізгіш болуы.	Елеулі
	Тұтынушыға иелігіндегі кіші станцияда белсенді электр энергиясының коммерциялық есептеуіштерінің болуы: 1) энергожүйенің басқа кіші станциясымен электр байланысы	

313	<p>болмаған кезде немесе коректеуші кернеуде басқа тұтынушы болмаған кезде – тұтынушының кіші станциясына электр беру желілерінің кіргізілімінде (қабылдау соңында);</p> <p>2) энергожүйенің басқа кіші станциясымен электр байланысы болса немесе коректеуші кернеуде басқа тұтынушы болған кезде – тұтынушының кіші станциясы трансформаторларының жоғары кернеу жағына орнатылады;</p> <p>3) егер жоғары кернеу жағында басқа мақсаттар үшін өлшеу трансформаторларын қолдану талап етілмесе, күштік трансформаторлардың орташа және төменгі кернеулері жағына;</p> <p>4) егер өз қажеттіліктеріне босатылған электр энергиясы ӨҚ трансформаторларында басқа есептеуіштермен есепке алынбаса; бұл ретте есептеуіштерді төменгі кернеу жағына орнату қажет;</p> <p>5) егер тұтынушылардың желілерінен немесе трансформаторларынан олардан басқа дербес теңгерімдегі сыртқы тұтынушы (субабонент) қоректенетін болса, негізгі тұтынушы мен сыртқы тұтынушының шекара бөлінісінде орнатылады.</p>	Елеулі
314	<p>Санауыштардың механикалық зақымдану немесе олардың ластану қаупі бар жерлерде немесе бөгде адамдар үшін қолжетімді орындарда (өту жолдары, баспалдақ торлары), сондай-ақ төмен кернеу жағында есепке алуды орындау кезінде санауыштарды және Ток трансформаторларын бірлесіп орналастыру үшін ұқсас шкафтардың болуы (тұтынушылардың кіргізілімінде).</p>	Елеулі
315	<p>Төменгі кернеу жағында (тұтынушылардың кіргізілімінде) есепке алуды орындау кезінде есептеуіштер мен ток</p>	Болмашы

	трансформаторларын бірлестіре жайғастыру үшін осыған ұқсас шкафтардың болуы.	
316	Есептік есептеуіштерге арналған электр сымдарында дәнекерлеудің болуына жол бермеу.	Өрескел
317	Есептеуіш алдында ұзындығы 110 мм нөлдік сым окшауламасының немесе қабығының айрықша бояуының болуы.	Болмашы
318	Электр энергиясын жеке есепке алатын бірнеше жалғанымдары бар объектіде есептеуіштердің панельдерінде жалғанымдар атаулары жазылуының болуы.	Болмашы
319	Тұтынушылардың өз иелігінде кәсіпорындарда (есептеуіштер мен өлшеуіш трансформаторлар) техникалық есепке алу аспаптарының болуы.	Елеулі
320	Кернеуі 110 кВ және одан жоғары желілердің бүлінген орнын анықтау үшін белгілеу аспаптарының немесе бүлінген орынды анықтау функциясы қоса орнатылған релелік қорғау және автоматиканың микропроцессорлық құрылғысының болуы.	Елеулі
321	Қалыпты режимде электр тоғымен зақымданудан қорғау үшін тікелей жанасудан қорғаудың болуы, ол мынадай шарттарды орындау арқылы жеке немесе үйлесімді қолданылады: 1) ток өткізгіш бөліктердің негізгі окшауламасы; 2) қоршаулар мен қабықтар; 3) тосқауылдарды орнату; 4) қолжетімді аймақтан тыс орналастыру; 5) аз кернеуді қолдану.	Өрескел
	Окшаулама бүлінген жағдайда электр тоғынан зақымданудан қорғау үшін жанама жанасу кезінде қорғаудың болуы, ол мынадай шарттарды орындау арқылы жеке немесе үйлесімді қолданылады: 1) қорғаныстық жерге тұйықтау; 2) қоректендіруді автоматты ажырату;	

322	<p>3) әлеуетті теңдестіру;</p> <p>4) әлеуетті деңгейлестіру;</p> <p>5) екі қабатты немесе күшейтілген окшаулама;</p> <p>6) аз кернеу;</p> <p>7) тізбекті қорғаныстық электрлік бөліктеу;</p> <p>8) өткізбейтін (оқшауланған) үй-жай, аймақтар, алаңдар.</p>	Өрескел
323	Жанама жанасу кезінде егер электр қондырғыларда кернеу 42 В ауыспалы және 110 В тұрақты токтан аспаса, барлық жағдайда қорғаныстың болуы.	Өрескел
324	Кернеуі 1 кВ жоғары желідегі трансформатор арқылы байланысқан, оқшауланған бейтараптамасы бар 1 кВ дейінгі электр желісі трансформатордың жоғары және төмен кернеу орамдарының арасындағы окшаулама бұзылған жағдайда тесетін сақтандырғышпен қорғаныстың болуы.	Өрескел
325	Әрбір трансформатордың төмен кернеу жағында бейтараптамасында немесе фазада тесетін сақтандырғыштың болуы.	Өрескел
326	Оқшауланған немесе тиімді жерге тұйықталған бейтараптамасы бар кернеуі 1 кВ жоғары электр қондырғыларында электр тогының зақымдауынан қорғау үшін ашық өткізгіш бөліктерін қорғаныстық жерге тұйықтаудың болуы.	Өрескел
327	Қауіпсіздік шарттары бойынша (көшпелі кіші станциялар мен механизмдерді қоректендіретін желілер үшін) қажет болған жағдайларда барлық электрлі байланысқан желілердегі ажыратуға әрекет ете отырып жерге тұйықталудан қорғаныстың болуы.	Өрескел
328	Негізгі оқшаулама әуе аралығымен қамтамасыз етілсе, қабықтары, қоршаулар, тосқауылдар немесе қол жету аймағынан тыс жерде орналасқан ток өткізгіш бөліктерге тікелей	Өрескел

	жанасудан немесе оларға қауіпті арақашықтыққа жақындаудан қорғаныстың болуы.	
329	Тек арнайы кілт немесе сайман арқылы немесе ток өткізгіш бөліктерден кернеу алынғаннан кейінгі жағдайды қоспағанда, қоршаудан өтуге немесе қабықты ашуға жол бермеу.	Өрескел
330	Тосқауылдар кернеуі 1 кВ дейінгі электр қондырғыларына кездейсоқ жанасудан немесе кернеуі 1 кВ жоғары электр қондырғыларының ток өткізгіш бөліктеріне қауіпті арақашықтыққа жақындаудан қорғану үшін оқшаулама материалдан тосқауылдың болуы.	Өрескел
331	Электр қондырғыларды сыртқы қоршауды жерге тұйықтағыш құрылғыға қосуға жол бермеу.	Өрескел
332	Трансформаторды қоршауда орнатуға жол бермеу.	Өрескел
333	Кернеуі 6-10/0,4 кВ кіші станциялар үшін бір ортақ жерге тұйықтау құрылғысының болуы, оған мыналар жалғанады: 1) 1 кВ дейінгі тараптағы трансформатордың бейтараптамасы; 2) трансформатордың корпусы; 3) кабельдердің металл қабықтары мен сауыты; 4) кернеуі 1 кВ дейін және одан жоғары электр қондырғылардың ашық өткізуші бөліктері; 5) сыртқы өткізуші бөліктер.	Өрескел
334	Кіші станция алып жатқан алаңның айналасында кіші станция ғимараты іргетасының шетінен немесе ашық орнатылған жабдық іргетасының шетінен кемінде 0,5 тереңдікте және 1 м аспайтын арақашықтықта жерге тұйықтау құрылғысына жалғанған жабық көлденең жерге тұйықтағыш (контур) болуы.	Өрескел
335	Жасанды жерге тұйықтауыштарды бояуға жол бермеу.	Өрескел
	Мыналарды қорғайтын өткізгіштер ретінде қолдануға жол бермеу:	

336	<p>1) окшаулаушы құбырлар мен түтікті сымдардың металл қабықтары, аркансымды электр өткізгішінің салмақ түсетін аркансымдары, сондай-ақ сымдар мен кабельдердің қорғасын қабықтары;</p> <p>2) газбен жабдықтау құбырлары, жанармайлар және жарылыс қаупі бар заттар мен қоспалардың басқа құбырлары, кәріз және орталық жылыту құбырлары;</p> <p>3) оларда окшаулау ендірмелері болған кезде су өткізу құбырлары.</p>	Өрескел
337	<p>Басқа тізбектер бойынша қоректендірілетін электр жабдықты нөлдеу үшін бір тізбектердің нөлдік қорғаушы өткізгіштерін қолдануға, сондай-ақ оларға қорғаушы өткізгіштерін керекті жерде қосу мүмкіндігін қамтамасыз ететін зауытта шығарылған шина өткізгіштері мен жиынтық құрылғылардың қабықтары мен тірек конструкцияларын қоспағанда, электр жабдықтардың ашық өткізуші бөліктерін басқа электр жабдықтар үшін нөлдік қорғаушы өткізгіштер ретінде қолдануға жол бермеу.</p>	Өрескел
338	<p>Оқшауланбаған қорғаушы өткізгіштер коррозиядан қорғаныстың, өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысқан жерлерінде олардың ғимараттарға кіру жерлерінде және механикалық зақымдануы мүмкін басқа жерлерде қорғаушы өткізгіштердің болуы.</p>	Өрескел
339	<p>Қиыстырылған нөлдік өткізгіш ретінде бөтен өткізгіш бөліктерді қолдануға жол бермеу.</p>	Өрескел
340	<p>Жерге тұйықтаушы, қорғаушы өткізгіштерді және әлеуеттерді теңдестіру және теңестіру жүйесінің өткізгіштерін дәнекерлеу арқылы орындалған қосудың немесе жалғаудың болуы</p>	Өрескел
	<p>Жерге тұйықтаушы және қорғаушы өткізгіштерін ашық</p>	

341	өткізуші бөліктерге бұрандалық жалғанымдар немесе дәнекерлеудің көмегімен жалғаудың болуы.	Өрескел
342	Қорғайтын өткізгішке ашық өткізуші бөліктерді кезектілікпен қосуға жол бермеу.	Өрескел
343	Өткізуші бөліктерді әлеуеттерді теңдестірудің негізгі жүйесіне қосу кезінде жеке тармақталудың болуы	Елеулі
344	Жанама жанасу кезінде адамдар мен жануарларды қорғау үшін қоректендіруді автоматты ажыратылудың болуы.	Өрескел
345	Кабельдер салынатын кабель жайларының және жанбайтын материалдардан жасалған конструкциялардың болуы.	Өрескел
346	Кабельдік құрылыстарда қандай да бір уақытша құрылғылардың, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтауға жол бермеу	Өрескел
347	Ашық салынған кабельдер, және барлық кабельдік муфталар кабель биркаларында және шеткі муфталарында маркасын, кернеуі, қимасы, желістің нөмірі немесе атауы, қосылыс муфталарында – муфталардың нөмірі немесе монтаждалған күні көрсетілген биркалардың болуы.	Елеулі
348	Кабель жайларында салынған кабельдерде ұзындық бойынша әрбір 50 м-ден жиі емес орнатылған биркалардың болуы.	Елеулі
349	Жерде және салынып бітпеген жерлерге салынған кабель желістерінің қорғаныс аймағында ақпараттық белгілердің болуы.	Елеулі
350	500 м сайын және кабель желісі бағытының өзгертін жерлерінде ақпараттық таңбалардың болуы.	Елеулі
351	Ақпараттық белгілерде кабель желілерінің қорғау аймағының ені туралы ақпараттың және кабель желісі иелерінің телефон нөмірлерінің болуы.	Елеулі
	Жерде (траншеяларда), туннельдерде, блоктарда,	

352	каналдарда, эстакадаларда, галереяларда және ғимарат қабырғаларында салынған өнеркәсіптік кәсіпорындардың аумақтарында кабельдік желілердің болуы.	Өрескел
353	Туннельдерде, қораптарда, каналдарда, құбырларда, жерде (траншеяларда), жерүсті темір-бетон лотоктарында, эстакадаларда және галереяларда төселген кіші станциялар мен тарату құрылғыларының аумақтарында кабельдік желілердің болуы.	Өрескел
354	Көшенің өтпейтін бөлігі бойынша (тротуарлар астында), аулалар мен көгалдар түріндегі техникалық жолақтар бойынша жерде (траншеяларда) салынған қалалар мен кенттерде жеке кабельдік желілердің болуы.	Өрескел
355	Жер асты коммуникацияларымен қаныққан көшелер мен алаңдарда, ағындарда, коллекторлар мен кабельдік туннельдерде салынған ағында саны 10 және одан да көп кабель желілерінің болуы.	Өрескел
356	Блоктарда немесе құбырларда салынған көшелер мен жетілдірілген жамылғылары бар және қарқынды қозғалысы бар алаңдарды қиылысқан кезде кабель желісінің болуы.	Өрескел
357	Ғимараттардың конструкциялары бойынша (ашық және қораптарда немесе құбырларда), каналдарда, блоктарда, туннельдерде, едендер мен жабындарда төселген құбырларда, сондай-ақ машиналардың іргетастары бойынша, шахталарда, кабельдік қабаттарда және қос едендерде салынған ғимараттардың ішінде кабельдік желілердің болуы.	Өрескел
	Жерде немесе суда төселетін кабельдік желілер үшін негізінен брондалған кабельдерді қолдану, бұл ретте осы кабельдердің металл қабықшалары химиялық әсерлерден қорғау үшін сыртқы қабаты болуы тиіс, ал сыртқы	

358	қорғаныс жабындарының басқа конструкциялары бар кабельдер (броньдалмаған) блоктар мен құбырларда созу кезінде топырақтың барлық түрлерінде төсеу кезінде механикалық әсерлерге қажетті төзімділігі, сондай-ақ пайдалану-жөндеу жұмыстары кезінде жылу және механикалық әсерлерге қатысты төзімділігі болуы тиіс.	Елеулі
359	Қораптарда, бұрыштық болаттарда, механикалық зақымданудан қорғау үшін құбырларда кемінде 2 м биіктікте төселген кабель құрылыстарынан тыс кабель желілерінің болуы.	Өрескел
360	Ашық төсемдер кезінде жанғыш полиэтиленді оқшауламасы бар күштік және бақылаудағы кабельдерді пайдалануға жол бермеу.	Өрескел
361	Кабельдер салынатын металл қаптамаларымен олар салынатын металл беттері тоттануға қарсы жабынды қорғанысының болуы.	Өрескел
362	Темір жол көпірлері және көліктің қарқынды қозғалысы бар көпірлер бойынша төсеу кезінде алюминий қабықшадағы брондалған кабельдерден жасалған кабельдік желілердің болуы.	Өрескел
363	Нөлдік талсымдарды фазалықтан бөлек салуға жол бермеу.	Өрескел
364	Қоректендіретін бақтар май қысымының көрсеткіштерімен жабдықталып, тікелей күн сәулесі қорғанысының болуы.	Елеулі
365	Төмен қысымдағы маймен толтырылған кабель желілерінде шеткі, бекіткіш және жалғағыш муфталар жерге тұйықталуының болуы.	Елеулі
366	Кабельдерді 5 м және одан да көп биіктікте орналастыру кезінде оларға қол жеткізуді қамтамасыз ету үшін арнайы алаңдар мен өткелдердің болуы.	Елеулі
367	Өтпелі кабель шахталарының кіретін есігі болуы тиіс және	Елеулі

	сатылармен немесе арнайы құралының болуы.	
368	Кабельдерді құбыржолдарының астына және үстіне параллель төсеуге жол бермеу.	Өрескел
369	Кабель желісін жылу құбырымен қатар төсеу кезінде жарықтағы кабель мен жылу құбыры қабырғасының арасындағы арақашықтықтың кемінде 2 м болуы.	Елеулі
370	Кабель желілерін теміржол кабельдерімен қатар салу кезінде, кабельдер жолдың темір жол қарауына алынған аймақтан тыс салу қажет.	Елеулі
371	Кабель желілерін трамвай жолымен қатар салу кезінде, кабельден трамвай жолының осіне дейінгі арақашықтықтың кемінде 2,75 м болуы.	Елеулі
372	Кабель желілерін I және II санаттағы автокөлік жолдарымен қатар салу кезінде, кабельдер кюветтің сыртқа жағынан 1 м арақашықтықта немесе бордюр тасынан 1,5 м арақашықтықтың болуы.	Елеулі
373	Кабель желілерін 110 кВ және одан жоғары әуе желісімен қатар салу кезінде кабельден шеткі сым арқылы өтетін вертикальды жазықтыққа дейінгі арақашықтықтың кемінде 10 м болуы.	Елеулі
374	Кабель желілерінен 1 кВ-дан жоғары әуе желісі тіректерінің жерге тұйықтағыштарына және жерге тұйықтау бөліктеріне дейінгі арақашықтықтың 35 кВ дейінгі кернеуде 2 м аспауы, 110 кВ 10 болуы.	Елеулі
375	Кабель құрылыстарынан ұзындығы кемінде 25 м болғанда Г және Д санатты өндірістері бар үй-жайларға кемінде екі шығу жолының болуы.	Елеулі
376	Кабель құрылыстарының мықты бітелген өздігінен жабылатын есіктерінің болуы.	Елеулі

377	Кабель құрылыстарының шығатын есіктері сырттан ашылатын және кабель жайынан кілтсіз ашылатын болуы тиіс, ал отсектер арасындағы есіктер жақын шығатын жердің бағыты бойынша ашылуы және оларды жабық күйінде ұстап тұратын құрылғылармен жабдықталуының болуы.	Елеулі
378	Кабельдік шаруашылыққа қызмет көрсетумен байланысты емес адамдарға эстакадаға еркін кіруге мүмкіндік бермейтін есіктердің болуы.	Өрескел
379	Эстакаданың ішкі жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлпы бар есіктерінің болуы.	Елеулі
380	Туннельдердің бөліктерінің арасында саты салуға жол бермеу.	Өрескел
381	Туннельдерде дренаждымеханизмдердің болуы.	Елеулі
382	Кабель құдықтарының тереңдігі кемінде 1,8 м болуы.	Елеулі
383	Құдық еденінде топырақ суын және жауын суын жинайтын шағын шұңқырдың болуы.	Елеулі
384	Кабель құдықтары металл баспалдақтардың болуы.	Болмашы
385	Кабель құдықтары мен туннельдердегі люктердің диаметрінің кемінде 650 мм болуы.	Елеулі
386	Кабель құдықтары мен туннельдердегі люктері екі металл қақпақпен жабылуы керек, оның астыңғысы құлыппен жабылуға арналады және туннель жағынан кілтсіз ашылу.	Елеулі
387	Кабель құдықтары мен туннельдердің люгін алуға арналған құралдың болуы.	Болмашы
388	Кабельдік құрылыстарда, эстакадалардан, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтардан, каналдар мен камералардан басқа табиғи немесе жасанды желдету болуы, әрі әрбір бөлікті желдету тәуелсіз болуы тиіс.	Елеулі

389	Өндірістік үй-жайларда кабель желілерінің еденнен 1,8 м кем емес биіктікте орналасуы.	Елеулі
390	Май құбырларының және жанар май құбырларының астымен және үстімен вертикалды жазықтықта кабельдерді параллель салуға жол бермеу.	Өрескел
391	Еденге және қабатаралық жабуларға салынатын кабельдер каналдарда немесе құбырларда жүргізіледі оларды кабельмен бітеп тастауға жол бермеу.	Өрескел
392	Өндірістік орындарда желдеткіш каналдармен кабель жүргізуге жол бермеу.	Өрескел
393	Өндірістік орындарда баспалдақ торы бойымен кабельді ашық салуға жол бермеу.	Өрескел
394	Әуе желісінің орман алаптары және көк орай егістіктері бойымен өтетін болса, өзін көтеретін окшауланған сымдардың (ӨҚС) болуы.	Елеулі
395	Бір әуе желісі сымдарының екі қиылысуының болуы.	Елеулі
396	Әуе желісі магистралінде бірқималысымдардың болуы.	Елеулі
397	Әуе желісі магистралінің фазалы сымдарының қимасы 120 мм ² фазалы сымдарын пайдалануға жол бермеу.	Елеулі
398	Әуе желісі ғимаратқа енгізуге 25 м аспайтын тармақталу аралығының болуы немесе тармақталу аралығының ұзындығы 25 м артық болған кезде қосымша аралық тіректің болуы.	Елеулі
399	ӘЖ-дан тармақталған жерлерде көпмойынды немесе қосымша окшаулағыштар қолданылады.	Елеулі
400	Қиылысу аралықтарын шектейтін кереуі 1 кВ-қа дейінгі әуе желісі тіректерінің сондай-ақ бірге ілу жүргізілетін тіректердің ілгектері, істіктері және арматуралары жерге тұйықталуының болуы.	Өрескел
	Әуе желісі тіректеріне орналастырылған қорғаныс аппараттары найзағай кернеуінен	

401	сақтау үшін жермен байланыстырғышқа жеке түсіріп байланыстыруының болуы.	Өрескел
402	Топырақты шайып кететін немесе мұз көшкінінің әсерінен трассаның су басатын учаскелеріне тірек орнатар кезде қатайтылған тіректердің болуы.	Өрескел
403	Елді мекенде және елсіз мекенде әуе желісі сымдарынан жер беті мен көшенің көлік жүретін бөлігіне дейін кемінде 6 метр арақашықтықтың болуы.	Өрескел
404	Әуе желісі сымдарынан көлденең арақашықтықты сақтау, ғимаратқа , құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда: 1) 1,5 м - балконға, террасаларға және терезеге дейін; 2) 1 метр – бітеу қабырғаға дейін кем болмауы тиіс.	Өрескел
405	ӘЖ-дан ғимараттарға кірер жолдарға тармақталуларды қоспағанда, ғимараттардың, құрылыстар мен ғимараттардың үстінен окшауланбаған сымдары бар әуе желісінің өтуіне жол бермеу.	Өрескел
406	Әуе желісінің сымдарынан жол белгілеріне және олардың көтергіш арқандарына дейінгі қашықтықты сақтау әуе желісінің автомобиль жолдарымен қиылысуы және жақындауы кезінде 1 м кем емес, бұл ретте ӘЖ қиылысатын жерлердегі көтергіш арқандар жерге тұйықтау құрылғысының кедергісімен 10 Ом артық емес жерге тұйықталуы тиіс.	Өрескел
407	Әуе желісі арқан жолдың астымен жүргізілген жағдайда немесе құбыр астымен жүрсе, әуе желісі сымдары олардан арқан жолдың торларын қоршап тұрған өткелге дейін немесе құбырға дейін – кемінде 1 метр арақашықтықты сақтау.	Өрескел
	Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген,	

408	босатқыш тетігі мен балқымалы ендімесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.	Елеулі
409	Электр желілерінде токтың қысқа тұйықталуы кезінде өшірілу уақыты мүмкіндігінше аз болатындай және іріктеу мүмкіндігін қамтамасыз ететіндей қорғаныстың болуы.	Өрескел
410	Сақтандырғышты нөлдік өткізгіштерге орнатуына жол бермеу.	Өрескел
411	Трансформатордың ажыратылуы тұтынушылардың электрқондырғыларын токтан ажыратуға әкеп соқтыратын электр жүйелерінің кіші станцияларында қуаты 1 Мвх-тан артық барлық жеке төмендетуші трансформаторларда ажыратқышы және қоректендіруші жағынан ең жоғары ток қорғанышы бар автоматты қайта қосу құрылғыларының болуы.	Елеулі
412	Кернеу трансформаторын екінші реттік тізбектерінің қысқа тұйықталуынан автоматты ажыратқыштармен қорғанысының болуы.	Елеулі
413	Тарату құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялу немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.	Елеулі
414	Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған" және "Ажыратылған" деген жағдайлардың нақты көрсетілуінің болуы.	Өрескел
415	Тарату құрылғыларды ашық ауада орналастырғанда мынадай талаптардың сақталуын орындау: 1) құрылғы жоспарланған ауданда, аудан деңгейінен 0,2 м-ден кем емес орналасуы тиіс және де қоршаған ортаның шарттарына сәйкес келетін конструкциясы болуы керек. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар үймелері байқалатын аудандарда шкафтар жоғарылатылған іргетаста орналастырылады.	Елеулі

	2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу құралдары мен есепке алу құралдарының қалыпты жұмысын қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.	
416	Қоршаған ауаның температурасы минус 25 оС төмен болған жағдайда ашық тарату құралғыларында, жинақталған тарату құралғыларында және жылытылмайтын жабық тарату құрылғыларында майлы ажыратқыштарда май қыздырылуының болуы.	Елеулі
417	Тарату құрылғылары мен кіші станцияларының шиналануы алюминий, болат алюминий және болат сымдардан, электр техникалық мақсаттағы алюминий профилінен және алюминий қорытпалары тілкемінен, құбырлардан және шиналардан алынатын бірдей қималы сымдардан жасалуы.	Елеулі
418	3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында мынадай іс-әрекеттерге: 1) жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтауыштарға ажыратқыштарды, бөлгіштерді және айырғыштарды қосуға; 2) кернеу астындағы шиналауыштан айырғыштармен бөлінбеген шиналауышқа жерге тұйықтау пышақтарын қосуға; 3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогын ажыратқыштармен және ажыратқыштармен ажырату және қосу. Бөгде адамдар үшін қол жетімді ажыратқыштар жетектерінде оларды құлыптармен өшірілген және қосылған жағдайларда жабуға арналған құралдар болуы тиіс.	Өрескел
419	Жерге тұйықтау пышақтарында желі жағынан желілік ажыратқыштардың тек ажыратқыш жетегі бар және жерге тұйықтау пышақтарын	Өрескел

	ажыратылған күйде құлыптармен жабуға арналған құрылғылары бар механикалық бұғаттаудың болуы.	
420	Механикалық (кілтті) жедел бұғаттаудың электр қосылыстарының қарапайым схемалары бар тарату құрылғыларында, ал қалған барлық жағдайларда – электромагнитті қолдану.	Өрескел
421	Жетектерде бөгде адамдар үшін қол жетімді ажыратқыштардың, оларды құлыптармен өшірілген және қосылған жағдайларда жабуға арналған құрылғылардың болуы.	Өрескел
422	Тарату құрылғылары мен кіші станцияларында электр жарықтануының болуы.	Елеулі
423	Ашық тарату құрылғысы мен кіші станциялардың аумағында майды жинауға және жоюға арналған құрылғының болуы, оларда қалыпты пайдалану жағдайларында аппараттық май шаруашылығынан, май қоймаларынан, машина үй-жайларынан, сондай-ақ жөндеу және басқа да жұмыстар кезінде трансформаторлар мен ажыратқыштардан майдың ағуы орын алуы мүмкін.	Өрескел
424	Екі не одан көп секциялар үстінде немесе жинақталған шиналар жүйесі үстінде бір аралықпен шиналаушыны ілуге рұқсат етілмеу.	Өрескел
425	Ашық тарату құрылғылары ток өткізгіш бөліктері үстінен және астынан әуе жарықтандырушы желілерін, байланыс желілерін және сигнал беру желілерін жүргізуге тыйым салу.	Өрескел
426	Май толтырылған трансформаторлардың немесе жанбайтын материалдан жасалған аппараттардың астында іргетастың болуы.	Өрескел
	Трансформаторлық үй-жайлар мен жабық тарату құрылғыларын мына жерлерде орналастыруға жол бермеу:	

427	<p>1) ылғал технологиялық үдерісі бар өндіріс үй-жайларының, суға түсетін бөлмелердің, дәретханалар, душтар астында. Тарату құрылғылары мен кіші станциялардың үй-жайларына ылғал тиюдiң алдын алу гидроокшаулау шаралары сенiмдi қабылданған жағдайда ғана рұқсат етiледi;</p> <p>2) ЖТҚ және трансформаторлық үй-жайдың жабылған жер үстiнде немесе астында 1 сағаттан артық уақыт аралығында 50-ден астам адам болатын үй-жайларда, құрғақ немесе жанбайтын затпен толтырылған трансформаторлар орналасқан трансформаторлық үй-жайларды коспағанда.</p>	Өрескел
428	Тарату құрылғылары есiктерi басқа үй-жайларға немесе сыртқа шығарылуы тиiс және де тарату құрылғы жағынан кiлтсiз ашылатын өздiгiнен жабылатын құлыптарының болуы.	Елеулi
429	Бiр тарату құрылғы бөлiктерi немесе екi тарату құрылғы арасындағы көршiлес үй-жайлар арасындағы есiктердi жабық күйде ұстап тұратын және олардың екi бағытта да ашылуына кедергi етпейтiн құрылғының болуы.	Елеулi
430	1 кВ дейiнгi төмен кернеулi тарату құрылғыларының жағына ашылатын түрлi кернеулi тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөлiктерi) арасындағы есiктердiң болуы.	Елеулi
431	Бiр кiлтпен ашылатын бiр кернеулi тарату құрылғылары үй-жайлары есiктерiнiң құлыптарының болуы, тарату құрылғылары және басқа үй-жайлары кiреберiс есiктерiнiң кiлттерi камералардың құлыптарына сәйкес келмеуi тиiс.	Елеулi
432	Жарылыс дәлiздерiнде ашық ток өткiзгiш бөлiктерi бар жабдықтың болмауы.	Өрескел
433	Ажыратқыш жетегiнiң құлыпқа жабылуын орындау.	Өрескел

434	Сақтандырғыштар мен айырғыштың көмегімен орындалған жоғары кернеу желісіне трансформатордың қосылуының болуы.	Өрескел
435	Әуе желісінің соңғы тірегінде ажыратқыштың болуы.	Елеулі
436	Қуаты 35 кВ дейін 0,4 МВА артық емес трансформаторлық кіші станциясының тірек (бағандық) жерден 1 кВ дейінгі әуе желісінің окшауламасына дейінгі арақашықтықтың кемінде 4 м болуын сақтау.	Елеулі
437	20-500 кВ ашық тарату құрылғыларының және ашық кіші станцияларының найзағай түсуден қорғанысының болуы.	Өрескел
438	35 кВ және одан жоғары әуе желілерінің тарату құрылғыларына (кіші станцияларға) енетін жері маңында найзағай түсуден тросс жайтартқышымен қорғанысының болуы.	Өрескел
439	110 кВ бактік майлы ажыратқыштары бар 110 кВ кіші станцияларда окшауламалық майлардың екі стационарлық резервуарынан тұратын ашық қоймасының болуы.	Елеулі
440	Ауаны құрғату сүзгілері, май деңгейінің көрсеткіштері, ағызып алу патрубогындағы сынақтық іске қосушы краны бар майды сақтау резервуарларының болуы.	Елеулі
441	Кернеуді алып тастамай, май көрсеткіштеріндегі майдың деңгейін бақылауға ыңғайлы да қауіпсіз жұмыс шарттарын қамтамасыз етумен трансформатор орнатуды орындау.	Елеулі
442	Егер жалпы жарықтану жеткіліксіз болса, онда май көрсеткіштеріндегі май деңгейін қараңғы мезгілде бақылау үшін май көрсеткіштері жарықтануының болуы.	Болмашы
	Бірінші қабатта орналасқан және ғимараттың басқа үй-жайларынан	

443	окшауланған үй-жайлар ішінде орналастырылған әрбір май трансформаторы үшін жеке камераның болуы.	Елеулі
444	Жасанды түрде суытылатын трансформаторлар суыту жүйесін автоматты түрде іске қосу және тоқтату үшін құрылғылардың болуы.	Елеулі
445	Жасанды түрде суытылатын трансформаторларда май, суытушы су циркуляциясының немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтағаны туралы, сондай-ақ резервтік суытқыш немесе резервтік қоректендіру көзінің автоматты түрде іске қосылғаны туралы сигнал берудің болуы.	Елеулі
446	Жүктеме астындағы кернеуді реттеу құрылғылары жетектерінің шкафтары үшін автоматты түрде басқарылатын электрлік жылытудың болуы.	Елеулі
447	220 кВ кіші станцияларда алынатын сыртқабы жоқ, алмалы-салмалы белсенді бөлігінің салмағы 25 т-дан астам трансформаторлар бар болса, оларды жөндеу үшін трансформатордың іргетасымен темір жол арқылы жалғанатын стационарлық немесе инвентарлық жүктергіш құрылғылардың болуы.	Болмашы
448	Түрлендіргіштің корпусында түрлендіргіштің бос жүрісіндегі кернеуі көрсетілген ескерту белгісінің болуы.	Болмашы
449	Зарядтау және қайта зарядтау қозғалтқыш-генераторларында кері ток пайда болған жағдайда ажырататын құрылғылардың болуы.	Елеулі
450	Аккумуляторлық батарея тізбегінде тораптың қорғау аппараттарына қатысты таңдамалы түрде жұмыс істейтін автоматты ажыратқыштың болуы.	Елеулі
451	Аккумуляторлық батареялар үшін ажыратылған желдетуде	Елеулі

	батареяның элементі 2,3 В жоғары кернеумен зарядталуға мүмкіндік бермейтін бұғаттаудың болуы.	
452	Үй-жайда авариялық жарық беру желісіне қосылған бір жарық шамының аккумуляторлық батареясының болуы.	Елеулі
453	Салқын мезгілде аккумулятор батареясы үй-жайындағы аккумуляторлар орналасқан деңгейдегі температурасы +100С-тан төмен болмауын, ал кезекшілікте персоналы қарастырылмаған кіші станцияларда, егер аккумулятор батареясы ажыратқышты қосып, ажырату есебінен таңдалса, онда 00С-тан төмен емес көрсетілген температураны сақтау.	Елеулі
454	Аккумулятор батареясының үй-жайынан тыс жерде орналасқан және жылы ауаны вентиляциялық канал арқылы беретін, осы үй-жайды жылыту үшін калориферлік құрылғының болуы.	Елеулі
455	Құбырлардың айрықша боялуының болуы.	Елеулі
456	Монтаж алаңдарында электр машиналарының зәкірлерін орналастыру үшін бағандарды орнату орындары осы зәкірлер мен бағандардың салмағы жүктемесіне есептелуі және ерекше боялу түсіне ие болуы тиіс .	Болмашы
457	Монтаж алаңдарында ең көп рұқсат берілетін жүктеменің мағынасы көрсетілген жазбаның болуы.	Елеулі
458	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері, май температурасын бақылау аспаптары мен мойынтіректердің, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан басқа майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.	Елеулі
459	Арматурасы бар құбырларды жалғау мүмкіндігі үшін фланцтердің болуы.	Елеулі

460	Электр машиналарының мойынтіректеріне майды жағу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.	Елеулі
461	Әрбір құбырда кемінде екі оқшаулау аралықтың немесе ұзындығы кемінде 0,1 м оқшауланған ендіріменің болуы.	Елеулі
462	Электр қозғалтқыштарының айналатын бөліктері және электр қозғалтқыштарын механизмдермен (муфталар, шкивтер) жалғайтын бөліктерде кездейсоқ жанасудан қоршаудың болуы.	Елеулі
463	Электр қозғалтқыштарын тоқтату кезінде қоршаған ауаның тартылуын болдырмау үшін ысырманың болуы.	Елеулі
464	Электр қозғалтқыштарының желдеткіш жүйесі тұйықталған кезде ауа мен салқын су температурасын бақылап тұратын аспаптардың болуы.	Болмашы
465	Вибро оқшауланған негіздерде орнатылған, негіздеменің қозғалмалы және қозғалмайтын бөліктері арасында орнатылған электр қозғалтқышына жалғанған кабельдер мен сымдардың иілмелі мыстан жасалған талшықтарының болуы.	Болмашы
466	Электр қозғалтқышы тізбегіндегі кернеу астында тұрған барлық өткізгіштерді бірдей бір уақытта тораптардан ажырататын коммутациялық аппараттардың болуы.	Елеулі
467	Аппаратты бастапқы күйге мәжбүрлі әкелгенге дейін электр қозғалтқышты қашықтан немесе автоматты іске қосу мүмкіндігін болдыртпайтын орнатылған авариялық ажырату аппаратының болуы.	Елеулі
468	Басты тізбектердегі кернеуді қалпына келтіру кезінде электр қозғалтқыш кездейсоқ қосылып кетпеу үшін кернеу жоғалып кеткен барлық жағдайларда басты тізбекті автоматты түрде	Елеулі

	ажырататын блоктаушы байланыстың болуы.	
469	Қорек желісінің нөлдік жұмыс сымна немесе тораптың нөлдік нүктесіне орамаларды фазалық кернеуге қосқанда жалғанған жеке оқшауланған сымға жалғанған нөлдік шықпасының болуы.	Өрескел
470	Электр қозғалтқышы корпусының температурасы жоғарылап кеткен жағдайда ажыратуға және сигнал беруге әсер ететін қорғаныстың болуы.	Елеулі
471	Мойынтіректерін мәжбүрлі майлайтын электр қозғалтқыштарында температура көтерілгенде немесе майлауы біткенде электр қозғалтқышты ажырататын және сигнал беруге әсер ететін қорғаныстың болуы.	Елеулі
472	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштарында температура көтерілгенде немесе желдетілмей қалғанда электр қозғалтқышын ажырататын және сигнал беруге қорғаныстың болуы.	Елеулі
473	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батареялар үшін тармақтар токтарының тепе-теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы.	Елеулі
474	Жалпы үй-жайларда орнатылған конденсаторлық қондырғылардың торлы қоршаулары немесе қорғау қаптары, сонымен қатар конденсатор корпусының бүтіндігі бұзылғанда кабельдік арналар және үй-жай едендеріне синтетикалық сұйықтықтың ағуын болдырмайтын және үй-жайдан сұйықтықтың буын жоюды қамтамасыз ететін құрылғылардың болуы.	Өрескел
475	Үй-жайда немесе конденсаторлық қондырғының шкафында жеке табиғи желдетудің болуы.	Елеулі
476	Тарату құрылғыларын, трансформаторлық кіші станцияларын кез келген кластың жарылыс қауіпті аймақтар үй-жайларының үстінде және	Өрескел

	астында орналастыруға жол бермеу.	
477	Тарату құрылғылары мен трансформаторлық кіші станциялары арқылы өрт және жарылыс қауіпті, сондай-ақ зиянды және улы заттармен құбырлар салуға жол бермеу.	Өрескел
478	Мынадай мерзімде білімді мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту: 1) әкімшілік-техникалық қызметкерлер, басшылар және мамандар (инспекторлар) қауіпсіздік және еңбекті қорғау қызметтерінің бір реттен кем емес үш күнтізбелік жылдың; 2) Электр техникалық және электр технологиялық персонал, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандар, сондай-ақ әкімшілік-техникалық персоналды қоспағанда, іссапарға жіберілген персоналға теңестірілген және құрылыс-монтаж, іске қосу – жөндеу және жөндеу жұмыстарын (оның ішінде өлшеу мен сынақтарды) орындайтын қызметкерлер-күнтізбелік жылда кемінде бір рет.	Өрескел
479	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.	Елеулі
480	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергетикалық қондырғыларды басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен мынадай нысандарда: 1) оқытудан, оның ішінде: жұмыс орнындағы тағылымдамадан; білімді бастапқы біліктілік тексеруден; қайталаудан тұратын жана лауазым бойынша дайындау; 2) білімді мерзімді біліктілік тексерулер;	Елеулі

	<p>3) аварияға және өртке қарсы бақылау мақсатындағы жаттығулар;</p> <p>4) нұсқамалар;</p> <p>5) біліктілікті арттыру жұмысын жүргізу.</p>	
481	<p>Жөндеу персоналымен мынадай нысандарда:</p> <p>1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқытудан;</p> <p>жұмыс орнындағы тағылымдамадан;</p> <p>білімді бастапқы біліктілік тексеруден тұратын жаңа қызмет бойынша дайындаудан тұратын;</p> <p>2) білімді мерзімді біліктілік тексерулер;</p> <p>3) аварияға және өртке қарсы бақылау мақсатындағы жаттығулар;</p> <p>4) нұсқамалар;</p> <p>5) біліктілікті арттыру жұмыс жүргізу.</p>	Елеулі
482	<p>Басшы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>	Елеулі
483	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың:</p> <p>персоналды дайындау (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды), оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқытудан өту;</p> <p>электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру;</p> <p>нұсқамалар;</p> <p>аварияға қарсы бақылау мақсатындағы жаттығулар;</p> <p>біліктілігін арттыру;</p> <p>техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, жаттығу дайындықтарының орталықтары мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру;</p> <p>жұмыс орындарын тексеру;</p> <p>кәсіби шеберлік және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері бойынша жарыстар өткізу;</p>	Елеулі

	персоналды мерзімдік медициналық тексерулерден өткізу болуы.	
484	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және бас техникалық басшысы бекіткен қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау жөніндегі үлгілік бағдарламаларының болуы .	Елеулі
485	Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшысы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу.	Өрескел
486	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ лауазымдық нұсқаулығына сәйкес білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша тобын растамаған жағдайда, қызметкердің міндеттерін орындаудан шеттету.	Өрескел
487	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу.	Өрескел
488	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды біліктілік тексеру жөніндегі орталық комиссияның төрағасы етіп тағайындау.	Елеулі
489	Электр қауіпсіздігі бойынша төрттен кем емес рұқсат тобы бар кемінде үш адамнан тұратын ұйымды біліктілік тексеру жөніндегі орталық комиссияны құру.	Елеулі
490	Дайындықтан өткен қызметкердің өз бетінше жұмысқа жіберілуін ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжатпен ресімдеу.	Елеулі

491	Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
492	Мырышталмаған металл тіректердің және темірбетон және ағаш тіректердің металл бөлшектерінің, сондай-ақ болат арқандар мен тіректердің тартқыштарының тоттануға қарсы жабынының болуы.	Өрескел
493	Жедел және жедел емес персоналдың қате іс-әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, энергия жабдықтарына немесе ғимараттарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған және энергия өндіруші немесе энергия беруші ұйымдағы аварияға немесе І дәрежелі істен шығуға әкеп соққан технологиялық бұзушылықтардың болуы.	Өрескел
494	Жедел және жедел емес персоналдың қате іс-әрекеттері нәтижесінде туындаған 2 және одан да көп технологиялық бұзушылықтардың, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктердің, энергия өндіруші немесе энергия беруші ұйымның электр жабдықтарының ІІ-дәрежесінің істен шығуына әкеп соққан жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастырудың болуы.	Елеулі
495	Жедел және жедел емес персоналдың қате іс-әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, энергия өндіруші немесе энергия беруші ұйымда жазатайым оқиғаға әкеп соққан жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған технологиялық бұзушылықтардың болуы.	Елеулі

496	Электр желілері техникалық көрсеткіштерінің жобалық немесе белгіленген тәртіппен өзгертілген деректерге (кернеу кластарыбойынша ұзындығы, 35 кВ және одан жоғары шағын станциялар трансформаторларының, 6-10/0,4 кВ трансформаторлық шағын станциялардың саны және белгіленген қуаты) сәйкес келмеуі.	Өрескел
497	Негізгі және кіші энергетикалық жабдықтардың, ғимараттар мен құрылыстардың техникалық жай-күйін қанағаттанғысыз бағалау.	Елеулі
498	Электр энергиясын тұтынушылардың энергетикалық объектілерді техникалық пайдалану деңгейінің мынадай жабдықтар болған кезде электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына сәйкес келмеуі.	Өрескел
499	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның шешімдері бойынша іс-шараларды орындамау.	Өрескел
500	Технологиялық бұзушылықтарды тергеп-тексеру актілері негізінде әзірленген іс-шараларды уақтылы немесе толық орындамау.	Өрескел
501	Жедел және диспетчерлік тәртіпті сақтау бойынша талаптарды орындамау.	Өрескел
502	Цифрлық майнерде жүйелік оператордың және энергия беруші ұйымның желілеріне қосылу кезінде онда орнатылған желілермен біріздендіруді қамтамасыз ететін электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерінің, жүктемені ажыратудың арнаулы автоматикасының, телекоммуникация жүйесінің болуы.	Өрескел
	Цифрлық майнерде: 1) энергия беруші ұйыммен жасасқан электр энергиясын	

503	<p>коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі;</p> <p>2) телекоммуникация жүйесін қабылдау актісі;</p> <p>3) жүктемені ажырату құрылғысын енгізу туралы шешім;</p> <p>4) рұқсат берілген тобы бар білікті персоналдан тұратын не жұмыс істеп тұрған электр қондырғыларымен жұмыс істеуге рұқсат етілген персоналы бар ұйыммен жасасқан электр қондырғыға қызмет көрсету шартының болуы.</p>	Өрескел
504	<p>Қуаты кемінде бір мегаватт болатын кернеуі 35 киловольт және одан жоғары трансформаторлық кіші станциялардан ғана электр желілеріне қосылуға энергия беруші ұйымдар берген цифрлық майнерлерге арналған техникалық шарттардың болуы.</p>	Өрескел
505	<p>Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын белгіленген квоталар шеңберінде электр энергиясының орталықтандырған сауда-саттығында орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған бірыңғай сатып алушымен жасасқан шартының болуы.</p>	Өрескел
506	<p>Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндігі шеңберінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде өндірілген орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.</p>	Елеулі
	<p>Цифрлық майнерде электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасасқан электр энергиясын сатып алу-сатудың ұзақ мерзімді шарты жоқ жаңартылатын энергия көздерін</p>	

507	пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.	Елеулі
-----	--	--------

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
5-қосымша

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 5-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.	Елеулі
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Елеулі
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның	Елеулі

	технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.	
4	<p>Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы. 	Елеулі
5	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы. 	Өрескел
	Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және	

6	<p>бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы. 	Елеулі
7	<p>Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу; 2) дәнекерлеуді, дәнекерлеуді бұзу ; 3) механикалық қосылыстың бұзылуы; 4) механикалық тозу; 5) күлдің тозуы; 6) коррозиялық тозу; 7) эрозиялық тозу; 8) герметикалықтың бұзылуы; 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету; 10) жарылыс; 11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу; 12) электр доғасының зақымдануы ; 13) электр окшаулауының бұзылуы; 14) электр байланысының бұзылуы; 15) механикалық бұзылу (зақымдану); 16) жану немесе өрт; 	Өрескел

	<p>17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу; 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу; 19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар); 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.</p>	
8	<p>Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру ; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері). 	Елеулі
9	<p>Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы</p>	Елеулі

	станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.	
10	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
11	Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 10 (он) күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
12	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.	Елеулі
13	1) қызмет ету мерзімін әзірлемеген жабдықтың зауыттық ақауларының салдарынан зақымдануы; 2) электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 3) 110-1150 кВ электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануы; 4) персоналдың қате әрекеттерімен байланысты технологиялық бұзушылықты, аварияларды, I дәрежелі істен шығуларды, сондай-ақ II дәрежелі істен шығуларды тергеп-тексерудің ресімделген нәтижелерін тергеп-тексеру актісінің болуы.	Елеулі

14	<p>Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы.</p>	Елеулі
15	<p>www.egov.kz "электрондық үкімет" веб-порталы арқылы жүзеге асырылатын дайындық паспортын алуға құжаттарды қабылдау бойынша 15 (он бесінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы мерзімді сақтау.</p>	Өрескел
16	<p>Кемшіліктерді жоюдың нақты мерзімдерін көрсете отырып, көрсетілетін қызметті алушының басшылығы әзірлеген іс-шаралар жоспарының болуы және көрсетілетін қызметті алушы дайындық актісіне қоса берілген күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа дайын болмаған жағдайда оны көрсетілетін қызметті алушының комиссиясымен келісу.</p>	Өрескел
17	<p>Көрсетілетін қызметті беруші комиссиясының шешім қабылдауы үшін дайындық паспортын алу үшін шарттардың орындалғанын растайтын ұсынылған құжаттар мазмұнының сәйкестігі негіз болып табылатын берілген дайындық паспорттарының болуы, бұл ретте олардың кейбірінің мазмұны бойынша қосымша түсініктемелер, материалдар мен негіздемелер беру қажет. Бұл ретте ескертулер оларды жою мерзімі келесі жылдың 1 (бірінші) қаңтарына дейін белгілене отырып беріледі, ал көрсетілетін қызметті алушы</p>	Өрескел

	<p>берген ескертулердің орындалуы туралы ақпаратты көрсетілетін қызметті берушіге ескертуді орындау мерзімі өткен күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей береді.</p>	
18	<p>1) ұйымның жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын бес жылға жөндеудің перспективалық жоспардың; 2) энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдардың электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеуді жүзеге асыруы үшін жоспарланған жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелердің болуы.</p>	Өрескел
19	<p>Тиісті жылдың 1 маусымына дейін электр энергетикасы саласындағы уәкілетті органға белгіленген қуаты 100 Гигакалорий/сағ және одан жоғары энергия өндіруші ұйыммен келісу үшін жіберілген отынның орташа тәуліктік шығынын және энергия көзінен жеткізілетін отынды тиіп жөнелту орнына дейінгі арақашықтық туралы есептеудің болуы.</p>	Өрескел
20	<p>Энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдар дербес белгілейтін электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетудің кезеңділігі мен көлемін, сондай-ақ техникалық қызмет көрсету жөніндегі жұмыстардың құрамын пайдалану жөніндегі нұсқаулықтар мен пайдаланудың нақты жағдайларын ескере отырып сақтау.</p>	Өрескел
21	<p>Жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелерін сақтау.</p>	Өрескел
	<p>Электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеу немесе ауыстыру үшін қажетті электрмен жабдықтау үзілістері бір тәуліктен (24 сағаттан) аспаған</p>	

22	жағдайда, III санаттағы электр қабылдағыштар үшін бір қоректендіру көзінен электрмен жабдықтау талаптарын сақтау.	Өрескел
23	Электр станцияларының түтін құбырларын және газ құбырларын жылына 1 рет (көктемде) сыртқы тексеруін орындау, мұнда түтін құбырларын ішкі тексеру олар пайдалануға берілгеннен кейін 5 жылдан кейін, ал одан әрі қажеттілігіне қарай, бірақ 15 жылда кемінде 1 рет жүргізіледі, бұл ретте кірпіш және монолитті төсемі бар құбырларды ішкі тексеруі жиілігі бес жылда кемінде 1 рет тепловизиялық зерттеуге ауыстырылуы мүмкін.	Өрескел
24	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Елеулі
25	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Елеулі
26	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
27	1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.	Өрескел
28	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір)	Елеулі

	сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.	
29	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
30	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
31	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде болуы: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін - 10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде.	Елеулі
32	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.	Елеулі
	Энергия өндіруші ұйым ұсынған, электр энергетикасы саласындағы	

33	<p>мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.</p>	Өрескел
34	<p>Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәгіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).</p>	Өрескел
35	<p>Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау; 2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу; 3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың электр қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру; 4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр 	Өрескел

	<p>қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында);</p> <p>5) авариялық жағдайда.</p>	
36	<p>Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу:</p> <p>1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу;</p> <p>2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу;</p> <p>3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі ;</p> <p>4) КЕАА жасанды дискісін тежеу;</p> <p>5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.</p>	Өрескел
37	<p>Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда:</p> <p>1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне;</p> <p>2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне;</p> <p>3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі.</p>	Елеулі
38	<p>Мамандандырылған ұйымдарды тарта отырып, олардың жағдайына қарамастан 25 жылдан астам пайдаланудағы барлық қысымды гидротехникалық құрылыстардың беріктігін, орнықтылығын және пайдалану сенімділігін бағалай отырып, 5 жылда кемінде 1 рет көп факторлы зерттеуді кезең-кезеңімен орындау.</p>	Елеулі
	<p>Егер жобада көзделмесе олар үнемі топырақтан және шөгінділерден тазартылатын, жер</p>	

39	құрылыстарының беткейлері мен жоталарының өсуінен қорғауды қамтамасыз ететін каналдың бермалары мен кюветтерінің болуы.	Елеулі
40	Жеткізу және бұру арналарында қажетті орындарда баспалдақтардың, көпірлердің және қоршаулардың болуы.	Елеулі
41	Мұздатуды және бұзылуды болдырмау үшін төменгі сынадағы сүзгілеу суларының жоғары деңгейі кезінде жер асты бөгеттері мен бөгеттердің беткейлері учаскелерінде дренаждың немесе оқшаулаудың болуы.	Елеулі
42	Сүзілген суды ағызу үшін дренаждық жүйелердің болуы.	Елеулі
43	Сүзгілеу нәтижесінде немесе су өткізгіш трактілерден күтпеген серпілістер салдарынан келетін суды сору сорғыларының болуы; су электр станцияларының жерасты ғимараттарын пайдалану кезінде желдеткіш қондырғылардың, авариялық жарықтандырудың, қосалқы шығулардың жарамдылығы.	Елеулі
44	Аэрациялық құрылғыларда қысымды су өткізгіштердің сенімді оқшаулаудың және қажет болған жағдайда олардың жылыту жүйесімен жабдықталуының болуы.	Елеулі
45	Аварияға қарсы құрылғылардың, су төгетін және құтқару құралдарының ұстауды қамтамасыз ете отырып, ақаусыз күйде және іс-әрекетке тұрақты дайындықта болуы.	Өрескел
46	Ақаусыз күйде ұсталатын және жинақталған тастардан уақтылы түсірілетін тас қорғау құрылыстарының (тас ұстайтын торлар, тас ұстағыштар) болуы.	Елеулі
47	Бақылаудың жеделдігі мен дұрыстығын арттыру үшін жауапты қысымды гидротехникалық құрылыстарда жарақтандырылған диагностикалық бақылаудың	Елеулі

	автоматтандырылған жүйелерінің (бұдан әрі – ДБАЖ) болуы.	
48	Гидроэлектростанциялардың жоғарғы және төменгі бьефтерінің деңгейлерін және гидротурбиналардың қысымын, сондай-ақ торлардағы қысымның айырмашылығы өлшейтін орталық басқару пультіне көрсеткіштерді қашықтықтан беретін аспаптардың болуы.	Елеулі
49	Сегменттің температурасы мен май ыдысындағы майдың жылдың осы уақыты үшін номиналдыдан 5 °С жоғары көтерілуі кезінде қосылатын ескерту дабылының болуы.	Елеулі
50	Гидроагрегаттың барлық жұмыс режимдерінде тірек тораптарын, генератордың статоры мен роторын салқындатуды, резекеленген турбиналық мойынтіректі және басқа да тұтынушыларды майлауды қамтамасыз ететін гидроагрегатты техникалық сумен жабдықтау жүйелерінің болуы.	Елеулі
51	Гидротурбиналарға 5-7 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
52	Ғимараттардың іргелес аумақтарын ылғалдандыру және мұздату кезінде қысқы кезеңде салқындатқыш мұнараға арналған су ұстағыш құрылғылардың болуы.	Елеулі
53	10 жылда 1 реттен кем емес, темірбетон қабықшаларды – қаптамалы градиреналардың шығатын мұнараларының металл қаңқаларына егжей-тегжейлі тексеру жүргізу кезінде 5 жылда 1 реттен кем емес мерзімдерді сақтау.	Елеулі
54	Синхронды компенсаторларға 4-5 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Елеулі
	Реактивті қуатты генерациялауды реттеуді қамтамасыз ететін жаңартылатын энергия көздерінің генерациялайтын қондырғыларында:	

55	<p>1) кернеуді реттеу режимінде; 2) реактивті қуатты реттеу режимінде; 3) қуат коэффициентін реттеу режимінде автоматиканың болуы.</p>	Елеулі
56	<p>Мойын тіректерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарындағы мойын тіректер ішпектерінің температурасы көтерілген кезде немесе майлаудың тоқтатылған кезінде, сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әсер ететін қорғаныстың болуы.</p>	Елеулі
57	<p>Арнайы жұмыстар қауіпсіздігі бойынша қосымша (жоғары) талап қойылатын жұмыстарды орындауға жіберілетін адамдардың куәлігінің болуы.</p>	Елеулі
58	<p>Тікелей жұмыс орнында нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыс жасау рұқсаттарының ретін сақтау.</p>	Өрескел
59	<p>Жұмыстардың басшысы (өндірушісі) рұқсатты ресімдеуге рұқсат берушінің міндеттерін нарядтың бір данасында қоса атқарған кезде нарядтың екі данасында да және нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында ресімделген рұқсаттың болуы.</p>	Өрескел
60	<p>Электр станцияларының негізгі цехтарының жабдықтарына қызмет көрсететін адамдардың және арнайы жұмыстарды орындауға жіберілген адамдардың білімін тексеру туралы біліктілік куәлігінде жазбаның болуы.</p>	Елеулі
61	<p>Айналмалы механизмдерге жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде нарядтың болуы, бұл ретте механизм тоқтатылады.</p>	Өрескел
62	<p>Айналмалы механизмнің сынақ қосу немесе теңгерімі кезеңінде механизмнің электр қозғалтқышының жұмыс жағдайындағы авариялық өшіру тетігінің болуы.</p>	Елеулі

63	Ыдыстар мен резервуарлардағы жұмыстарды орындау үшін нарядтың болуы.	Өрескел
64	Жабдықтағы, жұмыс істеп тұрған жабдық аймағындағы және өндірістік үй-жайларда от жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
65	Жүк көтергіш машиналарда, кран арбаларда, кран асты жолдарында, скрепер қондырғыларда, жүктегіштерде, көтергіштерде, фуникулерлерде, темір арқан жолдарда жөндеу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы (доңғалақты және шынжыр табанды өздігінен жүретін машиналардан басқа).	Өрескел
66	Жабдықтарды бөлшектеу және монтаждау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
67	Жабдықтың жұмысын тоқтатуды, шектеуді және схемасы мен режимін өзгертуді талап ететін автоматты реттеу, қашықтан басқару, қорғау, сигнал беру және бақылау аппаратурасын орнату, алу, тексеру және жөндеу кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
68	Датчиктерді монтаждау және іске қосумен байланысты жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
69	Газды, жарылғыш және электр тоғымен қауіпті және кіру шектелген жерлердегі жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
70	Камераларда, құдықтарда, аппараттарда, бункерлерде, резервуарларда, бактарда, коллекторларда, туннельдерде, құбырларда, каналдар мен шұңқырларда және басқа металл ыдыстардағы жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
71	Жабдықтың дефектоскопиясын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
72	Жабдықтың химиялық тазартуын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел

73	Коррозияға қарсы жабынды жағуды орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
74	Жылу оқшаулау жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
75	Ормандарды жинау мен бөлшектеу және траншеялардың, қазаншұңқырлардың қабырғаларын бекіту кезінде нарядтың болуы.	Өрескел
76	Жерасты коммуникациялары орналасқан аймақтарда жер қазу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.	Өрескел
77	Кәсіпорынның техникалық жетекшісі бекіткен нарядтар беруге уәкілетті тұлғалар тізбесінің болуы.	Елеулі
78	Жалпы наряд бойынша жөндеу жұмыстарын орындаған кезде аралық нарядтың болуы.	Өрескелі
79	Электр станциясының ауысым бастығының немесе желілердің тиісті диспетчерінің, өңірлік диспетчерлік орталықтардың, Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының жабдықты жұмыстан және резервтен шығару немесе жабдықты жұмыстан және резервтен шығарар алдында немесе сынақ жүргізу алдында сынау үшін рұқсатының болуы.	Өрескел
80	Қуатты қабылдайтын энергия жүйесі жұмысының орнықтылығының бұзылуын болдырмау бойынша энергия жүйелеріндегі жүктемені ажырату және қуатты беретін энергия жүйелеріндегі электр станцияларын автоматты түрде босату үшін жүйелік автоматиканың болуы.	Өрескел
	Диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесінің техникалық құралдар кешенінің құрамында: 1) технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйесімен жиынтықта диспетчерлік және технологиялық	

81	<p>басқару құралдары (ақпарат датчиктері, телемеханика және ақпараттарды жеткізу құрылғылары, байланыс арналары);</p> <p>2) ақпаратты өңдеу және бейнелеу құралдары: жедел ақпараттық-басқару кешендері мен есептеу кешендерінің компьютерлік техникасы, баспа құрылғылары, дисплейлер, сандық және аналогтық аспаптардың;</p> <p>3) басқару объектілерімен байланыстыру құрылғыларының;</p> <p>4) кіші жүйелерінің (кепілдеме берілген электр қуатымен жабдықтау, ауаны желдету, өртке қарсы) болуы.</p>	Елеулі
82	<p>Электр станцияларында, электр желілерінде, электр қосалқы станцияларында диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының болуы.</p>	Өрескел
83	<p>Энергия жүйелерінің қалыпты және авариялық режимдерінде ақпаратты берудің белгіленген сапасы кезінде әрекет етуге дайын диспетчерлік және технологиялық басқарудың тұрақты жұмыс істейтін құралдарының болуы.</p>	Өрескел
84	<p>Диспетчерлік және технологиялық бақылау құралдарының пайдалану және техникалық қызмет көрсету талаптарын:</p> <p>1) Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының басқару құралдарының орталық тораптарының, өңірлік диспетчерлік орталықтарының;</p> <p>2) электр желілері мен электр станцияларын басқару құралдарының жергілікті тораптарының;</p> <p>3) диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының қызмет (энергия объектілер) құрамына кіретін зертханаларының сақтауы.</p>	Елеулі
85	<p>Диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының кепілдікті электр қуатының болуы.</p>	Өрескел

86	Энергия объектілерінде жөндеу-пайдалану базасының болуы.	Елеулі
87	Барлық технологиялық жүйелерді, жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды, оның ішінде энергетикалық объектінің құрамына кіретін, энергетикалық объектінің техникалық басшысы немесе оның орынбасары басқаратын, комиссияға энергия объектісінің құрылымдық бөлімшелерінің басшылары мен мамандарын, мамандандырылған және сараптамалық ұйымдардың мамандарын енгізе отырып, энергетикалық объектінің комиссиясы жүргізетін гидроқұрылыстарды 5 жылда кемінде 1 рет мерзімдік техникалық куәландырудан өткізе мерзімдерін сақтау.	Өрескел
88	Энергетия объектісінің техникалық паспортында техникалық куәландыру нәтижелерінің болуы.	Елеулі
89	Электр станцияларында жұмыс істейтін автоматтандырылған диспетчерлік басқару жүйесінің болуы.	Елеулі
90	Барлық өлшеу құралдары мен ақпараттық-өлшеу жүйелерінің жарамды күйде, сондай-ақ олардың үнемі өлшеуге дайын болуы.	Өрескел
91	Энергия объектісінің метрологиялық қызмет функциясын орындайтын бөлімшелер персоналының өлшеу құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстарын сақтау.	Елеулі
92	Қысқыш құрастырмаларына (қатарына) жалғанған сымдарда схемаларға сәйкес келетін таңбаның, сондай-ақ бақылау кабелінің ұшында, оларды қабырға, төбе арқылы өткізген кезде кабельдер легінің тармақталған және қиылысқан жерлерінде таңбаның болуы.	Өрескел

93	Автоматты ажыратқыштарда, сақтандырғыш қалыбында міндеті мен тоғы көрсетілген таңбаның болуы.	Елеулі
94	Ашық тарату құрылғыларының (бұдан әрі – АТҚ) конструкцияларында, жеке тұрған өзекті жайтартқыштарда, прожекторлық дінгектерде, түтін құбырлары мен градирняларда кез келген мақсаттағы (жарық беретін, телефондық, жоғары жиілікті) кернеуі 1000 В дейінгі әуе желілері (бұдан әрі – ӘЖ) сымдарын ілуге жол бермеу, сондай-ақ осы желілерді жарылыс қаупі бар үй-жайларға жеткізу.	Өрескел
95	Кернеудің жоғарылауын шектеушілер мен барлық кернеулердің вентильді ажыратқыштарын тұрақты қосылған күйде болуы.	Өрескел
96	Кемінде екі электр беру желілерімен өтелетін желімен байланысты қосалқы станцияларда жерге тұйықтаушы доға сөндіргіш реакторлардың болуы.	Өрескел
97	Доға сөндіргіш реакторларды трансформаторлардың, генераторлардың немесе синхронды компенсаторлардың бейтараптарына ажыратқыштар арқылы қосылған болуы.	Өрескел
98	Доға сөндіруші реакторларды балқытылған сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосылмауы.	Өрескел
99	Іске қосу кезінде және жұмыс режимдерінде олардың сенімді жұмысын қамтамасыз ететін электр қозғалтқыштарды пайдалану кезінде іске қосу реттеуші құрылғылардың және қорғанысының болуы.	Өрескел
100	Ротор орамасының және статордың белсенді болатының сумен салқындалатынын, сондай-ақ сумен ауаны салқындатқыштары бар электр қозғалтқышының корпусында судың пайда болуы туралы	Өрескел

	сигнализация беретін құрылғының болуы.	
101	Нөсер суын ағызудың тазартылған жүйесінің болуы және оның жұмысқа қабілеттілігіне тексеру жүргізу.	Елеулі
102	Цемент тозаңының пайда болуын болдырмайтын еден жабынының болуы.	Болмашы
103	Қабырғалар, еден мен төбелері тозақ өткізбейтін сырмен сырланған болуы.	Болмашы
104	Тарату құрылғыларының үй-жайына тозаңның бөлмеге кіруіне жол бермеу үшін кіретін желдеткіште сүзгілердің болуы.	Елеулі
105	АТҚ кабель арналарын және жер үсті науаларын және жабық тарату құрылғыларын (бұдан әрі – ЖТҚ) жанбайтын плиталармен жабық болуы, кабельдік арналардан, туннельдерден, қабаттардан және кабельдік бөліктер арасындағы өтпелерден кабельдердің шығу орындары жанбайтын материалмен тығыздалған болуы.	Өрескел
106	Судың кедергісіз ағуын қамтамасыз ететін таза ұсталатын туннельдердің, жертөлелердің, арналардың және дренаждық құрылғылардың болуы.	Өрескел
107	Жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тас төгінділерінің, дренаждың және май бұрғыштардың болуы.	Елеулі
108	Айналадағы ауаның ең жоғары және ең төменгі температурасында май көрсеткіші шкаласы шегінде қалатын май ажыратқыштарында, өлшеу трансформаторларында және кірмелерде май деңгейінің болуы.	Елеулі
109	Герметикалық емес кіреберістегі майы ылғалдану мен қышқылданудан қорғалған болуы.	Елеулі
110	6-10 кВ тарату құрылғылары камералары шкафтарының ішінде доғалы қысқа тұйықталудан тез әсер ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
	Электр желілерін пайдаланатын ұйымның техникалық	

111	басшысының шешімі бойынша темірбетонды және металл тіректері бар ӘЖ – де – 12 жылда кемінде 1 рет, ағаш тіректері бар ӘЖ-де-6 жылда кемінде 1 рет орындалатын ӘЖ-ге күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.	Өрескел
112	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізуге жазбаша рұқсаттың болуы.	Өрескел
113	Электр қондырғыларында қалдықтарды: химиялық заттарды, майларды, қоқыстарды, техникалық суларды жинау және жою құрылғыларының болуы.	Елеулі
114	Ғимараттар мен құрылыстардың электр қондырғыларының жерге тұйықтау және осы ғимараттар мен құрылыстардың 2 және 3-ші санаттағы найзағайдан қорғайтын ортақ құрылғыларының болуы.	Өрескел
115	Әртүрлі электр қондырғыларының жерге тұйықтау құрылғыларын біріктіру үшін кемінде екі табиғи және жасанды жерге тұйықтау өткізгішінің болуы.	Өрескел
116	Өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысу орындарында , оларды ғимараттарға енгізу орындарында және қорғаныш өткізгіштерінің, өткізгіштердің механикалық зақымдануы мүмкін басқа да орындарда қорғанудың болуы.	Өрескел
117	Бұрандамалық қосылыстар немесе дәнекерлеу арқылы ашық өткізгіш бөліктерге жерге қосу және қорғау өткізгіштерін өткізгіштерінің қосылуының болуы.	Өрескел
118	Оқшауланған бейтарабы бар автономды жылжымалы қоректендіру көздерінде жарық және дыбыс сигналдары бар корпусқа (жерге) қатысты оқшаулау кедергісін үздіксіз бақылау құрылғысының болуы.	Елеулі
	Ток өткізгіш бөліктердің, қоршаулар мен қабықтардың негізгі оқшаулауын қолданумен	

119	қамтамасыз етілген жылжымалы электр қондырғыларында тікелей жанасудан қорғаудың болуы.	Өрескел
120	Уақытша құрылғыларсыз кабельдік құрылыстардың болуы, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтау.	Өрескел
121	Кабельдік құрылыстың ұзындығы 25 метрден (бұдан әрі – м) артық болған кезде кабельдік құрылыстан кем дегенде екі шығу жолының болуы.	Елеулі
122	Тығыздалған тартқыштары бар кабельдік құрылыстарда өздігінен жабылатын есіктердің болуы.	Өрескел
123	Қызмет көрсету көпірлері бар өтетін кабельдік эстакадаларда баспалдақтармен кіру есігінің болуы.	Елеулі
124	Кіре берістің өтпелі кабель эстакадалары арасындағы арақашықтықтың 150 м-ден кем болмауы.	Елеулі
125	Өтпелі кәбел эстакадаларының шетінен кіре беріске дейін 25 м-ден аспайтын арақашықтықтың болуы.	Елеулі
126	Кабель шаруашылығының қызмет көрсетуімен байланысты емес адамдардың эстакадаларға еркін кіруін болдырмайтын есіктердің болуы.	Өрескел
127	Өздігінен жабылатын құлыптары болуы тиіс эстакаданың ішкі жағынан кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.	Өрескел
128	Кабель галереясына кіретін жолдар арасында 35 кВ жоғары емес кабельдерді төсеу кезінде 150 м артық емес, ал май толтырылған кәбелдерді, пластмасса оқшаулағышы бар кәбелдерді төсеу кезінде – 120 м артық емес қашықтықтың болуы.	Елеулі
129	Сыртқы кабельдік эстакадаларда және галереяларда отқа төзімділік шегі 0,75 сағаттан кем емес темір бетоннан немесе отқа төзімділік шегі 0,25 сағаттан кем емес болат прокаттан жасалған негізгі көтергіш құрылыс	Елеулі

	конструкцияларының (бағаналар, арқалықтар) болуы.	
130	Металл баспалдақтармен жабдықталған кабельдік құдықтар мен камералардың болуы.	Өрескел
131	Электр машиналық үй-жайларда кәбел арналары мен қос едендердің жабындысы бұдырланған болатпен, паркеттік едені бар басқару қалқандарының үй-жайларында төменгі жағынан асбестпен және асбест-қаңылтырмен қорғалған паркеті бар ағаш қалқандарының бар болуы.	Елеулі
132	Кабель құдықтарының металл баспалдақтарының болуы.	Елеулі
133	Диаметрі кемінде 650 миллиметр (бұдан әрі – мм) және қос металл қақпақтармен жабылатын кабельдік құдықтар мен туннельдерде люктердің болуы, олардың астыңғы жағында кілтсіз туннель жағынан ашылатын құлыпқа жабуға арналған құрылғы болуы.	Елеулі
134	Кабельдік құдықтар мен туннельдердің люктерінің қақпақтарында ашуға арналған құралдың болуы.	Елеулі
135	Эстакадаларды, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтарды, арналар мен камераларды қоспағанда, әрбір бөлік үшін тәуелсіз табиғи немесе жасанды желдеткішпен кабельдік құрылыстарда болуы.	Елеулі
136	Кабельдік құрылыстарда қыс мезгілдерінде туннельдің жануы және қатуы туындаған жағдайда ауаның кіруін тоқтату үшін жапқышы (сұқпажапқышы) бар желдеткіш құрылғыларының болуы.	Өрескел
137	Эстакадалар мен галереялардың астында және үстінде байланыс және радиофикация сымдарының орналасу тәртібін сақтау.	Елеулі
	Өнеркәсіптік кәсіпорын аумағының жүрмейтін бөлігінде кабельдік эстакаданың және	

138	галереяның ең төменгі биіктігінің болуы жердің жоспарлау белгісінен кемінде 2,5 м деңгейінде кабельдердің төменгі қатарын төсеу мүмкіндігі есебінен қабылданады.	Елеулі
139	Монтаждау және пайдалану кезінде қауіпті механикалық кернеулердің пайда болуын және олардағы зақымдануларды болдырмайтындай етіп жобаланған кабельдік желілердің болуы, олар үшін кабельдер топырақтың ықтимал жылжуын және температуралық деформацияларды өтеу үшін жеткілікті ұзындықтағы маржамен төселуі керек. кабельдер мен құрылымдардың өздері, соған сәйкес олар төселеді.	Елеулі
140	Сақиналар (бұрылыстар) түрінде төсеуді қоспағанда, кабель қорын төсеу талабын сақтау.	Елеулі
141	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін конструкциялар мен қабырғалар бойынша тігінен төселген кабельдер қабықтардың деформациялануын болдырмайтындай және кабельдердің өз салмағының әсерінен муфталардағы өзектердің қосылуы бұзылмайтындай етіп бекітілуі тиіс.	Елеулі
142	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін броньдалмаған кабельдер салынатын конструкциялар кабель қабықтарының механикалық зақымдану мүмкіндігін болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, осы кабельдердің қабықшалары қатты бекітілетін орындарда осы кабельдердің	Елеулі

	<p>кабықшалары серпімді төсемдердің көмегімен механикалық зақымдану және коррозиядан қорғалуы тиіс.</p>	
143	<p>Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымданулардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін механикалық зақымданулар (автокөліктердің, механизмдер мен жүктердің қозғалысы) бөгде адамдар үшін қолжетімділік болуы мүмкін жерлерде орналасқан кабельдер (оның ішінде броньды) биіктігі бойынша еден немесе жер деңгейінен 2 м және жерде 0,3 м қорғалуы тиіс.</p>	Елеулі
144	<p>Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін пайдаланудағы басқа кабельдердің жанына кабельдерді төсеу кезінде соңғысының зақымдануын болдырмау үшін шаралар қолданылуы тиіс.</p>	Елеулі
145	<p>Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін кәбілдер қыздырылған беттерден рұқсат етілгеннен жоғары қыздыруға жол бермейтін қашықтықта төселуі тиіс, бұл ретте кәбілдерді ысырмалар мен фланецті қосылыстар орнатылатын орындарда ыстық заттардың жарылуынан қорғау көзделуі тиіс.</p>	Елеулі
	<p>Өндірістік үй-жайларда кабель желілерін төсеу кезінде: 1) кабельдер жөндеуге, ал ашық төселген кабельдер тексеруге қол жетімді болуы керек. Механизмдердің, жабдықтардың, жүктердің және көліктің орын</p>	

146	<p>ауыстыруы жүргізілетін орындарда орналасқан кәбілдер (оның ішінде броньды кәбілдер) зақымданудан қорғалуы тиіс;</p> <p>2) параллель салынған қуат кабельдері мен құбырлардың кез – келген түрі арасындағы қашықтық кемінде 0,5 м, ал газ құбырлары мен жанғыш сұйықтықтары бар құбырлар арасындағы қашықтық кемінде 1 м болуы керек. жақындау қашықтығы аз болған кезде және қиылысқан кезде кабельдер механикалық зақымданудан (металл құбырлар, қаптамалар) бүкіл жақындау учаскесінде қосымша 0,5 м қорғалуы керек, ал қажет болған жағдайда қызып кетуден қорғалуі тиіс талаптарды сақтау.</p>	Елеулі
147	Еденнен кемінде 1,8 м биіктікте орындалған өткелдердің кабельдік қиылыстарын сақтау.	Елеулі
148	Тік жазықтықта жанғыш сұйықтығы бар май құбырлары мен құбырлардың үстінен және астынан кабельдерді қатарлас төсеуді сақтау.	Өрескел
149	Металл және темір бетонды көпірлер бойынша және оларға асбест-цементті құбырларға жақындағанда кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.	Елеулі
150	Болат құбырларда ағаш құрылыстар (көпірлер, айлақтар, пирстер) бойынша кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау .	Елеулі
151	Әуе желілері тіректерінде жерден 2,2-3 метр биіктікте тірек орнатылған жыл және реттік номері, әуе желілері тіректерінен кабельді байланыс тораптарына дейінгі арақашықтық көрсетілген плакат (байланыс кәбеліне дейін 4 метрден кем болмайтын қашықтықтағы тірекке ілінуі тиіс), ал 250 метрден кейін әуе желілері магистралі бойымен – қорғау зонасының көлденеңі мен әуе желілері иесінің телефонының болуы.	Елеулі

152	Оқшауланбаған сымдардың салмақ салуының ең үлкен жебесі немесе ең үлкен ауытқуы кезінде сымдардан ағаштарға, бұталарға және басқа өсімдіктерге дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.	Елеулі
153	ӘЖ-ден ғимаратқа кіреберіске дейінгі тармақ аралығының ұзындығы бұтақ орындалатын тіректің беріктігіне байланысты есептеумен анықталады, ол 25 м-ден аспауы тиіс.	Елеулі
154	Жер бетінен 1,6–1,8 м биіктікте электр қабылдағыштарды қосуға арналған тіректерде орнатылатын аппараттардың болуы.	Елеулі
155	Ең үлкен салбырау жебесі кемінде 1,2 м болған кезде олардың жақындасу шарттары бойынша тіректе және аралықта сымдар арасындағы қашықтықтың болуы: 1) сымдар тік орналасқан және көлденең ығысатын сымдар 20 см – 60 см – ден аспайтын жерлерде көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 15 мм-ге дейінгі аудандарда және көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 20 мм және одан асатын аудандарда-90 см-ден аспайтын аудандарда орналасқан кезде; 2) көктайғақ кезінде желдің жылдамдығы 18 м/с дейін болғанда – 40 см, жылдамдығы 18 м/с артық болғанда – 60 см.	Елеулі
156	Әуе желілерінен тармақталу кезінде тіректе әр түрлі фазалардың сымдары арасында тігінен арақашықтықтың болуы және жалпы тіректе әр түрлі әуе желілерінің қиылысуы кезінде кемінде 10 см болуы, сондай-ақ олардың осьтері бойынша енгізу изоляторлары арасындағы арақашықтықтың сақталуы кемінде 40 см болуы тиіс.	Елеулі
157	Тірекке түсер кездегі сымдар арасындағы көлденең арақашықтық кемінде 15 см және сымнан бағанға, траверске және	Елеулі

	басқа тіректің элементтеріне дейінгі ара қашықтық кемінде 5 см болуы.	
158	Ортақ тіректерге оқшауланған сымдарды және 1 кВ-қа дейінгі оқшауланбаған әуе желілері сымдарын бірге ілгенде тіректе және аралықта вертикалды арақашықтығы қоршаған орта температурасы желсіз +150 С болған жағдайда 0,4 м-ден кем болмауы.	Елеулі
159	Бір фазаны екі сымға бөле отырып , ӘЖ-де жалпы нөлдік сымы бар жеті сымның ілінуінің болуы, ол бойынша шоғырланған жүктемесі бар жекелеген тұтынушыларды қоректендіру жүзеге асырылады.	Елеулі
160	Тіректердің материалына, атмосфераның ластану дәрежесіне және найзағай белсенділігінің қарқындылығына қарамастан, әуе желілерінде оқшаулағыш материалдардан жасалған изоляторлардың не траверстердің болуы.	Елеулі
161	Әуе желілерден тармақталған жерлерде көпмойынды немесе қосымша оқшаулағыштардың болуы.	Елеулі
162	Нөлдік сымды қайта жерге тұйықтау, атмосфералық асқын кернеулерден қорғау, әуе желілерінің тіректерінде орнатылған электр жабдығын жерге тұйықтау, қорғаныс аппараттарын жерге тұйықтау үшін арналған әуе желілерінің тіректерінде жерге тұйықтау құрылғыларының болуы.	Өрескел
163	Металл тіректер, металл конструкциялар және темірбетон тіректердің арматураларының қорғаныс өткізгіші арқылы нөлдік сымға жалғануының болуы.	Өрескел
164	Темір бетон тіректерде нөлдік сым темірбетон қадалар мен тірек тіреуіштерінің жермен байланысқан арматурасының жалғауының болуы.	Өрескел
	Әуе желілерінің тіректерінің тартпалары жермен	

165	байланыстырылатын өткізгішпен жалғастырылуының болуы.	Өрескел
166	Қиылыстың аралығын шектейтін кернеуі 1 кВ дейінгі әуе желілері тіректерінің ілгектерін, түйреуіштерін және арматураларын, сондай-ақ бірлескен ілу жүргізілетін тіректерді жерге тұйықтаудың болуы.	Өрескел
167	Найзағайдан асқын кернеуден қорғау үшін әуе желілерінің тіректерінде орнатылатын жеке түсіргішке қосылған қорғаныс аппаратының болуы.	Өрескел
168	Елді мекендерде және халқы жоқ жерлерде әуе желілерінің сымдарынан сымдар салудың ең үлкен жебесі кезінде жер бетіне және көшелердің жүру бөлігіне дейінгі арақашықтықтың кемінде 6 м болуы, сондай-ақ: әуе желілерінің сымдарынан жерге дейінгі арақашықтықты ең үлкен салбыраған жебемен жету қиын жерлерде 3,5 м-ге дейін және қол жетпейтін жерлерде (таулардың беткейлері, жартастар, жартастар) 1 м-ге дейін азайтуға болады; ғимаратқа кіру изоляторларындағы сымдардан жерге дейінгі арақашықтыққа кемінде 2,75 м рұқсат етіледі.	Өрескел
169	Әуе желілерінің сымдарынан көлденең арақашықтық, ғимаратқа, құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда арақашықтардың болуы: 1,5 м - балконға, террасаларға және терезеге дейін; 1 метр - бітеу қабырғаға дейін.	Өрескел
170	Әуе желілерінің сымдарынан судың ең жоғары деңгейіне дейінгі арақашықтық кемінде 2 метр, ал мұзға дейін кемінде 6 метр болуы.	Елеулі
171	Әуе желілерінің жерасты кабельдік кірістірулерінен байланыс желісінің тірегіне және оның жерге тұйықтағышына дейінгі арақашықтықтың болуы	Елеулі

	кемінде 1 м, ал кабельді оқшаулағыш құбырға төсеу кезінде-кемінде 0,5 м.	
172	Әуе желілері мен әуе байланыс желілерінің шеткі сымдары арасындағы көлденең арақашықтықтың болуы олар жақындаған кезде кемінде 2 м, ал тар жағдайларда - кемінде 1,5 м.	Елеулі
173	Әуе желілерінің сымдары мен байланыс желісінің сымдары, телевизиялық кабельдер мен радио антенналардан түсулер арасындағы кіреберістерде көлденеңінен кемінде 1,5 м қашықтықтың болуы.	Елеулі
174	Әуе желілерін автомобиль жолдарымен қиылысқанда және жақындасу кезінде әуе желілерінің сымдарынан жол белгілеріне және олардың көтергіш арқандарына дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.	Елеулі
175	Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген, босатқыш тетігі мен балқымалы ендімесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.	Елеулі
176	Мүмкіндігінше ажыратудың ең аз уақытын және селективтілік талаптарын қамтамасыз ететін қысқа тұйықталу токтарынан электр желілерін қорғаудың болуы .	Елеулі
177	Тұрақты токтың электр қондырғыларын қорғау үшін аралас ажыратқыштары бар автоматты ажыратқыштарды немесе арнайы жылжымалы релелік қорғаныстың болуы.	Елеулі
178	Зақымдалған учаскені ажыратудың селективтілігін сақтау үшін мынадай шарттарды орындау: автоматты ажыратқыштарды қолданған кезде қорғаныстың негізгі аймағында барлық К3 сезімталдық коэффициенті кемінде 1,5 К3 болатын токпен ажыратылуы тиіс резервтеу аймағында кемінде 1,3	Өрескел

	сезімталдық коэффициентімен ажыратылуы тиіс. Кабелдің термиялық беріктігін қамтамасыз ету шартымен токтан кері тәуелді сипаттамасы бар ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді жүзеге асыруға рұқсат етіледі.	
179	Кабельдің термиялық тұрақтылығын қамтамасыз ету шартымен токқа тәуелді сипаттамалары бар Ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді сақтау: жылжымалы релелік қорғанысты қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 1,5 резервтеу аймағы үшін - 1,2; сақтандырғыштарды қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 5 резервтеу аймағы үшін - 3.	Өрескел
180	Тармақты қорғау аппараттарын тармақты қоректендіру желісіне жалғау орнынан белгілі бір қашықтықта, учаскенің ұзындығы қоректендіру желісіне жалғау орнынан аппаратқа дейін 3 м аспайтын қашықтықта орнатудың болуы.	Елеулі
181	Нөлдік өткізгіштерде сақтандырғыштарды орнату талаптарын сақтау.	Өрескел
182	110 кВ және одан жоғары электр желілерінде, егер көрсетілген желілерде қорғаныстар қажетсіз іске қосылуы мүмкін мұндай тербелістер немесе асинхронды жүріс мүмкін болса, олардың тербеліс немесе асинхронды жүріс кезіндегі әрекетін бұғаттайтын қорғау құрылғыларының болуы.	Елеулі
183	Ажыратуға релелік қорғаудың әсерін бекітетін, әрбір қорғаудың әрекеті сигнал берілетіндей етіп орнатылған құрылғылардың, ал күрделі қорғау кезінде - оның жекелеген бөліктерінің (қорғаудың әртүрлі сатылары, зақымданудың әртүрлі түрлерінен	Елеулі

	қорғаудың жекелеген жиынтықтары) болуы.	
184	Электр қондырғысының аса жауапты элементтерінде: 500 кВ желілерде, жоғары кернеуі 500 кВ б а й л а н ы с автотрансформаторларында, 500 кВ шунттаушы реакторларда, 500 кВ шиналарда (шиновкаларда) және синхронды компенсаторларда, атом электр станциясы блоктарының генераторлары мен трансформаторларында немесе жылу және гидравликалық станциялардың үлкен қуаттылығында және элегазды жиынтық тарату құрылғыларының элементтерінде орнатылған екі негізгі қорғаныстың болуы.	Елеулі
185	Қорғаныс немесе аралас элементтердің ажыратқыштары істен шыққан кезде алыс резервтік әрекетті қамтамасыз етуге арналған резервтік қорғаныштың болуы.	Елеулі
186	Элементтің негізгі қорғанысы абсолюттік іріктеуге ие болса (жоғарыжиілікті қорғаныс, бойлық және көлденең дифференциалды қорғаныстар), онда осы элементте тек қана қашықтық емес, жақыннан резервтеу қызметін де, яғни осы элементтің негізгі қорғанысы жұмыс істемей қалғанда әрекет ететін немесе ол істен шыққан жағдайда атқаратын резервтік қорғаныстың болуы.	Елеулі
187	Ажыратқыштар жұмыс істемей қалған кезде 110-500 кВ электр қондырғыларында көзделген резервтеу құрылғыларының болуы .	Елеулі
188	Электрқондырғысының зақымдалған элементінің (желі, трансформатор, шина) ажыратқыштарының бірі істен шыққан кезде істен шыққан ажыратқыштармен аралас ажыратқыштардың ажыратылуы кезінде резервтеу құрылғыларының болуы.	Елеулі

189	Қысқа тұйықталудан қорғау үшін "айнымалы жедел ток" көзі ретінде қорғалатын элемент тогының трансформаторларының болуы, сондай-ақ кернеу трансформаторларын немесе өз қажеттіліктері трансформаторларын пайдалану.	Өрескел
190	Синхронды машиналардың жабдықтарына арналған қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы (генераторлар, компенсаторлар, электр қозғалтқыштар).	Елеулі
191	Синхронды электр қозғалтқыштарының жабдығы үшін қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
192	Конденсатор қондырғыларын жабдықтау үшін автоматты реттеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
193	Электр станцияларының қуатын қамтамасыз ететін автоматты басқару келесі құрылғыларының болуы: 1) жоғары тұрған басқару деңгейіндегі диспетчерлік пункттерден түсетін басқару әсерлерін қабылдау және қайта құру және электр станцияларын басқару деңгейінде басқару әсерлерін қалыптастыру; 2) жеке агрегаттарға (энергоблоктарға) басқарушы әсер етуді қалыптастыру); 3) алынған басқару әсерлеріне сәйкес агрегаттардың (энергия блоктарының) қуатын ұстап тұру.	Елеулі
194	Қуатпен басқару жүйелері электр станцияларында агрегаттарды жіберу және тоқтауды қамтамасыз ететін автоматтық құрылғылары болуы тиіс, компенсатор агрегаттардың синхронды режимдеріне аудару, сонымен бірге шектеулер агрегаттарының жұмысында электр станциясы және есепке алуы бар энергия жүйесі шарттарға және жұмыс режиміне байланысты генераторлық режимі болуы.	Елеулі

195	Қуаты су ағыны режимімен анықталатын гидроэлектр станциясының су ағысы бойынша қуатты автоматты реттегіштердің болуы.	Елеулі
196	Бақыланатын жүйеішілік және жүйеаралық байланыстар бойынша ағындар туралы ақпаратты енгізуді, басқару әсерлері мен сигналдарын жиілікті және белсенді қуатты автоматты реттеу құрылғыларынан басқару объектілеріне беруді, сондай-ақ ақпаратты басқарудың жоғары деңгейіне беруді қамтамасыз ететін телемеханика құралдарының болуы.	Елеулі
197	Жалпы жұмыс режиміне байланысты аумақтық бытыраңқы электр қондырғыларын диспетчерлік басқару және оларды бақылау үшін қолданылатын телемеханика құралдарының болуы (телебасқару, телесигнализация, телеөлшеу және теле реттеу).	Елеулі
198	1) диспетчерлік пункттерде энергиямен жабдықтау жүйесінің жұмыс режимі үшін елеулі маңызы бар тікелей жедел басқарудағы немесе диспетчерлік пункттердің қарамағындағы электр қондырғыларының негізгі коммутациялық жабдықтарының жағдайы мен жай-күйін көрсету үшін; 2) диспетчерлік ақпараттық жүйелерге ақпарат енгізу үшін; 3) авариялық және ескерту сигналдарын беру үшін телесигнализацияның болуы.	Елеулі
199	Тұтастай энергиямен жабдықтаудың барлық жүйесі жұмысының оңтайлы режимдерін белгілеу және бақылау үшін, сондай-ақ ықтимал авариялық процестерді болдырмау немесе жою үшін қажетті негізгі электрлік немесе технологиялық параметрлерді (жекелеген электр қондырғыларының жұмыс	Елеулі

	режимін сипаттайтын) беруді қамтамасыз ететін телеөлшеу болуы.	
200	Телемеханика құрылғыларын қолдану кезінде: 1) бір мезгілде тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын құрылғылардың көмегімен телебасқару мен телесигнализацияның барлық тізбектерін; 2) арнайы қысқыштардың, сынау блоктарының және тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын басқа да құрылғылардың көмегімен әрбір объектіні телебасқару және телесигнализациялау тізбектерін ажырату мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
201	Энергожүйені басқарудың қолданыстағы құрылымына сәйкес диспетчерлік басқаруды ұйымдастыру және диспетчерлік пункттер мен қосалқы станциялардың әртүрлі деңгейлері арасында деректерді беру үшін тиісті техникалық сипаттамалары бар ұйымдастырылған диспетчерлік байланыс арналары мен бөлінген деректерді беру арналарының болуы.	Елеулі
202	Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің диспетчерлік басқару орталығында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
203	Қазақстан Республикасының электр қуаты мен энергиясы нарықтық операторының диспетчерлік орталығымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
204	Энергия жүйелері (ұлттық және өңірлік маңызы бар) арасында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы;	Елеулі
205	220 кВ және одан жоғары қосалқы станциямен (бұдан әрі – ҚС) деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
206	Жүйелік мақсаттағы 110 кВ ҚС - дан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі

207	Электр энергиясын өндірушімен 10 мегаваттан (бұдан әрі-МВт) жоғары деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
208	Қуаты 5 МВт-тан асатын электр энергиясын тұтынушымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
209	Электр беру желілері жүйелік маңызы бар электр энергиясын тұтынушылардың энергия орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
210	Жиынтық жүктемесі 5 МВт-тан кем, жүйелік емес мақсаттағы (тұйық) 110кВ ҚС - тан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
211	35 кВ және одан төмен ҚС деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
212	Электр энергиясын өндірушімен 10 МВт - тан төмен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
213	Қуаты 5 МВт кем электр энергиясы тұтынушысымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
214	Электр желілерінің жүйелік маңызы жоқ электр энергиясын тұтынушылардың қуат орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.	Елеулі
215	Аралық қатарларда қосылатын металл емес қабығы бар немесе алюминий желілері бар кабелдерге арналған қысқыштардың немесе арнайы муфтаалардың болуы.	Өрескел
216	Қысқыш жиындарына немесе аппараттарға қосылатын екінші реттік кабелдер, кабел желілерін және сымдардың таңбасы болуы.	Өрескел
	Кернеу трансформаторынан қалқаншаға дейін төселетін 110 кВ және одан жоғары кернеу трансформаторларының екінші	

217	тізбектерінің кабелдері үшін екі жағынан жерге қосылған металл қабықшаның немесе броньның болуы.	Елеулі
218	Әрбір қосудың екінші тізбектерінің жедел тогымен қоректендіруді жүзеге асыру үшін жеке сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы (соңғыларын қолдану тиімдірек).	Елеулі
219	Панельдерде панель, оның мақсаты, қалқандағы панельдің реттік нөмірі жататын қосылыстарды көрсететін, қызмет көрсетілетін жақтан жазылған жазулардың болуы, ал панельдерде орнатылған аппаратураның сызбаларға сәйкес жазуы немесе таңбасы болуы.	Өрескел
220	Тарату құрылғыларында жеке тізбектер мен панельдердің мақсатын көрсететін жазулардың болуы.	Елеулі
221	Тарату құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялуы немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.	Елеулі
222	Тікелей қолмен басқарылатын саңылаусыз және саңылаусыз жанбайтын қаптамалары бар (жетексіз), жүктеме тогын қосуға және ажыратуға арналған және операторға бағытталған контактілері бар қорғалған рубильниктердің болуы.	Өрескел
223	Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған" және "Ажыратылған" жағдайларының нақты көрсетілуі.	Өрескел
224	Қоректендіруші сымдар контактілі винтке, ал электр қабылдағыштарға кететін бұрандалы гильзаға жалғанатындай етіп орнатылатын бұрандалы (тығынды) сақтандырғыштардың болуы.	Елеулі
	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жарықтағы өту	

225	<p>жолдарының ені 0,8 м-ден кем емес; жарықтағы өту жолдарының биіктігі - 1,9 м-ден кем емес болу керек. Өту жолдарында адамдар мен қондырғылардың өтуіне кедергі келтіретін заттар тұрмауы керек. Кейбір жерлердегі өту жолдарында сыртқа шығып тұрған құрылыс конструкциялары кедергі келтіруі мүмкін, алайда мұндай жерлердегі өту жолының ені 0,6 м-ден кем болмауы тиіс.</p>	Өрескел
226	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>өту жолының бір жағы бойынша қол жетімді биіктікте (2,2 м – ден кем) орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктерінен қарсы қабырғаға немесе қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері жоқ жабдықтарға дейінгі қашықтық кемінде: 660 В – дан төмен кернеу кезінде - 1,0 м қалқаншаның ұзындығы 7 м-ге дейін және 1,2 м-ден астам қалқаншаның ұзындығы 7 м-ден астам болғанда, кернеуі 660 В және одан жоғары болғанда-1,5 м.) немесе бір қатар және қабырға арасында. Бұл жағдайда қалқанша ұзындығы панельдердің (шкафтардың) тұтас фронтының екі қатарының арасындағы немесе бір қатар және қабырға арасындағы өту жолының ұзындығы деп аталады;</p>	Өрескел
227	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>өту жолының екі жағы бойынша 2,2 м кем биіктікте орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер арасындағы қашықтық 660 В төмен кернеу кезінде 1,5 м, 660 В және одан жоғары кернеу кезінде 2,0 м кем болмауы тиіс;</p>	Өрескел

228	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>осы тармақтың 2 және 3-тармақшаларында келтірілген арақашықтықтан кіші орналасатын оқшауланбаған ток өткізуші бөліктер қоршалуы тиіс</p>	Өрескел
229	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>жолдар үстінде орналастырылатын қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері 2,2 м кем емес биіктікте орналасуы тиіс.</p>	Өрескел
230	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>жолдар үстінде орналасқан қоршаулар кемінде 1,9 м биіктікте орналасуы тиіс.</p>	Өрескел
231	<p>Ұяшықтары 25 x 25 мм-ден аспайтын тор түріндегі оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер қоршауының болуы, сондай-ақ тұтас немесе аралас қоршаулар және қоршаулардың биіктігі 1,7 м кем емес, қалқанның ұзындығы 7 м-ден артық болған кезде қалқаншаларға қызмет көрсету өту жолдарының екі шығу жолының болуы.</p>	Өрескел
232	<p>Нұсқау алмаған персонал үшін қолжетімді үй-жайларда орнатылған тарату құрылғыларының ток өткізгіш бөліктерінде жабық тұтас қоршаулардың болуы.</p>	Елеулі
	<p>Ашық ауада тарату құрылғыларын орнату кезінде мынадай талаптардың сақталуы:</p> <p>1) құрылғы жоспарлау деңгейінен кемінде 0,2 м биіктікте жоспарланған алаңда орналасуы тиіс және қоршаған орта</p>	

233	<p>жағдайларына сәйкес конструкциясы болуы тиіс. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар құрсауы байқалатын аудандарда шкафтар жоғары іргетастарда орнатылады;</p> <p>2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу аспаптары мен есептеу аспаптарының қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.</p>	Елеулі
234	<p>Ток өткізгіш бөліктерге жақын орналасқан құрылыс конструкцияларының электр тогының әсерінен қыздыруға жол бермеу талаптарын сақтау:</p> <p>персоналдың 5000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы үшін қол жетімді; персоналдың 7000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы мүмкін емес.</p>	Елеулі
235	<p>Теңіз жағалауларына, тұзды көлдерге, химиялық кәсіпорындарға жақын АТҚ салу кезінде, сондай-ақ ұзақ пайдалану тәжірибесі коррозиядан алюминийдің бұзылуы белгіленген жерлерде тоттанудан қорғалған арнайы алюминий және болат алюминий сымдарының болуы.</p>	Елеулі
236	<p>Ашық тарату құрылғыларындағы май ажыратқыштарында және жылытылмаған жабық тарату құрылғыларында қоршаған ауа температурасы минус 25° С-тан төмен болған кезде майды қыздырудың болуы.</p>	Елеулі
237	<p>Май және ауа ажыратқыштары жетектерінің механизмдерін, ауа ажыратқыштары қақпақшаларының блоктарын, олардың агрегаттық шкафтарының, сондай-ақ ең төменгі температураға қарамастан ішкі қондырғының аппаратурасы немесе қысқыштары қолданылатын басқа да шкафтарды жылытудың болуы.</p>	Елеулі
	<p>3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында келесі</p>	

238	<p>мүмкіндікті жоққа шығаратын жедел бұғаттаудың болуы:</p> <p>1) ажыратқыштарды, бөлгіштерді және ажыратқыштарды жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтағыштарға қосу;</p> <p>2) кернеудегі шиналандырғыштан ажыратқыштармен бөлінбеген шиналандырғыштан жерге қосу пышақтарын қосу;</p> <p>3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогының ажыратқыштары мен ажыратқыштарын ажырату және қосу.</p>	Өрескел
239	<p>Май толтырылған трансформаторлар мен аппараттардың май деңгейі мен температурасының көрсеткіштеріне және кернеуді алып тастамай жабдықтың жай-күйін сипаттайтын басқа да көрсеткіштерге қол жеткізу және бақылау үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайдың болуы.</p>	Өрескел
240	<p>Майды сынауға алу үшін еден деңгейінен немесе жер бетінен трансформатор немесе аппарат кранына дейінгі 0,2 метрден кем емес арақашықтықтың болуы немесе сәйкесінше шұңқыршаның орындалуы.</p>	Елеулі
241	<p>Тарату құрылғысында және қауіпсіз қызмет көрсетумен орнатылған қосалқы станцияда электр жарығының болуы.</p>	Өрескел
242	<p>Ашық тарату құрылғысы мен қосалқы станция аумағын биіктігі 1,8-2,0 м сыртқы дуалмен, ал қар боралары жоғары жерлерде және олардың аумағына биіктігі 2,0 м-ден асатын арнайы рұқсат беру режимі бар қосалқы станциялар үшін қоршаудың болуы.</p>	Елеулі
243	<p>Электр станцияларының аумағында орналасқан кезде Қосалқы станциялардың ашық тарату құрылғысының биіктігі 1,6 м ішкі дуалмен қоршауының болуы.</p>	Өрескел

244	Ашық тарату құрылғысының құрама шиналарынан құрама шиналардан төмен тармақталуының болуы.	Елеулі
245	Екі немесе одан да көп секциялардың немесе құрама шиналар жүйелерінің үстінен бір аралықпен шиналау аспасын сақтау.	Өрескел
246	Ашық тарату құрылғысының шиналарын жинақталған темірбетон немесе болаттан жасалған ілуге арналған тіректің болуы.	Елеулі
247	Ашық тарату құрылғысының ток өткізгіш бөліктерінің үстінен және астынан әуе жарықтандыру желілерін, байланыс желілерін және сигнализацияны төсеуді сақтау.	Елеулі
248	Маймен толтырылған трансформаторлар немесе аппараттар астындағы жанбайтын материалдардан жасалған іргетастың орындалуын сақтау.	Болмашы
249	Трансформаторлық үй-жайларды және жабық тарату құрылғыларын орналастыруды сақтау: 1) ылғалды технологиялық процесі бар өндіріс үй-жайларының астында, себезгі, дәретханалар, ванна бөлмелерінің астында. Тарату құрылғылары мен қосалқы станциялардың үй-жайларына ылғалдың түсуіне жол бермейтін сенімді гидрооқшаулау бойынша арнайы шаралар қабылданған жағдайларда алып тастауға жол беріледі; 2) жабын, трансформаторлық үй-жай және жабық тарату құрылғысы алаңының үстінде және астында 1 сағаттан астам кезеңде 50-ден астам адам болуы мүмкін үй-жайлардың тікелей астында және үстінде.	Өрескел
	Жабдықты орнатуға және жылжытуға қызмет көрсетуге ыңғайлы қызмет көрсету дәлізінің енінің болуы, бұл ретте қызмет көрсету дәлізінің ені жабдықтың	

250	<p>бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1 м (қоршаулар арасындағы жарықта есептегенде) болуға тиіс,</p> <p>жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 1,2 м, ажыратқыштардың немесе ажыратқыштардың жетектері орналасқан басқару дәлізінің дәліздерінде дәліздің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1,5 м, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 2 м болуға тиіс.</p>	Елеулі
251	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м дейін болғанда тарату құрылғыларынан бір шығудың болуы.	Елеулі
252	Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м-ден 60 м-ге дейін болған кезде тарату құрылғыларынан оның ұштары бойынша екі шығудың болуы, бұл ретте ТҚ шығуларын оның ұштарынан 7 м-ге дейінгі қашықтықта орналастыруға рұқсат етіледі.	Елеулі
253	Тарату құрылғыларының ұзындығы 60 м-ден асқан кезде, оның ұштары бойынша шығулардан басқа, қызмет көрсету, басқару дәлізінің немесе жарылыс дәлізінің кез келген нүктесінен шығатын жерге дейінгі қашықтық 30 м-ден аспайтын есеппен қосымша шығу болуы.	Елеулі
254	Цемент шаңының пайда болу мүмкіндігін болдырмайтын конструкциясы бар әр қабаттың бүкіл ауданы бойынша тарату құрылғылары үй-жайларының едендерінің бір белгіде болуы.	Елеулі
255	Жеке үй-жайлар арасындағы есіктерде және тарату құрылғыларының дәліздерінде табалдырықтардың құрылысын сақтау.	Елеулі
256	Басқа үй-жайлар бағытында немесе сыртқа қарай ашылатын және таратқыш құрылғы жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен	Өрескел

	жабылатын құлпы бар тарату құрылғыларында есіктердің болуы .	
257	Бір тарату құрылғысының бөліктерінің арасында немесе екі тарату құрылғысының аралас үй-жайлары арасында есіктерді жабық күйінде бекітетін және екі бағытта да ашуға кедергі келтірмейтін құрылғының болуы.	Өрескел
258	Кернеуі 1 кВ дейін төмен тарату құрылғыларына қарай ашылатын әртүрлі кернеулі тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөліктері) арасында есіктің болуы.	Елеулі
259	Бір кілтпен ашылатын бір кернеулі тарату құрылғылары үй-жайларының есіктерінде құлыптардың болуы, тарату құрылғыларының және басқа үй-жайлардың кіру есіктерінің кілттері камера құлыптарына сәйкес келмеуі тиіс.	Елеулі
260	Жарылыс дәліздерінде ашық ток өткізгіш бөліктері бар орнатылған жабдықтардың болмауы.	Елеулі
261	Өндірістік үй-жайларда ашық және камераларда, жекелеген үй-жайларда және ашық орнату кезінде трансформатордың ток өткізгіш бөліктері жабылуы, ал ТҚ қорғалған немесе жабық орындалатын шкафтарда орналастырылуы тиіс.	Елеулі
262	Қуаты 0,4 мегавольт-Амперден (бұдан әрі – МВА) аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторын жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың көмегімен жоғары кернеулі желіге қосуды сақтау.	Елеулі
263	Трансформаторды жоғары кернеулі желіге қосу үшін жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың болуы.	Өрескел
264	Ажыратқыш жетегінде құлыптың болуы.	Өрескел
265	Әуе желілерінің соңғы тірегіне айырғышты орнатуды сақтау.	Елеулі

266	<p>Қуаттылығы 0,4 МВА-дан аспайтын 35 кВ дейінгі трансформаторлық қосалқы станцияның бағаналы (дiңгектi) трансформаторын жерден ток өткізгіш бөліктерге дейін есептегенде кемінде 4,5 м биіктікте және айырғышпен бұғатталған және айырғыш қосылған кезде баспалдақпен көтерілуге тыйым салатын құрылғысы бар баспалдақты қолдана отырып, кемінде 3 м биіктікте қоршаулары бар алаңшаны сақтау, бұл ретте бір бағаналы тіректерде орналасқан қосалқы станциялар үшін платформалар мен баспалдақтарды орнату қажет емес.</p>	Өрескел
267	<p>Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (дiңгектi) трансформаторлық қосалқы станция бөлігінің биіктікте ажыратқыштың ажыратылған жағдайы кезінде кернеуде қалатын орналасуын сақтау:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) 10 кВ кіші станциялар үшін 2,5 метрден кем емес; 2) 35 кВ кіші станциялар үшін 3,1 метрден кем емес. 	Елеулі
268	<p>Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (дiңгектi) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторы жағынан ажыратқыштарға жерге тұйықтау пышақтарының болуы.</p>	Өрескел
269	<p>Қуаты 0,4 мегавольт-амперден аспайтын 35 киловольтқа дейінгі бағандық (дiңгектi) трансформаторлық кіші станцияда 1 кВ дейінгі әуе желілеріндегі шығару оқшаулағыштарына дейін жерден кемінде 4 метр қашықтықтың болуы.</p>	Өрескел
270	<p>Ашық тарату құрылғыларында және 20-500 кВ ашық қосалқы станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан қорғаудың болуы.</p>	Өрескел
271	<p>35 кВ дейінгі әуе желілерінде ағаш тіректері бар жерден кемінде 2,5 м биіктікте орнатылған қорғау аралықтарының жерге тұйықтау</p>	Өрескел

	еністерінде қосымша қорғау аралықтарын орындауды сақтау.	
272	Ораманың сызықтық ұшын оқшаулауға қатысты төмендетілген және Жерге тұйықталған бейтараппен жұмыс істеуге мүмкіндік беретін оқшаулағышы бар күштік трансформаторлардың 110-220 кВ орамаларының бейтараптарын қорғау үшін орнатылған вентильді разрядтағыштардың (аса кернеулікті шектегіштердің) болуы.	Өрескел
273	500 кВ шунттаушы реакторларды найзағайдан және ішкі асқын кернеулерден реакторлардың қосылыстарында орнатылатын аса кернеулерді шектегіштермен қорғаудың болуы	Өрескел
274	Кернеуі 110 кВ ӘЖ бағандарында орнатылатын, қорғанысы барлық ұзындығымен жүрмейтін тұтынушы жағынан сол бағандарда орнатылатын құбырлы ажыратқыштармен айырғыштардың қорғалуының болуы.	Елеулі
275	Металл немесе темірбетон тіректерде орындалатын, егер ол ӘЖ-ге жалғанған болса, ӘЖ-ден тармақтың бүкіл ұзындығы бойынша кабельмен қорғалған және жауапты Электр қондырғыларын және желіге қосылған жерде ағаш тіректерде тармақты орындау кезінде құбырлы разрядтағыштардың орнатылған жиынтығын қоректендіретін ӘЖ-ден арқанмен қорғаудың болуы.	Елеулі
276	3-10 кВ ауыстырғыш пункттерін қорғау үшін ағаш бағандарымен әрбір қоректендіруші ӘЖ соңғы тірегінде бір жиынтықпен орнатылған құбырлы ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
277	Кіреберістерді найзағайдың тікелей соққыларынан қорғау болмаған кезде сенімді резервтеуі	Елеулі

	бар қуаты 3 МВт дейінгі электр қозғалтқыштарына ӘЖ қосуды сақтау.	
278	Электр станциялары мен қосалқы станциялардың тарату құрылғыларының электр аппараттарын (ауа ажыратқыштарын, май ажыратқыштары мен ажыратқыштарға пневматикалық жетектерді) ауамен жабдықтауға арналған стационарлық компрессорлық қондырғыдан және ауа тарату желісінен тұратын сығылған ауа қондырғысының болуы, бұл ретте сығылған ауа қондырғысының кез келген элементінің істен шығуы немесе жөндеуге шығуы қондырғының қалыпты жұмысын бұзбайды.	Елеулі
279	Компрессорлық қысымның ауа жинағыштарындағы ауа қоры есебінен жұмыс және авариялық режимдердегі электр аппараттарының резервуарларындағы ауаны толықтыру талаптарын сақтау.	Өрескел
280	Қысымы 5 мегапаскальға (бұдан әрі – МПа) дейінгі үш жүрісті краны бар манометрді көрсететін серіппелі үлгідегі сақтандырғыш клапанмен; гидравликалық сынақтар кезінде ауаны шығаруға арналған тығыны бар түсіру вентилімен саңылаумен лазмен немесе люкпен (тексеру және тазалау үшін) ауа өткізгіштерді тіреу тіректерімен қосуға арналған фланецтері бар штуцерлермен жабдықталған ауа жинағыштардың болуы.	Елеулі
281	Үш жақты кранмен үш баллоннан тұратын көрсеткіш манометрдің әрбір тобына 23 МПа қысымды ауа жинағыштардың, сақтандырғыш клапанның және автоматты үрлеумен конденсат жинағыштың болуы.	Елеулі
282	Компрессорлық қондырғыда және ауа жинағыштардың соңғы су-май бөлгішінің арасында кері клапан қондырғысының болуы.	Елеулі

283	Ауа өткізгіш тарату желісінде және ауа ажыратқыштарының резервуарларында зауыттар белгілеген шектерде қысымды ұстап тұратын, ажыратқыштардың номиналды ажырату қабілетін және автоматты қайта қосу сәтсіз режимінде сенімді жұмысын қамтамасыз ететін қайта іске қосу клапандардың болуы.	Елеулі
284	Қайта іске қосушы клапандардың электр магниттік басқарумен орындалуы.	Елеулі
285	Компрессорлық қондырғының үй-жайында жөндеу алаңының, сондай-ақ монтаждау және жөндеу жұмыстарын жүргізуге арналған жүк көтергіш құрылғының болуы.	Елеулі
286	Компрессорлық қондырғы үй-жайында керамикалық плиткамен немесе тең материалмен қапталған еденнің болуы, май бояумен еденнен кемінде 1,5 м биіктікке дейін боялған панелі бар сыланған қабырғалардың болуы.	Елеулі
287	Сыртқа ашылатын, өздігінен жабылатын құлыптары бар компрессорлық қондырғы үй-жайларының есіктерінің және терезелермен ашылатын және фрамугалармен жабдықталған тұтқаның көмегімен кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.	Елеулі
288	Тарату желісін қорғау үшін орнатылған номиналды 1,1-ге дейін желідегі қысым артқан кезде іске қосылатын сақтандыру клапандарының болуы.	Елеулі
289	Желілік су бөлгіште түсіру вентили мен ауа өткізгіштерді қосу және бұру үшін фланецтері бар штуцердің болуы.	Елеулі
290	Ауа өткізгіштерге және тарату желісінің арматураларына қызмет көрсету үшін қол жетімділіктің болуы.	Елеулі
291	Дәнекерлеу арқылы жалғанған Болат ауа құбырларының болуы, ал арматурамен жалғанған қосылыстардың фланецті болуы.	Елеулі

292	Ашық ауада орнатылатын сыртқы беттердің ашық түсті тұрақты бояуымен боялған ауа жинағыштардың және желілік су бөлгіштердің болуы.	Елеулі
293	Бөлшектеу және тазалау үшін сығылған ауаны орнатудың барлық элементтеріне қол жетімділіктің болуы.	Елеулі
294	Алыс немесе жетуі қиын аудандарда орналасқан, электр станцияларда, орнатылған трансформаторлардың қуатына қарамастан 500 кВ кіші станцияларда және қуаты 200 МВА жоғары трансформаторлары бар 330 кВ кіші станцияларда майды өңдеуге арналған жабдығы бар май шаруашылықтарының болуы және осындай май шаруашылықтарының жабдықталған май қоймаларының болуы: гидроэлектр станцияларында – турбиналық және оқшаулау майының 3 резервуары; кіші станцияларда – оқшаулау майының 3 резервуары; оқшаулау майы үшін – 10% қоры бар ең ірі бір трансформатордың көлемі.	Елеулі
295	Ашық май қоймалары резервуарларының қабырғаларынан арақашықтықтың : электр станциялары мен кіші станциялардың ғимараттары мен құрылыстарына дейін (оның ішінде трансформаторлық шеберханаға дейін): майдың жалпы көлемі 100 тоннаға дейінгі қоймалар үшін – 12 м; 100 т астам қоймалар үшін – 18 м; тұрғын үй және қоғамдық ғимараттарға дейінгі қашықтық –25%-ға артық; аппараттық май шаруашылығына дейін – 8 м; сутегі баллондарының қоймаларына дейін – 20 м. болуы.	Елеулі
296	Май көрсеткіштерінде май деңгейін бақылау үшін тәуліктің қараңғы уақытында май бактарының май көрсеткіштері жарықтандыруының болуы.	Елеулі

297	Трансформаторлардың қақпақтары мен бактарында 35 кВ-тан аспайтын, разрядтағыштар үшін талаптарға сәйкес келетін және трансформатордың қақпағына орнатылған вентильді разрядтағыштардың болуы.	Елеулі
298	Роликтері бар трансформаторларға арналған іргетастарда бағыттағыштардың, сондай-ақ трансформатордың екі жағында орнатылған бағыттағыштарға трансформаторды бекітуге арналған тіректердің болуы.	Елеулі
299	Трансформаторлардың шығару құбырының саңылауының жақын орнатылған жабдыққа бағытын сақтау.	Елеулі
300	Домалату жолдарының бойында, сондай-ақ салмағы 20 тоннадан астам трансформаторлардың іргетастарында, оларға шығырларды, бағыттаушы блоктарды, полиспасталарды бекітуге мүмкіндік беретін, трансформаторларды екі бағытта өз каткаларында қайта домалату кезінде пайдаланылатын анкерлер болуы.	Елеулі
301	Қолмен іске қосуды басқару қалқанынан қашықтықтан іске қосумен қайталанатын өрт сөндіру қондырғысының автоматты іске қосылуының болуы және оттың әсеріне ұшырамайтын жерде қолмен іске қосу құрылғысының болуы.	Елеулі
302	Өрт сөндіру қондырғысын қолмен іске қосу құрылғысының өрт әсеріне ұшырамайтын жерде орналасуын сақтау.	Елеулі
303	Мұнай трансформаторларының әрбір камерасында жанбайтын едені, қабырғалары және жабыны бар, отқа қауіпті және жарылыс қаупі бар заттары, аппараттары мен өндірістері жоқ, сыртқа немесе іргелес үй-жайға жеке шығудың болуы.	Елеулі
	Трансформаторды салқындату жүйесінен немесе бөлек	

304	салқындатқыштан жүйеден ажырату және трансформаторды салқындатқыштардан май ағызбай домалату мүмкіндігімен оларға ыңғайлы қол жеткізу арқылы салқындату құрылғыларының ысырмаларының орналасуын сақтау.	Елеулі
305	Салқындатқыш колонкалардың және басқа да жабдықтардың температурасы плюс 5°С-тан төмен болмайтын бөлмеде сақтау.	Елеулі
306	Жүйенің әрбір май сорғысы мен су сорғысы үшін манометрдің болуы.	Елеулі
307	Сүзгіге май кіретін және сүзгіден шығатын торлы сүзгілер болған кезде орнатылған манометрлердің болуы.	Елеулі
308	Майдың, салқындатқыш судың айналуын тоқтату немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтауы туралы, сондай-ақ резервтік салқындатқыштың немесе резервтік қорек көзінің автоматты қосылуы туралы дабылмен жабдықталған жасанды салқындатқышы бар трансформаторлардың болуы.	Елеулі
309	Белсенді бөлігін бөлшектемей трансформаторларды жөндеуге арналған стационарлық құрылғылардың (көпірлі крандармен жабдықталған мұнаралар) болуы: 1) 500 кВ кіші станцияларда және 200 МВА және одан да көп трансформаторлары бар 220 кВ кіші станцияларда, олар жөндеу зауыттарына трансформаторларды жіберу орынсыз жетуге қиын немесе алыс жерлерде орналасқан; 2) трансформаторларды орнату кезінде электр станцияларының ашық тарату құрылғыларында, егер трансформаторларды гидроэлектростанцияның монтаж алаңына немесе жылу электр станциясының машина залының жөндеу алаңына жеткізу мүмкін болмаса.	Елеулі

310	Қосалқы станцияларда алмалы-салмалы белсенді бөлігінің массасы 25 т-дан асатын алмалы-салмалы қаптамасы жоқ 220 кВ дейін трансформаторлар болған кезде теміржол жолымен трансформатордың іргетасына байланысты стационарлық немесе мүкәммалдық жүк көтергіш құрылғылардың болуы.	Елеулі
311	Телефон байланысы мен өрт дабылының, түрлендіргіш қосалқы станциялар мен қондырғыларда олардың жұмыс жағдайлары бойынша талап етілетін дабыл берудің басқа түрлерінің болуы.	Елеулі
312	Түрлендіргіш агрегатта жабдықталған мынадай нормаланбаған жұмыс режимдері кезінде әрекет ететін қорғау, бақылау және сигнал беру құрылғыларының болуы: трансформатордағы майдың немесе жанбайтын сұйықтықтың рұқсат етілген температурасының артуы; жартылай өткізгіш түрлендіргішті салқындататын судың рұқсат етілген температурасының артуы; жартылай өткізгіш вентильдің күштік тізбегінде сақтандырғыштың жануы; ауа немесе сумен суыту әрекетін тоқтатуы; түрлендіргіш агрегаттың ұзақ жүктемесі; басқарушы импульстердің болмауы; қондырғы окшаулауының зақымдануы (деңгейінің төмендеуі); түрлендіргіш агрегаттың өзіндік қажеттілігінің оның қалыпты жұмысына кедергі келтіретін басқа құрылғылардағы жұмысының бұзылуы.	Елеулі
313	Персонал түрлендіргіштің қоршауына кірмей, аспаптардың көрсеткіштерін қадағалай алатындай түрлендіргіштің корпусында орнатылған өлшеу аспаптарының болуы.	Елеулі
	Түрлендіргіш корпусына түсірілген бос жүріс кезінде	

314	түрлендіргіштің кернеуін көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.	Елеулі
315	Жұмыс кернеуіне сәйкес келетін түзетілген токтың бастапқы тізбектерін оқшаулаудың болуы.	Елеулі
316	Түрлендіргіштерді ағынды сумен және циркуляциялық жүйелер бойынша суыту кезінде түрлендіргіш әлеуеті бар салқындатқыш жүйеден оқшауланған салқындатқыш су құбырларының болуы.	Елеулі
317	Аккумуляторлық кондырғыда жабдықталған кернеу мен токты бақылау және өлшеу құрылғыларының болуы.	Елеулі
318	Кері пайда болған кезде зарядтау және зарядтау астындағы қозғалтқыш-генераторларды ажыратуға арналған құрылғының болуы.	Елеулі
319	Батарея тізбегінде желінің қорғаныс аппараттарына қатысты селективті Автоматты ажыратқыштың болуы.	Елеулі
320	Тұрақты токтағы жабдықталған шиналардың оқшаулауын тұрақты бақылауға арналған, оқшаулама кедергісінің мәнін бағалауға мүмкіндік беретін және полюстердің бірінің оқшаулама кедергісін 220 В желісінде 20 килоОм (бұдан әрі – кОм), 110 В желісінде 10 кОм, 48 В желісінде 5 кОм және 24 В желісінде 3 кОм дейін төмендету кезінде сигналға әрекет ететін құрылғылардың болуы.	Елеулі
321	Аккумуляторлық батарея үшін желдету ажыратылған кезде кернеуі 2,3 В артық батареяны элементке зарядтауға жол бермейтін бұғаттаудың болуы.	Өрескел
322	Шиналарды қосу, аккумуляторларға қосу және басқа қосылыстарды қоспағанда, спирті жоқ барлық ұзындығы бойынша бояумен, қышқылға төзімді екі рет боялған оқшауланбаған	Өрескел

	өткізгіштердің болуы және техникалық вазелинмен боялмаған жерлердің майланған болуы.	
323	Мәжбүрлі сору желдеткішін орнату кезінде жарылыс қауіпсіз орындалған желдеткіштің болуы.	Елеулі
324	Электр станцияларында, сондай-ақ су құбырымен жабдықталған кіші станцияларда, аккумуляторлық батареяның үй-жайына жақын жерде орнатылған су құбыры краны мен раковинаның болуы.	Елеулі
325	Телефон байланысы мен өрт сигнализациясының, сондай-ақ электр машиналық үй-жайында жұмыс істеу шарттары бойынша талап етілетін басқа да сигнал беру түрлерінің болуы.	Елеулі
326	Дәнекерлеу трансформаторларын қоректендіру желісінің, тасымалданатын шырақтар мен электр аспабының, сондай-ақ электр машиналық бөлмеде бөлмелерді жинауға арналған машиналардың болуы.	Елеулі
327	Машиналардың іргетастары немесе корпустары арасындағы, машиналар мен ғимарат бөліктері немесе өту ені 1 метрден кем емес жабдықтар арасындағы өту жолдарының болуы, машиналардың шығыңқы бөліктері мен құрылыс конструкциялары арасындағы өту жолдарының ұзындығы 0,5 метрден артық емес 0,6 метрге дейін жергілікті тарылуы рұқсат етіледі.	Елеулі
328	Машина Корпусы мен ғимарат қабырғасының арасындағы немесе корпустардың арасындағы, сондай-ақ машиналардың басқа жағынан өту жолы болған жағдайда қатар тұрған машиналардың бүйірлері арасындағы қашықтық еден деңгейінен 1 метрге дейін машиналардың биіктігі 0,3 метрден кем емес және	Өрескел

	машиналардың биіктігі 1 метрден артық болғанда 0,6 метрден кем емес болуы.	
329	Машиналар мен басқару пультінің немесе басқару қалқанының қасбеті (қызмет көрсетудің бет жағы) арасындағы қызмет көрсету өткелінің ені кемінде 2 м болуы, қалқандарды шкафа орнатқан кезде машинадан жабық есікке немесе шкаф қабырғасына дейінгі қашықтықты таңдау жүргізілуі тиіс.	Болмашы
330	Машина корпусы мен басқару пульті қалқаншасы немесе басқару пульті арасындағы өту жолының ені кемінде 1 м болуы.	Өрескел
331	Машинаның іргетастық плитасының жоғарғы белгісі электро машиналық бөлмедегі еденіндегі белгіден 400 мм-ден жоғары немесе төмен орналасса, онда машинаның айналасында ені 600 мм жанбайтын тұтқалары мен баспалдақтары бар алаңның болуы .	Елеулі
332	Еден деңгейінен 2 м-ге дейінгі биіктікте, ал биіктігі 2 м-ден асатын биіктікте-таяныштармен және борттық кедергілермен орналасқан қызмет көрсету алаңдарында сүйеніштермен қоршаудың болуы.	Елеулі
333	Жабдықтың жеткізілуі автокөлік арқылы жүргізілген жағдайда автокөліктің электр машиналық үй-жайға, жүк көтеруші құрылғылар әрекеттерінің аймағына кіру мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
334	Электр машиналық үй-жайда және ашық ток өткізгіштерде орналасқан тарату құрылғысының ашық шиналарының үстіндегі электр шамдарының болуы, сондай-ақ еденнен қызмет көрсетілетін электр шамдары айналмалы машиналардың үстінде орналаспайды.	Елеулі
335	Электр машинасынан тыс орнатылған, оның ішінде тек электр машиналарына арналған	Елеулі

	орталықтандырылған майлау жүйесі жабдықтарының болуы.	
336	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері және май мен подшипниктердің температурасын бақылау аспаптарының, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан басқа, майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.	Елеулі
337	Подшипниктерге ашық немесе жанбайтын материалдардан жасалған алмалы-салмалы жабыны бар арналарда төселетін май мен су құбырларының болуы.	Елеулі
338	Электр машиналарының подшипниктеріне майды жеткізу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.	Елеулі
339	Подшипниктерден және машинаның басқа да бөлшектерінен электрлік окшауланған, майды подшипниктерге жеткізетін, іргетас плитасынан электрлік окшауланған құбырлардың болуы.	Елеулі
340	Генераторлар мен синхронды компенсаторларда бақылау-өлшеу аспаптарының, басқару, сигнал беру, қорғау құрылғыларының, өрісті автоматты сөндіру құрылғыларының, роторды асып кеткен кернеуден қорғаудың, қозуды автоматты реттеудің, сондай-ақ агрегатты автоматты іске қосуды, жұмысын және тоқтатуды қамтамасыз етуге арналған автоматика құрылғыларының болуы.	Елеулі
341	Подшипниктердің дірілін қашықтықтан бақылау құрылғыларынан жабдықталған қуаты 100 МВт және одан жоғары турбогенераторлардың және сутегімен салқындатылатын синхронды компенсаторлардың болуы.	Елеулі
	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясында оны қысымды және	

342	ағызу коллекторларынан ажырату үшін және суды жеке секциялар бойынша бөлу үшін ысырмалардың болуы.	Елеулі
343	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясының ең жоғары нүктесінде ауа шығаруға арналған крандардың болуы.	Елеулі
344	Резервтік сорғының жұмыс істеп тұрғанды ажыратқан кезде, сондай-ақ салқындатқыш суды беру схемасында салқындатқыш судың қысымы төмендеген кезде автоматты түрде қосылатын болуы.	Елеулі
345	Синхронды компенсаторларда салқындататын судың тұрақты жұмыс істейтін сенімді көзінен (техникалық су жүйесі, бактар) резервтік қоректендірудің болуы.	Елеулі
346	Генераторлардың техникалық сумен жабдықтаудың қоректендіргіш құбырларында шығын өлшегіштің болуы.	Елеулі
347	Су немесе сутегі салқындатқышы бар турбогенератормен жалғанған турбина алаңдарында ағын күші коллекторындағы салқындатқыш судың қысымын, турбогенератор корпусындағы сутегі қысымын, өндіргішке баратын газ құбырларындағы көміртегі (азот) газ қысымын көрсететін манометрлердің, толтыру коллекторларындағы су қысымының төмендігін көрсететін дабыл құрылғысының, газ-май және су шаруашылықтарын басқару қалқандарының болуы.	Елеулі
348	Газ бен май салқындатқыштардың , жылу ауыстырғыштардың сорғыларын орнататын жерлерде толтыру коллекторы мен сорғыларда манометрдің болуы.	Елеулі
349	Газ бен май салқындатқыштардың , жылу ауыстырғыштардың ағызу және толтыру құбырларында сынапты термометрлер үшін кіріктірілген гильзалардың болуы.	Елеулі
	Ашық ауада орнатылатын синхронды компенсаторлар үшін	

350	агрегатты тоқтату кезінде салқындату жүйесінен суды ағызу мүмкіндігінің болуы.	Елеулі
351	Бүтін тартылған құбырлардан орындалған айналмалы майлау жүйелерінің және сутегімен салқындатылатын турбогенераторлар мен синхронды компенсаторлардың сутекті тығыздағыштарының құбыр жолдарының болуы.	Елеулі
352	Гидрогенераторларда корпустаң электрлік оқшауланған ротор үстінде орналасқан тіреуіштер мен мойынтіректердің болуы.	Елеулі
353	Синхронды компенсаторда компенсатор корпусынан электрлік оқшауланған подшипниктердің және май құбырларының болуы, бұл ретте қоздырғышы тікелей қосылған синхронды компенсаторда тек бір оқшауланған подшипниктің (қоздырғышқа қарама-қарсы жағынан) болуы рұқсат етіледі.	Елеулі
354	Айналмалы майлау және сутекті тығыздағыштар бар мойынтіректердің ағызу келте құбырларында шығатын май ағысын бақылау үшін қарау шыныларының болуы, бұл ретте қарау шыныларын жарықтандыру үшін авариялық жарықтандыру желісіне қосылған шамдар қолданылуы тиіс.	Елеулі
355	Подшипниктердің картерларында және орамаларды тікелей сутегімен салқындататын турбогенераторлар үшін жабық ток өткізгіштерде сутегінің болуын бақылайтын орнатылған автоматты газталдағыштардың болуы.	Елеулі
356	Генератордың қоздыру жүйесінде: қоздырғыштың, автоматты қоздыру реттегіштің, коммутациялық аппаратураның, өлшеу құралының, роторды асқын кернеуден қорғау құралдардың және қоздыру жүйесі жабдығын зақымданудан қорғаудың болуы.	Өрескел

357	Генератордың қоздыру орамасына қосу үшін ажыратқыштың болуы.	Елеулі
358	Барлық козу жүйелерінде (негізгі және резервтік)автоматты өшірудің іске қосылуына қарамастан өрісті сөндіру үшін импульс бергенде генератор мен синхронды компенсаторлардың қоздырылуын толық басуды (өрісті сөндіруді) қамтамасыз ететін құрылғылар болуы.	Елеулі
359	Судың жүйеден толық ағуын, жүйені сумен толтырғанда ауа шығаруды, жылу ауыстырғыштарды кезекпен тазалап тұруды қамтамасыз ететін қыздырғыштың сумен салқындату жүйесінің болуы, бұл ретте қоздырғыштардың бірінде салқындату жүйесінің ысырмаларын жабу және ашу басқа қоздырғыштағы салқындату режимінің өзгеруіне әкелмеуі керек.	Елеулі
360	Су ағып кеткенде оның ток сымдарына, жиынтық тарату құрылғыларына (бұдан әрі – ЖТҚ) және салқындату жүйесінен төмен орнатылған басқа электр жабдықтарына барғызбайтын етіп жасалған сумен салқындатылатын түзеткіш қондырғылары орнатылған үй-жайлардың еденінің болуы.	Өрескел
361	Турбогенераторларда резервтік қозудың болуы, оның схемасы генераторларды желіден ажыратпай, жұмыс қозуынан резервтік қозуға және кері ауысуды қамтамасыз етуі тиіс.	Елеулі
362	Ротор орамасын тікелей салқындататын турбогенераторларда жұмыс қозуынан резервке және кері қашықтықтан ауыстырып қосудың болуы.	Елеулі
363	Қарау және ауыстыру үшін, сондай-ақ орнында мүмкіндігінше жөндеу үшін қол жетімді орнатылған электр қозғалтқыштар мен аппараттардың болуы.	Өрескел

364	Электр қозғалтқыштарын желдетудің тұйық мәжбүрлі жүйесі кезінде ауа және салқындатқыш судың температурасын бақылау аспаптарының болуы.	Өрескел
365	Қуаты 1 мВт және одан жоғары болатын синхронды электр машиналары және қуаты 1 мВт және одан жоғары тұрақты ток машиналары білік және мойынтіректер арқылы өтетін токтың тұйықталған тізбегін болдырмау үшін іргетас плитасынан мойынтіректердің біреуінде электрлік окшаулануының болуы және синхронды машиналарда қоздырғыш жағындағы подшипник пен қозғалтқыштың барлық подшипниктерінің болуы және осы электр машиналарының олардың подшипниктерінің корпустарынан окшауланған май өткізгіштерінің болуы.	Өрескел
366	Басқару аппараттары мен ажыратқыш аппараттардың корпустарында аппаратты басқару тұтқасының қосылған және ажыратылғанын оңайтануға мүмкіндік беретін нақты белгілердің болуы және оператор басқару аппаратының жай-күйі бойынша электрқозғалтқыштың басты тізбегі қосылған немесе ажыратылғанын анықтай алмаған жағдайда жарық дабылы көзделеді .	Өрескел
367	Механизмдерді қашықтықтан немесе автоматты басқару болған кезде алдағы іске қосу туралы алдын ала (іске қосу алдында) сигнал берудің немесе дыбыстық хабарлаудың болуы.	Өрескел
368	Айнарудың өзгертін жиілігі бар электр қозғалтқыштарында электр қозғалтқышы корпусының температурасы көтерілген кезде сигнал беруге және ажыратуға әрекет ететін қорғаудың болуы, сондай-ақ қуаты аз қозғалтқыштарда осы қорғанысты шамадан тыс жүктеме тогынан	Өрескел

	қорғаумен біріктіруге жол беріледі.	
369	Подшипниктерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарында температураның жоғарылауы немесе майлау әрекетінің тоқтауы кезінде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
370	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштардың температурасы жоғарылаған немесе желдеткішінің жұмысы тоқтатылған кезде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.	Өрескел
371	Тұрақты ток электр қозғалтқыштары үшін қысқа тұйықталудан қорғаудың болуы және қажет болған жағдайда артық жүктемеден және айналу жиілігінің шамадан тыс артуынан қорғау қосымша орнатылады.	Елеулі
372	Қысқа тұйықталудан электр қозғалтқыштарын қорғауда қолдануға арналған сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
373	Негізгі технологиялық процестермен байланысты өз қажеттіліктерінің электр қозғалтқыштарының қысқа тұйықталуынан қорғау үшін электр станцияларында қолдануға арналған автоматты ажыратқыштардың болуы.	Өрескел
374	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батарея үшін қолданылатын тармақтар токтарының теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы.	Өрескел
375	Майдың жалпы салмағы 600 кг астам конденсаторлық кондырғыларды орналастыруға арналған сыртқа немесе жалпы үй-жайға шығатын жеке отқа төзімді үй-жайдың болуы.	Елеулі

376	<p>Фазалы және одан бөлек жалпы қабықшада төселетін оқшауланған бейтарабы бар 1 кВ дейінгі және одан жоғары электр қондырғыларында жерге тұйықтау өткізгіштерінің болуы, бұл ретте жерге тұйықтау магистральдары екі немесе одан да көп әр түрлі орындарда және мүмкіндігінше үй-жайдың қарама-қарсы жағынан жердегі тұйықтағыштарға қосылуы тиіс.</p>	Өрескел
377	<p>Өрт қауіпті аймақтары бар ғимараттарды, құрылыстарды және сыртқы қондырғыларды найзағайдың тікелей соққыларынан және оның қайталама көріністерінен қорғаудың болуы, сондай-ақ қолданыстағы жобалау нормативтеріне сәйкес статикалық электрмен шартталған ұшқынның алдын алу үшін жанғыш сұйықтықтары, ұнтақ немесе талшықты материалдары бар оларда орнатылған жабдықты (металл ыдыстарды, құбырларды) жерге тұйықтау ғимараттар мен құрылыстарды найзағайдан қорғау және қондырғыларды статикалық электр тоғынан қорғау.</p>	Өрескел
378	<p>Жанғыш полиэтилен оқшаулағышы бар кабельдерді қолдануға жол берілмеуі.</p>	Өрескел
379	<p>Диспетчерлік технологиялық басқару құралдарының, оның ішінде жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен байланыс құралдарының, жүйелік оператордың жедел-ақпараттық кешенімен біріздендірілген диспетчерлік басқарудың жедел-ақпараттық кешенінің болуы.</p>	Өрескел
380	<p>Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.</p>	Өрескел
	<p>Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның</p>	

381	<p>әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.</p>	Өрескел
382	<p>Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.</p>	Елеулі
383	<p>Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.</p>	Елеулі
384	<p>Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.</p>	Елеулі
385	<p>Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.</p>	Елеулі
386	<p>Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.</p>	Елеулі
387	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау; жаңа лауазым бойынша даярлау: оқыту; жұмыс орнында</p>	Елеулі

	тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру	
388	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау: жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
389	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
390	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
391	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен	Елеулі

	бекітілген қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	
392	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Өрескел
393	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Өрескел
394	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Өрескел
395	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
396	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.	Елеулі
397	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Болмашы
398	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі

399	Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясының бөлшек сауда нарығында өз қызметін жүзеге асыру кезінде жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік графигін сақтауы.	Өрескел
400	Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтар түрлері, ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету журналдарының болуы.	Елеулі
401	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.	Өрескел
402	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары.	Өрескел
403	Электр беру желілері мен электр қондырғыларын жөндеудің жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың өңірлік диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.	Өрескел

404	Электр станцияларының генерациялайтын қондырғыларын тоқтатудың жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.	Өрескел
405	Ғимараттар мен құрылыстарды салу және монтаждау кезінде жабдықтар мен құрылыстардың тораптарын, сондай-ақ жасырын жұмыстарды аралық қабылдауды жүргізуді сақтау.	Өрескел
406	Тексеруді және технологиялық схемаларды сынамалық іске қосу кезінде жабдықтың жұмыс қабілеттілігінің, оларды пайдалану қауіпсіздігінің, барлық бақылау және басқару жүйелерін, оның ішінде автоматты реттегіштерді, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, дабыл құрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын баптаудың, жабдықтың кешенді сынауға дайындығын тексере отырып, болуы.	Өрескел
407	Жинақтаған және оқытылған (білімін тексере отырып) пайдалану және жөндеу персоналының; ұйымның техникалық басшысы әзірлеген және бекіткен пайдалану нұсқаулықтарының, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың және жедел схемалардың, есепке алу және есептілік жөніндегі техникалық құжаттаманың; байланыс желілері бар диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарын, өрт дабылы және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру жүйелерін қолданысқа енгізу, желдету; бақылау және басқару жүйелерін монтаждау және жолға қою; энергия объектісін сенімді және қауіпсіз пайдалану үшін сынамалы іске қосу шарттарының алдында отын, реагенттер, материалдар, құралдар қорларының болуы.	Өрескел

408	48 сағат ішінде жүктеме кезінде күрделі жөндеуден өткен электр станцияларының жабдықтарын қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.	Өрескел
409	Кешенді сынақтан өткізгеннен және анықталған ақаулар мен кемшіліктерді жойғаннан кейін, қабылдау комиссиясы ресімдеген жабдықты өзіне қатысты ғимараттар мен құрылыстармен пайдалануға қабылдау актісінің болуы.	Өрескел
410	Электр станцияларының негізгі жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеудің барлық түрлеріне арналған перспективалық, жылдық және айлық графиктердің болуы.	Елеулі
411	Күрделі және орташа жөндеуден өткен электр станциялары, 35 кВ және одан жоғары кіші станциялар үшін 48 сағат ішінде жүктемемен, жылу желілері үшін 24 сағат ішінде қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.	Өрескел
412	Жоспарланған жөндеуді уақтылы және сапалы жүргізу үшін жөндеу құжаттамасының, өндіріс құралдары мен құралдарының, кіші бөлшектердің, материалдардың және тораптар мен жабдықтардың айырбастау қорының пайдалану (авариялық) қорының болуы.	Өрескел
413	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.	Өрескел
414	Энергия объектісінің техникалық басшысы бекіткен тексеруге жататын өлшем құралдарының нақты тізбесінің болуы.	Өрескел
415	Жер бетінде су құбырының, канализацияның, жылу жүргізудің, сондай-ақ жабық аумақтарда газ құбырларының, ауа құбырларының, кабельдердің жер	Өрескел

	астында жасырын коммуникациялары көрсеткіштерінің болуы.	
416	Жобалық деректер негізінде айқындалған және көрінетін жерлерде орнатылған жабулардың әрбір учаскесі үшін шекті жүктемесі бар тақтайшалардың болуы.	Өрескел
417	Негізгі гидротехникалық құрылыстардың осьтерінде жазулары бар белгілердің болуы, сондай-ақ базистік реперлермен байланыстың болуы.	Елеулі
418	Сорды ұстап қалатын конструкцияларды (торлар, торлар , запандар) тұрақты тазартуды орындау.	Өрескел
419	Әрбір электр станцияларында беріктілік және үнемділік шарттары бойынша белгіленген шекті мәндердің сорды ұстап қалатын торларда өзгеру деңгейлерінің болуы.	Елеулі
420	Әртүрлі су пайдаланушылардың суды пайдаланудың ай сайынғы көлемін белгілейтін кешенді пайдаланудағы су қоймасы бар су электр станциялары үшін жылдық су шаруашылығы жоспарының болуы.	Өрескел
421	Градирнялардың суаратын конструкциясын минералды және органикалық шөгінділерден тазартуды орындау.	Өрескел
422	Электр қозғалтқыштарында және олар жүргізетін механизмдерде айналу бағытын көрсететін бағыттапалардың болуы.	Өрескел
423	Электр қозғалтқыштарында және олардың іске қосу құрылғыларында олар жататын агрегаттың атауы жазылған жазулардың болуы.	Өрескел
424	Трансформаторлар мен сыртта орнатылатын реакторлардың бактарында станциялық (кіші станциялық) нөмірлерінің болуы, сондай-ақ трансформаторлық	Өрескел

	пункттер мен камералардың есігінде және ішкі бетінде осындай нөмірлердің болуы.	
425	Бірфазалы трансформатор мен реактордың бактарында фаза түсінің болуы.	Өрескел
426	Жабық тарату құрылғылары камераларының есіктері мен ішкі қабырғаларында, ашық тарату құрылғылары жабдықтарының, жинақтаушы тарату құрылғысының сыртқы және ішкі бет бөліктерінде, жинақтарда, сондай-ақ қалқандар панельдерінің беткі және сыртқы жақтарында қосулардың мақсатын және олардың диспетчерлік атауын көрсететін жазулардың болуы.	Өрескел
427	Тарату құрылғыларының есіктерінде электр қондырғыларында пайдаланылатын қорғаныс құралдарын қолдану және сынау бойынша ескерту белгілерінің болуы.	Өрескел
428	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) қосылыстардың сақтандырғыштарында балқытылған ендірменің номиналды тогын көрсететін жазбаның болуы.	Өрескел
429	Жабдық корпустарының металл бөліктерінде фаза түстерін белгілеудің болуы.	Өрескел
430	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, аппараттардан қабырғалармен бөлінген қысқа тұйықтағыштардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдағы көрсеткіштердің болуы.	Өрескел
431	Аккумулятор батареясының үй-жайындағы температураны 10 0С-тан төмен ұстап тұру, бұл ретте персоналдың тұрақты кезекшілігі жоқ кіші станцияларда және егер батареяның сыйымдылығы температураның төмендеуін ескере отырып таңдалып, есептелген жағдайда,	Өрескел

	температураны 5 0С-қа дейін төмендетуге жол беріледі.	
432	Аккумулятор батареялары үй-жайының есігінде "Аккумулятор бөлмесі", "От қауіпті", "Темекі шегуге тыйым салынады" деген жазулардың және ашық отты пайдалануға және темекі шегуге жол бермеу туралы тиісті қауіпсіздік белгілерінің болуы.	Өрескел
433	Энергетикалық объектінің техникалық басшысы бекіткен график бойынша аккумуляторлық батареяларды қарап-тексеру графигінің болуы.	Өрескел
434	Әрбір аккумуляторлық қондырғыда қарап-тексеру мен жүргізілген жұмыстардың көлемі туралы жазылған журналдың болуы.	Елеулі
435	Желі бойынша негізгі деректерді көрсете отырып, әрбір кабель желісі үшін паспорттың болуы.	Өрескел
436	Ашық төселген кабельдерде, сондай -ақ барлық кабель муфталарында белгілері бар биркалардың болуы; кабель биркаларында желінің соңы мен басында желінің маркасы, кернеуі, қимасы, нөмірі немесе атауы көрсетіледі; жалғастырушы муфталар биркаларында – муфтаның нөмірі, монтаждау күні, сондай-ақ биркалардың желінің ұзындығы бойынша орналасуы, ашық төселген кабельдерде 50 м кейін, сондай-ақ трассаның бұрылыстарында және кабельдердің отқа төзімді қалқалар мен жабындар арқылы өтетін жерлерінде (екі жағынан) көрсетіледі.	Өрескел
437	Кабель желілеріндегі тексеру кезінде анықталған бұзушылықтар туралы ақаулар мен оқшылықтар журналында жазбаның болуы.	Елеулі
438	Металл қабықтары немесе сауыттары бар кабельдерді, сондай-ақ кабельдер төселген	Өрескел

	кабельдік құрылымдарды жерге түйықтау немесе нөлдеуді орындау.	
439	<p>Жеткізушілерден энергия кәсіпорнына қабылданған отандық және шетелде шығарылған барлық энергетикалық майларына (турбиналық, электр оқшаулағыш, компрессорлық, индустриялық және т.б.) мыналардың болуы:</p> <p>1) сапа сертификаттары немесе паспорттары және олардың стандарт (мемлекеттік стандарт немесе техникалық шарттар) талаптарына сәйкестігін анықтау мақсатында зертханалық талдаудан өткен;</p> <p>2) энергетикалық майдың әрбір жеткізілетін партиясына полихлордифенилдердің, полихлорбифенилдердің орнықты органикалық ластағыштарының жоқтығын растайтын сапа сертификаттары (паспорттары немесе сынақ хаттамалары);</p> <p>3) энергетикалық майдың қауіпсіздік паспорттары.</p>	Өрескел
440	Әрбір электр станциясында қосалқы жабдықтар үшін кемінде 45 күндік қажеттілікке жағармай материалдарының тұрақты қорының болуы.	Өрескел
441	Диспетчерлік басқарудың барлық деңгейлерінде жедел келіссөздерді және электр станциялары мен ірі кіші станциялар ауысым бастықтарының жедел келіссөздерін жазу құрылғысына автоматты түрде тіркеудің болуы.	Өрескел
442	Жабық тарату құрылғыларының үй-жайлары мен дәліздерінде тарату құрылғысына жатпайтын қоймалар мен басқа да қосалқы құрылыстардың болуына, сондай-ақ электр техникалық жабдықтарды, материалдарды, қосалқы бөлшектерді, жанғыш сұйықтықтары бар сыйымдылықтарды және әртүрлі газдары бар баллондарды сақтауға жол бермеу.	Өрескел

443	Жабық тарату құрылғыларының кабельдік каналдарының және ашық тарату құрылғыларының жер бетіндегі плиттамен жабылған кабельдік лотоктарының болуы.	Өрескел
444	Кабель құрылыстарында кемінде 50 м сайын жақын жердегі шығу көрсеткіштерінің болуы.	Өрескел
445	Белгіленген қуаты 10 МВт-тан жоғары энергия өндіруші ұйымдардың екі тәуелсіз бағыты бойынша жүйелік оператордың диспетчерлік орталығына байланыс және телеметрия деректерін беру арналарын ұйымдастырудың болуы.	Өрескел
446	Жабдықтардың түрлері, электр станциясының ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету жұмыстарын есепке алу журналдарының болуы.	Елеулі
447	Энергия өндіруші ұйымның жабдығын жөндеуге шығарудың бекітілген бағдарламасының болуы.	Елеулі
448	Энергия өндіруші ұйымның жабдықтарын жөндеу нәтижелері бойынша бекітілген нысандар бойынша жабдықтың техникалық жай-күйі параметрлерінің ведомосін толтыруды сақтау.	Елеулі
449	Алты айдан астам мерзім ішінде атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындамағаны үшін қызметкерге білімін кезектен тыс біліктілік тексеруді тағайындау туралы ұйым басшысының шешімінің болуы.	Елеулі
450	Осы жабдыққа дайындаушы зауыттың нұсқаулығына сәйкес номиналды деректері бар электр станцияларының негізгі және қосалқы жабдықтарында тақтайшаның болуы.	Елеулі
451	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия	Өрескел

	қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.	
452	Технологиялық схемаларда (сызбаларда) олардың нақты қолданыстағы схемаларға (сызбаларға) сәйкестігін тексеру туралы белгінің болуы 3 (үш) жылда кемінде 1 (бір) рет.	Өрескел
453	Басқарудың автоматтандырылған жүйесін пайдалануға беруге қабылдау комиссиясы актісінің болуы.	Елеулі
454	Энергия объектісі жасаған кестеге сәйкес өлшеу құралдарын тексеру талаптарын сақтау.	Елеулі
455	Жер бетіндегі жабық аумақтарда су құбыры, кәріз, жылыту коммуникациялары, сондай-ақ газ құбырлары, ауа құбырлары, кәбілдер жер астында жасырылған көрсеткіштердің болуы.	Елеулі
456	Жобалау ұйымымен және ғимаратты (құрылысты) саңылауларды тесуге, тірек және қоршау конструкцияларындағы ойықтар құрылғыларын, технологиялық жабдықтарды, көлік құралдарын, құбырларды және жабдықтарды монтаждау, бөлшектеу және жөндеу кезінде жүктерді көтеруге арналған құрылғыларды орнату, ілу және құрылыс конструкцияларына бекіту үшін пайдалануға жауапты адаммен келісудің болуы, қаңқаның байланыстарын кесу.	Өрескел
457	Жобалық деректер негізінде анықталған шекті жүктемелері бар едендердің әрбір учаскесі үшін көрнекті орындарда тақтайшалардың болуы.	Өрескел
458	Техникалық басшымен бекітілген гидротехникалық құрылыстардың механикалық жабдықтарын мерзімді тексеру және тексеру кестесінің болуы.	Елеулі
459	Гидротехникалық құрылыстарда су өткізбеушілікпен, оларды табалдырыққа дұрыс отырғызумен және тірек контурына тығыз орналасумен қамтамасыз етілген бекітпелердің болуы, сондай-ақ	Өрескел

	қысыммен жұмыс істеу кезінде бекітпелердің бұрмалануы мен жол берілмейтін деформацияларының болмауы.	
460	Гидротехникалық құрылыстарда қоқыстан тазартылған сороқшаулағыш конструкциялардың болуы.	Өрескел
461	Механикалық жабдықта және гидротехникалық құрылыстардың металл бөліктерінде дрейсенаның тоттануынан және ластануынан қорғаудың болуы.	Өрескел
462	Қуаты 30 МВт-тан асатын және үштен асатын агрегаттар саны бар гидроэлектростанцияда жиілігі мен қуат ағындары бойынша энергия жүйелерінің режимін қайталама автоматты реттеу үшін пайдалану мүмкіндігі бар белсенді қуатты топтық реттеу жүйесінің болуы.	Өрескел
463	Арматурада құбырлардың технологиялық схемаларына сәйкес атаулар мен нөмірлердің, сондай-ақ штурвалдың айналу бағытының көрсеткіштерінің болуы.	Елеулі
464	Үй-жайлардың ішінде және кәбіл құрылыстарында жанатын джут жабынын алып тастамай төселген брондалған кәбілдердің болмауы.	Өрескел
465	Кәбіл құрылыстарында диаметрі 100 (жүз) мм-ден асатын кәбіл байламдарының болмауы.	Өрескел
466	Тарату құрылғыларында жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тастардың, дренаждардың және май бұрғыштардың болуы.	Өрескел
467	Ұйымның техникалық басшысы бекіткен әуе желілерін мерзімді тексеру кестесінің болуы.	Өрескел
468	Мырышталмаған металл тіректердің және темірбетон және ағаш тіректердің металл бөлшектерінің, сондай-ақ болат арқандар мен тіректердің тартқыштарының тоттануға қарсы жабынының болуы.	Өрескел

469	Энергия объектісінің ғимараттарын, құрылыстарын және санитарлық-техникалық жүйелерін көктемгі және күзгі қарап-тексеруді сақтау.	Өрескел
470	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың және (немесе) құрылымдық бөлімшелердің жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған аварияның немесе I дәрежелі істен шығулардың болуы.	Өрескел
471	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған 3 және одан да көп II дәрежелі істен шығулардың болуы.	Елеулі
472	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның өліміне әкеп соқтырған жазатайым оқиға туралы бір және одан көп энергия өндіруші ұйымның жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел
473	Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның еңбекке қабілеттілігінен уақытша немесе тұрақты айрылуына, кәсіптік ауруға шалдығуына жазатайым оқиға туралы энергия ұйымның бір және одан көп жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.	Елеулі
474	Электр станциясы техникалық көрсеткіштерінің негізгі және кіші энергетикалық жабдықтың жинағы мен құрамы бойынша жобалық (паспорттық) деректерге сәйкес келмеуі.	Өрескел
	Негізгі және қосалқы энергетикалық жабдықтардың,	

475	ғимараттар мен құрылыстардың техникалық жай-күйін бағалаудың болуы.	Елеулі
476	<p>Электр және жылу энергиясын өндіретін ұйымдардың техникалық пайдалану деңгейінің мынадай жабдықтар:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) станциялық жылыту қондырғылары; 2) күлді ұстап қалатын және күл жою жүйелері; 3) жылу электр станцияларының құбыржолдары; 4) жылу автоматикасы және өлшеу құрылғылары; 5) реттеу және турбиналардың бу тарату жүйелері; 6) су жылыту және бу энергетикалық қазандары; 7) газ шаруашылығы; 8) мазут шаруашылығы; 9) отын-көлік жабдығы; 10) мұнаралық градирнялар; 11) өндірістік ғимараттар, құрылыстар және аумақтар; 12) табиғатты қорғау объектілері; 13) релелік қорғау, аварияға қарсы автоматика және байланыс құрылғылары; 14) гидротурбиналық жабдықтар; 15) электр техникалық жабдықтар (генераторлар, электр қозғалтқыштары, күш және өлшеу трансформаторлары, реакторлар, коммутациялық аппараттар); 16) компрессорлық, аккумуляторлық, электролиздік қондырғылар болған кезде электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына сәйкес келуі. 	Өрескел
477	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның шешімдері бойынша іс-шаралардың болуы.	Өрескел
478	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу актілері бойынша іс-шаралардың болуы.	Өрескел
479	Жедел және диспетчерлік тәртіпті сақтау бойынша талаптардың болуы.	Өрескел

Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты электр энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

Ескерту. 6-қосымша жана редакцияда - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

№ р/с	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын I санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	Елеулі
2	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын I санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.	Елеулі
3	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын II санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта	Елеулі

	техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	
4	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2 санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.	Елеулі
5	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3 санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері) , мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.	Елеулі
6	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы 1) токқармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электрэнергиясысапасыныңталдағышы; 5) жергетұйықтауышқұрылғылардың кедергісінөлшеуаспабы; 6) жоғарыкернеуменсынауаспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеуаспабы; 8) жылукөргіш;	Елеулі

	<p>9) ультрадыбыстысұйықшығынынөл шеуш; 10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр; 11) түйіспелітермометр; 12) газталдағышы.</p>	
7	<p>Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1- санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>	Елеулі
8	<p>Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>	Елеулі
9	<p>Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>	Елеулі
10	<p>Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.</p>	Елеулі
	<p>Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы: 1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және</p>	

11	<p>аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны;</p> <p>2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету;</p> <p>3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.</p>	Елеулі
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.	Елеулі
13	Сараптама ұйымының электр қондырғыларының қосылған қуаты 500 киловольтамперге дейінгі электр және жылу энергиясын тұтынушыларға және (немесе) жылу қондырғыларына сағатына 1 гигакалорияға дейінгі энергетикалық сараптаманы және (немесе) энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушыларға энергетикалық сараптаманы 3 санатты орындауы.	Елеулі
14	Сараптама ұйымының энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдардың және электр және жылу энергиясын тұтынушылардың энергетикалық сараптамасының 2 санатын орындауы.	Елеулі
	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін	

15	жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.	Елеулі
----	--	--------

Электр энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
7-қосымша

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес электр энергетика саласында энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға және жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі

Ескерту. 7-қосымшаның тақырыбы жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің 07.06.2023 № 214 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 08.06.2023 № 101 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

P/c №	Субъективті өлшемшарттар көрсеткіші	Субъективті өлшемшарт көрсеткіші бойынша ақпарат көзі	Маңыздылығы бойынша үлес салмағы, балл (барлығы 100 баллға дейін болуы тиіс), wі	Шарттар / мәндер, хі		
				1-шарты / мәні	2-шарты / мәні	3-шарты / мәні
1	2	3	4	5		
Бару арқылы профилактикалық бақылау үшін						
		Бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау		Ұсыныс орындалды	Ұсыныс толығымен орындалмады	Ұсыныс орындалмады
				0		100 %

1	Ұсынысты орындамау	қорытындысы бойынша берілген қорытынды құжаттар (анықтама, қорытынды, ұсынымдар)	100	50 %	
---	--------------------	--	-----	------	--

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
2-қосымша

Жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары

Ескерту. 2-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

1-тарау. Жалпы ережелер

1. Осы жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары (бұдан әрі – Өлшемшарттар) Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің (бұдан әрі – Кодекс) 141-бабының 5-тармағына және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің міндетін атқарушының 2022 жылғы 22 маусымдағы № 48 бұйрығымен бекітілген Реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесін қалыптастыру қағидаларына (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 28577 болып тіркелген) сәйкесбақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру мақсатында жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін әзірленді.

2. Өлшемшарттарда мынадай ұғымдар қолданылады:

1) болмашы бұзушылықтар – технологиялық бұзушылықтардың туындауына, энергия тұтынудың белгіленген режимдерінің бұзылуына, халықтың өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға қауіп төндіретін алғышарттар туғызбайтын жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы;

2) елеулі бұзушылықтар – жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне зиян келтіруіне әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты уақтылы ұсынбау;

3) жергілікті жылумен жабдықтау жүйесі – бір жеке немесе заңды тұлғаға тиесілі не кондоминиум объектісінің ортақ мүлкінің құрамына кіретін және орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесінің желілері болып табылмайтын жылу желілері арқылы бір немесе бірнеше жылу энергиясы көзінен бір немесе бірнеше жылу энергиясын тұтынушы үшін жұмыс істейтін жылумен жабдықтау жүйесі;

4) жылу өндіруші субъект – жылу энергиясын өндіру жөніндегі қызметті жүзеге асыратын дара кәсіпкер немесе заңды тұлға;

5) жылу тасымалдаушы субъект – жылу энергиясын тасымалдау және (немесе) өткізу жөніндегі қызметті жүзеге асыратын дара кәсіпкер немесе заңды тұлға;

6) жылу энергетикасы – жылу энергиясын өндіру, тасымалдау, өткізу және тұтыну саласы;

7) жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектілері (объектілері) – жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъекттер, жеке және заңды тұлғалар, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдар;

8) орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесі – тұтынушылардың жиынтық қосылған жүктемесі жиырма мегаваттан асатын жылу желілері арқылы тұтынушыларға жылу жеткізгішті тасымалдай отырып, бір немесе бірнеше жылу энергиясы көзінен жылумен жабдықтайтын жүйе;

9) өрескел бұзушылықтар – адам өмірі мен денсаулығына, өртке, қоршаған ортаның ластануына, белгіленген энергия тұтыну режимдерінің бұзылуына әкеп соқтырған немесе әкеп соғуы мүмкін жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерде белгіленген талаптардың бұзылуы, сондай-ақ есептерді, технологиялық бұзушылықтар туралы есептерді, мәліметтерді, жедел хабарламалар мен электрмен жабдықтау сенімділігінің көрсеткіштері туралы ақпаратты ұсынбау және дәйексіз мәліметтерді ұсыну;

10) тәуекел – бақылау субъектісінің қызметі нәтижесінде адам өміріне немесе денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың заңды мүдделеріне,

мемлекеттің мүліктік мүдделеріне салдарларының ауырлық дәрежесін ескере отырып зиян келтіру ықтималдығы;

11) тәуекелдерді бағалау және басқару жүйесі – тиісті қызмет салаларында тәуекелдің жол берілетін деңгейін қамтамасыз ете отырып, кәсіпкерлік еркіндігін шектеудің ең төменгі ықтимал дәрежесі мақсатында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылауды және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексерулерді кейіннен жүзеге асыру үшін бақылау субъектілерін (объектілерін) тәуекел дәрежелері бойынша бөлу арқылы қолайсыз факторлардың туындау ықтималдығын азайтуға бағытталған, сондай-ақ нақты бақылау субъектісі (объектісі) үшін тәуекел деңгейін өзгертуге және (немесе) осындай бақылау субъектісін (объектісін) бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеруден босатуға бағытталған басқарушылық шешімдерді қабылдау процесі;

12) технологиялық бұзушылық – жылу энергиясын өндіру, беру, тұтыну процесінің бұзылуына әкеп соққан жабдықтың, жылу желілерінің істен шығуы немесе зақымдануы, оның ішінде жану немесе жарылыс, белгіленген режимдерден ауытқу, жабдықтың санкцияланбаған ажыратылуы немесе жұмыс қабілеттігінің шектелуі немесе ақаулары салдарынан істен шығуы немесе зақымдануы;

13) тәуекел дәрежесін бағалаудың объективті өлшемшарттары (бұдан әрі – объективті өлшемшарттар) – жылу энергетикасы саласындағы тәуекел дәрежесіне байланысты бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын және бақылаудың жекелеген субъектісіне (объектісіне) тікелей тәуелді болмайтын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

14) тәуекел дәрежесін бағалаудың субъективті өлшемшарттары (бұдан әрі – субъективті өлшемшарттар) – нақты бақылау субъектісі (объектісі) қызметінің нәтижелеріне қарай бақылау субъектілерін (объектілерін) іріктеу үшін пайдаланылатын тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттары;

15) тексеру парағы – бақылау субъектілерінің (объектілерінің) қызметіне қойылатын, олардың сақталмауы адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне қатер төндіруге алып келетін талаптар тізбесі.

3. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудың еселігі жоғары және орташа тәуекел дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне (объектілеріне) қатысты, жылына екі реттен жиі емес, айқындалады.

4. Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау Кодекстің 144-2-бабының 4-тармағына сәйкес қалыптастырылатын бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы Профилактикалық бақылаудың жартыжылдық тізімдері негізінде жүргізіледі.

5. Жылу энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау үшін Өлшемшарттар объективті және субъективті өлшемшарттар арқылы қалыптастырылады.

2-тарау. Объективті өлшемшарттар

6. Объективті өлшемшарттарды анықтау тәуекелді анықтау арқылы жүзеге асырылады.

Тәуекелді айқындау мынадай өлшемшарттардың бірін ескере отырып жүзеге асырылады:

- 1) объектінің қауіптілік (күрделілік) деңгейі;
- 2) реттелетін салаға (облысқа) ықтимал теріс салдарлардың, зиянның ауырлық ауқымы;
- 3) адамның өмірі немесе денсаулығы, қоршаған орта, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделері үшін қолайсыз оқиғаның туындау мүмкіндігі.

7. Тәуекел дәрежесі жоғары бақылау субъектілеріне (объектілеріне) орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйесіндегі жылу өндіруші және жылу тасымалдаушы субъектілер жатады.

8. Орташа тәуекел дәрежесін бақылау субъектілеріне (объектілеріне) жергілікті жылумен жабдықтау жүйесіндегі жылу өндіруші және жылу тасымалдаушы субъектілер жатады.

9. Тәуекел дәрежесі төмен бақылау субъектілеріне (объектілеріне):

- 1) энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сарапшы ұйымдар;
- 3) жеке және заңды тұлғалар жатады.

10. Объективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдің жоғары және орташа дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне (объектілеріне) қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу мақсатында субъективті өлшемшарттар қолданылады.

Төмен тәуекел дәрежесіне жатқызылған бақылау субъектілеріне қатысты бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бармай профилактикалық бақылау және жоспардан тыс тексерулер жүргізіледі.

3-тарау. Субъективті өлшемшарттар

11. Субъективті өлшемшарттарды анықтау мынадай:

- 1) деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау;
- 2) ақпаратты талдау және тәуекелді бағалау кезеңдерін қолдана отырып жүзеге асырылады.

12. Деректер базасын қалыптастыру және ақпарат жинау Қазақстан Республикасының жылу энергетикасы саласындағы заңнамасын бұзатын бақылау субъектілерін (объектілерін) анықтау үшін қажет.

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау жүргізу үшін мынадай ақпарат көздері пайдаланылады:

- 1) бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы алдыңғы жоспардан тыс тексерулер мен профилактикалық бақылаудың қорытындылары;
- 2) бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды құжаттар (анықтама, қорытынды , ұсынымдар).

Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекелдер дәрежесін бағалау үшін біліктілік талаптарына сәйкестігіне тексеру жүргізу үшін энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты алдыңғы тексерулердің қорытындылары пайдаланылады.

Қолданылатын ақпарат көздерінің басымдығын субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу тәртібіне сәйкес субъективті өлшемшарттар көрсеткішінің маңыздылығын негізге ала отырып, субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 100-ге дейінгі шәкіл бойынша есептеледі.

13. Қолда бар ақпарат көздерінің негізінде жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі бұзушылықтың үш дәрежесіне бөлінеді: өрескел, елеулі, болмашы.

Жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі:

осы Өлшемшарттарға 1-қосымшаға сәйкес жылу өндіруші субъектілерге;

осы Өлшемшарттарға 2-қосымшаға сәйкес жылу тасымалдаушы субъектілерге;

осы Өлшемшарттарға 3-қосымшаға сәйкес жеке және заңды тұлғаларға;

осы Өлшемшарттарға 4-қосымшаға сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға;

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес жылу энергетика саласында жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъектілерге, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі осы Өлшемшарттарға 5-қосымшада келтірілген.

14. Бақылау субъектісін (объектісін) тәуекел дәрежесіне жатқызу үшін тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеудің мынадай тәртібі қолданылады.

15. Бір өрескел бұзушылық анықталған кезде бақылау субъектісіне (объектісіне) 100 деген тәуекел дәрежесінің көрсеткіші теңгеріледі және оған қатысты бақылау

субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүргізіледі.

16. Егер өрескел бұзушылықтар анықталмаған жағдайда, онда тәуекел дәрежесінің көрсеткішін айқындау үшін елеулі және болмашы дәрежедегі бұзушылықтар бойынша жиынтық көрсеткіш есептеледі.

17. Елеулі бұзушылықтар көрсеткішін айқындау кезінде 0,7 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_3 = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,7,$$

мұнда:

SP_3 – елеулі бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP_1 – елеулі бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP_2 – анықталған елеулі бұзушылықтардың саны.

18. Болмашы бұзушылық көрсеткішін анықтау кезінде 0,3 коэффициенті қолданылады және осы көрсеткіш мынадай формула бойынша есептеледі:

$$SP_H = (SP_2 \times 100 / SP_1) \times 0,3,$$

мұнда:

SP_H – болмашы бұзушылықтардың көрсеткіші;

SP_1 – болмашы бұзушылықтардың талап етілетін саны;

SP_2 – анықталған болмашы бұзушылықтардың саны.

19. Тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші (SP) 0-ден 100-ге дейін шәкіл бойынша есептеледі және елеулі және болмашы бұзушылықтар көрсеткіштерін қосу арқылы мынадай формула бойынша айқындалады:

$$SP = SP_3 + SP_H,$$

мұнда:

SP – тәуекел дәрежесінің жалпы көрсеткіші;

SP_3 – елеулі бұзушылықтар көрсеткіші;

SP_H – болмашы бұзушылықтар көрсеткіші.

20. Тәуекел дәрежесінің көрсеткіштері бойынша бақылау субъектісі (объектісі):

1) тәуекелдің жоғары дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 71-ден 100-ге дейін қоса алғанда;

2) тәуекелдің орташа дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 31-ден 70-ке дейін қоса алғанда;

3) тәуекел дәрежесінің төмен дәрежесіне-тәуекел дәрежесінің көрсеткіші 0-ден 30-ға дейін қоса алғанда.

21. Талдау және бағалау кезінде бақылаудың нақты субъектісіне (объектісіне) қатысты бұрын ескерілген және пайдаланылған субъективті критерийлердің деректері не Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес талап қою мерзімі өткен деректер қолданылмайды.

Өткен профилактикалық бақылаудың және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру қорытындылары бойынша берілген бұзушылықтарды толық көлемде жойған бақылау субъектілеріне қатысты кезекті мемлекеттік бақылау кезеңіне тізімдерді қалыптастыру кезінде оларды енгізуге жол берілмейді.

22. Бақылау субъектілері (объектілері) ақпараттық жүйені қолдана отырып, бақылау субъектілері қызметінің тиісті салаларындағы жоғары тәуекел дәрежесінен орташа тәуекел дәрежесіне немесе орташа тәуекел дәрежесінен төмен тәуекел дәрежесіне мынадай жағдайларда:

1) егер мұндай субъектілер Қазақстан Республикасының заңдарында белгіленген жағдайларда және тәртіппен үшінші тұлғалар алдында азаматтық-құқықтық жауапкершілікті сақтандыру шарттарын жасасса;

2) егер Қазақстан Республикасының заңдарында және реттеуші мемлекеттік органдардың тәуекел дәрежесін бағалау өлшемшарттарында бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылаудан немесе талаптарға сәйкестігіне тексерулер жүргізуден босату жағдайлары айқындалған болса;

3) егер субъектілер өзін-өзі реттейтін ұйым қызметінің нәтижелерін тану туралы келісім жасалған, "Өзін-өзі реттеу туралы" Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес ерікті мүшелікке (қатысуға) негізделген өзін-өзі реттейтін ұйымның мүшелері болып табылса ауыстырылады.

23. Тәуекелдерді бағалау мен басқарудың ақпараттық жүйесі болмаған кезде оларға қатысты бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы профилактикалық бақылау және (немесе) талаптарға сәйкестігін тексеру жүзеге асырылатын бақылау субъектілері (объектілері) санының ең аз жол берілетін шегі мемлекеттік бақылаудың белгілі бір саласындағы осындай бақылау субъектілерінің жалпы санының бес пайызынан аспауға тиіс.

24. Субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін (R) есептеу алдыңғы тексерулер мен бақылау (SP) субъектілеріне (объектілеріне) бару арқылы профилактикалық бақылау қорытындылары бойынша бұзушылықтарға қарай тәуекел дәрежесінің көрсеткішін қосу арқылы және осы Өлшемшарттардың (SC) 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін, деректер мәндерін 0-ден 100 баллға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіре отырып автоматтандырылған режимде жүзеге асырылады.

$$R_{\text{арал}} = SP + SC,$$

мұнда:

$R_{\text{арал}}$ – субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші

;

SP – бұзушылықтар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші;

SC – осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші.

25. Осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткішін есептеу 0-ден 100 балға дейінгі шәкіл бойынша жүргізіледі және мынадай формула бойынша жүзеге асырылады:

$$SC = \sum_{i=1}^n x_i * w_i,$$

мұнда:

x_i – субъективті өлшемшарт көрсеткіші;

w_i – субъективті өлшем көрсеткішінің үлес салмағы x_i ;

n – көрсеткіштер саны.

Осы Өлшемшарттардың 12-тармағына сәйкес айқындалған субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің алынған мәні субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесі көрсеткішінің есебіне енгізіледі.

26. R көрсеткіші бойынша субъектілер (объектілер) бойынша есептелген мәндер 0-ден 100 балға дейінгі диапазонға қалыпқа келтіріледі. Деректерді қалыпқа келтіру әрбір іріктемелі жиынтық (іріктеме) бойынша мынадай формула әдісін пайдалана отырып жүзеге асырылады:

$$R = \frac{R_{арал} - R_{min}}{R_{max} - R_{min}},$$

мұнда:

R – бақылау жеке субъектісінің (объектісінің) субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің көрсеткіші (қорытынды);

R_{max} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең жоғарғы ықтимал мән (шәкілдің жоғарғы шекарасы);

R_{min} – бір іріктемелі жиынтыққа (іріктемеге) кіретін субъектілер (объектілер) бойынша субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің шәкілі бойынша ең төменгі ықтимал мән (шәкілдің төменгі шекарасы);

$R_{арал}$ – осы Өлшемшарттардың 24-тармағына сәйкес есептелген субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесінің аралық көрсеткіші.

Жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.	Елеулі
2	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.	Елеулі
	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы: 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй	

3	<p>және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>	Өрескел
4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.	Елеулі
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.	Елеулі
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Өрескел
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Өрескел
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Өрескел
	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі)	

10) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (күзиреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу тұтыну қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.	Елеулі
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Елеулі
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар	Елеулі

	мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Елеулі
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
19	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.	Елеулі
	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау:	

21	жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
22	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
23	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
24	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру ; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен	Елеулі

	бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	
26	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Елеулі
27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.	Елеулі
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Елеулі
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан	Елеулі

	шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.	
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.	Елеулі
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.	Елеулі
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.	Елеулі
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып,	Елеулі

	есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.	
40	Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.	Елеулі
41	Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісіңсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше	

44	көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.	Елеулі
	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық	

49	<p>шарттарда мынадай ақпараттың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі; 2) басқа тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим; 3) басқа тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда); 4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме; 5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда); 6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар; 7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы. 	Елеулі
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру.	Елеулі
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).	Елеулі
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.	Елеулі
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.	Елеулі
	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы	

54	саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.	Елеулі
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).	Елеулі
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.	Елеулі
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.	Елеулі
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.	Елеулі
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.	Елеулі
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз	

61	бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
63	Егер тараптардың келісінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға жазбаша	

64	<p>хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).</p>	Елеулі
65	<p>Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>	Елеулі
66	<p>Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны жазбаша хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу</p>	Елеулі

	<p>энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.</p>	
67	<p>Күзгі-қысқы кезең жұмысына тұтынушыны жылу желілері мен жылу тұтынушы қондырғыларға техникалық дайындығы актісі болмаған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>	Елеулі
68	<p>Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.</p>	Елеулі
69	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.</p>	Елеулі
70	<p>Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосуы, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы , есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.</p>	Елеулі
	<p>Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу</p>	

71	тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.	Елеулі
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.	Елеулі
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.	Елеулі
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.	Елеулі
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.	Елеулі
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.	Елеулі
77	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан	Елеулі

	оны берген адамның берілген уақыты, күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.	
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.	Елеулі
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.	Елеулі
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.	Елеулі
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.	Өрескел
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.	Елеулі
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.	Елеулі
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік	Елеулі

	энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.	
86	Өндірістік бақылау Журналының болуы.	Елеулі
87	Өндірістік бақылау Журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.	Елеулі
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.	Елеулі
89	<p>Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді:</p> <p>1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау;</p> <p>2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;</p> <p>3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат</p>	Елеулі

	<p>көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;</p> <p>4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау, сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау;</p> <p>5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау;</p> <p>6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.</p>	
90	<p>Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.</p>	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
2-қосымша

Жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	<p>Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық</p>	Елеулі

	<p>бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.</p>	
2	<p>Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты; 6) ақпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы. 	Елеулі
3	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі; 2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері; 3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау; 4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы. 	Өрескел
	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік	

4	күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.	Елеулі
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.	Елеулі
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.	Өрескел
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.	Өрескел
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.	Өрескел
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.	Өрескел
10	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.	Өрескел
	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш	

11	жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.	Елеулі
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу тұтыну қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.	Елеулі
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.	Елеулі
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.	Елеулі
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.	Өрескел
	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке	

16	алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
17	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.	Елеулі
18	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.	Елеулі
19	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы.	Елеулі
20	Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.	Елеулі
21	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде:	

22	жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.	Елеулі
23	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.	Болмашы
24	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.	Елеулі
25	Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы.	Елеулі
26	Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.	Елеулі

27	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеуге талабын сақтау.	Елеулі
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.	Елеулі
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.	Елеулі
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.	Елеулі
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.	Елеулі
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.	Елеулі
	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау	

34	субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.	Елеулі
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.	Елеулі
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.	Елеулі
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.	Елеулі
40	Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.	Елеулі

41	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>	Елеулі
42	<p>Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>	Елеулі
43	<p>Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>	Елеулі
44	<p>Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>	Елеулі
	<p>Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (</p>	

45	тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
46	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Елеулі
47	Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).	Өрескел
48	Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.	Өрескел
	Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы: 1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі; 2) басқа тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим;	

49	<p>3) басқа тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда);</p> <p>4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме;</p> <p>5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда);</p> <p>6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар;</p> <p>7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.</p>	Елеулі
50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру.	Елеулі
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).	Елеулі
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.	Елеулі
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.	Елеулі
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің, жылу торабының, есепке алу аспаптарының, ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.	Елеулі

55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).	Елеулі
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.	Елеулі
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.	Елеулі
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.	Елеулі
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.	Елеулі
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
61	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық	Елеулі

	почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
63	Егер тараптардың келісінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
64	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға жазбаша хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі	Елеулі

	жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).	
65	Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.	Елеулі
66	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны жазбаша хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.	Елеулі
	Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының (хабарлама беру арқылы) немесе тұрмыстық қажеттіліктер үшін	

67	<p>емес жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға электрондық поштаға, тұтынушының факсіне хабарлама жіберу арқылы жазбаша хабарламасының болуы, Егер энергия беруші (энергия өндіруші) жылу желісіне қосылған жағдайларда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын) күзгі-қысқы кезеңде тұтынушының жылу тұтынатын қондырғылары мен жылу желілерінің жұмысқа техникалық дайындығы актісіз ұйымдар.</p>	Елеулі
68	<p>Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.</p>	Елеулі
69	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.</p>	Елеулі
70	<p>Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосуы, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы , есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.</p>	Елеулі
71	<p>Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.</p>	Елеулі
	<p>Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың</p>	

72	температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.	Елеулі
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.	Елеулі
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.	Елеулі
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.	Елеулі
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.	Елеулі
77	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты, күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және	Елеулі

	энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.	
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.	Елеулі
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.	Елеулі
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.	Елеулі
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.	Елеулі
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.	Елеулі
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.	Елеулі
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.	Өрескел
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.	Елеулі

86	Өндірістік бақылау журналының болуы.	Елеулі
87	Өндірістік бақылау журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.	Елеулі
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.	Елеулі
89	<p>Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді:</p> <p>1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау;</p> <p>2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;</p> <p>3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;</p>	Елеулі

	<p>4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау, сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау;</p> <p>5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау;</p> <p>6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.</p>	
90	<p>Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.</p>	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
3-қосымша

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
1	<p>Құрылыс конструкцияларының сыртқы жағынан құбырлардың диаметрі (бұдан әрі –D_y):</p> <p>1) жерүсті төсемі: $D_y < 200$ мм – 10 метр (бұдан әрі – м); D_y от 200 до 500 мм – 20 м; $D_y > 500$ мм – 25 м;</p> <p>2) жерасты төсемі:</p>	Өрескел

	<p>$D_y < 500$ мм – 5 м; $D_y > 500$ мм – 8 м болған кезде ғимараттарға, құрылысжайларға және инженерлік желілерге дейін трасса маңында жер учаскесі түріндегі жылу желілерінің күзет аймағының талаптарын сақтау</p>	
2	Тарихи және мәдени ескерткіштерден жылу желілеріне дейінгі арақашықтық талабын сақтау – 15 м кем емес (таратушы желілер үшін – 5 м кем емес).	Өрескел
3	Балалар және емдеу-сауықтыру мекемелерінің ғимараттарын кез келген диаметрдегі жылу желілерінің транзиттік қиылысуына рұқсат етілмейтін талапты сақтау.	Өрескел
4	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан құрылыстар мен инженерлік желілерге дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.	Өрескел
5	Жылумен жабдықтаудың ашық желілерінің және ыстық сумен жабдықтау желілерінің жерасты суы жылу желілерінен ықтимал ластану көздеріне дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.	Өрескел
6	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан жарықтағы тіг арақашықтықты сақтау.	Өрескел
7	Қарамағында жылу желілері бар ұйымның келісімінсіз осы желілердің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстарын, ұнғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізуге, алаңдарды, автомобиль көлігі тұрақтарын жайластыруға, базарларды, құрылыстарды, құрылысжайларды орналастыруға, материалдарды жинап қоюға, қоршаулар мен	Өрескел

	дуалдарды соғуға, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастауға және төгуге жол бермеу талабын сақтау.	
8	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдармен жылу желілерінің күзет аймақтарының жанында жұмыстарды жүргізудің, жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз ететін талаптары мен тәртібін келісу (жұмыстардың басталуына дейін күнтізбелік 12 (он екі) күннен кешіктірмей) және олар зақымданған жағдайда өз қаражаты есебінен тиісті шараларды қабылдауды талабын сақтау	Елеулі
9	Жер жұмыстарын жүргізуге арналған құжаттарда көрсетілмеген жылу желілері анықталған кезде жұмыстарды дереу тоқтату, құбырлардың сақталуын қамтамасыз етуге шаралар қабылдау және бұл туралы жылу желілерін пайдаланатын ұйымға және/немесе жергілікті атқарушы органға хабарлау туралы талапты сақтау	Елеулі
10	Жылу желілерін қайта құру немесе оларды зақымданудан қорғау қажеттігін туғызатын жұмыстарды орындау, бұл жұмыстарды жылу желілерінің қарамағындағы ұйымдармен келісу бойынша өз қаражаты есебінен орындау.	Елеулі
11	Коллекторлық-дренаждық арналарды, қоршауларды, құрылысжайларды салу және өзге де жұмыстарды жүргізу кезінде жылу желілеріне кіреберістер мен өтпелерді сақтау талабын сақтау.	Өрескел
12	Жылу желілері трассасында жер бетінде жоспарлау кезінде жер үсті суларының жылу құбырларына тиюін болдырмау туралы талаптарды сақтау.	Өрескел
13	Жылу өткізгіштерді, арматураны және компенсаторларды жылу	Өрескел

	оқшаулағышпен жабу туралы талаптарды сақтау.	
14	Сыртқы коррозиядан қорғайтын жабындары жоқ жылу желілерінің құбырлары мен металл конструкцияларын қолданбау.	Өрескел
15	Жылу желілерінің камераларына немесе жер бетіне судың тікелей түсуіне жол бермеу.	Өрескел
16	Жерасты төсеу кезінде құбырлардан суды негізгі камераның жанына орнатылған ағызу ұңғымаларына ағызу, кейін суды ауырлық ағынымен немесе жылжымалы сорғылармен кәріз жүйелеріне бұру туралы талаптарды сақтау.	Өрескел
17	Суды жинақтау құдықтарынан тікелей табиғи су айдындарына және жергілікті жердің рельефіне бұру жөніндегі іс-шараларды келісу талабын сақтау.	Елеулі
18	Жылу желілерін арық жүйелерімен кесіп өту кезінде жылу желілері мен олардың конструкцияларын сенімді гидрооқшаулауды көздеу жөніндегі талапты сақтау.	Өрескел
19	Су құбыры, кәріз және газ құбыржолдарында жылу желілері үстінде орналасқан жұмыс істеп тұрған су құбыры, кәріз желілері жылу желілерімен қиылысқан кезде, сондай-ақ газ құбырлары қиылысқан кезде қиылысудың екі жағында (жарықта) ұзындығы 2 м футляр орнатуды көздеу туралы талапты сақтау.	Өрескел
20	Футлярларды коррозиядан қорғайтын жабынның болуын көздеу талабын сақтау.	Өрескел
21	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдардың жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз етуге және жазатайым оқиғалардың алдын алуға бағытталған талаптарын сақтау.	Өрескел
	Топырақтың табиғи еңісін ескере отырып, төсеу белгілеріндегі айырмашылықты сақтау немесе ғимараттар, құрылысжайлар	

22	тіректерінің іргетастары түбінен төмен салынатын жылу желілері үшін іргетастарды нығайту жөнінде шаралар қабылдау.	Өрескел
23	Тар жерлерге төсеу және қашықтықты ұлғайту мүмкін болмайтын жағдайларда жылу желілерін жөндеу және салу кезінде инженерлік желілерді опырылып құлаудан қорғау жөніндегі іс-шараларды қамтамасыз ету	Өрескел
24	Бекіту және реттеу арматурасын (оларда сорғылар болмаған кезде) орналастыру үшін жылу желілері павильондарынан тұрғын ғимараттарға дейін кемінде 15 м арақашықтықтың болуы талабын сақтау.	Өрескел
25	Елді мекендерден тыс жерлерде кернеуі 1-ден 500 кВ-қа дейін электр берудің әуе желілері бар жерүсті жылу желілерін қатар төсеу кезінде шеткі сым қашықтығының тіреу биіктігінен кем болмауы талабын сақтау.	Өрескел
26	Қолда бар техникалық мүмкіндік кезінде қосалқы тұтынушының жылумен жабдықтау жүйесіне қосылуына кедергі келтірмеу жөніндегі талаптарды сақтау.	Өрескел
27	Тұтынушының тұтынатын жылу энергиясының мөлшерін немесе жылу тасымалдағыштың параметрлерін өзгертуді талап ететін жылу тұтыну қондырғыларын реконструкциялау немесе кеңейту кезінде оны энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға беру үшін енгізілетін өзгерістерді ескере отырып, оларды қосуға техникалық шарттар алғанға дейін жылумен жабдықтау жобасын әзірлеу туралы талапты сақтау.	Өрескел
28	Объект иесі өзгерген жағдайда меншік құқығы жазбаша нысанда тіркелген кезден бастап он жұмыс күні ішінде энергия беруші (энергия өндіруші) және	Өрескел

	<p>энергиямен жабдықтаушы ұйымға меншік иесінің ауысуы туралы хабарлау талабын сақтау.</p>	
29	<p>Тұтынушылардың энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жылу желісіне қосылғанға дейін мынадай іс-қимылдарды жүзеге асыруы:</p> <p>1) жылу торабын салып, есепке алу аспаптары мен жылумен жабдықтаудың ішкі жүйесін монтаждаған соң кейіннен актілерді ресімдей отырып, қайта жөнделген жабдықты жуу және нығыздау жөніндегі орындалған жұмыстарды қабылдау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады;</p> <p>2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілдерімен бірге теңгерімдік тиесілілік және пайдалану жауапкершілігі шекараларын бөлу актісін ресімдейді;</p> <p>3) паспортты ресімдейді және дроссель құрылғыларының (саптамалар, шайбалар) өлшемдерін алады. Дроссель құрылғыларын дайындау нормативтік-техникалық құжаттамаға және алынған есептеулерге сәйкес жүргізіледі. Дроссель құрылғыларын орнату кезінде пломбалау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады;</p> <p>4) алдағы жылыту маусымына жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерінің техникалық әзірлігі актісін алу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жуу, сығымдау және баптау актілерін ұсынады.</p>	Елеулі
30	<p>Тиісті персоналдың және жылу тұтыну қондырғыларының сенімді және қауіпсіз жұмысына жауапты адамның не жылу тұтыну жүйелері мен жылу тұтыну қондырғыларын пайдалануға рұқсат берілген персоналы бар мамандандырылған ұйыммен жасасқан қызмет көрсету шартының болуы</p>	Өрескел

31	Тұтынушылардың жылу тұтыну қондырғыларын энергиямен жабдықтаушы ұйыммен жылу энергиясын есептеу үшін қажетті коммерциялық есепке алу аспаптарымен қамтамасыз ету.	Өрескел
32	Тұтынушы коммерциялық есепке алу аспаптарының ақауын анықтаған кезде энергиямен жабдықтаушы ұйымға дереу хабарлау туралы талапты сақтау.	Елеулі
33	<p>Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тұтынылған жылу энергиясы үшін уақтылы ақы төлеу; 2) жылу энергиясын есепке алу торабына дейін орналасқан шүмектерді, арматураларды, бақылау-өлшеу аспаптарын пломбалауды жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдардың өкілдерін кіргізу және орнатылған пломбалардың сақталуын қамтамасыз ету, ал оларды алып тастауды энергиямен жабдықтаушы ұйымға хабарлай отырып жүргізіледі; 3) жергілікті атқарушы органдардың, энергия беруші (немесе энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың жұмыскерлерін жылу желілерінің, жылу тұтынатын қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының техникалық жай-күйін тексеру үшін кіргізу. 	Елеулі
34	<p>Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) берілген жылу тұтыну режимдерін сақтау; 2) әрбір жылыту маусымының алдында жылу тұтыну қондырғыларын қабылдау-тапсыру сынақтарын (техникалық дайындық актісінде көзделген, техникалық) және баптауды жүргізу. 	Өрескел

35	Тұтынушының уәкілетті тұлғасының (кондоминиум объектісін басқару органы, мүлік иелерінің бірлестігі, қарапайым серіктестік) үйге ортақ (үйішілік) жылыту және ыстық сумен жабдықтау жүйесінің тиісті техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету, коммерциялық есепке алу аспаптарының (үйге ортақ) және үйге ортақ меншікті құрайтын басқа да жылу тұтыну қондырғыларының сақталуын қамтамасыз ету жөніндегі шараларды сақтауы.	Өрескел
36	<p>Мыналарға:</p> <p>1) тұтынушы желілеріне қосылған ұйымның және сәулет және қала құрылысы саласындағы функцияларды жүзеге асыратын тиісті жергілікті атқарушы органдардың құрылымдық бөлімшесінің келісімінсіз пәтерішілік желілерді, инженерлік жабдықтар мен құрылғыны қайта жабдықтауға;</p> <p>2) жылыту аспаптарының қосымша секцияларын, бекіту және реттеу арматурасын және айналым сорғыларын орнатуға және/немесе бөлшектеуге;</p> <p>3) жылумен жабдықтау жүйесінің тұрақты жұмысын қамтамасыз ету мақсатында жылыту жүйелерінде жылу тасымалдағышты тікелей мақсатына сай (жылыту жүйесі мен аспаптарынан суды ағызу) пайдаланбауға жол бермеу туралы талаптарды сақтау.</p>	Өрескел

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
4-қосымша

Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты жылу энергетикасы саласындағы талаптардың бұзылу дәрежесі

№	Өлшемшарттар	Бұзушылық дәрежесі
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (

1	<p>электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>	Елеулі
2	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.</p>	Елеулі
3	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>	Елеулі
4	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.</p>	Елеулі
	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері)</p>	

5	<p>, мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>	Елеулі
6	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ток қармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электрэнергиясы сапасының талдағышы; 5) жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы; 6) жоғары кернеумен сынау аспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеуаспабы; 8) жылукөргіш; 9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш; 10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр; 11) түйіспелі термометр; 12) газталдағыш. 	Елеулі
7	<p>Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>	Елеулі
8	<p>Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған</p>	Елеулі

	электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.	
9	Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.	Елеулі
10	Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.	Елеулі
11	<p>Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы:</p> <p>1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны;</p> <p>2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету;</p> <p>3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы</p>	Елеулі

	саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.	
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.	Елеулі
13	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.	Елеулі

Жылу энергетикасы
саласындағы тәуекел дәрежесін
бағалау өлшемшарттарына
5-қосымша

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес жылу энергетика саласында жылу өндіруші, жылу тасымалдаушы субъектілерге, жеке және заңды тұлғаларға, энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарға қатысты субъективті өлшемшарттар бойынша тәуекел дәрежесін айқындауға арналған субъективті өлшемшарттар тізбесі

PP/c №	Субъективті өлшемшарттар көрсеткіші	Субъективті өлшемшарт көрсеткіші бойынша ақпарат көзі	Маңыздылығы бойынша үлес салмағы, балл (барлығы 100 баллға дейін болуы тиіс), w _i	Шарттар / мәндер, x _i		
				1-шарты / мәні	2-шарты / мәні	3-шарты / мәні
1	2	3	4	5		
Бару арқылы профилактикалық бақылау үшін						
11	Ұсынысты орындамау	Бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген профилактикалық бақылау нәтижелері (бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай жүргізілген	100	Ұсыныс орындалды	Ұсыныс толығымен орындалмады	

	профилактика лық бақылау қорытындысы бойынша берілген қорытынды күжаттар () анықтама, қорытынды, ұсынымдар)			Ұсыныс орындалмады
--	---	--	--	-----------------------

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
3-қосымша

Энергия беруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. 3-қосымша жаңа редакцияда - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергия беруші ұйым есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жіберген технологиялық бұзушылықтар туралы		

	жиынтық есептілікте туындаған технологиялық бұзушылықтар туралы ақпараттың болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып , телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
3	Энергия беруші ұйымда технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жазбаша хабарламасының болуы.		
	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың,		

4	<p>жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты;</p> <p>2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;</p> <p>3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;</p> <p>4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;</p> <p>5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;</p> <p>6) ақпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>		
5	<p>Авария бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктемесін сақтау:</p> <p>кернеуі 220 киловольт (бұдан әрі – кВ) және одан жоғары болатын электр беру желісінің ұзақтығы 25 тәулік және одан да көп мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақымы;</p> <p>Бірыңғай электр энергетикалық жүйенің (бұдан әрі – БЭЖ) және оның оқшауланған бөлігінің (энергия торабының) жиілігі 49 герцтен (бұдан әрі – Гц) төмен 30 минуттан артық немесе жиілігі 51 Гц-тен асатын жұмыс үш минуттан артық жұмыс істеуі;</p> <p>тұтынушыларға электр энергиясының 250 000</p>		

	<p>киловатт-сағат (кВт.сағ) және одан да көп мөлшерінде жеткіліксіз жіберілуіне әкеп соқтырған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын бұза отырып немесе оны жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы.</p>		
6	<p>I дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктелесін сақтау:</p> <p>қуаты 50 МВт турбинаның, қуаты 60 МВт және одан жоғары генератордың, қуаты 75 МВА және одан жоғары трансформатордың, кернеуі 220 кВ және одан жоғары реактордың, ажыратқыштың, электр беру желісінің ұзақтығы 10-нан 25 тәулікке дейінгі мәжбүрлі тоқтап қалуына әкеп соққан зақым;</p> <p>тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейінгі көлемде жеткіліксіз жіберілуіне себеп болған электр станциясының және (немесе) электр желісінің жұмысын жекелеген бөліктерге бөле отырып, БЭЖ тұтастығының бұзылуы;</p> <p>ұзақтығы 30 минутқа дейін 49,0 Гц-тен төмен жиілікпен немесе үш минуттан аз уақытта 51 Гц жиілікпен БЭЖ немесе оның оқшауланған бөлігінің (энергия торабы) жұмысы; тұтынушыларға электр энергиясының 100000-нан 250000 кВт.сағ-қа дейін толық</p>		

	<p>жіберілмеуіне себеп болған ғимараттар мен құрылыстардың көтергіш элементтерінің зақымдануы, электр станцияларының және (немесе) қосалқы станциялардың, электр беру желілерінің негізгі жабдығының (куатына қарамастан) жұмыс істеу қабілеттілігін мәжбүрлі түрде өшіру немесе өнімділікті шектеу.</p>		
7	<p>II дәрежелі істен шығу бойынша технологиялық бұзушылықтар жіктелесін сақтау: Қазақстан БЭЖ ұлттық және өңірлік электр желілерінде 220 кВ және одан жоғары желілерде автоматты қайта қосумен (АҚК) жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда қорғау құрылғыларының жұмысын тудырған энергия тұтыну режимдерінің бұзылуы; диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерінің бір тәуліктен астам мерзімге жұмыс қабілеттілігін бұзу; осы құрылғылардың сигналға жұмыс істеу жағдайларын қоспағанда, қорғаудың және (немесе) автоматиканың дұрыс емес әрекеттері; 220 кВ және одан жоғары желілердегі қуат ағынын шектеу автоматикасының әрекетімен тұтынушыларды ажырату .</p>		
	<p>Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен басталатын келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей</p>		

8	басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.		
9	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.		
10	Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау және бақылау комитетіне келесі күнтізбелік жылға арналған білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың жыл сайынғы тізімін 1 желтоқсанға дейін ұсыну мерзімдерін сақтау.		
11	Ұзақтығы 24 (жиырма төрт) сағаттан астам тұтынушыларды электрмен жабдықтаудан ажырату.		
12	Тұтынушыдан еркін нысанда өтініш алғаннан кейін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тұтынушыны қосу схемасымен тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісімен бірге 5 (бес) жұмыс күні ішінде жаңадан енгізілетін н е м е с е реконструкцияланатын электр қондырғыларын қосуға техникалық шарттардың болуы.		
	Электрмен жабдықтау желісіне қосылу және техникалық шарттарды беру процесіне арналған ө з і н і ң интернет-ресурсында электрмен жабдықтау		

13	<p>желілеріне технологиялық қосылуға арналған бөлімді әзірлеу; кезеңділігі кемінде 3 ай болатын қосалқы станциялардың жүктелуі туралы ақпаратты орналастыруды қосатын бөлімнің болуы.</p>		
14	<p>Жүйелік операторға мәлімет беру үшін жіберілген энергия беруші ұйымның мәлімделген қуаты 1-5 МВт электр желісінің электр желісін пайдаланушыларды қосуға техникалық шарттардың болуы.</p>		
15	<p>Энергия беруші ұйымдардың электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін қажетті сұратылған ақпаратты уақтылы, анық және толық ұсынуы.</p>		
16	<p>Тұтынушыға электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күнінен бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыға кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын).</p>		

17	<p>Электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.</p>		
18	<p>Электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде тұтынушыны алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талаптарды толығымен сақтау.</p>		
19	<p>Тұтынушының кінәсінен электр энергиясының сапа көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және басқа да тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.</p>		
20	<p>Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның</p>		

	<p>құқықтарында) жібермеу кезінде тұтынушыны алдын ала хабардар етпей, электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.</p>		
21	<p>Авариялық жағдай кезінде тұтынушыға алдын ала ескертусіз электр энергиясын беруді тоқтату жөніндегі талапты толығымен сақтау.</p>		
22	<p>Жабдықты жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу жөніндегі жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының энергия беруші ұйымына резервтік қоректендіру болмаған кезде ажыратудан кемінде күнтізбелік үш күн бұрын ескертудің болуы.</p>		
23	<p>Адамдардың өміріне қауіп төндіретін, елеулі экономикалық залал келтіретін, коммуналдық шаруашылықтың аса маңызды элементтері мен электрмен жабдықтау жүйелерінің жұмыс істеуінің бұзылуына әкеп соғатын авариялардың алдын алу немесе жою жөнінде шұғыл шаралар қабылдау үшін энергия беруші ұйымға тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтату туралы хабарламаның болуы.</p>		
24	<p>Тұтынушылардың электр желілеріне қосылатын тұтынушы қосалқы тұтынушыға берген техникалық шарттардың энергия беруші ұйыммен келісуінің болуы.</p>		

25	Тұтынушының электр желілеріне қосылатын қосалқы тұтынушыға энергия беруші ұйымға берілген техникалық шарттарды тұтынушымен келісудің болуы.		
26	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және энергия беруші ұйымның желілеріне өз бетінше қосылу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
27	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
28	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА, ток және кернеу трансформаторларын қосу схемасы өзгерген кезде қайта есептеуді жүргізу.		
29	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА дискісін жасанды тежеу кезінде қайта есептеуді жүргізу.		
30	Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және КЕА көрсеткіштерін бұрмалайтын		

	айлабұйымды орнату кезінде қайта есептеу жүргізу.		
31	Энергия беруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтерінің басшылары мен мамандарының үш жылда кемінде бір рет білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.		
32	Энергия беруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, жылына кемінде бір рет электротехникалық және электротехнологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен ауысулар жүргізуге құқығы бар басшылардың және мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруінің болуы.		
33	Энергия беруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
34	Басшының бұйрығымен бекітілген білімін біліктілік тексеру жөніндегі комиссиямен энергия беруші ұйым мамандарының білімін біліктілік тексеруінің болуы.		

35	Энергия беруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .		
36	Біліміне біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексеру хаттамасының болуы.		
37	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жөніндегі талаптарды мынадай нысандарда сақтау:</p> <p>1) оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы біліктілік білімін тексеру; қайталауды қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау;</p> <p>2) мерзімді біліктілік білімін тексеру;</p> <p>3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары;</p> <p>4) нұсқамалар;</p> <p>5) біліктілікті арттыру.</p>		
38	<p>Жөндеу персоналымен келесі нысандарда жұмыс жүргізу:</p> <p>1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістерін үйрету; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; бастапқы білімін біліктілік тексеруді қамтитын жаңа лауазым бойынша даярлау;</p>		

	<p>2) мерзімді білімін біліктілік тексеру;</p> <p>3) аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары;</p> <p>4) нұсқамалар;</p> <p>5) біліктілікті арттыру.</p>		
39	<p>Энергия беруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>		
40	<p>Персоналмен жұмыс жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы:</p> <p>персоналды (басшыларды, мамандар мен жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту;</p> <p>электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексерулер; нұсқау; апатқа қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру;</p> <p>техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, орталықтардың және тренажерлік даярлау пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар өткізу және персоналмен жұмыс істеудің басқа да ұжымдық нысандары; персоналды мерзімді медициналық тексеруден өткізу.</p>		
	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия</p>		

41	беруші ұйымның бас техникалық басшысы бекіткен үлгілік бағдарламалар бойынша жаңа лауазым бойынша жұмыскерлерді даярлаудың болуы.		
42	Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе энергия беруші ұйымның техникалық басшысы бекіткен үлгілік немесе жеке даярлау бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімін бастапқы біліктілік тексерудің болуы.		
43	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттетуге жөніндегі талаптарды сақтау.		
44	Кезектен тыс біліктілік білімін тексеру тағайындалған кезден бастап біліктілікті растау күніне дейінгі кезеңде адамның атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
45	Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия төрағасының мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі		

	<p>мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамның болуы.</p>		
46	<p>Біліктілікті тексеру жөніндегі орталық комиссия құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамның болуы.</p>		
47	<p>Жұмыскерді өз бетінше жұмыс істеуге жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.</p>		
48	<p>Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.</p>		
49	<p>Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан жоғары желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру .</p>		
50	<p>Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын тоқтатуға (шектеуге) өтінімі болған кезде энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуы жөніндегі талаптарды сақтау.</p>		
	<p>Электрмен жабдықтау шартының талаптарын бұзғаны үшін ажыратылған</p>		

51	<p>тұтынушыны 1 (бір) жұмыс күні ішінде, тұтынушы бұзушылықтың жойылғанын растайтын құжаттарды және қосылу үшін қызметке ақы төлеуді растайтын құжаттарды қоса бере отырып өтініш жасағаннан кейін қосу жөніндегі талаптарды сақтау.</p>		
52	<p>Оған құқығы бар ұйымның алғашқы немесе мерзімдік тексеруі туралы пломбының (таңбасының) немесе пломбалау құрылғысының болуын немесе болмауын, коммерциялық есепке алу аспабының әйнегі мен корпусының тұтастығын, коммерциялық есепке алу аспабының көрсеткіштерін алу кезінде жарты жылда 1 (бір) рет көзбен шолып қарау кезінде энергия беруші ұйым бұрын белгілеген орындарда энергия беруші ұйымның пломбалау құрылғысының болуы немесе болмауын тіркей отырып, еркін нысандағы коммерциялық есепке алуды тексеру туралы актінің болуы.</p>		
53	<p>Тәулігіне 24 сағат пайдалану сағатын ескере отырып, нақты қосылған жүктемеге сүйене отырып, бірақ техникалық шарттарға сәйкес рұқсат етілген қуаттан аспайтын қайта есептеудің болуы, бұл ретте қайта есептеу кезеңі коммерциялық есепке алу аспабын соңғы ауыстырған немесе</p>		

	оны қосу схемасын соңғы аспаптық тексерген күннен бастап барлық уақыт үшін айқындалады, бірақ бір жылдан аспайды.		
54	Меншік құқығын алған сәттен бастап нақты қосылған жүктеме бойынша пайдаланылған энергия көлемін қайта есептеу және актінің болуы, бірақ энергия беруші ұйымдардың электр желілеріне өз бетінше қосылу анықталған кезде бір жылдан аспайды.		
55	Электр қондырғыларында тұтынушылардың монтаждаудағы кемшіліктер, берілген техникалық шарттардан, жобалық құжаттамадан және нормативтік-техникалық құжаттардың талаптарынан ауытқулар анықталған кезде электр қондырғыларын пайдалануға жол бермеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
	Тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін пломбалау актісі берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттарды жолдау бойынша талаптарды сақтау: 1) тұтынушыны электр желілеріне қосу		

схемасымен электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмелері;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;

5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);

6) техникалық шарттардың көшірмесі;

7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – заңды тұлғалар ғана ұсынады.

Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін тұтынушы таңдаған энергиямен жабдықтаушы ұйымға пломбалау актісі, электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттар берілген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде басқару жөніндегі талаптарды сақтау:

1) кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесі;

2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (жеке кәсіпкерлер үшін); жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда, жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға берілген

	<p>құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, тұлғаның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі (заңды тұлғалар және жеке кәсіпкерлер үшін);</p> <p>5) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №), заңды тұлғалар ғана ұсынады;</p> <p>6) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі.</p>		
58	<p>Тұтынушының кінәсінен емес коммерциялық есепке алудың бұзылуы анықталған кезде (есепке алу аспабын орнатудың немесе аспаптық тексерудің алдыңғы актісінде көрсетілген пломбалардың тұтастығы мен сәйкестігі жағдайында) электр энергиясын есепке алу құралдары мен схемасы жарамды болған алдыңғы немесе кейінгі есептік кезеңнің орташа тәуліктік шығысы бойынша тұтынуды есептеу туралы талаптарды сақтау (бұл ретте есептеу кезеңі бұзушылық анықталған күннен бастап коммерциялық есепке алу қалпына келтірілген күнге дейін, бірақ күнтізбелік отыз күннен аспауға тиіс).</p>		
59	<p>Сыртқы қосылудың кемшіліктері және орындалған жұмыстардың берілген техникалық шарттарға сәйкес келмеуі анықталған кезде сыртқы қосылуды тексерген күннен бастап 2 (екі) жұмыс күні ішінде</p>		

	анықталған кемшіліктер туралы актіні беру жөніндегі талаптарды сақтау.		
60	Құрылыс-монтаж ұйымынан (мердігерден) немесе тұтынушыдан қайта өтініш алған күннен бастап 1 (бір) жұмыс күні ішінде сыртқы қосылуды қарап-тексеруді орындау қайта қарап-тексеруден кейін ескертулерді жоймағаны туралы жазбаша нысандағы хабарлама келесі қарап-тексеру 1 (бір) ай өткен соң жүргізілетін болатындығы жөніндегі талаптарды сақтау.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
4-қосымша

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. 4-қосымша жаңа редакцияда – ҚР Энергетика министрінің 30.12.2022 № 449 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 30.12.2022 № 140 (01.01.2023 бастап қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бара отырып, тексеруді/ профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бара отырып, тексерулер / профилактикалық бақылау мен қадағалауды тағайындау туралы акт _____
(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі,
бизнес-сәйкестендіру нөмірі)
Орналасқан жерінің мекенжайы

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге арналған шарттың болуы.		
2	Электр энергиясын сатып алу-сату шарттары мен мәмілелер негізінде электр энергиясының көтерме сауда нарығында тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыру жөніндегі талаптарды сақтау.		
3	Энергиямен жабдықтаушы ұйымның электр энергиясын сатудың бөлшек сауда нарығында тұтынушыларды электрмен жабдықтауды жүзеге асыру жөніндегі талаптарды сақтауы электрмен жабдықтауға арналған шарт бойынша жүзеге асырылады. Бұл ретте энергиямен жабдықтаушы ұйым энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге шарт жасасады.		
	Электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында емес		

тұтынушылармен
электрмен жабдықтау
шартын жасасу үшін
энергия беруші (энергия
өндіруші) ұйым
энергиямен
жабдықтаушы ұйымға
ұсынатын құжаттардың
мынадай тізбесінің болуы
:

1) тұтынушыны электр
желілеріне қосу
схемасымен электр
желілерінің теңгерімдік
тиесілігін және
тараптардың пайдалану
жауапкершілігін ажырату
актісінің көшірмесі;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі;

3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), Рұқсаттар мен хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (дара кәсіпкерлер үшін) немесе жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);

4) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі;

5) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда (заңды тұлғалар мен дара кәсіпкерлер үшін) жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті

	<p>тұлғаға құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, адамның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі;</p> <p>6) техникалық шарттардың көшірмесі;</p> <p>7) банктік деректемелер (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) – тек заңды тұлғалар ұсынады.</p>		
5	<p>Жасалған электрмен жабдықтау шарттарына сәйкес тұтынушыларға электр энергиясын берудің жылдық, токсандық, айлық жоспарларына және тәуліктік кестелеріне сәйкес үздіксіз электр энергиясын жеткізу бойынша талаптарды сақтау.</p>		
6	<p>Энергия беруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтату жөніндегі талаптарды мынадай жағдайларда сақтау:</p> <p>1) электрмен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде электр энергиясы үшін ақы төленбеген, сондай-ақ толық төленбеген;</p> <p>2) Электрмен жабдықтау шартында белгіленген электр тұтыну режимінің бұзылуы;</p> <p>3) белгіленген мерзімдерде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған кезде.</p>		
	<p>Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтату</p>		

7	<p>жөніндегі талаптарды мынадай жағдайларда сақтау:</p> <p>1) электрмен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде электр энергиясы үшін ақы төленбеген, сондай-ақ толық төленбеген;</p> <p>2) Электрмен жабдықтау шартында белгіленген электр тұтыну режимінің бұзылуы;</p> <p>3) белгіленген мерзімдерде энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның бұзушылықтарды жою туралы талаптары орындалмаған кезде.</p>		
8	<p>Энергиямен жабдықтаушы ұйымның энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жіберген электр энергиясын жеткізуді тоқтатуға (шектеуге) өтінімінің болуы, тұтынушыны Шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) кемінде 5 (бес) мерзімде хабарлама жіберу арқылы жазбаша ескертеді) тұтынушыға (тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейінгі жұмыс күні, электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын).</p>		
	Тұтынушыға электр энергиясын толық беруді тоқтату талаптарын		

9	<p>алдын ала ескертусіз сақтау:</p> <p>1) электр энергиясын қабылдағыштарды энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр желісіне өз бетінше қосу;</p> <p>2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарынан басқа (есепке алмағанда) электр энергиясын қабылдағыштарды қосу;</p> <p>3) Тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және басқа да Тұтынушылардың электр қондырғыларының жұмыс істеуін бұзатын мәндерге дейін төмендету;</p> <p>4) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым мен энергетикалық қадағалау және бақылау органы өкілдерінің электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына және тұтынушының электр қондырғыларына жұмыс уақытында (іссапарға жіберілген адамның құқықтарында) жол бермеуі;</p> <p>5) авариялық жағдай.</p>		
10	<p>Жабдықтарды жөндеу және жаңа тұтынушыларды қосу бойынша жоспарлы жұмыстарды жүргізу үшін электр энергиясын беруді тоқтату туралы тұтынушының ескертуін орындау бойынша талаптарды сақтау, резервтік қоректендіру болмаған кезде, ажырату</p>		

	алдында күнтізбелік үш күннен кешіктірмей.		
13	Тиісті диспетчерлік орталықпен немесе өңірлік электр желілік компанияның пунктімен диспетчерлеу бойынша қызметтер көрсету туралы шарттың болуы.		
14	Электр энергиясын сатып алу-сату шарттары бойынша өз контрагенттеріне, жүйелік операторға және (немесе) өңірлік электр желілік ұйымға электр энергиясын сатып алу-сату шарттарының талаптарын өзгерту туралы уақтылы ескерту талаптарын сақтау.		
15	Жасалған шарттың талаптарына сәйкес жеткізу-тұтыну режимдерін жүргізу бойынша энергия беруші ұйымның жедел өкімдерін орындау туралы талапты сақтау.		
16	Энергия беруші ұйымға электр энергиясын сатып алу-сатуға және электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерді көрсетуге жасалған шарттар бойынша электр энергиясын жеткізу-тұтынудың тәуліктік кестелерінің болуы.		
	Электрмен жабдықтау шартын бұзу кезінде энергиямен жабдықтаушы ұйым өз тұтынушыларына және энергия беруші ұйымдарға алдын ала, кемінде күнтізбелік екі ай бұрын жіберген және электрмен жабдықтаудың тиісті шарттарын жазбаша (егер шарт жазбаша нысанда		

17	<p>жасалған болса) немесе энергиямен жабдықтау қызметтеріне ақы төлеу шоттарында тиісті ақпаратты орналастыра отырып, бұқаралық ақпарат құралдары арқылы бұзу туралы электр энергиясын кепілді жеткізуші хабарламаның болуы, сондай-ақ монополияға қарсы орган (егер энергиямен жабдықтаушы ұйым үстем немесе монополиялық жағдайға ие нарық субъектілерінің мемлекеттік тізіліміне енгізілген болса).</p>		
18	<p>Электрмен жабдықтау объектілері кондоминиум құрамында болатын тұтынушылармен электрмен жабдықтау шартын жасасу үшін қажетті құжаттардың мынадай тізбесінің болуы :</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) осы Қағидаларға 1-қосымшаға сәйкес нысан бойынша электр желілерінің теңгерімдік тиесілігін және кондоминиум құрамындағы тұтынушылар үшін тараптардың пайдалану жауапкершілігін ажырату актісінің көшірмесін тек заңды тұлғалар береді; 2) кондоминиум объектісін басқарушы орган немесе энергия беруші ұйым жасаған электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісінің көшірмесі; 3) мемлекеттік тіркеу туралы анықтаманың көшірмесі (заңды тұлғалар үшін), Рұқсаттар мен 		

	<p>хабарламалардың мемлекеттік электрондық тізілімінен үзінді көшірме (дара кәсіпкерлер үшін), жеке басын куәландыратын құжаттың көшірмесі (жеке тұлғалар үшін);</p> <p>4) ұйымның бірінші басшысын қоспағанда (заңды тұлғалар мен дара кәсіпкерлер үшін) жеке басын куәландыратын құжатты қоса бере отырып, электрмен жабдықтау шартын жасасуға уәкілетті тұлғаға құжаттың (бұйрықтың, сенімхаттың, адамның өкілеттігін растайтын құжаттың) көшірмесі;</p> <p>5) банктік деректемелерді (банктің атауы, ағымдағы шоттың №) тек заңды тұлғалар ұсынады;</p> <p>б) жылжымайтын мүлікке тіркелген құқықтар туралы анықтаманың немесе құқық белгілейтін құжаттың көшірмесі</p>		
19	<p>Тұтынушыны электрмен жабдықтау схемасы сенімділіктің 1 (бірінші) және 2 (екінші) санаттарының талаптарына сәйкес келген кезде тұтынушымен, энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйыммен бірлесіп жасалған энергиямен жабдықтаудың авариялық бронь актісінің болуы.</p>		
	<p>Энергиямен жабдықтаудың авариялық броньы фактісі бойынша Тараптар туындаған</p>		

20	кезде ресімделген келіспеушіліктің болуы, дауды шешу үшін сараптама ұйымына одан әрі жүгіну.		
	Үздіксіз энергиямен жабдықтау объектілеріне жатқызылған объектілерді үздіксіз электрмен жабдықтауды энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қамтамасыз ету талаптарын сақтау.		
	Режимі өңірлік электр беру желілеріне әсер ететін өңірлік диспетчерлік орталықпен немесе режимі өңіраралық және мемлекетаралық электр беру желілеріне әсер ететін жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен үздіксіз энергиямен жабдықтау объектілеріне жатқызылған тұтынушылар объектілерін үздіксіз электрмен жабдықтаудың техникалық мүмкіндігімен келісудің болуы.		

Лауазымды тұлға (лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. 5-қосымша жаңа редакцияда – ҚР Энергетика министрінің 30.12.2022 № 449 және ҚР Ұлттық экономика министрінің 30.12.2022 № 140 (01.01.2023 бастап қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен; өзгеріс енгізілді - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бара отырып, тексеруді/ профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бара отырып, тексерулер / профилактикалық бақылау мен қадағалауды тағайындау туралы акт _____
(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі,
бизнес-сәйкестендіру нөмірі)
Орналасқан жерінің мекенжайы

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Тұтынушының электрмен жабдықтау схемасы 1 және 2-ші санатты сенімділік талабына сәйкес келген жағдайда, тұтынушымен энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйыммен бірлесіп жасалған энергиямен		

	жабдықтаудың авариялық бронь актісінің болуы.		
2	<p>Электр желілерінің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстары, ұңғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізу, алаңдарды, автомобиль көлігі тұрақтарын жайластыру, базарларды, құрылыстарды, ғимараттарды орналастыру, материалдарды жинап қою, қоршаулар мен дуалдарды соғу, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастау және төгу кезінде осы электр желілерін пайдаланушы ұйымдармен келісімнің болуы.</p>		
	<p>Электр желілерінен: жақын арадағы тұрғын, өндірістік және өндірістік емес ғимараттар мен құрылыстарға дейін: 1-20 кВ ӘЖ үшін 2 м, 35-110 кВ ӘЖ үшін 4 м, 150-220 кВ ӘЖ үшін 6 м өндірістік емес ғимараттар мен</p>		

3

құрылыстардың және электр станциялары мен кіші станциялардың өндірістік ғимараттары мен құрылыстарының жақын арадағы шығыңқы бөлігіне дейін:
330 кВ ӘЖ үшін 8 м,
500 кВ ӘЖ үшін 10 м
тұрғын және қоғамдық ғимараттардың, өндірістік ғимараттар мен құрылыстардың (электр станциялары мен кіші станциялардан басқа) жақын арадағы шығыңқы бөлігіне дейін:
330 кВ ӘЖ үшін 20 м,
500 кВ ӘЖ үшін 30 м рұқсат етілген ең аз арақашықтықты сақтау.

4

Электр желілерінің күзет аймақтарын сақтау:
1) кернеуі 1 киловольтқа (бұдан әрі – кВ) дейінгі жалаң сымды әуе желілер үшін – 2 метрден (бұдан әрі – м);
2) кернеуі 1 кВ-қа дейінгі өздігінен оқшауланған сымдар үшін – 1 м;
3) 1-ден 20 кВ-ға дейінгі әуе желілері үшін 10 м кем емес;
4) 35 кВ әуе желілері үшін 15 м кем емес;

	<p>5) 110 кВ әуе желілері үшін 20 м кем емес;</p> <p>6) 220 кВ әуе желілері үшін 25 м кем емес;</p> <p>7) 330-дан 500 кВ-ға дейінгі әуе желілері үшін 30 м кем емес;</p> <p>8) 1150 кВ әуе желілері үшін 55 м кем емес.</p>		
5	<p>Кернеуі 1000 вольтқа дейінгі электр желілерін (әуе электр беру желілерін, жерасты және суасты кабельжелілерін, трансформаторлық және өзгертуші кіші станцияларды, б ө л і п таратқышқұрылғылар мен ауыстырып қосқыш пункттерді) бүлдіруге жол бермеу.</p>		
6	<p>Кернеуі 1000 вольттан асатын электр желілерін (әуе электр беру желілерін, жерасты және суасты кабельжелілерін, трансформаторлық және өзгертуші ш а ғ ы н станцияларды, бөліп таратқыш құрылғылар мен ауыстырып қосқыш пункттерді) бүлдіруге жол бермеу.</p>		
7	<p>Тұтынушыларды электр энергиясымен қамтамасыз етуде іркіліс туғызған және залал келтірген 1000 вольтқа дейінгі әуе</p>		

	электр беру желілерін зақымдауға жол бермеу.		
8	Тұтынушыларды электр энергиясымен қамтамасыз етуде іркіліс туғызған және залал келтірген 1000 вольттан жоғары әуе электр беру желілерін зақымдауға жол бермеу.		
9	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жердегі жер жұмыстарын пайдаланушы ұйымның кабельдік желісін пайдаланатын жазбаша рұқсатымен, электр берілісінің кабельдік желісінің орналасуын және орналасу тереңдігін көрсете отырып, жоспарын (схемасын) қоса бере отырып жүргізу.		
10	Кабельдердің орналасуын және олардың жату тереңдігін анықтау үшін кабель желісін пайдаланатын тұтынушының электр техникалық персоналының қадағалауымен электр берілісінің кабельдік желісін қазу алдында шурфталауды (бақылаулық ашуды) жүргізу.		
	Кабельден 1 м жақын қашықтықта		

11	<p>жер қазатын машиналармен қазба жұмыстарын жүргізуге және кабельдерді төсеудің қалыпты тереңдігі кезінде 0,4 м-ден астам тереңдікте топырақты қопсыту кезінде шой балғаларын, сынықтар мен киркаларды пайдалануға, сондай-ақ кабельдерден 5 метрден кем қашықтықта соққы және дірілді тиеу механизмдерін қолдануға жол бермеу.</p>		
12	<p>Электр берілісінің әуе желілерінің тіректерінде олардың жер асты байланыс кабельдерімен немесе электр кабельдерімен қиылысу немесе жақындау орындарында бағыттамаалар түрінде оған дейінгі қашықтықты көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.</p>		
13	<p>Ж е р пайдаланушының дала ауыл шаруашылығы жұмыстары басталғанға дейін 3 (үш) күнтізбелік күннен кешіктірмей (жырту, жинау, шөп әкету, лиманды суару) электр беру әуе желілерінің күзет аймақтарында , карауында осы</p>		

	желілер бар ұйымдарда жазбаша хабарламасының болуы.		
14	Қарамағында электр желілері бар электр желілерінің күзет аймақтарында жарылыс жұмыстарын жүргізуге ұйымның жазбаша келісімінің болуы.		
15	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан асатын энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымды электр желісіне қосу кезінде Жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.		
16	Тұтынушылардың барлық қайта қосылатын және қайта құрылатын электр қондырғыларына арналған жобалық және техникалық қабылдау-тапсыру құжаттамасының болуы.		
17	Тұтынушыда тиісті біліктілігі бар электр техникалық персонал және электр қондырғыларының сенімді, қауіпсіз жұмысына жауапты тұлға немесе тұрмыстық тұтынушыларды қоспағанда, қолданыстағы электр қондырғыларында жұмыс істеуге рұқсаты бар персоналы бар ұйыммен электр қондырғыларына қызмет көрсетуге шарт болған кезде электр қондырғыларын пайдалануға жіберуді жүзеге асыру.		
18	Энергиямен жабдықтаушы ұйыммен электрмен жабдықтау шартының болуы.		

19	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі болған кезде ғана тұтынушыға электр энергиясын қосуды және босатуды жүзеге асыру		
20	Электр энергиясын тұтынудың маусымдық сипаты бар электр қондырғыларына кернеу беру кезінде тұтынушының электр қондырғыларын техникалық куәландыру актісінің (еркін нысанда) болуы.		
21	Тұтынылған электр энергиясы, қуаты туралы деректерді ұзақ мерзімді сақтау жады бар активті және реактивті энергияны коммерциялық есепке алу есептеуішінің және электр тұтынудың келісілген қуаты 100 кВт-тан астам электр энергиясын жеткізу тіркелген тұтынушыда жүктемелердің сағаттық графигінің болуы.		
22	Тұтынушыларда электр тұтынудың шарттық қуаты 40-100 кВт болатын электр энергиясын еркін жеткізу тұтынушыларында тұтынылған электр энергиясы мен ең жоғары қуаты туралы деректерді ұзақ мерзімді сақтау		

	жады бар активті және реактивті энергия есептеуішінің болуы.		
23	Тұтынушыда электр тұтынудың шарттық қуаты 40 кВт-қа дейінгі электр энергиясын еркін жеткізу үшін белсенді энергия есептеуішінің болуы.		
24	Салыстырып тексеруге құқығы бар энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабының қаптамасын бекітуде, ал электр есептегіш қысқыштар тағанының қақпағында, ток және кернеу трансформаторлары бөлігінің есіктерінде, ток және кернеулік сынау блоктары мен қораптарында энергия беруші ұйымның пломбаларының болуы.		
25	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жазбаша хабарламаның болуы және олардың электр энергиясын есепке алу схемасының өзгеруіне немесе пломба (таңба) бүтіндігінің бұзылуына байланысты жұмыс		

	жүргізуге рұқсатының болуы.		
26	Электр энергиясын коммерциялық есепке алу схемасы мен құралдарындағы бұзушылықтарды жойғаннан кейін электр желісіне қосу, қайта есептеу сомасын төлеу және қосу сомасын төлеу.		
27	Электр энергиясын қабылдағыштарды электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралынсыз қосуға жол бермеу.		
28	Біліктілігі бойынша тиісті электр техникалық персоналмен жинақталған энергия қызметінің не электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі қызметті жүзеге асыратын мамандандырылған ұйыммен шарттың болуы.		
29	Электр қондырғыларын пайдалануды ұйымдастыру бойынша міндеттерді тікелей орындау үшін заңды тұлға басшысының тиісті құжатымен тағайындалған электр қондырғыларын пайдалануға жауапты адамның және оның орынбасарының болуы, ал жеке тұлғаларда – 1000 Вольттан жоғары		

	кернеулі электр қондырғыларының иелері-қауіпсіз пайдалануға жауапкершілік жүктелетін мамандандырылған ұйымдармен жасалған электр қондырғыларына қызмет көрсетуге арналған шарттың болуы.		
30	Электр қондырғылары үшін жауапты адамның оның құқықтары мен жауапкершілігі көрсетілген лауазымдық нұсқаулығының:		
31	Электр қондырғылары үшін жауапты адамды және оның орынбасарын электр қауіпсіздігі бойынша тиісті тобы беріліп, білімі тексерілгеннен кейін тағайындау: 1) V –кернеуі 1000 В жоғары электр қондырғыларында; 2) IV - кернеуі 1000 В дейінгі электр қондырғыларында болуы.		
32	Монтаждау немесе қайта құру басталғанға дейін электр қондырғыларының: 1) энергия беруші ұйымнан техникалық шарттар; 2) орындалған жобалау құжаттамасы; 3) жоба бойынша техникалық шарттарды берген		

	<p>энергия беруші ұйыммен келісілген жобалық құжаттамалардың болуы.</p>		
33	<p>Жабдықты кешенді сынамалау кезінде жабдықтың және технологиялық схемалардың жұмысқа қабілеттілігін, оларды пайдалану қауіпсіздігін тексеруді орындау, бақылау мен басқарудың барлық жүйелерін, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, сигнал беру құрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын тексеру мен теңшеуді жүзеге асыру және тұтынушының не мамандандырылған ұйымның кешенді сынамалауын жүргізу.</p>		
34	<p>Тұтынушының электр қондырғыларын пайдалануға тексеріп байқау және қабылдау алдында:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) электр қауіпсіздігі бойынша топтарға сәйкес жабдыкталған электр техникалық және электр технологиялық персоналдың; 2) әзірлеген және бекітілген пайдалану нұсқаулықтары, еңбекті қорғау бойынша 		

	<p>нұсқаулықтары және жедел схемалары, есеп беру мен есептілік бойынша техникалық құжаттаманың;</p> <p>3) сыналған қорғану құралдарының, құрал-саймандардың, кіші бөлшектер мен материалдарын;</p> <p>4) қолданысқа енгізілген байланыс, сигнализация және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру мен желдету құралдарының болуы.</p>		
35	<p>Меншікті энергия көзі бар немесе электрмен жабдықтаудың өз жүйесінде электр желілерінің дербес кәсіпорны бар тұтынушыларда, сондай-ақ электр шаруашылық құрамында бас төмендеткіш станциялары, дамыған электр желілері, жоғары вольтты таратушы құрылғылар жүйесі мен цехтың төмендеткіш кіші станциялары бар ірі энергиялық сыйымды тұтынушыларда электр қондырғыларын жедел диспетчерлік басқарудың болуы.</p>		
	<p>Тұтынушы цехтарының (құрылымдық бөлімшелердің) электр</p>		

36	<p>шаруашылығы объектілерін жедел басқарудың түрлі деңгейдегі персоналы арасындағы өзара қарым-қатынастарды, сондай-ақ тұтынушының жедел персоналы мен тиісті электр тораптық кәсіпорындары (орталық диспетчерлік қызмет, өңірлік диспетчерлік орталық, желілік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығы) арасындағы өзара қарым-қатынастарды регламенттейтін ережелердің, шарттардың немесе нұсқаулықтардың болуы.</p>		
37	<p>Басқару қалқандарында (пункттерінде) байланыс құралдарының болуы.</p>		
38	<p>Жедел басқару қалқандарында (пункттерінде) және басқа да осы мақсатқа арналған үй-жайларды барлық аппараттардың нақты жай-күйі мен олардың нөмірлері көрсетілген орындары белгіленген жедел басқарудағы электр қондырғылары электрлі жалғасуының жедел</p>		

	схемаларының (схема-макеттерінің) болуы.		
39	Тұтынушының электр қондырғылары үшін жауапты тұлға 2 жылда 1 рет бекітетін жабдықтың қалыпты жұмыс режимдері кезіндегі барлық кернеулер электр қондырғыларының электр қосылыстарының бір желілік схемаларының болуы.		
40	Диспетчерлік пунктте, тұтынушының электрмен жабдықтау жүйесін басқару қалқанында және персоналдың тұрақты кезекшілігі бар объектіде, жоғары тұрған жедел-диспетчерлік басқару органымен келісілген авариялардың алдын алу және жою жөніндегі жергілікті нұсқаулықтардың болуы.		
41	Нақты кәсіпорынның (ұйымның) ерекшелігі мен құрылымдық ерекшеліктерін ескере отырып, жедел басқару, жедел келіссөздер мен жазбалар жүргізу, жедел ауыстырып қосу және авариялық		

	режимдерді жою жөніндегі нұсқаулықтардың болуы.		
42	Кіші станциялардың т а р а т у құрылғыларының, қалқандардың және құрастырмалардың э л е к т р схемаларында осы жабдық жедел басқаруда немесе қарамағында тұрған жоғары тұрған жедел персоналдың өкімі немесе рұқсатымен, ауызша (көзбе-көз байланыс кезінде) немесе телефон өкімі бойынша, кейіннен жедел журналға жаза отырып, ауыстырып косуды орындау.		
43	Күрделі ауыстырып косуды орындау үшін, атап айтқанда коммутациялық аппараттармен, ж е р г е тұйықтамайтын ажыратқыштар мен релелік қорғану аварияға қарсы және режимдік автоматика құрылғыларымен операциялардың қатаң бірізділігі талап етілетін ауыстырып қосу үшін, сондай-ақ бұғаттау құрылғыларымен жабдықталмаған немесе жарамсыз бұғаттау құрылғылары бар э л е к т р қондырғыларында ауыстырып қосу бағдармаларының		

	немесе бланкілерінің болуы .		
44	Диспетчерлік пункттерде, кәсіпорынның (ұйымның) бас төмендеткіш кіші станциясының басқару қалқандарында тұтынушының электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен күрделі ауыстырып қосу тізбесінің болуы.		
45	Кейінге қалдыруға болмайтын жағдайларда (жазатайым оқиға, дүлей апат, сондай-ақ аварияларды жою кезінде) оны кейіннен хабардар ете отырып және жедел журналға жаза отырып, жергілікті нұсқаулықтарға сәйкес жоғары тұрған жедел персоналға билік етпей немесе білмей қайта қосуды орындау.		
46	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адаммен бекітілген жедел коммутацияны жүзеге асыруға уәкілетті қызметкерлер тізімінің болуы.		
	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты болып бекітілген жоғары		

47	<p>тұрған жедел қызметтер арқылы жедел келіссөздер жүргізу құқығы бар тұтынушының жедел персоналының тұлғалары тізімінің болуы және оны электржелілік кәсіпорындардың диспетчерлік қызметтеріне (өңірлік электр желілерінің таратушы электр компанияларының) орталық диспетчерлік қызметі, өңірлік диспетчерлік орталық, жүйелікоператордың ұлттық диспетчерлік орталығы), сондай-ақ энергиямен жабдықтаушы ұйымдар мен кіші абоненттерге жіберу.</p>		
48	<p>Жедел құжаттар болып табылатын ауыстырып қосудың бағдарламалары мен бланкілерінде электр қондырғыларының электр қосылыстары схемаларында және релелік қорғаныс және автоматика тізбектерінде ауыстырып қосуларды жүргізу кезіндегі операциялардың тәртібі мен бірізділігінің болуы.</p>		
	<p>Жаңа жабдықты енгізуге, ескірген жабдықты ауыстыруға немесе</p>		

49	ішінара бөлшектеуге, тарату құрылғыларын қайта жаңартуға байланысты, сондай-ақ релелік қорғау мен автоматиканың орнатылған құрылғыларында жаңа немесе өзгерістер енгізілуіне байланысты электр қосылыстарының басты схемасында өзгерістер болған кезде типтік бағдарламалар мен түзету ауыстырып қосу бланкілерінде түзетулердің болуы.		
50	Кернеуі 1000 В дейінгі электр қондырғыларында ауыстырып қосуды жүргізу кезінде жедел журналда жазбаның болуы.		
51	Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адам бекіткен электр жабдығын ажырату және қосуға арналған өтініштерді ресімдеу тәртібінің болуы.		
52	Персоналдың тұрақты кезекшілігі бар электр қондырғыларында жөндеуде немесе сынауда болған жабдықты іске қосар алдында жедел персоналдың (жауапты басшының немесе жұмыс өндірушінің) қабылдап алуы		

	туралы актінің болуы.		
53	Тікелей ауыстырып қосуды орындайтын жедел персоналдың жұмыстан өз еркімен шығуына жол бермеу.		
54	Блоктауды орындау кезінде жасалған блокау бойынша операциялармен ауыстырып қосу бланкісінің болуы.		
55	Ауыстырып қосу бланкісін ауыстыру үшін өкім алған кезекшінің толтыруы.		
56	Ауыстырып қосу бланкісі бойынша орындалатын әрбір тапсырмаға жеке ауыстырып қосу бланкісінің болуы.		
57	Қайта қосу туралы өкімде жоғарғы тұрған жедел персонал белгілеген қажетті талдап тексерілген дәрежесі бар электр қондырғыларының схемаларында, сондай-ақ релелік қорғаныс және автоматика тізбектеріндегі операциялардың бірізділігі туралы нұсқаудың болуы.		
58	Тұтынушының электр шаруашылығында автоматтандырылған басқару жүйесінің болуы.		
	Автоматтандырылған басқару жүйесінде олармен келісілген көлемде электр беруші ұйымдардың		

59	диспетчерлік пункттерімен байланыс және телемеханика құралдарының болуы.		
60	Тәжірибелік пайдаланудан кейін ұзақтығы 6 айдан аспайтын қабылдау комиссиясының актісі негізінде басқарудың автоматтандырылған жүйелерін пайдалануға енгізуді жүзеге асыру.		
61	Тұтынушы басшысының автоматтандырылған басқару жүйесін пайдалануды ұйымдастыру кезінде техникалық құралдар кешеніне, бағдарламалық қамтамасыз етуге қызмет көрсету бойынша құрылымдық бөлімшелердің міндеттері туралы бұйрығының болуы.		
62	Кернеуі 1000 В жоғары электр беру желілері бойынша телефон байланысы мен телемеханиканың жоғары жиілікті арналарының жабдықтарын (байланыс конденсаторлары, жоғары жиілікті бөгейіш реакторлары, жерге тұйықтау пышақтары, антенналық байланыс құрылғылары,		

	<p>ө т п е л і оқшаулағыштар, б а п т а у элементтерінің разрядтағыштары және қосылу сүзгілері) пайдалануды және жөндеуді жүзеге асыру кезінде кернеуі 1000 В жоғары қондырғыға қызмет көрсететін персоналдың болуы.</p>		
63	<p>Тұтынушының техникалық басшысы бекіткен тізбе бойынша әрбір автоматтандырылға н басқару жүйесі б о й ы н ш а техникалық және пайдалану құжаттарын жүргізу .</p>		
64	<p>Кіші станциялар мен диспетчерлік пункттерде телебасқарудың шығу тізбектерін жұмыстан шығару үшін арнайы жалпы кілттерді немесе ажыратқыш құрылғыларды қолдану.</p>		
65	<p>Ажыратқыш қысқыштарда немесе жеке ажыратқыш құрылғыларда тиісті диспетчерлік қызметтің рұқсаты мен өтінімі б о й ы н ш а телебасқару тізбектерін ажырату және жекелеген қосылуларды телесигналдандыру өндiрiсi.</p>		
	<p>Бекітілген графиктерге сәйкес</p>		

66	автоматтандырылған басқару жүйесінің техникалық құралдарында жөндеу-алдын алу жұмыстарын орындау.		
67	Электр қондырғысына жауапты және тұтынушының бас инженері бекіткен жөндеу жүргізу немесе техникалық қызмет көрсету үшін автоматтандырылған басқару жүйелерін шығару тәртібі туралы ереженің болуы.		
68	Диспетчерлік байланыс құралдары мен телемеханика жүйелерін жұмыстан шығару кезінде жедел өтінімді ресімдеу.		
69	Тұтынушының техникалық басшысы бекіткен электр қондырғыларының негізгі жабдықтарын жөндеудің барлық түрлеріне жылдық жоспардың (графиктің) болуы.		
70	Кәсіпорын басшысы бекіткен өндіріс көлемінің өзгеруіне әсер ететін электр қондырғыларын жөндеу графигінің болуы.		
71	Кәсіпорын әзірлеген электр қондырғыларын техникалық қайта жаратқандыру және қайта жаңартудың		

	ұзақ мерзімді жоспарларының болуы.		
72	Тұтынушының техникалық басшысы басқаратын комиссияның электр жабдықтарын пайдалану мерзімі өткеннен кейін, оның құрамына сараптама ұйымының өкілін тарта отырып, осы жабдықтың жай-күйін бағалау және одан әрі жұмыс істеу мерзімін және пайдалану шарттарын белгілеу мақсатында техникалық куәландыруды жүргізу.		
73	Техникалық куәландыру жөніндегі комиссия жұмысының нәтижелерін актімен ресімдеу және оларды кейіннен куәландыру мерзімін көрсете отырып, электр жабдығының техникалық паспортына енгізу.		
74	Тұтынушыда орнатылған электр шаруашылығы жабдықтары үшін қосалқы бөлшектер мен материалдардың болуы.		
	Қосалқы бөлшектер, материалдар номенклатурасының болуы және электр		

75	<p>кондырғыларына жауапты және техникалық басшы не бірінші басшы бекіткен олардың азаймайтын қорының нормалары.</p>		
76	<p>Электр жабдықтары мен электр кондырғыларына жоспарлы кезеңдік техникалық қызмет көрсету графигінің болуы.</p>		
77	<p>Жөндеудің нақты мерзімдері көрсетілген кәсіпорын (ұйым) бойынша бұйрықтың негізінде электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге шығаруды жүзеге асыру, объектілерді жөндеуге дайындауға және жұмыс қауіпсіздігін қамтамасыз ететін іс-шараларды орындауға жауапты тұлғалар.</p>		
78	<p>Жөндеудің нақты мерзімі көрсетілген тапсырыс беруші кәсіпорын мен мердігер ұйымның бірлескен бұйрығы негізінде мердігерлік ұйымды жөндеуге тарту кезінде электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге шығаруды жүзеге асыру, объектілерді жөндеуге дайындауға және жұмыс қауіпсіздігін қамтамасыз ететін</p>		

	іс-шараларды орындауға жауапты тұлғалар.		
79	Жабдықты жөндеуге шығаруға жауапты тұлға және жөндеу басшысы (кәсіпорынның жөндеу бөлімшесінің басшысы немесе тартылған мердігерлік ұйымның басшысы) қол қойған электр жабдықтары мен желілерін күрделі жөндеуге тапсыру актісінің болуы.		
80	Кәсіпорынның (ұйымның) электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен электр жабдығын күрделі жөндеу туралы құжаттаманың болуы.		
81	Жұмыстық сынаудың (сынаудың) оң нәтижелерін алған кезде қайта жаңартудан немесе күрделі жөндеуден кейін қол қойылған электр жабдықтары мен желілерін пайдалануға қабылдау актілерінің болуы.		
82	Қайта жаңарту және жөндеу бойынша есептік техникалық құжаттаманың болуы.		
83	Жабдықтың паспортында немесе арнайы жөндеу журналында қосалқы электр жабдықтарын жөндеу кезінде		

	жүргізілген жұмыстар туралы жазбаның болуы.		
84	Кәсіпорынның (ұйымның) электр қондырғыларына жауапты тұлға бекіткен электр жабдығын жаңғырту бойынша құжаттаманың болуы.		
	Тұтынушыда мынадай техникалық құжаттамалардың: 1) кәсіпорынның, салынған ғимараттары бар объектілердің, құрылыстар мен жерасты электртехникалық коммуникацияларының бас жоспары; 2) құрылыс салу, монтаждау және реттеу барысында енгізілген өзгерістермен кейіннен пайдалануға бекітілген жобалық құжаттама (сызбалар, жазбаша түсіндірмелер, т.б.); 3) жасырын жұмыстарды қабылдау, электр жабдығын сынау және реттеу, электр қондырғыларын пайдалануға қабылдау актілері; 4) бастапқы және қайталама электрлік қосылыстарының атқаратын жұмыс схемалары; 5) мүліктік (баланстық) құрал-саймандар тұтынушы және		

энергетикамен жабдықтаушы ұйымдардың арасындағы және пайдаланушылық жауапкершілігі бойынша тораптарды шектеу актілері;

6) негізгі электр жабдығы, ғимараттар және энергетикалық объектілер құрылыстарының техникалық паспорттары, сертификаттауға жататын жабдық пен материалдардың сертификаттары;

7) электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі өндірістік нұсқаулықтар;

8) электр техникалық персоналдың лауазымдық нұсқаулықтары, жұмыс орындарында еңбекті қорғау бойынша, тасымалды электр қабылдағыштарын, қолдану бойынша нұсқаулықтар, өрт қауіпсіздігі бойынша нұсқаулықтар, апатты болдырмау және жою бойынша нұсқаулықтар, электр энергиясын және оны ұтымды пайдалануды есепке алу жөніндегі нұсқаулықтар, электр жабдығы мен электр қондырғыларына

қызмет етуші жұмыскерлерге арналған еңбекті қорғау бойынша нұсқаулықтардың болуы.

Техникалық басшы бекіткен және оған мынадай құжаттарды қоса отырып, құрылымдық бөлімшелер үшін техникалық құжаттама тізбесінің болуы:
1) электр жабдығын және олардың техникалық деректерін, сонымен бірге, соларға берілген тізімдік түгендеу нөмірлерін көрсету арқылы электр жабдығын есепке алу журналдары (журналдарға дайындаушы зауыттардың техникалық паспорттары және пайдаланылуы жөніндегі нұсқаулықтар; жабдық пен бұйымның және материалдардың сапасын куәландыратын сертификаттар; жабдық пен электр тогын беретін желілерді сынау және өлшеу жөндеу, релелік қорғау, автоматика құрылғыларына техникалық қызмет көрсету (хаттамалары мен актілері қоса беріледі);

2) электр жабдығының, электр қондырғылары және құрылыстардың сызба жинақтары, кіші бөлшектердің сызбалары, әуе және кабельдік трассалардың атқару сызбалары және кабельдік журналдар;

3) жалғанатын муфталар қойылатын және басқа да коммуникациялармен қиысатын орындары көрсетілген, ғимараттар мен тұрақты құрылыстарға бекітілетін жерасты кабельдік трассалары және жермен қосқыш құрылғылардың сызбалары;

4) тұтынушыларда тұтастай және жекелеген цехтар мен учаскелер (бөлімшелер) бойынша құрастырылған электрмен жабдықтаудың жалпы схемалары;

5) құрылымдық бөлімшелер арасында баланстық құрал-саймандар мен пайдалану жауапкершілігі бойынша тораптарды шектеу жөніндегі актілер немесе тұтынушы басшысының жазбаша нұсқауы (қажет болған жағдайда);

6) цех пен учаскенің (бөлімшенің) электр қондырғыларын пайдалану жөніндегі өндірістік нұсқаулықтар жиынтығы және қажетті лауазымдық нұсқаулықтар мен аталған бөлімшенің (қызметтің) жұмыскерлері үшін еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың жиынтықтары;

7) қызметкерлер тізімі мынадай: жедел ауыстыруды орындауға, шұғыл келіссөздерді жүргізуге, электр қондырғылары мен технологиялық жабдықтың электр-техникалық бөлігін жеке өзі қарап шығуға рұқсаты бар; өкім, наряд беруші; жұмысқа жіберуге, жұмыс өндірушінің, бақылаушының жауапты жұмыс басшысының құқығы бар; ж е р а с т ы құрылыстарының газдалуын тексеруге жіберілген; э л е к т р қондырғыларында арнайы жұмыс өндіруге білімдерін тексеруге құқығы б а р жұмыскерлердің тізімі;

8) электр қондырғыларындағы қауіпті газ ж е р а с т ы құрылыстарының, а р н а й ы

жұмыстардың
тізбесі;

9) өшірілгеннен
кейін келтірілген
кернеуде болатын
әуе электр беру
желісі;

10) ағымдағы
пайдалану
тәртібінде рұқсат
етілген
жұмыстардың
тізбесі;

11) жұмыс
өндірісінің
қауіпсіздігін
қамтамасыз ету
бойынша қосымша
шаралар талап
ететін электр
кондырғыларының
тізбесі;

12) электр
қауіпсіздігі
бойынша тиісті
топтың болуы қажет
инженер-техник
қызметкерлер мен
электротехникалық
персоналдың
лауазымдар тізбесі;

13) персоналды
электр қауіпсіздігі
бойынша 1-ші топқа
жатқызуды талап
ететін мамандық
пен жұмыс
орындарының
тізбесі;

14) электр
технологиялық
және электр
техникалық
персоналдың
міндеттерінің
бөлінуі;

15) жедел
басқарудағы электр
кондырғылары;

16) қайта қосу
бланкілері бойынша
орындалатын
күрделі қайта қосу
тізбесі;

	<p>1 7) индикаторлардың разрядына ауыстырылған өлшеумен құралдары; 18) объектілер арасында бөлінгенинвентарлы қ қорғаныш құралдары.</p>		
87	<p>Техникалық құжаттама тізбесін 3 жылда кемінде 1 рет қайта қарауды жүзеге асыру.</p>		
88	<p>Схемаларда және сызбаларда электр кондырғыларына жауапты адамның лауазымы мен өзгеріс енгізу күнін көрсете отырып, пайдалану процесінде орындалған электр кондырғыларында өзгерістердің болуы .</p>		
89	<p>Нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында барлық қызметкерлердің назарына жеткізу туралы жазбаның, схемалардағы өзгерістер туралы ақпарат болуы.</p>		
90	<p>Схемалардағы белгілер мен нөмірлердің нақты орындалған белгілер мен нөмірлерге сәйкестігі.</p>		
	<p>2 жылда кемінде бір рет нақтылы пайдаланылатын электрлік () технологиялық) схемалардың ()</p>		

91	сызбалардың) сәйкестігіне тексерудің орындалуы туралы белгінің болуы.		
92	<p>Жедел персоналдың жұмыс орындарында (кіші станцияларда, таратушы құрылғыларда немесе электр қондырғысына қызмет көрсетуші персонал үшін бөлінген үй-жайларда) мынадай құжаттамалардың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жедел схема, ал қажет болған кезде схема-макетте (электрмен жабдықтаудың қарапайым және көрнекі схемасы бар тұтынушылар үшін коммутациялық аппараттардың нақты жағдайы белгіленбейтін алғашқы электр қосқыштардың бір сызықты схемасы болуы жеткілікті); 2) жедел журнал; 3) нарядтар және өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналы; 4) электр қондырғыларының кілттерін беру және қайтарып алу журналы; 5) релелі қорғаушы, автоматика және телемеханика журналы; 6) электр жабдықтарындағы ақаулар мен 		

олқылықтар
журналы немесе
картотекасы;
7) бақылап-өлшеу
құрылғылары мен
электр есептегіштер
көрсеткішінің
тізімдемесі;
8) электр жабдығын
есепке алу журналы
;
9) кабельдік журнал
.

Жедел персоналдың
ж ұ м ы с
орындарында (кіші
станцияларда,
таратушы
құрылғыларда
немесе электр
қондырғысына
қызмет көрсетуші
персонал үшін
бөлінген
үй-жайларда)
мынадай
құжаттамалардың бо-
луы:
1) жұмысшылардың
тізімі:
- жедел ауыстыруды
, жедел келіссөздер
жүргізуді, электр
қондырғылары мен
технологиялық
жабдықтың
электртехникалық
бөлігін жеке өзі
қарап шығуды
орындайтын;
- өкімдерді,
нарядтарды беретін;
- жауапты жұмыс
басшыларын,
жұмыстарды
жүргізушілерді,
бақылаушыларды
жұмысқа жіберетін;
- жерасты
құрылыстарының
газдалуын тексеруге
;

- электр қондырғыларында арнайы жұмыстарды жүргізуге білімі тексерілуге тиісті;

- энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың және субабоненттер ұйымдарының жедел келіссөздер жүргізуге құқығы бар жауапты жұмыскерлерінің тізімдері;

2) бекітілген учаскедегі жедел басқарудағы, жабдықтардың электр беру желілерінің және релелік қорғау құрылғыларының және автоматиканың тізбесі;

3) электр қондырғыларында ауыстырып қосу бойынша өндірістік нұсқаулықтар;

4) электр қондырғыларындағы жұмысқа рұқсатнама - наряд бланкілері;

5) ағымды пайдалану тәртібінде орындалатын жұмыстардың тізбесі.

Күштік трансформаторлар мен реакторлардың салқындатқышы, кернеуді реттеу, қорғау құрылғыларының, май шаруашылығы

	және басқа да элементтерді жарамды күйде ұстау.		
95	Техникалық құжаттамада көрсетілген трансформатор мен шунттаушы реактор оқшауламасының сынақ кернеулерінің қабылданған деңгейлеріне сәйкес келетін оқшаулауға кернеудің әсерін пайдалануда қамтамасыз ететіндей етіп орнатылған кернеудің тиісті сыныптарының кернеулерін ажыратқыштармен немесе шектегіштермен тұрақты қосылған барлық желілік шықпалар мен бейтараптардың жағынан трансформатор мен шунттаушы реакторды қорғаудың болуы.		
96	Газдан қорғаушы құрылғылармен жабдықталған трансформаторлар мен реакторлардың қақпағы (бақтың алмалы-салмалы бөлігі) газдық реле бағыты бойынша кемінде 1 % көтеріңкі, сондай-ақ кеңейткішке жалғанатын май бұрғышының еңістігі кемінде 2 % болуы.		
	Жұмыс істемейтін трансформатордың немесе реактордың кеңейткішінде		

97	трансформатор немесе реактор майының осы сәттегі температурасына сәйкес келетін белгідегі май деңгейінің болуы.		
98	Майдың жоғары қабаттарындағы температурасын қадағалау үшін термосигнализатор мен термометрдің болуы.		
99	С ы р т қ а орнатылатын үшфазалық трансформаторлар мен реакторлардың бағында кіші станциялық нөмірдің болуы.		
100	Бірфазалық трансформаторлар мен реакторлардың т о б ы н ы ң бақтарында фазалық реңкінің болуы.		
101	С ы р т қ а орнатылатын трансформаторлар мен реакторларда атмосфералық әсерлерге және трансформаторлық майдың әсер етуіне төзімді ашық түсті бояуының болуы.		
102	Трансформатор пункттері мен камералары есіктерінің сыртқы және ішкі беттерінде трансформаторлардың кіші станциялық нөмірлерінің, сондай-ақ сыртқы жағында ескерту белгілерінің болуы.		

103	Трансформаторлық пункттер мен камералардың есіктерін жабық күйде ұстау.		
104	Май деңгейін, газ релесін бақылау үшін, сондай-ақ трансформаторлар мен реакторларға қызмет көрсету кезінде май сынамаларын іріктеу үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайларды қамтамасыз ету.		
105	Жоғары орналасқан трансформаторлар мен реакторлардың элементтерін қарау және техникалық қызмет көрсету үшін таяныштары мен алаңдары бар стационарлық баспалдақтардың болуы (3 м және одан көп).		
106	Трансформаторлар немесе реакторлардың кеңейткішінде, сондай-ақ бакта немесе жүктемелі кернеуді реттеу құрылғысының кеңейткішінде ауамен араласудан майды қорғаудың болуы.		
107	Трансформатордағы және реактордағы майдың ылғалдануын болдырмайтын және трансформатордың немесе реактордың жұмыс режиміне қарамастан үнемі		

	жұмыста болатын құрылғылардың болуы.		
108	Термосифонды және адсорбты сүзгілерде майды үздіксіз регенерациялау жүйесі бар қуаты 1000 кВА және одан жоғары трансформаторларды пайдалануды жүзеге асыру.		
109	Қышқылданудан және ылғалданудан герметикалық емес орындалған май толтырылған кірмелердің майын қорғаудың болуы.		
110	Трансформаторлар мен реакторлардағы айналдыру-үрлеу майлы салқындатқыш жүйелері арқылы майды орамаларда айналдырумен бағытталуы, су салқындатқышы арқылы орамалардағы майды мәжбүрлеп айналдырумен бағыттауы салқындатқыш құрылғысы трансформатор немесе реакторлардың қосылуымен (өшірілуімен) бір мезгілде автоматты түрде қосылудың (өшірілудің) болуы.		
	Майдың мәжбүрлі айналымы бар трансформаторлар мен реакторларда майдың, салқындатқыш судың айналымын		

111	тоқтату және салқындатқыштарды үрлеу желдеткіштерінің жұмысы туралы сигнал беру жүйесінің болуы.		
112	Үрлеу салқындатқыш жүйелі трансформаторларда желдеткіштердің электр қозғалтқыштары майдың температурасы +550С болған кезде немесе майдың температурасына қарамай, нақты көрсеткішіне тең болатын кезде автоматты қосылуының болуы.		
113	Жүктемелі реттелетін құрылғылар, автоматты режимде жұмыста болуы.		
114	Қолданыстағы басшылық техникалық материалдарды, дайындаушы зауыттың талаптарын ескере отырып және Қазақстан Республикасының Электр энергетикасы саласындағы заңнамасында белгіленген талаптарға сәйкес жергілікті жағдайлар үшін арнайы әзірленген жұмыс өндірісі жобасы бойынша трансформатор мен реактор бағынан белсенді бөлікті		

	алуға немесе қоңырау көтеруге байланысты жұмысты орындау.		
115	Балансында май толтырулы жабдығы бар тұтынушы неғұрлым сыйымды аппарат көлемінің 110%-дан кем емес оқшауламалы майдың төмендемейтін қорының болуы.		
116	Трансформаторлар мен реакторларды сынау актілері мен хаттамаларының болуы.		
117	Тұтынушының аумағынан тыс орналасқан әрбір трансформаторлық 10/0,4 немесе 6/0,4 кВ кіші станциясында оның атауы, иесінің мекенжайы мен телефонының болуы.		
118	Жабық тарату құрылғыларының үй-жай ішіндегі ауа температурасын жазғы уақытта 40оС-тан аспайтын деңгейде ұстау.		
119	Компрессорлық станция үй-жайында ауа температурасын 10-35оС шегінде ұстау.		
120	Элегазды жиынтық тарату құрылғыларының үй-жайында ауа температурасын 10–40оС шегінде ұстау.		
	Жабық, ашық және жиынтықты таратушы		

121	құрылғыларда жарамды жарақтандыру құралдарының болуы.		
122	Шығатын екі есікті таратушы құрылғылардың дәліздерінде және өтпелі үңгіржолдардағы жарықтандыруды екі жақты басқарудың болуы.		
123	Олар арналған операцияны көрсететін барлық кілттерде, түймелерде және басқару реттегіштерінде ("қосу", "өшіру", "жою", "қосу" және т.б.) жазулардың болуы.		
124	Сигналдың сипатын көрсететін сигналдық шамдарда ("қосулы", "өшірулі", "қызып кету" және т.б.) жазулардың болуы.		
125	Ажыратқыштарда және олардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдың механикалық көрсеткіштерінің болуы		
126	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, қысқа тұйықтағыштардың, сондай-ақ аппараттардан қабырғамен бөлінген басқа да жабдықтың жетектерінде өшірілген және		

	токқа қосылған жағдайларын көрсететін сілтеменің болуы.		
127	Қоршаулары болмайтын ажыратқыштар, бөлгіштер, қысқа тұйықтағыштар, жерге тұйықтаушы пышақтардың барлық жетектерінде бекітуші тетіктің болуы.		
128	Серіппелі жетекті ажыратқыштармен жабдықталған таратқыш құрылғылар серіппелі механизмді қосуға арналған тетіктердің болуы.		
129	Таратушы құрылғыларға қызмет көрсетуші персоналда қалыпты және авариялық жағдайда электр жабдығы жұмысының рұқсат етілетін режимдері бойынша құжаттамалардың болуы.		
130	Кезекші персоналда таратушы құрылғыларға пайдаланылатын калибрленген балқығыш ендірмелердің 1000 В-ға дейін және одан да жоғары барлық типтер қорының болуы.		
131	Таратушы құрылғылардың механикалықтан басқа барлық		

	бұғаттаушы құрылғыларында пломбаның болуы.		
132	Кернеуі 1000 В-дан жоғары таратушы құрылғыларда тұрақты жерге тұйықтау пышақтарының болуы.		
133	Жерге тұйықтау пышақтары жетектерінің тұтқаларында қызыл түсті, ал жерге тұйықтау пышақтары жетектерінде қара бояу болуы.		
134	Қондырғылардың сыртқы және ішкі есіктерінде, жабық таратушы құрылғылар камераларының, і ш к і қабырғаларында, ашық таратушы құрылғылардың жабдығында құрамаларда, сондай-ақ қалқанды бөліктердің беткі және артқы жақтарында жалғамаларды тағайындау және олардың диспетчерлік атауын көрсетуші жазулардың болуы.		
135	Таратушы құрылғылар есіктерінде ескертуші плакаттар мен белгіленген үлгідегі белгілердің болуы.		
	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) жалғамалардың сақтандырғыштары		

136	нда балқымалы ендірулердің нақты тоғын көрсететін жазулардың болуы.		
137	Таратушы құрылғыларда: 1) тасымалды жерге тұйықтаудың жеткілікті мөлшері; 2) қорғаушы құралдары және жазатайым оқиғалардан зардап шеккендерге бастапқы медициналық көмек көрсету бойынша құралдары; 3) өрт сөндірудің мемлекеттік қадағалау органдарымен келісілген жергілікті нұсқаулықтарға сәйкес өртке қарсы құралдар мен саймандар болуы.		
138	Релелік қорғау және автоматика, байланыс және телемеханика, басқару, тарату, ауа ажыратқыштарының аппаратурасы бар шкафтарда, сондай-ақ ауа температурасы рұқсат етілген мәннен төмен орнатылған май ажыратқыштардың, бөлгіштердің, қысқа тұйықтағыштардың, ажыратқыштардың қозғалтқыш жетектерінің шкафтарында автоматты қосылатын және ажыратылатын электр жылыту		

	құрылғыларының болуы.		
139	Сыртқы ауаның теріс температуралары кезінде мұз еру үшін қажетті уақытқа ылғалды алып тастау кезінде қосылатын ауа жинағыштардың түбін және түсіру вентильін электрмен жылыту және жылыту құрылғысының болуы.		
140	Әуе ажыратқыштар резервуарларының ішкі беттерінде тоттануға қарсы жабынның болуы.		
141	Әрбір әуе ажыратқышының т а р а т у шкафтарында немесе әрбір аппараттың жетегін қоректендіретін ауа өткізгішінде орнатылған, ауа ажыратқыштарында және басқа коммутациялық аппараттардың жетектерінде пайдаланылатын сығылған ауаны тазалайтын сүзгілердің болуы.		
142	М а й ажыратқыштарды күрделі жөндеуді жөндеуаралық кезеңінде жетекті ажыратқыштың сипаттамаларын бақылау 6-8 жылда 1 рет орындау.		
	Жүктеменің ажыратқыштарын, жерге тұйықтау пышақтарын		

143	күрделі жөндеуі бар ажыратқыштарды 4-8 жылда 1 рет (конструкциялық ерекшеліктеріне байланысты) орындау.		
144	А у а ажыратқыштарын күрделі жөндеуді 4-6 жылда 1 рет орындау.		
145	Элегаздық жиынтық таратушы құрылғыларды күрделі жөндеуді 10-12 жылда 1 рет орындау.		
146	Элегаздық және вакуумдық айырғыштарды күрделі жөндеуді 10 жылда бір рет орындау.		
147	Ток сымдарды күрделі жөндеуді 8 жылда 1 рет орындау.		
148	Ашық пышақ және олардың жетектерін қысқа тұйықтағыштар бөлгіштерінің күрделі жөндеуді 2-3 жылда бір рет орындау.		
	Кернеуі 1000 В-тан жоғары ток жүретін сымдарды пайдалануға қабылдау кезінде мынадай құжаттамалардың: 1) трассаның әртүрлі коммуникациялармен қиысатын орындарын көрсететін атқарушы сызбасы; 2) ток өтетін сымдардың		

149	<p>коммуникациялармен қиысатын орындардағы пішінінің сызбасы;</p> <p>3) жобадан ауытқу тізбесі;</p> <p>4) фазалау хаттамасы;</p> <p>5) иілімелі ток сымдар үшін созылмалы қысқаштарды құрастырып жинауға жасалатын акт;</p> <p>6) сынау хаттамасы;</p> <p>7) дайындалған персоналдың болуын растайтын құжаттар;</p> <p>8) қажетті атқарушы схемалар;</p> <p>9) әзірленген және бекітілген нұсқаулықтар, болуы.</p>		
150	<p>Жаңадан салынған (реконструкцияланған) электр берудің әуе желілерін энергия өндіруші немесе энергия беруші ұйымдардың рұқсатымен электр желісіне қосу.</p>		
151	<p>Темір-бетон және металл тіректерде 10 жылда кемінде 1 рет, ағаш бөлшектері бар тіректерде 5 жылда кемінде 1 рет электр берілісінің әуе желілерін күрделі жөндеуді орындау.</p>		
152	<p>Тұтынушының электр қондырғыларына жауапты адам бекіткен ток сымдарын кезеңді қарап шығу графигінің болуы.</p>		

153	<p>Электр берудің әуе желілерінің қорғалатын аймағында сымдарға жақындауға қатер төнгізетін немесе құлап кету қаупі болатын бөгде заттар, маяланған шөп, қатарлап жиылған ағаш материалдары және өсіп тұрған ағаштар, қоймаланған жанар-жағармай материалдарының, далада от жағудың болмауы.</p>		
154	<p>Электр берудің әуе желілерін және ток сымдарының тіректерінің жай-күйі олардың бір жағына қисайып кетуі немесе топырақта жылжуы, ағаш тіректердің көрінетін тұстарының шіруі, ағаш бөлшектердің күйі және жарықшақтануы, металл тіректерде құрсаулардың, дәнекерленген жіктері тұтастығының, бұрандалы және тойтармалы жалғамаларының бұзылуы, құйматас тіректерінің сызаттанып бүлінбеуі, металл элементтерінің болмауы, металды тот басуымен басқа да бөгде заттарды болдырмау.</p>		
	<p>Электр беру әуе желілерінің оқшаулағыштарында жылтыр</p>		

155	<p>фарфорлы оқшаулағыштар соғылмаған, сызаттанбаған, ластанбаған, істікке немесе ілгіштегі істікті оқшаулағыштардың дұрыс орнатылған, қорғаушы мүйізшелердің бүлінбеуі тиіс.</p>		
156	<p>Әуе электр беру желілерінің арматураларында сызат, бөлшектердің қажалып тозбауы немесе пішіні өзгермеуі тиіс.</p>		
157	<p>Әуе электр беру желілерін және ток сымдарында жер үстіндегі немесе тіректердегі жермен қосқышты төмен түсіргіштердің бүлінбеуі немесе үзіліп қалмауы, жерге тұйықтаудың төмен түсіргішімен немесе тірекке жалғайтын найзағайдан қорғаушы темір арқан бұрандасы түйіспелерінің бұзылмауы, жермен қосқыш құрылғы элементтерін тот басып бүлінбеуі тиіс.</p>		
158	<p>Профилактикалық тексерулер мен өлшеулер процесіндегі электр берудің әуе желілерін және ток сымдарын қарап шығу кезінде табылған олқылықтар туралы пайдалану құжаттамасында (</p>		

	а қаула р журналында немесе ведомосында) белгілердің болуы.		
159	Электр берудің әуе желілеріне техникалық қызмет көрсету және оларды жөндеуге арналған арнаулы машиналар, механизмдер, көлік құралдары, такелаждар, жабдықтар, аспаптар, құрылғылардың болуы.		
160	Электр берудің әуе желілеріндегі жұмысты атқаратын бригадаларда тұтынушының б а с ш ы қызметкерлері және диспетчерлік пунктпен байланыс жасайтын құралдардың болуы.		
161	Электр берілісінің әуе желілері мен ток сымдарының тіректері мен басқа элементтерінің конструктивтік өзгерістерін, сондай-ақ техникалық құжаттама (негіздеме) болған кезде және тұтынушының э л е к т р қондырғыларына жауапты адамның жазбаша рұқсатымен тіректерді топыраққа бекіту тәсілдерін орындау.		
	Электр берудің әуе желілері трассасында		

162	ағаштар мен шоғырлы талшыбықтардың болмауы.		
163	Мырышталмаған металл тіректерді және темір құйматасты, ағаш тіректердің металл элементтерін, сондай-ақ болат арқандар мен тартылған сымдардың тот баспайтын қаптамасын қалпына келтіру үшін тұтынушының электр кондырғыларына жауапты адамның өкімінің бойынша қалпына келтіріледі.		
164	Құстардың гирияндардың үстіне қонуын болдырмайтын немесе оларды құстармен оқшаулаудың қарқынды ластанған аймақтарында және олардың жаппай ұя салатын жерлерде үркітетін құрылғылардың болуы.		
165	Электр берудің әуе желілерін пайдалану кезінде қолданысты әуе желілердің басқа әуе желілерімен қиысатын аралықтарында әрбір сым немесе темір арқанда бір ғана жалғаманың болуы.		
	Электр берудің әуе желілерін пайдалану кезінде байланыс және		

166	<p>сигнализация желілерімен, сондай-ақ, радиохабарларын тарататын тораптардың желілерімен қиысатын аралықтарға жалғаудың болмауы .</p>		
167	<p>Кернеуі 1000 В-тан жоғары, мұз басқан электр берудің әуе желілерін оларды электр тогымен ерітуді жүзеге асыру үшін қажетті құрылғының болуы.</p>		
168	<p>Электр берудің әуе желілерін пайдаланатын тұтынушы әуе желілердегі мұзды еріту жүргізілетін электр берудің әуе желілері, мұздың қалыңдауы және еріту үрдісін автоматты бақылау және сигнализация құрылғылары, сонымен бірге, қысқартушы коммутациялық аппараттардың болуы.</p>		
169	<p>Электр берудің әуе желілері тас жолдар мен және сыртқы көлемі шағын жүктер мен крандардың жылжуы мүмкін теміржол жолдарымен әуе желілердің қиылысатын жерлердегі үлкен көлемді қақпалармен қиылыстарда орнатылған үлкен</p>		

	көлемді белгілердің болуы.		
170	Кернеуі 110-220 кВ электр берудің әуе желілерінің бүлінген тұсын, сонымен қатар, 6-35 кВ әуе желілеріндегі фазааралық тұйықталу орындарын қашықтан анықтау үшін арнайы құралдардың болуы.		
171	Электр берудің әуе желілерінде апатты зақымдалуды уақытылы жою үшін қажетті апаттық материалдар мен бөлшектер қорының болуы.		
172	Ж е р пайдаланушылардың келісімі бойынша ауыл шаруашылығы алқаптары бойынша өтетін электр берудің әуе желілерін жоспарлы жөндеу және қайта жаңарту.		
173	Электр беру әуе желілерінің тіректерінде және басқа мақсаттағы желілерде сымдарды бірлесіп ілу кезінде, осы желілер тиесілі тұтынушылармен келісілген мерзімде және жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде осы тұтынушыларды хабардар ете отырып, әуе желілерін жоспарлы жөндеуді орындау.		

Кернеуі 1000 В жоғары электр берудің кабельдік желілерін пайдалануға қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:

- 1) барлық келісімдері бар кабельдік желілердің түзетілген жобасы. 110 кВ және одан жоғары кернеудегі кабельдік желілерге арналған жоба кәбелдерді дайындаушы зауытпен және пайдаланушы ұйымдармен келісіледі;
- 2) трассаның аталған ауданындағы коммуникацияның дамуына байланысты 1:200 немесе 1:500 масштабында орындалған жалғамалы муфталар қойылатын орындарын көрсетілген трассаның атқарушы сызбасы;
- 3) 20 кВ және жоғары кернеудегі кабельдік желілерге арналған және 6-10 кВ кернеудегі кабельдік желілердің айрықша күрделі трассаларына арналған жолдар және басқа да коммуникациялармен қиылысатын

жерлердегі кабельдік желілер пішінінің сызбасы;

4) кәбелдердің барлық жерасты коммуникациялары мен қиылысатын және жақын жатқан тұстары көрсетілген құрылыс және жасырын жұмыстардың актілері;

5) ор, блок, құбыр, арналар, туннельдер мен монтаждаудағы коллекторларды қабылдау актілері;

6) кәбелдердің зауыттық паспорты және тиісті сертификаттары;

7) мойындықтағы кәбелдердің жай-күйі актілері және қажет болған жағдайда үлгілерін бөлшектеу және қарап шығу хаттамалары;

8) кәбел журналы;

9) төмен температура кезінде мойындықтағы төсем алдында кәбелдерді қыздыру хаттамасы;

10) кабельдік муфталарды монтаждау актілері;

11) оқшаулау кедергісін өлшеу нәтижелері туралы құжаттар;

12) жоғары кернеулі кабельдік желілерді салғаннан кейін оқшаулауды сынау хаттамалары (кернеуі 1000 В жоғары кабельдік желілерге арналған);

13) кабельдік муфталарды монтаждауға арналған актілер;
14) арналар мен орларға салынған кабельдерді топырақпен жабар алдында қарап шығу актілері;
15) кабельдік желілерді электрохимиялық тот басудан қорғау бойынша құрылғыларын монтаждауға арналған актілер, сондай-ақ бірге, ток басу сынауларының нәтижелері туралы құжаттар;
16) өрт сөндіру және өрт сигнализацияларының тұрақты автоматты қондырғыларын тексеру және сынау актісі;
17) кабельдік желіні пайдалануға тапсыру-қабылдау актісі.

Кернеуі 1000 В жоғары электр берудің кабельдік желілерін пайдалануға қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:
1) 110-220 кВ кернеудегі төменгі қысымды май толтырылған кәбелдер үшін қосымша қосылу аппаратура мен кәбелдердің

атқарушы биіктіктегі белгілері ;

2) желінің барлық элементтерінен майды (сұйықты) сынау нәтижелері; қысымы жоғары май толтырылған кабелдер үшін қосымша қосылу агрегаттарын сынау және жүргізіп көру нәтижелері; қысым сигнализациясы жүйелерін тексеру нәтижелері туралы құжаттар;

3) салу кезінде кабелдің тартылуын күшейту туралы актілер;

4) кабелдерді салған с о ң жоғарылатылған электр кернеуімен қорғаныштық жабындарды сынау туралы актілер;

5) кабелдер, муфталар және қосымша қосылу аппаратурасының зауыттық сынау сертификаттары мен хаттамалары;

6) шеткі муфталарды автоматты қыздыру құрылғыларын сынау нәтижелері туралы құжаттар;

7) қысымы төмен май толтырылған кабельдер мен кернеуі 110 кВ пластмассалы оқшауланған кабелдердің әрбір фазасын ток жүретін талсымдар және қалқалары (экрандары) бойынша токты

	өлшеу нәтижелері; кәбелдердің сыйымдылығын өлшеу нәтижелері туралы хаттама; 8) құдықтар мен шеткі муфталарды жермен қосу кедергілерін өлшеу нәтижелері туралы хаттама.		
176	Инженерлік-техник алық персонал 6 айда кемінде 1 рет жүргізетін кабельдік желіні тексеру кезінде анықталған ақаулар мен ақаулар журналында ақаулар туралы мәліметтердің болуы.		
177	Кабельдік құрылыстарда қандай да бір материалдарды сақтауға жол бермеу.		
178	Су тиетін кабельдік құрылыстарда топырақ және жаңбыр суларын бұрып жіберуге арналған құралдардың болуы.		
179	Иелігінде кабельдік электр беру желілері бар кәсіпорынның кабельдік трассалар өтетін аудан тұрғындары мен ұйымдарға осы трассаларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізу тәртібі туралы мерзімді хабарлауды жүзеге асыруы.		
	Кернеуі 110-220 кВ кабельдік желілерге		

180	сынау жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жазбаша рұқсатының болуы.		
181	Электр қозғалтқыштарында және олар қозғалысқа келтіретін механизмдерде айналу бағытын көрсететін нұсқардың болуы.		
182	Электр қозғалтқыштары мен іске қосып реттеуші құрылғыларда солар кіретін агрегат пен механизмнің атауы көрсетілетін жазулардың болуы.		
183	Сақтандырғыштардың балқығыш ендірмелерінде сақтандырғыштарды калибрлеуге тиісті жабдығы мен құқығы бар дайындаушы зауытта немесе тұтынушының бөлімшелерінде енгізілген ендірменің номиналды тогы көрсетілген калибрлеу мен таңбаның болуы.		
184	Калибрленбеген ендірмелерді қолдануға жол бермеу.		
185	Кернеуі 1000 В дейінгі электр қозғалтқыштарын қорғау үшін үш полюсті автоматты ажыратқыштарды қолдану.		

186	<p>Статордың тез кызып кететін болаттары мен ротор орамалары с у м е н салқындатылатын, сондай-ақ, сулы ауа салқындатқышы ішіне қойылған э л е к т р қозғалтқыштары корпуста судың пайда болғаны туралы сигналды белгі беретін құрылғылардың болуы.</p>		
187	<p>Мойынтіректерді мәжбүрлеп майлағышы бар э л е к т р қозғалтқыштарында мойынтіректер сыналары температурасының жоғарылауы немесе май келуінің тоқтауы кезінде сигнал беруге әсер етуші және электр қозғалтқышты өшіретін қорғаудың болуы.</p>		
188	<p>Э л е к т р қозғалтқыштарының топтық құрамалары мен қалқандарында кернеудің бар екендігін бақылайтын вольтметрлердің болуы.</p>		
189	<p>Технологиялық процесі статор тогы бойынша реттелетін механизмдердің э л е к т р қозғалтқыштары, сондай-ақ технологиялық асқын жүктемелерге тап болатын</p>		

	механизм жүргізілетін қалқанда немесе оның бөліктерінде орнатылған амперметрлердің болуы.		
190	Амперметр шкаласында статор (ротор) тогының ұзақ ұйғарынды немесе көрсетілген мәніне сәйкес келетін қызыл сызықтың болуы.		
191	Кіші станциялардың , электр желілері мен электр қондырғыларының күштік электр жабдықтарын қысқа тұйықталудан және қысқа тұйықталудан қалыпты режимдердің бұзылуынан және қалыпты режимдердің бұзылуынан қорғайтын релелік қорғаныс құрылғыларының, Автоматты ажыратқыштардың немесе сақтандырғыштардың және электр автоматикасы мен телемеханика құрылғыларының болуы		
192	Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларына қызмет көрсету жөніндегі жұмыстарды жүргізуге рұқсаты жоқ мамандандырылған ұйымдарды тартуға жол бермеу.		

193	<p>Энергия беруші ұйымдармен тұтынушының байланыс желісі релелі қорғаныш автоматика құрылғыларының, сонымен бірге, энергия беруші ұйымдардың диспетчерлері жедел қарамағында немесе жедел басқаруында болатын тұтынушының кіші станцияларындағы трансформаторлардың (автотрансформаторлардың) қосымша қойылуы, энергия беруші ұйымның тиісті релелі қорғанышы автоматика қызметімен келісімнің болуы.</p>		
194	<p>Релелі қорғанышын реттеу талаптары бойынша және мүмкін болатын пайдалану режимдерін ескере отырып электр желілерінің коректенуші элементтерінің шекті ұйғарынды жүктемелері бойынша тұтынушыда энергия беруші ұйымның диспетчерлік қызметімен келісімнің болуы.</p>		
195	<p>Резервті автоматты қосу және автоматты қайта қосу құрылғыларының болуын есепке ала отырып, таңдап</p>		

	алынған әрекет ету іріктелушілігінің болуы.		
196	Жедел ток тізбектерінде қорғаныс аппараттарының (сақтандырғыштар мен автоматты ажыратқыштардың) іс-қимылдарының селективтілігін қамтамасыз ету.		
197	Автоматты ажыратқыштар мен қалыптарда сақтандырғыштардың жалғану атауы мен номиналды тогы көрсетілген таңбалауының болуы.		
198	Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының, олардың мақсатына және жұмыс істеу принципіне, электр желісінің жұмыс режиміне және селективтілік жағдайларына сәйкес жұмыстан шығарылғандардан басқа, тұрақты жұмыс жағдайында болуы.		
199	Авариялық және ескерту сигнал беру құрылғыларының жұмысқа тұрақты дайын күйде болуы.		
	Пайдалануында релелік қорғаныс, автоматика және телемеханиканың әрбір құрылғысында мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:		

1) паспорт-хаттама;
2) техникалық қызмет көрсету, құрылғылардың карта немесе тағайындама кестесі (немесе сипаттамалары) түріндегі техникалық деректер мен параметрлер бойынша нұсқаулықтар немесе әдістемелік нұсқаулар, жедел қызмет көрсету бойынша нұсқаулықтар;
3) принципті, монтажды немесе принципті - монтажды схемалары;
4) құрылғылар тізбесінің бағдарламаларын энергетикалық кәсіпорын немесе энергетикалық нысанның техникалық басшысы құрастырмай, тек бекітілетін ток тізбегі мен кернеуі жабдықпен басқарылатын тізбектің релелі қорғаушы автоматика құрылғысының жұмысында олардың тізбектерін а р т т а қалғандарынан ажырату тәсілі мен орнының жүйелілігін көрсету арқылы релелі қорғаушы автоматиканың күрделі құрылғысын

	<p>тексеруге арналған кірмесінің жұмыстық бағдарламасының болуы.</p>		
201	<p>Релелік қорғаныс, автоматика және телемеханика құрылғыларының шкафтары мен қалқанды бөліктері, сигнализация, сонымен қатар, басқару пульттері мен панелінің бөліктерінің беткі және артқы жақтарында диспетчерлік атауларына сәйкес, олардың тағайындалуын көрсететін жазулар, оларға қойылған аппараттарда – схемаларына сәйкес жазу мен таңба (шкафтың қасбетінде және панелінің ішінде) болуы.</p>		
202	<p>Ток және кернеу трансформаторларының реттік тізбектерін және жоғары жиілік арналарға жалғау кезінде сүзгілердің екінші реттік орамаларын олардың жерге косудың болуы.</p>		
203	<p>Релелік қорғау, электр автоматика және телемеханика журналында, сондай-ақ релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларына жоспарлы техникалық қызмет көрсету, сынау және авариядан кейінгі</p>		

	<p>тексеру аяқталғаннан кейін паспорт-хаттамада хаттаманың және жазбаның болуы.</p>		
204	<p>Релелік қорғау, автоматика және телемеханика тағайындамалары мен схемалары өзгерген кезде журналда және паспорт-хаттамада жазбалардың болуы , сондай-ақ принципті, монтаждау схемалары мен құрылғыларды пайдалану жөніндегі нұсқаулықтарға енгізілген түзетулердің болуы.</p>		
205	<p>Жинақтарда (қатарларда) басқару пульттері мен релелік қорғаныс, автоматика және телемеханика құрылғыларының қысқыштардың тікелей, қосылудың қосылуын немесе ажыратылуын тудыратын кездейсоқ қосылу, жедел ток тізбектерінде немесе синхронды генератордың (э л е к т р қозғалтқышының, компенсатордың) қоздыру тізбектерінде қысқа тұйықталу жақын жерде болмауы.</p>		
	<p>Жедел персоналдың релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының</p>		

206	<p>панельдерінде (шкафтарында) кілттердің, контактілі жапсырмалардың, сынақ блоктарының және басқа да құрылғылардың көмегімен операцияларды релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларының панельдерінде (шкафтарында) пайдаланылатын режимдерге арналған релелік қорғаудың, автоматика және телемеханиканың көрсетілген ауыстырып қосқыш құрылғыларының орналасу графигінің болуы.</p>		
207	<p>Релелік қорғау, автоматика және телемеханика құрылғыларын ауыстырып қосу жөніндегі операциялар туралы жедел журналда жазбаның болуы.</p>		
	<p>Авариялық режимдерде жазуды Автоматты жеделдететін өздігінен жазатын аспаптардың, авариялық жазбаның Автоматты осциллографтарының, оның ішінде оларды іске қосу құрылғыларының, кіші станцияларда немесе тарату құрылғыларында орнатылған, релелік қорғау, автоматика</p>		

208	және телемеханика құрылғыларының жұмысын талдау үшін және электр берілісінің әуе желілерінің жарамды, жұмыс жағдайында бұзылған жерін анықтау үшін пайдаланылатын бекітетін аспаптардың (индикаторлардың) және құрылғылардың болуы.		
209	Жерге тұйықтау өткізгішінің дәнекерлеумен орындалған жерге тұйықтау құрылғысына және жерге тұйықтау құрылымдарына, ал басты жерге тұйықтау қысқышына, аппараттардың корпустарына, әуе желілерінің машиналары мен тіреулеріне бұрандамалық қосылыммен (өлшеу жүргізу мүмкіндігін қамтамасыз ету үшін) жалғауының болуы.		
210	Жерге тұйықтауға немесе жерге тұйықтау желісіне нөлдеуге немесе жеке өткізгішпен нөлдеуге жататын электр қондырғының әрбір бөлігінің қосылуының болуы.		
	Жерге тұйықтау (нөлдеу) өткізгіштермен электр		

211	кондырғының бірнеше элементтерін тізбектеп жалғауға жол бермеу.		
212	Ашық төселген жерге тұйықтағыш өткізгіштерде тоттанудан және қара түсті бояудан қорғаудың болуы.		
213	<p>Пайдаланудағы ж е р г е тұйықталатын әрбір құрылғыда мынадай ш а р т т а р қамтылатын паспорттың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) күрделі құрылыстарда бекітілуімен құрылғының атқару сұлбасы; 2) жерүсті және ж е р а с т ы коммуникациялары мен және басқа да ж е р г е тұйықталатын құрылғылармен байланыс туралы нұсқау; 3) пайдалануға енгізілген күні; 4) ж е р г е тұйықтағыштардың негізгі параметрлері (материалы, пішіні, сызықтық өлшемдері); 5) ж е р г е тұйықталатын құрылғылардың ток жайылу кедергісінің шамасы; 6) топырақтың меншікті кедергісі; 7) жанау кернеуі бойынша деректер (қажет болған жағдайда); 8) жасанды жерге қосқыштардың тот 		

	<p>басу деңгейі бойынша деректері; 9) жабдықтың жерге тұйықтау құрылғыларымен металды байлам (бекітілу) кедергісі бойынша деректері; 10) қарап шығу және айкындалған ақаулардың ведомосы; 11) ақаулар мен ескертпелерді жою жөніндегі акпарат.</p>		
214	<p>Трансформатордың төменгі кернеу жағында бейтарапта немесе фазада орнатылған оқшауланған бейтарабы бар 1000 В-қа дейінгі желілерде сынама сақтандырғышпен қорғандық болуы.</p>		
215	<p>Тұтынушының электр қондырғыларында найзағайлы және ішкі асқын кернеуден қорғаныстың болуы .</p>		
216	<p>Электр беру желілерінде, ашық тарату құрылғыларында, жабық тарату құрылғыларында, тарату құрылғыларында және кіші станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан және электр беру желілерінен өтетін найзағайлы асқын кернеулердің толқынынан қорғаудың болуы.</p>		

217

Найзағайдан қорғайтын құрылғыны монтаждағаннан кейін қабылдау кезінде мынадай техникалық құжаттамалардың болуы:

- 1) уәкілетті органдарда бекітілген және энергия беруші ұйымдарымен келісілген найзағайдан қорғаудың техникалық жобасы ;
- 2) оларды монтаждағанға дейін және одан кейін вентильдік және желілік емес кернеу шектегіштерді сынау актілері;
- 3) түтікше разрядтағыштарды орнату актілері;
- 4) разрядтағыштарды және жайтаратқыштарды жерге қосу кедергілерін өлшеу хаттамалары.

218

Қысқы уақытта (немесе оның жекелеген айларында) ажыратуға рұқсат етілетін ашық тарату құрылғыларында дауылды жел соғатын, көк тайғақ болатын, ауаның температурасы күрт өзгертін және ластануы қарқынды аудандарда найзағайлы асқын кернеулерден

	<p>қорғауға арналған вентильді разрядтағыштарды қоспағанда, вентильді разрядтағыштар мен барлық кернеулердің асқын кернеуін шектегіштердің тұрақты жұмыс жағдайында болуы.</p>		
219	<p>Торапта жерге тұйықталу болған кезде доға сөндіргіш реакторлардың ажыратылуына жол бермеу.</p>		
220	<p>Адамдардың электр қауіпсіздігі шарттары бойынша жоғары талап қойылатын (тау-кен рудаларын өнеркәсіп ұйымдарда, шымтезек әзірлейтін ұжымдарда және т.б .) электр тораптарында жерге бір фазалы тұйықтау жұмысына жол бермеу.</p>		
221	<p>Адамдардың электр қауіпсіздігі шарттары бойынша жоғары талап қойылатын (тау-кен өнеркәсібі, шымтезек әзірлейтін ұйымдарда және т.б.) электр тораптарында жерге кіші станциялардан басқа жаққа таралатын барлық желілер жерге тұйықталудан қорғалатын</p>		

	құрылғылардың болуы.		
222	Мынадай мәндері асып түсетін сыйымдылықтық токтардың болуы кезінде доға сөндіргіш реакторлармен ж е р г е тұйықталатын сыйымдылықтық т о к т ы ң компенсациясын қолдану: тораптың номинал кернеуі, кВ/ сыйымдылықтық ток, А: 6 кВ/30 А, 10 кВ/20 А, 15-20 кВ/15 А, 35 кВ және жоғары/10 А.		
223	Кемінде екі электр беру желісімен орнын толтырумен байланысты кіші станцияларда жерге тұйықтайтын доға сөндіргіш реакторлар болуы.		
224	Доға сөндіргіш реакторларды тұйық кіші станцияларда орнатуға жол бермеу.		
225	Доға сөндіргіш реакторды ажыратқыштар ар қ ы л ы трансформатордың бейтараптарына косуды орындау.		
226	"Жұлдыз-Үшбұрыш" орамдарын косу схемасы арқылы трансформаторды пайдалана отырып, доға сөндіргіш реакторды косудың болуы.		
	Доға сөндіргіш реакторды		

227	балқымалы сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосуға жол бермеу.		
228	Қосуға арналған жерге доға сөндіргіш реакторды кірмесін ток трансформаторы арқылы ортақ жерге қосатын құрылғымен жалғаудың болуы.		
229	Доғалы сөндіргіш реакторларда дыбыс резонансты баптаудың болуы.		
230	Желілік кірмелерге, вентильді ажыратқыштарға немесе асқын кернеулерді шектегіштерге қарағанда оқшаулау деңгейі төмен трансформатордың бейтараптарының асқын кернеулерінен қорғанудың болуы.		
231	Конденсаторлық қондырғыны автоматты түрде басқару, конденсаторлар батареясының жұмыс режимін реттеудің болуы.		
232	Конденсаторлық қондырғының тұтынушының техникалық басшысы бекіткен жұмыс режимдерінің болуы.		
	Конденсаторлық қондырғыдағы конденсаторлар орналасқан жерде		

233	коршаған ауаның температурасын өлшеуге арналған құралдың болуы.		
234	Конденсаторлар корпустарының қабырғасына бекітілген конденсаторлар батареяларының таңбаланған тақтайшаларында зауыттық нөмірлерінің болуы.		
235	Конденсатор корпусының бетінде реттік нөмірлердің болуы.		
236	Конденсаторлық қондырғыларда: 1) тиісті номиналды токтарға (дайындаушы зауыт конденсаторлар қорғанысы сақтандырғыштармен қарастырылған құрылғылар үшін) сақтандырғыш патрондардың резервтік қоры; 2) конденсаторлардың бақылау разрядына арналған арнаулы штанга; 3) алғашқы өртке қарсы құралдар (өрт сөндіргіштер, құм салынған жәшік және қалақша) болуы.		
237	Камера есіктерінің, сондай-ақ конденсаторлық батареялар шкафтарының сыртқы жағында жуылып кетпейтін бояу жағылған электр қауіпсіздігі белгісі, сондай-ақ батареялардың		

	диспетчерлік атауын көрсететін жазудың болуы.		
238	<p>Конденсаторлық кондырғыны тексеру кезінде тексеруді орындау:</p> <p>1) қоршаулар мен ілмектердің жарамдылығы, бөгде заттардың болмауы;</p> <p>2) кернеудің, токтың, қоршаған ауаның температурасының мәндері, жекелеген фазалар жүктемесінің біркелкілігі;</p> <p>3) аппараттардың, жабдықтардың, түйіспелі қосылыстардың техникалық жай-күйі, оқшаулаудың тұтастығы мен ластану дәрежесі;</p> <p>4) сіндіретін сұйықтықтың тамшылап ағуының және конденсаторлар корпустары қабырғаларының рұқсат етілмеген кебуінің болмауы;</p> <p>5) өрт сөндіру құралдарының болуы және жай-күйі.</p> <p>Сондай-ақ жедел құжаттамада тексеру нәтижелері туралы тиісті жазбаны орындау.</p>		
239	Аккумуляторлық үй-жайда бекітпе құрылғылардың (құлыптар) болуы.		

240	<p>Әрбір аккумуляторлық үй-жайда:</p> <p>1) электролитті дайындауға және оны ыдыстарға үстемелеп құюға арналған сыйымдылығы 1,5-2 л шүмекті шыны немесе фарфор (полиэтиленді) саптыаяқтың (немесе құмыраның);</p> <p>2) қышқыл батареяларға арналған ас содасының 2,5% бейтараптандырушы ерітіндісі және сілті батареяларына арналған бор қышқылының немесе сіркелі эссенцияның 10% ерітіндісі (судың сегіз бөлігіне суға бір бөлік);</p> <p>3) қолды жууға арналған судың;</p> <p>4) сүлгінің болуы.</p>		
241	<p>Электролит, тазартылған су және бейтараптандырғыш ерітінділері бар барлық ыдыстарда тиісті жазулардың (атаулардың) болуы.</p>		
242	<p>Аккумуляторлық үй-жайда тілімшілерді балқыту, шіндеу немесе жылыту құбырларын дәнекерлеу жұмыстарын орындау кезінде нарядтың болуы.</p>		
	<p>Электр энергиясын өлшеу және есепке алудың барлық құралдарын, сондай-ақ</p>		

243	ақпараттық-өлшеу жүйелерін тексеруді орындау және салыстырып тексеру туралы сертификаттың немесе салыстырып тексерушінің таңбасының болуы.		
244	Есепке алу аспабын ауыстыру кезінде есепке алу аспабын ауыстыру актісін ресімдеу		
245	Тұтынушының негізгі жабдығы өнеркәсіптік пайдалануға енгізілгенге дейін ақпаратты-өлшеу жүйелерінің метрологиялық аттестаттауы болуы және оларды пайдалану процесінде кезеңдік тексерулерді орындау.		
246	Электр энергиясын өлшеу және есепке алу құралдарына барлық жөндеу, калибрлеу және тексеру туралы белгіленері бар паспорттардың (немесе журналдардың) болуы.		
247	Электр энергиясын есепке алудың әрбір өлшегіш кешеніне паспорт-хаттаманың болуы		
248	Есеп айыратын есептегіштердің калибрлену кезеңділігі мен көлемінанықтайтын жергілікті нұсқаулықтың болуы.		

249	<p>Электр жабдығы мен электр беру желілерінің жұмыс режимі бақыланатын тұрақты өлшеу құралдарында өлшенетін шаманың номинал мәніне сәйкес келетін белгінің болуы.</p>		
250	<p>Электр энергиясын есепке алу жүргізілетін электр энергиясын есепке алудың әрбір құралында (есептегіште) жалғаудың атауын көрсететін жазудың болуы, бұл ретте егер жазудың әрбір есептегішке тиесілігі жазу бір жақты белгіленетін болса, есептегішпен қатар тұрған панельде жазу рұқсат етіледі.</p>		
251	<p>Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар мен тұтынушылар арасында есеп айырысу жүргізілетін есеп айырысу есептегіштерді ауыстыру және тексеру кезінде энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші ұйымдардың келісімінің болуы.</p>		
	<p>Салыстырып тексерілген есеп айыру есептегіштердің қаптама бекітпелерінде тексеруді жүргізген ұйымның</p>		

252	пломбалары, ал есептегіш қыспақтары қалыбының қақпағында - энергиямен жабдықтаушы ұйымның пломбасының болуы.		
253	Электр өлшегіш құралдарында, коммутациялық аппараттарда және есепке алу тізбектерінде электр тізбектерінің а ж ы р а қ қосылыстарында а р н а й ы белгілерімен таңбалаудың болуы.		
254	Авариялық жарықтандырудың ш ы р а қ шамдарының жұмыс шырақ шамдарынан белгілері немесе реңінің ерекшелігі болуы.		
255	Жалпы ток көзін істен ажырату кезінде тәуелсіз коректендіру көзінде (аккумуляторлық батареяға) авариялы жарықтандыру торабының автоматты ауыстырып қосуының болуы.		
256	Жобадан өзгеше схемалар бойынша авариялық жарықтандыру желілерін коректендіруге жол бермеу.		
	Авариялық және ж ұ м ы с жарықтандыру		

257	желілеріне осы жарықтандыруға жатпайтын жүктемелердің кез келген басқа түрлерін жалғауға жол бермеу.		
258	Авариялық жарықтандыру желісін штепсель розеткаларсыз орындау.		
259	Жарықтандыру торабының қалқандары мен құрамаларының беткі жағында электрлік схема мен диспетчерлік атауына сәйкес нөмірі, атауы көрсетілген жазудың (таңбаның) болуы		
260	Жарықтандыру торабының қалқандары мен құрамаларының ішкі жақтарында (мысалы, есіктерінде) балқымалы ендірілген токтың немесе автоматты ажыратқыштарының номинал тогының мәндері және олар арқылы қорек алатын электр қабылдағыштардың атаулары көрсетілген бір сызықты схеманың болуы.		
261	Сақтандырғыштарды, автоматты және автоматты емес бір полюстік ажыратқыштарды нөлдік жұмыс өткізгіштеріне (N) және		

	REN-өткізгіштерге орнатуға жол бермеу		
262	Қауіптілігі жоғары және айрықша жоғары үй-жайларда тасымалды (қолмен) шырақ шамдардың қуат алуы үшін 42 В-тан аспайтын кернеу, ал электр тогымен зақымдану қаупі жоғары үй-жайларда және сыртқы қондырғыларда - 12 В-тан аспайтын керек болуы.		
263	Барлық штепсельді розеткаларда номинал кернеуі көрсетілген жазбаның болуы		
264	12-42 В кернеудегі тораптың шырақ шамдарын қоректендіру үшін автотрансформаторларды пайдалануға жол бермеу		
265	Ішкі, сыртқы тораптарды, сондай-ақ кәсіпорындар, құрылыстар, тұрғын үйлер мен қоғамдық ғимараттар, ашық кеңістіктер және көшелердің күзет жарықтандыруы жеке желілер бойынша қоректендірудің болуы.		
266	Кіші станциялар мен тарату құрылғылардың екі жақтан шығатын дәліздерінде және үңгі-жолдардағы өтпелерде жарықтандыруды		

	екі жақты басқарудың болуы.		
267	Электр жарығының тораптарына қызмет көрсетуші жедел персоналда осы тораптың калибренген балқымалы ендірілетін қорлары, схемасы, жарықтандырудың осы торабының барлық кернеулі шырақ шамдары мен шамдарының болуы.		
268	Тұтынушының немесе нысанның жедел және жедел-жөндеуші персоналында дербес қоректенетін тасымалды электрлік қолшамдарының болуы.		
269	С ы р т қ ы жарықтандырудың жарықтандырғыш құралдарының жерге тұйықтауын орындау кезінде РЕ ж ә н е PEN-өткізгіштеріне темір бетонды және металл тіректердің қосылуының болуы		
270	Шырақ шамдар корпусын жерге тұйықтау кезінде нөлдік жұмыс өткізгішінен тармақталуына жол бермеу.		
	Стационарлық жабдықтың, апаттық және жұмыс жарықтандырудың электр сымдарының жай-күйін тексеру, электрмен		

271	жарыктандыру торабын пайдалануға беру кезінде, сондай-ақ одан әрі электр кондырғысына жауапты адам бекіткен график бойынша, бірақ үш жылда бір рет орындалатынсымдар, кабелдер және жерге тұйықтау құрылғыларының оқшаулау кедергісін сынау және өлшеу нәтижелері туралы актілердің (хаттамалардың) болуы		
272	Электрмен дәнекерлеу кондырғысының бірінші реттік тізбегінде коммутациялық (істен ажыратушы) және қорғаныстық электр аппаратының болуы		
273	Индукциялық балқытқыш пештерде балқытуды жүргізу кезінде оқшауламалы сабы бар аспаптардың болуы		
274	Энергетика жүйесі жағынан кернеу жоғалған жағдайда тұтынушылардың авариялық немесе резервтік технологиялық электр станцияларының автоматты қосылу құрылғысының болуы.		
	Тұтынушылардың технологиялық электр		

275	станцияларының қызмет көрсетуі үшін электр қауіпсіздігі бойынша тиісті білікті тобы бар дайындалған персоналдың болуы		
276	Тасымалданатын және жылжымалы электрқабылдағыштарды, оларға кіші жабдықты оқтын-оқтын тексеру мен жөндеуді, инвентарлық есепке алуды тіркеу журналының болуы.		
277	Электр қондырғыларында жұмыстарды орындайтын қызметкерлердің жұмыс сипатына сәйкес келетін кәсіби даярлығының болуы.		
278	Электр қондырғылары орнатылған үй-жайлардың, камералардың, қалқандар мен құрастырмалардың есіктерінде бекітетін құрылғының болуы.		
279	Жұмысты өз бетінше жүргізуге, сондай-ақ нарядпен немесе өкіммен белгіленген жұмыс орындарын және тапсырыс көлемін кеңейтуге жол бермеу.		
	Жергілікті жедел персонал бар (үй кезекшілігінен басқа) электр қондырғыларында		

280	нарядтар және өкімдер бойынша орыңдалатын жұмыстар туралы есеп жүргізу журналында жазбаның болуы.		
281	Журналдың тиісті бағандарында жедел журналда ғана жазылатын, жедел жұмыс атқаратын персоналдың бакылауымен орындалатын жұмыстардан басқа наряд бойынша берілетін рұқсаттама, ол жұмыстың толық аяқталуы, жұмысқа өкім бойынша берілетін рұқсаттама және оның аяқталуы туралы жазбаның болуы.		
282	Жұмысқа наряд бойынша алғаш рет берілетін және күн сайынғы рұқсаттамалар туралы жедел журналда жазбаның болуы.		
283	Нөмірленген, тігілген және мөрмен бекітілген нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналының болуы, оны жергілікті жедел персоналдың жүргізуі және оны соңғы жазбадан кейін 6 ай сақтау.		
	Кернеуі 1000 В-тан жоғары электр жабдықтарын күрделі жөндеуді орындау үшін,		

284	сондай-ақ сымдарда (тростарда) және оларға қатысты окшаулағыштар мен арматураларда, кернеудегі сымдардан, тростардан жоғары орналасқан жұмыстарды жүргізуге арналған технологиялық карталардың немесе өндірістік жұмыстар жобаларының болуы.		
285	Жұмыс жүргізушіні (бақылаушыны) қоса алғанда наряд бойынша жұмыс кезінде бригадада кемінде екі адам болуы.		
286	Жерге тұйықталған ток өткізуші бөліктер кернеудегі ток өткізуші бөліктерден көзге көрінетін үзіктің болуы.		
287	Барлық тарату құрылғыларында және желі токтан ажыратылған секцияланушы коммутациялық аппараттарда кернеуі 1000 В жоғары әуе желілерінің жерге тұйықталуының болуы.		
288	Қарнақтық аралықта монтаждау кезінде, сондай-ақ әуе желісінің монтаждалған учаскесінің қарнақтық тіректерінде тұзақты жалғағаннан кейін,		

	<p>сымдар (тростар) бастапқы қарнақты тіректе және шеткі аралық тіректердің (шеткі қарнақтық тіректің алдында) бірінде жерге тұйықталудың болуы.</p>		
289	<p>Діңгекті трансформаторлық кіші станцияларда, ауыстырып қосу пункттерінде және қоршаулары жоқ басқа құрылғыларда айырғыштардың, жүктеме ажыратқыштардың жетектері, кернеуі 1000 В жоғары шкафтарда құлыптың болуы.</p>		
290	<p>Ұйымдардың, елді мекендердің аумағында, сондай-ақ жер асты коммуникацияларының (электр кабельдері, байланыс кабельдері, газ құбырлары) қорғалатын аймақтарында жер жұмыстарын жүргізу кезінде ұйым басшылығының (тиісінше) жергілікті атқарушы органның және осы коммуникациялардың иесінің жазбаша рұқсатының болуы</p>		
291	<p>Кабельдерді ілу үшін көршілес кабельдер мен құбырларды пайдалануға жол бермеу.</p>		
	<p>Қазылып алынған кабельдерді жауып</p>		

292	тұратын қораптарда "ТОҚТА! КЕРНЕУ" белгісінің (плакат) болуы.		
293	Ілмектері бар соңғы тіректеуіш кермелерде сақтандырғыш құлыптардың болуы .		
294	Әуе желілерінің трассасын ағаштардан тазарту жұмыстарын орындау кезінде нарядтың болуы.		
295	Кернеуін алмай 0,38 кВ оқшаулағыш жабыны бар сымдармен әуе желісінде жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.		
296	Э л е к т р жабдығының сынақтары, оның ішінде жылжымалы сынақ қондырғысын пайдаланып өткізілетін электр қондырғысынан тыс сынақтар бойынша жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы		
297	Компрессорлық-сигналық қондырғылар үй-жайында желдетуді қамтамасыз ететін құрылғылардың болуы		
	Металл элементтері (сауыт жабын, қабықтар, қашықтан коректендірудің мыс талсымдары) бар оптикалық кабельдер пайдаланылған		

298	талшықты оптикалық байланыс желілерін найзағайдан және жоғары кернеу желілерінің әсерінен қорғаудың болуы		
299	Жер асты кәбілдік құрылыстарда, қызмет көрсетілмейтін алыстағы пункттің (қызмет көрсетілмейтін тарату пунктінің) камераларында табиғи немесе мәжбүрлі желдетудің болуы.		
300	Қашықтықтан қоректендіру аппаратурасын сынау алдында барлық қызмет көрсетілмейтін қашықтағы пункттер (қызмет көрсетілмейтін тарату пункттері) мен оларды қоректендіретін қашықтағы пункттер арасында телефон байланысының болуы.		
301	Әрбір электр қондырғысында атаулары бір шиналардың бірдей түстік және әріптік-цифрлық белгілерінің болуы		
	Шиналардамынадай белгілердің болуы: 1) ауыспалы үш фазалы ток кезінде: А фазалы шиналар - сары түспен, В фазалы – жасыл, С фазалы – қызыл, нөлдік жұмыс –		

көгілдір, нөлдік қорғаушы ретінде қолданылатын осы шина – сары және жасыл түсті жолақпен;

2) ауыспалы бір фазалы ток кезінде: ток көзі орамының басына қосылған А шинасы – сары түспен, орамының ұшына қосылған В шинасы – қызыл түспен;

3) бір фазалы ток кезінде егер шиналар үш фазалы жүйенің тармағы болған жағдайда тиісті үш фазалы ток шиналары ретінде белгіленуі;

4) тұрақты ток кезінде: оң шина (+) – қызыл түспен, теріс (-) – көк және нөлдік жұмыс М – көгілдір түспен;

5) резервті шина – резервтелетін негізгі шина ретінде, егер резервті шина негізгі шиналардың кез келгенін ауыстыра алатын болса, онда ол негізгі шиналардың түстерінің көлденең жолақтарымен белгіленуі.

Зауытта жасалған жиынтық таратушы құрылғыларын қоспағанда, таратушы құрылғыларында шиналардың болуы, олар төмендегідей орналастырылады:

- ауыспалы үш фазалы ток кезінде жабық таратушы құрылғыларында

303	<p>шиналарды былайша орналастыру қажет: құрама және айналма шиналары, сондай-ақ секциялық шиналардың барлық түрлері тігінен орналасқан кезде - А-В-С – жоғарыдан төмен; көлденең, еңіс немесе үшбұрыш тәріздес орналасқан кезде - А - біршама алыста, В- ортада, С - қызмет көрсету дәлізіне жақын;</p> <p>- құрама шиналардан тармақталуы: егер шиналарға қызмет көрсету дәлізінен (үш дәліз болған жағдайда - орталықтан) қарайтын болсақ, солдан оңға қарай А-В-С.</p>		
304	<p>Ауыспалы үш фазалы токтың төрт және бес сымды тізбектерінде кернеуі 1кВ дейін электр қондырғыларда төмендегідей орналасқан шиналардың орналасуы: тігінен орналасқан кезде – жоғарыдан төмен қарай А-В-С-N - RE (REN) ; көлденең немесе еңіс түрде орналасқан кезде: А - біршама алыста, RE (REN)- қызмет көрсету дәлізіне жақын;</p>		

	<p>бірізді орналасқан кезде: орналасу реті – А-В-С-N- RE (REN)</p> <p>құрама шиналардан тармақталған кезде: егер шиналарға қызмет көрсету дәлізінен (үш дәліз болған жағдайда - орталықтан) қарайтын болсақ, RE (REN) шиналарынан бастап солдан оңға қарай.</p>		
305	<p>Ашық таратушы құрылғыларда ауыспалы үш фазалы ток кезінде төмендегідей орналасқан шиналардың орналасуы: құрама және айналма шиналардың, сондай-ақ секциялық шиналардың барлық түрлерінің, тұйықтағыш мойнақтардың және сақиналы, біржарымдық схемалардағы мойнақтардың жоғары кернеудегі б а с т ы трансформаторы жағынан А шинасы; ашық таратушы құрылғылардағы құрама шиналардан тармақталуы егер трансформаторға шиналар жағынан қарасақ, шиналар жалғанымының солдан оңға қарай орналасуы А-В-С болатындай орындалуы;</p>		

	<p>ұялардағы тармақталу шиналарының орналасуы олардың орналасуына тәуелсіз құрама шиналарға қатысты бірдей орындалуы.</p>		
306	<p>Тұрақты ток кезінде төмендегідей орналасқан құрама шиналардың орналасуы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - тігінен орналасқан кезде: жоғары М, ортаңғы (-) және төменгі (+); - көлденең орналасқан кезде: шиналарға қызмет көрсету дәлізінен қарағанда неғұрлым алыс орналасқан М, ортадағы (-) және ең жақыны (+); - құрама шиналардан тармақталуы: шиналарға қызмет көрсету дәлізінен қарағанда сол жақ шина М, ортадағы (-) және оң жақ (+). 		
307	<p>Осы токтың қалыпты режимі кезінде мынадай мәнмен қолданылатын жерге тұйықталған сыйымдылық тогы компенсациясының болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) әуе желісінде де темір-болат және металл тіректері бар 3-20 кВ желілерінде және барлық 35 кВ желілерде – 10 А жоғары; 2) әуе желісінде темір-болат және металл тіректері жоқ желілерде: 		

	<p>кернеуі 3-6 кВ болған кезде - 30 А жоғары; 10 кВ болған кезде – 20 А жоғары; 15-20 кВ болған кезде –15 А жоғары;</p> <p>3) 6-20 кВ схемаларының трансформатор-генератор (генераторлық кернеуде) блоктарында – 5 А жоғары.</p>		
308	<p>I санаттағы электр қабылдағыштар екі тәуелсіз өзара резервтегі қорек көздерінен электр энергиясымен қамтамасыз етілуінің болуы, қорек көздерінің біреуінен электрмен жабдықтауы бұзылған кезде олардың электрмен жабдықталу үзілісі қоректі автоматты қалпына келтіру уақытында болуына ғана жол беріледі.</p>		
309	<p>I санаттағы электр қабылдағыштардың ерекше тобын электрмен жабдықтау үшін тәуелсіз өзара резервтейтін үшінші қорек көзінен қосымша қоректендірудің болуы.</p>		
	<p>II санаттағы электр қабылдағыштарды қоректендіру кезінде екі тәуелсіз өзара резервтейтін ток көздерінің болуы.</p> <p>оларды электрмен жабдықтау</p>		

310	<p>бұзылған кезде, кезекші қызметкердің немесе жедел-көшпелі бригаданың әрекетімен резервтік қоректі қосу үшін қажет уақытқа электрмен жабдықтауда үзіліске жол беріледі.</p>		
311	<p>III санаттағы электр қабылдағыштар үшін электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеуге немесе ауыстыруға арналған электрмен жабдықтаудағы үзіліс уақыты 1 күнтізбелік күннен аспаса, бір электрмен жабдықтау қорек көзінің болуы.</p>		
312	<p>Жиынтық шиналардан шиналық тармақтар бөлгіш сөрелерге дейін және соңғысындағы оқшауланған өткізгіш болуы.</p>		
	<p>Тұтынушыға иелігіндегі кіші станцияда белсенді электр энергиясының коммерциялық есептеуіштерінің болуы: 1) энергожүйенің басқа кіші станциясымен электр байланысы болмаған кезде немесе қоректеуші кернеуде басқа тұтынушы болмаған</p>		

кезде – тұтынушының кіші станциясына электр беру желілерінің кіргізілімінде (қабылдау соңында);

2) энергожүйенің басқа кіші станциясымен электр байланысы болса немесе коректеуші кернеуде басқа тұтынушы болған кезде – тұтынушының кіші станциясы трансформаторларының жоғары кернеу жағына орнатылады;

3) егер жоғары кернеу жағында басқа мақсаттар үшін өлшеу трансформаторларынан қолдану талап етілмесе, күштік трансформаторлардың орташа және төменгі кернеулері жағына;

4) егер өз қажеттіліктеріне босатылған электр энергиясы ӨҚ трансформаторларында басқа есептеуіштермен есепке алынбаса; бұл ретте есептеуіштерді төменгі кернеу жағына орнату қажет;

5) егер тұтынушылардың желілерінен немесе трансформаторларынан олардан басқа дербес теңгерімдегі сыртқы тұтынушы (субабонент) коректенетін болса,

	негізгі тұтынушы мен сыртқы тұтынушының шекара бөлінісінде орнатылады.		
314	Санауыштардың механикалық зақымдану немесе олардың ластану қаупі бар жерлерде немесе бөгде адамдар үшін қолжетімді орындарда (өту жолдары, баспалдақ торлары), сондай-ақ төмен кернеу жағында есепке алуды орындау кезінде санауыштарды және Т о к трансформаторлары н бірлесіп орналастыру үшін ұқсас шкафтардың болуы (тұтынушылардың кіргізілімінде).		
315	Төменгі кернеу жағында (тұтынушылардың кіргізілімінде) есепке алуды орындау кезінде есептеуіштер мен т о к трансформаторлары н бірлестіре жайғастыру үшін осыған ұқсас шкафтардың болуы.		
316	Есептік есептеуіштерге арналған электр сымдарында дәнекерлеудің болуына жол бермеу.		
317	Есептеуіш алдында ұзындығы 110 мм нөлдік сым окшауламасының		

	немесе қабығының айрықша бояуының болуы.		
318	Электр энергиясын жеке есепке алатын бірнеше жалғанымдары бар объектіде есептеуіштердің панельдерінде жалғанымдар атаулары жазылуының болуы.		
319	Тұтынушылардың өз иелігінде кәсіпорындарда (есептеуіштер мен өлшеуіш трансформаторлар) техникалық есепке алу аспаптарының болуы.		
320	Кернеуі 110 кВ және одан жоғары желілердің бүлінген орнын анықтау үшін белгілеу аспаптарының немесе бүлінген орынды анықтау функциясы қоса орнатылған релелік қорғау және автоматиканың микропроцессорлық құрылғысының болуы.		
321	Қалыпты режимде электр тогымен зақымданудан қорғау үшін тікелей жанасудан қорғаудың болуы, ол мынадай шарттарды орындау арқылы жеке немесе үйлесімді қолданылады: 1) ток өткізгіш бөліктердің негізгі оқшауламасы; 2) қоршаулар мен қабықтар;		

	<p>3) тосқауылдарды орнату;</p> <p>4) қолжетімді аймақтан тыс орналастыру;</p> <p>5) аз кернеуді қолдану.</p>		
322	<p>Оқшаулама бүлінген жағдайда электр тоғынан зақымданудан қорғау үшін жанама жанасу кезінде қорғаудың болуы, ол мынадай шарттарды орындау арқылы жеке немесе үйлесімді қолданылады:</p> <p>1) қорғаныстық жерге тұйықтау;</p> <p>2) қоректендіруді автоматты ажырату;</p> <p>3) әлеуетті теңдестіру;</p> <p>4) әлеуетті деңгейлестіру;</p> <p>5) екі қабатты немесе күшейтілген оқшаулама;</p> <p>6) аз кернеу;</p> <p>7) тізбекті қорғаныстық электрлік бөліктеу;</p> <p>8) өткізбейтін (оқшауланған) үй-жай, аймақтар, аландар.</p>		
323	<p>Жанама жанасу кезінде егер электр қондырғыларда кернеу 42 В ауыспалы және 110 В тұрақты токтан аспаса, барлық жағдайда қорғаныстың болуы.</p>		
	<p>Кернеуі 1 кВ жоғары желідегі трансформатор арқылы байланысқан,</p>		

324	<p>оқшауланған бейтараптамасы бар 1 кВ дейінгі электр желісі трансформатордың жоғары және төмен кернеу орамдарының арасындағы оқшаулама бұзылған жағдайда тесетін сақтандырғышпен қорғаныстың болуы .</p>		
325	<p>Әрбір трансформатордың төмен кернеу жағында бейтараптамасында немесе фазада тесетін сақтандырғыштың болуы.</p>		
326	<p>Оқшауланған немесе тиімді жерге тұйықталған бейтараптамасы бар кернеуі 1 кВ жоғары электр қондырғыларында электр тогының зақымдауынан қорғау үшін ашық өткізгіш бөліктерін қорғаныстық жерге тұйықтаудың болуы .</p>		
327	<p>Қауіпсіздік шарттары бойынша (көшпелі кіші станциялар мен механизмдерді қоректендіретін желілер үшін) қажет болған жағдайларда барлық электрлі байланысқан желілердегі ажыратуға әрекет ете отырып жерге</p>		

	тұйықталудан қорғаныстың болуы .		
328	Негізгі оқшаулама әуе аралығымен қамтамасыз етілсе, қабықтары, қоршаулар, тосқауылдар немесе қол жету аймағынан тыс жерде орналасқан ток өткізгіш бөліктерге тікелей жанасудан немесе оларға қауіпті арақашықтыққа жақындаудан қорғаныстың болуы .		
329	Тек арнайы кілт немесе сайман арқылы немесе ток өткізгіш бөліктерден кернеу алынғаннан кейінгі жағдайды қоспағанда, қоршаудан өтуге немесе қабықты ашуға жол бермеу.		
330	Тосқауылдар кернеуі 1 кВ дейінгі электр қондырғыларына кездейсоқ жанасудан немесе кернеуі 1 кВ жоғары электр қондырғыларының ток өткізгіш бөліктеріне қауіпті арақашықтыққа жақындаудан қорғану үшін оқшаулама материалдан тосқауылдың болуы .		
331	Электр қондырғыларды сыртқы қоршауды жерге тұйықтағыш		

	құрылғыға қосуға жол бермеу.		
332	Трансформаторды қоршауда орнатуға жол бермеу.		
333	<p>Кернеуі 6-10/0,4 кВ кіші станциялар үшін бір ортақ жерге тұйықтау құрылғысының болуы, оған мыналар жалғанады :</p> <p>1) 1 кВ дейінгі тараптағы трансформатордың бейтараптамасы;</p> <p>2) трансформатордың корпусы;</p> <p>3) кабельдердің металл қабықтары мен сауыты;</p> <p>4) кернеуі 1 кВ дейін және одан жоғары электр қондырғылардың ашық өткізуші бөліктері;</p> <p>5) сыртқы өткізуші бөліктер.</p>		
334	<p>Кіші станция алып жатқан алаңның айналасында кіші станция ғимараты іргетасының шетінен немесе ашық орнатылған ж а б д ы қ іргетасының шетінен кемінде 0,5 тереңдікте және 1 м а с п а й т ы н арақашықтықта жерге тұйықтау құрылғысына жалғанған жабық көлденең жерге тұйықтағыш (контур) болуы.</p>		

	тұйықтауыштарды бояуға жол бермеу.		
336	<p>Мыналарды қорғайтын өткізгіштер ретінде қолдануға жол бермеу:</p> <p>1) оқшаулаушы құбырлар мен түтікті сымдардың металл қабықтары, арқансымды электр өткізгішінің салмақ түсетін арқансымдары, сондай-ақ сымдар мен кабельдердің қорғасын қабықтары;</p> <p>2) газбен жабдықтау құбырлары, жанармайлар және жарылыс қаупі бар заттар мен қоспалардың басқа құбырлары, кәріз және орталық жылыту құбырлары;</p> <p>3) оларда оқшаулау ендірілген болған кезде су өткізу құбырлары.</p>		
337	<p>Басқа тізбектер бойынша қоректендірілетін электр жабдықты нөлдеу үшін бір тізбектердің нөлдік қорғаушы өткізгіштерін қолдануға, сондай-ақ оларға қорғаушы өткізгіштерін керекті жерде қосу мүмкіндігін қамтамасыз ететін зауытта шығарылған шина өткізгіштері мен жиынтық құрылғылардың қабықтары мен</p>		

	<p>т і р е к конструкцияларын қоспағанда, электр жабдықтардың ашық өткізуші бөліктерін басқа электр жабдықтар үшін нөлдік қорғаушы өткізгіштер ретінде қолдануға жол бермеу.</p>		
338	<p>Оқшауланбаған қорғаушы өткізгіштер коррозиядан қорғаныстың, өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысқан жерлерінде олардың ғимараттарға кіру жерлерінде және механикалық зақымдануы мүмкін басқа жерлерде қорғаушы өткізгіштердің болуы.</p>		
339	<p>Қиыстырылған нөлдік өткізгіш ретінде бөтен өткізгіш бөліктерді қолдануға жол бермеу.</p>		
340	<p>Жерге тұйықтаушы, қорғаушы өткізгіштерді және элеуеттерді теңдестіру және теңестіру жүйесінің өткізгіштерін дәнекерлеу арқылы орындалған қосудың немесе жалғаудың болуы.</p>		
	<p>Жерге тұйықтаушы және қорғаушы өткізгіштерін ашық өткізуші бөліктерге бұрандалық</p>		

341	жалғанымдар немесе дәнекерлеудің көмегімен жалғаудың болуы.		
342	Қорғайтын өткізгішке ашық өткізуші бөліктерді кезектілікпен қосуға жол бермеу.		
343	Өткізуші бөліктерді әлеуеттерді теңдестірудің негізгі жүйесіне қосу кезінде жеке тармақталудың болуы		
344	Жанама жанасу кезінде адамдар мен жануарларды қорғау үшін коректендіруді автоматты ажыратылудың болуы.		
345	Кабельдер салынатын кабель жайларының және жанбайтын материалдардан жасалған конструкциялардың болуы.		
346	Кабельдік құрылыстарда қандай да бір уақытша құрылғылардың, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтауға жол бермеу.		
347	Ашық салынған кабельдер, және барлық кабельдік муфталар кабель биркаларында және шеткі муфталарында маркасын, кернеуі, қимасы, желістің нөмірі немесе атауы		

	, қосылыс муфталарында – муфталардың нөмірі немесе монтаждалған күні көрсетілген биркалардың болуы.		
348	Кабель жайларында салынған кабельдерде ұзындық бойынша әрбір 50 м-ден жиі емес орнатылған биркалардың болуы.		
349	Жерде және салынып бітпеген жерлерге салынған кабель желістерінің қорғаныс аймағында ақпараттық белгілердің болуы.		
350	500 м сайын және кабель желісі бағытының өзгеретін жерлерінде ақпараттық таңбалардың болуы.		
351	Ақпараттық белгілерде кабель желілерінің қорғау аймағының ені туралы ақпараттың және кабель желісі иелерінің телефон нөмірлерінің болуы.		
352	Жерде (траншеяларда), туннельдерде, блоктарда, каналдарда, эстакадаларда, галереяларда және ғимарат қабырғаларында салынған өнеркәсіптік кәсіпорындардың аумақтарында кабельдік желілердің болуы.		

353	<p>Туннельдерде, қораптарда, каналдарда, құбырларда, жерде (траншеяларда), жерүсті темір-бетон лотоктарында, эстакадаларда және галереяларда төселген кіші станциялар мен т а р а т у құрылғыларының аумақтарында кабельдік желілердің болуы.</p>		
354	<p>Көшенің өтпейтін бөлігі бойынша (тротуарлар астында), аулалар мен көгалдар түріндегі техникалық жолақтар бойынша ж е р д е (траншеяларда) салынған қалалар мен кенттерде жеке кабельдік желілердің болуы.</p>		
355	<p>Ж е р а с т ы коммуникациялары мен қаныққан көшелер мен алаңдарда, ағындарда, коллекторлар мен кабельдік туннельдерде салынған ағында саны 10 және одан да көп кабель желілерінің болуы.</p>		
356	<p>Блоктарда немесе құбырларда салынған көшелер мен жетілдірілген жамылғылары бар және қарқынды қозғалысы бар алаңдарды қиылысқан кезде кабель желісінің болуы.</p>		

357	<p>Ғимараттардың конструкциялары бойынша (ашық және қораптарда немесе құбырларда), каналдарда, блоктарда, туннельдерде, едендер мен жабындарда төселген құбырларда, сондай-ақ машиналардың іргетастары бойынша, шахталарда, кабельдік қабаттарда және қос едендерде салынған ғимараттардың ішінде кабельдік желілердің болуы.</p>		
358	<p>Жерде немесе суда төселетін кабельдік желілер үшін негізінен брондалған кабельдерді қолдану, бұл ретте осы кабельдердің металл қабықшалары химиялық әсерлерден қорғау үшін сыртқы қабаты болуы тиіс, ал сыртқы қорғаныс жабындарының б а с қ а конструкциялары бар кабельдер (броньдалмаған) блоктар мен құбырларда созу кезінде топырақтың барлық түрлерінде төсеу кезінде механикалық әсерлерге қажетті төзімділігі, сондай-ақ пайдалану-жөндеу жұмыстары кезінде жылу және</p>		

	механикалық әсерлерге қатысты төзімділігі болуы тиіс.		
359	Қораптарда, бұрыштық болаттарда, механикалық зақымданудан қорғау үшін құбырларда кемінде 2 м биіктікте төселген кабель құрылыстарынан тыс кабель желілерінің болуы.		
360	Ашық төсемдер кезінде жанғыш полиэтиленді оқшауламасы бар күштік және бақылаудағы кабельдерді пайдалануға жол бермеу.		
361	Кабельдер салынатын металл қаптамаларымен олар салынатын металл беттері тоттануға қарсы жабынды қорғанысының болуы.		
362	Темір жол көпірлері және көліктің қарқынды қозғалысы бар көпірлер бойынша төсеу кезінде алюминий қабықшадағы брондалған кабельдерден жасалған кабельдік желілердің болуы.		
363	Нөлдік талсымдарды фазалықтан бөлек салуға жол бермеу.		
	Қоректендіретін бактар май		

364	қысымының көрсеткіштерімен жабдыкталып, тікелей күн сәулесі қорғанысының болуы.		
365	Төмен қысымдағы м а й м е н толтырылған кабель желілерінде шеткі, бекіткіш және жалғағыш муфталар ж е р г е тұйықталуының болуы.		
366	Кабельдерді 5 м және одан да көп биіктікте орналастыру кезінде оларға қол жеткізуді қамтамасыз ету үшін арнайы алаңдар мен өткелдердің болуы.		
367	Өтпелі кабель шахталарының кіретін есігі болуы тиіс және сатылармен немесе арнайы құралының болуы.		
368	Кабельдерді құбыржолдарының астына және үстіне параллель төсеуге жол бермеу.		
369	Кабель желісін жылу құбырымен қатар төсеу кезінде жарықтағы кабель мен жылу құбыры қабырғасының арасындағы арақашықтықтың кемінде 2 м болуы.		
370	Кабель желілерін теміржол кабельдерімен қатар салу кезінде, кабельдер жолдың		

	темір жол қарауына алынған аймақтан тыс салу қажет.		
371	Кабель желілерін трамвай жолымен қатар салу кезінде, кабельден трамвай жолының осіне дейінгі арақашықтықтың кемінде 2,75 м болуы.		
372	Кабель желілерін I және II санаттағы автокөлік жолдарымен қатар салу кезінде, кабельдер кюветтің сыртқа жағынан 1 м арақашықтықта немесе бордюр тасынан 1,5 м арақашықтықтың болуы.		
373	Кабель желілерін 110 кВ және одан жоғары әуе желісімен қатар салу кезінде кабельден шеткі сым арқылы өтетін вертикальды жазықтыққа дейінгі арақашықтықтың кемінде 10 м болуы.		
374	Кабель желілерінен 1 кВ-дан жоғары әуе желісі тіректерінің жерге тұйықтағыштарына және жерге тұйықтау бөліктеріне дейінгі арақашықтықтың 35 кВ дейінгі кернеуде 2 м аспауы, 110 кВ 10 болуы.		
375	К а б е л ь құрылыстарынан ұзындығы кемінде 25 м болғанда Г және Д санатты өндірістері бар		

	үй-жайларға кемінде екі шығу жолының болуы.		
376	К а б е л ь құрылыстарының мықты бітелген өздігінен жабылатын есіктерінің болуы.		
377	К а б е л ь құрылыстарының шығатын есіктері сырттан ашылатын және кабель жайынан кілтсіз ашылатын болуы тиіс, ал отсектер арасындағы есіктер жақын шығатын жердің бағыты бойынша ашылуы және оларды жабық күйінде ұстап тұратын құрылғылармен жабдықталуының болуы.		
378	Кабельдік шаруашылыққа қызмет көрсетумен байланысты емес адамдарға эстакадаға еркін кіруге мүмкіндік бермейтін есіктердің болуы.		
379	Эстакаданың ішкі жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлпы бар есіктерінің болуы.		
380	Туннельдердің бөліктерінің арасында саты салуға жол бермеу.		
381	Туннельдерде дренаж дымеханизмдердің болуы.		
382	К а б е л ь құдықтарының		

	тереңдігі кемінде 1,8 м болуы.		
383	Құдық еденінде топырақ суын және жауын суын жинайтын шағын шұңқырдың болуы.		
384.	Кабель құдықтары металл баспалдақтардың болуы.		
385	Кабель құдықтары мен туннелдердегі люктердің диаметрінің кемінде 650 мм болуы.		
386	Кабель құдықтары мен туннелдердегі люктері екі металл қақпақпен жабылуы керек, оның астыңғысы құлыппен жабылуға арналады және туннел жағынан кілтсіз ашылу.		
387	Кабель құдықтары мен туннельдердің люгін алуға арналған құралдың болуы.		
388	Кабельдік құрылыстарда, эстакадалардан, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтардан, каналдар мен камералардан басқа табиғи немесе жасанды желдету болуы, әрі әрбір бөлікті желдету тәуелсіз болуы тиіс.		
389	Өндірістік үй-жайларда кабель желілерінің еденнен 1,8 м кем емес биіктікте орналасуы .		

390	Май құбырларының және жанар май құбырларының астымен және үстімен вертикалды жазықтықта кабельдерді параллель салуға жол бермеу.		
391	Еденге және қабатаралық жабуларға салынатын кабельдер каналдарда немесе құбырларда жүргізіледі оларды кабельмен бітеп тастауға жол бермеу .		
392	Өндірістік орындарда желдеткіш каналдармен кабель жүргізуге жол бермеу.		
393	Өндірістік орындарда баспалдақ торы бойымен кабельді ашық салуға жол бермеу.		
394	Әуе желісінің орман алаптары және көк орай егістіктері бойымен өтетін болса, өзін көтеретін оқшауланған сымдардың (ӨҚС) болуы.		
395	Бір әуе желісі сымдарының екі қиылысуының болуы.		
396	Әуе желісі магистралінде бірқималысымдардың болуы.		
	Әуе желісі магистралінің ф а з а л ы		

397	сымдарының қимасы 120 мм ² фазалы сымдарын пайдалануға жол бермеу.		
398	Әуе желісі ғимаратқа енгізуге 25 м аспайтын тармақталу аралығының болуы немесе тармақталу аралығының ұзындығы 25 м артық болған кезде қосымша аралық тіректің болуы.		
399	ӘЖ - дан тармақталған жерлерде көпмөйінды немесе қосымша оқшаулағыштар қолданылады.		
400	Қиылысу аралықтарын шектейтін кереуі 1 кВ-қа дейінгі әуе желісі тіректерінің сондай-ақ бірге ілу жүргізілетін тіректердің ілгектері, істіктері және арматуралары ж е р г е тұйықталуының болуы.		
401	Әуе желісі тіректеріне орналастырылған қорғаныс аппараттары найзағай кернеуінен сақтау үшін жермен байланыстырғышқа жеке түсіріп байланыстыруының болуы.		
402	Топырақты шайып кететін немесе мұз көшкінінің әсерінен трассаның су басатын		

	учаскелеріне тірек орнатар кезде қатайтылған тіректердің болуы.		
403	Елді мекенде және елсіз мекенде әуе желісі сымдарынан жер беті мен көшенің көлік жүретін бөлігіне дейін кемінде 6 м е т р арақашықтықтың болуы.		
404	Әуе желісі сымдарынан көлденең арақашықтықты сақтау, ғимаратқа, құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда: 1) 1,5 м - балконға, террасаларға және резеге дейін; 2) 1 метр – бітеу қабырғаға дейін кем болмауы тиіс.		
405	ӘЖ - дан ғимараттарға кірер жолдарға тармақталуларды қоспағанда, ғимараттардың, құрылыстар мен ғимараттардың үстінен оқшауланбаған сымдары бар әуе желісінің өтуіне жол бермеу.		
406	Әуе желісінің сымдарынан жол белгілеріне және олардың көтергіш арқандарына дейінгі қашықтықты сақтау әуе желісінің автомобиль жолдарымен қиылысуы және жақындауы кезінде		

	<p>1 м кем емес, бұл ретте ӘЖ қиылысатын жерлердегі көтергіш арқандар жерге тұйықтау құрылғысының кедергісімен 10 Ом артық емес жерге тұйықталуы тиіс.</p>		
407	<p>Әуе желісі арқан жолдың астымен жүргізілген жағдайда немесе құбыр астымен жүрсе, әуе желісі сымдары олардан арқан жолдың торларын қоршап тұрған өткелге дейін немесе құбырға дейін – кемінде 1 метр арақашықтықты сақтау.</p>		
408	<p>Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген, босатқыш тетігі мен балқымалы ендімесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.</p>		
409	<p>Электр желілерінде токтың қысқа тұйықталуы кезінде өшірілу уақыты мүмкіндігінше аз болатындай және іріктеу мүмкіндігін қамтамасыз ететіндей қорғаныстың болуы .</p>		
410	<p>Сақтандырғышты нөлдік өткізгіштерге орнатуына жол бермеу.</p>		

411	<p>Трансформатордың ажыратылуы тұтынушылардың электрқондырғыларын токтан ажыратуға әкеп соқтыратын электр жүйелерінің кіші станцияларында қуаты 1 Мвх-тан артық барлық жеке төмендетуші трансформаторларда ажыратқышы және қоректендіруші жағынан ең жоғары ток қорғанышы бар автоматты қайта қосу құрылғыларының болуы.</p>		
412	<p>Кернеу трансформаторын екінші реттік тізбектерінің қысқа тұйықталуынан автоматты ажыратқыштармен қорғанысының болуы.</p>		
413	<p>Тарау құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялу немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.</p>		
414	<p>Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған" және "Ажыратылған" деген жағдайлардың нақты көрсетілуінің болуы.</p>		
	<p>Тарау құрылғыларды ашық ауада орналастырғанда мынадай</p>		

415	<p>талаптардың сақталуын орындау:</p> <p>1) құрылғы жоспарланған ауданда, аудан деңгейінен 0,2 м-ден кем емес орналасуы тиіс және де қоршаған ортаның шарттарына сәйкес келетін конструкциясы болуы керек. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар үймелері байқалатын аудандарда шкафтар жоғарылатылған іргетаста орналастырылады.</p> <p>2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу құралдары мен есепке алу құралдарының қалыпты жұмысын қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.</p>		
416	<p>Қоршаған ауаның температурасы минус 25 оС төмен болған жағдайда ашық тарату құралғыларында, жинақталған тарату құралғыларында және жылытылмайтын жабық тарату құрылғыларында майлы ажыратқыштарда май қыздырылуының болуы.</p>		
	<p>Тарату құрылғылары мен кіші</p>		

417	<p>станцияларының шиналануы алюминий, болат алюминий және болат сымдардан, электр техникалық мақсаттағы алюминий профілінен және алюминий қорытпалары тілкемінен, құбырлардан және шиналардан алынатын бірдей қималы сымдардан жасалуы.</p>		
418	<p>3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында мынадай іс-әрекеттерге: 1)жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтауыштарға ажыратқыштарды, бөлгіштерді және айырғыштарды қосуға; 2) кернеу астындағы шиналауыштан айырғыштармен бөлінбеген шиналауышқа жерге тұйықтау пышақтарын қосуға; 3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогын ажыратқыштармен және ажыратқыштармен ажырату және қосу. Бөгде адамдар үшін қол жетімді ажыратқыштар жетектерінде оларды құлыптармен өшірілген және қосылған жағдайларда жабуға</p>		

	арналған құралдар болуы тиіс.		
419	Жерге тұйықтау пышақтарында желі жағынан желілік ажыратқыштардың тек ажыратқыш жетегі бар және жерге тұйықтау пышақтарын ажыратылған күйде құлыптармен жабуға арналған құрылғылары бар механикалық бұғаттаудың болуы.		
420	Механикалық (кілтті) жедел бұғаттаудың электр қосылыстарының қарапайым схемалары бар тарату құрылғыларында, ал қалған барлық жағдайларда – электромагнитті қолдану.		
421	Жетектерде бөгде адамдар үшін қол жетімді ажыратқыштардың, оларды құлыптармен өшірілген және қосылған жағдайларда жабуға арналған құрылғылардың болуы.		
422	Тарату құрылғылары мен кіші станцияларында электр жарықтануының болуы.		
	Ашық тарату құрылғысы мен кіші станциялардың аумағында майды жинауға және жоюға арналған		

423	<p>құрылғының болуы, оларда қалыпты пайдалану жағдайларында аппараттық май шаруашылығынан, май қоймаларынан, машина үй-жайларынан, сондай-ақ жөндеу және басқа да жұмыстар кезінде трансформаторлар мен ажыратқыштардан майдың ағуы орын алуы мүмкін.</p>		
424	<p>Екі не одан көп секциялар үстінде немесе жинақталған шиналар жүйесі үстінде бір аралықпен шиналаушыны ілуге рұқсат етілмеу.</p>		
425	<p>Ашық тарату құрылғылары ток өткізгіш бөліктері үстінен және астынан әуе жарықтандырушы желілерін, байланыс желілерін және сигнал беру желілерін жүргізуге тыйым салу.</p>		
426	<p>Май толтырылған трансформаторлардың немесе жанбайтын материалдан жасалған аппараттардың астында іргетастың болуы.</p>		
	<p>Трансформаторлық үй-жайлар мен жабық тарату құрылғыларын мына жерлерде орналастыруға жол бермеу:</p>		

427	<p>1) ылғал технологиялық үдерісі бар өндіріс үй-жайларының, суға түсетін бөлмелердің, дәретханалар, душтар астында. Т а р а т у құрылғылары мен кіші станциялардың үй-жайларына ылғал тиюдің алдын алу гидрооқшаулау шаралары сенімді қабылданған жағдайда ғана рұқсат етіледі;</p> <p>2) ЖТҚ және трансформаторлық үй-жайдың жабылған жер үстінде немесе астында 1 сағаттан артық уақыт аралығында 50-ден астам адам болатын үй-жайларда, құрғақ немесе жанбайтын затпен толтырылған трансформаторлар орналасқан трансформаторлық үй-жайларды қоспағанда.</p>		
428	<p>Т а р а т у құрылғылары есіктері басқа үй-жайларға немесе сыртқа шығарылуы тиіс және де тарату құрылғы жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлыптарының болуы.</p>		
	<p>Бір тарату құрылғы бөліктері немесе екі тарату құрылғы арасындағы көршілес үй-жайлар арасындағы</p>		

429	есіктерді жабық күйде ұстап тұратын және олардың екі бағытта да ашылуына кедергі етпейтін құрылғының болуы.		
430	1 кВ дейінгі төмен кернеулі тарату құрылғыларының жағына ашылатын түрлі кернеулі тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөліктері) арасындағы есіктердің болуы.		
431	Бір кілтпен ашылатын бір кернеулі тарату құрылғылары үй-жайлары есіктерінің құлыптарының болуы, тарату құрылғылары және басқа үй-жайлары кіреберіс есіктерінің кілттері камералардың құлыптарына сәйкес келмеуі тиіс.		
432	Жарылыс дәліздерінде ашық ток өткізгіш бөліктері бар жабдықтың болмауы.		
433	Ажыратқыш жетегінің құлыпқа жабылуын орындау.		
434	Сақтандырғыштар мен айырғыштың көмегімен орындалған жоғары кернеу желісіне трансформатордың қосылуының болуы.		
435	Әуе желісінің соңғы тірегінде		

	ажыратқыштың болуы.		
436	Қуаты 35 кВ дейін 0,4 МВА артық емес трансформаторлық кіші станциясының тірек (бағандық) жерден 1 кВ дейінгі әуе желісінің оқшауламасына дейінгі арақашықтықтың кемінде 4 м болуын сақтау.		
437	20-500 кВ ашық т а р а т у құрылғыларының және ашық кіші станцияларының найзағай түсуден қорғанысының болуы.		
438	35 кВ және одан жоғары әуе желілерінің тарату құрылғыларына (кіші станцияларға) енетін жері маңында найзағай түсуден тросс жайтартқышымен қорғанысының болуы.		
439	110 кВ бактік м а й л ы ажыратқыштары бар 110 кВ кіші станцияларда оқшауламалық майлардың екі стационарлық резервуарынан тұратын ашық қоймасының болуы.		
440	Ауаны құрғату сүзгілері, май деңгейінің көрсеткіштері, ағызып алу патрубогындағы сынақтық іске қосушы краны бар майды сақтау		

	резервуарларының болуы.		
441	Кернеуді алып тастамай, май көрсеткіштеріндегі майдың деңгейін бақылауға ыңғайлы да қауіпсіз жұмыс шарттарын қамтамасыз етумен трансформатор орнатуды орындау.		
442	Егер жалпы жарықтану жеткіліксіз болса, онда май көрсеткіштеріндегі май деңгейін қараңғы мезгілде бақылау үшін май көрсеткіштері жарықтануының болуы.		
443	Бірінші қабатта орналасқан және ғимараттың басқа үй-жайларынан оқшауланған үй-жайлар ішінде орналастырылған әрбір май трансформаторы үшін жеке камераның болуы.		
444	Жасанды түрде суытылатын трансформаторлар суыту жүйесін автоматты түрде іске қосу және тоқтату үшін құрылғылардың болуы.		
445	Жасанды түрде суытылатын трансформаторларда май, суытушы су циркуляциясының немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтағаны туралы, сондай-ақ резервтік суытқыш немесе		

	резервтік қоректендіру көзінің автоматты түрде іске қосылғаны туралы сигнал берудің болуы.		
446	Жүктеме астындағы кернеуді реттеу құрылғылары жетектерінің шкафтары үшін автоматты түрде басқарылатын электрлік жылытудың болуы.		
447	220 кВ кіші станцияларда алынатын сыртқабы жоқ, алмалы-салмалы белсенді бөлігінің салмағы 25 т-дан астам трансформаторлар бар болса, оларды жөндеу үшін трансформатордың іргетасымен темір жол арқылы жалғанатын стационарлық немесе инвентарлық жүктергіш құрылғылардың болуы.		
448	Түрлендіргіштің корпусында түрлендіргіштің бос жүрісіндегі кернеуі көрсетілген ескерту белгісінің болуы.		
449	Зарядтау және қайта зарядтау қозғалтқыш-генераторларында кері ток пайда болған жағдайда ажырататын құрылғылардың болуы.		
	Аккумуляторлық батарея тізбегінде		

450	<p>тораптың қорғау аппараттарына қатысты таңдамалы түрде жұмыс істейтін автоматты ажыратқыштың болуы.</p>		
451	<p>Аккумуляторлық батареялар үшін ажыратылған желдетуде батареяның элементі 2,3 В жоғары кернеумен зарядталуға мүмкіндік бермейтін бұғаттаудың болуы.</p>		
452	<p>Үй-жайда авариялық жарық беру желісіне қосылған бір жарық шамының аккумуляторлық батареясының болуы.</p>		
453	<p>Салқын мезгілде аккумулятор батареясы үй-жайындағы аккумуляторлар орналасқан деңгейдегі температурасы +100С-тан төмен болмауын, ал кезекшілікте персоналы қарастырылмаған кіші станцияларда, егер аккумулятор батареясы ажыратқышты қосып, ажырату есебінен таңдалса, онда 00С-тан төмен емес көрсетілген температураны сақтау.</p>		
	<p>Аккумулятор батареясының үй-жайынан тыс жерде орналасқан</p>		

454	және жылы ауаны вентиляциялық канал арқылы беретін, осы үй-жайды жылыту үшін калориферлік құрылғының болуы.		
455	Құбырлардың айрықша боялуының болуы.		
456	Монтаж алаңдарында электр машиналарының зәкірлерін орналастыру үшін бағандарды орнату орындары осы зәкірлер мен бағандардың салмағы жүктемесіне есептелуі және ерекше боялу түсіне ие болуы тиіс.		
457	Монтаж алаңдарында ең көп рұқсат берілетін жүктеменің мағынасы көрсетілген жазбаның болуы.		
458	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері, май температурасын бақылау аспаптары мен мойынтіректердің, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан басқа майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.		
459	Арматурасы бар құбырларды жалғау мүмкіндігі үшін фланцтердің болуы.		

460	Электр машиналарының мойынтіректеріне майды жағу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.		
461	Әрбір құбырда кемінде екі оқшаулау аралықтың немесе ұзындығы кемінде 0,1 м оқшауланған ендіріменің болуы.		
462	Электр қозғалтқыштарының айналатын бөліктері және электр қозғалтқыштарын механизмдермен (муфталар, шкивтер) жалғайтын бөліктерде кездейсоқ жанасудан қоршаудың болуы.		
463	Электр қозғалтқыштарын тоқтату кезінде қоршаған ауаның тартылуын болдырмау үшін ысырманың болуы.		
464	Электр қозғалтқыштарының желдеткіш жүйесі тұйықталған кезде ауа мен салқын су температурасын бақылап тұратын аспаптардың болуы.		
465	Вибро оқшауланған негіздерде орнатылған, негіздеменің қозғалмалы және қозғалмайтын бөліктері арасында орнатылған электр қозғалтқышына		

	жалғанған кабельдер мен сымдардың иілмелі мыстан жасалған талшықтарының болуы.		
466	Электр қозғалтқышы тізбегіндегі кернеу астында тұрған барлық өткізгіштерді бірдей бір уақытта тораптардан ажырататын коммутациялық аппараттардың болуы.		
467	Аппаратты бастапқы күйге мәжбүрлі әкелгенге дейін электр қозғалтқышты қашықтан немесе автоматты іске қосу мүмкіндігін болдыртпайтын орнатылған авариялық ажырату аппаратының болуы .		
468	Басты тізбектердегі кернеуді қалпына келтіру кезінде электр қозғалтқыш кездейсоқ қосылып кетпеу үшін кернеу жоғалып кеткен барлық жағдайларда басты тізбекті автоматты түрде ажырататын блоктаушы байланыстың болуы .		
469	Қорек желісінің нөлдік жұмыс сымына немесе тораптың нөлдік нүктесіне орамаларды фазалық кернеуге қосқанда жалғанған		

	жеке оқшауланған сымға жалғанған нөлдік шықпасының болуы .		
470	Электр қозғалтқышы корпусының температурасы жоғарылап кеткен жағдайда ажыратуға және сигнал беруге әсер ететін қорғаныстың болуы .		
471	Мойынтіректерін мәжбүрлі майлайтын электр қозғалтқыштарында температура көтерілгенде немесе майлауы біткенде электр қозғалтқышты ажырататын және сигнал беруге әсер ететін қорғаныстың болуы.		
472	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштарында температура көтерілгенде немесе желдетілмей қалғанда электр қозғалтқышын ажырататын және сигнал беруге қорғаныстың болуы .		
473	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батареялар үшін тармақтар токтарының тепе-теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы .		

474	<p>Жалпы үй-жайларда орнатылған конденсаторлық кондырғылардың торлы қоршаулары немесе қорғау қаптары, сонымен қатар конденсатор корпусының бүтіндігі бұзылғанда кабельдік арналар және үй-жай едендеріне синтетикалық сұйықтықтың ағуын болдырмайтын және үй-жайдан сұйықтықтың буын жоюды қамтамасыз ететін құрылғылардың болуы.</p>		
475	<p>Үй-жайда немесе конденсаторлық кондырғының шкафында жеке табиғи желдетудің болуы.</p>		
476	<p>Т а р а т у құрылғыларын, трансформаторлық кіші станцияларын кез келген кластың жарылыс қауіпті аймақтар үй-жайларының үстінде және астында орналастыруға жол бермеу.</p>		
477	<p>Т а р а т у құрылғылары мен трансформаторлық кіші станциялары арқылы өрт және жарылыс қауіпті, сондай-ақ зиянды және улы заттармен құбырлар салуға жол бермеу.</p>		
	<p>Мынадай мерзімде білімді мерзімді (</p>		

478	<p>кезекті) біліктілік тексеруден өту:</p> <p>1) әкімшілік-техникалық қызметкерлер, басшылар және мамандар (инспекторлар) қауіпсіздік және еңбекті қорғау қызметтерінің бір реттен кем емес үш күнтізбелік жылдың ;</p> <p>2) Электр техникалық және электр технологиялық персонал, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандар, сондай-ақ әкімшілік-техникалық персоналды қоспағанда, іссапарға жіберілген персоналға теңестірілген және құрылыс-монтаж, іске қосу – жөндеу және жөндеу жұмыстарын (оның ішінде өлшеу мен сынақтарды) орындайтын қызметкерлер-күнтізбелік жылда кемінде бір рет.</p>		
479	<p>Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.</p>		
	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергетикалық</p>		

480	<p>кондырғыларды басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен мынадай нысандарда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) оқытудан, оның ішінде: жұмыс орнындағы тағылымдамадан; білімді бастапқы біліктілік тексеруден; қайталаудан тұратын жаңа лауазым бойынша дайындау; 2) білімді мерзімді біліктілік тексерулер; 3) аварияға және өртке қарсы бақылау мақсатындағы жаттығулар; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру жұмысын жүргізу. 		
481	<p>Жөндеу персоналымен мынадай нысандарда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқытудан ; жұмыс орнындағы тағылымдамадан; білімді бастапқы біліктілік тексеруден тұратын жаңа қызмет бойынша дайындаудан тұратын; 2) білімді мерзімді біліктілік тексерулер; 3) аварияға және өртке қарсы 		

	<p>бақылау мақсатындағы жаттығулар; 4) нұсқамалар; 5) біліктілікті арттыру жұмыс жүргізу.</p>		
482	<p>Басшы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>		
483	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың: персоналды дайындау (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды), оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқығудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру; нұсқамалар; аварияға қарсы бақылау мақсатындағы жаттығулар; біліктілігін арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың жаттығу дайындықтарының орталықтары мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру;</p>		

	<p>жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері бойынша жарыстар өткізу; персоналды мерзімдік медициналық тексерулерден өткізу болуы.</p>		
484	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және бас техникалық басшысы бекіткен қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау жөніндегі үлгілік бағдарламаларының болуы.</p>		
485	<p>Оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшысы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу.</p>		
486	<p>Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ лауазымдық нұсқаулығына сәйкес білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша тобын</p>		

	растамаған жағдайда, қызметкердің міндеттерін орындаудан шеттету.		
487	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу.		
488	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды біліктілік тексеру жөніндегі орталық комиссияның төрағасы етіп тағайындау.		
489	Электр қауіпсіздігі бойынша төрттен кем емес рұқсат тобы бар кемінде үш адамнан тұратын ұйымды біліктілік тексеру жөніндегі орталық комиссияны құру.		
490	Дайындықтан өткен қызметкердің өз бетінше жұмысқа жіберілуін ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжатпен ресімдеу.		
491	Техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама		

	нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
492	Тұтынушының электрмен жабдықтау схемасы 1 және 2-ші санатты сенімділік талабына сәйкес келген жағдайда, тұтынушымен энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйыммен бірлесіп жасалған энергиямен жабдықтаудың авариялық бронь актісінің болуы.		
493	Цифрлық майнерде жүйелік оператордың және энергия беруші ұйымның желілеріне қосылу кезінде онда орнатылған желілермен біріздендіруді қамтамасыз ететін электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйелерінің, жүктемені ажыратудың арнаулы автоматикасының, телекоммуникация жүйесінің болуы.		
	Цифрлық майнерде: 1) энергия беруші ұйыммен жасасқан электр энергиясын коммерциялық есепке алу жүйесін қабылдау актісі; 2) телекоммуникация		

494	<p>жүйесін қабылдау актісі;</p> <p>3) жүктемені ажырату құрылғысын енгізу туралы шешім;</p> <p>4) рұқсат берілген тобы бар білікті персоналдан тұратын не жұмыс істеп тұрған электр қондырғыларымен жұмыс істеуге рұқсат етілген персоналы бар ұйыммен жасасқан электр қондырғыға қызмет көрсету шартының болуы.</p>		
495	<p>Қуаты кемінде бір мегаватт болатын кернеуі 35 кВ және одан жоғары трансформаторлық кіші станциялардан ғана электр желілеріне қосылуға энергия беруші ұйымдар берген цифрлық майнерлерге арналған техникалық шарттардың болуы.</p>		
496	<p>Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын белгіленген квоталар шеңберінде электр энергиясының орталықтандырған сауда-саттығында орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған бірыңғай сатып алушымен жасасқан шартының болуы.</p>		

497	<p>Цифрлық майнерде жүйелік оператор айқындайтын Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндігі шеңберінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерде өндірілген орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.</p>		
498	<p>Цифрлық майнерде электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасас электр энергиясын сатып алу-сатудың ұзақ мерзімді шарты жоқ, жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан орташа тәуліктік (базалық) қуаты 1 мегаваттан кем емес көлемде электр энергиясын сатып алуға арналған шарттың болуы.</p>		

Лауазымды тұлға (лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болса)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және

Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
6-қосымша

Тексеру парағы

Ескерту. 6-қосымша жаңа редакцияда – ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Электр энергетикасы саласында

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты бақылау субъектілерінің (объектілерінің) біртекті тобының атауы

Тексеруді тағайындаған мемлекеттік орган

Тексеруді тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары		

1	<p>инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>		
2	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.</p>		
3	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің ж о ғ а р ы инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша</p>		

	рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
4	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.		
5	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің ж о ғ а р ы инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.		
	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы 1) ток қармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр;		

6	<p>4) электрэнергиясы сапасының талдағышы; 5) жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы; 6) жоғары кернеумен сынау аспабы; 7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеу аспабы; 8) жылукөргіш; 9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш; 10) түйіспесіз (инфракызыл) термометр; 11) түйіспелі термометр; 12) газталдағыш.</p>		
7	<p>Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		
8	<p>Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		
9	<p>Сараптамалық ұйымның электр қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		

10	<p>Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.</p>		
11	<p>Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы:</p> <p>1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны;</p> <p>2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету;</p> <p>3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына</p>		

	сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.		
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.		
13	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-қосымша

Энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. 7-қосымша жаңа редакцияда – ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің

22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы		

	жедел хабарламаның болуы.		
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.		
4	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты; 2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері; 3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі; 4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі; 5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;		

	<p>6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>		
5	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>		
6	<p>Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p>		

2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;
3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;
4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.

Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы:
1) қондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу;
2) балқытып біріктіруді, дәнекерлеуді бұзу;
3) механикалық қосылыстың бұзылуы;
4) механикалық тозу;
5) күлдің тозуы;
6) коррозиялық тозу;
7) эрозиялық тозу;
8) герметикалықтың бұзылуы;
9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету;
10) жарылыс;
11) термиялық зақымдану, қызып кету, күйіп қалу;
12) электр доғасының зақымдануы;
13) электр оқшаулауының бұзылуы;
14) электр байланысының бұзылуы;
15) механикалық бұзылу (зақымдану);
16) жану немесе өрт;
17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу;
18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу;

	<p>19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар);</p> <p>20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.</p>		
8	<p>Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) жедел персоналдың қате әрекеттері; 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері; 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер; 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру; 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері; 6) жобаның ақаулары; 7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері). 		

9	<p>Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты ІІ дәрежелі істен шығулардың болуы.</p>		
10	<p>Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 30 күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.</p>		
11	<p>Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.</p>		
12	<p>Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 (бірінші) желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану</p>		

	қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы .		
13	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
14	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
15	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
16	Мыналардың: 1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.		
	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып телефон арқылы		

17	технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.		
18	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
19	Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде: 1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде; 2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін -10 жұмыс күні ішінде; 3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде болуы.		
20	Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген		

	техникалық шарттардың болуы.		
21	Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті энергия өндіруші ұйым ұсынған уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.		
22	Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).		
	Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау: 1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау;		

23	<p>2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу;</p> <p>3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың э л е к т р қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру;</p> <p>4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс у а қ ы т ы н д а тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында);</p> <p>5) авариялық жағдайда.</p>		
24	<p>Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу:</p> <p>1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу;</p> <p>2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу;</p> <p>3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі;</p> <p>4) КЕАА жасанды дискісін тежеу;</p>		

	5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату.		
25	<p>Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі. 		
26	<p>Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.</p>		
27	<p>Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.</p>		
	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік		

28	<p>тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.</p>		
29	<p>Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.</p>		
30	<p>Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.</p>		
31	<p>Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .</p>		
32	<p>Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.</p>		
	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел</p>		

33	<p>басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау:</p> <p>жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		
34	<p>Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау:</p> <p>жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		
35	<p>Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>		
	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы:</p> <p>персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау , оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімін</p>		

36	<p>біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.</p>		
37	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .</p>		
38	<p>Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.</p>		
	<p>Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру</p>		

39	кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты растамау жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.		
40	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.		
41	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
42	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.		
43	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
44	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		

45	<p>Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.</p>		
46	<p>Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы; 4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау. 		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-1-қосымша

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты электр энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-1-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы жиынтық есептіліктің ай		

	сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін болуы.		
2	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
3	Облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген энергетикалық кәсіпорынның технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде жазбаша хабарламасының болуы.		
	Мынадай мәліметтерді қамтитын жедел және жазбаша хабарламалардың болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты;		

4	<p>2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;</p> <p>3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;</p> <p>4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;</p> <p>5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;</p> <p>6) ақпаратты берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>		
5	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>		

Істен шығу кезіндегі технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерделеу және бағалау үшін энергия өндіруші ұйымның объектілерінде I және II дәрежелі істен шығулардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:

1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;

2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;

3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;

4) авариялық ошақтар мен жабдықтың ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.

Технологиялық бұзушылықтардың техникалық себептерінің жіктеу белгісінің болуы:

1) кондырғы материалының, оның бөлшегінің немесе торабының құрылымын бұзу;

2) дәнекерлеуді, дәнекерлеуді бұзу;

3) механикалық қосылыстың бұзылуы;

4) механикалық тозу;

5) күлдің тозуы;

6) коррозиялық тозу;

7) эрозиялық тозу;

8) герметикалықтың бұзылуы;

- 9) дірілдің нормативтік мәнінен асып кету;
- 10) жарылыс;
- 11) термиялық зақымдану , қызып кету, күйіп қалу;
- 12) электр доғасының зақымдануы;
- 13) электр окшаулауының бұзылуы;
- 14) электр байланысының бұзылуы;
- 15) механикалық бұзылу (зақымдану);
- 16) жану немесе өрт;
- 17) электр желісінің тұрақтылығын бұзу;
- 18) аварияға қарсы автоматиканы бұзу;
- 19) жіктелмеген себептер (ресурстың сарқылуы, қож және басқалар);
- 20) өндірісті диспетчерлік және технологиялық басқару жүйелерінің жұмысындағы бұзушылықтар.

- Технологиялық бұзушылықтардың ұйымдастырушылық себептерінің жіктеу белгілерінің болуы:
- 1) жедел персоналдың қате әрекеттері;
- 2) жедел емес персоналдың қате әрекеттері;
- 3) энергия кәсіпорнының және (немесе) оның құрылымдық бөлімшелерінің басшы персоналының жұмысындағы кемшіліктер;
- 4) жабдыққа техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанарлықсыз ұйымдастыру;
- 5) пайдаланудың басқа да кемшіліктері;
- 6) жобаның ақаулары;

	<p>7) конструкцияның ақаулары; 8) дайындау ақаулары; 9) монтаждау ақаулары; 10) жөндеу ақаулары; 11) құрылыс ақаулары; 12) табиғи құбылыстардың әсері; 13) бөгде адамдар мен ұйымдардың әсері; 14) жіктелмеген себептер (пайдаланудағы жабдықтың пайдаланудың нормативтік мерзімінен жоғары тозуы, құстардың, кеміргіштердің әсері).</p>		
9	<p>Қызмет ету мерзімін аяқтамаған жабдықтың зауыттық ақауларына байланысты зақымдануы; электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 110-1150 киловольт (бұдан әрі – кВ) электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдықтарының зақымдануына байланысты II дәрежелі істен шығулардың болуы.</p>		
10	<p>Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.</p>		
	<p>Технологиялық бұзушылықтар туындаған сәттен бастап келесі</p>		

11	жұмыс күнінен бастап есептелетін 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірілмей басталатын және күнтізбелік 10 (он) күннен аспайтын технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексеру жүргізу мерзімдерін сақтау.		
12	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді аяқтау мүмкін болмаған жағдайларда 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзартылған тергеп-тексеру мерзімдерін сақтау.		
13	1) қызмет ету мерзімін әзірлемеген жабдықтың зауыттық ақауларының салдарынан зақымдануы; 2) электр станциясының жүктемені толық түсіруі; 3) 110-1150 кВ электр желілерінің, сондай-ақ 110 кВ және одан жоғары қосалқы станциялардың негізгі жабдыктарының зақымдануы; 4) персоналдың қате әрекеттерімен байланысты технологиялық бұзушылықты, аварияларды, I дәрежелі істен шығуларды, сондай-ақ II дәрежелі істен шығуларды тергеп-тексерудің ресімделген нәтижелерін тергеп-тексеру актісінің болуы.		
	Ұйымдар көрсетілетін қызметті берушіге жыл сайын 1 желтоқсанға дейінгі мерзімде жіберген электр қондырғыларының келесі күнтізбелік жылға техникалық жай-күйі мен		

14	<p>пайдалану қауіпсіздігін бақылау үшін электр және жылу энергиясын өндіруді, беруді жүзеге асыратын ұйымдардың басшыларында, мамандарында техникалық пайдалану қағидалары мен техника қауіпсіздігі қағидаларын білуін біліктілік тексеруге жататын басшылар тізімінің болуы .</p>		
15	<p>www.egov.kz " электрондық үкімет" веб-порталы арқылы жүзеге асырылатын дайындық паспортын алуға құжаттарды қабылдау бойынша 15 (он бесінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы мерзімді сақтау.</p>		
16	<p>Кемшіліктерді жоюдың нақты мерзімдерін көрсете отырып, көрсетілетін қызметті алушының басшылығы әзірлеген іс-шаралар жоспарының болуы және көрсетілетін қызметті алушы дайындық актісіне қоса берілген күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа дайын болмаған жағдайда оны көрсетілетін қызметті алушының комиссиясымен келісу.</p>		
	<p>Көрсетілетін қызметті беруші комиссиясының шешім қабылдауы үшін дайындық паспортын алу үшін шарттардың орындалғанын растайтын ұсынылған құжаттар мазмұнының сәйкестігі негіз болып табылатын берілген дайындық паспорттарының болуы,</p>		

17	<p>бұл ретте олардың кейбірінің мазмұны бойынша қосымша түсініктемелер, материалдар мен негіздемелер беру қажет. Бұл ретте ескертулер оларды жою мерзімі келесі жылдың 1 (бірінші) қаңтарына дейін белгілене отырып беріледі, ал көрсетілетін қызметті алушы берген ескертулердің орындалуы туралы ақпаратты көрсетілетін қызметті берушіге ескертуді орындау мерзімі өткен күннен бастап 3 (үш) жұмыс күнінен кешіктірмей береді.</p>		
18	<p>1) ұйымның жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын бес жылға жөндеудің перспективалық жоспардың; 2) энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдардың электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарын, ғимараттары мен құрылыстарын жөндеуді жүзеге асыруы үшін жоспарланған жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелердің болуы.</p>		
19	<p>Тиісті жылдың 1 маусымына дейін электр энергетикасы саласындағы уәкілетті органға белгіленген қуаты 100 Гигакалорий/сағ және одан жоғары энергия өндіруші ұйыммен келісу үшін жіберілген отынның орташа тәуліктік</p>		

	шығынын және энергия көзінен жеткізілетін отынды тиіп жөнелту орнына дейінгі арақашықтық туралы есептеудің болуы.		
20	Энергия өндіруші және энергия беруші ұйымдар дербес белгілейтін электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетудің кезеңділігі мен көлемін, сондай-ақ техникалық қызмет көрсету жөніндегі жұмыстардың құрамын пайдалану жөніндегі нұсқаулықтар мен пайдаланудың нақты жағдайларын ескере отырып сақтау.		
21	Жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды жөндеудің жылдық кестелерін сақтау.		
22	Электрмен жабдықтау жүйесінің зақымдалған элементін жөндеу немесе ауыстыру үшін қажетті электрмен жабдықтау үзілістері бір тәуліктен (24 сағаттан) аспаған жағдайда, III санаттағы электр қабылдағыштар үшін бір қоректендіру көзінен электрмен жабдықтау талаптарын сақтау.		
23	Электр станцияларының түтін құбырларын және газ құбырларын жылына 1 рет (көктемде) сыртқы тексеруін орындау, мұнда түтін құбырларын ішкі тексеру олар пайдалануға берілгеннен кейін 5 жылдан кейін, ал одан әрі қажеттілігіне қарай, бірақ		

	15 жылда кемінде 1 рет жүргізіледі, бұл ретте кірпіш және монолитті төсемі бар құбырларды ішкі тексеруі жиілігі бес жылда кемінде 1 рет тепловизиялық зерттеуге ауыстырылуы мүмкін.		
24	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
25	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
26	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
27	1) негізгі және қосалқы жабдықтарды сынамалық іске қосумен аяқталған жабдықтарды жеке сынау және жекелеген жүйелерді функционалдық сынаудың; 2) энергия объектісін (іске қосу кешенін) пайдалануға қабылдау алдында жүргізілген жабдықтарды кешенді сынаудың болуы.		
	Жедел хабар алмасу бойынша мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып		

28	<p>телефон арқылы технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде берілген энергия кәсіпорындарының жедел хабарламасының болуы.</p>		
29	<p>Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.</p>		
30	<p>Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.</p>		
	<p>Тұтынушыдан өтінім алғаннан кейін жаңадан енгізілетін немесе қайта жаңартылатын электр қондырғыларын қосуға энергия өндіруші ұйымдар берген</p>		

31	<p>техникалық шарттардың мынадай мерзімдерде болуы:</p> <p>1) қуаты 200 киловатқа дейін (бұдан әрі - кВт) - 5 жұмыс күні ішінде;</p> <p>2) қуаты 200 - ден 1000 кВт-қа дейін - 10 жұмыс күні ішінде;</p> <p>3) қуаты 1000 кВт жоғары - 15 жұмыс күні ішінде.</p>		
32	<p>Мәлімделген қуаты 10 мегаваттан (бұдан әрі – МВт) жоғары электр желісін пайдаланушыны энергия өндіруші ұйымның электр желісіне қосу кезінде жүйелік оператормен келісілген техникалық шарттардың болуы.</p>		
33	<p>Энергия өндіруші ұйым ұсынған, электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау және қадағалау органының өкілеттіктерін жүзеге асыру үшін сұратылатын және қажетті уақтылы, анық және толық ақпараттың болуы.</p>		
34	<p>Тұтынушыға (тұтынушыға, тұтынушыға) электр энергиясын жеткізу тоқтатылғанға дейін кемінде 5 (бес) жұмыс күні бұрын мерзімде шарттың акцептінде көрсетілген тәсілдермен (электрондық пошта, факс, пошта жөнелтілімі, қысқа мәтіндік хабарлама, мультимедиялық хабарлама, қолданыстағы мессенджерлер) хабарлама жіберу арқылы электр энергиясын беруді тоқтату (шектеу) туралы жазбаша ескертудің болуы (электр</p>		

	<p>энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін кемінде 30 (отыз) күнтізбелік күн бұрын пайдаланатын тұтынушы).</p>		
35	<p>Энергия беруші немесе энергия өндіруші ұйымдардың тұтынушыға электр энергиясын толық беруді мынадай жағдайларда алдын ала ескертусіз тоқтату талаптарын сақтау:</p> <p>1) энергия өндіруші ұйымның электр желісіне электр энергиясының қабылдағыштарын өз еркімен жалғау;</p> <p>2) электр энергиясының коммерциялық есепке алу құралдарынан басқа (есепсіз) электр энергиясының қабылдағыштарын қосу;</p> <p>3) тұтынушының кінәсінен электр энергиясы сапасының көрсеткіштерін энергия өндіруші ұйымның және басқа тұтынушылардың э л е к т р қондырғыларының қызметін бұзатын мәнге дейін түсіру;</p> <p>4) энергия өндіруші ұйымның және энергетикалық қадағалау және бақылау органының өкілдерін жұмыс уақытында тұтынушының электр энергиясын коммерциялық есепке алу құралдары мен электр қондырғыларына жібермеу (іссапарға жіберілген жұмыскер құқығында);</p> <p>5) авариялық жағдайда.</p>		
	<p>Электр энергиясын тұтынушыға бұзушылық</p>		

36	<p>туралы еркін нысанда жасалған актінің болуы және мынадай бұзушылықтар кезінде қайта есептеуді жүргізу:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) энергия өндіруші ұйымның желілеріне өз еркімен қосылу; 2) электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспабынан (бұдан әрі – КЕАА) басқа электр энергиясын қабылдағыштарды қосу; 3) КЕАА, ток трансформаторларын және кернеуді қосу схемасының өзгеруі; 4) КЕАА жасанды дискісін тежеу; 5) КЕАА көрсеткіштерін бұрмалайтын құралдарды орнату. 		
37	<p>Энергия өндірісін өндірістік-технологиялық, жедел-диспетчерлік және ұйымдастырушылық-экономикалық басқару міндеттерін шешуді қамтамасыз ететін автоматтандырылған басқару жүйелерінің болуы, атап айтқанда:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) технологиялық процестерді басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 2) диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесіне; 3) өндірісті басқарудың автоматтандырылған жүйесіне жүктеледі. 		
38	<p>Мамандандырылған ұйымдарды тарта отырып, олардың жағдайына қарамастан 25 жылдан астам пайдаланудағы барлық қысымды гидротехникалық құрылыстардың</p>		

	беріктігін, орнықтылығын және пайдалану сенімділігін бағалай отырып, 5 жылда кемінде 1 рет көп факторлы зерттеуді кезең-кезеңімен орындау.		
39	Егер жобада көзделмесе олар үнемі топырақтан және шөгінділерден тазартылатын, жер құрылыстарының беткейлері мен жоталарының өсуінен қорғауды қамтамасыз ететін каналдың бермалары мен кюветтерінің болуы.		
40	Жеткізу және бұру арналарында қажетті орындарда баспалдақтардың, көпірлердің және қоршаулардың болуы.		
41	Мұздатуды және бұзылуды болдырмау үшін төменгі сынадағы сүзгілеу суларының жоғары деңгейі кезінде жер асты бөгеттері мен бөгеттердің беткейлері учаскелерінде дренаждың немесе оқшаулаудың болуы.		
42	Сүзілген суды ағызу үшін дренаждық жүйелердің болуы.		
43	Сүзгілеу нәтижесінде немесе су өткізгіш трактілерден күтпеген серпілістер салдарынан келетін суды сору сорғыларының болуы; су электр станцияларының жерасты ғимараттарын пайдалану кезінде желдеткіш қондырғылардың, авариялық жарықтандырудың, қосалқы шығулардың жарамдылығы.		

44	<p>Аэрациялық құрылғыларда қысымды су өткізгіштердің сенімді окшаулаудың және қажет болған жағдайда олардың жылыту жүйесімен жабдықталуының болуы.</p>		
45	<p>Аварияға қарсы құрылғылардың, су төгетін және құтқару құралдарының ұстауды қамтамасыз ете отырып, ақаусыз күйде және іс-әрекетке тұрақты дайындықта болуы.</p>		
46	<p>Ақаусыз күйде ұсталатын және жинақталған тастардан уақтылы түсірілетін тас қорғау құрылыстарының (тас ұстайтын торлар, тас ұстағыштар) болуы.</p>		
47	<p>Бақылаудың жеделдігі мен дұрыстығын арттыру үшін жауапты қысымды гидротехникалық құрылыстарда жарақтандырылған диагностикалық бақылаудың автоматтандырылған жүйелерінің (бұдан әрі – ДБАЖ) болуы.</p>		
48	<p>Гидроэлектростанциялардың жоғарғы және төменгі бьефтерінің деңгейлерін және гидротурбиналардың қысымын, сондай-ақ торлардағы қысымның айырмашылығы өлшейтін орталық басқару пультіне көрсеткіштерді қашықтықтан беретін аспаптардың болуы.</p>		
49	<p>Сегменттің температурасы мен майыдысындағы майдың жылдың осы уақыты үшін номиналдыдан 5°C</p>		

	жоғары көтерілуі кезінде қосылатын ескерту дабылының болуы.		
50	Гидроагрегаттың барлық жұмыс режимдерінде тірек тораптарын, генератордың статоры мен роторын салқындатуды, резеңкеленген турбиналық мойынтіректі және басқа да тұтынушыларды майлауды қамтамасыз ететін гидроагрегатты техникалық сумен жабдықтау жүйелерінің болуы.		
51	Гидротурбиналарға 5-7 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		
52	Ғимараттардың іргелес аумақтарын ылғалдандыру және мұздату кезінде қысқы кезеңде салқындатқыш мұнараға арналған су ұстағыш құрылғылардың болуы.		
53	10 жылда 1 реттен кем емес, темірбетон қабықшаларды – қаптамалы градиреналардың шығатын мұнараларының металл қаңқаларына егжей-тегжейлі тексеру жүргізу кезінде 5 жылда 1 реттен кем емес мерзімдерді сақтау.		
54	Синхронды компенсаторларға 4-5 жылда 1 рет күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		
	Реактивті қуатты генерациялауды реттеуді қамтамасыз ететін жаңартылатын энергия		

55	<p>көздерінің генерациялайтын қондырғыларында:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) кернеуді реттеу режимінде; 2) реактивті қуатты реттеу режимінде; 3) қуат коэффициентін реттеу режимінде автоматиканың болуы. 		
56	<p>Мойын тіректерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарындағы мойын тіректер ішпектерінің температурасы көтерілген кезде немесе майлаудың тоқтатылған кезінде, сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әсер ететін қорғаныстың болуы.</p>		
57	<p>Арнайы жұмыстар қауіпсіздігі бойынша қосымша (жоғары) талап қойылатын жұмыстарды орындауға жіберілетін адамдардың куәлігінің болуы.</p>		
58	<p>Тікелей жұмыс орнында нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыс жасау рұқсаттарының ретін сақтау.</p>		
59	<p>Жұмыстардың басшысы (өндірушісі) рұқсатты ресімдеуге рұқсат берушінің міндеттерін нарядтың бір данасында қоса атқарған кезде нарядтың екі данасында да және нарядтар мен өкімдер бойынша жұмыстарды есепке алу журналында ресімделген рұқсаттың болуы.</p>		
	<p>Электр станцияларының негізгі цехтарының жабдықтарына қызмет көрсететін адамдардың</p>		

60	және арнайы жұмыстарды орындауға жіберілген адамдардың білімін тексеру туралы біліктілік куәлігінде жазбаның болуы.		
61	Айналмалы механизмдерге жөндеу жұмыстарын жүргізген кезде нарядтың болуы, бұл ретте механизм тоқтатылады.		
62	Айналмалы механизмнің сынақ қосу немесе теңгерімі кезеңінде механизмнің электр қозғалтқышының жұмыс жағдайындағы авариялық өшіру тетігінің болуы.		
63	Ыдыстар мен резервуарлардағы жұмыстарды орындау үшін нарядтың болуы.		
64	Жабдықтағы, жұмыс істеп тұрған жабдық аймағындағы және өндірістік үй-жайларда от жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
65	Жүк көтергіш машиналарда, кран арбаларда, кран асты жолдарында, скрепер қондырғыларда, жүктегіштерде, көтергіштерде, фуникулерлерде, темір арқан жолдарда жөндеу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы (доңғалақты және шынжыр табанды өздігінен жүретін машиналардан басқа).		
66	Жабдықтарды бөлшектеу және монтаждау кезінде нарядтың болуы.		
	Жабдықтың жұмысын тоқтатуды, шектеуді және схемасы мен режимін өзгертуді талап ететін автоматты реттеу,		

67	қашықтан басқару, қорғау, сигнал беру және бақылау аппаратурасын орнату, алу, тексеру және жөндеу кезінде нарядтың болуы.		
68	Датчиктерді монтаждау және іске қосумен байланысты жұмыстарды орындау кезінде нарядтың болуы.		
69	Газды, жарылғыш және электр тоғымен қауіпті және кіру шектелген жерлердегі жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.		
70	Камераларда, құдықтарда, аппараттарда, бункерлерде, резервуарларда, бактарда, коллекторларда, туннелдерде, құбырларда, каналдар мен шұңқырларда және басқа металл ыдыстардағы жұмыстарды орындаған кезде нарядтың болуы.		
71	Жабдықтың дефектоскопиясын орындаған кезде нарядтың болуы.		
72	Жабдықтың химиялық тазартуын орындаған кезде нарядтың болуы.		
73	Коррозияға қарсы жабынды жағуды орындаған кезде нарядтың болуы.		
74	Жылу оқшаулау жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
75	Ормандарды жинау мен бөлшектеу және траншеялардың, қазаншұңқырлардың қабырғаларын бекіту кезінде нарядтың болуы.		
	Ж е р а с т ы коммуникациялары орналасқан аймақтарда		

76	жер қазу жұмыстарын орындаған кезде нарядтың болуы.		
77	Кәсіпорынның техникалық жетекшісі бекіткен нарядтар беруге уәкілетті тұлғалар тізбесінің болуы.		
78	Жалпы наряд бойынша жөндеу жұмыстарын орындаған кезде аралық нарядтың болуы.		
79	Электр станциясының ауысым бастығының немесе желілердің тиісті диспетчерінің, өңірлік диспетчерлік орталықтардың, Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының жабдықты жұмыстан және резервтен шығару немесе жабдықты жұмыстан және резервтен шығарар алдында немесе сынақ жүргізу алдында сынау үшін рұқсатының болуы.		
80	Қуатты қабылдайтын энергия жүйесі жұмысының орнықтылығының бұзылуын болдырмау бойынша энергия жүйелеріндегі жүктемені ажырату және қуатты беретін энергия жүйелеріндегі электр станцияларын автоматты түрде босату үшін жүйелік автоматиканың болуы.		
	Диспетчерлік басқарудың автоматтандырылған жүйесінің техникалық құралдар кешенінің құрамында: 1) технологиялық процесті басқарудың автоматтандырылған жүйесімен жиынтықта диспетчерлік және		

81	<p>технологиялық басқару құралдары (ақпарат датчиктері, телемеханика және ақпараттарды жеткізу құрылғылары, байланыс арналары);</p> <p>2) ақпаратты өңдеу және бейнелеу құралдары:</p> <p>ж е д е л</p> <p>ақпараттық-басқару кешендері мен есептеу кешендерінің компьютерлік техникасы, баспа құрылғылары, дисплейлер, сандық және аналогтық аспаптардың;</p> <p>3) басқару объектілерімен байланыстыру құрылғыларының; 4) кіші жүйелерінің (кепілдеме берілген электр қуатымен жабдықтау, ауаны желдету, өртке қарсы) болуы.</p>		
82	<p>Электр станцияларында, электр желілерінде, электр қосалқы станцияларында диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының болуы.</p>		
83	<p>Энергия жүйелерінің қалыпты және авариялық режимдерінде ақпаратты берудің белгіленген сапасы кезінде әрекет етуге дайын диспетчерлік және технологиялық басқарудың тұрақты жұмыс істейтін құралдарының болуы.</p>		
	<p>Диспетчерлік және технологиялық бақылау құралдарының пайдалану және техникалық қызмет көрсету талаптарын:</p> <p>1) Қазақстанның жүйелік операторының ұлттық диспетчерлік орталығының басқару құралдарының орталық тораптарының, өңірлік</p>		

84	диспетчерлік орталықтарының; 2) электр желілері мен электр станцияларын басқару құралдарының жергілікті тораптарының; 3) диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының қызмет (энергия объектілер) құрамына кіретін зертханаларының сақтауы.		
85	Диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарының кепілдікті электр қуатының болуы.		
86	Энергия объектілерінде жөндеу-пайдалану базасының болуы.		
87	Барлық технологиялық жүйелерді, жабдықтарды, ғимараттар мен құрылыстарды, оның ішінде энергетикалық объектінің құрамына кіретін, энергетикалық объектінің техникалық басшысы немесе оның орынбасары басқаратын, комиссияға энергия объектісінің құрылымдық бөлімшелерінің басшылары мен мамандарын, мамандандырылған және сараптамалық ұйымдардың мамандарын енгізе отырып, энергетикалық объектінің комиссиясы жүргізетін гидрокұрылыстарды 5 жылда кемінде 1 рет мерзімдік техникалық куәландырудан өткізе мерзімдерін сақтау.		
88	Энергетия объектісінің техникалық паспортында техникалық куәландыру нәтижелерінің болуы.		
	Электр станцияларында жұмыс істейтін автоматтандырылған		

89	диспетчерлік басқару жүйесінің болуы.		
90	Барлық өлшеу құралдары мен ақпараттық-өлшеу жүйелерінің жарамды күйде, сондай-ақ олардың үнемі өлшеуге дайын болуы.		
91	Энергия объектісінің метрологиялық қызмет функциясын орындайтын бөлімшелер персоналының өлшеу құралдарына техникалық қызмет көрсету және жөндеу жұмыстарын сақтау.		
92	Қысқыш құрастырмаларына (қатарына) жалғанған сымдарда схемаларға сәйкес келетін таңбаның, сондай-ақ бақылау кабелінің ұшында, оларды қабырға, төбе арқылы өткізген кезде кабельдер легінің тармақталған және қиылысқан жерлерінде таңбаның болуы.		
93	Автоматты ажыратқыштарда, сақтандырғыш қалыбында міндеті мен тоғы көрсетілген таңбаның болуы.		
94	Ашық тарату құрылғыларының (бұдан әрі – АТҚ) конструкцияларында, жеке тұрған өзекті жайтартқыштарда, прожекторлық діңгектерде, түгін құбырлары мен градирняларда кез келген мақсаттағы (жарық беретін, телефондық, жоғары жиілікті) кернеуі 1000 В дейінгі әуе желілері (бұдан әрі – ӘЖ) сымдарын ілуге жол бермеу, сондай-ақ осы		

	желілерді жарылыс қаупі бар үй-жайларға жеткізу.		
95	Кернеудің жоғарылауын шектеушілер мен барлық кернеулердің вентильді ажыратқыштарын тұрақты қосылған күйде болуы.		
96	Кемінде екі электр беру желілерімен өтетін желімен байланысты қосалқы станцияларда жерге тұйықтаушы доға сөндіргіш реакторлардың болуы.		
97	Доға сөндіргіш реакторларды трансформаторлардың, генераторлардың немесе синхронды компенсаторлардың бейтараптарына ажыратқыштар арқылы қосылған болуы.		
98	Доға сөндіруші реакторларды балқытылған сақтандырғыштармен қорғалған трансформаторларға қосылмауы.		
99	Іске қосу кезінде және жұмыс режимдерінде олардың сенімді жұмысын қамтамасыз ететін электр қозғалтқыштарды пайдалану кезінде іске қосу реттеуші құрылғылардың және қорғанысының болуы.		
100	Ротор орамасының және статордың белсенді болатының сумен салқындатылатын, сондай-ақ сумен ауаны салқындатқыштары бар электр қозғалтқышының корпусында судың пайда болуы туралы сигнализация беретін құрылғының болуы.		

101	Нөсер суын ағызудың тазартылған жүйесінің болуы және оның жұмысқа қабілеттілігіне тексеру жүргізу.		
102	Цемент тозаңының пайда болуын болдырмайтын еден жабынының болуы.		
103	Қабырғалар, еден мен төбелері тозаң өткізбейтін сырмен сырланған болуы.		
104	Тарату құрылғыларының үй-жайына тозаңның бөлмеге кіруіне жол бермеу үшін кіретін желдеткіште сүзгілердің болуы.		
105	АТҚ кабель арналарын және жер үсті науаларын және жабық тарату құрылғыларын (бұдан әрі – ЖТҚ) жанбайтын плиталармен жабық болуы, кабельдік арналардан, туннельдерден, қабаттардан және кабельдік бөліктер арасындағы өтпелерден кабельдердің шығу орындары жанбайтын материалмен тығыздалған болуы.		
106	Судың кедергісіз ағуын қамтамасыз ететін таза ұсталатын туннельдердің, жертөлелердің, арналардың және дренаждық құрылғылардың болуы.		
107	Жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тас төгінділерінің, дренаждың және май бұрғыштардың болуы.		
	Айналадағы ауаның ең жоғары және ең төменгі температурасында май көрсеткіші шкаласы шегінде қалатын май		

108	ажыратқыштарында, ө л ш е у трансформаторларында және кірмелерде май деңгейінің болуы.		
109	Герметикалық емес кіреберістегі майы ылғалдану мен қышқылданудан қорғалған болуы.		
110	6-10 кВ тарату құрылғылары камералары шкафтарының ішінде доғалы қысқа тұйықталудан тез әсер ететін қорғанысының болуы.		
111	Электр желілерін пайдаланатын ұйымның техникалық басшысының шешімі бойынша темірбетонды және металл тіректері бар ӘЖ – де – 12 жылда кемінде 1 рет, ағаш тіректері бар ӘЖ-де-6 жылда кемінде 1 рет орындалатын ӘЖ-ге күрделі жөндеу жүргізу мерзімдерін сақтау.		
112	Кабельдік трассаларды қазу немесе оларға жақын жерде жер жұмыстарын жүргізуге жазбаша рұқсаттың болуы.		
113	Э л е к т р кондырғыларында қалдықтарды: химиялық заттарды, майларды, қоқыстарды, техникалық суларды жинау және жою құрылғыларының болуы.		
114	Ғимараттар мен құрылыстардың электр кондырғыларының жерге тұйықтау және осы ғимараттар мен құрылыстардың 2 және 3-		

	ші санаттағы найзағайдан қорғайтын ортақ құрылғыларының болуы.		
115	Әртүрлі электр қондырғыларының жерге тұйықтау құрылғыларын біріктіру үшін кемінде екі табиғи және жасанды жерге тұйықтау өткізгішінің болуы.		
116	Өткізгіштердің кабельдермен, құбыржолдармен, темір жолдармен қиылысу орындарында, оларды ғимараттарға енгізу орындарында және қорғаныш өткізгіштерінің, өткізгіштердің механикалық зақымдануы мүмкін басқа да орындарда қорғанудың болуы.		
117	Бұрандамалық қосылыстар немесе дәнекерлеу арқылы ашық өткізгіш бөліктерге жерге қосу және қорғау өткізгіштерін өткізгіштерінің қосылуының болуы.		
118	Оқшауланған бейтарабы бар автономды жылжымалы қоректендіру көздерінде жарық және дыбыс сигналдары бар корпусқа (жерге) қатысты оқшаулау кедергісін үздіксіз бақылау құрылғысының болуы.		
119	Ток өткізгіш бөліктердің, қоршаулар мен қабықтардың негізгі оқшаулауын қолданумен қамтамасыз етілген жылжымалы электр қондырғыларында тікелей жанасудан қорғаудың болуы.		

120	Уақытша құрылғыларсыз кабельдік құрылыстардың болуы, оларда материалдар мен жабдықтарды сақтау.		
121	Кабельдік құрылыстың ұзындығы 25 метрден (бұдан әрі – м) артық болған кезде кабельдік құрылыстан кем дегенде екі шығу жолының болуы.		
122	Тығыздалған тартқыштары бар кабельдік құрылыстарда өздігінен жабылатын есіктердің болуы.		
123	Қызмет көрсету көпірлері бар өтетін кабельдік эстакадаларда баспалдақтармен кіру есігінің болуы.		
124	Кіре берістің өтпелі кабель эстакадалары арасындағы арақашықтықтың 150 м-ден кем болмауы.		
125	Өтпелі кабел эстакадаларының шетінен кіре беріске дейін 25 м-ден аспайтын арақашықтықтың болуы.		
126	К а б е л ь шаруашылығының қызмет көрсетуімен байланысты емес адамдардың эстакадаларға еркін кіруін болдырмайтын есіктердің болуы.		
127	Өздігінен жабылатын құлыптары болуы тиіс эстакаданың ішкі жағынан кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.		
128	Кабель галереясына кіретін жолдар арасында 35 кВ жоғары емес кабельдерді төсеу кезінде 150 м артық емес, ал май толтырылған кабелдерді,		

	пластмасса оқшаулағышы бар кәбелдерді төсеу кезінде – 120 м артық емес қашықтықтың болуы.		
129	Сыртқы кабельдік эстакадаларда және галереяларда отқа төзімділік шегі 0,75 сағаттан кем емес темір бетоннан немесе отқа төзімділік шегі 0,25 сағаттан кем емес болат прокаттан жасалған негізгі көтергіш құрылыс конструкцияларының (бағаналар, арқалықтар) болуы.		
130	Металл баспалдақтармен жабдықталған кабельдік құдықтар мен камералардың болуы.		
131	Электр машиналық үй-жайларда кәбел арналары мен қос едендердің жабындысы бұдырланған болатпен, паркеттік едені бар басқару қалқандарының үй-жайларында төменгі жағынан асбестпен және асбест-қаңылтырмен қорғалған паркеті бар ағаш қалқандарының бар болуы.		
132	Кабель құдықтарының м е т а л л баспалдақтарының болуы .		
133	Диаметрі кемінде 650 миллиметр (бұдан әрі – мм) және қос металл қақпақтармен жабылатын кабельдік құдықтар мен туннельдерде люктердің болуы, олардың астыңғы жағында кілтсіз туннель жағынан ашылатын құлыпқа жабуға арналған құрылғы болуы.		
	Кабельдік құдықтар мен туннельдердің		

134	люктерінің қақпақтарында ашуға арналған құралдың болуы.		
135	Эстакадаларды, жалғастырушы муфталарға арналған құдықтарды, арналар мен камераларды қоспағанда, әрбір бөлік үшін тәуелсіз табиғи немесе жасанды желдеткішпен кабельдік құрылыстарда болуы.		
136	Кабельдік құрылыстарда қыс мезгілдерінде туннельдің жануы және қатуы туындаған жағдайда ауаның кіруін тоқтату үшін жапқышы (сұқпажапқышы) бар желдеткіш құрылғыларының болуы.		
137	Эстакадалар мен галереялардың астында және үстінде байланыс және радиофикация сымдарының орналасу тәртібін сақтау.		
138	Өнеркәсіптік кәсіпорын аумағының жүрмейтін бөлігінде кабельдік эстакаданың және галереяның ең төменгі биіктігінің болуы жердің жоспарлау белгісінен кемінде 2,5 м деңгейінде кабельдердің төменгі қатарын төсеу мүмкіндігі есебінен қабылданады.		
139	Монтаждау және пайдалану кезінде қауіпті механикалық кернеулердің пайда болуын және олардағы зақымдануларды болдырмайтындай етіп жобаланған кабельдік желілердің болуы, олар үшін кабельдер топырақтың ықтимал жылжуын және температуралық деформацияларды өтеу		

	<p>үшін жеткілікті ұзындықтағы маржамен төселуі керек. кабельдер мен құрылымдардың өздері, соған сәйкес олар төселеді.</p>		
140	<p>Сақиналар (бұрылыстар) түрінде төсеуді қоспағанда, кабель қорын төсеу талабын сақтау.</p>		
141	<p>Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін конструкциялар мен қабырғалар бойынша тігінен төселген кабельдер қабықтардың деформациялануын болдырмайтындай және кабельдердің өз салмағының әсерінен муфталардағы өзектердің қосылуы бұзылмайтындай етіп бекітілуі тиіс.</p>		
142	<p>Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін броньдалмаған кабельдер салынатын конструкциялар кабель қабықтарының механикалық зақымдану мүмкіндігін болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, осы кабельдердің қабықшалары қатты бекітілетін орындарда осы кабельдердің қабықшалары серпімді</p>		

	төсемдердің көмегімен механикалық зақымдану және коррозиядан қорғалуы тиіс.		
143	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымданулардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін механикалық зақымданулар (автокөліктердің, механизмдер мен жүктердің қозғалысы) бөгде адамдар үшін қолжетімділік болуы мүмкін жерлерде орналасқан кабельдер (оның ішінде броньды) биіктігі бойынша еден немесе жер деңгейінен 2 м және жерде 0,3 м қорғалуы тиіс.		
144	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін пайдаланудағы басқа кабельдердің жанына кабельдерді төсеу кезінде соңғысының зақымдануын болдырмау үшін шаралар қолданылуы тиіс.		
	Кабель желілерінің болуы монтаждау және пайдалану процесінде оларда қауіпті механикалық кернеулер мен зақымдардың пайда болуын болдырмайтындай етіп орындалуы тиіс, ол үшін кәбілдер қыздырылған		

145	беттерден рұқсат етілгеннен жоғары қыздыруға жол бермейтін қашықтықта төселуі тиіс, бұл ретте кәбілдерді ысырмалар мен фланецті қосылыстар орнатылатын орындарда ыстық заттардың жарылуынан қорғау көзделуі тиіс.		
146	<p>Өндірістік үй-жайларда кабель желілерін төсеу кезінде:</p> <p>1) кабельдер жөндеуге, алаштық төселген кабельдер тексеруге қол жетімді болуы керек.</p> <p>Механизмдердің, жабдықтардың, жүктердің және көліктің орын ауыстыруы жүргізілетін орындарда орналасқан кәбілдер (оның ішінде броньды кәбілдер) зақымданудан қорғалуы тиіс;</p> <p>2) параллель салынған қуат кабельдері мен құбырлардың кез – келген түрі арасындағы қашықтық кемінде 0,5 м, ал газ құбырлары мен жанғыш сұйықтықтары бар құбырлар арасындағы қашықтық кемінде 1 м болуы керек. жақындау қашықтығы аз болған кезде және қиылысқан кезде кабельдер механикалық зақымданудан (металл құбырлар, қаптамалар) бүкіл жақындау учаскесінде қосымша 0,5 м қорғалуы керек, ал қажет болған жағдайда қызып кетуден қорғалуі тиіс талаптарды сақтау.</p>		
147	Еденнен кемінде 1,8 м биіктікте орындалған өткелдердің кабельдік қиылыстарын сақтау.		

148	Тік жазықтықта жанғыш сұйықтығы бар май құбырлары мен құбырлардың үстінен және астынан кабельдерді қатарлас төсеуді сақтау.		
149	Металл және темір бетонды көпірлер бойынша және оларға асбест-цементті құбырларға жақындағанда кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.		
150	Болат құбырларда ағаш құрылыстар (көпірлер, айлақтар, пирстер) бойынша кабель желілерін төсеу талаптарын сақтау.		
151	Әуе желілері тіректерінде жерден 2,2-3 метр биіктікте тірек орнатылған жыл және реттік номері, әуе желілері тіректерінен кабельді байланыс тораптарына дейінгі арақашықтық көрсетілген плакат (байланыс кәбеліне дейін 4 метрден кем болмайтын қашықтықтағы тірекке ілінуі тиіс), ал 250 метрден кейін әуе желілері магистралі бойымен – қорғау зонасының көлденеңі мен әуе желілері иесінің телефонының болуы.		
152	Оқшауланбаған сымдардың салмақ салуының ең үлкен жөбесі немесе ең үлкен ауытқуы кезінде сымдардан ағаштарға, бұталарға және басқа өсімдіктерге дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.		
	ӘЖ-ден ғимаратқа кіреберіске дейінгі		

153	тармақ аралығының ұзындығы бұтақ орындалатын тіректің беріктігіне байланысты есептеумен анықталады, ол 25 м-ден аспауы тиіс.		
154	Жер бетінен 1,6–1,8 м биіктікте электр қабылдағыштарды қосуға арналған тіректерде орнатылатын аппараттардың болуы.		
155	Ең үлкен салбырау жебесі кемінде 1,2 м болған кезде олардың жақындасу шарттары бойынша тіректе және аралықта сымдар арасындағы қашықтықтың болуы: 1) сымдар тік орналасқан және көлденең ығысатын сымдар 20 см – 60 см – ден аспайтын жерлерде көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 15 мм-ге дейінгі аудандарда және көктайғақ қабырғасының нормативтік қалыңдығы 20 мм және одан асатын аудандарда-90 см-ден аспайтын аудандарда орналасқан кезде; 2) көктайғақ кезінде желдің жылдамдығы 18 м/с дейін болғанда – 40 см, жылдамдығы 18 м/с артық болғанда – 60 см.		
156	Әуе желілерінен тармақталу кезінде тіректе әр түрлі фазалардың сымдары арасында тігінен арақашықтықтың болуы және жалпы тіректе әр түрлі әуе желілерінің қиылысуы кезінде кемінде 10 см болуы, сондай-ақ олардың осьтері бойынша енгізу изоляторлары арасындағы		

	арақашықтықтың сақталуы кемінде 40 см болуы тиіс.		
157	Тірекке түсер кездегі сымдар арасындағы көлденең арақашықтық кемінде 15 см және сымнан бағанға, траверске және басқа тіректің элементтеріне дейінгі ара қашықтық кемінде 5 см болуы.		
158	Ортақ тіректерге оқшауланған сымдарды және 1 кВ-қа дейінгі оқшауланбаған әуе желілері сымдарын бірге ілгенде тіректе және аралықта вертикалды арақашықтығы қоршаған орта температурасы желсіз +150 С болған жағдайда 0,4 м-ден кем болмауы.		
159	Бір фазаны екі сымға бөле отырып, ӘЖ-де жалпы нөлдік сымы бар жеті сымның ілінуінің болуы, ол бойынша шоғырланған жүктемесі бар жекелеген тұтынушыларды қоректендіру жүзеге асырылады.		
160	Тіректердің материалына, атмосфераның ластану дәрежесіне және найзағай белсенділігінің қарқындылығына қарамастан, әуе желілерінде оқшаулағыш материалдардан жасалған изоляторлардың не траверстердің болуы.		
161	Әуе желілерден тармақталған жерлерде көпмойынды немесе қ о с ы м ш а оқшаулағыштардың болуы.		
	Нөлдік сымды қайта жерге тұйықтау,		

162	атмосфералық асқын кернеулерден қорғау, әуе желілерінің тіректерінде орнатылған электр жабдығын жерге тұйықтау, қорғаныс аппараттарын жерге тұйықтау үшін арналған әуе желілерінің тіректерінде жерге тұйықтау құрылғыларының болуы.		
163	Металл тіректер, металл конструкциялар және темірбетон тіректердің арматураларының қорғаныс өткізгіші арқылы нөлдік сымға жалғануының болуы.		
164	Темір бетон тіректерде нөлдік сым темірбетон қадалар мен тірек тіреуіштерінің жермен байланысқан арматурасының жалғауының болуы.		
165	Әуе желілерінің тіректерінің тартпалары жермен байланыстырылатын өткізгішпен жалғастырылуының болуы.		
166	Қиылыстың аралығын шектейтін кернеуі 1 кВ дейінгі әуе желілері тіректерінің ілгектерін, түйреуіштерін және арматураларын, сондай-ақ бірлескен ілу жүргізлетін тіректерді жерге тұйықтаудың болуы.		
167	Найзағайдан асқын кернеуден қорғау үшін әуе желілерінің тіректерінде орнатылатын жеке түсіргішке қосылған қорғаныс аппаратының болуы.		

168	<p>Елді мекендерде және халқы жоқ жерлерде әуе желілерінің сымдарынан сымдар салудың ең үлкен жебесі кезінде жер бетіне және көшелердің жүру бөлігіне дейінгі арақашықтықтың кемінде 6 м болуы, сондай-ақ: әуе желілерінің сымдарынан жерге дейінгі арақашықтықты ең үлкен салбыраған жебемен жету қиын жерлерде 3,5 м-ге дейін және қол жетпейтін жерлерде (таулардың беткейлері, жартастар, жартастар) 1 м-ге дейін азайтуға болады; ғимаратқа кіру изоляторларындағы сымдардан жерге дейінгі арақашықтыққа кемінде 2,75 м рұқсат етіледі.</p>		
169	<p>Әуе желілерінің сымдарынан көлденең арақашықтық, ғимаратқа, құрылымға және құрылысқа дейін аздаған ауытқу болған жағдайда арақашықтардың болуы: 1,5 м - балконға, террасаларға және терезеге дейін; 1 метр - бітеу қабырғаға дейін.</p>		
170	<p>Әуе желілерінің сымдарынан судың ең жоғары деңгейіне дейінгі арақашықтық кемінде 2 метр, ал мұзға дейін кемінде 6 метр болуы.</p>		
171	<p>Әуе желілерінің жерасты кабельдік кірістірулерінен байланыс желісінің тірегіне және оның жерге тұйықтағышына дейінгі арақашықтықтың болуы кемінде 1 м, ал кабельді</p>		

	оқшаулағыш құбырға төсеу кезінде-кемінде 0,5 м.		
172	Әуе желілері мен әуе байланыс желілерінің шеткі сымдары арасындағы көлденең арақашықтықтың болуы олар жақындаған кезде кемінде 2 м, ал тар жағдайларда - кемінде 1,5 м.		
173	Әуе желілерінің сымдары мен байланыс желісінің сымдары, телевизиялық кабельдер мен радио антенналардан түсулер арасындағы кіреберістерде көлденеңінен кемінде 1,5 м қашықтықтың болуы.		
174	Әуе желілерін автомобиль жолдарымен қиылысқанда және жақындасу кезінде әуе желілерінің сымдарынан жол белгілеріне және олардың көтергіш арқандарына дейін кемінде 1 м қашықтықтың болуы.		
175	Әрбір қорғаныс аппаратында, өзі қорғайтын желілеріне қажетті қалыпты ток деңгейі көрсетілген, босатқыш тетігі мен балқымалы ендімесінің қалыпты тогы көрсетілген таңбасының болуы.		
176	Мүмкіндігінше ажыратудың ең аз уақытын және селективтілік талаптарын қамтамасыз ететін қысқа тұйықталу токтарынан электр желілерін қорғаудың болуы.		
	Тұрақты токтың электр қондырғыларын қорғау үшін аралас		

177	ажыратқыштары бар автоматты ажыратқыштарды немесе арнайы жылжымалы релелік қорғаныстың болуы.		
178	Зақымдалған учаскені ажыратудың селективтілігін сақтау үшін мынадай шарттарды орындау: автоматты ажыратқыштарды қолданған кезде қорғаныстың негізгі аймағында барлық КЗ сезімталдық коэффициенті кемінде 1,5 КЗ болатын токпен ажыратылуы тиіс резервтеу аймағында кемінде 1,3 сезімталдық коэффициентімен ажыратылуы тиіс. Кабелдің термиялық беріктігін қамтамасыз ету шартымен токтан кері тәуелді сипаттамасы бар ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді жүзеге асыруға рұқсат етіледі.		
179	Кабельдің термиялық тұрақтылығын қамтамасыз ету шартымен токқа тәуелді сипаттамалары бар Ажыратқышты пайдалана отырып резервтеуді сақтау: жылжымалы релелік қорғанысты қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі аймақ үшін – 1,5 резервтеу аймағы үшін - 1,2; сақтандырғыштарды қолдану кезінде сезімталдық коэффициенттері кем болмауы тиіс: негізгі		

	аймақ үшін – 5 резервтеу аймағы үшін - 3.		
180	Тармақты қорғау аппараттарын тармақты қоректендіру желісіне жалғау орнынан белгілі бір қашықтықта, учаскенің ұзындығы қоректендіру желісіне жалғау орнынан аппаратқа дейін 3 м аспайтын қашықтықта орнатудың болуы.		
181	Нөлдік өткізгіштерде сақтандырғыштарды орнату талаптарын сақтау .		
182	110 кВ және одан жоғары электр желілерінде, егер көрсетілген желілерде қорғаныстар қажетсіз іске қосылуы мүмкін мұндай тербелістер немесе асинхронды жүріс мүмкін болса, олардың тербеліс немесе асинхронды жүріс кезіндегі әрекетін бұғаттайтын қорғау құрылғыларының болуы.		
183	Ажыратуға релелік қорғаудың әсерін бекітетін, әрбір қорғаудың әрекеті сигнал берілетіндей етіп орнатылған құрылғылардың, ал күрделі қорғау кезінде - оның жекелеген бөліктерінің (қорғаудың әртүрлі сатылары, зақымданудың әртүрлі түрлерінен қорғаудың жекелеген жиынтықтары) болуы.		
	Электр қондырғысының аса жауапты элементтерінде: 500 кВ желілерде, жоғары кернеуі 500 кВ байланыс автотрансформаторларын да, 500 кВ шунттаушы реакторларда, 500 кВ		

184	<p>шиналарда (шинкаларда) және синхронды компенсаторларда, атом электр станциясы блоктарының генераторлары мен трансформаторларында немесе жылу және гидравликалық станциялардың үлкен қуаттылығында және элегазды жиынтық тарату құрылғыларының элементтерінде орнатылған екі негізгі қорғаныстың болуы.</p>		
185	<p>Қорғаныс немесе аралас элементтердің ажыратқыштары істен шыққан кезде алыс резервтік әрекетті қамтамасыз етуге арналған резервтік қорғаныстың болуы.</p>		
186	<p>Элементтің негізгі қорғанысы абсолюттік іріктеуге ие болса (жоғарыжиілікті қорғаныс , бойлық және көлденең дифференциалды қорғаныстар), онда осы элементте тек қана қашықтық емес, жақыннан резервтеу қызметін де, яғни осы элементтің негізгі қорғанысы жұмыс істемей қалғанда әрекет ететін немесе ол істен шыққан жағдайда атқаратын резервтік қорғаныстың болуы.</p>		
187	<p>Ажыратқыштар жұмыс істемей қалған кезде 110-500 кВ электр қондырғыларында көзделген резервтеу құрылғыларының болуы.</p>		
	<p>Электрқондырғысының зақымдалған элементінің (желі, трансформатор, ш и н а)</p>		

188	ажыратқыштарының бірі істен шыққан кезде істен шыққан ажыратқыштармен аралас ажыратқыштардың ажыратылуы кезінде резервтеу құрылғыларының болуы.		
189	Қысқа тұйықталудан қорғау үшін "айнымалы жедел ток" көзі ретінде қорғалатын элемент тогының трансформаторларының болуы, сондай-ақ кернеу трансформаторларын немесе өз қажеттіліктері трансформаторларын пайдалану.		
190	Синхронды машиналардың жабдықтарына арналған қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы (генераторлар, компенсаторлар, электр қозғалтқыштар).		
191	Синхронды электр қозғалтқыштарының жабдығы үшін қозуды автоматты реттеу құрылғыларының болуы.		
192	Конденсатор қондырғыларын жабдықтау үшін автоматты реттеу құрылғыларының болуы.		
193	Электр станцияларының қуатын қамтамасыз ететін автоматты басқару келесі құрылғыларының болуы: 1) жоғары тұрған басқару деңгейіндегі диспетчерлік пункттерден түсетін басқару әсерлерін қабылдау және қайта құру және электр станцияларын басқару деңгейінде басқару әсерлерін қалыптастыру;		

	<p>2) жеке агрегаттарға (энергоблоктарға) басқарушы әсер етуді қалыптастыру);</p> <p>3) алынған басқару әсерлеріне сәйкес агрегаттардың (энергия блоктарының) қуатын ұстап тұру.</p>		
194	<p>Қуатпен басқару жүйелері электр станцияларында агрегаттарды жіберу және тоқтауды қамтамасыз ететін автоматтық құрылғылары болуы тиіс, компенсатор агрегаттардың синхронды режимдеріне аудару, сонымен бірге шектеулер агрегаттарының жұмысында электр станциясы және есепке алуы бар энергия жүйесі шарттарға және жұмыс режиміне байланысты генераторлық режимі болуы.</p>		
195	<p>Қуаты су ағыны режимімен анықталатын гидроэлектр станциясының су ағысы бойынша қуатты автоматты реттегіштердің болуы.</p>		
196	<p>Бақыланатын жүйеішілік және жүйеаралық байланыстар бойынша ағындар туралы ақпаратты енгізуді, басқару әсерлері мен сигналдарын жиілікті және белсенді қуатты автоматты реттеу құрылғыларынан басқару объектілеріне беруді, сондай-ақ ақпаратты басқарудың жоғары деңгейіне беруді қамтамасыз ететін телемеханика құралдарының болуы.</p>		

197	Жалпы жұмыс режиміне байланысты аумақтық бытыраңқы электр қондырғыларын диспетчерлік басқару және оларды бақылау үшін қолданылатын телемеханика құралдарының болуы (телебасқару, телесигнализация, телеөлшеу және теле реттеу).		
198	<p>1) диспетчерлік пункттерде энергиямен жабдықтау жүйесінің жұмыс режимі үшін елеулі маңызы бар тікелей жедел басқарудағы немесе диспетчерлік пункттердің қарамағындағы электр қондырғыларының негізгі коммутациялық жабдықтарының жағдайы мен жай-күйін көрсету үшін;</p> <p>2) диспетчерлік ақпараттық жүйелерге ақпарат енгізу үшін;</p> <p>3) авариялық және ескерту сигналдарын беру үшін телесигнализацияның болуы.</p>		
199	Тұтастай энергиямен жабдықтаудың барлық жүйесі жұмысының оңтайлы режимдерін белгілеу және бақылау үшін, сондай-ақ ықтимал авариялық процестерді болдырмау немесе жою үшін қажетті негізгі электрлік немесе технологиялық параметрлерді (жекелеген электр қондырғыларының жұмыс режимін сипаттайтын) беруді қамтамасыз ететін телеөлшеу болуы.		

200	<p>Телемеханика құрылғыларын қолдану кезінде:</p> <p>1) бір мезгілде тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын құрылғылардың көмегімен телебасқару мен телесигнализацияның барлық тізбектерін;</p> <p>2) арнайы қысқыштардың, сынау блоктарының және тізбектің көрінетін үзілуін құрайтын басқа да құрылғылардың көмегімен әрбір объектіні телебасқару және телесигнализациялау тізбектерін ажырату мүмкіндігінің болуы.</p>		
201	<p>Энергожүйені басқарудың қолданыстағы құрылымына сәйкес диспетчерлік басқаруды ұйымдастыру және диспетчерлік пункттер мен қосалқы станциялардың әртүрлі деңгейлері арасында деректерді беру үшін тиісті техникалық сипаттамалары бар ұйымдастырылған диспетчерлік байланыс арналары мен бөлінген деректерді беру арналарының болуы.</p>		
202	<p>Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінің диспетчерлік басқару орталығында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.</p>		
203	<p>Қазақстан Республикасының электр қуаты мен энергиясы нарықтық операторының диспетчерлік</p>		

	орталығымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
204	Энергия жүйелері (ұлттық және өңірлік маңызы бар) арасында деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы;		
205	220 кВ және одан жоғары қосалқы станциямен (бұдан әрі – ҚС) деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
206	Жүйелік мақсаттағы 110 кВ ҚС - дан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
207	Электр энергиясын өндірушімен 10 мегаваттан (бұдан әрі-МВт) жоғары деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
208	Қуаты 5 МВт-тан асатын электр энергиясын тұтынушымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
209	Электр беру желілері жүйелік маңызы бар электр энергиясын тұтынушылардың энергия орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
210	Жиынтық жүктемесі 5 МВт-тан кем, жүйелік емес мақсаттағы (тұйық) 110кВ ҚС - тан деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
211	35 кВ және одан төмен ҚС деректерді беру үшін		

	кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
212	Электр энергиясын өндірушімен 10 МВт - тан төмен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
213	Қуаты 5 МВт кем электр энергиясы тұтынушысымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
214	Электр желілерінің жүйелік маңызы жоқ электр энергиясын тұтынушылардың қуат орталықтарымен деректерді беру үшін кемінде екі байланыс арнасының болуы.		
215	Аралық қатарларда қосылатын металл емес қабығы бар немесе алюминий желілері бар кабелдерге арналған қысқыштардың немесе арнайы муфталардың болуы.		
216	Қысқыш жиындарына немесе аппараттарға қосылатын екінші реттік кабелдер, кабел желілерін және сымдардың таңбасы болуы.		
217	К е р н е у трансформаторынан қалқаншаға дейін төселетін 110 кВ және одан жоғары кернеу трансформаторларының екінші тізбектерінің кабелдері үшін екі жағынан жерге қосылған металл қабықшаның немесе броньның болуы.		
	Әрбір қосудың екінші тізбектерінің жедел тогымен қоректендіруді жүзеге асыру үшін жеке		

218	сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы (соңғыларын қолдану тиімдірек).		
219	Панельдерде панель, оның мақсаты, қалқандағы панельдің реттік нөмірі жататын қосылыстарды көрсететін, қызмет көрсетілетін жақтан жазылған жазулардың болуы, ал панельдерде орнатылған аппаратураның сызбаларға сәйкес жазуы немесе таңбасы болуы.		
220	Тарату құрылғыларында жеке тізбектер мен панельдердің мақсатын көрсететін жазулардың болуы.		
221	Тарату құрылғыларының барлық металдан жасалған бөліктерінің боялуы немесе коррозияға қарсы басқа жабындысының болуы.		
222	Тікелей қолмен басқарылатын саңылаусыз және саңылаусыз жанбайтын қаптамалары бар (жетексіз), жүктеме тогын қосуға және ажыратуға арналған және операторға бағытталған контактілері бар қорғалған рубильниктердің болуы.		
223	Коммутациялық аппараттардың жетектерінде "Қосылған" және "Ажыратылған" жағдайларының нақты көрсетілуі.		
224	Қоректендіруші сымдар контактілі винтке, ал электр қабылдағыштарға кететін бұрандалы гильзаға жалғанатындай е т і п		

	<p>орнатылатын бұрандалы (тығынды) сақтандырғыштардың болуы.</p>		
225	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>жарықтағы өту жолдарының ені 0,8 м-ден кем емес;</p> <p>жарықтағы өту жолдарының биіктігі - 1,9 м-ден кем емес болу керек. Өту жолдарында адамдар мен қондырғылардың өтуіне кедергі келтіретін заттар тұрмауы керек. Кейбір жерлердегі өту жолдарында сыртқа шығып тұрған құрылыс конструкциялары кедергі келтіруі мүмкін, алайда мұндай жерлердегі өту жолының ені 0,6 м-ден кем болмауы тиіс.</p>		
226	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p> <p>өту жолының бір жағы бойынша қол жетімді биіктікте (2,2 м – ден кем) орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктерінен қарсы қабырғаға немесе қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері жоқ жабдықтарға дейінгі қашықтық кемінде: 660 В – дан төмен кернеу кезінде - 1,0 м қалқаншаның ұзындығы 7 м-ге дейін және 1,2 м-ден астам</p>		

	<p>қалқаншаның ұзындығы 7 м-ден астам болғанда, кернеуі 660 В және одан жоғары болғанда-1,5 м.) немесе бір қатар және қабырға арасында. Бұл жағдайда қалқанша ұзындығы панельдердің (шкафтардың) тұтас фронтының екі қатарының арасындағы немесе бір қатар және қабырға арасындағы өту жолының ұзындығы деп аталады;</p>		
227	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: өту жолының екі жағы бойынша 2,2 м кем биіктікте орналасқан қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер арасындағы қашықтық 660 В төмен кернеу кезінде 1,5 м, 660 В және одан жоғары кернеу кезінде 2,0 м кем болмауы тиіс;</p>		
228	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: осы тармақтың 2 және 3-тармақшаларында келтірілген арақашықтықтан кіші орналасатын оқшауланбаған ток өткізуші бөліктер қоршалуы тиіс</p>		
	<p>Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы:</p>		

229	жолдар үстінде орналастырылатын қоршалмаған оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктері 2,2 м кем емес биіктікте орналасуы тиіс.		
230	Электрлік үй-жайларда қалқаншаның беттік немесе артқы жағында орналасатын қызмет ету жолдарының мынадай талаптарды сақтауы: жолдар үстінде орналасқан қоршаулар кемінде 1,9 м биіктікте орналасуы тиіс.		
231	Ұяшықтары 25 x 25 мм-ден аспайтын тор түріндегі оқшауланбаған ток өткізгіш бөліктер қоршауының болуы, сондай-ақ тұтас немесе аралас қоршаулар және қоршаулардың биіктігі 1,7 м кем емес, қалқанның ұзындығы 7 м-ден артық болған кезде қалқаншаларға қызмет көрсету ету жолдарының екі шығу жолының болуы .		
232	Нұсқау алмаған персонал үшін қолжетімді үй-жайларда орнатылған тарату құрылғыларының ток өткізгіш бөліктерінде жабық тұтас қоршаулардың болуы.		
233	Ашық ауада тарату құрылғыларын орнату кезінде мынадай талаптардың сақталуы: 1) құрылғы жоспарлау деңгейінен кемінде 0,2 м биіктікте жоспарланған алаңда орналасуы тиіс және қоршаған орта жағдайларына сәйкес конструкциясы болуы тиіс. Биіктігі 1 м және одан жоғары қар құрсауы байқалатын аудандарда		

	<p>шкафтар жоғары іргетастарда орнатылады;</p> <p>2) шкафтарда аппараттардың, реленің, өлшеу аспаптары мен есептеу аспаптарының қалыпты жұмыс істеуін қамтамасыз ету үшін жергілікті жылыту қарастырылуы тиіс.</p>		
234	<p>Ток өткізгіш бөліктерге жақын орналасқан құрылыс конструкцияларының электр тогының әсерінен қыздыруға жол бермеу талаптарын сақтау:</p> <p>персоналдың 5000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы үшін қол жетімді; персоналдың 7000 С және одан жоғары температураға дейін жанасуы мүмкін емес.</p>		
235	<p>Теңіз жағалауларына, тұзды көлдерге, химиялық кәсіпорындарға жақын АТҚ салу кезінде, сондай-ақ ұзақ пайдалану тәжірибесі коррозиядан алюминийдің бұзылуы белгіленген жерлерде тоттанудан қорғалған арнайы алюминий және болат алюминий сымдарының болуы.</p>		
236	<p>Ашық тарату құрылғыларындағы май ажыратқыштарында және жылытылмаған жабық тарату құрылғыларында қоршаған ауа температурасы минус 25° С-тан төмен болған кезде майды қыздырудың болуы.</p>		
	<p>Май және ауа ажыратқыштары жетектерінің механизмдерін, ауа ажыратқыштары</p>		

237	<p>қақпақшаларының блоктарын, олардың агрегаттық шкафтарының, сондай-ақ ең төменгі температураға қарамастан ішкі қондырғының аппаратурасы немесе қысқыштары қолданылатын басқа да шкафтарды жылытудың болуы.</p>		
238	<p>3 кВ және одан жоғары тарату құрылғыларында келесі мүмкіндікті жоққа шығаратын жедел бұғаттаудың болуы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ажыратқыштарды, бөлгіштерді және ажыратқыштарды жерге тұйықтау пышақтары мен қысқа тұйықтағыштарға қосу; 2) кернеудегі шиналандырғыштан ажыратқыштармен бөлінбеген шиналандырғыштан жерге қосу пышақтарын қосу; 3) егер бұл аппарат конструкциясында көзделмеген болса, жүктеме тогының ажыратқыштары мен ажыратқыштарын ажырату және қосу. 		
239	<p>Май толтырылған трансформаторлар мен аппараттардың май деңгейі мен температурасының көрсеткіштеріне және кернеуді алып тастамай жабдықтың жай-күйін сипаттайтын басқа да көрсеткіштерге қол жеткізу және бақылау үшін ыңғайлы және қауіпсіз жағдайдың болуы.</p>		
	<p>Майды сынауға алу үшін еден деңгейінен немесе</p>		

240	жер бетінен трансформатор немесе аппарат кранына дейінгі 0,2 метрден кем емес арақашықтықтың болуы немесе сәйкесінше шұңқыршаның орындалуы.		
241	Тарату құрылғысында және қауіпсіз қызмет көрсетумен орнатылған қосалқы станцияда электр жарығының болуы .		
242	Ашық тарату құрылғысы мен қосалқы станция аумағын биіктігі 1,8-2,0 м сыртқы дуалмен, ал қар боралары жоғары жерлерде және олардың аумағына биіктігі 2,0 м-ден асатын арнайы рұқсат беру режимі бар қосалқы станциялар үшін қоршаудың болуы.		
243	Электр станцияларының аумағында орналасқан кезде Қосалқы станциялардың ашық тарату құрылғысының биіктігі 1,6 м ішкі дуалмен қоршауының болуы.		
244	Ашық тарату құрылғысының құрама шиналарынан құрама шиналардан төмен тармақталуының болуы.		
245	Екі немесе одан да көп секциялардың немесе құрама шиналар жүйелерінің үстінен бір аралықпен шиналау аспасын сақтау.		
246	Ашық тарату құрылғысының шиналарын жинақталған темірбетон немесе болаттан жасалған ілуге арналған тіректің болуы.		
	Ашық тарату құрылғысының ток		

247	өткізгіш бөліктерінің үстінен және астынан әуе жарықтандыру желілерін, байланыс желілерін және сигнализацияны төсеуді сақтау.		
248	Маймен толтырылған трансформаторлар немесе аппараттар астындағы жанбайтын материалдардан жасалған іргетастың орындалуын сақтау.		
249	<p>Трансформаторлық үй-жайларды және жабық тарату құрылғыларын орналастыруды сақтау:</p> <p>1) ылғалды технологиялық процесі бар өндіріс үй-жайларының астында, себезгі, дәретханалар, ванна бөлмелерінің астында. Тарату құрылғылары мен қосалқы станциялардың үй-жайларына ылғалдың түсуіне жол бермейтін сенімді гидроокшаулау бойынша арнайы шаралар қабылданған жағдайларда алып тастауға жол беріледі;</p> <p>2) ж а б ы н , трансформаторлық үй-жай және жабық тарату құрылғысы алаңының үстінде және астында 1 сағаттан астам кезеңде 50-ден астам адам болуы мүмкін үй-жайлардың тікелей астында және үстінде.</p>		
	Жабдықты орнатуға және жылжытуға қызмет көрсетуге ыңғайлы қызмет көрсету дәлізінің енінің болуы, бұл ретте қызмет көрсету дәлізінің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1 м (қоршаулар арасындағы жарықта		

250	<p>есептегенде) болуға тиіс, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 1,2 м, ажыратқыштардың немесе ажыратқыштардың жетектері орналасқан басқару дәлізінің дәліздерінде дәліздің ені жабдықтың бір жақты орналасуы кезінде кемінде 1,5 м, жабдықтың екі жақты орналасуы кезінде 2 м болуға тиіс.</p>		
251	<p>Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м дейін болғанда тарату құрылғыларынан бір шығудың болуы.</p>		
252	<p>Тарату құрылғыларының ұзындығы 7 м-ден 60 м-ге дейін болған кезде тарату құрылғыларынан оның ұштары бойынша екі шығудың болуы, бұл ретте ТҚ шығуларын оның ұштарынан 7 м-ге дейінгі қашықтықта орналастыруға рұқсат етіледі.</p>		
253	<p>Тарату құрылғыларының ұзындығы 60 м-ден асқан кезде, оның ұштары бойынша шығулардан басқа, қызмет көрсету, басқару дәлізінің немесе жарылыс дәлізінің кез келген нүктесінен шығатын жерге дейінгі қашықтық 30 м-ден аспайтын есеппен қосымша шығу болуы.</p>		
254	<p>Цемент шаңының пайда болу мүмкіндігін болдырмайтын конструкциясы бар әр қабаттың бүкіл ауданы бойынша тарату құрылғылары үй-жайларының едендерінің бір белгіде болуы.</p>		

255	Жеке үй-жайлар арасындағы есіктерде және тарату құрылғыларының дәліздерінде табалдырықтардың құрылысын сақтау.		
256	Басқа үй-жайлар бағытында немесе сыртқа қарай ашылатын және таратқыш құрылғы жағынан кілтсіз ашылатын өздігінен жабылатын құлпы бар тарату құрылғыларында есіктердің болуы.		
257	Бір тарату құрылғысының бөліктерінің арасында немесе екі тарату құрылғысының аралас үй-жайлары арасында есіктерді жабық күйінде бекітетін және екі бағытта да ашуға кедергі келтірмейтін құрылғының болуы.		
258	Кернеуі 1 кВ дейін төмен тарату құрылғыларына қарай ашылатын әртүрлі кернеулі тарату құрылғыларының үй-жайлары (бөліктері) арасында есіктің болуы.		
259	Бір кілтпен ашылатын бір кернеулі тарату құрылғылары үй-жайларының есіктерінде құлыптардың болуы, тарату құрылғыларының және басқа үй-жайлардың кіру есіктерінің кілттері камера құлыптарына сәйкес келмеуі тиіс.		
260	Жарылыс дәліздерінде ашық ток өткізгіш бөліктері бар орнатылған жабдықтардың болмауы.		
	Өндірістік үй-жайларда ашық және камераларда, жекелеген үй-жайларда		

261	және ашық орнату кезінде трансформатордың ток өткізгіш бөліктері жабылуы, ал ТҚ қорғалған немесе жабық орындалатын шкафтарда орналастырылуы тиіс.		
262	Қуаты 0,4 мегавольт-Амперден (бұдан әрі – МВА) аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (дiңгектi) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторын жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың көмегімен жоғары кернеулі желіге қосуды сақтау.		
263	Трансформаторды жоғары кернеулі желіге қосу үшін жерден басқарылатын сақтандырғыштар мен ажыратқыштың болуы.		
264	Ажыратқыш жетегінде құлыптың болуы.		
265	Әуе желілерінің соңғы тірегіне айырғышты орнатуды сақтау.		
266	Қуаттылығы 0,4 МВА-дан аспайтын 35 кВ дейінгі трансформаторлық қосалқы станцияның бағаналы (дiңгектi) трансформаторын жерден ток өткізгіш бөліктерге дейін есептегенде кемінде 4,5 м биіктікте және айырғышпен бұғатталған және айырғыш қосылған кезде баспалдақпен көтерілуге тыйым салатын құрылғысы бар баспалдақты қолдана отырып, кемінде 3 м биіктікте қоршаулары бар алаңшаны сақтау, бұл		

	ретте бір бағаналы тіректерде орналасқан қосалқы станциялар үшін платформалар мен баспалдақтарды орнату қажет емес.		
267	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станция бөлігінің биіктікте ажыратқыштың ажыратылған жағдайы кезінде кернеуде қалатын орналасуын сақтау: 1) 10 кВ кіші станциялар үшін 2,5 метрден кем емес; 2) 35 кВ кіші станциялар үшін 3,1 метрден кем емес.		
268	Қуаты 0,4 МВА аспайтын 35 кВ дейінгі бағаналы (діңгекті) трансформаторлық қосалқы станцияның трансформаторы жағынан ажыратқыштарға жерге тұйықтау пышақтарының болуы.		
269	Қуаты 0,4 мегавольт-амперден аспайтын 35 киловольтқа дейінгі бағандық (діңгекті) трансформаторлық кіші станцияда 1 кВ дейінгі әуе желілеріндегі шығару окшаулағыштарына дейін жерден кемінде 4 метр қашықтықтың болуы.		
270	Ашық тарату құрылғыларында және 20-500 кВ ашық қосалқы станцияларда найзағайдың тікелей соққысынан қорғаудың болуы.		
	35 кВ дейінгі әуе желілерінде ағаш тіректері бар жерден		

271	кемінде 2,5 м биіктікте орнатылған қорғау аралықтарының жерге тұйықтау еңістерінде қосымша қорғау аралықтарын орындауды сақтау.		
272	Ораманың сызықтық ұшын оқшаулауға қатысты төмендетілген және Жерге тұйықталған бейтараппен жұмыс істеуге мүмкіндік беретін оқшаулағышы бар күштік трансформаторлардың 110-220 кВ орамаларының бейтараптарын қорғау үшін орнатылған вентильді разрядтағыштардың (аса кернеулікті шектегіштердің) болуы.		
273	500 кВ шунттаушы реакторларды найзағайдан және ішкі асқын кернеулерден реакторлардың қосылыстарында орнатылатын аса кернеулерді шектегіштермен қорғаудың болуы		
274	Кернеуі 110 кВ ӘЖ бағандарында орнатылатын, қорғанысы барлық ұзындығымен жүрмейтін тұтынушы жағынан сол бағандарда орнатылатын құбырлы ажыратқыштармен айырғыштардың қорғалуының болуы.		
275	Металл немесе темірбетон тіректерде орындалатын, егер ол ӘЖ-ге жалғанған болса, ӘЖ-ден тармақтың бүкіл ұзындығы бойынша кабельмен қорғалған және жауапты Электр қондырғыларын және желіге қосылған жерде		

	ағаш тіректерде тармақты орындау кезінде құбырлы разрядтағыштардың орнатылған жиынтығын қоректендіретін ӘЖ-ден арқанмен қорғаудың болуы.		
276	3-10 кВ ауыстырғыш пункттерін қорғау үшін ағаш бағандарымен әрбір қоректендіруші ӘЖ соңғы тірегінде бір жиынтықпен орнатылған құбырлы ажыратқыштардың болуы.		
277	Кіреберістерді найзағайдың тікелей соққыларынан қорғау болмаған кезде сенімді резервтеуі бар қуаты 3 МВт дейінгі электр қозғалтқыштарына ӘЖ қосуды сақтау.		
278	Электр станциялары мен қосалқы станциялардың тарату құрылғыларының электр аппараттарын (ауа ажыратқыштарын, май ажыратқыштары мен ажыратқыштарға пневматикалық жетектерді) ауамен жабдықтауға арналған стационарлық компрессорлық қондырғыдан және ауа тарату желісінен тұратын сығылған ауа қондырғысының болуы, бұл ретте сығылған ауа қондырғысының кез келген элементінің істен шығуы немесе жөндеуге шығуы қондырғының қалыпты жұмысын бұзбайды.		
279	Компрессорлық қысымның ауа жинағыштарындағы ауа қоры есебінен жұмыс және авариялық режимдердегі электр		

	<p>аппараттарының резервуарларындағы ауаны толықтыру талаптарын сақтау.</p>		
280	<p>Қысымы 5 мегапаскальға (бұдан әрі – МПа) дейінгі үш жүрісті краны бар манометрді көрсететін серіппелі үлгідегі сақтандырғыш клапанмен; гидравликалық сынақтар кезінде ауаны шығаруға арналған тығыны бар түсіру вентилімен саңылаумен лазмен немесе люкпен (тексеру және тазалау үшін) ауа өткізгіштерді тіреу тіректерімен қосуға арналған фланецтері бар штуцерлермен жабдықталған ауа жинағыштардың болуы.</p>		
281	<p>Үш жақты кранмен үш баллоннан тұратын көрсеткіш манометрдің әрбір тобына 23 МПа қысымды ауа жинағыштардың, сақтандырғыш клапанның және автоматты үрлеумен конденсат жинағыштың болуы.</p>		
282	<p>Компрессорлық қондырғыда және ауа жинағыштардың соңғы су-май бөлгішінің арасында кері клапан қондырғысының болуы.</p>		
283	<p>Ауа өткізгіш тарату желісінде және ауа ажыратқыштарының резервуарларында зауыттар белгілеген шектерде қысымды ұстап тұратын, ажыратқыштардың номиналды ажырату қабілетін және автоматты қайта қосу сәтсіз режимінде сенімді</p>		

	жұмысын қамтамасыз ететін қайта іске қосу клапандардың болуы.		
284	Қайта іске қосушы клапандардың электр магниттік басқарумен орындалуы.		
285	Компрессорлық қондырғының үй-жайында жөндеу алаңының, сондай-ақ монтаждау және жөндеу жұмыстарын жүргізуге арналған жүк көтергіш құрылғының болуы.		
286	Компрессорлық қондырғы үй-жайында керамикалық плиткамен немесе тең материалмен қапталған еденнің болуы, май бояумен еденнен кемінде 1,5 м биіктікке дейін боялған панелі бар сыланған қабырғалардың болуы.		
287	Сыртқа ашылатын, өздігінен жабылатын құлыптары бар компрессорлық қондырғы үй-жайларының есіктерінің және терезелермен ашылатын және фрамугалармен жабдықталған тұтқаның көмегімен кілтсіз ашылатын есіктердің болуы.		
288	Тарату желісін қорғау үшін орнатылған номиналды 1,1-ге дейін желідегі қысым артқан кезде іске қосылатын сақтандыру клапандарының болуы.		
289	Желілік су бөлгіште түсіру вентилі мен ауа өткізгіштерді қосу және бұру үшін фланецтері бар штуцердің болуы.		
	Ауа өткізгіштерге және тарату желісінің		

290	арматураларына қызмет көрсету үшін қол жетімділіктің болуы.		
291	Дәнекерлеу арқылы жалғанған Болат ауа құбырларының болуы, ал арматурамен жалғанған қосылыстардың фланецті болуы.		
292	Ашық ауада орнатылатын сыртқы беттердің ашық түсті тұрақты бояуымен боялған ауа жинағыштардың және желілік су бөлгіштердің болуы.		
293	Бөлшектеу және тазалау үшін сығылған ауаны орнатудың барлық элементтеріне қол жетімділіктің болуы.		
294	Алыс немесе жетуі қиын аудандарда орналасқан, электр станцияларда, орнатылған трансформаторлардың қуатына қарамастан 500 кВ кіші станцияларда және қуаты 200 МВА ж о ғ а р ы трансформаторлары бар 330 кВ кіші станцияларда майды өңдеуге арналған жабдығы бар май шаруашылықтарының болуы және осындай май шаруашылықтарының жабдықталған май қоймаларының болуы: гидроэлектр станцияларында – турбиналық және оқшаулау майының 3 резервуары; кіші станцияларда – оқшаулау майының 3 резервуары; оқшаулау майы үшін – 10% қоры бар ең ірі бір трансформатордың көлемі.		

295	<p>Ашық май қоймалары резервуарларының қабырғаларынан арақашықтықтың: электр станциялары мен кіші станциялардың ғимараттары мен құрылыстарына дейін (оның ішінде трансформаторлық шеберханаға дейін): майдың жалпы көлемі 100 тоннаға дейінгі қоймалар үшін – 12 м; 100 т астам қоймалар үшін – 18 м; тұрғын үй және қоғамдық ғимараттарға дейінгі қашықтық –25%-ға артық ;</p> <p>аппараттық май шаруашылығына дейін – 8 м; сутегі баллондарының қоймаларына дейін – 20 м. болуы.</p>		
296	<p>Май көрсеткіштерінде май деңгейін бақылау үшін тәуліктің қараңғы уақытында май бактарының май көрсеткіштері жарықтандыруының болуы.</p>		
297	<p>Трансформаторлардың қақпақтары мен бактарында 35 кВ-тан аспайтын, разрядтағыштар үшін талаптарға сәйкес келетін және трансформатордың қақпағына орнатылған вентильді разрядтағыштардың болуы.</p>		
298	<p>Роликтері бар трансформаторларға арналған іргетастарда бағыттағыштардың, сондай-ақ трансформатордың екі жағында орнатылған бағыттағыштарға</p>		

	трансформаторды бекітуге арналған тіректердің болуы.		
299	Трансформаторлардың шығару құбырының саңылауының жақын орнатылған жабдыққа бағытын сақтау.		
300	Домалату жолдарының бойында, сондай-ақ салмағы 20 тоннадан астам трансформаторлардың іргетастарында, оларға шығырларды, бағыттаушы блоктарды, полиспасталарды бекітуге мүмкіндік беретін, трансформаторларды екі бағытта өз каткаларында қайта домалату кезінде пайдаланылатын анкерлер болуы.		
301	Қолмен іске қосуды басқару қалқанынан қашықтықтан іске қосумен қайталанатын өрт сөндіру қондырғысының автоматты іске қосылуының болуы және оттың әсеріне ұшырамайтын жерде қолмен іске қосу құрылғысының болуы.		
302	Өрт сөндіру қондырғысын қолмен іске қосу құрылғысының өрт әсеріне ұшырамайтын жерде орналасуын сақтау.		
303	Мұнай трансформаторларының әрбір камерасында жанбайтын едені, қабырғалары және жабыны бар, отқа қауіпті және жарылыс қаупі бар заттары, аппараттары мен өндірістері жоқ, сыртқа немесе іргелес үй-жайға жеке шығудың болуы.		

304	<p>Трансформаторды салқындату жүйесінен немесе бөлек салқындатқыштан жүйеден ажырату және трансформаторды салқындатқыштардан май ағызбай домалату мүмкіндігімен оларға ыңғайлы қол жеткізу арқылы салқындату құрылғыларының ысырмаларының орналасуын сақтау.</p>		
305	<p>Салқындатқыш колонкалардың және басқа да жабдықтардың температурасы плюс 5° С-тан төмен болмайтын бөлмеде сақтау.</p>		
306	<p>Жүйенің әрбір май сорғысы мен су сорғысы үшін манометрдің болуы.</p>		
307	<p>Сүзгіге май кіретін және сүзгіден шығатын торлы сүзгілер болған кезде орнатылған манометрлердің болуы.</p>		
308	<p>Майдың, салқындатқыш судың айналуын тоқтату немесе үрлеу желдеткіштерінің тоқтауы туралы, сондай-ақ резервтік салқындатқыштың немесе резервтік қорек көзінің автоматты қосылуы туралы дабылмен жабдықталған жасанды салқындатқышы бар трансформаторлардың болуы.</p>		
	<p>Белсенді бөлігін бөлшектемей трансформаторларды жөндеуге арналған стационарлық құрылғылардың (көпірлі крандармен жабдықталған мұнаралар) болуы: 1) 500 кВ кіші станцияларда және 200</p>		

309	<p>МВА және одан да көп трансформаторлары бар 220 кВ кіші станцияларда, олар жөндеу зауыттарына трансформаторларды жіберу орынсыз жетуге қиын немесе алыс жерлерде орналасқан;</p> <p>2) трансформаторларды орнату кезінде электр станцияларының ашық тарату құрылғыларында, егер трансформаторларды гидроэлектростанцияның монтаж алаңына немесе жылу электр станциясының машина залының жөндеу алаңына жеткізу мүмкін болмаса.</p>		
310	<p>Қосалқы станцияларда алмалы-салмалы белсенді бөлігінің массасы 25 т-дан асатын алмалы-салмалы қаптамасы жоқ 220 кВ дейін трансформаторлар болған кезде теміржол жолы мен трансформатордың іргетасына байланысты стационарлық немесе мүкәммалдық жүк көтергіш құрылғылардың болуы.</p>		
311	<p>Телефон байланысы мен өрт дабылының, түрлендіргіш қосалқы станциялар мен қондырғыларда олардың жұмыс жағдайлары бойынша талап етілетін дабыл берудің басқа түрлерінің болуы.</p>		
	<p>Түрлендіргіш агрегатта жабдықталған мынадай нормаланбаған жұмыс режимдері кезінде әрекет ететін қорғау, бақылау және сигнал беру құрылғыларының болуы:</p>		

312	<p>трансформатордағы майдың немесе жанбайтын сұйықтықтың рұқсат етілген температурасының артуы ; жартылай өткізгіш түрлендіргішті салқындататын судың рұқсат етілген температурасының артуы ; жартылай өткізгіш вентильдің күштік тізбегінде сақтандырғыштың жануы ; ауа немесе сумен суыту әрекетін тоқтатуы; түрлендіргіш агрегаттың ұзақ жүктемесі; басқарушы импульстердің болмауы; қондырғы окшаулауының зақымдануы (деңгейінің төмендеуі); түрлендіргіш агрегаттың өзіндік қажеттілігінің оның қалыпты жұмысына кедергі келтіретін басқа құрылғылардағы жұмысының бұзылуы.</p>		
313	<p>Персонал түрлендіргіштің қоршауына кірмей, аспаптардың көрсеткіштерін қадағалай алатындай түрлендіргіштің корпусында орнатылған өлшеу аспаптарының болуы.</p>		
314	<p>Түрлендіргіш корпусына түсірілген бос жүріс кезінде түрлендіргіштің кернеуін көрсете отырып, ескерту белгілерінің болуы.</p>		
315	<p>Жұмыс кернеуіне сәйкес келетін түзетілген токтың бастапқы тізбектерін окшаулаудың болуы.</p>		
	<p>Түрлендіргіштерді ағынды сумен және циркуляциялық жүйелер бойынша суыту кезінде</p>		

316	түрлендіргіш әлеуеті бар салқындатқыш жүйеден оқшауланған салқындатқыш су құбырларының болуы.		
317	Аккумуляторлық қондырғыда жабдықталған кернеу мен тоқты бақылау және өлшеу құрылғыларының болуы.		
318	Кері пайда болған кезде зарядтау және зарядтау астындағы қозғалтқыш-генераторларды ажыратуға арналған құрылғының болуы.		
319	Батарея тізбегінде желінің қорғаныс аппараттарына қатысты селективті Автоматты ажыратқыштың болуы.		
320	Тұрақты токтағы жабдықталған шиналардың оқшаулауын тұрақты бақылауға арналған, оқшаулама кедергісінің мәнін бағалауға мүмкіндік беретін және полюстердің бірінің оқшаулама кедергісін 220 В желісінде 20 килоОм (бұдан әрі – кОм), 110 В желісінде 10 кОм, 48 В желісінде 5 кОм және 24 В желісінде 3 кОм дейін төмендету кезінде сигналға әрекет ететін құрылғылардың болуы.		
321	Аккумуляторлық батарея үшін желдету ажыратылған кезде кернеуі 2,3 В артық батареяны элементке зарядтауға жол бермейтін бұғаттаудың болуы.		
	Шиналарды қосу, аккумуляторларға қосу және басқа қосылыстарды қоспағанда, спирті жоқ		

322	барлық ұзындығы бойынша бояумен, қышқылға төзімді екі рет боялған оқшауланбаған өткізгіштердің болуы және техникалық вазелинмен боялмаған жерлердің майланған болуы.		
323	Мәжбүрлі сору желдеткішін орнату кезінде жарылыс қауіпсіз орындалған желдеткіштің болуы.		
324	Электр станцияларында, сондай-ақ су құбырымен жабдықталған кіші станцияларда, аккумуляторлық батареяның үй-жайына жақын жерде орнатылған су құбыры краны мен раковинаның болуы.		
325	Телефон байланысы мен өрт сигнализациясының, сондай-ақ электр машиналық үй-жайында жұмыс істеу шарттары бойынша талап етілетін басқа да сигнал беру түрлерінің болуы.		
326	Дәнекерлеу трансформаторларын қоректендіру желісінің, тасымалданатын шырақтар мен электр аспабының, сондай-ақ электр машиналық бөлмеде бөлмелерді жинауға арналған машиналардың болуы.		
327	Машиналардың іргетастары немесе корпустары арасындағы, машиналар мен ғимарат бөліктері немесе өту ені 1 метрден кем емес жабдықтар арасындағы өту жолдарының болуы, машиналардың шығыңқы бөліктері мен құрылыс конструкциялары арасындағы өту		

	жолдарының ұзындығы 0,5 метрден артық емес 0,6 метрге дейін жергілікті тарылуы рұқсат етіледі.		
328	Машина Корпусы мен ғимарат қабырғасының арасындағы немесе корпустардың арасындағы, сондай-ақ машиналардың басқа жағынан өту жолы болған жағдайда қатар тұрған машиналардың бүйірлері арасындағы қашықтық еден деңгейінен 1 метрге дейін машиналардың биіктігі 0,3 метрден кем емес және машиналардың биіктігі 1 метрден артық болғанда 0,6 метрден кем емес болуы.		
329	Машиналар мен басқару пультінің немесе басқару қалқанының қасбеті (қызмет көрсетудің бет жағы) арасындағы қызмет көрсету өткелінің ені кемінде 2 м болуы, қалқандарды шкафа орнатқан кезде машинадан жабық есікке немесе шкаф қабырғасына дейінгі қашықтықты таңдау жүргізілуі тиіс.		
330	Машина корпусы мен басқару пульті қалқаншасы немесе басқару пульті арасындағы өту жолының ені кемінде 1 м болуы.		
331	Машинаның іргетастық плитасының жоғарғы белгісі электро машиналық бөлмедегі еденіндегі белгіден 400 мм-ден жоғары немесе төмен орналасса, онда машинаның айналасында ені 600 мм жанбайтын тұтқалары мен		

	баспалдақтары бар алаңның болуы.		
332	Еден деңгейінен 2 м-ге дейінгі биіктікте, ал биіктігі 2 м-ден асатын биіктікте-таяныштармен және борттық кедергілермен орналасқан қызмет көрсету алаңдарында сүйеніштермен қоршаудың болуы.		
333	Жабдықтың жеткізілуі автокөлік арқылы жүргізілген жағдайда автокөліктің электр машиналық үй-жайға, жүк көтеруші құрылғылар әрекеттерінің аймағына кіру мүмкіндігінің болуы.		
334	Электр машиналық үй-жайда және ашық ток өткізгіштерде орналасқан тарату құрылғысының ашық шиналарының үстіндегі электр шамдарының болуы, сондай-ақ еденнен қызмет көрсетілетін электр шамдары айналымалы машиналардың үстінде орналаспайды.		
335	Электр машинасынан тыс орнатылған, оның ішінде тек электр машиналарына арналған орталықтандырылған майлау жүйесі жабдықтарының болуы.		
336	Қуаты 1 МВт-тан асатын электр машиналарын майлау жүйелерінде май деңгейінің көрсеткіштері және май мен подшипниктердің температурасын бақылау аспаптарының, ал циркуляциялық майлау болған жағдайда, бұдан		

	басқа, майдың ағуын бақылау аспаптарының болуы.		
337	Подшипниктерге ашық немесе жанбайтын материалдардан жасалған алмалы-салмалы жабыны бар арналарда төселетін май мен су құбырларының болуы.		
338	Электр машиналарының подшипниктеріне майды жеткізу орындарында тікелей орнатылған диафрагмалар мен вентильдердің болуы.		
339	Подшипниктерден және машинаның басқа да бөлшектерінен электрлік оқшауланған, майды подшипниктерге жеткізетін, іргетас плитасынан электрлік оқшауланған құбырлардың болуы.		
340	Генераторлар мен синхронды компенсаторларда бақылау-өлшеу аспаптарының, басқару, сигнал беру, қорғау құрылғыларының, өрісті автоматты сөндіру құрылғыларының, роторды асып кеткен кернеуден қорғаудың, қозуды автоматты реттеудің, сондай-ақ агрегатты автоматты іске қосуды, жұмысын және тоқтатуды қамтамасыз етуге арналған автоматика құрылғыларының болуы.		
341	Подшипниктердің дірілін қашықтықтан бақылау құрылғыларынан жабдықталған қуаты 100 МВт және одан жоғары турбогенераторлардың және сутегімен салқындалатынын синхронды		

	компенсаторлардың болуы.		
342	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясында оны қысымды және ағызу коллекторларынан ажырату үшін және суды жеке секциялар бойынша бөлу үшін ысырмалардың болуы.		
343	Газ салқындатқыштар мен жылу алмастырғыштардың әрбір секциясының ең жоғары нүктесінде ауа шығаруға арналған крандардың болуы.		
344	Резервтік сорғының жұмыс істеп тұрғанды ажыратқан кезде, сондай-ақ салқындатқыш суды беру схемасында салқындатқыш судың қысымы төмендеген кезде автоматты түрде қосылатын болуы.		
345	Синхронды компенсаторларда салқындататын судың тұрақты жұмыс істейтін сенімді көзінен (техникалық су жүйесі, бактар) резервтік қоректендірудің болуы.		
346	Генераторлардың техникалық сумен жабдықтаудың қоректендіргіш құбырларында шығын өлшегіштің болуы.		
	Су немесе сутегі салқындатқышы бар турбогенератормен жалғанған турбина алаңдарында ағын күші коллекторындағы салқындатқыш судың қысымын, турбогенератор корпусындағы сутегі		

347	қысымын, өндіргішке баратын газ құбырларындағы көміртегі (азот) газ қысымын көрсететін манометрлердің, толтыру коллекторларындағы су қысымының төмендігін көрсететін дабыл құрылғысының, газ-май және су шаруашылықтарын басқару қалқандарының болуы.		
348	Газ бен май салқындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың сорғыларын орнататын жерлерде толтыру коллекторы мен сорғыларда манометрдің болуы.		
349	Газ бен май салқындатқыштардың, жылу ауыстырғыштардың ағызу және толтыру құбырларында сынапты термометрлер үшін кіріктірілген гильзалардың болуы.		
350	Ашық ауада орнатылатын синхронды компенсаторлар үшін агрегатты тоқтату кезінде салқындату жүйесінен суды ағызу мүмкіндігінің болуы.		
351	Бүтін тартылған құбырлардан орындалған айналмалы майлау жүйелерінің және сутегімен салқындатылатын турбогенераторлар мен синхронды компенсаторлардың сутекті тығыздағыштарының құбыр жолдарының болуы.		

352	Гидрогенераторларда корпустан электрлік оқшауланған ротор үстінде орналасқан тіреуіштер мен мойынтіректердің болуы.		
353	Синхронды компенсаторда компенсатор корпусынан электрлік оқшауланған подшипниктердің және май құбырларының болуы, бұл ретте қоздырғышы тікелей қосылған синхронды компенсаторда тек бір оқшауланған подшипниктің (қоздырғышқа қарама-қарсы жағынан) болуы рұқсат етіледі.		
354	Айналмалы майлау және сутекті тығыздағыштар бар мойынтіректердің ағызу келте құбырларында шығатын май ағысын бақылау үшін қарау шыныларының болуы, бұл ретте қарау шыныларын жарықтандыру үшін авариялық жарықтандыру желісіне қосылған шамдар қолданылуы тиіс.		
355	Подшипниктердің картерларында және орамаларды тікелей сутегімен салқындататын турбогенераторлар үшін жабық ток өткізгіштерде сутегінің болуын бақылайтын орнатылған автоматты газталдағыштардың болуы.		
	Генератордың қоздыру жүйесінде: қоздырғыштың, автоматты қоздыру реттегіштің, коммутациялық		

356	<p>аппаратураның, өлшеу құралының, роторды асқын кернеуден қорғау құралдардың және қоздыру жүйесі жабдығын зақымданудан қорғаудың болуы.</p>		
357	<p>Генератордың қоздыру орамасына қосу үшін ажыратқыштың болуы.</p>		
358	<p>Барлық қозу жүйелерінде (негізгі және резервтік) автоматты өшірудің іске қосылуына қарамастан өрісті сөндіру үшін импульс бергенде генератор мен синхронды компенсаторлардың қоздырылуын толық басуды (өрісті сөндіруді) қамтамасыз ететін құрылғылар болуы.</p>		
359	<p>Судың жүйеден толық ағуын, жүйені сумен толтырғанда ауа шығаруды, жылу ауыстырғыштарды кезекпен тазалап тұруды қамтамасыз ететін қыздырғыштың сумен салқындату жүйесінің болуы, бұл ретте қоздырғыштардың бірінде салқындату жүйесінің ысырмаларын жабу және ашу басқа қоздырғыштағы салқындату режимінің өзгеруіне әкелмеуі керек.</p>		
360	<p>Су ағып кеткенде оның ток сымдарына, жиынтық тарату құрылғыларына (бұдан әрі – ЖТҚ) және салқындату жүйесінен төмен орнатылған басқа электр жабдықтарына барғызбайтын етіп жасалған сумен салқындатылатын түзеткіш қондырғылары орнатылған үй-жайлардың еденінің болуы.</p>		

361	Турбогенераторларда резервтік қозудың болуы, оның схемасы генераторларды желіден ажыратпай, жұмыс қозуынан резервтік қозуға және кері ауысуды қамтамасыз етуі тиіс.		
362	Ротор орамасын тікелей салқындататын турбогенераторларда жұмыс қозуынан резервке және кері қашықтықтан ауыстырып қосудың болуы.		
363	Қарау және ауыстыру үшін, сондай-ақ орнында мүмкіндігінше жөндеу үшін қол жетімді орнатылған электр қозғалтқыштар мен аппараттардың болуы.		
364	Электр қозғалтқыштарын желдетудің тұйық мәжбүрлі жүйесі кезінде ауа және салқындатқыш судың температурасын бақылау аспаптарының болуы.		
365	Қуаты 1 мВт және одан жоғары болатын синхронды электр машиналары және қуаты 1 мВт және одан жоғары тұрақты ток машиналары білік және мойынтіректер арқылы өтетін токтың тұйықталған тізбегін болдырмау үшін іргетас плитасынан мойынтіректердің біреуінде электрлік оқшаулануының болуы және синхронды машиналарда қоздырғыш жағындағы подшипник пен қозғалтқыштың барлық подшипниктерінің болуы және осы электр машиналарының олардың подшипниктерінің		

	корпустарынан оқшауланған май өткізгіштерінің болуы.		
366	Басқару аппараттары мен ажыратқыш аппараттардың корпустарында аппаратты басқару тұтқасының қосылған және ажыратылғанын оңайтануға мүмкіндік беретін нақты белгілердің болуы және оператор басқару аппаратының жай-күйі бойынша электрқозғалтқыштың басты тізбегі қосылған немесе ажыратылғанын анықтай алмаған жағдайда жарық дабылы көзделеді.		
367	Механизмдерді қашықтықтан немесе автоматты басқару болған кезде алдағы іске қосу туралы алдын ала (іске қосу алдында) сигнал берудің немесе дыбыстық хабарлаудың болуы.		
368	Айналудың өзгеретін жиілігі бар электр қозғалтқыштарында электр қозғалтқышы корпусының температурасы көтерілген кезде сигнал беруге және ажыратуға әрекет ететін қорғаудың болуы, сондай-ақ қуаты аз қозғалтқыштарда осы қорғанысты шамадан тыс жүктеме тогынан қорғаумен біріктіруге жол беріледі.		
369	Подшипниктерді мәжбүрлеп майлайтын электр қозғалтқыштарында температураның жоғарылауы немесе майлау әрекетінің		

	тоқтауы кезінде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.		
370	Мәжбүрлі желдеткіші бар электр қозғалтқыштардың температурасы жоғарылаған немесе желдеткішінің жұмысы тоқтатылған кезде сигналға және электр қозғалтқышының ажыратылуына әрекет ететін қорғанысының болуы.		
371	Тұрақты ток электр қозғалтқыштары үшін қысқа тұйықталудан қорғаудың болуы және қажет болған жағдайда артық жүктемеден және айналу жиілігінің шамадан тыс артуынан қорғау қосымша орнатылады.		
372	Қысқа тұйықталудан электр қозғалтқыштарын қорғауда қолдануға арналған сақтандырғыштардың немесе автоматты ажыратқыштардың болуы.		
373	Негізгі технологиялық процестермен байланысты өз қажеттіліктерінің электр қозғалтқыштарының қысқа тұйықталуынан қорғау үшін электр станцияларында қолдануға арналған автоматты ажыратқыштардың болуы.		
374	Екі немесе одан да көп параллель тармақтары бар конденсаторлық батарея үшін қолданылатын тармақтар		

	токтарының теңдігі бұзылған кезде іске қосылатын қорғаныстың болуы.		
375	Майдың жалпы салмағы 600 кг астам конденсаторлық қондырғыларды орналастыруға арналған сыртқа немесе жалпы үй-жайға шығатын жеке отқа төзімді үй-жайдың болуы.		
376	Фазалы және одан бөлек жалпы қабықшада төселетін окшауланған бейтарабы бар 1 кВ дейінгі және одан жоғары электр қондырғыларында жерге тұйықтау өткізгіштерінің болуы, бұл ретте жерге тұйықтау магистральдары екі немесе одан да көп әр түрлі орындарда және мүмкіндігінше үй-жайдың қарама-қарсы жағынан жердегі тұйықтағыштарға қосылуы тиіс.		
377	Өрт қауіпті аймақтары бар ғимараттарды, құрылыстарды және сыртқы қондырғыларды найзағайдың тікелей соққыларынан және оның қайталама көріністерінен қорғаудың болуы, сондай-ақ қолданыстағы жобалау нормативтеріне сәйкес статикалық электрмен шартталған ұшқынның алдын алу үшін жанғыш сұйықтықтары, ұнтақ немесе талшықты материалдары бар оларда орнатылған жабдықты (металл ыдыстарды, құбырларды) жерге тұйықтау ғимараттар мен құрылыстарды найзағайдан қорғау және		

	кондырғыларды статикалық электр тогынан қорғау.		
378	Жанғыш полиэтилен оқшаулағышы бар кабельдерді қолдануға жол берілмеуі.		
379	Диспетчерлік технологиялық басқару құралдарының, оның ішінде жүйелік оператордың диспетчерлік орталықтарымен байланыс құралдарының, жүйелік оператордың жедел-ақпараттық кешенімен біріздендірілген диспетчерлік басқарудың жедел-ақпараттық кешенінің болуы.		
380	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
381	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымының әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы		

382	Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
383	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.		
384	Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.		
385	Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .		
386	Білімді біліктілік тексеру қорытындысы бойынша білімді біліктілік тексеру хаттамасын ресімдеу.		
387	Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау: оқыту; жұмыс		

	орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.		
388	Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау: жұмыс өндірісінің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдама; білімді бастапқы біліктілік тексеру; мерзімді білімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы бақылау және өртке қарсы жаттығулар; нұсқаулықтар; біліктілікті арттыру.		
389	Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.		
390	Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау , оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; электр энергетикасы саласындағы білімді біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық		

	<p>кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.</p>		
391	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген қызметкерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .</p>		
392	<p>Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.</p>		
393	<p>Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту</p>		

	орындаудан шеттету талабын сақтау.		
394	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.		
395	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
396	Құрамында төртіншіден төмен емес электр қауіпсіздігі бойынша рұқсат беру тобы бар кемінде үш адамнан тұратын энергия өндіруші ұйымның біліктілік тексерулері жөніндегі орталық комиссияның болуы.		
397	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
398	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
399	Энергия өндіруші ұйымның электр энергиясының бөлшек сауда нарығында өз қызметін жүзеге асыру кезінде жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын		

	өндіру-тұтынудың тәуліктік графигін сақтауы.		
400	Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтар түрлері, ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету журналдарының болуы.		
401	Жобалық қызметпен айналысуға лицензиясы бар мамандандырылған жобалау ұйымдары әзірлеген "Электр станциясының қуатын беру схемасы" негізінде мәлімделген электр қуаты 5 МВт және одан астам желі пайдаланушыларын электр желісіне қосуға техникалық шарттар беру талабын сақтау.		
402	Жүйелік оператордың нұсқауы бойынша энергия беруші ұйымның электр желілерін мынадай мән-жайлар кезінде генерациялайтын қондырғылардан ажырату тәртібін сақтау: 1) адамдардың денсаулығы мен қауіпсіздігіне немесе электр қондырғылары жабдықтарына төніп тұрған қауіп-қатердің алдын алу; 2) электр станциясындағы немесе қосу жабдықтарындағы авария; 3) энергия өндіруші ұйымның жедел персоналының энергия беруші ұйымның немесе жүйелік оператордың диспетчерлік өкімдерін орындамауы;		

	4) авариялық жағдайларды жою және оның дамуын болдырмау; 5) еңсерілмейтін күш жағдайлары.		
403	Электр беру желілері мен электр қондырғыларын жөндеудің жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың өңірлік диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.		
404	Электр станцияларының генерациялайтын қондырғыларын тоқтатудың жылдық графиктері өзгерген кезде Жүйелік оператордың ұлттық диспетчерлік орталығымен келісудің болуы.		
405	Ғимараттар мен құрылыстарды салу және монтаждау кезінде жабдықтар мен құрылыстардың тораптарын, сондай-ақ жасырын жұмыстарды аралық қабылдауды жүргізуді сақтау.		
406	Тексеруді және технологиялық схемаларды сынамалық іске қосу кезінде жабдықтың жұмыс қабілеттілігінің, оларды пайдалану қауіпсіздігінің, барлық бақылау және басқару жүйелерін, оның ішінде автоматты реттегіштерді, қорғау және бұғаттау құрылғыларын, дабыл құрылғылары мен бақылау-өлшеу аспаптарын баптаудың, жабдықтың кешенді сынауға дайындығын тексере отырып, болуы.		
	Жинақтаған және оқытылған (білімін тексере отырып)		

407	<p>пайдалану және жөндеу персоналының; ұйымның техникалық басшысы әзірлеген және бекіткен пайдалану нұсқаулықтарының, еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау жөніндегі нұсқаулықтардың және жедел схемалардың, есепке алу және есептілік жөніндегі техникалық құжаттаманың; байланыс желілері бар диспетчерлік және технологиялық басқару құралдарын, өрт дабылы және өрт сөндіру, авариялық жарықтандыру жүйелерін қолданысқа енгізу, желдету; бақылау және басқару жүйелерін монтаждау және жолға қою; энергия объектісін сенімді және қауіпсіз пайдалану үшін сынамалы іске қосу шарттарының алдында отын, реагенттер, материалдар, құралдар қорларының болуы.</p>		
408	<p>48 сағат ішінде жүктеме кезінде күрделі жөндеуден өткен электр станцияларының жабдықтарын қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.</p>		
409	<p>Кешенді сынақтан өткізгеннен және анықталған ақаулар мен кемшіліктерді жойғаннан кейін, қабылдау комиссиясы ресімдеген жабдықты өзіне қатысты ғимараттар мен құрылыстармен пайдалануға қабылдау актісінің болуы.</p>		
	<p>Электр станцияларының негізгі жабдықтарын, ғимараттары мен</p>		

410	құрылыстарын жөндеудің барлық түрлеріне арналған перспективалық , жылдық және айлық графиктердің болуы.		
411	Күрделі және орташа жөндеуден өткен электр станциялары, 35 кВ және одан жоғары кіші станциялар үшін 48 сағат ішінде жүктемемен, жылу желілері үшін 24 сағат ішінде қабылдау-тапсыру сынақтарының болуы.		
412	Жоспарланған жөндеуді уақтылы және сапалы жүргізу үшін жөндеу құжаттамасының, өндіріс құралдары мен құралдарының, кіші бөлшектердің, материалдардың және тораптар мен жабдықтардың айырбастау қорының пайдалану (авариялық) қорының болуы.		
413	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.		
414	Энергия объектісінің техникалық басшысы бекіткен тексеруге жататын өлшем құралдарының нақты тізбесінің болуы.		
415	Жер бетінде су құбырының, канализацияның, жылу жүргізудің, сондай-ақ жабық аумақтарда газ құбырларының, ауа құбырларының,		

	кабельдердің жер астында жасырын коммуникациялары көрсеткіштерінің болуы.		
416	Жобалық деректер негізінде айқындалған және көрінетін жерлерде орнатылған жабулардың әрбір учаскесі үшін шекті жүктемесі бар тақтайшалардың болуы.		
417	Негізгі гидротехникалық құрылыстардың осьтерінде жазулары бар белгілердің болуы, сондай-ақ базистік реперлермен байланыстың болуы.		
418	Сорды ұстап қалатын конструкцияларды (торлар, торлар, запандар) тұрақты тазартуды орындау.		
419	Әрбір электр станцияларында беріктілік және үнемділік шарттары бойынша белгіленген шекті мәндердің сорды ұстап қалатын торларда өзгеру деңгейлерінің болуы.		
420	Әртүрлі су пайдаланушылардың суды пайдаланудың ай сайынғы көлемін белгілейтін кешенді пайдаланудағы су қоймасы бар су электр станциялары үшін жылдық су шаруашылығы жоспарының болуы.		
421	Градирнялардың су аратын конструкциясын минералды және органикалық шөгінділерден тазартуды орындау.		
	Электр қозғалтқыштарында және олар жүргізетін		

422	механизмдерде айналу бағытын көрсететін бағыттамаалардың болуы.		
423	Э л е к т р қозғалтқыштарында және олардың іске қосу құрылғыларында олар жататын агрегаттың атауы жазылған жазулардың болуы.		
424	Трансформаторлар мен сыртта орнатылатын реакторлардың бактарында станциялық (кіші станциялық) нөмірлерінің болуы, сондай-ақ трансформаторлық пункттер мен камералардың есігінде және ішкі бетінде осындай нөмірлердің болуы.		
425	Бірфазалы трансформатор мен реактордың бактарында фаза түсінің болуы.		
426	Жабық тарату құрылғылары камераларының есіктері мен ішкі қабырғаларында, ашық тарату құрылғылары жабдыктарының, жинақтаушы тарату құрылғысының сыртқы және ішкі бет бөліктерінде, жинақтарда, сондай-ақ қалқандар панельдерінің беткі және сыртқы жақтарында қосулардың мақсатын және олардың диспетчерлік атауын көрсететін жазулардың болуы.		
427	Тарату құрылғыларының есіктерінде электр қондырғыларында пайдаланылатын қорғаныс құралдарын		

	қолдану және сынау бойынша ескерту белгілерінің болуы.		
428	Сақтандырғыш қалқандарда және (немесе) қосылыстардың сақтандырғыштарында балқытылған ендіріменің номиналды тогын көрсететін жазбаның болуы.		
429	Жабдық корпустарының металл бөліктерінде фаза түстерін белгілеудің болуы.		
430	Ажыратқыштардың, жерге тұйықтаушы пышақтардың, бөлгіштердің, аппараттардан қабырғалармен бөлінген қысқа тұйықтағыштардың жетектерінде ажыратылған және қосылған жағдайдағы көрсеткіштердің болуы.		
431	Аккумулятор батареясының үй-жайындағы температураны 10 0С-тан төмен ұстап тұру, бұл ретте персоналдың тұрақты кезекшілігі жоқ кіші станцияларда және егер батареяның сыйымдылығы температураның төмендеуін ескере отырып таңдалып, есептелген жағдайда, температураны 5 0С-қа дейін төмендетуге жол беріледі.		
432	Аккумулятор батареялары үй-жайының есігінде "Аккумулятор бөлмесі", "От қауіпті", "Темекі шегуге тыйым салынады" деген жазулардың және ашық отты пайдалануға және темекі шегуге жол		

	бермеу туралы тиісті қауіпсіздік белгілерінің болуы.		
433	Энергетикалық объектінің техникалық басшысы бекіткен график бойынша аккумуляторлық батареяларды қарап-тексеру графигінің болуы.		
434	Әрбір аккумуляторлық қондырғыда қарап-тексеру мен жүргізілген жұмыстардың көлемі туралы жазылған журналдың болуы.		
435	Желі бойынша негізгі деректерді көрсете отырып, әрбір кабель желісі үшін паспорттың болуы.		
436	Ашық төселген кабельдерде, сондай -ақ барлық кабель муфтalarında белгілері бар биркалардың болуы; кабель биркаларында желінің соңы мен басында желінің маркасы, кернеуі, қимасы, нөмірі немесе атауы көрсетіледі; жалғастырушы муфталар биркаларында – муфтаның нөмірі, монтаждау күні, сондай-ақ биркалардың желінің ұзындығы бойынша орналасуы, ашық төселген кабельдерде 50 м кейін, сондай-ақ трассаның бұрылыстарында және кабельдердің отқа төзімді қалқалар мен жабындар арқылы өтетін жерлерінде (екі жағынан) көрсетіледі.		
437	Кабель желілеріндегі тексеру кезінде анықталған бұзушылықтар туралы		

	ақаулар мен олқылықтар журналында жазбаның болуы.		
438	Металл қабықтары немесе сауыттары бар кабельдерді, сондай-ақ кабельдер төселген кабельдік құрылымдарды жерге тұйықтау немесе нөлдеуді орындау.		
439	Жеткізушілерден энергия кәсіпорнына қабылданған отандық және шетелде шығарылған барлық энергетикалық майларына (турбиналық, электр оқшаулағыш, компрессорлық, индустриялық және т.б.) мыналардың болуы: 1) сапа сертификаттары немесе паспорттары және олардың стандарт (мемлекеттік стандарт немесе техникалық шарттар) талаптарына сәйкестігін анықтау мақсатында зертханалық талдаудан өткен; 2) энергетикалық майдың әрбір жеткізілетін партиясына полихлордифенилдердің, полихлорбифенилдердің орнықты органикалық ластағыштарының жоқтығын растайтын сапа сертификаттары (паспорттары немесе сынақ хаттамалары); 3) энергетикалық майдың қауіпсіздік паспорттары.		
440	Әрбір электр станциясында қосалқы жабдықтар үшін кемінде 45 күндік қажеттілікке жағармай материалдарының тұрақты қорының болуы.		
	Диспетчерлік басқарудың барлық деңгейлерінде жедел келіссөздерді және электр станциялары мен		

441	ірі кіші станциялар ауысым бастықтарының жедел келіссөздерін жазу құрылғысына автоматты түрде тіркеудің болуы.		
442	Жабық тарату құрылғыларының үй-жайлары мен дәліздерінде тарату құрылғысына жатпайтын қоймалар мен басқа да қосалқы құрылыстардың болуына, сондай-ақ электр техникалық жабдықтарды, материалдарды, қосалқы бөлшектерді, жанғыш сұйықтықтары бар сыйымдылықтарды және әртүрлі газдары бар баллондарды сақтауға жол бермеу.		
443	Жабық тарату құрылғыларының кабельдік каналдарының және ашық тарату құрылғыларының жер бетіндегі плиттамен жабылған кабельдік лотоктарының болуы.		
444	Кабель құрылыстарында кемінде 50 м сайын жақын жердегі шығу көрсеткіштерінің болуы.		
445	Белгіленген қуаты 10 МВт-тан жоғары энергия өндіруші ұйымдардың екі тәуелсіз бағыты бойынша жүйелік оператордың диспетчерлік орталығына байланыс және телеметрия деректерін беру арналарын ұйымдастырудың болуы.		
446	Жабдықтардың түрлері, электр станциясының ғимараттары мен құрылыстары бойынша техникалық қызмет көрсету жұмыстарын есепке алу журналдарының болуы.		

447	Энергия өндіруші ұйымның жабдығын жөндеуге шығарудың бекітілген бағдарламасының болуы.		
448	Энергия өндіруші ұйымның жабдықтарын жөндеу нәтижелері бойынша бекітілген нысандар бойынша жабдықтың техникалық жай-күйі параметрлерінің ведомосін толтыруды сақтау.		
449	Алты айдан астам мерзім ішінде атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындамағаны үшін қызметкерге білімін кезектен тыс біліктілік тексеруді тағайындау туралы ұйым басшысының шешімінің болуы.		
450	Осы жабдыққа дайындаушы зауыттың нұсқаулығына сәйкес номиналды деректері бар электр станцияларының негізгі және қосалқы жабдықтарында тақтайшаның болуы.		
451	Нұсқаулықтарда, схемаларда және сызбаларда пайдалану процесінде орындалған және бақылаушы тұлғаның қолы қойылған, оның лауазымы мен өзгеріс енгізілген күні көрсетілген энергия қондырғыларындағы барлық өзгерістердің болуы.		
452	Технологиялық схемаларда (сызбаларда) олардың нақты қолданыстағы схемаларға (сызбаларға) сәйкестігін тексеру туралы белгінің болуы 3 (үш) жылда кемінде 1 (бір) рет.		

453	Басқарудың автоматтандырылған жүйесін пайдалануға беруге қабылдау комиссиясы актісінің болуы.		
454	Энергия объектісі жасаған кестеге сәйкес өлшеу құралдарын тексеру талаптарын сақтау.		
455	Жер бетіндегі жабық аумақтарда су құбыры, кәріз, жылыту коммуникациялары, сондай-ақ газ құбырлары, ауа құбырлары, кәбілдер жер астында жасырылған көрсеткіштердің болуы.		
456	Жобалау ұйымымен және ғимаратты (құрылысты) саңылауларды тесуге, тірек және қоршау конструкцияларындағы ойықтар құрылғыларын, технологиялық жабдықтарды, көлік құралдарын, құбырларды және жабдықтарды монтаждау, бөлшектеу және жөндеу кезінде жүктерді көтеруге арналған құрылғыларды орнату, ілу және құрылыс конструкцияларына бекіту үшін пайдалануға жауапты адаммен келісудің болуы, қаңқаның байланыстарын кесу.		
457	Жобалық деректер негізінде анықталған шекті жүктемелері бар едендердің әрбір учаскесі үшін көрнекті орындарда тақтайшалардың болуы.		
458	Техникалық басшымен бекітілген гидротехникалық құрылыстардың механикалық		

	жабдықтарын мерзімді тексеру және тексеру кестесінің болуы.		
459	Гидротехникалық құрылыстарда су өткізбеушілікпен, оларды табалдырыққа дұрыс отырғызумен және тірек контурына тығыз орналасумен қамтамасыз етілген бекітпелердің болуы, сондай-ақ қысыммен жұмыс істеу кезінде бекітпелердің бұрмалануы мен жол берілмейтін деформацияларының болмауы.		
460	Гидротехникалық құрылыстарда қоныстан газартылған сороқшаулағыш конструкциялардың болуы.		
461	Механикалық жабдықта және гидротехникалық құрылыстардың металл бөліктерінде дрейсенаның тоттануынан және ластануынан қорғаудың болуы.		
462	Қуаты 30 МВт-тан асатын және үштен асатын агрегаттар саны б а р гидроэлектростанцияда жиілігі мен қуат ағындары бойынша энергия жүйелерінің режимін қайталама автоматты реттеу үшін пайдалану мүмкіндігі бар белсенді қуатты топтық реттеу жүйесінің болуы.		
463	Арматурада құбырлардың технологиялық схемаларына сәйкес атаулар мен нөмірлердің, сондай-ақ штурвалдың айналу бағытының көрсеткіштерінің болуы.		

464	Үй-жайлардың ішінде және кәбіл құрылыстарында жанатын джут жабынын алып тастамай төселген брондалған кәбілдердің болмауы.		
465	Кәбіл құрылыстарында диаметрі 100 (жүз) мм-ден асатын кәбіл байламдарының болмауы .		
466	Тарату құрылғыларында жарамды май қабылдағыштың, май жинағыштың, қиыршық тастардың, дренаждардың және май бұрғыштардың болуы.		
467	Ұйымның техникалық басшысы бекіткен әуе желілерін мерзімді тексеру кестесінің болуы.		
468	Мырышталмаған металл тіректердің және темірбетон және ағаш тіректердің металл бөлшектерінің, сондай-ақ болат арқандар мен тіректердің тартқыштарының тоттануға қарсы жабынының болуы.		
469	Энергия объектісінің ғимараттарын, құрылыстарын және санитарлық-техникалық жүйелерін көктемгі және күзгі қарап-тексеруді сақтау.		
470	Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың және (немесе) құрылымдық бөлімшелердің жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз		

	<p>ұйымдастыру нәтижесінде туындаған аварияның немесе I дәрежелі істен шығулардың болуы.</p>		
471	<p>Жедел және жедел емес персоналдың қате әрекеттері, басшы персоналдың жұмысындағы кемшіліктер, жабдықтарға техникалық қызмет көрсету мен жөндеуді қанағаттанғысыз ұйымдастыру нәтижесінде туындаған 3 және одан да көп II дәрежелі істен шығулардың болуы.</p>		
472	<p>Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның өліміне әкеп соқтырған жазатайым оқиға туралы бір және одан көп энергия өндіруші ұйымның жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.</p>		
473	<p>Қызметкердің өндірістік жарақаттануы, денсаулығының кенеттен нашарлауы немесе улануы салдарынан оның еңбекке қабілеттілігінен уақытша немесе тұрақты айрылуына, кәсіптік ауруға шалдығуына жазатайым оқиға туралы энергия ұйымның бір және одан көп жедел немесе жазбаша хабарламасының болуы.</p>		
474	<p>Электр станциясы техникалық көрсеткіштерінің негізгі және кіші энергетикалық жабдықтың жинағы мен құрамы бойынша жобалық (паспорттық)</p>		

	деректерге сәйкес келмеуі.		
475	Негізгі және қосалқы энергетикалық жабдықтардың, ғимараттар мен құрылыстардың техникалық жай-күйін бағалаудың болуы.		
476	<p>Электр және жылу энергиясын өндіретін ұйымдардың техникалық пайдалану деңгейінің мынадай жабдықтар:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) станциялық жылыту қондырғылары; 2) күлді ұстап қалатын және күл жою жүйелері; 3) жылу электр станцияларының құбыржолдары; 4) жылу автоматикасы және өлшеу құрылғылары; 5) реттеу және турбиналардың бу тарату жүйелері; 6) су жылыту және бу энергетикалық қазандары ; 7) газ шаруашылығы; 8) мазут шаруашылығы; 9) отын-көлік жабдығы; 10) мұнаралық градирнялар; 11) өндірістік ғимараттар, құрылыстар және аумақтар; 12) табиғатты қорғау объектілері; 13) релелік қорғау, аварияға қарсы автоматика және байланыс құрылғылары; 14) гидротурбиналық жабдықтар; 15) электр техникалық жабдықтар (генераторлар , электр қозғалтқыштары, күш және өлшеу трансформаторлары, реакторлар, 		

	коммутациялық аппараттар); 16) компрессорлық, аккумуляторлық, электролиздік қондырғылар болған кезде электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына сәйкес келуі .		
477	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның шешімдері бойынша іс-шаралардың болуы.		
478	Технологиялық бұзушылықтарды тергеу актілері бойынша іс-шаралардың болуы.		
479	Жедел және диспетчерлік тәртіпті сақтау бойынша талаптардың болуы.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-2-қосымша

Жылу өндіруші субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-2-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары –

Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізімі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.		
	Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы: 1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты;		

2	<p>2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;</p> <p>3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;</p> <p>4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;</p> <p>5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;</p> <p>6) акпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>		
3	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>		

4	Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.		
5	Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.		
6	Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып		

	, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
10	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.		
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың,		

	ғимараттардың, құрылыстардың, жылу тұтыну қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.		
13	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін		

16	<p>қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау .</p>		
17	<p>Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.</p>		
18	<p>Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.</p>		
19	<p>Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .</p>		
20	<p>Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.</p>		
	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау:</p>		

21	<p>жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		
22	<p>Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		
23	<p>Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>		
	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау, оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық</p>		

24	<p>кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.</p>		
25	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .</p>		
26	<p>Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.</p>		
27	<p>Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес</p>		

	жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.		
28	Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.		
29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұскамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.		
	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ		

33	білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттетуге талабын сақтау.		
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.		
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.		
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның		

38	<p>авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.</p>		
39	<p>Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.</p>		
40	<p>Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.</p>		
41	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісінсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің</p>		

	міндетті қатысуымен жасалады).		
42	Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
44	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау		

45	<p>туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
46	<p>Өкілдерді есепке алу жүйелері мен аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
47	<p>Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
48	<p>Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес</p>		

	жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.		
49	<p>Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы:</p> <p>1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі;</p> <p>2) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим;</p> <p>3) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда);</p> <p>4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме;</p> <p>5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда);</p> <p>6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар;</p> <p>7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.</p>		

50	Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру .		
51	Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).		
52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.		
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.		
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.		
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).		
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.		

57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.		
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.		
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.		
60	Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
	Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым		

61	<p>тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
62	<p>Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
63	<p>Егер тараптардың келісінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке</p>		

	<p>пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық поштаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
64	<p>Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).</p>		
65	<p>Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым</p>		

	<p>тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
66	<p>Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру токтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.</p>		
	<p>Күзгі-қысқы кезең жұмысына тұтынушыны</p>		

67	<p>жылу желілері мен жылу тұтынушы қондырғыларға техникалық дайындығы әктісі болмаған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
68	<p>Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.</p>		
69	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты әктінің болуы.</p>		
	<p>Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз</p>		

70	бетінше қосу, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын зақымдауы, есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.		
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.		
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.		
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.		
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.		
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру		

	уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.		
76	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.		
77	Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты , күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.		
78	Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын		

	тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.		
79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.		
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.		
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.		
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.		
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.		
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.		
	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау		

85	<p>міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.</p>		
86	<p>Өндірістік бақылау Журналының болуы.</p>		
87	<p>Өндірістік бақылау Журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.</p>		
88	<p>Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.</p>		
	<p>Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді: 1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау; 2) жылу энергетикасы объектілерінің</p>		

технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;

3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін(процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;

4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау , сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау;

5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау;

6) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.

Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге

90	<p>сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.</p>	
----	---	--

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
Бақылау субъектісінің басшысы		

лауазымы	қолы	тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
----------	------	---

Қазақстан Республикасы
 Энергетика министрінің
 2019 жылғы 26 тамыздағы
 № 290 және
 Қазақстан Республикасы
 Ұлттық экономика министрінің
 2019 жылғы 27 тамыздағы
 № 78 бірлескен бұйрығына
 7-3-қосымша

Жылу тасымалдаушы субъектілерге қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-3-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	<p>Энергетикалық кәсіпорында мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген нысан бойынша технологиялық бұзушылықтар туралы ай сайын, есепті айдан кейінгі айдың жетінші күніне дейін жиынтық есептіліктің болуы.</p>		
2	<p>Энергия беруші ұйым берген технологиялық бұзушылық және жазатайым оқиға туралы жедел және жазбаша хабарламада мынадай мәліметтердің болуы:</p> <ol style="list-style-type: none">1) энергетикалық кәсіпорынның атауы, технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның туындаған күні мен уақыты;2) технологиялық бұзушылықтың, жазатайым оқиғаның болжамды себептері;3) пайдаланылған қорғаулар, автоматика және бұғаттау тізбесі;4) істен шыққан және жұмыста қалған жабдықтардың тізбесі;		

	<p>5) технологиялық бұзушылықтың салдары: бүлінген жабдықтың көлемі, жіберілмеуі, ажыратылған тұтынушылар саны, технологиялық бұзушылықты жою уақыты;</p> <p>6) ақпарат берген адамның тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда) және лауазымы.</p>		
3	<p>Технологиялық бұзушылықтарды тергеу кезінде зерттеу және бағалау үшін авариялардың туындауының, дамуының барлық себептерін сипаттаудың болуы:</p> <p>1) объектілер мен оларды пайдалану ұйымдарының қауіпсіздік, техникалық жай-күй және пайдалану жөніндегі талаптарға сәйкестігі;</p> <p>2) жөндеу, профилактикалық тексерулер мен сынақтар жүргізу, жабдықтың жай-күйін бақылау сапасы мен мерзімдері;</p> <p>3) жөндеу жұмыстарын жүргізу кезінде технологиялық тәртіпті сақтау;</p> <p>4) авариялық ошақтар мен жабдық ақауларын жою жөнінде шаралар қабылдаудың уақтылығы.</p>		
4	<p>Технологиялық бұзушылықты тергеп-тексеруді 30 күнтізбелік күннен аспайтын мерзімге ұзарту мерзімдерін сақтау.</p>		
5	<p>Технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің болуы.</p>		
	<p>Көрсетілетін қызметті алушылар құрған және</p>		

6	жыл сайын 1 (бірінші) тамыздан бастап дайындық актісін дайындау үшін жұмысты бастайтын күзгі-қысқы кезеңде көрсетілетін қызметті алушының жұмысқа дайындығын бағалау жөніндегі комиссияның болуы.		
7	Көрсетілетін қызметті алушының комиссиясы 1 (бірінші) тамыздан бастап 30 (отызыншы) қыркүйекті қоса алғандағы кезеңде айқындаған күзгі-қысқы кезеңде жұмысқа әзірлігінің болуы.		
8	Көрсетілетін қызметті алушылардың дайындық паспортын алу мерзімін сақтауы – жыл сайын 19 (он тоғызыншы) қазанға дейін.		
9	Технологиялық бұзушылық туындаған сәттен бастап 1 (бір) сағат ішінде Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде орын алған технологиялық бұзушылықтар мен жазатайым оқиғалар туралы жедел хабар алмасу жөніндегі мобильді бағдарламалар арқылы қайталай отырып, телефонмен арқылы жедел хабарламаның болуы.		
	Энергетикалық кәсіпорындардың технологиялық бұзушылық туындаған кезден бастап 12 (он екі) сағаттан кешіктірілмейтін мерзімде облыстар мен Астана, Алматы, Шымкент қалалары		

10	бойынша мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі органның тиісті аумақтық департаментіне және жергілікті атқарушы органға және жүйелік операторға жіберілген жазбаша хабарламасының болуы.		
11	Энергетикалық кәсіпорын комиссия құрған жағдайларда, қол қойылған күннен бастап үш жұмыс күні ішінде мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға немесе жергілікті атқарушы органға (құзыреті бойынша) жіберілген барлық қосымшаларымен технологиялық бұзушылықты тексеру актісінің екінші данасының болуы.		
12	Тұтынушыдан бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде өтінім алғаннан кейін жаңадан салынып жатқан кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, олардың кезектерінің немесе жекелеген өндірістердің жылу желілеріне, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындардың, ғимараттардың, құрылыстардың, жылу т ұ т ы н у қондырғыларының және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдар берген жылу желілерінің реконструкцияларына қосылуға техникалық шарттың болуы.		
	Энергия өндіруші ұйымның еңбек қауіпсіздігі және еңбекті		

13	қорғау қызметтері басшылары мен мамандарының білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден үш жылда кемінде бір рет өту мерзімін сақтау.		
14	Жылына кемінде бір рет энергия өндіруші ұйымның әкімшілік-техникалық персоналын қоспағанда, электр техникалық және электр технологиялық персоналдың, оның ішінде жедел келіссөздер мен қайта қосуды жүргізуге құқығы бар басшылар мен мамандардың білімін мерзімді (кезекті) біліктілік тексеруден өту мерзімін сақтау.		
15	Келесі күнтізбелік жылға білімін біліктілік тексеруге жататын басшылардың тізімін Қазақстан Республикасы Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне жыл сайын 1 желтоқсанға дейін жіберу мерзімін сақтау.		
16	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
	Энергия өндіруші ұйым басшысының жұмысқа қабылданғаны немесе жұмыстан босатылғаны туралы ақпаратты Қазақстан Республикасы		

17	<p>Энергетика министрлігінің Атомдық және энергетикалық қадағалау мен бақылау комитетіне басшы қабылданған (жұмыстан босатылған) күннен бастап 15 күнтізбелік күн ішінде жолдау мерзімін сақтау.</p>		
18	<p>Біліктілік тексеру жүргізу үшін комиссия құру туралы энергия өндіруші ұйым басшысының бұйрығының болуы.</p>		
19	<p>Энергия өндіруші ұйым жыл сайын 25 желтоқсанға дейінгі мерзімде жасайтын келесі күнтізбелік жылға білімді біліктілік тексеруге жататын мамандар тізімінің болуы .</p>		
20	<p>Білімге біліктілік тексеру жүргізу қорытындылары бойынша білімге біліктілік тексерудің ресімделген хаттамасының болуы.</p>		
21	<p>Жедел және жедел-жөндеу персоналымен, энергия қондырғыларын басқаруды жүзеге асыратын жедел басшылармен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімін бастапқы біліктілік тексеру; қайталау; білімнің мерзімді біліктілік тексерулері; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		

22	<p>Жөндеу персоналымен жұмыс жүргізу нысандарын сақтау: жаңа лауазым бойынша даярлау, оның ішінде: жұмыстарды жүргізудің қауіпсіз әдістеріне оқыту; жұмыс орнында тағылымдамадан өту; білімді бастапқы біліктілік тексеру; білімді мерзімді біліктілік тексеру; аварияға қарсы және өртке қарсы бақылау жаттығулары; нұсқамалар; біліктілікті арттыру.</p>		
23	<p>Энергия өндіруші ұйымның басшысы әзірлеген және бекіткен персоналмен жылдық жұмыс жоспарының болуы.</p>		
24	<p>Персоналмен жұмыс істеу жоспарында мынадай бағыттар бойынша іс-шаралардың болуы: персоналды (басшыларды, мамандарды және жұмысшыларды) даярлау , оның ішінде алғашқы медициналық көмек көрсету бойынша оқудан өту; білімін біліктілік тексеру; нұсқаулық; аварияға қарсы бақылау жаттығулары; біліктілікті арттыру; техникалық кітапханалардың, техникалық кабинеттердің, қауіпсіздік техникасы бойынша кабинеттердің, полигондардың, тренажерлық дайындық орталықтарының мен пункттерінің жұмысын ұйымдастыру; жұмыс орындарын тексеру; кәсіби шеберлік бойынша жарыстар және персоналмен жұмыстың</p>		

	<p>басқа ұжымдық түрлері өткізу; персоналдың мерзімдік медициналық тексеруін жүргізу.</p>		
25	<p>Әрбір лауазым және әрбір жұмыс орны үшін әзірленген және энергия өндіруші ұйымның бас техникалық басшысымен бекітілген жұмыскерлерді жаңа лауазым бойынша даярлау үшін үлгілік бағдарламалардың болуы .</p>		
26	<p>Лауазымға тағайындалғаннан кейін бір айдан кешіктірілмейтін мерзімде немесе техникалық басшы бекіткен даярлаудың үлгілік немесе жеке бағдарламасында көрсетілген мерзімде оқу және тағылымдама аяқталғаннан кейін білімді бастапқы біліктілік тексеруді жүргізу сақтау.</p>		
27	<p>Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.</p>		
28	<p>Білімін кезектен тыс біліктілік тексеру тағайындалған сәттен бастап біліктілік расталған күнге дейін адамды атқаратын лауазымы бойынша лауазымдық міндеттерін орындауға жол бермеу талабын сақтау.</p>		

29	Орталық комиссия төрағасына мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органда білімін тексеруден өткен адамды тағайындау талабын сақтау.		
30	Жұмыскерді дербес жұмысқа жіберу туралы ұйым немесе құрылымдық бөлімше бойынша өкімдік құжаттың болуы.		
31	Әрбір құрылымдық бөлімшеде техникалық басшы бекіткен барлық лауазымдар мен мамандықтар үшін қайталама нұсқамалар тақырыптарының жылдық тізбесінің болуы.		
32	Лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес білімді біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімді біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі жөніндегі топ расталмаған жағдайда жұмыскерді еңбек міндеттерін орындаудан шеттету жөніндегі талаптарды сақтау.		
33	Білімін біліктілік тексеруден өтуден бас тартқан, сондай-ақ білімін біліктілік тексеру кезінде электр қауіпсіздігі бойынша топты расстауға жағдайында лауазымдық нұсқаулыққа сәйкес жұмыскерді еңбек міндеттерін өту орындаудан шеттету талабын сақтау.		
34	Жергілікті атқарушы органның жылумен жабдықтау субъектілерінің бес жылдан аз уақыт ішінде		

	жылу энергиясы көзін пайдалануды тоқтатуға ниетті 30 күн ішінде хабарламасының болуы.		
35	Жергілікті атқарушы органның келісімі бойынша тұтынушыларды шектеудің және авариялық ажыратудың келісілген кестесінің болуы.		
36	Жаңа қуаттардың жылу желісіне және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның қосалқы тұтынушыларына өз бетінше қосылу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
37	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
38	Энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның авариялық жағдайы кезінде тұтынушыны хабардар етпей, жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді дереу тоқтату жөніндегі талапты сақтау.		
39	Есепке алынбаған жылу энергиясының мөлшерін айқындау үшін энергиямен жабдықтаушы немесе энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның және тұтынушыға жіберілген		

	<p>қайта есептеу сомасын негіздей отырып, есеп айырысудың бұзылу актісінің болуы.</p>		
40	<p>Тұтынушы қол қоюдан бас тартқан кезде, бірақ құрамында кемінде үш адам бар энергия беруші (энергия өндіруші) немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым оны комиссиямен ресімдеген жағдайда жасалған актінің болуы. Көппәтерлі ғимараттарда комиссия құрамына кондоминиумды басқару органының өкілі енгізіледі.</p>		
41	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйым мен тұтынушы өкілдерінің қатысуымен еркін нысанда күзгі-қысқы кезеңге дайындық актісіңсіз қосылу, жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық төленбеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
42	<p>Жылу үшін төлемнің болмауы немесе толық болмауы туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін —</p>		

	кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
43	Жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетінше қосу, есепке алу аспаптарына қосылу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
44	Рұқсат етілген жылу жүктемелерінің келісусіз асып кетуі, конденсат көлемінің 30% - дан азын қайтару (егер өзгеше көзделмесе) туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
45	Қызмет көрсету үшін білікті персоналдың болмауы, жергілікті органдардың нұсқамаларын орындамау туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (тұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).		
	Өкілдерді есепке алу жүйелері мен		

46	<p>аспаптарына, авариялық жағдайға жібермеу туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
47	<p>Техникалық талаптарға сәйкес келмеуі туралы екіжақты бұзушылық актінің болуы (трұтынушы қол қоюдан бас тартқан жағдайда актіні ұйымның кемінде үш өкілінен тұратын комиссия, ал көппәтерлі үйлер үшін — кондоминиум өкілінің міндетті қатысуымен жасалады).</p>		
48	<p>Жаңадан салынып жатқан кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, олардың кезектерін немесе жекелеген өндірістерді жылу желілеріне қосуға, жұмыс істеп тұрған кәсіпорындарды, ғимараттарды, құрылыстарды, жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерін қайта жаңартуға бес жұмыс күніне дейінгі мерзімде техникалық шарттар беру.</p>		
	<p>Объектіні жылу желілеріне қосуға тұтынушыға берілген техникалық шарттарда мынадай ақпараттың болуы:</p> <p>1) жылумен жабдықтау көзі, жылу желілеріне қосылу нүктесі, жіберілетін жылу</p>		

49	<p>энергиясының мөлшерін реттеу тәсілі;</p> <p>2) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін ескере отырып, негізгі және резервтік енгізулерді қосу нүктелеріндегі жылу тасымалдағыштың параметрлері және гидравликалық режим;</p> <p>3) б а с қ а тұтынушылардың жүктемелерін қосу перспективасын ескере отырып, негізгі тұтынушының жүктемесі (қажет болған жағдайда);</p> <p>4) қолданыстағы жылу желісінің өткізу қабілетін ұлғайту қажеттілігі бойынша негіздеме;</p> <p>5) қайтарылатын өндірістік конденсаттың саны, сапасы және айдау режимі, конденсатты жинау және қайтару схемасы (қажет болған жағдайда);</p> <p>6) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарын орнату жөніндегі талаптар;</p> <p>7) жылыту-желдету және технологиялық жүктемелерді және ыстық сумен жабдықтау жүктемелерін қосудың жылу схемасы.</p>		
50	<p>Қолданылу мерзімі кемінде бір жыл техникалық шарттар беру .</p>		
51	<p>Сұратылған мәліметтерді сараптама жасау ұйымына жіберу (техникалық шарттарда баяндалған талаптардың негізділігіне күмән туындаған жағдайда тұтынушының өтініші негізінде).</p>		

52	Техникалық шарттарды қайта ресімдеу.		
53	Тұтынушы жіберген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасын бес жұмыс күні ішінде келісу.		
54	Жоба объектіні жылу желілеріне және электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге қосудың техникалық шарттарына сәйкес келмеген жағдайларда тұтынушыға жіберілген сыртқы жылу желілерінің , жылу торабының, есепке алу аспаптарының , ішкі жылыту жүйесінің жобасына бес жұмыс күні ішінде дәлелді бас тартуды беру.		
55	Осы жұмысты төлегеннен кейін тұтынушының жазбаша өтініші бойынша тұтынушының жылу желілеріне нақты қосылу (қосылу бойынша).		
56	Тұтынушыны қосу актісін ресімдеу, оны кейіннен энергиямен жабдықтаушы ұйымға бір жұмыс күні мерзімінде беру.		
57	Тұтынушының сұранысы бойынша жылу шығындарын есептеу.		
58	Тұтынушының немесе оның өкілінің қатысуымен жылу шығындарына сынақтың болуы.		
59	Тұтынушының не оның өкілінің қатысуымен деректерді қашықтықтан беру функциясынсыз		

	<p>коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерін алу.</p>		
60	<p>Жылумен жабдықтау шартында белгіленген мерзімдерде пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем жүргізілмегенде, сондай-ақ толық төленбеген жағдайда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
61	<p>Жылу желісіне жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушыларды өз бетімен қосылған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа</p>		

	жолданған хаттаманың болуы.		
62	Жылу тұтыну жүйелерін коммерциялық есепке алу құралдарына дейін қосқан жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
63	Егер тараптардың келісімінде өзгеше көзделмесе, шартта көзделген конденсат көлемінің 30 %-ынан кемін қайтарған жағдайда жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.		
	Егер шартта өзгеше көзделмесе: жүйелерге қызмет көрсету үшін		

64	<p>тиісті біліктілігі бар персонал болмаған жағдайда, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыға жазбаша хабарламасының (хабарлама беру жолымен) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс хабарламасының, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын жіберілуі жолымен болуы жылу тұтыну (тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларды қоспағанда).</p>		
65	<p>Жылу тұтыну жүйесіне қызмет көрсету үшін тиісті біліктілігімен персонал болмаған жағдайда (жылу энергиясын тұрмыстық қажеттіліктер үшін пайдаланатын тұтынушыларды есептемегенде) жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын энергиямен жабдықтаушы ұйым тұтынушыға жазбаша хабарлағаннан кейін (хабарлама ұсыну арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық қажеттілікке пайдаланбайтын тұтынушыларға, егер шартпен өзгеше көзделмесе электрондық</p>		

	<p>почтаға, факсқа жолданған хаттаманың болуы.</p>		
66	<p>Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының тұтынушыны ж а з б а ш а хабарламасының (хабарлама беру арқылы) немесе жылу энергиясын тұрмыстық мұқтаждықтар үшін пайдаланбайтын тұтынушыларға, электрондық поштаға, тұтынушының факс телефонына жіберу арқылы жылу энергиясын беру тоқтатылғанға немесе шектелгенге дейін кемінде үш тәулік бұрын болуы: жергілікті атқарушы органдар өкілдерінің және энергиямен жабдықтаушы және (немесе) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілдерінің жылу тұтыну жүйелеріне және (немесе) жылу энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарына жол бермеуі, төлемнің болмауы, жаңа қуаттар мен қосалқы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу.</p>		
	<p>Егер шартта өзгеше көзделмесе, тұтынушының энергиямен жабдықтаушы ұйымының (хабарлама беру арқылы) немесе тұрмыстық қажеттіліктер үшін емес жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға</p>		

67	<p>электрондық поштаға, тұтынушының факсіне хабарлама жіберу арқылы ж а з б а ш а хабарламасының болуы, Егер энергия беруші (энергия өндіруші) жылу желісіне қосылған жағдайларда, жылу энергиясын беруді тоқтатқанға немесе шектегенге дейін кемінде үш тәулік бұрын) күзгі-қысқы кезеңде тұтынушының жылу тұтынатын қондырғылары мен жылу желілерінің жұмысқа техникалық дайындығы актісіз ұйымдар.</p>		
68	<p>Тұтынушыға жылу энергиясын, ескертусіз дереу, мына жағдайларда толық немесе ішінара беруді тоқтатылады: жаңа қуаттар мен қ о с а л қ ы тұтынушылардың жылу желісіне өз бетінше қосылу; коммерциялық есепке алу аспаптарына дейін жылу тұтыну жүйелерін қосу; төтенше жағдай.</p>		
69	<p>Энергия беруші немесе энергиямен жабдықтаушы ұйымның өкілдерімен және тұтынушымен екі данада, тұтынушыға жылу энергиясын толық немесе ішінара беру тоқтатылған кезде ресімделген екіжақты актінің болуы.</p>		
70	<p>Желілік суды өз бетінше іріктеу, тұтынушының жылу тұтыну қондырғыларын өз бетінше қосуы, тұтынушының коммерциялық есепке алу аспаптарын</p>		

	зақымдауы, есепке алу торабында орнатылған пломбаларды бұзуы немесе болмауы кезінде жасалған актінің болуы.		
71	Өз желісіндегі аварияларды жою кезінде тұтынушының жылу тұтыну жүйелерін уақытша ажырату туралы тұтынушыға хабарламаның болуы.		
72	Тұтынушының есепке алу торабында берілетін жылу тасымалдағыштың температурасының температуралық кестеге сәйкестігін қамтамасыз ету.		
73	Тұтынушының меншігіндегі жылу желілерінде жылу тасымалдағыштың нормативтен тыс ағып кетуі туралы тұтынушының қатысуымен толтырылған актінің болуы.		
74	Тұтынушыны (пайдаланылған жылу энергиясын төлемегені үшін белгіленген тәртіппен ажыратылған) борышты өтегеннен және оны қосу жөніндегі шығындарды өтегеннен кейін бір жұмыс күні ішінде қосу.		
75	Диспетчерлік қызмет журналында жылу энергиясын беруді талап етілетін (тиісті) сапамен қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) кейіннен белгілей отырып, жылу энергиясын беру уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы.		
	Диспетчерлік қызметтің журналында жылу		

76	<p>энергиясы сапасының нормативтік-техникалық құжаттама талаптарына сәйкес келмеу уақытын (күнін, сағатын, минутын) тоқтату белгісінің болуы, содан кейін талап етілетін (тиісті) сапамен жылу энергиясын беруді қайта бастау уақытын (күнін, сағатын, минутын) белгілеу.</p>		
77	<p>Жылу энергиясының сапасының нашарлауы туралы жазбаша өтінішті немесе телефонограмманы тіркеу немесе тұтынушының жылу тұтыну қондырғысын (кондоминиум, мүлік меншік иелері бірлестігі объектілері бойынша) және (немесе) жай серіктестіктің пайдалануға жауапты тұлғасынан оны берген адамның берілген уақыты , күні және тегі, сондай-ақ сапаның нашарлауы (болмауының) басталған уақыты көрсетіле отырып, оны беру үзілісі) жылу энергиясы, нашарлау сипаты және энергиямен жабдықтаушы және энергия беруші (энергия өндіруші) ұйым өкілінің болу қажеттілігі.</p>		
78	<p>Тұтынылған жылу энергиясын төлемегені үшін не тұтынылған өзге де коммуналдық қызметтер үшін тұрмыстық қажеттіліктер үшін жылу энергиясын пайдаланатын тұтынушыларға жылу энергиясын толық немесе ішінара беруді тоқтатуға жол бермеу туралы талапты сақтау.</p>		

79	Құбырлардың әрбір шығуында будың жылу энергиясын есепке алу тораптарының болуы.		
80	Өндірістік бақылау туралы әзірленген Ереженің болуы.		
81	Ұйым басшысының актісінде өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның аумақтық бөлімшесімен біліктілік талаптарына, жұмыс тәжірибесіне және құрылымдық бөлімше басшысынан төмен емес атқаратын лауазымына сәйкестігі бөлігінде келісудің болуы.		
82	Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адамды тағайындау туралы ұйым басшысының актісінің болуы.		
83	Ұйымның бөлімшелерінде өндірістік бақылауды жүзеге асыру жөніндегі жұмыс жоспарының болуы.		
84	Қауіпсіздікті қамтамасыз ету және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы.		
85	Ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 10-күніне дейін не сұрау салу бойынша (авариялар мен I дәрежелі істен шығулар болған жағдайда) өндірістік бақылау міндеттеріне сәйкес мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органның		

	аумақтық бөлімшелеріне ұсынылатын есептің болуы.		
86	Өндірістік бақылау журналының болуы.		
87	Өндірістік бақылау журналына енгізілген өндірістік бақылау нәтижелерінің болуы.		
88	Лауазымды тұлғаның ай сайын есепті айдан кейінгі айдың 15-күніне дейін ұйымның басшысына өндірістік бақылау нәтижелері бойынша белгіленген ескертулерді жоюға талдау ұсынуы.		
	<p>Өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам әзірлеген жылу энергетикасы объектілерін және олардың құрамына кіретін ғимараттарды, үй-жайларды, құрылыстарды пайдалану қауіпсіздігін қамтамасыз етуді бұзушылықтардың алдын алу және технологиялық бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар жоспарының болуы, оған мыналар кіреді:</p> <p>1) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың, үй-жайлардың, құрылыстардың анықталған бұзушылықтарын талдау;</p> <p>2) жылу энергетикасы объектілерінің технологиялық процесіне және өндірістік бақылауына жататын және олардың құрамына кіретін ғимараттардың,</p>		

үй-жайлардың, құрылыстардың бұзылу себептерін зерделеу;

3) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын талаптарды бұзудың ықтимал себептерін анықтау, талдау және жою мақсатында электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы салаларында мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде тиісті ақпарат көздерін (процестерді, жұмыс операцияларын, тексеру нәтижелерін, қызмет көрсету туралы есептерді) пайдалану;

4) технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын ықтимал ықтимал бұзушылықтарды болжау , сондай-ақ оларды шешу үшін қажетті шараларды алдын ала айқындау;

5) алдын алу іс-шараларын алдын ала іске асыру және технологиялық процеске және өндірістік бақылауға жататын бұзушылықтардың кепілді алдын алуды қамтамасыз ететін басқарушылық шешімдер қабылдау;

б) ұйым басшысына қабылданған ескерту әрекеттері туралы ақпарат беру.

Электр энергетикасы және (немесе) жылу энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерге сілтеме жасай отырып, анықталған бұзушылықтар көрсетіледі, сондай-ақ анықталған

90	бұзушылықтарды жою жөніндегі іс-шаралар, оларды жою мерзімдері және ұйым басшысымен келісілетін жауапты тұлғалар көрсетілетін өндірістік бақылау жөніндегі лауазымды адам жасаған ұйымның басшысына берілген қорытындының болуы.		
----	--	--	--

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
7-4-қосымша

Жеке және заңды тұлғаларға қатысты жылу энергетикасы саласындағы тексеру парағы

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-4-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Бақылау субъектісіне (объектісіне) бару арқылы тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындаған мемлекеттік орган

Бақылау субъектісіне (объектісіне) барып тексеруді/профилактикалық бақылауды тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	<p>Құрылыс конструкцияларының сыртқы жағынан құбырлардың диаметрі (бұдан әрі – Ду):</p> <p>1) жерүсті төсемі: Ду < 200 мм – 10 метр (бұдан әрі – м); Ду от 200 до 500 мм – 20 м; Ду > 500 мм – 25 м;</p> <p>2) жерасты төсемі: Ду < 500 мм – 5 м; Ду > 500 мм – 8 м болған кезде ғимараттарға, құрылысжайларға және инженерлік желілерге дейін трасса маңында жер учаскесі түріндегі жылу желілерінің күзет аймағының талаптарын сақтау</p>		
2	<p>Тарихи және мәдени ескерткіштерден жылу желілеріне дейінгі арақашықтық талабын сақтау – 15 м кем емес (таратушы желілер үшін – 5 м кем емес).</p>		
3	<p>Балалар және емдеу-сауықтыру мекемелерінің ғимараттарын кез келген диаметрдегі жылу желілерінің транзиттік қиылысуына рұқсат етілмейтін талапты сақтау.</p>		
4	<p>Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан құрылыстар мен инженерлік желілерге</p>		

	дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.		
5	Жылумен жабдықтаудың ашық желілерінің және ыстық сумен жабдықтау желілерінің жерасты суы жылу желілерінен ықтимал ластану көздеріне дейінгі жарықтағы көлденең арақашықтықты сақтау.		
6	Каналсыз төсем кезінде жылу желілерінің құрылыс конструкцияларынан немесе құбырлардың оқшаулама қабығынан жарықтағы тіг арақашықтықты сақтау.		
7	Қарамағында жылу желілері бар ұйымның келісімінсіз осы желілердің күзет аймақтарында құрылыс, монтаждау, жер қазу, тиеу-түсіру жұмыстарын, ұңғымалар мен шурфтардың орнатылуына байланысты іздеу жұмыстарын жүргізуге, алаңдарды, автомобиль көлігі тұрақтарын жайластыруға, базарларды, құрылыстарды, құрылысжайларды орналастыруға, материалдарды жинап қоюға, қоршаулар мен дуалдарды соғуға, күйдіргіш коррозиялы заттар мен жанар-жағармай материалдарын шығарып тастауға және төгуге жол бермеу талабын сақтау.		
	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдармен жылу желілерінің күзет аймақтарының жанында жұмыстарды жүргізудің,		

8	<p>жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз ететін талаптары мен тәртібін келісу (жұмыстардың басталуына дейін күнтізбелік 12 (он екі) күннен кешіктірмей) және олар зақымданған жағдайда өз қаражаты есебінен тиісті шараларды қабылдауды талабын сақтау</p>		
9	<p>Жер жұмыстарын жүргізуге арналған құжаттарда көрсетілмеген жылу желілері анықталған кезде жұмыстарды дереу тоқтату, құбырлардың сақталуын қамтамасыз етуге шаралар қабылдау және бұл туралы жылу желілерін пайдаланатын ұйымға және/немесе жергілікті атқарушы органға хабарлау туралы талапты сақтау</p>		
10	<p>Жылу желілерін қайта құру немесе оларды зақымданудан қорғау қажеттігін туғызатын жұмыстарды орындау, бұл жұмыстарды жылу желілерінің қарамағындағы ұйымдармен келісу бойынша өз қаражаты есебінен орындау.</p>		
11	<p>Коллекторлық-дренажды қ арналарды, қоршауларды, құрылысжайларды салу және өзге де жұмыстарды жүргізу кезінде жылу желілеріне кіреберістер мен өтпелерді сақтау талабын сақтау.</p>		
12	<p>Жылу желілері трассасында жер бетінде жоспарлау кезінде жер үсті суларының жылу құбырларына тиюін</p>		

	болдырмау туралы талаптарды сақтау.		
13	Жылу өткізгіштерді, арматураны және компенсаторларды жылу оқшаулағышпен жабу туралы талаптарды сақтау.		
14	Сыртқы коррозиядан қорғайтын жабындары жоқ жылу желілерінің құбырлары мен металл конструкцияларын қолданбау.		
15	Жылу желілерінің камераларына немесе жер бетіне судың тікелей түсуіне жол бермеу.		
16	Жерасты төсеу кезінде құбырлардан суды негізгі камераның жанына орнатылған ағызу ұңғымаларына ағызу, кейін суды ауырлық ағынымен немесе жылжымалы сорғылармен кәріз жүйелеріне бұру туралы талаптарды сақтау.		
17	Суды жинақтау құдықтарынан тікелей табиғи су айдындарына және жергілікті жердің рельефіне бұру жөніндегі іс-шараларды келісу талабын сақтау.		
18	Жылу желілерін арық жүйелерімен кесіп өту кезінде жылу желілері мен олардың конструкцияларын сенімді гидрооқшаулауды көздеу жөніндегі талапты сақтау.		
	Су құбыры, кәріз және газ құбыржолдарында жылу желілері үстінде орналасқан жұмыс істеп тұрған су құбыры, кәріз желілері жылу желілерімен қиылысқан		

19	кезде, сондай-ақ газ құбырлары қиылысқан кезде қиылысудың екі жағында (жарықта) ұзындығы 2 м футляр орнатуды көздеу туралы талапты сақтау.		
20	Футлярларды коррозиядан қорғайтын жабынның болуын көздеу талабын сақтау.		
21	Қарамағында жылу желілері бар ұйымдардың жылу желілерінің сақталуын қамтамасыз етуге және жазатайым оқиғалардың алдын алуға бағытталған талаптарын сақтау.		
22	Топырақтың табиғи еңісін ескере отырып, төсеу белгілеріндегі айырмашылықты сақтау немесе ғимараттар, құрылысжайлар тіректерінің іргетастары түбінен төмен салынатын жылу желілері үшін іргетастарды нығайту жөнінде шаралар қабылдау.		
23	Тар жерлерге төсеу және қашықтықты ұлғайту мүмкін болмайтын жағдайларда жылу желілерін жөндеу және салу кезінде инженерлік желілерді опырылып құлаудан қорғау жөніндегі іс-шараларды қамтамасыз ету		
24	Бекіту және реттеу арматурасын (оларда сорғылар болмаған кезде) орналастыру үшін жылу желілері павильондарынан тұрғын ғимараттарға дейін кемінде 15 м арақашықтықтың болуы талабын сақтау.		

25	Елді мекендерден тыс жерлерде кернеуі 1-ден 500 кВ-қа дейін электр берудің әуе желілері бар жерүсті жылу желілерін қатар төсеу кезінде шеткі сым қашықтығының тіреу биіктігінен кем болмауы талабын сақтау.		
26	Қолда бар техникалық мүмкіндік кезінде қосалқы тұтынушының жылумен жабдықтау жүйесіне қосылуына кедергі келтірмеу жөніндегі талаптарды сақтау.		
27	Тұтынушының тұтынатын жылу энергиясының мөлшерін немесе жылу тасымалдағыштың параметрлерін өзгертуді талап ететін жылу тұтыну қондырғыларын реконструкциялау немесе кеңейту кезінде оны энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға беру үшін енгізілетін өзгерістерді ескере отырып, оларды қосуға техникалық шарттар алғанға дейін жылумен жабдықтау жобасын әзірлеу туралы талапты сақтау.		
28	Объект иесі өзгерген жағдайда меншік құқығы жазбаша нысанда тіркелген кезден бастап он жұмыс күні ішінде энергия беруші (энергия өндіруші) және энергиямен жабдықтаушы ұйымға меншік иесінің ауысуы туралы хабарлау талабын сақтау.		
	Тұтынушылардың энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның жылу желісіне		

қосылғанға дейін мынадай іс-қимылдарды жүзеге асыруы:

1) жылу торабын салып, есепке алу аспаптары мен жылумен жабдықтаудың ішкі жүйесін монтаждаған соң кейіннен актілерді ресімдей отырып, қайта жөнделген жабдықты жуу және нығыздау жөніндегі орындалған жұмыстарды қабылдау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады;

2) энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілдерімен бірге теңгерімдік тиесілілік және пайдалану жауапкершілігі шекараларын бөлу актісін ресімдейді;

3) паспортты ресімдейді және дроссель құрылғыларының (саптамалар, шайбалар) өлшемдерін алады. Дроссель құрылғыларын дайындау нормативтік-техникалық құжаттамаға және алынған есептеулерге сәйкес жүргізіледі. Дроссель құрылғыларын орнату кезінде пломбалау үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымның өкілін шақырады;

4) алдағы жылыту маусымына жылу тұтыну қондырғылары мен жылу желілерінің техникалық әзірлігі актісін алу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымға жуу, сығымдау және баптау актілерін ұсынады.

30	<p>Тиісті персоналдың және жылу тұтыну қондырғыларының сенімді және қауіпсіз жұмысына жауапты адамның не жылу тұтыну жүйелері мен жылу тұтыну қондырғыларын пайдалануға рұқсат берілген персоналы бар мамандандырылған ұйыммен жасасқан қызмет көрсету шартының болуы</p>		
31	<p>Тұтынушылардың жылу тұтыну қондырғыларын энергиямен жабдықтаушы ұйыммен жылу энергиясын есептеу үшін қажетті коммерциялық есепке алу аспаптарымен қамтамасыз ету.</p>		
32	<p>Тұтынушы коммерциялық есепке алу аспаптарының ақауын анықтаған кезде энергиямен жабдықтаушы ұйымға дереу хабарлау туралы талапты сақтау.</p>		
33	<p>Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы:</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) тұтынылған жылу энергиясы үшін уақтылы ақы төлеу; 2) жылу энергиясын есепке алу торабына дейін орналасқан шүмектерді, арматураларды, бақылау-өлшеу аспаптарын пломбалауды жүргізу үшін энергия беруші (энергия өндіруші) ұйымдардың өкілдерін кіргізу және орнатылған пломбалардың сақталуын қамтамасыз ету, ал 		

	<p>оларды алып тастауды энергиямен жабдықтаушы ұйымға хабарлай отырып жүргізіледі;</p> <p>3) жергілікті атқарушы органдардың, энергия беруші (немесе энергия өндіруші) және (немесе) энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың жұмыскерлерін жылу желілерінің, жылу тұтынатын қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының техникалық жай-күйін тексеру үшін кіргізу.</p>		
34	<p>Сенімді жылумен жабдықтауды қамтамасыз ету мақсатында тұтынушының мынадай шараларды сақтауы:</p> <p>1) берілген жылу тұтыну режимдерін сақтау;</p> <p>2) әрбір жылыту маусымының алдында жылу тұтыну қондырғыларын қабылдау-тапсыру сынақтарын (техникалық дайындық актісінде көзделген, техникалық) және баптауды жүргізу.</p>		
35	<p>Тұтынушының уәкілетті тұлғасының (кондоминиум объектісін басқару органы, мүлік иелерінің бірлестігі, қарапайым серіктестік) үйге ортақ (үйішілік) жылыту және ыстық сумен жабдықтау жүйесінің тиісті техникалық жай-күйі мен қауіпсіздігін қамтамасыз ету, коммерциялық есепке алу аспаптарының (үйге ортақ) және үйге ортақ меншікті құрайтын басқа да жылу тұтыну</p>		

	кондырғыларының сақталуын қамтамасыз ету жөніндегі шараларды сақтауы.		
36	<p>Мыналарға:</p> <p>1) тұтынушы желілеріне қосылған ұйымның және сәулет және қала құрылысы саласындағы функцияларды жүзеге асыратын тиісті жергілікті атқарушы органдардың құрылымдық бөлімшесінің келісімінсіз пәтершілік желілерді, инженерлік жабдықтар мен құрылғыны қайта жабдықтауға;</p> <p>2) жылыту аспаптарының қосымша секцияларын, бекіту және реттеу арматурасын және айналым сорғыларын орнатуға және/немесе бөлшектеуге;</p> <p>3) жылумен жабдықтау жүйесінің тұрақты жұмысын қамтамасыз ету мақсатында жылыту жүйелерінде жылу тасымалдағышты тікелей мақсатына сай (жылыту жүйесі мен аспаптарынан суды ағызу) пайдаланбауға жол бермеу туралы талаптарды сақтау.</p>		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және

Тексеру парағы

Ескерту. Бірлескен бұйрық 7-5-қосымшамен толықтырылды - ҚР Энергетика министрінің м.а. 22.01.2025 № 33-н/қ және ҚР Премьер-Министрінің орынбасары – Ұлттық экономика министрінің 22.01.2025 № 4 (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) бірлескен бұйрығымен.

Жылу энергетикасы саласында

Қазақстан Республикасы Кәсіпкерлік кодексінің 138-бабына сәйкес

энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын сараптама ұйымдарына қатысты

бақылау субъектілерінің (объектілерінің) біртекті тобының атауы

Тексеруді тағайындаған мемлекеттік орган _____

Тексеруді тағайындау туралы акт _____

(№, күні)

Бақылау субъектісінің (объектісінің) атауы _____

(Бақылау субъектісінің (объектісінің) жеке сәйкестендіру нөмірі, бизнес-сәйкестендіру нөмірі)

Орналасқан жерінің мекенжайы _____

№	Талаптар тізбесі	Талаптарға сәйкес келеді	Талаптарға сәйкес келмейді
1	2	3	4
1	Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде бес сарапшы (электр-және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің		

	<p>немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>		
2	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 1-санатты сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде үш жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.</p>		
3	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде үш сарапшы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>		
	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 2-санатты</p>		

4	<p>сараптамалық ұйымдардың энергетикалық сараптама жүргізу саласында кемінде екі жыл жұмыс тәжірибесінің болуы.</p>		
5	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын 3-санатты сараптамалық ұйымдардың штатында кемінде екі сарапшысы (электр- және жылу энергетиктері), мамандығы бойынша электр энергетигі немесе жылу энергетигінің жоғары инженерлік-техникалық білімі және мамандығы бойынша кемінде үш жыл жұмыс өтілі немесе электр энергетигінің немесе жылу энергетигінің орта техникалық және кәсіптік (орта арнайы, орта кәсіптік) білімі және мамандығы бойынша кемінде бес жыл жұмыс өтілі, сондай-ақ электр қауіпсіздігі бойынша рұқсаттама тобының (IV және одан жоғары топтар) бар болуы.</p>		
6	<p>Энергетикалық сараптаманы жүзеге асыратын барлық санаттағы сарапшы ұйымдарда меншік құқығында немесе өзге заңды негізде мынадай өлшем құралдарының болуы</p> <ol style="list-style-type: none"> 1) ток қармауыштары; 2) мегаомметр; 3) микроомметр; 4) электр энергиясы сапасының талдағышы; 5) жерге тұйықтауыш құрылғылардың кедергісін өлшеу аспабы; 		

	<p>6) жоғары кернеумен сынау аспабы;</p> <p>7) "ноль-фазасы" тізбегінің бір фазалы қысқа тұйық талутогын өлшеуаспабы;</p> <p>8) жылукөргіш;</p> <p>9) ультрадыбысты сұйықшығынын өлшеуіш ;</p> <p>10) түйіспесіз (инфрақызыл) термометр;</p> <p>11) түйіспелі термометр;</p> <p>12) газталдағыш.</p>		
7	<p>Сараптамалық ұйымның энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 1-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		
8	<p>Сараптамалық ұйымның э л е к т р қондырғыларының қуаты 500 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 2-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		
9	<p>Сараптамалық ұйымның э л е к т р қондырғыларының қуаты 100 киловольтамперге дейін және (немесе) жылу қондырғыларының 1 Гигакалорий/сағ дейін қосылған электр және жылу энергиясын тұтынушылардың 3-санатты энергетикалық сараптамасын жүргізуі.</p>		
	<p>Жүргізілген энергетикалық сараптама нәтижелері бойынша жасалған, онда сараптама жүргізу мәні бойынша сарапшылардың дәлелді, негізделген және толық</p>		

10	<p>қорытындылары көрсетілген, сондай-ақ сараптама ұйымының басшысы бекіткен және мөрімен расталған сараптамалық қорытындының болуы.</p>		
11	<p>Кіріспе, айқындаушы және қорытынды бөліктерден тұратын энергетикалық сараптама қорытындысының мәтінінің болуы:</p> <p>1) энергетикалық сараптама қорытындысының кіріспе бөлігінде құжаттың жасалған орны мен күні, сарапталатын ұйымның толық атауы, оның басшысының лауазымы, тегі және аты-жөні, энергетикалық сараптама жүргізудің атауы мен уақыты, сондай-ақ энергетикалық объектінің тексерілетін жабдықтарының тізбесі туралы мәліметтердің мазмұны;</p> <p>2) энергетикалық сараптама қорытындысының айқындаушы бөлігінде тексерілетін жабдық пен энергетикалық объектінің нақты жай-күйін, сараптама ұйымы анықтаған және сараптама жұмыстары кезеңінде жойылған бұзушылықтар мен кемшіліктер туралы ақпаратты көрсету;</p> <p>3) қорытынды бөлігінде нормативтік құқықтық актінің нақты тармағына сілтеме жасай отырып, электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілердің талаптарына анықталған</p>		

	сәйкессіздікті жою жөніндегі іс-шараларды баяндау.		
12	Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік органға берілген энергетикалық сараптама жүргізуге қызметтің басталғаны немесе тоқтатылғаны туралы хабарламаның болуы.		
13	Берілген сараптамалық қорытындының сараптамалық жұмыстар кезеңінде зерттелетін жабдықтың және энергетикалық объектінің нақты жай-күйіне сәйкес келмеуі.		

Лауазымды тұлға (-лар)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)
Бақылау субъектісінің басшысы

лауазымы қолы тегі, аты, әкесінің аты (бар болған жағдайда)

Қазақстан Республикасы
Энергетика министрінің
2019 жылғы 26 тамыздағы
№ 290 және
Қазақстан Республикасы
Ұлттық экономика министрінің
2019 жылғы 27 тамыздағы
№ 78 бірлескен бұйрығына
8-қосымша

Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің күші жойылған кейбір бұйрықтарының тізбесі

1. "Электр энергетикасы саласындағы тексеру парақтарын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2016 жылғы 19 қыркүйектегі № 421 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 5 желтоқсандағы

№ 497 бірлескен бұйрығының (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 14532 болып тіркелген, 2016 жылғы 28 желтоқсанда "Әділет" ақпараттық-құқықтық жүйесінде жарияланған).

2. "Электр энергетикасы саласындағы тексеру парақтарын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2016 жылғы 19 қыркүйектегі № 421 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 5 желтоқсандағы № 497 бірлескен бұйрығына өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2017 жылғы 28 қарашадағы № 406 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2017 жылғы 14 желтоқсандағы № 415 бірлескен бұйрығының (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 16176 болып тіркелген, 2018 жылғы 17 қаңтарда Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне жарияланған);

3. "Электр энергетикасы саласындағы тексеру парақтарын бекіту туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2016 жылғы 19 қыркүйектегі № 421 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2016 жылғы 5 желтоқсандағы № 497 бірлескен бұйрығына өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы" Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2018 жылғы 30 қазандағы № 427 және Қазақстан Республикасы Ұлттық экономика министрінің 2018 жылғы 31 қазандағы № 41 бірлескен бұйрығының (Нормативтік құқықтық актілерді мемлекеттік тіркеу тізілімінде № 17777 болып тіркелген, 2018 жылғы 4 желтоқсанда Қазақстан Республикасы нормативтік құқықтық актілерінің эталондық бақылау банкіне жарияланған) күші жойылды деп танылсын.