Жоба

ҚАЗАҚСТАН РЕСПУБЛИКАСЫНЫҢ

ЗАҢЫ

**Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы және электр энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы**

1-бап. Қазақстан Республикасының мына заңнамалық актілеріне өзгерістер мен толықтырулар енгізілсін:

1. 2015 жылғы 29 қазандағы Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне:

1) 118-баптың 1-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Табиғи монополия субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтеріне тарифтерді қалыптастыру Қазақстан Республикасының Табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес, сондай-ақ Қазақстан Республикасының жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және (немесе) өткізу (жабдықтау) жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтер бөлігінде жылу энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады.»;

2) 129-баптың 8-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«8. Осы Кодекстің 131-бабының 1, 2, 3 және 4-тармақтарын және
131-1-бабын қоспағанда, осы тараудың күші Қазақстан Республикасының ұлттық электр желілері мен электр станцияларының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының талаптарын сақтау бөлігінде кеден ісі саласындағы және электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылауға қолданылмайды.

Осы тармақтың электр энергетикасы саласында көзделген мемлекеттік бақылауды жүзеге асыру кезінде туындайтын қатынастарға осы Кодекстің
141, 143 және 144-баптарының ережелері қолданылады.».

2. «Электр энергетикасы туралы» 2004 жылғы 9 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңына:

1. 1-бапта:

2-11) тармақша алып тасталсын;

мынадай мазмұндағы 2-12), 2-13), 2-14) және 2-15) тармақшалармен толықтырылсын:

«2-12) теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы – уәкілетті орган айқындаған, осы Заңда көзделген тәртіппен және мерзімдерде теңгерімдеуші электр энергиясын және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы теріс теңгерімсіздіктерді орталықтандырылған сатып алу-сатуды жүзеге асыратын ұйым;

2-13) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері – электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері;

2-14) теңгерім провайдері – теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы қалыптастыратын теңгерім провайдерлерінің тізбесіне енгізілген, олармен жасалған шарттарға сәйкес меншікті теңгерімсіздіктерін және (немесе) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының басқа субъектілерінің теңгерімсіздіктерін электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында қаржылық реттеу үшін өзіне жауапкершілік алған электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектісі;

2-15) электр энергиясын бірыңғай сатып алушы – уәкілетті орган айқындайтын, осы Заңда көзделген тәртіппен электр энергиясының жоспарлы көлемдерін орталықтандырылған сатып алуды және орталықтандырылған сатуды жүзеге асыратын, жүз пайыз мемлекет қатысатын заңды тұлға;»;

6) және 7) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«6) жүйелік қызметтер көрсету – жүйелік оператордың электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілеріне техникалық диспетчерлендіру, қуатты резервтеу, электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімін ұйымдастыру жөнінде көрсететін қызметтері;

7) жүйелiк оператор – уәкілетті орган айқындаған, орталықтандырылған оралымды-диспетчерлiк басқаруды, басқа мемлекеттердiң энергия жүйелерiмен қатарлас жұмыс iстеудi қамтамасыз етудi, энергия жүйесiндегi теңгерiмдi ұстап тұруды, жүйелiк қызметтер көрсетудi және электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектiлерiнен қосалқы көрсетiлетiн қызметтердi сатып алуды жүзеге асыратын ұйым;»;

мынадай мазмұндағы 7-1) тармақшамен толықтырылсын:

«7-1) желілік оператор – ұлттық электр желісін пайдаланғаны және ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беру жөніндегі қызметтер көрсеткені үшін қызметтер көрсететін, сондай-ақ ұлттық электр желісіне техникалық қызмет көрсетуді және оны пайдалану әзірлігінде ұстауды, сондай-ақ мемлекеттік-жекешелік әріптестік шарттары, оның ішінде концессия шарттары негізінде құрылған кернеуі 220 киловольт және одан да жоғары өңіраралық және (немесе) мемлекетаралық электр беру желілерін, қосалқы станцияларды, тарату құрылғыларын пайдалануды жүзеге асыратын ұлттық компания;»;

8-1), 9) және 10) тармақшалар алып тасталсын;

23) және 23-1) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«23) теңгерімдеуші электр энергиясы – электр энергиясын өндірудің-тұтынудың жүйелік оператор бекіткен сағат сайынғы тәуліктік кестесін іске асыру кезінде туындайтын оң теңгерімсіздіктерді жабу үшін пайдаланылатын электр энергиясы;

23-1) теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тариф – электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері үшін осы Заңда көзделген тәртіппен айқындалатын, теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына теңгерімдеуші электр энергиясын сатудың рұқсат етілген ең жоғары бағасы;»;

мынадай мазмұндағы 23-2) тармақшамен толықтырылсын:

«23-2) теріс теңгерімсіздіктердің шекті тарифі – электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері үшін осы Заңда көзделген тәртіппен айқындалатын, теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан теріс теңгерімсіздіктерді сатып алудың рұқсат етілген ең жоғары бағасы;»;

29) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«29) электр энергиясын коммерциялық есепке алу – электр энергиясын беру шарттары бойынша, сондай-ақ электрмен жабдықтау шарттары бойынша тараптар арасында өзара есеп айырысу үшін қажетті электр энергиясын есепке алу;»;

33) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«33) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері – энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар, қайталама энергетикалық ресурстарды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар және жүйелік оператор қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілген электр энергиясын тұтынушылар, сондай-ақ жүйелік оператор, орталықтандырылған сауда нарығының операторы және электр энергиясын бірыңғай сатып алушы;»;

мынадай мазмұндағы 35-2) және 35-3) тармақшалармен толықтырылсын:

«35-2) ұлттық электр желісі арқылы электр энергиясын беру бойынша көрсетілетін қызмет – электр энергиясын экспорттайтын және импорттайтын электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне және электр энергиясының мемлекетаралық транзитінің көлемі үшін басқа мемлекеттердің ұйымдарына, тұлғалар тізіліміне кіретін ұйымдарға осы ұйымдардың құрамына кіретін объектілер үшін ұлттық электр желісі арқылы электр энергиясын беруді жүзеге асыру мақсатында және электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан тыс электр энергиясын сатып алу-сатуды жүзеге асыратын көтерме сауда нарығының субъектілері үшін желілік оператор көрсететін қызмет;

35-3) ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін көрсетілетін
қызмет – электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілеріне желілік оператор электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын және теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алу-сату операциясын және осы Заңға сәйкес электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының есеп айырысу орталығында теріс теңгерімсіздіктерді жүзеге асырған кезде көрсететін ұлттық электр желісіне техникалық қызмет көрсетуді және пайдалану әзірлігін ұстап тұруды қамтамасыз ету жөніндегі қызмет;»;

38) және 39) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«38) электр энергиясының бөлшек сауда нарығы – жүйелік оператор және электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілген энергиямен жабдықтаушы ұйымдар арасындағы электрмен жабдықтау шарттары негізінде жұмыс істейтін өзара қатынастар жүйесі;»;

39) электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері – жүйелік оператор қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілмеген электр энергиясын тұтынушылар және энергия беруші ұйымдар;»;

мынадай мазмұнда 39-1) тармақшамен толықтырылсын:

«39-1) электр энергиясы мен қуатының көтерме сауда нарығы – электр энергиясының көтерме сауда нарығынан, электр энергиясының теңгерімдеуші нарығынан, электр қуаты нарығы мен жүйелік және қосалқы көрсетілетін қызметтер нарығынан тұратын электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері арасындағы өзара қатынастар жүйесі;»;

40) және 41) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«40) электр энергиясының көтерме сауда нарығы – электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері арасындағы электр энергиясын сатып алу-сату шарттары негізінде жұмыс істейтін электр энергиясының жоспарлы көлемдерін сатып алу-сатумен байланысты қатынастар жүйесі;

41) электр энергиясының орталықтандырылған саудасы – осы Заңда белгіленген жағдайларды қоспағанда, электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері бірыңғай сатып алушымен электрондық сауда жүйесінде ерікті негізде жүзеге асыратын электр энергиясын сатып алу-сату мәмілелері;»;

мынадай мазмұндағы 41-1) тармақшамен толықтырылсын:

«41-1) жүйелік және қосалқы көрсетілетін қызметтер нарығы – жүйелік оператор мен электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері арасындағы жүйелік және қосалқы қызметтер көрсетумен байланысты өзара қатынастар жүйесі;»;

44) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«44) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы – Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясының теңгерімсіздіктерін жүйелік оператордың физикалық реттеуі нәтижесінде туындайтын және теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сатумен байланысты электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері мен теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы арасындағы өзара қатынастар жүйесі;»;

46) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«46) теңгерімсіздік – генерация-тұтынудың жоспарлы және нақты сальдосының айырмасы, кВтсағ;»;

50) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«50) энергия өндіруші ұйым – Қазақстан Республикасының жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы заңнамасына сәйкес осындай болып табылатын электр және (немесе) жылу энергиясын жеке-дара тұтынушыларды және электр энергиясын нетто-тұтынушыларды қоспағанда, өз қажеттіліктері және (немесе) өткізуі үшін электр және (немесе) жылу энергиясын өндіруді жүзеге асыратын ұйым;»;

52) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«52) энергия өндіруші ұйымнан электр энергиясының босату бағасы – электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдардың тиісті тобына енгізілген энергия өндіруші ұйымның электр энергиясына арналған, оның шекті тарифінен аспайтын электр энергиясын сату бағасы;»;

мынадай мазмұндағы 53), 54), 55), 56) 57) және 58) тармақшалармен толықтырылсын:

«53) генерациялау-тұтынудың нақты сальдосы – электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектісінің электр энергиясын өндіру мен тұтынудың (операциялық тәуліктің бір сағаты үшін) нақты мәндерінің айырмасы, кВтсағ;

54) генерациялау-тұтынудың жоспарлы сальдосы – электр энергиясын өндіру-тұтынудың сағат бойынша тәуліктік кестесінде жүйелік оператор бекіткен электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектісінің электр энергиясын өндіру және тұтыну мәндерінің айырмасы, кВтсағ;

55) оң теңгерімсіздік – мәні нөлден (теріс емес) асатын теңгерімсіздік, кВтсағ;

56) теріс теңгерімсіздік – мәні нөлден (теріс) кем теңгерімсіздік, кВтсағ;

57) операциялық тәуліктер – электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесін іске асыру жүзеге асырылатын, сағат 00.00-ден басталатын және орта Еуропа уақытымен сағат 24.00-де аяқталатын күнтізбелік тәуліктер;

58) шартты тұтынушы – құрамына көмір, газ, күкірті бар шикізат, мұнай өнімдері мен ядролық отынды пайдаланатын бір немесе бірнеше электр станциялары кіретін электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектісі.»;

1. 2-баптың 1-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы Қазақстан Республикасының Конституциясына негізделеді және осы Заң мен Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілерінен тұрады.

Жылу энергетикасы саласындағы қатынастарға осы Заңның нормалары «Жылу энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңында реттелмеген бөлігінде қолданылады.»;

1. 3-бапта:

1-тармақтың 1) тармақшасы мынадай редакцияда жазылсын:

«1) электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушыларға электр энергиясын жеткізушілерді таңдау құқығына кепілдік беретін нарықта бәсекелестік жағдайлар жасау арқылы энергия тұтынушылардың сұранысын барынша қанағаттандыру және электр энергиясы нарығына қатысушылардың құқықтарын қорғау;»;

2-тармақтың 2) тармақшасы мынадай редакцияда жазылсын:

«2) электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушылардың электр энергиясын жеткізушіні таңдау құқығы;»;

1. 4-бап мынадай редакциядағы 1-3) тармақшамен толықтырылсын:

«1-3) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға тұтынушылардың сатып алынған электр энергиясын уақтылы төлемеуі салдарынан туындаған шығын және (немесе) ақша қаражатының тапшылығы пайда болған жағдайда, мемлекеттік қаржылық қолдауды жүзеге асырады;»;

1. 5-бапта:

мынадай мазмұндағы 7-4) тармақшамен толықтырылсын:

«7-4) ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін қызметтер көрсетуге арналған үлгілік шартты әзірлейді және бекітеді;»;

70-5) және 70-6) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«70-5) электр энергиясына шекті тарифті және электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметке шекті тарифті бекіту тәртібін айқындайды;

70-6) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының нақты уақыт режимінде жұмыс істеу қағидаларын бекітеді;»;

70-9) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«70-9) электр энергиясына шекті тарифтерді, сондай-ақ теңгерімдеу үшін үстемеақыларды бекіту кезінде ескерілетін пайда нормасын айқындау әдістемесін әзірлейді және бекітеді;»;

70-16) тармақша алып тасталсын;

мынадай мазмұндағы 70-45), 70-46) және 70-47) тармақшалармен толықтырылсын:

«70-45) теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығын айқындайды;

70-46) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны айқындайды;

70-47) бірыңғай сатып алушы кезінде электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеуі қағидаларын бекітеді;»;

1. 6-бапта:

тақырып мынадай редакцияда жазылсын:

«6-бап. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік бақылау»;

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Электр энергиясы бөлігінде электр энергетикасы саласындағы бақылауды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік орган жүзеге асырады.»;

мынадай мазмұндағы 1-1-тармақпен толықтырылсын:

«1-1. Жылу энергиясы бөлігінде электр энергетикасы саласындағы бақылау жылу энергетикасы саласындағы заңнамаға сәйкес жүзеге асырылады.»;

2-1-тармақ алып тасталсын;

3-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«3. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік энергетикалық бақылау Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне және осы Заңға сәйкес тексеру, профилактикалық бақылау және тергеу нысандарында жүзеге асырылады.

Ұлттық электр желілері мен электр станцияларының Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы бойынша талаптарды сақтауына мемлекеттік энергетикалық бақылау осы Заңның 6-2-бабына сәйкес жүзеге асырылады.

Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектілеріне (объектілеріне) бармай профилактикалық бақылау Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне және осы Заңның 6-1-бабына сәйкес жүргізіледі.»;

мынадай мазмұндағы 8-1-тармақпен толықтырылсын:

«8-1. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының анықталған бұзушылықтарын жою туралы нұсқама орындалмаған немесе тиісінше орындалмаған жағдайда, уәкілетті орган нұсқамада көрсетілген әрекеттерді жасауға мәжбүрлеу туралы сотқа талап қоюмен жүгінеді.»;

9-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«9. Электр энергетикасы саласындағы энергетикалық бақылау:

1) электр энергиясының сапасы бойынша техникалық шарттардың талаптарын сақтауға;

2) өз құзыреті шегінде электр энергетикасы саласындағы Қазақстан Республикасының нормативтік құқықтық актілерінің сақталуына;

3) электр энергиясын ұтымды және үнемді пайдалану, беру, тұтыну, өндіріс режимдерін оңтайландыруға;

4) күзгі-қысқы кезеңде электр станцияларының, электр желілерінің жұмысқа дайындығна жүргізіледі.»;

10-тармақта:

2) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«2) негізгі жабдықтың тоқтауына, өртке, жарылысқа, Қазақстан Республикасының бiртұтас электр энергетикалық жүйесiнің бiрнеше бөлiкке бөлінуіне, электр энергиясын тұтынушыларды жаппай шектеуге алып келген, электр станцияларының, электр желiлерiнiң жұмысындағы технологиялық бұзушылықтардың есебін және оларға тергеп-тексеру жүргiзедi;»;

мынадай мазмұндағы 9) тармақшамен толықтырылсын:

«9) осы Заңның 6-2-бабы 3-тармағының 3) тармақшасы негізінде жүргізілген жоспардан тыс тексеру нәтижелері бойынша лауазымды адамдар берген анықталған бұзушылықтарды жою туралы нұсқамаларды жеке және заңды тұлғалар орындамаған немесе тиісінше орындамаған кезде сотқа жүгінеді.»;

10-1-тармақ алып тасталсын;

1. 6-1-баптың 4-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«4. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай профилактикалық бақылау Қазақстан Республикасының электр энергетикалық кәсіпорындары мен тұтынушыларға қатысты жүргізіледі.»;

1. мынадай мазмұндағы 6-2-баппен толықтырылсын:

«6-2-бап. Ұлттық электр желілері мен электр станцияларының Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының талаптарын сақтауына мемлекеттік энергетикалық бақылау

1. Ұлттық электр желілері мен электр станцияларының Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының талаптарын сақтауына мемлекеттік энергетикалық бақылау:

1) Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне және осы бапқа сәйкес жоспарлы тексеру;

2) Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне және осы бапқа сәйкес жоспардан тыс тексеру;

3) берілген рұқсаттар бойынша біліктілік немесе рұқсат беру талаптарына, Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне сай «Рұқсаттар және хабарламалар туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес жіберілген хабарламалар бойынша талаптарға сәйкестігін тексеру нысанында жүзеге асырылады.

2. Бақылау субъектілерін (объектілерін) жоспарлы тексеруді мемлекеттік энергетикалық бақылау жөніндегі орган кезеңдік негізде, бірақ мемлекеттік энергетикалық бақылау жөніндегі органның бірінші басшысы бекітетін тексерулердің жартыжылдық жоспары негізінде жарты жылда бір реттен асырмай жүргізеді.

Жоспарлы тексеру электр станциялары мен желілерінің жабдықтарын қауіпсіз және үздіксіз пайдалануды қамтамасыз ету арқылы адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне тікелей қатердің алдын алу және (немесе) жою мақсатында жүргізіледі.

3. Жоспардан тыс тексеруді адамның өмірі мен денсаулығына, қоршаған ортаға, жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне тікелей қатердің алдын алу және (немесе) жою мақсатында нақты бақылау субъектісіне қатысты тексеруді тағайындау үшін негіз болған нақты фактілер мен мән-жайлар бойынша мемлекеттік энергетикалық бақылау органы тағайындайды.

Жоспардан тыс тексерудің негіздері:

1) технологиялық бұзушылықтар – авариялар, 1, 2-дәрежелі бас тартулар туралы ақпарат;

2) электр станциялары мен электр желілері бөлігінде Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасын бұзу мәселелері бойынша жеке және заңды тұлғалардың өтініштері;

3) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы талаптарының бұзылуын жою туралы нұсқаманың орындалмауы;

4) прокуратура органдарының нақты келтірілген фактілер бойынша не адамның өміріне, денсаулығына, қоршаған ортаға және жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне зиян келтіру қаупі туралы тапсырмалары;

5) адамның өміріне, денсаулығына, қоршаған ортаға және жеке және заңды тұлғалардың, мемлекеттің заңды мүдделеріне зиян келтірудің нақты фактілері бойынша, сондай-ақ жойылмауы адамның өмірі мен денсаулығына зиян келтіруге әкеп соғатын Қазақстан Республикасы заңнамасының талаптарын бұзудың нақты фактілері бойынша мемлекеттік органдардың өтініштері;

6) Қазақстан Республикасының Қылмыстық-процестік кодексінде көзделген негіздер бойынша қылмыстық қудалау органының тапсырмасы болып табылады.

4. Жоспарлы тексеру Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасында көзделген талаптарға сәйкес келуіне жүргізіледі.

5. Тексерулер тексеруді тағайындау туралы акт негізінде жүргізіледі, онда:

1) актінің нөмірі мен күні;

2) уәкілетті органның атауы;

3) тексеру жүргізуге уәкілетті адамның тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе) және лауазымы;

4) тексеру жүргізу үшін тартылатын мамандар, консультанттар және сарапшылар туралы мәліметтер;

5) бақылау субъектісінің атауы, оның өкілінің тегі, аты, әкесінің аты( егер ол жеке басын куәландыратын құжатта көрсетілсе), оның орналасқан жері, сәйкестендіру нөмірі және бақылау объектісі;

6) тексеру нысанасы;

7) тексеру жүргізу мерзімі;

8) тексеру жүргізу негіздері;

9) электрондық-цифрлық қолтаңбамен (ЭЦҚ) актілерге қол қоюға уәкілетті адамның қолтаңбасы;

10) бақылау субъектісі басшысының не оның уәкілетті адамының тексеру тағайындау туралы актіні алғаны немесе алудан бас тартқаны туралы қолтаңбасы көрсетіледі.

6. Жоспарлы және жоспардан тыс тексерулер бақылау субъектісін алдын ала хабардар етпей, бірақ құқықтық статистика және арнайы есепке алу саласындағы уәкілетті органда тексеруді тағайындау туралы актіні міндетті түрде тіркей отырып жүргізіледі.

7. Уәкілетті органның лауазымды адамдарының тексеру жүргізу кезінде:

1) осы баптың 8-тармағында көрсетілген құжаттарды көрсеткен кезде бақылау субъектісінің аумағына және үй-жайларына кедергісіз кіруге;

2) тексеру нәтижелері туралы актіге қосу үшін қағаз және электрондық жеткізгіштерде құжаттарды (мәліметтерді) не олардың көшірмелерін алуға, сондай-ақ тексерудің міндеттері мен нысанасына сәйкес автоматтандырылған дерекқорларға (ақпараттық жүйелерге) қол жеткізуге;

3) мемлекеттік органдар мен ведомстволық бағынысты ұйымдардың мамандарын, консультанттарын және сарапшыларын тартуға құқығы бар.

8. Лауазымды адамдар тексеру кезінде қызметтік куәлікті және тексеру тағайындау туралы актіні көрсетуге міндетті.

9. Бақылау субъектісінің басшысына не оның уәкілетті адамына тексеру тағайындау туралы актіні тапсыру сәті тексеру жүргізудің басталуы болып есептеледі.

10. Жоспарлы және жоспардан тыс тексеруді жүргізу мерзімі алдағы жұмыстардың көлемін, сондай-ақ қойылған міндеттерді ескере отырып белгіленеді және отыз жұмыс күнінен аспауға тиіс.

11. Уәкілетті органның басшысы (не оны алмастыратын адам) жоспарлы және жоспардан тыс тексеруді жүргізу мерзімін 30 жұмыс күнінен аспайтын мерзімге тек қана мынадай жағдайларда:

1) күрделі және (немесе) ұзақ сараптамалар (талдаулар, сынақтар), зертханалық зерттеулер жүргізгенде, дайындаушы зауыт түсіндіргенде;

2) өзіне қатысты тексеру жүргізілетін тұлғаның орналасқан жерін анықтағанда;

3) басқа да ұйымдардан және мемлекеттік органдардан ақпарат алғанда ұзартуы мүмкін.

Тексеру жүргізу мерзімдерін ұзарту бақылау субъектісін хабардар ете отырып және құқықтық статистика және арнайы есепке алу саласындағы уәкілетті органда тіркей отырып, тексеруді ұзарту туралы қосымша актімен ресімделеді, онда тексеруді тағайындау туралы алдыңғы актінің тіркелген нөмірі мен күні және ұзарту себебі көрсетіледі.

12. Тексеруді тағайындау туралы актіні қабылдаудан, тексеру парағымен танысудан бас тартылған, сондай-ақ тексеруді жүзеге асыратын органның лауазымды адамының тексеруді жүргізу үшін қажетті материалдарға қол жеткізуіне кедергі келтірілген жағдайларда, Қазақстан Республикасы Әкімшілік құқық бұзушылық туралы кодексінің 462-бабында көзделген әкімшілік құқық бұзушылық туралы хаттама жасалады.

Хаттамаға тексеруді жүзеге асыратын бақылау және қадағалау органының лауазымды адамы және заңды тұлғаның басшысы не оның уәкілетті адамы, жеке тұлға қол қояды.

Заңды тұлғаның басшысы не оның уәкілетті адамы, жеке тұлға хаттамаға қол қоюдан бас тартуға құқылы, бұл ретте бас тарту себебіне жазбаша түсініктеме береді.

Тексеруді тағайындау туралы актіні алудан бас тарту тексерудің күшін жою үшін негіз болып табылмайды.

Тексеруді тағайындау туралы актіде көрсетілген лауазымды адам (адамдар) ғана тексеруді жүргізе алады.

Бұл ретте, тексеру жүргізетін лауазымды адамдардың құрамы бақылау және қадағалау органының шешімі бойынша өзгеруі мүмкін, бұл туралы бақылау мен қадағалау субъектісі және құқықтық статистика және арнаулы есепке алу саласындағы уәкілетті орган ауыстыру себептері көрсетіле отырып, тексеруді тағайындау туралы актіде көрсетілмеген адамдардың тексеруге қатысуы басталғанға дейін хабардар етіледі.

13. Бақылау субъектісі бас тарту себебі туралы жазбаша түсініктеме бере отырып, хаттамаға қол қоюдан бас тартуға құқылы. Тексеруді тағайындау туралы актіні алудан бас тарту тексерудің күшін жоюға негіз болып табылмайды.

14. Тексеру нәтижелері бойынша тексеруді жүзеге асыратын лауазымды адамдар тексеру нәтижелері туралы актіні екі данада жасайды.

Тексеру нәтижелері туралы актіде:

1) актінің нөмірі, күні, жасалу уақыты және орны;

2) уәкілетті органның атауы;

3) негізінде тексеру жүргізілген тексеру тағайындау туралы актінің күні мен нөмірі;

4) тексеру жүргізген адамдардың тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе) және лауазымы;

5) тексеру жүргізу үшін тартылатын мамандар, консультанттар және сарапшылар туралы мәліметтер;

6) бақылау субъектісінің атауы, оның өкілінің тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басын куәландыратын құжатта көрсетілсе), оның орналасқан жері, сәйкестендіру нөмірі және бақылау объектісі;

7) тексеру жүргізу күні, орны және кезеңі;

8) тексеру нәтижелері туралы, оның ішінде анықталған бұзушылықтар туралы мәліметтер;

9) бақылау субъектісінің басшысын не оның уәкілетті адамын бақылау субъектісін тексеру нәтижелері туралы актімен, сондай-ақ тексеру жүргізу кезінде қатысқан адамдармен танысу немесе танысудан бас тарту туралы мәліметтер, олардың қолтаңбалары немесе қол қоюдан бас тарту туралы жазба;

10) тексеру жүргізген лауазымды адамның қолтаңбасы көрсетіледі.

15. Бақылау субъектісі Қазақстан Республикасының заңнамасында көзделген тәртіппен жоғары тұрған лауазымды адамға немесе сотқа тексеру нәтижелеріне шағымдануға құқылы.

16. Тексеру нәтижелері туралы актіге (олар болған кезде) жүргізілген зерттеулердің (сынақтардың), сараптамалардың қорытындылары және тексеру нәтижелеріне байланысты басқа да құжаттар немесе олардың көшірмелері қоса беріледі.

17. Тексеру нәтижелері бойынша ескертулер және (немесе) қарсылықтар болған жағдайда бақылау субъектісі оларды жазбаша түрде баяндайды.

Ескертулер және (немесе) қарсылықтар тексеру нәтижелері туралы актіге қоса берілуі мүмкін, бұл туралы тиісті белгі жасалады.

Бақылау субъектісінде түпнұсқада бар құжаттардың көшірмелерін қоспағанда, қосымшалардың көшірмелері бар тексеру нәтижелері туралы актінің бір данасы анықталған бұзушылықтар мен басқа да әрекеттерді танысу және жою жөнінде шаралар қабылдау үшін бақылау субъектісіне не оның уәкілетті өкіліне тапсырылады.

18. Бақылау субъектісінің басшысына не оның уәкілетті адамына тексеруді тағайындау туралы актіде көрсетілген тексерудің аяқталу мерзімінен кешіктірмей тексеру нәтижелері туралы актіні тапсырған күн тексеру мерзімінің аяқталуы болып есептеледі.

19. Тексеру нәтижелері туралы акт қолма-қол немесе тапсырылғаны туралы хабарламасы бар тапсырылған хатпен не ұялы байланыстың абоненттік нөмірі бойынша немесе электрондық мекенжай бойынша хабарламамен не алынғанын тіркеуді қамтамасыз ететін өзге де байланыс құралдарын пайдалана отырып табыс етіледі.

20. Тексеру жүргізу кезінде Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасының талаптары бұзылмаған жағдайда тексеру нәтижелері туралы актіде тиісті жазба жасалады.

21. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы талаптарының бұзылуы анықталған жағдайда лауазымды адамдар мұндай бұзушылықты жою туралы нұсқама береді.

22. Анықталған бұзушылықтарды жою туралы нұсқамада:

1) нөмірі мен күні;

2) тексеру жүргізген адамдардың тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басты куәландыратын құжатта көрсетілсе) және лауазымы;

3) бақылау субъектісінің атауы, оның өкілінің тегі, аты, әкесінің аты (егер ол жеке басын куәландыратын құжатта көрсетілсе), оның орналасқан жері, сәйкестендіру нөмірі және бақылау объектісі;

4) тексеру нәтижелері туралы актінің нөмірі мен күні;

5) анықталған бұзушылықтар және оларды жою туралы талап;

6) нұсқаманы орындау мерзімдері;

7) шағымдану тәртібі көрсетіледі.

23. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы талаптарының бұзылуын жою туралы нұсқама бақылау субъектісінің басшысына не оның уәкілетті адамына осы баптың 19-тармағында көрсетілген тәсілдердің бірі арқылы тапсырылады.

Бақылау субъектісінің басшысы не оның уәкілетті адамы бас тарту себебі туралы жазбаша түсініктеме бере отырып, хаттамаға қол қоюдан бас тартуға құқылы.

24. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы талаптарының бұзылуын жою туралы нұсқама оны алған кезден бастап орындау үшін міндетті болып табылады.

25. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы заңнамасы талаптарының бұзылуын жою туралы нұсқамаға жоғары тұрған лауазымды адамға және (немесе) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен сотқа шағым жасалуы мүмкін.»;

1. 9-баптың 4 тармағына мынадай редакция жазылсын:

«4. Орталықтандырылған жедел-диспетчерлік басқаруды шарттар негізінде жүйелік оператор жүзеге асырады.»;

1. 10-бапта:

1-тармақта:

1) тармақша алып тасталсын;

6) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«6) уәкілетті орган белгілеген тәртіппен теңгерімдеуші электр энергиясының сағат бойынша көлемдерін және теңгерімдеуші электр энергиясы нарығы субъектілерінің теңгерімсіздіктерін есептеу үшін деректерді теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына ұсынады;»;

мынадай редакциядағы 6-1) тармақшамен толықтырылсын:

«6-1) электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесін қалыптастырады.

Бұл ретте электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеуі қағидаларына сәйкес электр энергиясының көтерме сауда нарығына қатысу шарттарын орындаған, оның ішінде, бірақ онымен шектелмей, келісілген хаттамалар бойынша электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің дерекқорынан Жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық дерекқорына сағат бойынша есепке алу деректерін беруді қамтамасыз ететін коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі мен телеөлшеу жүйелерінің болуын қамтамасыз еткен энергия өндіруші, энергия беруші ұйымдар мен электр энергиясын тұтынушылар енгізіледі.»;

11) тармақша алып тасталсын;

2-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«2. Жүйелік оператордың мынадай жағдайларда:

1) технологиялық және өндірістік мұқтаждарға;

2) басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен бірге электр энергиясы ағындарының шарттық шамаларын қамтамасыз ету үшін;

3) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығына қатысу үшін бірыңғай сатып алушыдан, сондай-ақ электр энергиясын Қазақстан Республикасының аумағында тікелей шетелдік өндірушінің атынан өткізетін электр энергиясын берушілерден электр энергиясын сатып алу-сатуды жүзеге асыруға құқығы бар.»;

2-1-тармақ алып тасталсын;

1. 12-бапта:

3-тармақта:

1) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«1) уәкілетті орган айқындаған тәртіппен айқындалатын сағаттық ставкаларды ескере отырып, электр энергиясына тиісті шекті тарифтен аспайтын бағалар бойынша электр энергиясын өткізуді жүзеге асыру;»;

11) тармақшадағы «жүзеге асыруға міндетті.» деген сөздер «жүзеге асыруға;» деген сөздермен ауыстырылып, мынадай редакциядағы
12) тармақшамен толықтырылсын:

«12) келісілген хаттамалар бойынша электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің деректер базасынан жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық деректер базасына сағаттық есепке алу деректерін беруді қамтамасыз ететін коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің және телеөлшеу жүйелерінің болуын қамтамасыз етуге міндетті.»;

4-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«4. Электр энергиясына шекті тарифті асыра отырып электр энергиясын өткізген жағдайда энергия өндіруші ұйым электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне асып кеткен соманы қайтаруға міндетті.»;

мынадай мазмұнда 8-тармақпен толықтырылсын:

«8. Электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын энергиямен жабдықтаушы, энергия беруші ұйымдар мен тұтынушылар желілік оператормен ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін қызмет көрсетуге шарт жасасуға міндетті.»;

1. 12-1-бапта:

тақырып мынадай редакцияда жазылсын:

«12-1-бап. Электр энергиясына шекті тарифтерді, теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тарифті, теріс теңгерімсіздіктерге шекті тарифті, электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметке шекті тарифтерді айқындау тәртібі.»;

2-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«2. Энергия өндіруші ұйым уәкілетті орган айқындаған тәртіппен айқындалатын сағаттық ставкаларды ескере отырып, электр энергиясына шекті тарифтен аспайтын электр энергиясын өткізеді.

Электр энергиясына шекті тариф электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдардың топтары бойынша жылдарға бөліне отырып, әрбір жеті жыл сайын бекітіледі және қажет болғанда түзетіліп отырады.

Электр энергиясына шекті тарифті айқындау үшін оның қолданысының алғашқы жеті жылына электр энергиясына шекті тариф енгізілетін жылдың алдындағы жыл ішінде электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдардың тиісті тобында қалыптасқан электр энергиясын өндіруге жұмсалатын ең жоғары шығындар пайдаланылады.

Теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тариф уәкілетті орган айқындаған тәртіппен айқындалатын сағаттық ставкаларды ескере отырып, уәкілетті орган айқындаған әдістеме бойынша айқындалатын теңгерімдеу үшін үстемеақыға ұлғайтылған электр энергиясына арналған шекті тариф Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде ең үлкен ретінде айқындалады.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері үшін барынша рұқсат етілген теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу бағасын білдіретін теріс теңгерімсіздіктерге арналған шекті тариф Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі электр энергиясына арналған ең төмен шекті тариф ретінде айқындалады.

Электр энергиясына шекті тарифті түзету электр энергиясын өндіру үшін отын ретінде пайдаланылатын көмірге, газға, құрамында күкірт бар шикізатқа, мұнай өнімдеріне, электр энергиясын өндіру процесінде технологиялық мұқтаждар үшін пайдаланылатын суға баға құнының және (немесе) көмірді, газды, құрамында күкірт бар шикізатты, мұнай өнімдерін тасымалдауға арналған, мемлекеттік реттеуге жататын тарифтердің (бағалардың) өзгеруіне байланысты энергия өндіруші ұйымның уәкілетті органға өтініш жасауы негізінде жылына бір реттен асырылмай жүргізіледі.

Егер энергия өндіруші ұйым жоғарыда аталған шығындарға байланысты залал шеккен жағдайда, уәкілетті орган электр энергиясына шекті тарифтерді түзету кезінде алты айдан аспайтын кезеңдегі шеккен шығындарды ескереді.

Жаңадан пайдалануға берілетін энергия өндіруші ұйымдар үшін электр энергиясына арналған шекті тариф алдағы жылдың электр энергиясын өндіруге арналған болжамды шығындар негізінде айқындалады және жұмыс істеп тұрған энергия өндіруші ұйымдар үшін бекітілген электр энергиясына арналған шекті тарифтердің қолданылу мерзіміне бекітіледі.

Осы Заңның 12-бабы 3-тармағының 4) тармақшасында көрсетілген есептің қорытындылары бойынша уәкілетті орган жаңадан пайдалануға берілетін энергия өндіруші ұйым үшін электр энергиясына арналған шекті тарифтің деңгейін қайта қарайды.»;

1. 13-бапта:

3 және 3-1-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«3. Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар өзiнiң тұтынушыларын энергиямен жабдықтау мақсатында электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады.

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар электрмен жабдықтау жөніндегі қызметтерді көрсету үшін электрмен жабдықтаудың үлгілік шарттарына сәйкес электрмен жабдықтауға арналған жария шарттар жасасуға міндетті.

Электрмен жабдықтаудың үлгілік шарттары энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың интернет-ресурстарында орналастырылады.

3-1. Энергия өндіруші ұйымдар өндірілетін электр энергиясын электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға не олармен бірге бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларға сатуды осы Заңға сәйкес жүзеге асыруға міндетті.

Олармен бірге бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларға электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдар электр энергиясын тұлғалар тобынан тыс сатуды электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға ғана жүзеге асыруға міндетті. Бұл ретте электр энергиясын одан әрі сатпай өз қажеттілігі үшін сатып алатын заңды тұлға тұтынушы болып танылады.»;

3-2-тармақта:

1) және 2) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«1) электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілеріне, сондай-ақ электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне, бірыңғай сатып алушыны және онымен бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларды қоспағанда, электр энергиясын өткізуге (сатуға);

2) электр энергиясын басқа энергия өндіруші ұйымнан иемденіп алуға (сатып алуға);»;

мынадай мазмұндағы 5) тармақшамен толықтырылсын:

«5) келісілген хаттамалар бойынша электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің деректер базасынан жүйелік оператордың электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінің орталық деректер базасына сағаттық есепке алу деректерін беруді қамтамасыз ететін электр энергиясын коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі және телекоммуникация жүйелері болмаған жағдайда, электр энергиясын сатуды жүзеге асыруға тыйым салынады.»;

3-3-тармақтың 2) тармақшасы мынадай редакцияда жазылсын:

«2) жүйелік оператор қалыптастыратын қуат нарығының тұтынушылары тізбесіндегі электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушыларға электр энергиясын өткізуге (сатуға) тыйым салынады.

Қуат нарығы тұтынушыларының тізбесі жүйелік оператордың интернет-ресурсында орналастырылады және қуат нарығы тұтынушыларының құрамын өзгерту фактісі бойынша оны жүйелік оператор өзектендіреді.»;

3-5-тармақ алып тасталсын;

3-6-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«3-6. Жүйелік оператор, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар және электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушылар энергия өндіруші ұйымдардан, сондай-ақ негізгі қызмет түрлеріне осы қызметті көрсету жататын резидент емес ұйымдардан электр қуатын реттеу бойынша көрсетілетін қызметтерді, оның ішінде Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерлерден сатып алуды жасалған шарттарға сәйкес шарттық баға бойынша жүзеге асырады.

Бұл ретте жүйелік оператор жүйелік оператордың жиілігі мен қуатын автоматты түрде реттеу жүйесіне қосылған Қазақстан БЭЖ энергия өндіруші ұйымдарының электр станцияларынан электр қуатын реттеу жөніндегі қызметтерді сатып алады.

Электр қуатын реттеу жөніндегі көрсетілетін қызметтің бағасы жасалған екіжақты шарттарға сәйкес белгіленеді. Бұл ретте электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілерімен жасалатын тиісті шарттарда көрсетілетін электр қуатын реттеу жөніндегі көрсетілетін қызметті жүйелік оператордың сатып алу бағасы мынадай бағалардың ең жоғарысынан: осы көрсетілетін қызметті Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерден сатып алудың ең жоғары шарттық бағасынан және осы көрсетілетін қызметті Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерге тиісті кезең ішінде сатудың ең жоғары шарттық бағасынан төмен болмауы тиіс.»;

7-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«7. Энергия өндіруші ұйымдар – гидроэлектр станциялары суды табиғат қорғау мақсатында ағызу кезеңiнде өндiрiлетiн электр энергиясын уәкілетті орган айқындаған тәртіппен бірыңғай сатып алушыға сатуға мiндеттi.»;

11-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«11. Осы баптың 9 және 10-тармақтарының талаптары:

1) электр энергиясы ағындарының шарттық шамаларын қамтамасыз ету үшін, шектес мемлекеттердің энергия жүйелерімен авариялық өзара көмек көрсету үшін және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығына қатысу үшін жүйелік оператордың электр энергиясын сатып алу-сату;

2) Еуразиялық экономикалық одақтың ортақ электр энергетикалық нарығы шеңберінде және үкіметаралық (мемлекетаралық) келісімдерді (хаттамаларды) орындауға сәйкес шектес мемлекеттердің энергия жүйелерімен электр энергиясын қабылдауды (жеткізуді) қамтамасыз ету жағдайларына қолданылмайды.»;

1. 14-баптың 5-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«5. Желілік оператор, өңірлік электр желілері компаниялары және электр желілері бар өзге де ұйымдар табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган айқындайтын тәртіппен нарықтың барлық қатысушыларының электр энергиясы нарығына еркін қол жеткізуін қамтамасыз етеді.»;

1. 15-бапта:

тақырып мынадай редакцияда жазылсын:

«15-бап. Электр энергиясы мен қуатының көтерме сауда нарығы»;

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Электр энергиясы мен қуатының көтерме сауда нарығы:

1) электр энергиясының жоспарлы мәндерін сатып алу-сатумен байланысты:

2) электр энергиясын қысқа мерзiмдi (спот – сауда-саттық), орта мерзiмдi (апта, ай) және ұзақ мерзiмдi (тоқсан, жыл) негiзде сатып алу-сату үшiн ұйымдастырылған сауда алаңынан тұратын электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығы;

3) жүйелiк оператор электр энергиясын өндiру-тұтынудың тәулiктiк кестесiнде бекiткен Қазақстан Республикасының бiртұтас электр энергетикалық жүйесiндегi электр энергиясын өндiру-тұтынудың нақты және шарттық шамалары арасында операциялық тәулiкте туындайтын сағат сайынғы теңгерiмсiздiктердi табиғи және бұдан кейiнгi қаржылық реттеу мақсатында жұмыс iстейтiн нақты уақыт режимiндегi теңгерiмдеушi нарық;

4) ұлттық стандарттармен белгiленген Қазақстан Республикасының бiртұтас электр энергетикалық жүйесi жұмысының сенiмдiлiгi мен электр энергиясының сапасын қамтамасыз ету үшiн электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектiлерiнен сатып алуы негiзiнде де, жүйелiк оператордың электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектiлерiне тиiсiнше қызметтер көрсету негiзiнде де жұмыс iстейтiн жүйелік және қосалқы көрсетiлетiн қызметтер нарығы;

5) электр қуаты нарығы негізінде қалыптастырылатын электр энергиясының көтерме сауда нарығынан тұрады.»;

1. 15-3-бапта 8-тармағында мынадай редакцияда жазылсын:

«8. Көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын энергиямен жабдықтаушы, энергия беруші ұйымдар және тұтынушылар бірыңғай сатып алушы есептейтін күнтізбелік жыл ішінде белгіленген баға бойынша осы көрсетілетін қызмет берілген ай аяқталғаннан кейін күнтізбелік отыз күннен кешіктірмей ай сайын электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша бірыңғай сатып алушының көрсетілетін қызметіне ақы төлеуге міндетті.

Бірыңғай сатып алушы электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметке бағаны осы Заңның 10-3-бабы 2-тармағының 8) тармақшасын ескере отырып, жыл сайын алдағы күнтізбелік жылға есептейді.

Электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметке бағаны алдағы күнтізбелік жылға есептеуді бірыңғай сатып алушы:

1) электр қуатының орталықтандырылған сауда-саттығының нәтижелері бойынша қалыптасқан электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметке орташа өлшемді баға;

2) бірыңғай сатып алушы жаңадан пайдалануға берілетін генерациялайтын қондырғыларды салуға арналған тендерлер жеңімпаздарымен, сондай-ақ аукциондық сауда-саттық жеңімпаздарымен, жаңғыртуға, кеңейтуге, реконструкциялауға және (немесе) жаңартуға арналған инвестициялық келісімді уәкілетті органмен жасасқан жұмыс істеп тұрған энергия өндіруші ұйымдармен, сондай-ақ құрамына жылу электр орталықтары кіретін жұмыс істеп тұрған энергия өндіруші ұйымдармен жасасқан, электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметті сатып алу туралы барлық шарттардың электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметке орташа өлшемді баға;

3) көтерме сауда нарығы субъектілері болып табылатын энергиямен жабдықтаушы, энергия беруші ұйымдардың және тұтынушылардың тұтынуға арналған болжамды өтінімдері;

4) электр қуатына алдағы және келесі күнтізбелік жылдарға болжамды сұраныс;

5) бағаны есептеу жүзеге асырылатын жылдың алдындағы жылға электр қуаты нарығында бірыңғай сатып алушының қызметі бойынша аудиторлық есеппен расталған оң қаржылық нәтиже негізінде жүзеге асырады.

Қаржылық нәтиже:

бірыңғай сатып алушының тиісті жылға бағаны бекіту кезінде ескерілген шығындарынан аспайтын іс жүзінде шеккен операциялық шығындары;

уәкілетті органның тапсырысы бойынша алдын ала техникалық-экономикалық негіздемені әзірлеуге арналған жабылмаған шығындар;

есептік корпоративтік табыс салығы шегеріле отырып, бірыңғай сатып алушының электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметті сатып алу жөніндегі қызметінің жалпы нәтижесі және электр қуатының әзірлігін қамтамасыз ету жөніндегі қызметті көрсету негізге алынып қалыптастырылады.

Бірыңғай сатып алушы жыл сайын 1 желтоқсанға дейін өзінің интернет-ресурсында электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметке алдағы күнтізбелік жылға арналған бағаны растайтын есептермен бірге орналастырады.

Бірыңғай сатып алушының электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметке бағаны есептеу және интернет-ресурста орналастыру тәртібін уәкілетті орган белгілейді.

Тұтынуға арналған тиісті болжамды өтінімде көрсетілген және болжамды сұранысқа енгізілген тұтынудың тиісті жылға ең жоғары электр қуаты электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге арналған шартта есепті жылға белгіленетін және көтерме сауда нарығы субъектілері болып табылатын энергиямен жабдықтаушы, энергия беруші ұйымдар және тұтынушылар төлейтін электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметтің көлемі болып табылады.

Электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсетуге арналған шартта есепті жылға белгіленген электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша көрсетілетін қызметтің көлемін өзгерту уәкілетті орган белгілеген тәртіппен жүзеге асырылады.»;

1. мынадай мазмұндағы 15-10-баппен толықтырылсын:

«15-10-бап. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы.

1. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі теңгерімсіздіктерді қаржылық реттеуді қамтамасыз ету, электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерін Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі теңгерімсіздіктерді реттеуге қатысуға ынталандыру, сондай-ақ Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіндегі теңгерімсіздіктер үшін төлемді атаулы бөлуді қамтамасыз ету мақсатында жұмыс істейді.

2. Теңгерімдеуші электр энергиясын және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату уәкілетті орган бекіткен үлгілік нысан бойынша жасалатын теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алу-сату шарты және теріс теңгерімсіздіктер шеңберінде жүзеге асырылады.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығымен теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сатуға шарттар жасасуға міндетті.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теңгерімдеуші электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімдеуші электр энергиясының сағаттық көлемдерін және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерінің теңгерімдеуші электр энергиясының теңгерімсіздігін физикалық реттеу нәтижелері бойынша жүзеге асыратын теңгерімдеуші электр энергиясының есептік орталығы жүзеге асыратын теңгерімдеуші электр энергиясы мен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату жөніндегі өзара қаржылық міндеттемелерді көтереді.

Теңгерімдеуші электр энергиясын және теңгерімдеуші нарық субъектісінің теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығымен теріс теңгерімсіздіктерін сатып алу-сату көлемі әрбір теңгерімдеу аймағы үшін бөлек есептеледі.

Теңгерімдеу аймақтары уәкілетті орган белгілеген тәртіппен айқындалады.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату үшін жауапкершілікті теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығымен жасалған теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату шартына бір мезгілде тиісті өзгерістер енгізе отырып, азаматтық заңнамаға сәйкес жасалатын жауапкершілікті беру шарты бойынша теңгерімдеудің бір аймағы шеңберінде теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздікті провайдерге беруге құқылы.

Электр энергиясына кепілдік беретін жеткізуші теңгерім провайдері болуға құқылы емес.

Теңгерім провайдерінің қызметіне қойылатын талаптар уәкілетті орган белгілеген тәртіппен айқындалады.

Теңгерімдеуші электр энергиясын және теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығымен теңгерім провайдерінің теріс теңгерімсіздіктерін сатып алу-сату көлемі теңгерімдеу аймағында жиынтығында теңгерім провайдері бойынша және өз теңгерімсіздіктерін қаржылық реттеу үшін жауапкершілікті теңгерім провайдеріне берген теңгерімдеуші электр энергиясы нарығының субъектілері бойынша есептеледі.

3. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына ғана теңгерімдеуші электр энергиясын өткізуді (сатуды) жүзеге асырады.

Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теріс теңгерімсіздіктерді тек теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан ғана сатып алуды жүзеге асырады.

Теңгерімдеуші электр энергиясын сату (теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу) үшін жүйелік оператордың жедел-ақпараттық кешенімен біріздендірілген диспетчерлік басқарудың жедел-ақпараттық кешені бар теңгерімдеуші электр энергиясы нарығының субъектілері жүйелік операторға уәкілетті орган белгілеген тәртіпке сәйкес көтеруді (төмендетуді) теңгерімдеуге қатысуға өтінім береді.

Көтеруге арналған теңгерімдеуге қатысуға өтінімдерде көрсетілген бағалар теңгерімдеуші электр энергиясының шекті тарифінен аспауға тиіс.

Төмендетуге арналған теңгерімдеуге қатысуға өтінімдерде көрсетілген бағалар теріс теңгерімсіздіктерге арналған шекті тарифтен аспауға тиіс және теріс не нөлге тең бола алмайды.

Көтеруге (төмендетуге) арналған теңгерімдеуге қатысуға өтінімдерде көрсетілетін көтеруге (төмендетуге) арналған теңгерімдеу көлемін электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері дербес, бірақ электр қуаты нарығының талаптарын ескере отырып, уәкілетті орган айқындаған тәртіппен есептелетін осы субъектілерге сәйкес келетін төмендетуге (көтеруге) арналған теңгерімдеудің ең төменгі көлемдерінен төмен болмайтындай етіп айқындайды.

Теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тариф және теріс теңгерімсіздіктерге шекті тариф бекітуге жатпайды және оны осы Заңда айқындалған тәртіппен теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы айқындайды.

4. Көтеруге (төмендетуге) арналған теңгерімдеуге қатысуға өтінімдерді іріктеу және жандандыру уәкілетті орган белгілеген тәртіппен жүзеге асырылады.

5. Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теңгерімдеуші электр энергиясын әрбір теңгерімдеу аймағы үшін бөлек сатып алады.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы тиісті теңгерімдеу аймағына арналған операциялық тәуліктің тиісті сағаты үшін сатып алатын теңгерімдеуші электр энергиясының көлемі уәкілетті орган белгілеген тәртіппен айқындалады.

Теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуды теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы:

1) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында осы өтінімдердің нақты орындалуын ескере отырып, көтеруді теңгерімдеуге қатысуға арналған тиісті белсендірілген өтінімдерде (теңгерімдеудің тиісті аймағында) көрсетілген бағалар бойынша;

2) жүйелік операторда оның басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен өзара іс-қимылы шеңберінде тиісті шарттарда көрсетілген бағалар мен талаптар бойынша (бұл ретте теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алумен бір мезгілде теріс теңгерімсіздіктерді сатуға да жол беріледі) жүзеге асырады.

Жоғарыда көрсетілген көлемдер мен бағалардың негізінде теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырған сағаттарда теңгерімдеу аймағы шегінде оң теңгерімсіздіктерге жол берген теңгерімдеуші электр энергиясы нарығының субъектілеріне теңгерімдеуші электр энергиясын сатуға арналған сағаттық орташа өлшенген бағаларды теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы есептейді. Сағаттық орташа өлшенген бағаларда теңгерімдеуші электр энергиясын сатудан және энергия беруші ұйымдардан, жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесінің басқаруымен жұмыс істейтін энергия өндіруші ұйымдардан, Қазақстан Республикасының Үкіметімен өнімді бөлу туралы шарт жасасқан электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алудан түсетін теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығының тиісті кірістері мен шығындары, сондай-ақ теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығының электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының басқа субъектілерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға жұмсаған шығындары да ескеріледі.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырған сағаттарда оң теңгерімсіздіктерге жол берген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы есептеген теңгерімдеуші электр энергиясын сатуға арналған тиісті сағаттық орташа өлшенген бағалар бойынша олар жол берген сағаттық оң теңгерімсіздіктер көлемінде теңгерімдеуші электр энергиясын теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан сатып алуға міндетті.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырған сағаттарда теріс теңгерімсіздіктерге жол берген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері осы теріс теңгерімсіздіктерді теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы осы тармақта көрсетілген теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырған тиісті сағаттық орташа өлшенген бағалар бойынша теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына (осы баптың 7-тармағында көрсетілген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілерін қоспағанда) сатуға міндетті.

Осы тармақта көрсетілген бағаларды есептеуді уәкілетті орган белгілеген тәртіппен теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы жүзеге асырады.

6. Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теріс теңгерімсіздіктерді әрбір теңгерімдеу аймағы үшін жеке-жеке сатады.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы операциялық тәуліктің тиісті сағатында сататын тиісті теңгерімдеу аймағының теріс теңгерімсіздіктерінің көлемі уәкілетті орган белгілеген тәртіппен айқындалады.

Теріс теңгерімсіздіктерді сатуды теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы:

1) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында осы өтінімдердің нақты орындалуын ескере отырып, төмендетуді теңгерімдеуге қатысуға арналған тиісті белсендірілген өтінімдерде (теңгерімдеудің тиісті аймағында) көрсетілген бағалар бойынша;

2) жүйелік операторға оның басқа мемлекеттердің энергия жүйелерімен өзара іс-қимылы шеңберінде тиісті шарттарда көрсетілген бағалар мен талаптар бойынша (бұл ретте теріс теңгерімсіздіктерді сатумен бір мезгілде теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуға да жол беріледі) жүзеге асырады.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы жоғарыда көрсетілген көлемдер мен бағалардың негізінде теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы тиісті теңгерімдеуші аймақ үшін теріс теңгерімсіздіктерді сатуды жүзеге асырған сағаттарда осы аймақта теріс теңгерімсіздіктерге жол берген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға арналған сағаттық орташа өлшемді бағаларды есептейді. Сағаттық орташа өлшенген бағаларда теңгерімдеуші электр энергиясын сатудан және энергия беруші ұйымдардан, жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесінің басқаруымен жұмыс істейтін энергия өндіруші ұйымдардан, Қазақстан Республикасының Үкіметімен өнімді бөлу туралы шарт жасасқан электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алудан түсетін теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығының тиісті кірістері мен шығындары, сондай-ақ теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығының электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының басқа субъектілерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға жұмсаған шығындары да ескеріледі.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теріс теңгерімсіздіктерді сатуды жүзеге асырған сағаттарда теріс теңгерімсіздіктерге жол берген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы есептеген теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға арналған сағаттық орташа өлшенген бағалар бойынша олар жол берген сағаттық теріс теңгерімсіздіктерді теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына сатуға міндетті.

Теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы теріс теңгерімсіздіктерді сатуды жүзеге асырған сағаттарда оң теңгерімсіздіктерге жол берген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері (осы баптың 7-тармағында көрсетілген электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілерін қоспағанда) теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы осы тармақта көрсетілген теріс теңгерімсіздіктерді сатуды жүзеге асырған тиісті сағаттық орташа өлшенген бағалар бойынша олар жол берген сағаттық оң теңгерімсіздіктер көлемінде теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуға міндетті.

Осы тармақта көрсетілген бағаларды есептеуді уәкілетті орган белгілеген тәртіппен теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы жүзеге асырады.

7. Жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесін басқаратын энергия өндіруші ұйымдар жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесінің әсерінен туындаған барлық теріс теңгерімсіздіктерді теңгерімдеуші электр энергиясының шекті тарифі бойынша теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына сатады.

Жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесін басқаратын энергия өндіруші ұйымдар теңгерімдеуші электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының есеп айырысу орталығынан нөлдік бағамен тиісті көлемде сатып алу арқылы жиілік пен қуатты автоматты реттеу жүйесінің әсерінен туындаған өзінің барлық оң теңгерімсіздіктерін жабады.

Энергия беруші ұйымдар өздерінің барлық теріс теңгерімсіздіктерін олар үшін бекітілген тарифтік сметаларға сәйкес шығындарды жабу үшін электр энергиясын сатып алуға арналған орташа өлшенген тариф бойынша теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығына сатады.

Энергия беруші ұйымдар барлық оң теңгерімсіздіктерді олар үшін бекітілген тарифтік сметаларға сәйкес шығындарды жабу үшін электр энергиясын сатып алудың орташа өлшенген тарифі бойынша теңгерімдеуші электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының есеп айырысу орталығынан тиісті көлемде сатып алу арқылы жабады.

8. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектісінің және теңгерім провайдерінің теңгерімсіздіктері әрбір теңгерімдеу аймағы бойынша жеке есептеледі (айқындалады).

9. Теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға-сатуға жасалған шарттар шеңберінде теңгерімдеуші электр энергиясын және теңгерімдеуші электр энергиясы нарығының субъектілерінен теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы сатып алған теріс теңгерімсіздіктерді төлеуді теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы ай сайын, бірақ сатып алу айы аяқталғаннан кейін қырық бес жұмыс күнінен кешіктірмей жүзеге асырады.

Теңгерімдеуші электр энергиясын және теңгерімдеуші электр энергиясы мен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сатуға жасалған шарттар шеңберінде теңгерімдеуші электр энергиясы нарығының субъектілері теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан сатып алған теріс теңгерімсіздіктерді төлеуді осы субъектілер ай сайын, бірақ сатып алу айы аяқталғаннан кейін күнтізбелік отыз күннен кешіктірмей жүзеге асырады.

10. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы өзара есеп айырысу уәкілетті орган белгілеген тәртіппен жүйелік оператордың деректері негізінде теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы жүзеге асыратын теңгерімдеуші электр энергиясының сағаттық көлемдерінің және электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерінің сағаттық теңгерімсіздіктерінің есептері негізінде жүзеге асырылады.

Бұл ретте Қазақстан Республикасының Үкіметімен өнімді бөлу туралы шарттар жасасқан электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілері, егер олардың есепті кезеңдегі теріс теңгерімсіздіктерді сатудан түскен жиынтық табысы олардың теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алуға арналған есепті кезеңдегі жиынтық шығындарынан асып кетсе, есептік кезеңнің қорытындылары бойынша теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығынан электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында төлем алмайды.

11. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының нақты уақыт режиміндегі жұмысы шеңберінде электр энергиясын беру бойынша энергия беруші ұйымдардың көрсетілетін қызметтеріне, ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін көрсетілетін қызметтерге және ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беру бойынша көрсетілетін қызметтерге ақы төлеуді электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектісі тиісті есепке алу аспаптары мен жүйелеріне сәйкес тиісті шарттарда көрсетілген тарифтер бойынша электр энергиясының нақты тұтынылған көлемдерінің негізінде жүзеге асырады.

12. Электр энергиясының коммерциялық экспортының шарты (бұдан әрі – экспорт шарты) шеңберінде басқа мемлекеттің ұйымына (тұтынушысына) электр энергиясын беруді жүзеге асыратын электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектісі, Қазақстан Республикасының аумағындағы өзінің теңгерімсіздігі үшін жауаптылықтан басқа, уәкілетті орган айқындаған тәртіпке сәйкес осы субъектінің экспорт шартында көрсетілген Қазақстан Республикасынан электр энергиясын экспорттау көлемдерінен электр энергиясын босатуының ауытқуларына байланысты Орталық Азия мемлекетінің энергия жүйесімен теңгерімдеу аймағының шекарасындағы электр энергиясының сальдо-ағындарының ауытқулары үшін де жауапты болады.

Электр энергиясының коммерциялық импортының шарты (бұдан әрі – импорт шарты) шеңберінде басқа мемлекеттің ұйымынан (өндірушісінен) электр энергиясын қабылдауды жүзеге асыратын электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектісі Қазақстан Республикасының аумағындағы өзінің теңгерімсіздігі үшін жауаптылықтан басқа, уәкілетті орган айқындаған тәртіпке сәйкес осы субъектінің импорт шартында көрсетілген электр энергиясын Қазақстан Республикасына импорттау көлемдерінен электр энергиясын қабылдауының ауытқуларына байланысты Орталық Азия мемлекетінің энергожүйесімен теңгерімдеу аймағының шекарасындағы электр энергиясының сальдо-ағындарының ауытқулары үшін де жауапты болады.

13. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы нақты уақыт режимінде жұмыс істеген кезде бірыңғай сатып алушымен электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметті сатып алу туралы шарт (шарттар) жасасқан энергия өндіруші ұйымдар және Тізілімге енгізілген және тиісті тұлғалар тобы шеңберінде тұтынушылармен электр қуатымен қамтамасыз ету жөніндегі екіжақты шарттар жасасқан энергия өндіруші ұйымдар көрсетілген тәртіппен күн сайын дәйекті түрде:

1) электр энергиясының спот-сауда-саттығына (бір күн бұрын) электр қуаты нарығы шеңберінде ескерілетін шектеулерді ескере отырып, көрсетілген шарттар көлемдерінің мәндері шегінде электр қуатының (электр энергиясының) барлық бос көлемін қою;

2) жүйелік операторға уәкілетті орган белгілеген тәртіпке сәйкес алдағы жоспарлау тәулігінің әрбір сағатына теңгерімдеуге қатысуға өтінім беру және жүйелік оператор оларды жандандырған жағдайда осы өтінімдерді орындау әрекеттерін жүзеге асыруға міндетті.

14. Уәкілетті орган айқындайтын теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығы:

1) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының субъектілерімен теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату шарттарын жасасады;

2) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сатуды жүзеге асырады;

3) уәкілетті орган бекіткен тәртіпке сәйкес Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесін теңгерімдеудің әрбір аймағы шеңберінде теңгерімдеуші электр энергиясын сатуға және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алуға сағаттық орташа өлшенген бағаларды есептеуді жүзеге асырады;

4) операциялық сағаттың қорытындылары бойынша теңгерімдеуші нарықта аукциондық бағалар туралы ақпараттың қолжетімділігін үздіксіз қамтамасыз етеді;

5) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен теңгерімдеуші электр энергиясының сағаттық көлемдерін және теңгерімдеуші электр энергиясы нарығы субъектілерінің теңгерімсіздіктерін есептеуді жүзеге асырады;

6) теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тарифті және теріс теңгерімсіздіктерге шекті тарифті айқындайды;

7) уәкілетті орган айқындаған тәртіппен теңгерім провайдерлерінің тізбесін қалыптастырады;

8) энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беруге арналған шарттар жасасады және уәкілетті орган айқындаған жағдайларда және тәртіппен электр энергиясын беру бойынша көрсетілетін қызметтерге ақы төлейді;

9) осы Заңда көзделген өзге де функцияларды жүзеге асырады.

15. Егер уәкілетті орган растаған энергия беруші ұйымның желілеріндегі авариялар себебінен оған тікелей қосылған электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы субъектілерінде теріс теңгерімсіздіктер пайда болған жағдайда, осы субъектілердің электр энергиясын сатып алуға жұмсалатын шығындарының және осы авария кезінде туындаған аталған теріс теңгерімсіздіктерді сатудан түскен осы субъектілердің кірістерінің оң айырмасын энергия беруші ұйым өтейді.

16. Жүйелік оператор қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілген жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар, қайталама энергетикалық ресурстарды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар және қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар (бұдан әрі – жаңартылатын көздер) электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жауапкершілікті беру шартын жасасуға міндетті.

Электр энергиясын бірыңғай сатып алушының теңгерімдеуші электр энергиясы нарығында өзіндік теңгерімсіздігі болмайды және осы нарыққа теңгерімдеуші электр энергиясын және жаңартылатын көздердің теріс теңгерімсіздіктерін сатып алу-сату үшін жауапкершілікті өзіне ала отырып, теңгерім провайдері ретінде ғана қатысады.

17. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасалған жауапкершілікті беру шарты шеңберінде жаңартылатын көздер:

1) өзінің барлық оң теңгерімсіздіктерін электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен не электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісімен электр энергиясын сатып алудың қолданыстағы шартында көрсетілген электр энергиясын сатуға арналған баға бойынша уәкілетті орган айқындаған тәртіппен есептелетін арттырушы коэффициентке көбейтілген электр энергиясын сатуға арналған баға бойынша тиісті көлемде теңгерімдеуші электр энергиясын сатып алу арқылы жабады;

2) өзінің барлық теріс теңгерімсіздіктерін электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен не электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектісімен электр энергиясын бірыңғай сатып алу-сату шартында көрсетілген электр энергиясын сатуға арналған баға бойынша уәкілетті орган айқындаған тәртіппен есептелетін төмендету коэффициентіне көбейтілген баға бойынша электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға сатады.

Осы тармақта көрсетілген арттыру коэффициентінің мәні операциялық тәулік сағаты үшін бірлікке теңестіріледі, онда оң теңгерімсіздік мәні жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне енгізілген электр энергиясын желіге жіберудің жоспарлы мәнінен жол берілетін ауытқу мәнінен аспайды.

Осы тармақта көрсетілген төмендету коэффициентінің мәні операциялық тәулік сағаты үшін бірлікке теңестіріледі, онда теріс теңгерімсіздік мәнінің модулі жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне енгізілген электр энергиясын желіге жіберудің жоспарлы мәнінен жол берілетін ауытқу мәнінен аспайды.

Осы тармақта көрсетілген жол берілетін ауытқулардың мәндері уәкілетті органдар айқындаған тәртіппен айқындалады.»;

1. 17-бапта:

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Электр энергиясын сатып алу-сату, теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату, ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беру, ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін, техникалық диспетчерлендіру, электр қуатын реттеу, электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеу, электр қуатының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету, электр қуатының әзірлігін ұстап тұру, электр энергиясының орталықтандырылған саудасында қатысу, электр қуатының орталықтандырылған сауда-саттығына қатысу жөнінде қызметтер көрсету Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексіне, осы Заңға және Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес жасалатын шарттар негізінде жүзеге асырылады.»;

3-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«3. Электр энергиясын сатып алу-сату, теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату шарттары, ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беру, ұлттық электр желісін пайдалану, техникалық диспетчерлеу, электр қуатын реттеу, электр қуатының жүктемені көтеруге дайындығын қамтамасыз ету, электр қуатының дайындығын қолдау, электр қуатын өндіру-тұтынуды теңгерімдеу жөніндегі қызметтер көрсетуге арналған шарттар электр энергиясының көтерме нарығындағы энергия, орталықтандырылған сауда нарығына қатысу шарттары шарттар бойынша уақтылы төленбеген жағдайда тиісті қызметтер көрсетуді тоқтату шарттары мен тәртібін қамтуға тиіс.»;

1. 18-бапта:

баптың тақырыбында «және жылу» деген сөздер алып тасталсын;

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Бөлшек сауда нарығында электр энергиясын сатып алу-сату тұтынушылар энергиямен жабдықтаушы ұйымдармен жасасатын энергиямен жабдықтаудың жария шарттары негізінде жүзеге асырылады.

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың тұтынушыларға тұтынылатын электр энергиясының көлеміне (жеке тұлғалар үшін) байланысты сараланған тарифтер бойынша электр энергиясын өткізуден (сатудан) бас тартуға құқылы емес.

Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар пайдаланылған электр энергиясы үшін ақы төлеу бойынша берешегі бар болған кезде тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға құқылы емес.»;

2-тармақтағы «және жылу» деген сөздер алып тасталсын;

1. 19-бапта:

баптың тақырыбында «және жылу» деген сөздер алып тасталсын;

1-тармақтағы және 1-тармақтың 2) тармақшасындағы «және жылу», деген сөздер алып тасталсын;

2-тармақтағы «және жылу» деген сөздер алып тасталсын.

1. мынадай редакциядағы 19-1-баппен толықтырылсын:

«19-1-бап. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушының функциялары, электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің құқықтары мен міндеттері

1. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны уәкілетті орган айқындайды.

2. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы осы Заңның 25-бабының қолданылуын ескере отырып, осы баптың күшіне енуімен бір мезгілде қолданысқа енгізіледі.

3. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы мынадай функцияларды жүзеге асырады:

1) электр энергиясын энергия өндіруші ұйымдардан бір сағат және (немесе) тәулік, және (немесе) ай және (немесе) тоқсан және (немесе) жыл (жылдар) бұрын сатып алады;

2) электр энергиясын электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын электр энергиясын тұтынушыларға, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы ұйымдарға сатады;

3) жауапкершілікті беру шарттары шеңберінде жаңартылатын энергия көздерінен теріс теңгерімсіздіктерді сатып алады;

4) жауапкершілікті беру шарты шеңберінде теңгерімдеуші электр энергиясын жаңартылатын көздерге сатады;

5) жаңартылатын көздермен жауапкершілікті беру шартын жасасады;

6) электр энергиясын сатып алу-сатудың тиісті шарттарын жасасады;

7) электр энергиясының орталықтандырылған саудасына қатысу үшін шарт жасасады;

8) уәкілетті орган айқындаған тәртіппен және осы берушілердің (өндірушілердің) бағалары бойынша басқа елдердің электр энергиясын берушілерінен (өндірушілерінен) электр энергиясын (қажет болған кезде) сатып алуды (импорттауды) жүзеге асырады;

9) уәкілетті орган айқындаған тәртіппен электр энергиясын басқа елдердің тұтынушыларына (қажет болған кезде) сатуды (экспорттауды) жүзеге асырады;

10) тарифтерді кезең-кезеңімен өзгертуді жүзеге асыру мүмкіндігін іске асыру мақсатында мақсатында уәкілетті орган айқындаған тәртіппен тарифтерді саралау арқылы көтерме сауда нарығын тұтынушылар үшін атаулы қолдауды жүзеге асырады;

11) қуаттар авариялық істен шыққан жағдайда энергия өндіруші ұйымдарға электр энергиясын сатуды жүзеге асырады;

12) уәкілетті орган айқындаған тәртіпке сәйкес электр энергиясын сатуға болжамды бағаны бағалауды жүзеге асырады;

13) энергия беруші ұйымдармен электр энергиясын беруге шарттар жасасады (қажет болған кезде) және уәкілетті орган айқындаған жағдайлар мен тәртіпте электр энергиясын беру жөніндегі қызметтерге ақы төлейді;

14) жүйелік оператормен импортталатын электр энергиясы желісіне жіберуді техникалық диспетчерлеу бойынша қызметтер көрсетуге шарт жасасады (қажет болған кезде).

4. Электр энергиясын тұтынудың тәуліктік кестесін жабу үшін электр энергиясын сатып алуды электр энергиясын бірыңғай сатып алушы мынадай тәртіппен (басымдылықпен) жүзеге асырады:

1) электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасалған электр энергиясын сатып алу-сатудың ұзақ мерзімді шарты бар жаңартылатын көздерден, осы шарттардың бағалары бойынша электр энергиясын желіге жіберудің толық көлемінде;

2) құрамына қалалар мен аудандарды орталықтандырылған жылумен жабдықтауды жүзеге асыратын жылу электр орталықтары кіретін энергия өндіруші ұйымдардан, электр энергиясына тиісті шекті тарифтер бойынша жылу беру маусымының ұзақтығы ішінде электр энергиясын желіге жіберудің толық көлемінде;

3) электр қуаты нарығында осы Заңның 15-4, 15-6 және 15-8-баптарына сәйкес электр қуатының әзірлігін қолдау жөніндегі қызметті сатып алу туралы ұзақ мерзімді шарттар жасасқан энергия өндіруші ұйымдардан, электр энергиясына тиісті шекті тарифтер бойынша көрсетілген шарттардың қолданылуы мерзімі ішінде электр энергиясының қуаты осы шарттардың мәні болып табылатын генерациялайтын қондырғылардың желіге электр энергиясын жіберу көлемінде;

4) қалғандары, электр энергиясын тұтынудың тәуліктік кестесін жабу үшін қажетті электр энергиясының көлемін электр энергиясының орталықтандырылған сауда-саттығында бірыңғай сатып алушы сатып алады;

Егер осы тармақта көрсетілген электр энергиясының көлемі электр энергиясын тұтынудың тәуліктік кестесін жабу үшін жеткіліксіз болған жағдайда, бірыңғай сатып алушы электр энергиясының жоспарлы импортын жүзеге асырады.

Осы тармақта көрсетілген электр энергиясын сатып алу уәкілетті орган айқындаған тәртіппен жүзеге асырылады.

5. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушының әрекеті кезінде:

1) барлық энергия өндіруші ұйымдар электр энергиясын тек электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға және өздерімен бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларға сатуды жүзеге асыруға және олармен электр энергиясын сатып алу-сатудың тиісті шарттарын жасасуға міндетті;

2) барлық жаңартылатын көздер электр энергиясын тек электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға және электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне сатуды жүзеге асыруға және олармен электр энергиясын сатып алу-сатудың тиісті шарттарын жасасуға міндетті;

3) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері электр энергиясын тек электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан және (немесе) өздерімен бір тұлғалар тобына кіретін энергия өндіруші ұйымдардан және (немесе) жаңартылатын көздерден сатып алуды жүзеге асыруға және олармен электр энергиясын сатып алу-сатудың тиісті шарттарын жасасуға міндетті;

4) цифрлық майнинг бойынша қызметті жүзеге асыратын электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері электр энергиясын Қазақстан Республикасының шегінен тыс жерден не электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан импорттық электр энергиясын сатып алатын бағалар бойынша сатып алуды жүзеге асыруға міндетті;

5) бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясының бөлшек сауда нарығы субъектілеріне электр энергиясын сатуға тыйым салынады;

6) электр энергиясының мемлекетаралық транзитін жүзеге асыратын басқа мемлекеттердің ұйымдарын, электр энергиясын экспорттаушыларды, тұлғалар тобына кіретін және осы өздерімен бір тұлғалар тобына кіретін объектілер үшін ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беруді жүзеге асыратын тұтынушыларды қоспағанда, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, энергия беруші ұйымдар және электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушылар, желілік оператормен ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін қызмет көрсетуге шарт жасасуға міндетті;

7) шартты тұтынушылар мен білікті шартты тұтынушылар электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын уәкілетті орган айқындаған тәртіппен электр энергиясын бірыңғай сатып алушы есептейтін бағалар мен көлемдер бойынша олардың ҚР БЭЖ-дегі электр энергиясын тұтыну көлеміндегі үлесін, олардың құрамына кіретін жаңартылатын көздерден өндірілген электр энергиясының көлемін, электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын жаңартылатын көздерден сатып алатын электр энергиясының көлемдерін және жаңартылатын көздерден электр энергиясын сатып алуға электр энергиясын бірыңғай сатып алушының шығындарын ескере отырып сатып алуға міндетті;

8) электр энергиясын өндіру-тұтыну теңгерімі уәкілетті орган айқындаған тәртіппен электр энергиясын өндіру-тұтынудың көрсетілген тәуліктік кестесінде сақталған жағдайда, электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жасалған ұзақ мерзімді сатып алу шарты бар жаңартылатын көздер үшін электр энергиясын нақты өндіру-тұтынудың тиісті сағаты басталғанға дейін 2 (екі) сағаттан кешіктірмей, жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесін ұлғайту (жоғары) арқылы ғана түзетуге жол беріледі;

9) осы тармақта көрсетілген электр энергиясын бірыңғай сатып алушының электр энергиясын сатып алуы мен сатуы, сондай-ақ тиісті өзара есеп айырысу уәкілетті орган айқындаған тәртіппен жүзеге асырылады;

10) электр энергиясын бірыңғай сатып алушының электр энергиясын сатып алу және сату бағалары уәкілетті орган айқындаған тәртіппен айқындалады;

11) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығындағы электр энергиясын бірыңғай сатып алушының шығындары мен кірістері оның электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілеріне электр энергиясын сату бағасына енгізіледі;

12) электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері жасасқан электр энергиясын сатып алу-сатудың барлық шарттары бойынша сатып алынған (сатылған) электр энергиясының көлемі жүйелік оператор бекіткен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне енгізілген электр энергиясын сатып алу-сатудың жоспарлы көлемі болып табылады;

13) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға өздері сатып алған электр энергиясына уәкілетті орган айқындаған тәртіппен және мерзімде төлеуге міндетті;

14) электр энергиясын бірыңғай сатып алушы энергия өндіруші ұйымдарға және жаңартылатын көздерге олардан сатып алынған электр энергиясын уәкілетті орган айқындаған тәртіппен және мерзімде төлеуге міндетті;

15) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері (электр энергиясына кепілдік беріп жеткізушілерден басқа) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан сатып алған электр энергиясына ақы төлеу уәкілетті орган белгілеген тәртіппен Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне сәйкес операциялық тәулік басталғанға дейін ақша қаражатын аудару арқылы жүзеге асырылады;

16) электр энергиясына кепілдік беріп жеткізушілер уәкілетті орган айқындаған тәртіпке сәйкес факті бойынша электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан сатып алынған электр энергиясына ақы төлеуді жүзеге асырады;

17) аударуға арналған ақша қаражатының сомасы уәкілетті орган белгілеген тәртіппен электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне сәйкес есептеледі.

6. Электр энергиясын көтерме сауда нарығы субъектісі электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне сәйкес операциялық тәулік басталғанға дейін электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан сатып алынған электр энергиясы үшін төлемеген жағдайда, электр энергиясын көтерме сауда нарығы субъектісінің электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесіне келесі тәулікке өтінімі қабылданбайды (алып тасталады).

7. Энергия өндіруші ұйымдардан сатып алынған электр энергиясы үшін ақшалай қаражат сомасын төлеу уәкілетті орган белгілеген тәртіппен жүйелік оператор электр энергиясын өндіру-тұтынудың тәуліктік кестесін бекіткеннен кейін жүргізіледі.

8. Шотты ашуға, жүргізуге және қызмет көрсетуге байланысты шығындар электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектісіне жүктеледі.

Осы баптың күші электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне олар Еуразиялық экономикалық одақтың ортақ электр энергетикалық нарығына қатысқан жағдайда қолданылмайды.»;

1. 25-бап:

мынадай мазмұндағы 9, 10, 11, 12 және 13-тармақтармен толықтырылсын:

«9. Уәкілетті орган жүйелік оператормен бірлесіп 2023 жылғы 1 шілдеден бастап электр энергиясының теңгерімдеуші нарығын нақты уақыт режимінде іске қосуды қамтамасыз етсін.

10. Уәкілетті орган 2023 жылғы 1 шілдеден бастап электр энергиясы нарығында бірыңғай сатып алушының моделіне көшуді қамтамасыз етсін.

11. Еуразиялық экономикалық одақтың ортақ электр энергетикалық нарығы іске қосылған күннен бастап энергия өндіруші ұйымдар мен электр энергиясын тұтынушылар осы нарық субъектілерімен электр энергиясын сатып алу-сатуды жүзеге асыруға құқылы.

12. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға электр энергиясын сатып алу және сату бөлігінде осы Заңның күші бұрын жасалған шарттардан туындаған қатынастарға қолданылады.

13. Осы заңның 12 бабы 3-тармағының 12) тармақашасында 13 бабы 3 – тармағының 5) тармақшасында көзделген талаптар 2023 жылғы 1 шілдеден бастап күшіне енеді.».

3. «Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы» 2012 жылғы 13 қаңтардағы Қазақстан Республикасының Заңына:

8-баптың 4-тармағы мынадай редакцияда жазылсын:

«4. Тұтынушылар Қазақстан Республикасының жылу энергетикасы туралы заңнамасына және шарттарға сәйкес жылу энергиясын есепке алу аспаптарының болуына немесе болмауына, тұтыну көлеміне байланысты және (немесе) өзге де өлшемшарттар бойынша сараланған тарифтер бойынша тұтынылған жылу энергиясы үшін ақы төлеуді жүргізеді.».

4. «Табиғи монополиялар туралы» 2018 жылғы 27 желтоқсандағы Қазақстан Республикасының Заңына:

1. 4-бапта:

10) тармақшаның екінші абзацы мынадай редакцияда жазылсын:

«жалпыға ортақ пайдаланудың орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйелеріне немесе орталықтандырылған жылумен жабдықтаудың жергілікті жүйелеріне жататын, жалпы белгіленген қуаты жиырма Гкал/сағатты қоса алғанға дейінгі жылыту қазандықтарынан жылу энергиясын өндіру, беру, тарату және (немесе) өткізу (жабдықтау) бойынша;»;

1. 5-баптың 1-тармағының 4) тармақшасы мынадай редакцияда жазылсын:

«4) топырақтың жылуын, жерасты суларын, өзендерді, су айдындарын, өнеркәсіптік кәсіпорындардың және электр станцияларының, кәріздік-тазарту құрылысжайларының сарқынды суларын пайдалана отырып өндірілген жылу энергиясын қоспағанда, жалпыға ортақ пайдаланудың орталықтандырылған жылумен жабдықтау жүйелерінде және орталықтандырылған жылумен жабдықтаудың жергілікті жүйелерінде жылу энергиясын өндіру, беру, тарату және (немесе) өткізу (жабдықтау) жөніндегі;»

1. 15-бапта:

7-тармақта:

15) тармақша мынадай мағынамен толықтырылсын:

«Жылу энергетикасы саласындағы реттеліп көрсетілетін қызметтер үшін Қазақстан Республикасының жылу энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес бекітілген жылу энергетикасын дамытудың мастер-жоспарлары да реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарланатын көлемін растайтын құжаттар болып табылады;»;

16-тармақтың 3) тармақшасында «көлеміне (салмағына) қарай саралануы мүмкін» деген сөздер «көлеміне (салмағына);» деген сөздермен ауыстырылып, мынадай мазмұндағы 4) тармақшамен толықтырылсын:

«4) Қазақстан Республикасы жылу энергетикасы туралы заңнамасына және жылу энергетикасы саласындағы шарттарға сәйкес өзге де өлшемшарттарға қарай саралануы мүмкін.»;

22-тармақта:

9) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«9) сырттағы ауаның нақты температурасы ескеріле отырып, жылу энергиясын өткізу (жабдықтау) бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтің құнын қайта есептеу тәртібі;»;

1. 19-баптың 1-тармағында «Мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартының» деген сөздер «Егер мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартында немесе концессия шартында өзгеше көзделмесе мемлекеттік жекешілік әріптестік шартының» деген сөздермен ауыстырылсын;
2. 26-баптың 2-тармағының 11) тармақшасы мынадай редакцияда жазылсын:

«11) сырттағы ауаның нақты температурасын ескере отырып, жылу энергиясын өткізу (жабдықтау) жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметтің құнын тұтынушыларға тікелей не тұтынушының тұрған жерін анықтау мүмкін болмаған жағдайда жылу энергиясын өткізу (жабдықтау) жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызметке ақы төлеу кезінде тарифті төмендету арқылы қайта есептеуді жүргізуге;».

1. 23-баптың 8-тармағында:

1), 3), 5), 6) және 7) тармақшалар алып тасталсын;

мынадай мазмұндағы 8) тармақшамен толықтырылсын:

«8) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес электр энергиясын сатып алу жағдайларын қоспағанда, тiкелей стратегиялық тауар өндiрушiлерден жүзеге асырады.».

5. «Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы» 2009 жылғы 4 шілдедегі Қазақстан Республикасының Заңына:

1. 1-бапта:

1) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«1) аукциондық баға – электр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектісі өндіретін сатып алуына арналған аукциондық сауда-саттық қорытындысы бойынша айқындалған және тиісті шекті аукциондық баға деңгейінен аспайтын баға;»;

1-1) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«1-1) аукциондық сауда-саттық – аукциондық сауда-саттықты ұйымдастырушы аукцион негізінде электрондық жүйеде ұйымдастыратын және өткізетін және жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату жөніндегі объектілерді орналастыру жоспары ескеріле отырып, осы жаңа жаңартылатын энергия көздерін, оның ішінде электр энергиясын жинақтау жүйелерімен жарақтандырылған объектілерді объектілер салу жөніндегі жобаларды іріктеуге және жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері өндіретін электр энергиясының аукциондық бағаларын айқындауға бағытталған процесс;»;

1-3) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«1-3) басым тұтынушылар – жұмыс істеп тұрған (2018 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген және уәкілетті орган Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар тізбесіне енгізбеген) жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін және (немесе) жұмыс істеп тұрған (2021 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген) қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектілерін меншік құқығымен немесе өзге де заңды негізде иеленетін, өндіріп шығарған электр энергиясын осы тұлға немесе тұлғалар тобы толық көлемде тұтынатын не орталықтандырылған сауда-саттықты бірыңғай сатып алушыларға өткізетін тұлға немесе құрамына электр энергиясын өндіру үшін қазба отындарын пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар кіретін тұлғалар тобы;»;

2) және 3) тармақшалар алып тасталсын;

4) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«4) жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығы (бұдан әрі – қаржы-есеп айырысу орталығы) – уәкілетті орган айқындаған және жүйелік оператор құрған, осы Заң қолданысқа енгізілген күнге дейін қолданыста болған Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері және қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері өндіретін электр энергиясын сатып алу-сату шарттарының тарабы болып табылатын заңды тұлға;»;

5-1) тармақша алып тасталсын;

6), 7), 7-1) және 8) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«6) жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға жұмсалатын шығындар – электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында электр энергиясын бірыңғай сатып алушының шығындары (кірістерін шегергенде), резервтік қорды қалыптастыруға жұмсалатын шығындар және оның қызметін жүзеге асыруға байланысты шығындар;

7) уәкілетті орган – жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы басшылықты және салааралық үйлестіруді жүзеге асыратын орталық атқарушы орган;

7-1) жаңартылатын энергия көздерін пайдалану қондырғысы – жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр энергиясын өндіріп шығаруға арналған технологиялық және қосалқы жабдық;

8) жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі – жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр энергиясын өндіруге арналған техникалық құрылғылар және олармен өзара байланысты жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісін пайдалану үшін технологиялық тұрғыдан қажетті және, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі меншік иесінің балансындағы құрылысжайлар мен инфрақұрылым;»;

9-6) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«9-6) резервтік қор – электр энергиясын бірыңғай сатып алушы қалыптастыратын қор, оның ақшасы арнайы банктік шотта сақталады және электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілері тарапынан төлем жасалмау немесе төлемді кідірту салдарынан туындайтын кассалық алшақтықтар мен электр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар алдындағы берешегін жабуға ғана пайдаланылады;»;

9-7) тармақша алып тасталсын;

10) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«10) тіркелген тариф – электр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері сататын электр энергиясын осы Заңда белгіленген тәртіппен сатып алуына арналған тариф;»;

11) тармақша алып тасталсын;

12) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«12) электр энергиясын жеке-дара тұтынушы (бұдан әрі – жеке-дара тұтынушы) – электрлендірілмеген елді мекендерде және (немесе) орталықтандырылған электр энергиясымен жабдықтау экономикалық жағынан орынсыз қоныстарда автономды режимде жұмыс істейтін жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісін электр энергиясын тұтынатын жеке немесе заңды тұлға;»;

14) тармақша алып тасталсын;

мынадай мазмұндағы 15) тармақшамен толықтырылсын:

«15) электр энергиясын жинақтау жүйесі – электр энергиясын жинақтауға, сақтауға және беруге арналған автоматтандырылған басқару жүйесі бар техникалық құрылғы және олармен өзара байланысты құрылысжайлар және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес оларды пайдалану үшін технологиялық тұрғыдан қажетті инфрақұрылым.»;

1. 2-бапта:

3-2-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«3-2. Осы Заңның басым тұтынушыларға қатысты ережелері тұлғалар тобына, егер мұндай тұлғалардың бірі басқа тұлғаға қатысты бақылау орнатса, сондай-ақ мұндай тұлғалар бір тұлғаның бақылауында болса, қолданылады.

Бақылау деп жеке немесе заңды тұлғаның басқа заңды тұлға қабылдайтын шешімдерді мынадай бір немесе бірнеше әрекет:

1) заңды тұлғаның дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің, пайларының) елу пайызынан астамына билік ету;

2) заңды тұлғаның атқарушы органының функцияларын жүзеге асыру арқылы тікелей немесе жанама түрде (заңды тұлға арқылы немесе бірнеше заңды тұлға арқылы) айқындау мүмкіндігі түсініледі.

Жеке немесе заңды тұлғаның басқа заңды тұлға қабылдайтын шешімдерді жанама түрде айқындау мүмкіндігі деп осы тармақтың екінші бөлігінің 1) тармақшасына сәйкес әрбір келесі заңды тұлғаның басқа заңды тұлғаның дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталға қатысу үлестерінің, пайларының) елу пайыздан астамына билік етуі түсініледі.

Тұлғалар тобы бірыңғай басым тұтынушы ретінде қаралады.»;

1. 3-бапта:

1 және 2-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу экономиканың энергия сыйымдылығын және электр және жылу энергиясын өндіру секторының қоршаған ортаға әсерін азайту және электр энергиясын өндіру кезінде жаңартылатын энергия көздерін пайдалану үлесін ұлғайту үшін жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр энергиясы өндірісіне қолайлы жағдай жасау мақсатында жүзеге асырылады.

2. Электр энергиясын өндіру үшін жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу:»;

1. 4-бапта:

2) тармақшасына мынадай редакцияда жазылсын:

«2) жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, энергия өндіруді ынталандыру;»;

1. 5-бапта:

8-1) және 8-2) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«8-1) электр энергиясын бірыңғай сатып алушының оның электр энергиясын сатудан түсетін кірістерінің жеткіліксіз болуы салдарынан жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың алдындағы міндеттемелерін орындауы мүмкін болмаған жағдайда, оған мемлекеттік қаржылық қолдауды жүзеге асырады;

8-2) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға мемлекеттік қаржылық қолдау ұсыну қағидаларын бекітеді;»;

1. 6-бапта:

5-3) және 5-4) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«5-3) электр энергиясын бірыңғай сатып алушының басым тұтынушыға күнтізбелік жылдың қорытындысы бойынша электр энергиясының тиісті үлесін қайта есептеу және қайта бөлу тәртібін әзірлейді және бекітеді;

5-4) басым тұтынушылар үшін жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін орналастыру жоспарына және Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндіктеріне сәйкес жаңартылатын энергия көздерінің түрлерін, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі қуатының көлемі мен орналасқан жерін келіседі;»;

5-7) тармақша мынадай редакцияда жазылсын:

«5-7) аукциондық сауда-саттықты өткізу мерзімдерін, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін орналастыру жоспарына сәйкес жаңартылатын энергия көздерінің түрлері бойынша жоспарланып отырған қуат шамаларын, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, оның ішінде электр энергиясын жинақтау жүйелерімен орналастырылатын болжамды аймақтарды (аудандарды) айқындайды;»;

10) және 10-1) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«10) электр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері өндірген электр энергиясын орталықтандырылған сатып алуы және сатуы қағидаларын, электр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен және басым тұтынушылармен жасалатын шарттарының тиісті үлгілік нысандарын әзірлейді және бекітеді;

10-1) тіркелген тарифтерді айқындау қағидаларын әзірлейді;»;

10-5) және 10-6) тармақшалар алып тасталсын;

1. 6-1-бап алып тасталсын;
2. 7-1-бапта:

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Желілеріне жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектілері, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері қосылған энергия беруші ұйымдар электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштері негізінде айқындалған тасқындық электр энергиясының және өздерінің желілеріне  жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектілері, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері берген электр энергиясының көлемдері туралы мәліметтерді ай сайын электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға ұсынуға міндетті.»;

2-тармақ алып тасталсын;

2-1, 3, 4, 4-1 және 4-2-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«2-1. Басым тұтынушылар осы баптың 2-тармағының 2) және
3) тармақшаларында, сондай-ақ 6, 6-1, 6-2 және 8-тармақтарында көзделген міндеттерді атқарады.

Басым тұтынушылар жыл сайын электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен жаңартылатын энергия көздерін, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар өндірген электр энергиясын сатып алуға үлгілік нысанға сәйкес шарттар жасасуға міндетті.

Қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісін салу кезінде басым шартты тұтынушылар объект пайдалануға берілгенге дейін үш жүз алпыс бес күннен кешіктірмей уәкілетті органды және жүйелік операторды қайталама энергетикалық ресурстардың түрін, қуат көлемін және орналасқан жерін көрсете отырып, қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісінің құрылысы туралы хабардар етеді.

3. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы:

1) осы Заңда белгіленген тәртіппен жаңартылатын энергия көздерін және қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан:

қаржы-есеп айырысу орталығы мен энергия өндіруші ұйым арасындағы сатып алу-сату шарттары бойынша – осы Заңның 8-1-бабының 2-тармағында көзделген индекстеуді ескере отырып, шарт жасалған күні қолданыста болатын тіркелген тариф бойынша;

ол не қаржы-есеп айырысу орталығы энергия өндіруші ұйыммен жасасқан сатып алу-сату шарттары бойынша – осы Заңның 8-1-бабының 2-тармағында көзделген индекстеуді ескере отырып, өткізілген аукциондық сауда-саттық қорытындылары бойынша айқындалған аукциондық бағалар бойынша электр энергиясының жоспарлы көлемін сатып алуға;

2) осы тармақтың 1) тармақшасына сәйкес сатып алынған электр энергиясына «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңында көзделген тәртіппен ақы төлеуге міндетті.

4. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы осы Заңға сәйкес қолдау жүзеге асырылатын, жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын және уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізген энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шарттарын жасасады және бұрын басталуына қарай Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіне электр энергиясын жіберу жүзеге асырылған кешенді сынақтар басталған күннен бастап не сатып алу-сату шартына сәйкес объектіні пайдалануға қабылдау актісін ұсыну мерзімі аяқталған күннен бастап он бес жыл бойы электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады.

4-1. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы осы Заңға және Қазақстан Республикасының экологиялық заңнамасына сәйкес қолдау жүзеге асырылатын және аукциондық сауда-саттық жеңімпаздарының тізіліміне енгізілген, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шарттарын жасасады және Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіне электр энергиясын жіберу жүзеге асырылған кешенді сынақтар басталған күннен бастап он бес жыл бойы электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады.

4-2. Аукциондық сауда-саттық қорытындылары бойынша электр энергиясын бірыңғай сатып алушы осы Заңға сәйкес қолдау жүзеге асырылатын, жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын және уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізген энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шарттарын жасасады және бұрын басталуына қарай Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесіне электр энергиясын жіберу жүзеге асырылған кешенді сынақтар басталған күннен бастап не сатып алу-сату шартына сәйкес объектіні пайдалануға қабылдау актісін ұсыну мерзімі аяқталған күннен бастап жиырма жыл бойы электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады.»;

4-3-тармақ алып тасталсын;

5-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«5. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы «Аудиторлық қызмет туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес жылдық қаржылық есептілікке аудит жүргізуге және оның нәтижелерін уәкілетті органға ұсынуға міндетті.»;

6-тармақта:

бірінші абзац мынадай редакцияда жазылсын:

«6. Басым тұтынушының құрамына кіретін энергия өндіруші ұйымдарды қоса алғанда, жаңартылатын энергия көздерін, қайталама энергетикалық ресурстарды, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар:»;

1) тармақша алып тасталсын;

2) және 3) тармақшалар мынадай редакцияда жазылсын:

«2) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға ай сайын электр энергиясы берілген айдан кейінгі айдың бесінен кешіктірмей оны өндіріп шығарудың, желілерге жіберудің тәулік сайынғы нақты көлемдері туралы ақпарат беруге;

3) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға жыл сайын жиырмасыншы желтоқсанға қарай айларға бөле отырып, электр энергиясын өндіріп шығарудың, желілерге жіберудің алдағы жылға арналған болжамды көлемдері туралы ақпарат жолдауға;»;

7, 7-1 және 8-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«7. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері өндірген электр энергиясын сатып алуға электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен сатып алу-сату шартын жасасу үшін өздері жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізілгеннен кейін күнтізбелік алпыс күн ішінде өтінім береді.

Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері өндірген электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасасу үшін өтінімге қоса мынадай материалдар мен құжаттарды:

1) құқық белгілейтін құжаттардың көшірмелерін;

2) берілетін электр энергиясының көлемдері туралы ақпаратты береді.

7-1. Қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері өндірген электр энергиясын сатып алуға электр энергиясын бірыңғай сатып алушымен сатып алу-сату шартын жасасу үшін өздері аукциондық сауда-саттық жеңімпаздарының тізіліміне енгізілгеннен кейін күнтізбелік алпыс күн ішінде өтінім береді.

Қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйым қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектілері өндірген электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасасу үшін өтінімге қоса мынадай материалдар мен құжаттарды:

1) құқық белгілейтін құжаттардың көшірмелері;

2) берілетін электр энергиясының көлемдері туралы ақпаратты береді.

8. Басым тұтынушының құрамына кіретін энергия өндіруші ұйымдарды және тасқындық электр энергиясын өндіру мен желіге жіберуді жүзеге асыратын энергия өндіруші ұйымдарды қоса алғанда, жаңартылатын энергия көздерін, қайталама энергетикалық ресурстарды, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын барлық энергия өндіруші ұйымдарда өзінің жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісінде, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жарату объектісінде коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі болуға міндетті. Коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесінде деректерді өңірлік диспетчерлік орталықтарға қашықтан беру мүмкіндігі болуға тиіс.»;

1. 8-1-бапта:

1 және 2-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Қаржы-есеп айырысу орталығының жаңартылатын энергия көздерін, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен сатып алу-сату шарттарында көзделген тіркелген тарифтер осы Заң қолданысқа енгізілгенге дейін жасалған шарттардың қолданысы тоқтатылғанға дейін, бірақ шарттар жасалған күннен бастап он бес жылдан аспайтын мерзімде қолданылады.

2. Қаржы-есеп айырысу орталығының жаңартылатын энергия көздерін, қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен сатып алу-сату шарттарында көзделген тіркелген тарифтер және аукциондық бағалар жыл сайын Қазақстан Республикасының Үкіметі айқындайтын тәртіппен индекстеледі.

Бұл ретте Қазақстан Республикасының Мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарында қолдау көзделген жаңартылатын энергия көздерінің түріне, жобаны қаржыландыру құрылымына және экономикалық негізділігіне қарай тіркелген тарифтер Қазақстан Республикасының Үкіметі айқындайтын тәртіппен ұлттық валютаның шетел валюталарына қатысты айырбастау бағамының өзгеруі ескеріле отырып, жыл сайын индекстелуге жатады.»;

3-тармақ алып тасталсын;

1. 9-бапта:

1-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«1. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым өндірілетін электр энергиясын өз қалауы бойынша мынадай нұсқалардың бірімен:

1) осы Заңның 8-1-бабының 2-тармағында көзделген индекстеуді ескере отырып, өзі мен қаржы-есеп айырысу орталығы арасында сатып алу-сату шартын жасасқан күні қолданыста болған тіркелген тариф бойынша не аукциондық сауда-саттық қорытындылары бойынша айқындалған аукциондық баға бойынша электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға;

2) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасының талаптарына сәйкес жасалған екіжақты шарттарға сәйкес шарттық бағалар бойынша тұтынушыларға өткізуге құқылы.»;

2, 2-1 және 2-2-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«2. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға жұмсалатын шығындарды энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар мен жүйелік оператор қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілген электр энергиясын тұтынушылар арасында олардың электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын жоспарлы сатып алу үлесіне пропорционалды түрде бөледі.

Бұл ретте осы баптың 2-1 және 2-2-тармақтарында көзделген жағдайларды қоспағанда, электр энергиясын бірыңғай сатып алушы жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға жұмсалатын шығындарды басым тұтынушыға бөлмейді.

2-1. Басым тұтынушы пайдалануға берген жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектілері өндіріп шығарған электр энергиясының жылдық көлемінің (немесе электр энергиясын күнтізбелік бір жылдан кем өндіріп шығарған кезде ең аз кезеңдегі көлемінің) олар тұтынған электр энергиясының көлеміне арақатынасы төменде санамаланған екі көрсеткіштің кез келгенінен:

1) Қазақстан Республикасында есепті жылы электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектілері өндіріп шығаратын электр энергиясы және тасқындық электр энергиясы көлемінің нақты үлесінің көрсеткішінен;

2) бір есепті жылға қолданылатын, Қазақстан Республикасы Мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарында көзделген нысаналы көрсеткіштен төмен болған жағдайда, электр энергиясын бірыңғай сатып алушы уәкілетті орган бекіткен тәртіппен қайта есептейді және жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға жұмсалатын шығындардың тиісті үлесін басым тұтынушыға қайта бөледі.

2-2. Егер басым тұтынушы қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісін пайдалануға берген жағдайда, оған қайта бөлінетін жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға жұмсалатын шығындардың үлесі осы баптың 2-1-тармағына сәйкес есептеледі.

Бұл ретте есептерде ескерілетін басым тұтынушының электр энергиясын бірыңғай сатып алушыдан электр энергиясын жоспарлы сатып алу көлемі
2020 жылы қаржы-есеп айырысу орталығынан уәкілетті орган бекіткен тәртіппен басым тұтынушы нақты сатып алған электр энергиясы көлемінің шамасына тең, басым тұтынушының қаржы-есеп айырысу орталығымен сатып алу-сату шартының қолданылуына қарай әрбір келесі жылы пропорционалды түрде төмендетілетін шамадан төмен болмауға тиіс.»;

3, 4, 4-1 және 4-2-тармақтар алып тасталсын;

4-3-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

«4-3. Кәсіпкерлік қызмет субъектілері уәкілетті органды, электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны және жүйелік операторды жаңартылатын энергия көздерін және (немесе) қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісін жоспарланатын іске қосу туралы жаңартылатын энергия көздерінің және (немесе) қайталама энергетикалық ресурстардың түрін, қуат көлемін және олардың орналасқан жерін көрсете отырып, күнтізбелік үш жүз алпыс бес күннен кешіктірмей хабардар етеді.

Кәсіпкерлік қызмет субъектілерінің хабарламасында көрсетілген жаңартылатын энергия көздерін және (немесе) қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісін жоспарланатын іске қосу бойынша мерзімдер асып кеткен жағдайда, уәкілетті орган осы субъектінің өтініші негізінде мерзімдерді түзетеді.»;

6-тармақ алып тасталсын;

7-тармақтың үшінші бөлігінде «Сатып алушылар» деген сөз «Басым тұтынушылар» деген сөздермен ауыстырылсын;

мынадай мазмұндағы 7-1-тармақпен толықтырылсын:

«7-1. Осы Заңның 9-бабы 1-тармағының 2) тармақшасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін (немесе) қайталама энергетикалық ресурстарды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан электр энергиясын сатып алуды жүзеге асыратын басым тұтынушылар Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген тәртіппен осы электр энергиясын беруге арналған энергия беруші ұйымдардың көрсетілетін қызметіне тарифке уақытша төмендету коэффициентін алуға құқылы.»;

8-тармақ мынадай редакцияда жазылсын:

**«**8. Бірыңғай сатып алушы және жүйелік оператор қалыптастыратын көтерме сауда нарығы субъектілерінің тізбесіне енгізілген жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар, қайталама энергетикалық ресурстарды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар және қалдықтарды энергетикалық кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес электр энергиясының теңгерімдеуші нарығына қатысады.»;

1. 10-бапта 4 және 5-тармақтар мынадай редакцияда жазылсын:

«4. Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінің электр желілеріне электр энергиясын беру-тұтынудың тәуліктік диспетчерлік графигін қалыптастыру кезінде жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерінен электр энергиясын беру оларға басым тәртіппен қосылады.

Бұл басымдық қуат нарығына қатысатын жаңартылатын энергия көздері объектілеріне, сондай-ақ электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға электр энергиясын өткізуді жүзеге асырмайтын жаңартылатын энергия көздері объектілеріне қолданылмайды.

5. Энергия беруші ұйымдар жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін қосу үшін жұмыс істеп тұрған электр желілерін кеңейткен және реконструкциялаған жағдайда, тиісті шығындар Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген тәртіппен энергия беруші ұйымдардың тарифтеріне қосылады.»;

1. 11-1-бап мынадай мазмұндағы екінші, үшінші, төртінші бөліктермен толықтырылсын:

«9-баптың 2-2-тармағының екінші бөлігінің күші энергия өндіруші ұйымдары 2020 жылы электр энергиясын қаржы-есеп айырысу орталығына сатуды жүзеге асырған басым тұтынушыларға олар қаржы-есеп айырысу орталығымен жасасқан сатып алу-сату шарттарының қолданысы тоқтатылғанға дейін қолданылады.

9-баптың 7-1-тармағының күші 2022 жылғы 1 қаңтарға дейін туындаған құқықтық қатынастарға қолданылмайды.

Осы Заңның 9-бабы 8-тармағының үшінші бөлігінің күші жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға қатысты олардың жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі қаржы-есеп айырысу орталығымен электр энергиясын сатып алу-сату шарттарының қолданысы тоқтатылғаннан кейін өз қолданысын тоқтатады.».

2-бап. Осы Заң 2023 жылғы 1 шілдеден бастап қолданысқа енгізілетін осы Заңның 1-бабының 4-тармағы 10) тармақшасының сегізінші абзацын,
11) тармақшасының бесінші абзацын және 13) тармақшасының тоғызыншы абзацын қоспағанда, алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі.

**Қазақстан Республикасының**

**Президенті**

Проект

ЗАКОН

РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН

**О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики**

Статья 1. Внести изменения и дополнения в следующие законодательные акты Республики Казахстан:

1. В Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 года:

1) пункт 1 статьи 118 изложить в следующей редакции:

«1. Формирование тарифов на регулируемые услуги субъектов естественной монополии осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях, а также в соответствии с законодательством Республики Казахстан о теплоэнергетике в части регулируемых услуг по производству, передаче, распределению и (или) реализации (снабжению) тепловой энергией.»;

2) пункт 8 статьи 129 изложить в следующей редакции:

«8. Действие настоящей главы, за исключением пунктов 1, 2, 3 и 4 статьи 131 и статьи 131-1 настоящего Кодекса, не распространяется на государственный контроль в сфере таможенного дела и в сфере электроэнергетики в части соблюдения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики национальными электрическими сетями и электрическими станциями.

На государственный контроль в сфере электроэнергетики осуществляемый в соответствии с настоящим пунктом, распространяются положения статей 141, 143 и 144 настоящего Кодекса.»;

2. В Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года
«Об электроэнергетике»:

1. в статье 1:

подпункт 2-11) исключить;

дополнить подпунктами 2-12), 2-13), 2-14) и 2-15) следующего содержания:

«2-12) расчетный центр балансирующего рынка – организация, определенная уполномоченным органом, осуществляющая централизованную куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии в порядке и сроки, предусмотренном настоящим Законом;

2-13) субъекты балансирующего рынка электрической энергии – субъекты оптового рынка электрической энергии;

2-14) провайдер баланса – субъект оптового рынка электрической энергии, принявший на себя ответственность за финансовое урегулирование на балансирующем рынке электрической энергии собственных дисбалансов и дисбалансов других субъектов балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с заключенными с ними договорами, включенный в перечень провайдеров баланса, формируемый расчетным центром балансирующего рынка;

2-15) единый закупщик электрической энергии – юридическое лицо со сто процентным государственным участием, определяемое уполномоченным органом, осуществляющее централизованную покупку и централизованную продажу плановых объемов электрической энергии в порядке, предусмотренном настоящим Законом;»;

подпункты 6) и 7) изложить в следующей редакции:

6) системные услуги – услуги, оказываемые системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии по технической диспетчеризации, резервированию мощности, организации балансирования производства-потребления электрической энергии;

7) системный оператор – организация, определенная уполномоченным органом, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление, обеспечение параллельной работы с энергосистемами других государств, поддержание баланса в энергосистеме, оказание системных услуг и приобретение вспомогательных услуг у субъектов оптового рынка электрической энергии;»;

дополнить подпунктом 7-1) следующего содержания:

«7-1) сетевой оператор – национальная компания, оказывающая услуги за пользование национальной электрической сетью и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, осуществляющая техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности национальной электрической сети, а также эксплуатацию межрегиональных и (или) межгосударственных линий электропередачи, подстанций, распределительных устройств напряжением 220 киловольт и выше, построенных на основании договоров государственно-частного партнерства, в том числе договоров концессии;»;

подпункты 8-1), 9) и 10) исключить;

подпункты 23) и 23-1) изложить в следующей редакции:

«23) балансирующая электроэнергия – электрическая энергия, предназначенная для покрытия положительных дисбалансов при реализации системным оператором утвержденного почасового суточного графика производства-потребления электрической энергии;

23-1) предельный тариф на балансирующую электроэнергию – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена продажи балансирующей электроэнергии расчетному центру балансирующего рынка, определяемая в порядке, предусмотренном настоящим законом;»;

дополнить подпунктом 23-2) следующего содержания:

«23-2) предельный тариф на отрицательные дисбалансы – максимально разрешенная для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цена покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка, определяемая в порядке, предусмотренном настоящим законом;»;

подпункт 29) изложить в следующей редакции:

«29) коммерческий учет электрической энергии – учет электрической энергии, необходимый для взаиморасчета между сторонами по договорам передачи электрической энергии, а также по договорам электроснабжения;»;

подпункт 33) изложить в следующей редакции:

«33) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, и потребители электрической энергии, включенные в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором, а также системный оператор, оператор рынка централизованной торговли и единый закупщик электрической энергии;»;

дополнить подпунктами 35-2) и 35-3) следующего содержания:

«35-2) услуга по передаче электрической энергии по национальной электрической сети – услуга, оказываемая сетевым оператором субъектам оптового рынка электрической энергии, экспортирующим и импортирующим электрическую энергию, и организациям других государств за объем межгосударственного транзита электрической энергии, организациям, входящим в группу лиц, осуществляющих передачу электрической энергии по национальной электрической сети для объектов, входящих в состав данных организаций, и субъектов оптового рынка, осуществляющих куплю-продажу электрической энергии вне единого закупщика электрической энергии;

35-3) услуга за пользование национальной электрической сетью – услуга по обеспечению технического обслуживания и поддержанию в эксплуатационной готовности национальной электрической сети, оказываемая сетевым оператором субъектам оптового рынка электрической энергии, при осуществлении ими операции купли-продажи электрической энергии у единого закупщика электрической энергии и балансирующей электрической энергии и отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка электрической энергии в соответствии с настоящим Законом;»;

подпункты 38) и 39) изложить в следующей редакции:

«38) розничный рынок электрической энергии – система взаимоотношений, функционирующая на основе договоров электроснабжения между энергоснабжающими организациями, включенными в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором, и субъектами розничного рынка электрической энергии;

39) субъекты розничного рынка электрической энергии – потребители электрической энергии и энергопередающие организации, не включенные в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором;»;

дополнить подпунктом 39-1) следующего содержания:

«39-1) оптовый рынок электрической энергии и мощности – система взаимоотношений между субъектами оптового рынка электрической энергии, состоящая из оптового рынка электрической энергии, балансирующего рынка электрической энергии, рынка электрической мощности и рынка системных и вспомогательных услуг;»;

подпункты 40) и 41) изложить в следующей редакции:

«40) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей плановых объемов электрической энергии, функционирующая на основе договоров купли-продажи электрической энергии между субъектами оптового рынка электрической энергии;

41) централизованная торговля электрической энергией – сделки купли-продажи электрической энергии, осуществляемые субъектами оптового рынка электрической энергии с единым закупщиком в электронной системе торговли на добровольной основе, за исключением случаев, установленных настоящим Законом;»;

дополнить подпунктом 41-1) следующего содержания:

«41-1) рынок системных и вспомогательных услуг – система взаимоотношений между системным оператором и субъектами оптового рынка электрической энергии, связанных с оказанием системных и вспомогательных услуг;»;

подпункт 44) изложить в следующей редакции:

«44) балансирующий рынок электрической энергии – система взаимоотношений между субъектами балансирующего рынка электрической энергии и расчетным центром балансирующего рынка, возникающих в результате физического урегулирования дисбалансов электроэнергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан системным оператором и связанных с куплей-продажей балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов;»;

подпункт 46) изложить в следующей редакции:

«46) дисбаланс – разность планового и фактического сальдо генерации-потребления, в кВтч;»;

подпункт 50) изложить в следующей редакции:

«50) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации, за исключением индивидуальных потребителей электрической и (или) тепловой энергии и нетто-потребителей электрической энергии, являющихся таковыми в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;»;

подпункт 52) изложить в следующей редакции:

«52) отпускная цена электрической энергии от энергопроизводящей организации – цена продажи электрической энергии энергопроизводящей организации, включенной в соответствующую группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, не превышающая ее предельного тарифа на электрическую энергию;»;

дополнить подпунктами 53), 54), 55), 56) 57) и 58) следующего содержания:

«53) фактическое сальдо генерации-потребления – разность фактических значений производства и потребления электрической энергии (за один час операционных суток) субъекта балансирующего рынка электрической энергии, в кВтч;

54) плановое сальдо генерации-потребления – разность значений производства и потребления электрической энергии (за один час операционных суток) субъекта балансирующего рынка электрической энергии, утвержденных системным оператором в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии, в кВтч;

55) положительный дисбаланс – дисбаланс, значение которого больше нуля (не отрицательно), в кВтч;

56) отрицательный дисбаланс – дисбаланс, значение которого меньше нуля (отрицательно), в кВтч;

57) операционные сутки – календарные сутки, начинающиеся в 00.00 часов и заканчивающиеся в 24.00 часов среднеевропейского времени, в течение которых осуществляется реализация суточного графика производства-потребления электрической энергии;

58) условный потребитель – субъект оптового рынка электрической энергии, в состав которого входит одна или несколько электрических станций, использующих уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо.»;

1. пункт 1 статьи 2 изложить в следующей редакции:

«1. Законодательство Республики Казахстан об основывается на Конституции Республики Казахстан, состоит из настоящего Закона и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.

К отношениям в сфере теплоэнергетики нормы настоящего Закона применяются в части, не урегулированной Законом Республики Казахстан
«О теплоэнергетике».».

1. в статье 3:

подпункт 1) пункта 1 изложить в следующей редакции:

«1) максимального удовлетворения спроса потребителей энергии и защиты прав участников рынка электрической энергии путем создания конкурентных условий на рынке, гарантирующих потребителям, являющимися субъектами розничного рынка электрической энергии, право выбора поставщиков электрической энергии;»;

подпункт 2) пункта 2 изложить в следующей редакции:

«2) право выбора потребителями, являющимися субъектами розничного рынка электрической энергии, поставщика электрической энергии;»;

1. статью 4 дополнить подпунктом 1-3) следующего содержания:

«1-3) осуществляет государственную финансовую поддержку единого закупщика электрической энергии в случае образования убытка и (или) дефицита денежных средств, возникших вследствие несвоевременной оплаты потребителями купленной электрической энергии.»;

1. в статье 5:

дополнить подпунктом 7-4) следующего содержания:

«7-4) разрабатывает и утверждает типовой договор на оказание услуг за пользование национальной электрической сетью;»;

подпункты 70-5) и 70-6) изложить в следующей редакции:

«70-5) определяет порядок утверждения предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности;»;

«70-6) утверждает правила работы балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени;»;

подпункт 70-9) изложить в следующей редакции:

«70-9) разрабатывает и утверждает методику определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также надбавки за балансирование;»;

подпункт 70-16) исключить;

дополнить подпунктами 70-45), 70-46) и 70-47) следующего содержания:

«70-45) определяет расчетный центр балансирующего рынка;

70-46) определяет единого закупщика электрической энергии;

70-47) утверждает правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии при едином закупщике;»;

1. в статье 6:

заголовок изложить в следующей редакции:

«Статья 6. Государственный контроль в области электроэнергетики»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Контроль в области электроэнергетики в части электрической энергии осуществляется государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю в соответствии с требованиями настоящего Закона.»;

дополнить пунктом 1-1 следующего содержания:

«1-1. Контроль в области электроэнергетики в части тепловой энергии осуществляется в соответствии с законодательством в области о теплоэнергетике.»;

пункт 2-1 исключить;

пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Государственный энергетический контроль в области электроэнергетики осуществляется в формах проверки, профилактического контроля и расследования в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и настоящим Законом.

Государственный энергетический контроль за соблюдением требований по законодательству Республики Казахстан в области электроэнергетики национальными электрическими сетями и электростанциями осуществляется в соответствии со статьей 6-2 настоящего Закона.

Профилактический контроль без посещения субъектов (объектов) контроля в области электроэнергетики проводится в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и статьей 6-1 настоящего Закона.»;

дополнить пунктом 8-1 следующего содержания:

«8-1. В случаях невыполнения или ненадлежащего выполнения предписания об устранении выявленных нарушений законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики, уполномоченный орган обращается с иском в суд о понуждении совершить действия, указанные в предписании.»;

пункт 9 изложить в следующей редакции:

«9. Энергетический контроль в сфере электроэнергетики осуществляются за:

1) соблюдением требований технических условий по качеству электрической энергии;

2) соблюдением нормативных правовых актов Республики Казахстан в области электроэнергетики в пределах своей компетенции;

3) рациональным и экономным использованием, оптимизацией режимов производства, передачей, потреблением электрической энергии;

4) готовностью электрических станций, электрических сетей к работе в осенне-зимний период.»;

в пункте 10:

подпункт 2) изложить в следующей редакции:

«2) ведет учет и расследование технологических нарушений в работе электростанций, электрических сетей, приведших к остановке основного оборудования, пожарам, взрывам, разделению единой электроэнергетической системы Республики Казахстан на несколько частей, массовому ограничению потребителей электрической энергии;»;

дополнить подпунктом 9) следующего содержания:

«9) обращается в суд при невыполнении или ненадлежащем выполнении предписаний об устранении выявленных нарушений физическими и юридическими лицами, выданных должностными лицами по результатам внеплановой проверки, проведенной на основании подпункта 3) пункта 3 статьи 6-2 настоящего Закона.»;

пункт 10-1 исключить;

1. пункт 4 статьи 6-1 изложить в следующей редакции:

«4. Профилактический контроль без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики проводится в отношении электроэнергетических предприятий Республики Казахстан и потребителей»;

1. дополнить статьей 6-2 следующего содержания:

«Статья 6-2. Государственный энергетический контроль за соблюдением требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики национальными электрическими сетями и электрическими станциями.

1. Государственный энергетический контроль за соблюдением требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики национальными электрическими сетями и электрическими станциями, осуществляется в форме:

1) плановой проверки в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и настоящей статьей;

2) внеплановой проверки в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и настоящей статьей;

3) проверки на соответствие квалификационным или разрешительным требованиям в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан, по выданным разрешениям, требованиям по направленным уведомлениям согласно Закону Республики Казахстан «О разрешениях и уведомлениях».

2. Плановая проверка субъектов (объектов) контроля проводится органом по государственному энергетическому контролю на периодической основе, но не более одного раза в полугодие на основании полугодового плана проверок, утверждаемого первым руководителем органа по государственному энергетическому контролю.

Плановая проверка проводится с целью предупреждения и (или) устранения непосредственной угрозы жизни и здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, государства путем обеспечения безопасной и бесперебойной эксплуатации оборудования электрических станций и сетей.

3. Внеплановая проверка назначается органом государственного энергетического контроля по конкретным фактам и обстоятельствам, послужившим основанием для назначения проверки в отношении конкретного субъекта контроля, с целью предупреждения и (или) устранения непосредственной угрозы жизни и здоровью человека, окружающей среде, законным интересам физических и юридических лиц, государства.

Основаниями внеплановой проверки являются:

1) информация о технологических нарушениях: авариях, отказах 1, 2 степени;

2) обращения физических и юридических лиц по вопросам нарушения законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики в части электрических станций и электрических сетей;

3) неисполнение предписания об устранении нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики;

4) поручения органов прокуратуры по конкретным фактам причинения либо об угрозе причинения вреда жизни, здоровью человека, окружающей среде и законным интересам физических и юридических лиц, государства;

5) обращения государственных органов по конкретным фактам причинения вреда жизни, здоровью человека, окружающей среде и законным интересам физических и юридических лиц, государства, а также по конкретным фактам нарушения требований законодательства Республики Казахстан,
неустранение которых влечет причинение вреда жизни и здоровью человека;

6) поручение органа уголовного преследования по основаниям, предусмотренным Уголовно-процессуальным кодексом Республики Казахстан.

4. Плановая проверка проводится на соответствие требованиям, предусмотренным законодательством Республики Казахстан в области электроэнергетики.

5. Проверки проводятся на основании акта о назначении проверки, в котором указываются:

1) номер и дата акта;

2) наименование уполномоченного органа;

3) фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) и должность лица, уполномоченного на проведение проверки;

4) сведения о специалистах, консультантах и экспертах, привлекаемых для проведения проверки;

5) наименование субъекта контроля, фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) его представителя, его место нахождения, идентификационный номер и объект контроля;

6) предмет проверки;

7) срок проведения проверки;

8) основания проведения проверки;

9) подпись лица, уполномоченного подписывать акты электронно- цифровой подписью (ЭЦП);

10) подпись руководителя субъекта контроля либо его уполномоченного лица о получении или отказе в получении акта о назначении проверки.

6. Плановая и внеплановая проверка проводится без предварительного уведомления субъекта контроля, но с обязательной регистрацией акта о назначении проверки в уполномоченном органе в области правовой статистики и специальных учетов.

7. Должностные лица уполномоченного органа при проведении проверки имеют право:

1) беспрепятственного доступа на территорию и в помещения субъекта контроля при предъявлении документов, указанных в пункте 8 настоящей статьи;

2) получать документы (сведения) на бумажных и электронных носителях либо их копии для приобщения к акту о результатах проверки, а также доступ к автоматизированным базам данных (информационным системам) в соответствии с задачами и предметом проверки;

3) привлекать специалистов, консультантов и экспертов государственных органов и подведомственных организаций.

8. Должностные лица при проверке обязаны предъявить служебное удостоверение и акт о назначении проверки.

9. Началом проведения проверки считается момент вручения руководителю субъекта контроля либо его уполномоченному лицу акта о назначении проверки.

10. Срок проведения плановой и внеплановой проверки устанавливается с учетом объема предстоящих работ, а также поставленных задач и не должен превышать тридцати рабочих дней.

11. Срок проведения плановой и внеплановой проверки может быть продлен на срок не более 30 рабочих дней руководителем уполномоченного органа (либо лицом, его замещающим) только в случаях:

1) проведения сложных и (или) длительных экспертиз (анализов, испытаний), лабораторных исследований, разъяснения завода-изготовителя;

2) установления местонахождения лица, в отношении которого проводится проверка;

3) получения информации от других организаций и государственных органов.

Продление сроков проведения проверки оформляется дополнительным актом о продлении проверки с уведомлением субъекта контроля и регистрацией в уполномоченном органе в области правовой статистики и специальных учетов, в котором указываются номер, дата регистрации предыдущего акта о назначении проверки и причина продления.

12. В случаях отказа в принятии акта о назначении проверки, ознакомлении с проверочным листом, а также воспрепятствования доступу должностного лица органа, осуществляющего проверку, к материалам, необходимым для проведения проверки, составляется протокол об административном правонарушении, предусмотренном статьей 462 Кодекса Республики Казахстан «Об административных правонарушениях».

Протокол подписывается должностным лицом органа контроля и надзора, осуществляющим проверку, и руководителем юридического лица либо его уполномоченным лицом, физическим лицом.

Руководитель юридического лица либо его уполномоченное лицо, физическое лицо вправе отказаться от подписания протокола, дав письменное объяснение причины отказа.

Отказ от получения акта о назначении проверки не является основанием для отмены проверки.

Проверка может проводиться только тем должностным лицом (лицами), которое (которые) указано (указаны) в акте о назначении проверки.

При этом состав должностных лиц, проводящих проверку, может изменяться по решению органа контроля и надзора, о чем субъект контроля и надзора и уполномоченный орган в области правовой статистики и специальных учетов уведомляются до начала участия в проверке лиц, не указанных в акте о проверки, с указанием причины замены.

13. Субъект контроля вправе отказаться от подписания протокола, дав письменное объяснение о причине отказа. Отказ от получения акта о назначении проверки не является основанием для отмены проверки.

14. По результатам проверки должностными лицами, осуществляющими проверку, составляется акт о результатах проверки в двух экземплярах, в котором указываются:

1) номер, дата, время и место составления акта;

2) наименование уполномоченного органа;

3) дата и номер акта о назначении проверки, на основании которого проведена проверка;

4) фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) и должность лиц, проводивших проверку;

5) сведения о специалистах, консультантах и экспертах, привлекаемых для проведения проверки;

6) наименование субъекта контроля, фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) его представителя, его место нахождения, идентификационный номер и объект контроля;

7) дата, место и период проведения проверки;

8) сведения о результатах проверки, в том числе о выявленных нарушениях;

9) сведения об ознакомлении или отказе в ознакомлении руководителя субъекта контроля либо его уполномоченного лица с актом о результатах проверки субъекта контроля, а также лиц, присутствовавших при проведении проверки, их подписи или запись об отказе от подписи;

10) подпись должностного лица, проводившего проверку.

15. Субъект контроля вправе обжаловать результаты проверки вышестоящему должностному лицу или в суд в порядке, предусмотренном законодательством Республики Казахстан.

16. К акту о результатах проверки прилагаются (при их наличии) заключения проведенных исследований (испытаний), экспертиз и другие документы или их копии, связанные с результатами проверки.

17. В случае наличия замечаний и (или) возражений по результатам проверки, субъект контроля излагает их в письменном виде.

Замечания и (или) возражения могут прилагаться к акту о результатах проверки, о чем делается соответствующая отметка.

Один экземпляр акта о результатах проверки с копиями приложений, за исключением копий документов, имеющихся в оригинале у субъекта контроля, вручается субъекту контроля либо его уполномоченному представителю для ознакомления и принятия мер по устранению выявленных нарушений и других действий.

18. Завершением срока проверки считается день вручения руководителю субъекта контроля либо его уполномоченному лицу акта о результатах проверки не позднее срока окончания проверки, указанного в акте о назначении проверки.

19. Акт о результатах проверки вручается нарочно или заказным письмом с уведомлением о его вручении либо сообщением по абонентскому номеру сотовой связи или по электронному адресу, либо с использованием иных средств связи, обеспечивающих фиксацию получения.

20. В случае отсутствия нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики при проведении проверки, в акте о результатах проверки производится соответствующая запись.

21. В случае выявления нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики, должностными лицами выдается предписание об устранении такого нарушения.

22. В предписании об устранении выявленных нарушений указываются:

1) номер и дата;

2) фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) и должность лиц, проводивших проверку;

3) наименование субъекта контроля, фамилия, имя, отчество (если оно указано в документе, удостоверяющем личность) его представителя, его место нахождения, идентификационный номер и объект контроля;

4) номер и дата акта о результатах проверки;

5) выявленные нарушения и требование об их устранении;

6) сроки исполнения предписания;

7) порядок обжалования.

23. Предписание об устранении нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики вручается руководителю субъекта контроля либо его уполномоченному лицу одним из способов, указанных в пункте 19 настоящей статьи.

Руководитель субъекта контроля либо его уполномоченное лицо вправе отказаться от подписания протокола, дав письменное объяснение о причине отказа.

24. Предписание об устранении нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики является обязательным для исполнения с момента его получения.

25. Предписание об устранении нарушения требований законодательства Республики Казахстан в области электроэнергетики может быть обжаловано вышестоящему должностному лицу и (или) в суд в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.»;

1. пункт 4 статьи 9 изложить в следующей редакции:

«4. Централизованное оперативно-диспетчерское управление осуществляет системный оператор на основании договоров.»;

1. в статье 10:

в пункте 1:

подпункт 1) исключить;

подпункт 6) изложить в следующей редакции:

«6) предоставляет данные расчетному центру балансирующего рынка для расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии в порядке, установленном уполномоченным органом;»;

дополнить подпунктом 6-1) следующего содержания:

«6-1) формирует перечень субъектов оптового рынка электрической энергии.

При этом в перечень субъектов оптового рынка электрической энергии включаются энергопроизводящие, энергопередающие организации и потребители электрической энергии, выполнившие условия участия на оптовом рынке электрической энергии в соответствии с правилами организации и функционирования оптового рынка электрической энергии, в том числе, но не ограничиваясь, обеспечившие наличие автоматизированной системы коммерческого учета и систем телеизмерений, обеспечивающих передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора;»;

подпункт 11) исключить;

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Системный оператор имеет право осуществлять куплю-продажу электрической энергии у единого закупщика, а также у поставщиков электрической энергии, реализующих электрическую энергию на территории Республики Казахстан непосредственно от имени иностранного производителя, в следующих случаях:

1) на технологические и производственные нужды;

2) для обеспечения договорных величин перетоков электрической энергии с энергосистемами других государств;

3) для участия на балансирующем рынке электрической энергии.»;

пункт 2-1 исключить;

1. в статье 12:

в пункте 3:

подпункт 1) изложить в следующей редакции:

«1) осуществлять реализацию электрической энергии по ценам, не превышающим соответствующего предельного тарифа на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых в порядке, определенном уполномоченным органом;»;

дополнить подпунктом 12) следующего содержания:

«12) обеспечить наличие автоматизированной системы коммерческого учета и систем телеизмерений, обеспечивающих передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора;»;

пункт 4 изложить в следующей редакции:

«4. В случае реализации электрической энергии с превышением предельного тарифа на электрическую энергию, энергопроизводящая организация обязана возвратить субъектам оптового рынка электрической энергии сумму превышения.»;

дополнить пунктом 8 следующего содержания:

«8. Энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, обязаны заключать с сетевым оператором договор на оказание услуги за пользование национальной электрической сети.»;

1. в статье 12-1:

заголовок статьи 12-1 изложить в следующей редакции:

«Статья 12-1. Порядок определения предельных тарифов на электрическую энергию, предельного тарифа на балансирующую электроэнергию, предельного тарифа на отрицательные дисбалансы, предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности»;

пункт 2 изложить в следующей редакции:

«2. Энергопроизводящая организация реализует электрическую энергию не выше предельного тарифа на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых в порядке, определенном уполномоченным органом.

Предельный тариф на электрическую энергию утверждается по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, каждые семь лет с разбивкой по годам и при необходимости корректируется.

Для определения предельного тарифа на электрическую энергию на первые семь лет его действия используются максимальные затраты на производство электрической энергии, сложившиеся в соответствующей группе энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, в течение года, предшествовавшего году введения предельного тарифа на электрическую энергию.

Предельный тариф на балансирующую электроэнергию определяется как наибольший в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предельный тариф на электрическую энергию с учетом часовых ставок, определяемых в порядке, определенном уполномоченным органом, увеличенный на надбавку за балансирование, определяемую по методике, определенной уполномоченным органом.

Предельный тариф на отрицательные дисбалансы, представляющий из себя максимально разрешенную для субъектов балансирующего рынка электрической энергии цену покупки отрицательных дисбалансов у расчетного центра балансирующего рынка, определяется как наименьший в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан предельный тариф на электрическую энергию.

Корректировка предельного тарифа на электрическую энергию производится не более одного раза в год на основании обращения энергопроизводящей организации в уполномоченный орган в связи с изменением стоимости цены на уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты, используемые в качестве топлива для производства электрической энергии, на воду, используемую для технологических нужд в процессе производства электрической энергии, и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку угля, газа, серосодержащего сырья, нефтепродуктов.

В случае, если энергопроизводящая организация понесла убытки, связанные с вышеназванными затратами, уполномоченный орган учитывает понесенные затраты при корректировке предельных тарифов на электрическую энергию за период не более шести месяцев.

Предельный тариф на электрическую энергию для вновь вводимых в эксплуатацию энергопроизводящих организаций определяется на основании прогнозных затрат на производство электрической энергии предстоящего года и утверждается на срок действия предельных тарифов на электрическую энергию, утвержденных для действующих энергопроизводящих организаций.

По итогам отчета, указанного в подпункте 4) пункта 3 статьи 12 настоящего Закона, уполномоченный орган пересматривает уровень предельного тарифа на электрическую энергию для вновь вводимой в эксплуатацию энергопроизводящей организации.»;

1. в статье 13:

пункты 3 и 3-1 изложить в следующей редакции:

«3. Энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у единого закупщика электрической энергии.

Для оказания услуг по электроснабжению энергоснабжающие организации обязаны заключать публичные договоры на электроснабжение в соответствии с типовыми договорами электроснабжения.

Типовые договоры электроснабжения размещаются на интернет-ресурсах энергоснабжающих организаций.

3-1. Энергопроизводящие организации обязаны осуществлять продажу вырабатываемой электрической энергии единому закупщику электрической энергии либо потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, в соответствии с настоящим Законом.

Энергопроизводящие организации, реализующие электрическую энергию потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, обязаны осуществлять продажу электрической энергии вне группы лиц только единому закупщику электрической энергии. При этом, потребителем признается юридическое лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных нужд без дальнейшей продажи.»;

в пункте 3-2:

подпункты 1) и 2) изложить в следующей редакции:

«1) реализация (продажа) электрической энергии субъектам розничного рынка электрической энергии, а также субъектам оптового рынка электрической энергии, за исключением единого закупщика и потребителей, которые входят вместе с данной энергопроизводящей организацией в одну группу лиц;

2) приобретение (покупка) электрической энергии у другой энергопроизводящей организации;»;

дополнить подпунктом 5) следующего содержания:

«5) осуществлять продажу электрической энергии в случае отсутствия автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии и систем телекоммуникаций, обеспечивающих передачу данных почасового учета из базы данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора.»;

подпункт 2) пункта 3-3 изложить в следующей редакции:

«2) реализация (продажа) электрической энергии потребителям, являющимся субъектами оптового рынка электрической энергии, находящимся в перечне потребителей рынка мощности, формируемом системным оператором.

Перечень потребителей рынка мощности размещается на интернет-ресурсе системного оператора и актуализируется системным оператором по факту изменения состава потребителей рынка мощности.»;

пункт 3-5 исключить;

пункт 3-6 изложить в следующей редакции:

 «3-6. Приобретение услуг по регулированию электрической мощности, в том числе из-за пределов Республики Казахстан, осуществляется в соответствии с заключенными договорами по договорной цене системным оператором, энергопередающими, энергоснабжающими организациями и потребителями, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии, у энергопроизводящих организаций, а также у организаций-нерезидентов, к основным видам деятельности которых относится оказание данной услуги.

При этом, системный оператор приобретает услуги по регулированию электрической мощности у электростанций энергопроизводящих организаций ЕЭС Казахстана, которые подключены к системе автоматического регулирования частоты и мощности системного оператора.

Цена на услугу по регулированию электрической мощности устанавливается в соответствии с заключенными двусторонними договорами. При этом цена покупки системным оператором услуг по регулированию электрической мощности, указываемая в соответствующих договорах, заключаемых с субъектами оптового рынка электрической энергии, не может быть ниже наибольшей из следующих цен: максимальной договорной цены покупки данной услуги из-за пределов Республики Казахстан и максимальной договорной цены продажи данной услуги за пределы Республики Казахстан за соответствующий период.»;

пункт 7 изложить в следующей редакции:

«7. Энергопроизводящие организации – гидроэлектростанции обязаны продавать вырабатываемую в период природоохранных попусков воды электрическую энергию единому закупщику электрической энергии в порядке, определенном уполномоченным органом.»;

пункт 11 изложить в следующей редакции:

«11. Требования пунктов 9 и 10 настоящей статьи не распространяются на случаи:

1) купли-продажи электрической энергии системным оператором для обеспечения договорных величин перетоков электрической энергии для оказания аварийной взаимопомощи с энергосистемами сопредельных государств и участия на балансирующем рынке электрической энергии;

2) обеспечения приема (поставки) электрической энергии в рамках Общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза и с энергосистемами сопредельных государств согласно исполнения межправительственных (межгосударственных) соглашений (протоколов).»;

1. пункт 5 статьи 14 изложить в следующей редакции:

«5. Сетевой оператор, региональные электросетевые компании и иные организации, владеющие электрическими сетями, обеспечивают свободный доступ к рынку электрической энергии всех участников рынка в порядке, определяемом государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий.»;

1. в статье 15:

заголовок изложить в следующей редакции:

«Статья 15. Оптовый рынок электрической энергии и мощности»;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Оптовый рынок электрической энергии и мощности состоит из:

1) оптового рынка электрической энергии, связанного с куплей-продажей плановых значений электрической энергии, формируемых на основании рынка централизованной торговли электрической энергией, представляющего собой организованную торговую площадку для купли-продажи электрической энергии на краткосрочный (спот-торги), среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды;

2) балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени, функционирующего в целях физического и последующего финансового урегулирования почасовых дисбалансов, возникающих в операционные сутки между фактическими и договорными величинами производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, утвержденными системным оператором в суточном графике производства-потребления электрической энергии;

3) рынка системных и вспомогательных услуг, функционирующего на основе как приобретения у субъектов оптового рынка электрической энергии, так и оказания системным оператором соответствующих услуг субъектам оптового рынка электрической энергии для обеспечения установленных национальными стандартами надежности работы единой электроэнергетической системы Республики Казахстан и качества электрической энергии;

4) рынка электрической мощности.»;

1. пункт 8 статьи 15-3 изложить в следующей редакции:

«8. Энергоснабжающие, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка, обязаны оплачивать услугу единого закупщика по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки ежемесячно не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки данной услуги по фиксированной в течение календарного года цене, рассчитываемой единым закупщиком.

Цена на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки рассчитывается единым закупщиком ежегодно на предстоящий календарный год с учетом подпункта 8) [пункта 2](http://10.61.42.188/rus/docs/Z040000588_#z501) статьи 10-3 настоящего Закона.

Расчет цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год осуществляется единым закупщиком на основании:

1) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности, сложившейся по результатам централизованных торгов электрической мощностью;

2) средневзвешенной цены на услугу по поддержанию готовности электрической мощности всех договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключенных единым закупщиком с победителями тендеров на строительство генерирующих установок, вновь вводимых в эксплуатацию, а также с победителями аукционных торгов, с действующими энергопроизводящими организациями, которые заключили инвестиционное соглашение на модернизацию, расширение, реконструкцию и (или) обновление с уполномоченным органом, а также с действующими энергопроизводящими организациями, в состав которых входят теплоэлектроцентрали;

3) прогнозных заявок на потребление энергоснабжающих, энергопередающих организаций и потребителей, являющихся субъектами оптового рынка;

4) прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий и последующий календарные годы;

5) положительного финансового результата, подтвержденного аудиторским отчетом, по деятельности единого закупщика на рынке электрической мощности за год, предшествующий году, в котором осуществляется расчет цены.

Финансовый результат формируется исходя из валового результата от деятельности единого закупщика по покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности и оказания услуги по обеспечению готовности электрической мощности за вычетом:

фактически понесенных операционных затрат единого закупщика, но не выше затрат, учтенных при утверждении цены на соответствующий год;

непокрытых затрат на разработку предварительного технико-экономического обоснования по заказу уполномоченного органа;

расчетного корпоративного подоходного налога.

Единый закупщик ежегодно до 1 декабря размещает на своем интернет-ресурсе цену на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки на предстоящий календарный год вместе с подтверждающими расчетами.

Порядок расчета и размещения на интернет-ресурсе единым закупщиком цены на услугу по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки устанавливается уполномоченным органом.

Объемом услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, устанавливаемым на расчетный год в договоре на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки и оплачиваемым энергоснабжающими, энергопередающими организациями и потребителями, являющимися субъектами оптового рынка, является максимальная за соответствующий год электрическая мощность потребления, указанная в соответствующей прогнозной заявке на потребление и включенная в прогнозный спрос.

Изменение объема услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, установленного на расчетный год в договоре на оказание услуги по обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, осуществляется в порядке, установленном уполномоченным органом.»;

1. дополнить статьей 15-10 следующего содержания:

«Статья 15-10. Балансирующий рынок электрической энергии

1. Балансирующий рынок электрической энергии функционирует в целях обеспечения финансового урегулирования дисбалансов в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, стимулирования субъектов балансирующего рынка электрической энергии участвовать в урегулировании дисбалансов в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, а также обеспечения адресного распределения оплаты за дисбалансы в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан.

2. Купля-продажа балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии осуществляется в рамках договора купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключаемого по типовой форме, утвержденной уполномоченным органом.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии обязаны заключать с расчетным центром балансирующего рынка договоры на куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии и расчетный центр балансирующего рынка несут взаимные финансовые обязательства на балансирующем рынке электрической энергии по купле-продаже балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии, осуществляемых расчетным центром балансирующего рынка по результатам физического урегулирования дисбалансов электроэнергии.

Объемы купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов субъекта балансирующего рынка электрической энергии с расчетным центром балансирующего рынка рассчитываются отдельно для каждой зоны балансирования.

Зоны балансирования определяются в порядке, установленном уполномоченным органом.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии вправе передать ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдеру баланса в рамках одной зоны балансирования по договору передачи ответственности, заключаемого в соответствии с гражданским законодательством, с одновременным внесением соответствующих изменений в договор купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, заключенный с расчетным центром балансирующего рынка.

Провайдером баланса не вправе быть гарантирующий поставщик электрической энергии.

Требования к деятельности провайдера баланса определяются в порядке, установленном уполномоченным органом.

Объемы купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов провайдера баланса с расчетным центром балансирующего рынка рассчитываются в зоне балансирования в совокупности по провайдеру баланса и субъектам балансирующего рынка электрической энергии, передавшим ответственность за финансовое урегулирование собственных дисбалансов провайдеру баланса.

3. Субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют реализацию (продажу) балансирующей электроэнергии на балансирующем рынке электрической энергии только расчетному центру балансирующего рынка.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии осуществляют покупку отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии только у расчетного центра балансирующего рынка.

Для продажи балансирующей электроэнергии (покупки отрицательных дисбалансов) субъекты балансирующего рынка электрической энергии, имеющие оперативно-информационный комплекс диспетчерского управления, унифицированный с оперативно-информационным комплексом системного оператора, подают системному оператору заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) согласно порядку, установленному уполномоченным органом.

Цены, указываемые в заявках на участие в балансировании на повышение, не должны превышать предельный тариф на балансирующую электроэнергию.

Цены, указываемые в заявках на участие в балансировании на понижение, не должны превышать предельный тариф на отрицательные дисбалансы, и не могут быть отрицательными либо равными нулю.

Объемы балансирования на повышение (понижение), указываемые в заявках на участие в балансировании на повышение (понижение), определяются субъектами балансирующего рынка электрической энергии самостоятельно, но не ниже соответствующих данным субъектам минимальных объемов балансирования на понижение (повышение), рассчитываемых в порядке, определенном уполномоченным органом, с учетом требований рынка электрической мощности.

Предельный тариф на балансирующую электроэнергию и предельный тариф на отрицательные дисбалансы не подлежат утверждению и определяются расчетным центром балансирующего рынка в порядке, определенном настоящим Законом.

4. Отбор и активация заявок на участие в балансировании на повышение (понижение) осуществляются в порядке, установленном уполномоченным органом.

5. Расчетный центр балансирующего рынка покупает балансирующую электроэнергию отдельно для каждой зоны балансирования.

Объем балансирующей электроэнергии, который покупается расчетным центром балансирующего рынка для соответствующей зоны балансирования за соответствующий час операционных суток, определяется в порядке, установленном уполномоченным органом.

Покупку балансирующей электроэнергии расчетный центр балансирующего рынка осуществляет:

1) на балансирующем рынке электрической энергии по ценам, указанным в соответствующих активированных заявках на участие в балансировании на повышение (в соответствующей зоне балансирования), с учетом фактического исполнения данных заявок;

2) у системного оператора в рамках его взаимодействия с энергосистемами других государств, по ценам и условиям, указанным в соответствующих договорах (при этом, одновременно с покупкой балансирующей электроэнергии допускается и продажа отрицательных дисбалансов).

На основании вышеуказанных объемов и цен расчетный центр балансирующего рынка рассчитывает для соответствующей зоны балансирования почасовые средневзвешенные цены на продажу балансирующей электроэнергии субъектам балансирующего рынка электрической энергии, допустившим положительные дисбалансы в пределах зоны балансирования в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял покупку балансирующей электроэнергии. В почасовых средневзвешенных ценах также учитываются соответствующие доходы и затраты расчетного центра балансирующего рынка от продажи балансирующей электроэнергии и покупки отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций, энергопроизводящих организаций, работающих под управлением системы автоматического регулирования частоты и мощности, субъектов балансирующего рынка электрической энергии, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, а также затраты расчетного центра балансирующего рынка на покупку отрицательных дисбалансов у других субъектов балансирующего рынка электрической энергии.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии, допустившие положительные дисбалансы в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял покупку балансирующей электроэнергии, обязаны покупать у расчетного центра балансирующего рынка балансирующую электроэнергию в объемах допущенных ими почасовых положительных дисбалансов по соответствующим почасовым средневзвешенным ценам на продажу балансирующей электроэнергии, рассчитанным расчетным центром балансирующего рынка.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии, допустившие отрицательные дисбалансы в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял покупку балансирующей электроэнергии, обязаны продавать данные отрицательные дисбалансы расчетному центру балансирующего рынка по соответствующим почасовым средневзвешенным ценам, по которым расчетный центр балансирующего рынка осуществлял указанную в настоящем пункте покупку балансирующей электроэнергии (за исключением субъектов балансирующего рынка электрической энергии, указанных в пункте 7 настоящей статьи).

Расчет цен, указанный в настоящем пункте, осуществляется расчетным центром балансирующего рынка в порядке, установленном уполномоченным органом.

6. Расчетный центр балансирующего рынка продает отрицательные дисбалансы каждой зоны балансирования по отдельности.

Объем отрицательных дисбалансов соответствующей зоны балансирования, который продается расчетным центром балансирующего рынка за соответствующий час операционных суток, определяется в порядке, установленном уполномоченным органом.

Продажу отрицательных дисбалансов расчетный центр балансирующего рынка осуществляет:

1) на балансирующем рынке электрической энергии по ценам, указанным в соответствующих активированных заявках на участие в балансировании на понижение (в соответствующей зоне балансирования), с учетом фактического исполнения данных заявок;

2) системному оператору в рамках его взаимодействия с энергосистемами других государств по ценам и условиям, указанным в соответствующих договорах (при этом одновременно с продажей отрицательных дисбалансов допускается и покупка балансирующей электроэнергии).

На основании вышеуказанных объемов и цен расчетный центр балансирующего рынка рассчитывает для соответствующей зоны балансирования почасовые средневзвешенные цены на покупку отрицательных дисбалансов у субъектов балансирующего рынка электрической энергии, допустивших отрицательные дисбалансы в данной зоне балансирования в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял продажу отрицательных дисбалансов. В почасовых средневзвешенных ценах на покупку отрицательных дисбалансов также учитываются соответствующие доходы и затраты расчетного центра балансирующего рынка от продажи балансирующей электроэнергии и на покупку отрицательных дисбалансов у энергопередающих организаций, энергопроизводящих организаций, работающих под управлением системы автоматического регулирования частоты и мощности, субъектов балансирующего рынка электрической энергии, заключивших с Правительством Республики Казахстан договор о разделе продукции, а также доходы расчетного центра балансирующего рынка от продажи балансирующей электроэнергии другим субъектам балансирующего рынка электрической энергии.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии, допустившие отрицательные дисбалансы в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял продажу отрицательных дисбалансов, обязаны продавать расчетному центру балансирующего рынка допущенные ими почасовые отрицательные дисбалансы по почасовым средневзвешенным ценам на покупку отрицательных дисбалансов, рассчитанным расчетным центром балансирующего рынка.

Субъекты балансирующего рынка электрической энергии, допустившие положительные дисбалансы в часы, в которых расчетный центр балансирующего рынка осуществлял продажу отрицательных дисбалансов, обязаны покупать у расчетного центра балансирующего рынка балансирующую электроэнергию в объемах допущенных ими почасовых положительных дисбалансов по соответствующим почасовым средневзвешенным ценам, по которым расчетный центр балансирующего рынка осуществлял указанную в настоящем пункте продажу отрицательных дисбалансов (за исключением субъектов балансирующего рынка электрической энергии, указанных в пункте 7 настоящей статьи).

Расчет цен, указанный в настоящем пункте, осуществляется расчетным центром балансирующего рынка в порядке, установленном уполномоченным органом.

7. Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы автоматического регулирования частоты и мощности, продают все свои отрицательные дисбалансы, вызванные действием системы автоматического регулирования частоты и мощности, расчетному центру балансирующего рынка по предельному тарифу на балансирующую электроэнергию.

Энергопроизводящие организации, работающие под управлением системы автоматического регулирования частоты и мощности, покрывают все свои положительные дисбалансы, вызванные действием системы автоматического регулирования частоты и мощности, посредством покупки у расчетного центра балансирующего рынка балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по нулевым ценам.

Энергопередающие организации продают все свои отрицательные дисбалансы расчетному центру балансирующего рынка по средневзвешенному тарифу на покупку электрической энергии для покрытия потерь согласно утвержденным для них тарифным сметам.

Энергопередающие организации покрывают все свои положительные дисбалансы посредством покупки у расчетного центра балансирующего рынка балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по средневзвешенному тарифу на покупку электрической энергии для покрытия потерь согласно утвержденным для них тарифным сметам.

8. Дисбалансы субъекта балансирующего рынка электрической энергии и провайдера баланса рассчитываются (определяются) отдельно по каждой зоне балансирования.

9. Оплата балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, купленных расчетным центром балансирующего рынка у субъектов балансирующего рынка электрической энергии в рамках заключенных договоров на куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, осуществляется расчетным центром балансирующего рынка ежемесячно, но не позднее сорока пяти рабочих дней после завершения месяца покупки.

Оплата балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, купленных субъектами балансирующего рынка электрической энергии у расчетного центра балансирующего рынка в рамках заключенных договоров на куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, осуществляется данными субъектами ежемесячно, но не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца покупки.

10. Взаиморасчеты на балансирующем рынке электрической энергии осуществляются на основании расчетов почасовых объемов балансирующей электроэнергии и почасовых дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии, осуществляемых расчетным центром балансирующего рынка на основе данных системного оператора в порядке, установленном уполномоченным органом.

При этом субъекты балансирующего рынка электрической энергии, которые заключили с Правительством Республики Казахстан договоры о разделе продукции, по итогам расчетного периода не получают оплаты на балансирующем рынке электрической энергии от расчетного центра балансирующего рынка, если их суммарный за расчетный период доход от продажи отрицательных дисбалансов превышает их суммарные за расчетный период затраты на покупку балансирующей электроэнергии.

11. В рамках работы балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени оплата услуг энергопередающих организаций по передаче электрической энергии, услуги за пользование национальной электрической сетью и услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети осуществляется субъектом балансирующего рынка электрической энергии на основании фактически потребленных им объемов электрической энергии, согласно соответствующим приборам и системам учета, по тарифам, указанным в соответствующих договорах.12. Субъект балансирующего рынка электрической энергии, осуществляющий поставку электрической энергии организации (потребителю) другого государства в рамках договора коммерческого экспорта электрической энергии (далее – договор экспорта), помимо ответственности за свои дисбалансы на территории Республики Казахстан также несет ответственность за отклонения сальдо-перетоков электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемой государства Центральной Азии, связанные с отклонениями отпуска электроэнергии этим субъектом от объемов экспорта электрической энергии из Республики Казахстан, указанных в договоре экспорта, согласно порядку, определенному уполномоченным органом.

Субъект балансирующего рынка электрической энергии, осуществляющий прием электрической энергии от организации (производителя) другого государства в рамках договора коммерческого импорта электрической энергии (далее – договор импорта), помимо ответственности за свои дисбалансы на территории Республики Казахстан также несет ответственность за отклонения сальдо-перетоков электрической энергии на границе зоны балансирования с энергосистемой государства Центральной Азии, связанные с отклонениями приема электроэнергии этим субъектом от объемов импорта электрической энергии в Республику Казахстан, указанных в договоре импорта, согласно порядку, определенному уполномоченным органом.

13. При работе балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени энергопроизводящие организации, заключившие с единым закупщиком договор (договоры) о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, и энергопроизводящие организации, включенные в Реестр и заключившие двусторонние договоры по обеспечению электрической мощностью с потребителями в рамках соответствующей группы лиц, обязаны ежедневно последовательно осуществлять следующие действия в порядке их указания:

1) выставлять на спот-торги электрической энергии (за день вперед) весь свободный объем электрической мощности (электрической энергии) в пределах значений объемов указанных договоров с учетом ограничений, учитываемых в рамках рынка электрической мощности;

2) подавать системному оператору заявки на участие в балансировании на повышение (понижение) на каждый час предстоящих суток планирования, согласно порядку, установленному уполномоченным органом, и исполнять данные заявки в случае их активации системным оператором.

14. Расчетный центр балансирующего рынка, определяемый уполномоченным органом:

1) заключает договоры купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов с субъектами балансирующего рынка электрической энергии;

2) осуществляет куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии;

3) осуществляет расчет почасовых средневзвешенных цен на продажу балансирующей электроэнергии и покупку отрицательных дисбалансов в рамках каждой зоны балансирования единой электроэнергетической системы Республики Казахстан в соответствии с порядком, утвержденным уполномоченным органом;

4) непрерывно обеспечивает доступность информации об аукционных ценах на балансирующем рынке по итогам операционного часа;

5) осуществляет расчет почасовых объемов балансирующей электроэнергии и дисбалансов субъектов балансирующего рынка электрической энергии в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан;

6) определяет предельный тариф на балансирующую электроэнергию и предельный тариф на отрицательные дисбалансы;

7) формирует перечень провайдеров баланса в порядке, определенном уполномоченным органом;

8) заключает договоры на передачу электрической энергии с энергопередающими организациями и оплачивает услуги по передаче электрической энергии в случаях и порядке, определенных уполномоченным органом;

9) осуществляет иные функции, предусмотренные настоящим законом.

15. В случае, если по причине аварий на сетях энергопередающей организации подтвержденной уполномоченным органом, у субъектов балансирующего рынка электрической энергии, непосредственно присоединенных к ней, возникают отрицательные дисбалансы, то положительная разница затрат на покупку электрической энергии данных субъектов и доходов данных субъектов от продажи указанных отрицательных дисбалансов, возникшая за время данной аварии, компенсируется энергопередающей организацией.

16. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, и энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, включенные в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором (далее – возобновляемые источники), обязаны заключить договор передачи ответственности с единым закупщиком электрической энергии.

Единый закупщик электрической энергии не имеет своих собственных дисбалансов на балансирующем рынке электрической энергии и участвует на данном рынке только как провайдер баланса, принимая на себя ответственность за куплю-продажу балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов возобновляемых источников.

17. В рамках договора передачи ответственности, заключенного с единым закупщиком электрической энергии, возобновляемые источники:

1) покрывают все свои положительные дисбалансы посредством покупки у единого закупщика электрической энергии балансирующей электроэнергии в соответствующих объемах по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли – продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии либо с субъектом оптового рынка электрической энергии, умноженной на повышающий коэффициент, рассчитываемый в порядке, определенном уполномоченным органом;

2) продают все свои отрицательные дисбалансы единому закупщику электрической энергии по цене на продажу электроэнергии, указанной в действующем договоре купли – продажи электрической энергии с единым закупщиком электрической энергии либо с субъектом оптового рынка электрической энергии, умноженной на понижающий коэффициент, рассчитываемый в порядке, определенном уполномоченным органом.

Значение повышающего коэффициента, указанного в настоящем пункте, приравнивается к единице для часа операционных суток, в котором значение положительного дисбаланса не превышает значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

Значение понижающего коэффициента, указанного в настоящем пункте, приравнивается к единице для часа операционных суток, в котором модуль значения отрицательного дисбаланса не превышает значения допустимого отклонения от планового значения отпуска электрической энергии в сеть, включенного в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором.

Значения допустимых отклонений, указанных в настоящем пункте, определяются в порядке, определенном уполномоченным органов.»;

1. в статье 17:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Купля-продажа электрической энергии, купля-продажа балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, за пользование национальной электрической сетью, технической диспетчеризации, регулированию электрической мощности, балансированию производства-потребления электрической энергии, обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, поддержанию готовности электрической мощности, участию в централизованной торговле электрической энергией, участию в централизованных торгах электрической мощностью осуществляются на основании договоров, заключаемых в соответствии с Гражданским кодексом Республики Казахстан, настоящим Законом и иными нормативными правовыми актами Республики Казахстан.»;

пункт 3 изложить в следующей редакции:

«3. Договоры купли-продажи электрической энергии, купли-продажи балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии по национальной электрической сети, за пользование национальной электрической сетью, технической диспетчеризации, регулированию электрической мощности, обеспечению готовности электрической мощности к несению нагрузки, поддержанию готовности электрической мощности, балансированию производства-потребления электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, договоры участия на рынке централизованной торговли должны содержать условия и порядок прекращения оказания соответствующих услуг в случае несвоевременной оплаты по договорам.»;

1. в статье 18:

в заголовке статьи слова «и тепловой» исключить;

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Купля-продажа электрической энергии на розничном рынке осуществляется на основании публичных договоров энергоснабжения, заключаемых потребителями с энергоснабжающими организациями.

Энергоснабжающие организации не вправе отказывать потребителям в реализации (продаже) электрической энергии по тарифам, дифференцированным в зависимости от объемов (для физических лиц) потребляемой электрической энергии.

Энергоснабжающие организации не вправе прекращать подачу электрической энергии потребителю при наличии задолженности по оплате за использованную тепловую энергию.»;

в пункте 2 слова «и тепловой» исключить;

1. в статье 19:

в заголовке статьи слова «и тепловой» исключить;

в пункте 1 и подпункте 2) пункта 1 слова «и тепловой», «и тепловую» исключить;

в пункте 2 слова «и тепловой», «и (или) тепловую» исключить.

1. дополнить статьей 19-1 следующего содержания:

«Статья 19-1. Функции единого закупщика электрической энергии, права и обязанности субъектов оптового рынка электрической энергии

1. Единый закупщик электрической энергия определяется уполномоченным органом.
2. Единый закупщик электрической энергии вступает в действие одновременно с вступлением в силу настоящей статьи с учетом действия статьи 25 настоящего Закона.
3. Единый закупщик электрической энергии осуществляет следующие функции:
4. покупает электрическую энергию у энергопроизводящих организаций на час и (или) сутки, и (или) месяц, и (или) квартал, и (или) год (годы) вперед;
5. продает электрическую энергию потребителям электрической энергии, энергопередающим и энергоснабжающим организациям, являющимся субъектами оптового рынка электрической энергии;
6. покупает отрицательные дисбалансы у возобновляемых источников энергии в рамках договоров на передачу ответственности;
7. продает балансирующую электроэнергию возобновляемым источникам в рамках договора на передачу ответственности;
8. заключает с возобновляемыми источниками договор передачи ответственности;
9. заключает соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии;
10. заключает договор для участия в централизованной торговле электрической энергией;
11. осуществляет (при необходимости) покупку электрической энергии у поставщиков (производителей) электрической энергии других стран (импорт) в порядке, определенном уполномоченным органом, и по ценам данных поставщиков (производителей);
12. осуществляет (при необходимости) продажу электрической энергии потребителям других стран (экспорт) в порядке, определенном уполномоченным органом;
13. осуществляет адресную поддержку для потребителей оптового рынка путем дифференциации тарифов, в порядке определенном уполномоченным органом с целью возможности осуществления поэтапного изменения тарифов;
14. осуществляет продажу электрической энергии энергопроизводящим организациям в случае аварийного выбытия мощностей;
15. осуществляет оценку прогнозной цены на продажу электрической энергии в соответствии с порядком, определенным уполномоченным органом;
16. заключает (при необходимости) договоры на передачу электрической энергии с энергопередающими организациями и оплачивает услуги по передаче электрической энергии в случаях и порядке, определенных уполномоченным органом;
17. заключает с системным оператором договор на оказание услуг по технической диспетчеризации отпуска в сеть импортируемой электрической энергии (при необходимости).
18. Покупку электрической энергии для покрытия суточного графика потребления электрической энергии единый закупщик электрической энергии осуществляет в следующем порядке (приоритетности):

1) у возобновляемых источников, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, в полном объеме их отпуска электрической энергии в сеть, по ценам данных договоров;

2) у энергопроизводящих организаций, в состав которых входят теплоэлектроцентрали, осуществляющие централизованное теплоснабжение городов и районов, в полном объеме их отпуска электрической энергии в сеть в течение длительности отопительного сезона, по соответствующим предельным тарифам на электрическую энергию;

3) у энергопроизводящих организаций, заключивших на рынке электрической мощности долгосрочные договоры о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности в соответствии со статьями 15-4, 15-6 и 15-8 настоящего Закона, в объеме отпуска электрической энергии в сеть генерирующих установок, мощность которых является предметом данных договоров, по соответствующим предельным тарифам на электрическую энергию, в течение действия указанных договоров;

4) остальные, необходимые для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, объемы отпускаемой в сеть электрической энергии покупаются единым закупщиком на централизованных торгах электрической энергии.

В случае, если объемов электрической энергии, указанных в настоящем пункте, окажется недостаточным для покрытия суточного графика потребления электрической энергии, единый закупщик осуществляет плановый импорт электрической энергии.

Покупка электрической энергии, указанная в настоящем пункте, осуществляется в порядке, определенном уполномоченном органом.

1. При действии единого закупщика электрической энергии:
2. все энергопроизводящие организации обязаны осуществлять продажу электрической энергии только единому закупщику электрической энергии и потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, и заключать с ними соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии;
3. все возобновляемые источники обязаны осуществлять продажу электрической энергии только единому закупщику электрической энергии и субъектам оптового рынка электрической энергии, и заключать с ними соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии;
4. субъекты оптового рынка электрической энергии обязаны осуществлять покупку электрической энергии только у единого закупщика электрической энергии и (или) у энергопроизводящих организаций, входящих с ними в одну группу лиц, и (или) у возобновляемых источников, и заключать с ними соответствующие договоры купли-продажи электрической энергии;
5. субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие деятельность по цифровому майнингу, обязаны осуществлять покупку электрической энергии из-за пределов Республики Казахстан либо у единого закупщика электрической энергии по ценам, по которым он приобретает импортную электрическую энергию.
6. запрещается продажа электрической энергии от единого закупщика субъектам розничного рынка электрической энергии;
7. энергоснабжающие организации, энергопередающие организации и потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии, за исключением организаций других государств, осуществляющих межгосударственный транзит электрической энергии, экспортеров электрической энергии, потребителей, входящих в группы лиц и осуществляющих передачу электрической энергии по национальной электрической сети для объектов, входящих вместе с ними в данные группы лиц, обязаны заключить с сетевым оператором договор на оказание услуги за пользование национальной электрической сети;
8. условные потребители и квалифицированные условные потребители обязаны покупать у единого закупщика электрической энергии электрическую энергию по ценам и в объемах, рассчитываемых единым закупщиком электрической энергии в порядке, определенном уполномоченным органом, с учетом их доли в объеме потребления электрической энергии в ЕЭС РК, объемов электрической энергии, произведенных возобновляемыми источниками, входящими в их состав, объемов электрической энергии, приобретаемой ими у возобновляемых источников, являющихся субъектами оптового рынка электрической энергии, и затрат единого закупщика электрической энергии на покупку электрической энергии от возобновляемых источников;
9. для возобновляемых источников, имеющих заключенный с единым закупщиком электрической энергии долгосрочный договор купли – продажи электрической энергии, допускается корректировка только на увеличение (вверх) суточного графика производства-потребления электрической энергии, утвержденного системным оператором, не позднее, чем за 2 (два) часа до наступления соответствующего часа фактического производства-потребления электрической энергии, при условии сохранения баланса производства-потребления электрической энергии в указанном суточном графике производства-потребления электрической энергии, в порядке, определенном уполномоченным органом;
10. покупка и продажа электрической энергии единым закупщиком электрической энергии, указанные в настоящем пункте, а также соответствующие взаиморасчеты осуществляются в порядке, определенном уполномоченным органом;
11. цены покупки и продажи электрической энергии единым закупщиком электрической энергии определяются в порядке, определенном уполномоченным органом;
12. затраты и доходы единого закупщика электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии включаются в его цены продажи электрической энергии субъектам оптового рынка электрической энергии;
13. объемом купленной (проданной) электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии по всем договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным субъектами оптового рынка электрической энергии, является плановый объем купли-продажи электрической энергии, включенный в суточный график производства-потребления электрической энергии, утвержденный системным оператором;
14. субъекты оптового рынка электроэнергии обязаны оплачивать единому закупщику электрической энергии купленную ими электрическую энергию в порядке и сроки, определенные уполномоченным органом.
15. единый закупщик электрической энергии обязан оплачивать энергопроизводящим организациям и возобновляемым источникам купленную у них электрическую энергию в порядке и сроки, определенные уполномоченным органом.
16. оплата электрической энергии, купленной субъектами оптового рынка электрической энергии (кроме гарантирующих поставщиков электрической энергии) у единого закупщика электрической энергии, осуществляется посредством перечисления денежных средств до начала операционных суток в соответствии с суточным графиком производства-потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в порядке, установленном уполномоченным органом;
17. гарантирующие поставщики электрической энергии осуществляют оплату электрической энергии, купленной у единого закупщика электрической энергии, по факту, согласно порядку, определенному уполномоченным органом;
18. сумма денежных средств к перечислению рассчитывается в соответствии с суточным графиком производства-потребления электрической энергии в порядке, установленном уполномоченным органом.
19. В случае неоплаты субъектом оптового рынка электрической энергии за электрическую энергию, купленную у единого закупщика электрической энергии, до начала операционных суток, в соответствии с суточным графиком производства-потребления электрической энергии, заявка субъекта оптового рынка электрической энергии в суточный график производства-потребления электрической энергии на последующие сутки не допускается (исключается).
20. Оплата суммы денежных средств, за купленную электрическую энергию у энергопроизводящих организаций, производится после утверждения суточного графика производства-потребления электрической энергии системным оператором в порядке, установленном уполномоченным органом.
21. Затраты, связанные с открытием, ведением и обслуживанием счета, возлагаются на субъекта оптового рынка электрической энергии.

Действие настоящей статьи не распространяется на субъектов оптового рынка электроэнергии, в случае их участия на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.»;

1. в статье 25:

дополнить пунктами 9, 10, 11, 12 и 13 следующего содержания:

«9. Уполномоченному органу совместно с системным оператором обеспечить ввод балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени с 1 июля 2023 года.

10. Уполномоченному органу обеспечить переход к модели Единого закупщика на рынке электрической энергии с 1 июля 2023 года.

11. С даты ввода общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза энергопроизводящие организации и потребители электрической энергии вправе осуществлять куплю-продажу электрической энергии с субъектами данного рынка.

12. Действие настоящего Закона в части покупки и продажи электрической энергии единому закупщику электрической энергии распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных договоров.

13. Требования предусмотренные подпунктом 12) пункта 3 статьи 12 и подпунктом 5) пункта 3 статьи 13 настоящего Закона вступают в силу с 1 июля 2023 года.».

3. В Закон Республики Казахстан от 13 января 2012 года
«Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»:

1) пункт 4 статьи 8 изложить в следующей редакции:

«4. Потребители производят оплату за потребленную тепловую энергию по тарифам, дифференцированным в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета тепловой энергии, объема потребления и (или) по иным критериям, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о теплоэнергетике и договорами.»;

4. В Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях»:

1) в статье 4:

абзац второй подпункта 10) изложить в следующей редакции:

«по производству, передаче, распределению и (или) реализации (снабжению) тепловой энергией от отопительных котельных с общей установленной мощностью до двадцати Гкал/час включительно, относящихся к системам централизованного теплоснабжения общего пользования или локальным системам централизованного теплоснабжения;»;

2) подпункт 4) пункта 1 статьи 5 изложить в следующей редакции:

«4) по производству, передаче, распределению и (или) реализации (снабжению) тепловой энергией в системах централизованного теплоснабжения общего пользования и локальных системах централизованного теплоснабжения, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений»;

3) в статье 15:

в пункте 7:

подпункт 15) дополнить словами:

«Для регулируемых услуг в сфере теплоэнергетики документами, подтверждающими планируемый объем регулируемых услуг, в том числе, являются мастер-планы развития теплоэнергетики, утвержденные в соответствии с законодательством Республики Казахстан о теплоэнергетике;»;

пункт 16 дополнить подпунктом 4) следующего содержания:

«4) и (или) иных критериев, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о теплоэнергетике и договорами в сфере теплоэнергетики**.»;**

в пункте 22:

подпункт 9) изложить в следующей редакции:

«9) порядок перерасчета стоимости регулируемой услуги по реализации (снабжению) тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха;»;

4) пункт 1 статьи 19 дополнить словами «, если иное не предусмотрено договором государственно-частного партнерства или договором концессии»;

5) подпункт 11) пункта 2 статьи 26 изложить в следующей редакции:

«11) производить перерасчет стоимости регулируемой услуги по реализации (снабжению) тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха напрямую потребителям либо в случае невозможности установления места нахождения потребителя путем снижения тарифа при оплате за регулируемую услугу по реализации (снабжению) тепловой энергией;»;

6) в пункте 8 статьи 23:

подпукнуты 1), 3), 5), 6) и 7) исключить;

дополнить подпунктом 8) следующего содержания:

«8) закупки электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике.».

5. В Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии»:

* 1. в статье 1:

в пункте 1:

подпункт 1) изложить в следующей редакции:

«1) аукционная цена – цена на покупку единым закупщиком электрической энергии электрической энергии, производимой объектом по использованию возобновляемых источников энергии, объектом по энергетической утилизации отходов, определенная по итогам аукционных торгов и не превышающая уровня соответствующей предельной аукционной цены;»;

подпункт 1-1) изложить в следующей редакции:

«1-1) аукционные торги – процесс, организуемый и проводимый организатором аукционных торгов в электронной системе на основе аукциона и направленный на отбор проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе оснащенных системами накопления электрической энергии, с учетом плана размещения данных объектов, объектов по энергетической утилизации отходов и определения аукционных цен электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов;»;

подпункт 1-3) изложить в следующей редакции:

«1-3) квалифицированные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят энергопроизводящие организации, использующие для производства электрической энергии ископаемое топливо, владеющие на праве собственности или на ином законном основании действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2018 года и не включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии) объектами по использованию возобновляемых источников энергии и (или) действующими (введенными в эксплуатацию после 1 января 2021 года) объектами по использованию вторичных энергетических ресурсов, вырабатываемая электрическая энергия которых в полном объеме потребляется данным лицом или группой лиц либо реализуется единому закупщику на централизованных торгах;»;

подпункты 2) и 3) исключить;

подпункт 4) изложить в следующей редакции:

«4) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, определенное уполномоченным органом и созданное системным оператором, являющееся стороной договоров купли-продажи электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и объектами по энергетической утилизации отходов, в соответствии с законодательством Республики Казахстан, действовавшим до даты введения в действие настоящего Закона;»;

подпункт 5-1) исключить;

подпункты 6), 7), 7-1) и 8) изложить в следующей редакции:

«6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты (за вычетом доходов) единого закупщика электрической энергии на балансирующем рынке электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности;

7) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;

7-1) установка с использованием возобновляемых источников энергии – технологическое и вспомогательное оборудование с использованием возобновляемых источников энергии, предназначенное для выработки электрической энергии;

8) объект по использованию возобновляемых источников энергии – технические устройства, предназначенные для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации объекта по использованию возобновляемых источников энергии и находящиеся на балансе собственника объекта по использованию возобновляемых источников энергии;»;

подпункт 9-6) изложить в следующей редакции:

«9-6) резервный фонд – фонд, формируемый единым закупщиком электрической энергии, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности единого закупщика электрической энергии перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны субъектов оптового рынка электрической энергии;»;

подпункт 9-7) исключить;

подпункт 10) изложить в следующей редакции:

«10) фиксированный тариф – тариф на покупку единым закупщиком электрической энергии в порядке, установленном настоящим Законом, электрической энергии, продаваемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии;»;

подпункт 11) исключить;

подпункт 12) изложить в следующей редакции:

«12) индивидуальный потребитель электрической энергии (далее – индивидуальный потребитель) – физическое или юридическое лицо, потребляющее электрическую энергию от объекта по использованию возобновляемых источников энергии, работающего в автономном режиме в неэлектрифицированных населенных пунктах и (или) поселениях, где централизованное электроснабжение экономически нецелесообразно;»;

подпункт 14) исключить;

дополнить подпунктом 15) следующего содержания:

«15) система накопления электрической энергии – техническое устройство с автоматизированной системой управления, предназначенное для накопления, хранения и выдачи электрической энергии, и взаимосвязанные с ним сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для их эксплуатации в соответствии с законодательством Республики Казахстан;»;

* 1. в статье 2:

 пункт 3-2 изложить в следующей редакции:

 «3-2. Положения настоящего Закона, относящиеся к квалифицированным потребителям, распространяются на группу лиц, если одним из таких лиц в отношении другого лица установлен контроль, а также если такие лица находятся под контролем одного лица.

Под контролем понимается возможность физического или юридического лица прямо или косвенно (через юридическое лицо или через несколько юридических лиц) определять решения, принимаемые другим юридическим лицом, посредством одного или нескольких следующих действий:

1) распоряжение более чем пятьюдесятью процентами голосующих акций (долей участия в уставном капитале, паев) юридического лица;

2) осуществление функций исполнительного органа юридического лица.

Под возможностью физического или юридического лица косвенно определять решения, принимаемые другим юридическим лицом, в соответствии с подпунктом 1) части второй настоящего пункта понимается распоряжение каждым последующим юридическим лицом более пятьюдесятью процентами голосующих акций (долей участия в уставном капитале, паев) другого юридического лица.

Группа лиц рассматривается как единый квалифицированный потребитель.»;

* 1. в статье 3:

пункты 1 и 2 изложить в следующей редакции:

«1. Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии осуществляется в целях создания благоприятных условий для производства электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии для снижения энергоемкости экономики и воздействия сектора производства электрической и тепловой энергии на окружающую среду и увеличения доли использования возобновляемых источников энергии при производстве электрической энергии.

2. Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии для производства электрической энергии включает:»;

* 1. подпункт 2) статьи 4 изложить в следующей редакции:

«2) стимулирование производства энергии с использованием возобновляемых источников энергии;»;

* 1. в статье 5:

подпункты 8-1) и 8-2) изложить в следующей редакции:

«8-1) осуществляет государственную финансовую поддержку единому закупщику электрической энергии в случае невозможности выполнения им обязательств перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, вследствие недостаточности его доходов от продажи электроэнергии;

8-2) утверждает правила предоставления государственной финансовой поддержки единому закупщику электрической энергии;»;

* 1. в статье 6:

подпункты 5-3) и 5-4) изложить в следующей редакции:

«5-3) разрабатывает и утверждает порядок перерасчета и перераспределения единым закупщиком электрической энергии соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного потребителя по итогам календарного года;

5-4) согласовывает квалифицированным потребителям вид возобновляемых источников энергии, объем мощности и месторасположение объекта по использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с планом размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии и техническими возможностями единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;»;

подпункт 5-7) изложить в следующей редакции:

«5-7) определяет сроки проведения аукционных торгов, планируемые величины мощности по видам возобновляемых источников энергии, предполагаемые зоны (районы) расположения объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе с системами накопления электрической энергии, в соответствии с планом размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии;»;

подпункты 10) и 10-1) изложить в следующей редакции:

«10) разрабатывает и утверждает правила централизованной покупки и продажи единым закупщиком электрической энергии электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, соответствующие типовые формы договоров единого закупщика электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и квалифицированными потребителями;

10-1) разрабатывает правила определения фиксированных тарифов;»;

подпункты 10-5) и 10-6) исключить;

* 1. статью 6-1 исключить;
	2. в статье 7-1:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Энергопередающие организации, к сетям которых подключены объекты по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объекты по энергетической утилизации отходов, обязаны ежемесячно представлять единому закупщику электрической энергии определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии сведения об объемах паводковой электрической энергии и электрической энергии, поставленной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов в их сети.»;

пункт 2 исключить;

пункты 2-1, 3, 4, 4-1 и 4-2 изложить в следующей редакции:

«2-1. Квалифицированные потребители несут обязанности, предусмотренные подпунктами 2) и 3) пункта 2, а также пунктами 6, 6-1, 6-2 и 8 настоящей статьи.

Квалифицированные потребители обязаны ежегодно заключать в соответствии с типовой формой договоры с единым закупщиком электрической энергии на покупку электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов.

При строительстве объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов квалифицированные условные потребители не позднее чем за триста шестьдесят пять дней до ввода объекта в эксплуатацию уведомляют уполномоченный орган и системного оператора о строительстве объекта по использованию вторичных энергетических ресурсов с указанием вида вторичных энергетических ресурсов, объема мощности и места расположения.

3. Единый закупщик электрической энергии обязан:

1) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и энергетическую утилизацию отходов, плановый объем электроэнергии:

по договорам купли-продажи между расчетно-финансовым центром и энергопроизводящей организацией – по фиксированному тарифу, действующему на дату заключения договора, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона;

по договорам купли-продажи, заключенным им либо расчетно-финансовым центром с энергопроизводящей организацией – по аукционным ценам, определенным по итогам проведенных аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона;

2) оплачивать купленную в соответствии с подпунктом 1) настоящего пункта электрическую энергию в порядке, предусмотренном Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике».

4. Единый закупщик электрической энергии заключает договоры купли-продажи электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, поддержка которых осуществляется в соответствии с настоящим Законом, и включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, и осуществляет покупку электрической энергии в течение пятнадцати лет с даты начала комплексных испытаний, при которых осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, либо с даты окончания срока представления акта приемки объекта в эксплуатацию в соответствии с договором купли-продажи в зависимости от того, что наступит ранее.

4-1. Единый закупщик электрической энергии заключает договоры купли-продажи электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими энергетическую утилизацию отходов, поддержка которых осуществляется в соответствии с настоящим Законом и экологическим законодательством Республики Казахстан, и включенными в реестр победителей аукционных торгов, и осуществляет покупку электрической энергии в течение пятнадцати лет с даты начала комплексных испытаний, при которых осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан.

4-2. По итогам аукционных торгов единый закупщик электрической энергии заключает договоры купли-продажи электрической энергии с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, поддержка которых осуществляется в соответствии с настоящим Законом, и включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, и осуществляет покупку электрической энергии в течение двадцати лет с даты начала комплексных испытаний, при которых осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, либо с даты окончания срока представления акта приемки объекта в эксплуатацию в соответствии с договором купли-продажи в зависимости от того, что наступит ранее.»;

пункт 4-3 исключить;

пункт 5 изложить в следующей редакции:

«5. Единый закупщик электрической энергии обязан проводить аудит годовой финансовой отчетности в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об аудиторской деятельности» и представлять его результаты уполномоченному органу.»;

в пункте 6:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«6. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, энергетическую утилизацию отходов, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного потребителя, обязаны:»;

подпункт 1) исключить;

подпункты 2) и 3) изложить в следующей редакции:

«2) ежемесячно предоставлять единому закупщику электрической энергии информацию о фактических ежесуточных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии не позднее пятого числа месяца, следующего за месяцем поставки;

3) ежегодно к двадцатому декабря направлять единому закупщику электрической энергии информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;»;

пункты 7, 7-1 и 8 изложить в следующей редакции:

«7. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, подают заявку для заключения договора купли-продажи с единым закупщиком электрической энергии на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, в течение шестидесяти календарных дней после включения их в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии.

К заявке для заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, предоставляет следующие материалы и документы:

1) копии правоустанавливающих документов;

2) информацию об объемах поставляемой электрической энергии.

7-1. Энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, подают заявку для заключения договора купли-продажи с единым закупщиком электрической энергии на покупку электрической энергии, произведенной объектами по энергетической утилизации отходов, в течение шестидесяти календарных дней после включения их в реестр победителей аукционных торгов.

К заявке для заключения договора купли-продажи электрической энергии, произведенной объектами по энергетической утилизации отходов, энергопроизводящая организация, использующая энергетическую утилизацию отходов, предоставляет следующие материалы и документы:

1) копии правоустанавливающих документов;

2) информацию об объемах поставляемой электрической энергии.

8. Все энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, энергетическую утилизацию отходов, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного потребителя, и энергопроизводящие организации, осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, обязаны иметь автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объекте по энергетической утилизации отходов. Автоматизированная система коммерческого учета должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры.»;

* 1. в статье 8-1:

пункты 1 и 2 изложить в следующей редакции:

«1. Фиксированные тарифы, предусмотренные в договорах купли-продажи расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, применяются до прекращения действия договоров, заключенных до введения в действие настоящего Закона, но не более, чем пятнадцать лет с даты заключения договоров.

2.Фиксированные тарифы, предусмотренные в договорах купли-продажи расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и аукционные цены ежегодно индексируются в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан.

При этом фиксированные тарифы в зависимости от вида возобновляемых источников энергии, поддержка которых предусмотрена документами Системы государственного планирования Республики Казахстан, структуры финансирования проекта и экономической обоснованности подлежат ежегодной индексации с учетом изменения обменного курса национальной валюты к иностранным валютам в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан.»;

пункт 3 исключить;

* 1. в статье 9:

пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, вправе по своему усмотрению реализовывать производимую электрическую энергию по одному из следующих вариантов:

1) единому закупщику электрической энергии по фиксированному тарифу, действующему на дату заключения договора купли-продажи между ней и расчетно-финансовым центром, либо по аукционной цене, определенной по итогам аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной [пунктом 2](https://adilet.zan.kz/rus/docs/Z090000165_#z115) статьи 8-1 настоящего Закона;

2) потребителям по договорным ценам согласно заключенным двухсторонним договорам в соответствии с требованиями законодательства Республики Казахстан об электроэнергетике.»;

пункты 2, 2-1 и 2-2 изложить в следующей редакции:

«2. Затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии распределяются единым закупщиком электрической энергии между энергопередающими, энергоснабжающими организациями и потребителями электрической энергии, включенными в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором, пропорционально доле их плановой покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии.

При этом затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии не распределяются единым закупщиком электрической энергии на квалифицированного потребителя, за исключением случаев, предусмотренных в пунктах 2-1 и 2-2 настоящей статьи.

2-1. Единый закупщик электрической энергии в порядке, утвержденном уполномоченным органом, производит перерасчет и перераспределяет соответствующую долю затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии на квалифицированного потребителя в случае, когда соотношение годового объема выработки электрической энергии (или объема за меньший период при выработке электрической энергии менее одного календарного года) объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, введенными в эксплуатацию квалифицированным потребителем, к объему потребленной им электрической энергии окажется меньше любого из двух нижеперечисленных показателей:

1) фактической доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, и паводковой электрической энергии в общем объеме производства электрической энергии в расчетном году в Республике Казахстан;

2) целевого показателя, предусмотренного документами Системы государственного планирования Республики Казахстан, действие которого распространяется на расчетный год.

2-2. В случае, если квалифицированный потребитель введет в эксплуатацию объект по использованию вторичных энергетических ресурсов, перераспределяемая на него доля затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 2-1 настоящей статьи.

При этом учитываемый в расчетах объем плановой покупки электрической энергии у единого закупщика электрической энергии квалифицированного потребителя должен быть не ниже величины, равной величине фактически приобретенного квалифицированным потребителем объема электрической энергии у расчетно-финансового центра в 2020 году, пропорционально снижаемой в каждый последующий год по мере действия договора купли-продажи расчетно-финансового центра с квалифицированным потребителем в порядке, утвержденном уполномоченным органом.»;

пункты 3, 4, 4-1 и 4-2 исключить;

пункт 4-3 изложить в следующей редакции:

«4-3. Субъекты предпринимательской деятельности уведомляют уполномоченный орган, единого закупщика электрической энергии и системного оператора о планируемом вводе объекта по использованию возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов с указанием вида возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, объема мощности и месте его расположения не позднее чем за триста шестьдесят пять календарных дней.

В случае превышения сроков по планируемому вводу объекта по использованию возобновляемых источников энергии и (или) вторичных энергетических ресурсов, указанных в уведомлении субъектов предпринимательской деятельности, уполномоченный орган проводит корректировку сроков на основании заявления данного субъекта.»;

пункт 6 исключить;

в части третьей пункта 7 слово «Покупатели» заменить словами «Квалифицированные потребители»;

дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:

«7-1. Квалифицированные потребители, осуществляющие покупку электрической энергии от энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергиии (или) вторичные энергетические ресурсы, в соответствии с подпунктом 2) пункта 1 статьи 9 настоящего Закона, вправе получить временный понижающий коэффициент к тарифу на услугу энергопередающих организаций на передачу данной электрической энергии в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.»;

пункт 8 изложить в следующей редакции:

«8. Единый закупщик и энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, энергопроизводящие организации, использующие вторичные энергетические ресурсы, и энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, включенные в перечень субъектов оптового рынка, формируемый системным оператором, участвуют на балансирующем рынке электрической энергии в соответствии с Законом Республики Казахстан «Об электроэнергетике».»;

* 1. пункты 4 и 5 статьи 10 изложить в следующей редакции:

«4. При формировании суточных диспетчерских графиков поставок-потребления электрической энергии в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан поставки от объектов по использованию возобновляемых источников энергии включаются в них в приоритетном порядке.

Данный приоритет не распространяется на объекты возобновляемых источников энергии, участвующие на рынке мощности, а также на объекты возобновляемых источников энергии, не осуществляющие реализацию электрической энергии единому закупщику электрической энергии.

5. В случаях расширения и реконструкции энергопередающими организациями существующих электрических сетей для подключения объектов по использованию возобновляемых источников энергии соответствующие затраты включаются в тарифы энергопередающих организаций в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.»;

12) статью 11-1 дополнить частями второй, третьей, четвертой следующего содержания:

«Действие части второй пункта 2-2 статьи 9 распространяется на квалифицированных потребителей, энергопроизводящие организации которых осуществляли продажу электрической энергии расчетно-финансовому центру в 2020 году, до прекращения действия договоров купли-продажи, заключенных ими с расчетно-финансовым центром.

Действие пункта 7-1 статьи 9 не распространяется на правоотношения, возникшие до 1 января 2022 года.

Действие части третьей пункта 8 статьи 9 настоящего закона прекращает свое действие в отношении энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, после прекращения действия их договоров купли-продажи электрической энергии с расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии.».

Статья 2. Настоящий Закон вводится в действие по истечении десяти календарных дней после дня его первого официального опубликования, за исключением абзаца восьмого подпункта 10), абзаца пятого подпункта 11) и абзаца девятого подпункта 13) пункта 4 статьи 1 настоящего Закона, которые вводятся в действие с 1 июля 2023 года.

**Президент**

**Республики Казахстан**