**Заң жобасына салыстырмалы кесте**

**«Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы**

**жылу энергетикасы және электр энергетикасы мәселелері бойынша»**

|  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **Жоқ.**  **б/б** | **Құрылымдық элемент** | **Ағымдағы басылым** | | **Ұсынылған қайта қарау** | **Негіздеме** | |
| **Қазақстан Республикасының 2015 жылғы 29 қазандағы Кәсіпкерлік кодексі** | | | | | | |
|  | 118-баптың 1-тармағы | | 118-бап. Табиғи монополия субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтеріне тарифтерді қалыптастыру  1. Табиғи монополия субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтеріне тарифтерді қалыптастыру Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасына сәйкес жүзеге асырылады. | 118-бап. Табиғи монополия субъектілерінің реттеліп көрсетілетін қызметтеріне тарифтерді қалыптастыру  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.** | «Жылу энергетикасы туралы» жаңа заң жобасымен Жылу энергетикасы саласындағы реттеліп көрсетілетін қызметтерге тарифтерді есептеу туралы бірқатар ережелерді бекіту ұсынылады. Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне Жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасы тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген | |
| 1. 2 | 129-баптың 8-тармағы | | 8. Осы Кодекстің 131-бабының 1, 2, 3 және 4-тармақтарын және 131-1-бабын қоспағанда, осы тараудың күші кеден дела саласындағы мемлекеттік бақылауға қолданылмайды. | 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.** | Электр станциялары мен желілерін мемлекеттік бақылау және қадағалау саласынан бақылауға байланысты мәселелерді алып тастау бөлігінде Қазақстан Республикасының заңнамасына өзгерістер мен толықтырулар енгізу қажеттілігі елдің энергетикалық қауіпсіздігін қамтамасыз ету үшін қажетті шараларды күшейту мен ұлғайту қажеттілігіне байланысты.  Энергетикалық қауіпсіздік елдің экономикалық және ұлттық қауіпсіздігінің маңызды компоненттерінің бірі болып табылады.  Анықтама:  бүгінгі таңда елімізде 202 электр станциясы (оның ішінде ЖЭК) және 143 Электржелілік Компания жұмыс істейді. 415 735,83 км электр желілік компаниялардың электр беру желілері, 648 224 бірлік электр желілік компаниялардың трансформаторлық қосалқы станциялары, 94 881 бірлік пайдаланылуда. кернеуі 0,4 кВ-тан жоғары электр қондырғылары пайдаланылатын жеке және заңды тұлғалардың, сондай-ақ кернеуі 0,4 кВ-қа дейінгі электр қондырғылары пайдаланылатын ел азаматтарының көппәтерлі және жеке тұрғын үйлерінің 10/6/0, 4 кВ кернеулі трансформаторлық қосалқы станциялары,669207 объектілері. | |
| **«Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының 2004 жылғы 9 шілдедегі Заңы** | | | | | | | |
|  | 1-бап | | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  **2-11) жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған жәрдемақы – шартты тұтынушылар немесе білікті шартты болып табылатын энергия өндіруші ұйымдар үшін электр энергиясын тұтыну аймағына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы айқындайтын баға тұтынушылар, Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау салаларында;**  **2-12) жоқ;**  **2-13) жоқ;**  **2-14) жоқ;**  **2-15) жоқ;**  6) жүйелік қызметтер – жүйелік оператордың электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне электр энергиясын **беру,** техникалық диспетчерлендіру, энергияны резервтеу, электр энергиясын өндіру мен тұтыну теңгерімделуін ұйымдастыру бойынша көрсететін қызметтері;  7) жүйелік оператор – орталықтандырылған жедел-диспетчерлік бақылауды жүзеге асыратын, басқа мемлекеттердің энергетикалық жүйелерімен қатарлас жұмыс істеуін қамтамасыз ететін, энергетикалық жүйеде тепе-теңдікті қамтамасыз ететін, жүйелік қызметтер көрсететін және электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілерінен қосалқы қызметтерді сатып алатын ұлттық компания. **, сондай-ақ электр энергиясын ұлттық электр желісі арқылы беру, оған техникалық қызмет көрсету және техникалық қызмет көрсету** ;  **7-1) жоқ.**  **8-1) жылумен жабдықтау жүйесі – жылу өндіретін, жылу тасымалдайтын және жылу тұтынатын қондырғылардан тұратын кешен;**  **9) жылу энергиясын беру – жасалған шарттарға сәйкес энергия беруші ұйымдар көрсететін жылу энергиясын және (немесе) жылу тасымалдағышты жылу желілері арқылы тасымалдау жөніндегі қызмет;**  **10) жылу энергиясының бөлшек сауда нарығы – шарттар негізінде тұтынушыларды жылумен жабдықтауды жүзеге асыру үшін жылу энергиясын өндіруге, беруге қатысушылар арасындағы қатынастар жүйесі;**  23) теңгерімдеуші электр энергиясы – жүйелік оператор бекітетін электр энергиясын өндіру мен тұтынудың сағаттық тәуліктік кестесін орындау кезінде **туындайтын теңгерімсіздіктерді жою** үшін **пайдаланылатын электр энергиясы;**  23-1) электр энергиясын теңгерімдеуге арналған шекті тариф – электр **энергиясын теңгерімдеуші нарықта өткізілетін электр энергиясын өткізу тарифінің (бағасының) шекті мәнін жеті жылға тең мерзімге электр энергиясын өткізуді жүзеге асыратын энергия өндіруші ұйымдардың топтары үшін уәкілетті орган бекітетін шекті тариф; уәкiлеттi орган белгiлеген әдiстемеге сәйкес айқындалатын электр энергиясын өндiрiстiк шығындарды, жаңартылатын энергия көздерiн қолдау жөнiндегi есеп айырысу-қаржы орталығынан электр энергиясын сатып алуды және теңгерiмдеуге арналған тiркелген пайданы ескере отырып;**  23-2) жоқ  **29)** электр **және жылу энергиясының** коммерциялық **есебі** – электр **және жылу** энергиясын сатып алу-сату және беру шарттары бойынша тараптар арасындағы өзара есеп айырысулар үшін қажетті электр және **жылу энергиясын есепке алу** ;  33) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері – энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, электр энергиясын тұтынушылар, жүйелік оператор, орталықтандырылған сауда нарығының операторы, **жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы** ;  35-2) **жоқ**  **35-3) жоқ**  38) электр энергиясының бөлшек сауда нарығы – **көтерме сауда нарығынан тыс электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері арасындағы жария шарттар (электр энергиясын сатып алу-сату, беру және тұтыну, сондай-ақ байланысты қызметтерді көрсету) негізінде жұмыс істейтін қатынастар жүйесі;**  39) электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері – **энергия өндіруші,** энергиямен жабдықтаушы, **энергия беруші** ұйымдар, электр энергиясын тұтынушылар;  **39-1) Жоқ**  40) электр энергиясының көтерме сауда нарығы – электр энергиясының орталықтандырылған аукциондарында, оның ішінде электр энергиясының субъектілері арасындағы шарттар негізінде жұмыс істейтін **электр энергиясының орталықтандырылған аукциондарында, жүйелік және қосалқы қызметтерді, электр энергиясы нарығында көрсетілетін қызметтерді көрсетуге байланысты қатынастар жүйесі.** электр энергиясының көтерме нарығы;  41) электр энергиясының орталықтандырылған саудасы - осы Заңда белгіленген жағдайларды қоспағанда, электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері электрондық сауда жүйесінде ерікті негізде жүзеге асыратын электр энергиясын сатып алу-сату операциялары;  **41-1) жоқ;**  **44)** электр энергиясының теңгерімдеуші нарығы – **жүйелік оператор мен энергия өндіруші, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар, электр энергиясының көтерме сауда нарығында қызметін жүзеге асыратын көтерме тұтынушылар арасындағы, жүйелік оператордың электр энергиясының теңгерімсіздіктерін физикалық және кейіннен қаржылық реттеу нәтижесінде туындайтын қатынастар жүйесі. ағымдағы жұмыс күніндегі Қазақстан Республикасының бірыңғай электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясын өндірудің және (немесе) тұтынудың шарттық және нақты мәндері арасындағы нақты уақыт;**  46**) нақты** шаманың ауытқуы электр энергиясын өндіру мен тұтынудың сағаттық тәуліктік кестесінде жүйелік оператор **бекіткен мәннен** электр энергиясын өндіру және тұтыну **шамасы ;**  50) энергия өндіруші ұйым - электр және (немесе) жылу энергиясын өз қажеттіліктері үшін өндіретін және (немесе) электр энергиясын жеке тұтынушыларды қоспағанда, оны көтерме сауда нарығында **электр энергиясын сатып алушыларға , жылу энергиясын тұтынушыларға өткізетін ұйым.** және (немесе) Қазақстан Республикасының жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы заңнамасына сәйкес жылу энергиясын және электр энергиясын таза тұтынушыларға;  **52)** энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын өткізу бағасы – электр энергиясын өткізуді жүзеге асыратын энергия өндіруші ұйымдардың тиісті тобына кіретін энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын өткізу бағасының **оның электр энергиясына шекті тарифтен аспайтын сомасы** **және Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес айқындалатын жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған үстемеақы;**  **53) жоқ;**  **54) жоқ;**  **55) жоқ;**  **56) жоқ;**  **57) жоқ;**  **58) жоқ.** | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  **2-11) алып тасталсын**  **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) 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;  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) алып тасталсын**  **9) алып тасталсын**  **10) алып тасталсын**  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;**  **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) 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) 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;**  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) 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;**  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) 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;  **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)** 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) **теңгерімсіздік – генерация-тұтынудың жоспарлы және нақты сальдосының айырмасы, кВтсағ;**  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)** 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;  **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.** | Бұл ережелер «Жылу энергетикасы туралы» заң жобасында қарастырылатын болады.  Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген.  Электр энергиясын бірыңғай сатып алу тетігінің енгізілуіне байланысты бұл норма бұдан былай талап етілмейді, өйткені. ЖЭК электр қуатын бір сатып алушы сатып алып, тұтынушыларға тікелей сатады.  теңгерімдеуші нарықтың іске қосылуына байланысты.  теңгерімдеуші нарықтың іске қосылуына байланысты.  теңгерімдеуші нарықтың іске қосылуына байланысты.  Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты  Жүйелік қызметтер тізбесін нақтылайтын редакциялық өзгерістер  Жүйелік қызметтер тізбесін нақтылайтын редакциялық өзгерістер  Ұлттық электр желілері (ҰЭЖ) бар ұйымға қатысты терминнің атауын өзгерту қажет:  1) бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты ұлттық электр желілері бойынша электр энергиясын беру тәсілі өзгереді (ҰЭТ бойынша беру жөніндегі қызмет қызметтің 2 түріне бөлінетін болады),  2) Нақты уақытта теңгерімдеуші нарықты енгізуге байланысты редакциялық мақаланы түсіндіру.  «Жылу энергетикасы туралы» Заңның қабылдануымен байланыс.  «Жылу энергетикасы туралы» Заңның қабылдануымен байланыс.  «Жылу энергетикасы туралы» Заңның қабылдануымен байланыс.  Нақты уақыт режимінде теңгерімдеуші нарықтың енгізілуіне байланысты редакцияны нақтылау.  Теңгерімдеуші нарықта баға бойынша ерекшеленетін теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату жүзеге асырылатындығына байланысты.  Теңгерімдеуші нарықта баға бойынша ерекшеленетін теңгерімдеуші электр энергиясын және теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату жүзеге асырылатындығына байланысты.  Бірыңғай сатып алушы мен теңгерімдеуші нарықты енгізу кезінде коммерциялық есеп Тараптар арасында электр энергиясын беру шарттары бойынша, сондай-ақ электрмен жабдықтау шарттары бойынша өзара есеп айырысу үшін ғана пайдаланылатындығына байланысты. Барлық басқа шарттар үшін электр энергиясы нарығында өзара есеп айырысу үшін тәуліктік кестеге енгізілген жоспарлы мәндер пайдаланылатын болады (электр энергиясының көтерме сауда нарығында тек жоспарлы көлемдермен сауда жүзеге асырылатын болады).  Сондай-ақ,»жылу энергетикасы туралы» Жеке заңның қабылдануына байланысты  Бірыңғай сатып алушы мен теңгерімдеуші нарықтың енгізілуіне байланысты.  Электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны енгізу шеңберінде Ұлттық электр желісі бойынша электр энергиясын беру жөніндегі қызмет ұғымын қызметтің 2 түріне бөлу талап етіледі. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы кезінде электр энергиясын энергия өндіруші ұйымнан тұтынушыға жеткізу мекенжайын (бағытын) анықтау дәстүрлі тәсілмен, бүгінгі күні жасалғандай, мүмкін болмайды.  Сондай-ақ, нақты уақыт режимінде БРЭ жұмыс істеген кезде, теңгерімді электр энергиясын сатып алу-сату жағдайында электр энергиясының физикалық бөлінуін анықтау мүмкін емес.  Тұжырымдаманы нақтылау және электр энергиясын ЭПО-дан бөлшек тұтынушыларға тікелей сатуды алып тастау  Тұжырымдаманы нақтылау және электр энергиясын ЭПО-дан бөлшек тұтынушыларға тікелей сатуды алып тастау  Нарықтардың шекараларын нақтылау.  Операциялық тәуліктердегі қатынастарды реттейтін теңгерімдеуші нарықтың енгізілуіне байланысты электр энергиясы нарығында тұтынылған электр энергиясының нақты көлемдерімен емес, тек жоспарлы көлемдермен сауда жүзеге асырылатын болады (яғни электр энергиясы нарығындағы электр энергиясы үшін есеп айырысу факт-балансқа емес, алдағы тәулікке арналған тәуліктік кестеден туындайтын жоспарлы шарттық көлемдер бойынша және электр энергиясы нарығындағы электр энергиясы үшін есеп айырысу тиісінше, осы жоспарлы көлемдер сатылған бағалар бойынша).  Тұжырымдаманы нақтылау  Нарықтарды нақты ажырату үшін жүйелік және көмекші қызметтер нарығы ұғымын енгізу.  Жасалған теңгерімсіздіктер үшін қаржылық өзара есеп айырысулармен нақты уақыт режимінде электр энергиясының теңгерімдеуші нарығын енгізуге байланысты тұжырымдаманы нақтылау.  Теңгерімдеуші нарықта 2 тауарды: теңгерімдеуші электр энергиясын және теріс теңгерімсіздіктерді сатып алу-сату жүзеге асырылатын болады.  Оң және теріс теңгерімсіздіктерді есептеуді нақтылау мақсатында редакцияны нақтылау (олардың терминдері төменде көрсетілген).  Бірыңғай сатып алушы тетігінің енгізілуіне байланысты адамдар тобының тұтынушыларын қоспағанда, барлық электр энергиясы бірыңғай сатып алушыға сатылатын болады.  Бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты ЖЭК-ке «өтпелі» үстемеақы қажеттілігі алынып тасталады, өйткені барлық ЖЭК өзінің электр энергиясын ЭӨҰ емес, бірыңғай сатып алушыға сататын болады.  Оң және теріс теңгерімсіздіктерді есептеуді нақтылау мақсатында.  Оң және теріс теңгерімсіздіктерді есептеуді нақтылау мақсатында.  Оң теңгерімсіздікті есептеуді нақтылау үшін.  Теріс теңгерімсіздіктің есебін нақтылау үшін.  Заң мәтінінде қолданылған «операциялық күн» түсінігін нақтылау мақсатында.  Электр энергиясын бірыңғай сатып алу тетігінің енгізілуіне байланысты тиісті анықтама қажет.  ЖЭК үлесін сатып алу бойынша «ластаушылардың» міндеттемелерін сақтау мақсатында, бұл бүгінгі күні қолданыста. | |
|  | 2-бап | | 2-бап. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы  1. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы Қазақстан Республикасының Конституциясына негізделеді және осы Заңнан және Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілерінен тұрады.  2. Егер Қазақстан Республикасы ратификациялаған халықаралық шартта осы Заңдағыдан өзгеше ережелер белгiленсе, онда халықаралық шарттың ережелерi қолданылады. | 2-бап. Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасы  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.**  2. Егер Қазақстан Республикасы ратификациялаған халықаралық шартта осы Заңдағыдан өзгеше ережелер белгiленсе, онда халықаралық шарттың ережелерi қолданылады. | «Жылу энергетикасы туралы» Заңның қабылдануына байланысты жылу энергетикасы саласындағы қатынастар үшін жалпыға қарағанда арнайы заңның басымдығы белгіленді. | |
|  | 3-баптың  1 тармағының 1)тармақшасы | | Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен міндеттері 3-бап  1. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік реттеу:  энергиясын жеткізушілерді таңдау құқығына кепілдік беретін нарықта бәсекелестік жағдайлар жасау жолымен энергия тұтынушыларының сұранысын барынша қанағаттандыру және электр және жылу энергиясы нарығына **қатысушылардың құқықтарын** қорғау ; | Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен міндеттері 3-бап  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 | Жеткізушілер арасындағы бәсеке электр энергиясы нарығы үшін өзекті, бірақ жылу энергиясы үшін емес.  Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. | |
|  | 3-баптың  2 тармағының 2) тармақшасы | | 2. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік реттеудің міндеттері:  1) басқару бірлігі, бәсекелестікті дамыту негізінде электр энергетикасы кешенінің тиімді, қауіпсіз жұмыс істеуі және дамуы;  2) тұтынушылардың электр **және (немесе) жылу энергиясын жеткізушіні таңдау құқығы ;**  3) табиғи монополия саласындағы қызметті реттеу, сондай-ақ отандық энергия өндірушілерді қорғау үшін жағдайлар жасау;  4) электр және жылу энергиясының реттелетін нарығын құру және жетілдіру;  … | 2. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік реттеудің міндеттері:  1) басқару бірлігі, бәсекелестікті дамыту негізінде электр энергетикасы кешенінің тиімді, қауіпсіз жұмыс істеуі және дамуы;  2) **электр энергиясының бөлшек сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушылардың электр энергиясын жеткізушіні таңдау құқығы;**  3) табиғи монополия саласындағы қызметті реттеу, сондай-ақ отандық энергия өндірушілерді қорғау үшін жағдайлар жасау;  4) электр және жылу энергиясының реттелетін нарығын құру және жетілдіру;  … | Жеткізушілер арасындағы бәсеке электр энергиясы нарығы үшін өзекті, бірақ жылу энергиясы үшін емес.  Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. | |
|  | 4-баптың жаңа 1-3) тармақшасы | | **4-бап. Қазақстан Республикасы Үкіметінің құзыреті**  Қазақстан Республикасының Үкіметі:  …  1-3) **жоқ;** | **4-бап. Қазақстан Республикасы Үкіметінің құзыреті**  Қазақстан Республикасының Үкіметі:  …  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;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 5-баптың жаңа 7-4) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 5-бап  Уәкілетті орган:  …  7-4) **жоқ** | Уәкілетті органның құзыреті 5-бап  Уәкілетті орган:  …  **7-4) ұлттық электр желісін пайдаланғаны үшін қызметтер көрсетуге арналған үлгілік шартты әзірлейді және бекітеді;** | ҰЭТ тарату қызметінің 2 қызметке бөлінуіне байланысты. | |
| 1. 1 | 5-баптың 70-5) тармақшасы | | 70-5) электр энергиясының шекті тарифін, электр энергиясын **теңгерімдеудің** шекті тарифін және электр қуатының әзірлігін ұстап тұру жөніндегі қызметке шекті тарифті бекіту тәртібін айқындайды; | 70-5) электр энергиясына шекті тарифті және электр қуатының әзірлігін ұстап тұру бойынша көрсетілетін қызметке шекті тарифті бекіту тәртібін айқындайды; | БДТ бойынша шекті тарифтерді уәкілетті орган бекітпей, осы заңға сәйкес БДТ жүйесінде автоматты түрде белгіленетініне байланысты редакцияда түсініктеме беру. | |
|  | 5-баптың 70-6) тармақшасы | | **70-6) жоқ** | **70-6) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының нақты уақыт режимінде жұмыс істеу қағидаларын бекітеді;** | Байланысты нақты уақыт режимінде ЭТН енгізу | |
| 1. 1 | 5-баптың 70-9) тармақшасы | | 70-9) электр энергиясына шектi тарифтердi бекiту кезiнде ескерiлетiн рентабельдiлiк нормасын, **сондай-ақ теңгерiмдеуге арналған электр энергиясына шектi тарифтердi бекiту кезiнде ескерiлетiн теңгерiмдеуге арналған тiркелген пайданы айқындау әдiстемесiн әзiрлейдi және бекiтедi;** | **70-9)** электр энергиясына шекті тарифтерді, **сондай-ақ теңгерімдеу үшін үстемеақы**ларды бекіту кезінде ескерілетін пайда нормасын **айқындау әдістемесін әзірлейді және бекітеді;** | БДТ бойынша шекті тарифтерді уәкілетті орган бекітпей, осы заңға сәйкес БДТ жүйесінде автоматты түрде белгіленетініне байланысты редакцияны нақтылау. | |
|  | 5-баптың 70-16) тармақшасы | | **70-16)** **электр энергиясын теңгерімдеуге шекті тарифтерді бекітеді;** | 70-16) **алып тасталсын;** | БДТ бойынша шекті тарифтерді уәкілетті орган бекітпей, осы заңға сәйкес БДТ жүйесінде автоматты түрде белгіленетініне байланысты редакцияны нақтылау. | |
|  | баптың 70-4 5 ) тармақшасы | | 70-4 5 ) **жоқ** | **70-45) теңгерімдеуші нарықтың есеп айырысу орталығын айқындайды;** | Уәкiлеттi органға БДТ бойынша жұмыс iстейтiн теңгерiмдеушi нарықтың есеп айырысу орталығын айқындау құқығын беру мақсатында. | |
|  | 5-баптың 70-46) тармақшасы | | 70-46) **жоқ;** | **70-46) электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны айқындайды;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 5-баптың 70-47) тармақшасы | | 70-47) **жоқ;** | **70-47) бірыңғай сатып алушы кезінде электр энергиясының көтерме сауда нарығын ұйымдастыру және оның жұмыс істеуі қағидаларын бекітеді;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 6-баптың тақырыбы, 6-баптың 1-10-тармақтары | | 6-бап. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттiк бақылау **және қадағалау**  1. Электр энергетикасы саласындағы бақылауды мемлекеттік энергетикалық қадағалау мен бақылау жөніндегі мемлекеттік орган **және жергілікті атқарушы органдар** жүзеге асырады.   * 1. **Жоқ.**   **2-1. Жергілікті атқарушы органдар бақылауды жүзеге асырады:**  **1) қазандықтардың, жылу желілерінің және тұтынушылардың жылу пайдаланатын қондырғыларының жұмысы мен техникалық жай-күйі;**  **2) қазандықтарды, жылу желілерін жөндеу-қалпына келтіру жұмыстарын дайындау және жүргізу және олардың күзгі-қысқы кезеңде жұмыс істеуі.**  3. Электр энергетикасы саласындағы мемлекеттік энергетикалық бақылау Қазақстан Республикасының Кәсіпкерлік кодексіне және осы Заңға сәйкес тексеру және профилактикалық бақылау нысанында жүзеге асырылады.  **8.1 жоқ**  9. Энергетикалық бақылау мыналар үшін жүзеге асырылады:  1) электр **және жылу** энергиясының сапасына қойылатын техникалық шарттар талаптарының сақталуына;  2) өз құзыреті шегінде Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтік құқықтық актілерін сақтау;  3) электр **және жылу** энергиясын ұтымды және үнемді пайдалану, өндіру режимдерін оңтайландыру, беру, тұтыну;  4) электр станцияларының, электр **және жылу** желілерінің күзгі-қысқы кезеңде пайдалануға дайындығы.  10. Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі Орган:  2) негізгі жабдықтың тоқтауына, өрттерге, жарылыстарға, Қазақстан Республикасының Бірыңғай электр энергетикалық жүйесін бірнеше бөлікке бөлуге, электр энергиясын тұтынушыларды жаппай шектеуге әкеп соққан электр станцияларының, электр желілерінің жұмысындағы технологиялық бұзушылықтардың есебін жүргізеді;  **9) жоқ.**  10-1. Жергілікті атқарушы органдар:  1) қазандықтар мен жылу желілерінің (магистральдық, орамішілік) жұмысындағы технологиялық бұзушылықтарға тергеп-тексерулер жүргізеді;  2) қазандықтар мен жылу желілерін (магистральдық, орамішілік) жоспарлы жөндеуді келіседі;  3) барлық қуаттағы жылыту қазандықтары мен жылу желілерінің (магистральдық, орамішілік) күзгі-қысқы кезеңдегі жұмысқа әзірлігі паспорттарын береді;  4) алып тасталды – ҚР 07.12.2020 [№ 380-VI](https://adilet.zan.kz/kaz/docs/Z2000000380#z46) (алғашқы ресми жарияланған күнінен кейін күнтізбелік он күн өткен соң қолданысқа енгізіледі) Заңымен;  5) тұтынушылардың жылу энергиясынан шектелуіне, қазандықтардың энергетикалық жабдығының бүлінуіне әкеп соққан жылу желілерінің жұмысындағы технологиялық бұзушылықтарды тергеп-тексерулердің есебін жүргізеді;  6) Қазақстан Республикасының әкімшілік құқық бұзушылық туралы заңнамасына сәйкес өз құзыреті шегінде электр энергетикасы саласындағы әкімшілік істер бойынша материалдар қарауды жүзеге асырады;  7) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасын бұзушылықтар бойынша сотқа жүгінеді және соттың істерді қарауы кезінде қатысады. | 6-бап. Электр энергетикасы саласындағы **мемлекеттік** бақылау  1. **Электр энергиясы бөлігінде** электр энергетикасы саласындағы бақылауды мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі мемлекеттік орган жүзеге асырады.  **Жылу энергиясы бөлігінде электр энергетикасы саласындағы бақылау жылу энергетикасы саласындағы заңнамаға сәйкес жүзеге асырылады.**  **2-1. алып тасталсын**  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.**  **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.** 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. Мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау жөніндегі орган:  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 ж**әне оларға тергеп-тексеру** жүргiзедi;  **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. **алып тасталсын** | 2018 жылы кәсіпкерлікті дамытудағы кедергілерді азайту бойынша жүргізіліп жатқан реформа шеңберінде Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінің электр станцияларының электр жабдығының жұмысына және техникалық жай-күйіне қойылатын талаптардың сақталуын бақылау тәртібі алынып тасталды. арнайы бақылау процедурасы.  Мемлекеттік энергетикалық бақылауды қазіргі нысанда араласпау және «бизнеске әкімшілік қысымды төмендету» мақсатында пайдалану энергетикалық кәсіпорындардың электр энергиясын өндіруге және тасымалдауға арналған жабдықтарының техникалық жай-күйі мен жұмысын бақылаудың нашарлауына әкелді. электр және жылу энергиясы және электр және жылу энергиясын тұтынушыларға шектеулер енгізе отырып, технологиялық бұзушылықтардың артуы.  Кәсіпкерлік кодекске сәйкес субъектілерді тексеру нормативтік құқықтық актілердің талаптары көрсетілген тексеру парақтары негізінде жүзеге асырылады.  Дегенмен, бақылау парақтарын пайдалана отырып, жоғары сапалы мемлекеттік энергетикалық бақылауды жүзеге асыру мүмкін емес, өйткені бақылау парақтары:  - энергетикалық жабдықты пайдалану бойынша жергілікті нұсқаулықтардың талаптары жоқ;  - өндірушілердің нұсқаулығында қарастырылған импорттық жабдықтың техникалық жағдайы мен жұмысына қойылатын талаптар жоқ.  Осыған байланысты апатқа, өртке немесе адамдардың өміріне қауіп төндіретін энергетикалық жабдықты техникалық пайдалану, қауіпсіздік шаралары, тұтынушылардың электр қондырғыларын техникалық пайдалану талаптарының бұзылуына мемлекеттік бақылау мен қадағалауды күшейту аса маңызды. техникалық қызмет көрсету персоналына қауіп төндіретін, сондай-ақ басқа энергия тұтынушыларды шектеуге және (немесе) тоқтатуға әкеп соғады.  Электрмен және жылумен жабдықтаудағы үзілістерді азайту, электр және жылу энергиясының сапа көрсеткіштерін жақсарту, өмірлік маңызы бар объектілер қызметінің тоқтап қалуына жол бермеу мақсатында тұтынушыларды электр және жылумен жабдықтау қызметтерінің сенімділігі мен сапасына мемлекеттік энергетикалық бақылауды күшейту. , өнеркәсіп, ауыл шаруашылығы, әлеуметтік нысандар, денсаулық сақтау, білім және мәдениет. Елдің әскери объектілері мен билік органдарын электрмен жабдықтаудағы үзілістер Қазақстан Республикасының қауіпсіздігіне қатер төндіреді.  Бұл ретте Кәсіпкерлік кодексте анықталған бұзушылықтарды жою және олардың орындалуын бақылау туралы ұйғарым шығару тәртібі қарастырылған. Бұл ретте, уәкілетті орган берген нұсқама орындалмаған жағдайда қолданыстағы заңнамада әрекет ету тәртібі қарастырылмаған. | |
|  | 6-1-Бап 4-тармағы | | 6-1-бап. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай профилактикалық бақылау  ...  4. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай профилактикалық бақылау Қазақстан Республикасының электр энергетикасы кәсіпорындарына және тұтынушылардың **электр қондырғыларына, жылу** **пайдалану қондырғыларына** қатысты жүргізіледі. | 6-1-бап. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай профилактикалық бақылау  ...  4. Электр энергетикасы саласындағы бақылау субъектісіне (объектісіне) бармай профилактикалық бақылау Қазақстан Республикасының электр энергетикалық кәсіпорындары мен тұтынушыларға қатысты жүргізіледі. | Бақылау саласының Электр энергетикасы мен жылу энергетикасына бөлінуіне байланысты | |
|  | Жаңа 6-2-бап | | **6-2-бап. жоқ** | **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.** | 2018 жылы кәсіпкерлікті дамытудағы кедергілерді азайту бойынша жүргізіліп жатқан реформа шеңберінде Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінің электр станцияларының электр жабдығының жұмысына және техникалық жай-күйіне қойылатын талаптардың сақталуын бақылау тәртібі алынып тасталды. арнайы бақылау процедурасы.  Мемлекеттік энергетикалық бақылауды қазіргі нысанда араласпау және «бизнеске әкімшілік қысымды төмендету» мақсатында пайдалану энергетикалық кәсіпорындардың электр энергиясын өндіруге және тасымалдауға арналған жабдықтарының техникалық жай-күйі мен жұмысын бақылаудың нашарлауына әкелді. электр және жылу энергиясы және электр және жылу энергиясын тұтынушыларға шектеулер енгізе отырып, технологиялық бұзушылықтардың артуы.  Кәсіпкерлік кодекске сәйкес субъектілерді тексеру нормативтік құқықтық актілердің талаптары көрсетілген тексеру парақтары негізінде жүзеге асырылады.  Дегенмен, бақылау парақтарын пайдалана отырып, жоғары сапалы мемлекеттік энергетикалық бақылауды жүзеге асыру мүмкін емес, өйткені бақылау парақтары:  - энергетикалық жабдықты пайдалану бойынша жергілікті нұсқаулықтардың талаптары жоқ;  - өндірушілердің нұсқаулығында қарастырылған импорттық жабдықтың техникалық жағдайы мен жұмысына қойылатын талаптар жоқ.  Осыған байланысты апатқа, өртке немесе адамдардың өміріне қауіп төндіретін энергетикалық жабдықты техникалық пайдалану, қауіпсіздік шаралары, тұтынушылардың электр қондырғыларын техникалық пайдалану талаптарының бұзылуына мемлекеттік бақылау мен қадағалауды күшейту аса маңызды. техникалық қызмет көрсету персоналына қауіп төндіретін, сондай-ақ басқа энергия тұтынушыларды шектеуге және (немесе) тоқтатуға әкеп соғады.  Электрмен және жылумен жабдықтаудағы үзілістерді азайту, электр және жылу энергиясының сапа көрсеткіштерін жақсарту, өмірлік маңызы бар объектілер қызметінің тоқтап қалуына жол бермеу мақсатында тұтынушыларды электр және жылумен жабдықтау қызметтерінің сенімділігі мен сапасына мемлекеттік энергетикалық бақылауды күшейту. , өнеркәсіп, ауыл шаруашылығы, әлеуметтік нысандар, денсаулық сақтау, білім және мәдениет. Елдің әскери объектілері мен билік органдарын электрмен жабдықтаудағы үзілістер Қазақстан Республикасының қауіпсіздігіне қатер төндіреді.  Бұл ретте Кәсіпкерлік кодексте анықталған бұзушылықтарды жою және олардың орындалуын бақылау туралы ұйғарым шығару тәртібі қарастырылған. Бұл ретте, уәкілетті орган берген нұсқама орындалмаған жағдайда қолданыстағы заңнамада әрекет ету тәртібі қарастырылмаған. | |
|  | 9-баптың 4-тармағы | | 9-бап. Электр станцияларын, электр беру желілерін және қосалқы станцияларды жобалау және салу  …  4. Орталықтандырылған жедел диспетчерлік басқару **,** **сондай-ақ мемлекеттік-жекешелік әріптестік шарттары, оның ішінде концессия шарттары негізінде салынған кернеуі 220 киловольт және одан жоғары өңіраралық және (немесе) мемлекетаралық электр беру желілерін, қосалқы станцияларды, тарату құрылғыларын пайдалануды** жүйелік оператор жүзеге асырады. келісімдердің негізі. | 9-бап. Электр станцияларын, электр беру желілерін және қосалқы станцияларды жобалау және салу  …  4. Орталықтандырылған жедел-диспетчерлік басқаруды шарттар негізінде жүйелік оператор жүзеге асырады. | Жүйелік қызметтер тізбесін нақтылайтын редакциялық өзгерістер | |
| 1. 2 | 10-баптың 1-тармағының 1) тармақшасы | | 10-бап. Жүйе операторы  1. Жүйелік оператор мынадай функцияларды орындайды:  1) **шартқа сәйкес электр энергиясын ұлттық электр желiсi арқылы беру жөнiндегi жүйелiк қызметтердi көрсетедi, оның техникалық қызмет көрсетуiн және пайдалану әзірлігінде ұсталуын қамтамасыз етедi** ; | 10-бап. Жүйе операторы  1. Жүйелік оператор мынадай функцияларды орындайды:  **1) алып тасталсын** | негізгі қызметі электр энергиясын беру болып табылатын энергия беруші ұйымнан ( KEGOC ) бөлу қажеттілігіне байланысты. | |
| 1. 2 | 10-баптың 1-тармағының 6) тармақшасы | | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   6) **Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен электр энергиясының теңгерімсіздігін қаржылық реттеуді жүзеге асырады** ; | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   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;** | теңгерімдеуші электр энергиясының сағаттық көлемін есептеуді теңгерімдеу нарығының есеп айырысу орталығы, сондай-ақ электр энергиясындағы теңгерімсіздіктерді қаржылық реттеу жүзеге асырылады. | |
| 1. 2 | 10-баптың 1-тармағының жаңа 6-1) тармақшасы | | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   …  6-1 **) жоқ** | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   …  **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.**  **(10-баптың 1-тармағының 6-1) тармақшасының екінші абзацы 2023 жылғы 1 шілдеден бастап қолданысқа енгізіледі)** | Тізбеге енгізу талаптарын нақтылау. | |
| 1. 2 | 10-баптың 1-тармағының 11) тармақшасы | | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   …  11) **электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектiлерiнiң ұлттық электр желiсiне қол жеткiзуi үшiн тең жағдайларды қамтамасыз етуге;** | 10-бап. Жүйе операторы   1. Жүйелік оператор келесі функцияларды орындайды:   …  **11) алып тасталсын** | негізгі қызметі электр энергиясын беру болып табылатын энергия беруші ұйымнан ( KEGOC ) бөлу қажеттілігіне байланысты. | |
|  | 10-баптың 2-тармағы | | 10-бап. Жүйе операторы  2. Жүйелік оператор **мынадай жағдайларда энергия өндіруші ұйымнан** , сондай-ақ Қазақстан Республикасының аумағында электр энергиясын тікелей шетелдік өндірушінің атынан өткізетін электр энергиясын жеткізушілерден электр энергиясын сатып алуға және сатуға құқылы:  1) технологиялық және өндірістік қажеттіліктерге;  **көршілес мемлекеттердің** энергетикалық жүйелерімен электр энергиясы ағындарының шарттық мәндерін қамтамасыз ету ;  **3) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында;**  4) жасалған келісімдер шеңберінде көршілес мемлекеттердің энергетикалық жүйелерімен шұғыл өзара көмек көрсету. | 10-бап. Жүйе операторы  2. Жүйелік оператор электр энергиясын **бір сатып алушыдан** , сондай-ақ Қазақстан Республикасының аумағында тікелей шетелдік өндірушінің атынан электр энергиясын сататын электр энергиясын жеткізушілерден мынадай жағдайларда электр энергиясын сатып алуға және сатуға құқылы:  1) технологиялық және өндірістік қажеттіліктерге;  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.** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуді көздейтін жаңа 19-1-бапқа сәйкес келтіру.  Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығын енгізуге байланысты. | |
|  | Параграф  2-1 10-бап | | 10-бап. Жүйе операторы  …  **2-1. Жүйелік оператор энергия өндіруші ұйымдардың басқа энергия өндіруші ұйымдардан электр энергиясын сатып алу мүмкіндігі болмаған жағдайда, қуаттарды авариялық тоқтату кезінде оларды электр энергиясын береді. Жүйелік оператордың шектес мемлекеттердің энергетикалық жүйелерімен шұғыл өзара көмек көрсету туралы бірнеше келісімі болған жағдайда, жүйелік оператор техникалық шектеулерді ескере отырып, электр энергиясының ең төмен бағасын ұсынған электр энергиясын жеткізушіні таңдайды** . | 10-бап. Жүйе операторы  …  2-1. **алып тасталсын** | Кіріспеге байланысты жалғыз сатып алушы. | |
|  | 12-баптың 3-тармағының 1) тармақшасы | | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  3. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын, энергия қалдықтарын кәдеге жарататын энергия өндіруші ұйымдарды қоспағанда, энергия өндіруші ұйымдар:  1) **спот-аукциондарда сату жағдайларын қоспағанда (күнтізбе бойынша олар өндіретін электр энергиясы көлемінің он пайызынан аспайтын) электр энергиясын энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын өткізу бағасынан және электр энергиясын теңгерімдеуге арналған шекті тарифтен аспайтын бағамен сатуға; ай) және осы Заңның 13-бабы 3-1-тармағының 2) тармақшасында белгіленген тәртіппен орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдер үшін**; | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  3. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын, энергия қалдықтарын кәдеге жарататын энергия өндіруші ұйымдарды қоспағанда, энергия өндіруші ұйымдар:  **1) уәкілетті орган айқындаған тәртіппен айқындалатын сағаттық ставкаларды ескере отырып, электр энергиясына тиісті шекті тарифтен аспайтын бағалар бойынша электр энергиясын өткізуді жүзеге асыру;** | Теңгерімдеуші электр энергиясы заңды түрде электр энергиясының көтерме сауда нарығында сатылатын электр энергиясы болып табылмайтындығына байланысты.  Сондай-ақ, Бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты, оның шеңберінде ЖЭК үстемесі алынып тасталады. | |
|  | 12-баптың 3-тармағының жаңа 12) тармақшасы | | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  …  3. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын, энергия қалдықтарын кәдеге жарататын энергия өндіруші ұйымдарды қоспағанда, энергия өндіруші ұйымдар:  12) **жоқ;** | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  …  3. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын, энергия қалдықтарын кәдеге жарататын энергия өндіруші ұйымдарды қоспағанда, энергия өндіруші ұйымдар:  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.** (01.07.2023 бастап қолданысқа енгізіледі) | БДТ енгізу кезінде электр энергиясының көтерме сауда нарығына қатысу шарттарын орындау мақсатында. | |
|  | 12-баптың 4-тармағы | | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  **…**  4. Энергия өндіруші ұйымнан электр энергиясын өткізу бағасынан және (немесе) электр энергиясын теңгерімдеуге арналған шекті тарифтен артық электр энергиясын өткізген жағдайда энергия өндіруші ұйым көтерме және (немесе) электр энергиясын теңгерімдеуге қайтаруға міндетті. ) бөлшек сауда нарығының субъектілері электр энергиясын спот-аукциондарда өткізу нәтижесінде алынған соманы (күнтізбелік айда олар өндірген электр энергиясы көлемінің он пайызынан аспайтын) және орта- осы Заңның 13-бабы 3-1-тармағының 2) тармақшасында белгіленген тәртіппен мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдер. | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  **…**  4. Электр э**нергиясына шекті тарифті асыра отырып электр энергиясын өткізген жағдайда энергия өндіруші ұйым электр энергиясының** көтерме сауда нарығының субъектілеріне асып кеткен соманы қайтаруға міндетті. | ЖЭК бойынша үстемеақыны алып тастауға байланысты. | |
|  | 12-баптың 8-тармағы | | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  ...  **8. жоқ** | 12-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушылардың құқықтары мен міндеттері  ...  **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.** | Ұлттық желіні пайдаланғаны үшін қызмет ұғымын енгізуге байланысты | |
|  | 12-1-баптың 2-тармағы | | 12-1-бап. Электр энергиясына шекті тарифтерді, электр энергиясын теңгерімдеуге шекті тарифтерді, электр энергиясының әзірлігін ұстап тұру қызметіне шекті **тарифтерді айқындау тәртібі**  …  2. Энергия өндіруші ұйым электр энергиясын оның босату бағасынан аспайтындай етіп өткізеді.  Энергия өндіруші ұйым теңгерімдеуші электр энергиясына босату бағасын дербес, бірақ электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдардың тиісті тобының теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тарифтен аспайтындай етіп белгілейді.  Электр энергиясына шекті тариф және теңгерімдеуші 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 және теңгерімдеуші электр энергиясына шекті тарифті айқындау үшін олардың қолданысының алғашқы жеті жылына электр энергиясына шекті тариф және теңгерімдеуші 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.  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 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. | 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. 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. | BDT-де 2 тариф болатынына байланысты: теңгерімдегі EE және теріс теңгерімсіздіктер. | |
|  | 13-баптың 3-тармағы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3. **Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар өз тұтынушыларын энергия өндіруші ұйымдардан** энергиямен қамтамасыз ету мақсатында электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады . | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  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** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуді көздейтін жаңа 19-1 бапқа сәйкестендіру, оның шеңберінде ЭҚҰ үшін бұрын болмаған жаңа міндеттемелер енгізіледі. | |
| 1. 3 | 13-баптың 3-1-тармағы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-1. **Энергия өндіруші ұйымдар өндірілген электр энергиясын сатуға міндетті:**  **1) тұтынушыларға, энергиямен жабдықтаушы, энергия берушi ұйымдарға (өз желiлерiндегi электр энергиясының нормативтiк ысыраптарын өтеу және шаруашылық мұқтаждықтары үшiн) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес электр энергиясын орталықтандырылмаған сатып алу-сату нарығында жасалған шарттар негiзiнде. Қазақстан Республикасының азаматтық заңнамасының талаптары;**  **2) электр энергиясының орталықтандырылған саудасы нарығында, оның ішінде орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) кезеңдерге.**  **Орташа және ұзақ мерзімді кезеңге орталықтандырылған аукциондар арқылы міндетті түрде сатылуға жататын электр энергиясының үлесін монополияға қарсы органмен келісім бойынша уәкілетті орган айқындайды.**  **Орталықтандырылған сауда арқылы мiндеттi түрде өткiзiлуге жататын электр энергиясының нақты көлемiн есептеу, сондай-ақ осы талаптың орындалуын бақылау және бағаларды белгiлеу тәртiбi электр энергиясының орталықтандырылған саудасын ұйымдастыру қағидаларына сәйкес айқындалады.**  **Олармен бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларға электр энергиясын сатуды жүзеге асыратын энергия өндіруші ұйымдар үшін орталықтандырылған аукциондар арқылы міндетті түрде сатылуға жататын электр энергиясының көлемі орта және ұзақ мерзімді кезеңге уәкілетті орган айқындайтын үлесті негізге ала отырып есептеледі. монополияға қарсы органмен келісім, сондай-ақ олармен бір тұлғалар тобына кіретін тұтынушыларға өткізілген электр энергиясының таза электр энергиясының сатылған электр энергиясының көлемі.**  **Бұл ретте тұтынушы электр энергиясын одан әрі сатусыз өз қажеттіліктері үшін сатып алатын заңды тұлға болып табылады.**  **Егер сауда-саттық нәтижелері бойынша энергия өндіруші ұйым осы тармақшаның үшінші бөлігінде көрсетілген көлемді өткізбесе, энергия өндіруші ұйым мұндай көлемді орталықтандырылған саудадан тыс сатуға құқылы;**  **3) электр энергиясының теңгерімдеуші нарығында.** | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  **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.** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуді көздейтін жаңа 19-1 бапқа сәйкестендіру, оның шеңберінде ЕПҰ үшін бұрын болмаған жаңа міндеттемелер енгізіледі. | |
|  | 13-баптың 3-2-тармағының 1) тармақшасы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға мыналарға тыйым салынады:  экспорттауды қоспағанда, **көтерме және (немесе) бөлшек сауда нарығының субъектілері болып табылмайтын жеке немесе заңды тұлғаларға** электр энергиясын өткізу (өткізу) ; | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға тыйым салынады:  **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);** | Бөлшек тұтынушыларға ЭПО-дан ЭЭ тікелей сатылуын болдырмау үшін. Бұл олардың тікелей тұтынушыларының теңгерімсіздігі үшін EPO-ның қаржылық жауапкершілігін жоққа шығарады.  Сондай-ақ, бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты 19-1-бапта сипатталған электр энергиясын көтерме сауда нарығында электр энергиясын сату тәртібі өзгеруде. | |
| 1. 3 | 3-2-тармақтың 2) тармақшасы  13-бап | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға тыйым салынады:  **тәуліктік кестесі негізінде айқындалатын көлемдегі қуаттарды авариялық кәдеге жаратуды және (немесе) электр энергиясын сатып алуды қоспағанда,** басқа энергия өндіруші ұйымнан электр энергиясын сатып алу (сатып алу) **меншікті қажеттілік көлеміндегі энергия;** | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға тыйым салынады:  2) **электр энергиясын басқа энергия өндіруші ұйымнан иемденіп алуға (сатып алуға);** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуді көздейтін жаңа 19-1 бапқа сәйкестендіру, оның шеңберінде ЕПҰ үшін бұрын болмаған жаңа міндеттемелер енгізіледі. | |
|  | 13-баптың 3-2-тармағының жаңа 5) тармақшасы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға тыйым салынады:  …  5) **жоқ** | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-2. Энергия өндіруші ұйымға тыйым салынады:  …  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.** (01.07.2023 бастап қолданысқа енгізіледі). | Барлық EPO үшін ASKUE қолжетімділігін қамтамасыз ету мақсатында. | |
|  | 3-3-тармақтың 2) тармақшасы  13-бап | | 3-3. Энергиямен жабдықтаушы ұйымға тыйым салынады:  …  2) электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын, жүйелік оператор қалыптастыратын электр энергиясы нарығы тұтынушыларының тізбесіне кіретін тұтынушыларға электр энергиясын сату (өткізу) болып табылады.  Электр энергиясы нарығы тұтынушыларының тізбесі жүйелік оператордың интернет-ресурсында орналастырылады және энергия нарығы тұтынушыларының құрамы өзгерген кезде жүйелік оператормен жаңартылады.  **Осы тармақтың бірінші бөлігінің 2) тармақшасында көзделген тыйым салу электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілері болып табылатын тұтынушыларға электр энергиясын сатудың мынадай жағдайларына қолданылмайды:**  **электр энергиясын өндірудің, бөлудің техникалық мүмкіндігінің болмауына немесе шектелуіне байланысты тұтынушы электр энергиясын өткізу туралы шарт жасасқан энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын өндіруді қысқарту немесе тоқтату кезеңіне , авариялық қуатты кәдеге жарату жағдайларын қоспағанда, Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен жүйелік оператор растайды.**  **Энергиямен жабдықтаушы ұйым энергия өндіруші ұйымның электр энергиясын беруді тоқтатуының жүйелік оператор растаған себептері жойылғанға дейін электр энергиясын тұтынушыға сатуға құқылы;**  **тиісті тұлғалар тобының тізіліміне енгізілген тұтынушылар;**  **тұтынушының жекелеген құрылымдық бөлімшелеріне жеткізу үшін орташа тәуліктік (базалық) қуат 1 мегаватттан аспайтын жалпы көлемде;**  **тұтынушы электр энергиясы нарығының тұтынушылар тізбесіне енгізілген сәттен бастап күнтізбелік қырық бес күннен аспайтын мерзімге.** | 3-3. Энергиямен жабдықтаушы ұйымға тыйым салынады:  …  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.** | Электр энергиясы нарығында барлық ӨҚҰ және тұтынушылар үшін тең жағдайларды қамтамасыз ету мақсатында.  Сондай-ақ, бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 13-баптың 3-5-тармағы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-5. Энергия өндіруші ұйымдар тұтынушылардың өтініштеріне сәйкес жүйелік операторға тиісті жоспарлау күніндегі мәндері бойынша берілген ақпаратпен айқындалатын техникалық мүмкіндік шегінде өндіру режимін сағаттық жоспарлауды жүзеге асыруға міндетті. энергия өндіруші ұйымның құрамына кіретін электр станцияларының генерациясының қолданыстағы электр қуаттары, технологиялық және техникалық минимумдары. | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-5. **алып тасталсын** | АРХМ қосылған қуаттар БЭС-тегі қуат қорларына жатады және сәйкесінше электр энергиясын сатып алу-сату бойынша жасалған шарттар бойынша тұтынушылардың тәуліктік кестесін орындау үшін пайдаланыла алмайды. | |
|  | 13-баптың 3-6-тармағы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  3-6. Электр энергиясын реттеу жөніндегі көрсетілетін қызметтерді, оның ішінде Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден сатып алуды жасалған шарттарға сәйкес жүйелік оператор, энергия беруші, энергиямен жабдықтаушы ұйымдар және тұтынушылармен келісілген баға бойынша жүзеге асырады. электр энергиясының көтерме нарығы, энергия өндіруші ұйымдардан, сондай-ақ негізгі қызметі осы қызметті көрсетуді қамтитын резидент емес ұйымдардан.  Электр қуатын реттеу қызметі алмасатын электр энергиясының нөлдік балансы жағдайында нақты электр жүктемесінің мәлімделгеннен ауытқуын өтеу үшін пайдаланылады және электр қуатының қолжетімділігін қамтамасыз ету қызметі болып табылмайды.  Электр қуатын реттеу қызметінің бағасы жасалған екіжақты келісімдерге сәйкес белгіленеді. | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  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.** | Электр энергиясын реттеу қызметіне баға белгілеу тәртібін түсіндіру мақсатында. | |
|  | 13-баптың 7-тармағы | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  7. Энергия өндіруші ұйымдар – су электр станциялары **қоршаған ортаға судың ағуы кезеңінде өндірілген электр энергиясын Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығына өткізуге міндетті. жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау.** | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  7. Энергия өндіруші ұйымдар – гидроэлектр станциялары суды табиғат қорғау мақсатында ағызу кезеңiнде өндiрiлетiн электр энергиясын **уәкілетті орган айқындаған тәртіппен бірыңғай сатып алушыға сатуға мiндеттi.** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуді көздейтін жаңа 19-1 бапқа сәйкестендіру, оның шеңберінде ЕПҰ үшін бұрын болмаған жаңа міндеттемелер енгізіледі. | |
| 1. 4 | 13-бап, 11-тармақ | | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  11. Осы баптың 9 және 10-тармақтарының талаптары электр энергиясы ағындарының шарттық мәндерін қамтамасыз ету, электр энергиясы жүйелерімен шұғыл өзара көмек көрсету үшін жүйелік оператордың электр энергиясын сатып алу-сату жағдайларына қолданылмайды. көршілес мемлекеттер **мен теңгерімдеуші электр энергиясы нарығында** . | 13-бап. Электр энергиясын өндіруге және беруге қатысушыларға қойылатын талаптар  …  **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.** | Теңгерімдеуші электр энергиясының теңгерімдеуші нарықта сатылуына байланысты тұжырымды түсіндіру. | |
|  | 14-баптың 5-тармағы | | 14-бап. Электр және жылу энергиясы нарығы  …  5. **Жүйе операторы,** өңiрлiк электр желiсi компаниялары және электр желiлерiнiң меншiгiндегi өзге де ұйымдар табиғи монополиялар салаларында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттiк орган айқындайтын тәртiппен нарықтың барлық қатысушыларының электр энергиясы нарығына еркiн қол жеткiзуiн қамтамасыз етедi. | 14-бап. Электр және жылу энергиясы нарығы  …  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. | Негізгі қызметі электр энергиясын беру болып табылатын энергия беруші ұйымнан ( KEGOC ) бөлу қажеттілігіне байланысты. | |
|  | 15-бап | | 15-бап. **Электр энергиясының көтерме сауда нарығы**  1. Электр энергиясының көтерме сауда нарығы мыналардан тұрады:  **1)** тараптардың келісімінде белгіленген бағалар мен жеткізу мерзімдері бойынша нарыққа қатысушылар жасасқан электр энергиясын сатып алу-сату шарттары негізінде жұмыс істейтін электр энергиясын орталықтандырылмаған сатып алу-сату нарығы;  **2)** электр энергиясын қысқа мерзімді (спот-сауда), орта мерзімді (апта, ай) және ұзақ мерзімді (тоқсан, жыл) негізде сатып алу-сату бойынша ұйымдастырылған сауда алаңы болып табылатын электр энергиясының орталықтандырылған сауда нарығы. ;  **3)** біртұтас электр энергетикалық жүйесінде электр энергиясын өндіру мен тұтынудың нақты және шарттық мәндері арасындағы жұмыс күні туындайтын сағаттық теңгерімсіздіктерді физикалық және кейіннен қаржылық реттеу мақсатында жұмыс істейтін нақты уақыт режиміндегі теңгерімдеуші нарық. электр энергиясын өндіру мен тұтынудың тәуліктік кестесінде жүйелік оператор бекітетін Қазақстан Республикасы;  **4)** электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінен сатып алу, сондай-ақ жүйелік оператордың электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектілеріне электр энергиясының сенімділігін қамтамасыз ету бойынша тиісті қызметтерді көрсетуі негізінде жұмыс істейтін жүйелік және қосалқы қызметтер нарығы. Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесі және электр энергиясының сапасы ұлттық стандарттармен белгіленген.  **5)** электр энергиясы нарығы.  2. Орталықтандырылған сауда нарығының операторы:  1) спот саудасын ұйымдастырады және жүргізеді;  2) орта мерзiмдi (апта, ай) және ұзақ мерзiмдi (тоқсан, жыл) кезеңдерде электр энергиясының орталықтандырылған саудасын, сондай-ақ бiр жыл бойы электр энергиясының орталықтандырылған саудасын ұйымдастырады және жүргiзедi;  3) электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің электр энергиясының орталықтандырылған саудасы нарығына қолжетімділігі үшін тең жағдайларды қамтамасыз етуге;  4) электр энергиясының көтерме сауда нарығы субъектілерінің электр энергиясының орталықтандырылған саудасын жүзеге асыру қағидаларында белгіленген талаптарға сәйкестігін айқындайды;  5) электр энергиясының орталықтандырылған аукционында электр энергиясын сатып алу-сату бойынша жасалған мәмілелерді тіркеуді және есепке алуды жүзеге асырады;  6) өз құзыретi шегiнде электр энергиясының көтерме сауда нарығының субъектiлерiн орталықтандырылған аукциондарда белгiленген электр энергиясының индикативтік бағалары туралы ақпаратты және басқа да нарықтық ақпаратпен қамтамасыз етедi;  7) спот-аукциондарда жасалған мәмілелер бойынша қаржылық өзара есеп айырысуларды ұйымдастырады және жүргізеді.  3. Электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының модельдеу режимінде жұмыс істеуі уәкілетті орган белгілеген тәртіппен және мерзімдерде жүзеге асырылады. | **15-бап.** 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.»; | Көтерме сауда нарығында BDT енгізілген кезде электр энергиясының жоспарланған көлемдері саудалануына байланысты және осы жоспарланған көлемдер үшін төлем, т.б. нақты көлемдер сатылмайды және сатып алынады, бірақ жоспарланған, бір күн бұрын сатылады, яғни. электр энергиясы нарығы жоспар деңгейінде жабылады (жоғарыдағы «электр энергиясының көтерме нарығы» түсінігін қараңыз).  Сондай-ақ, электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
| 1. 4 | 15-3-баптың 8-тармағының жетінші бөлігі | | 15-3-бап. Электр энергиясы нарығықуат  …  8. Энергиямен жабдықтау, энергия беру ұйымдары және көтерме сауда нарығының субъектiлерi болып табылатын тұтынушылар ай сайын бiрыңғай сатып алушының электр энергиясының жүктемеге төтеп беруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызметтерiне төлем аяқталғаннан кейiн күнтiзбелiк отыз күннен кешiктiрмей төлеуге мiндеттi. бір сатып алушы есептеген күнтізбелік жыл ішінде белгіленген баға бойынша осы қызметті жеткізу айының .  …  Электр энергиясының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызметтерді көрсету шартында есеп айырысу жылына белгіленген электр энергиясының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету бойынша қызмет көрсету көлемін **төменге қарай өзгертуге жол берілмейді** . | 15-3-бап. Электр энергиясы нарығықуат  …  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 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.** | Тұтынушыларға шарттық көлемді азайтуға мүмкіндік беретін Ережелердің нормаларына сәйкес келтіру | |
|  | 15-10-бап | | **15-10 -бап . Жоқ** | **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.** | Баланстандыру нарығының енгізілуіне байланысты оның жұмысын реттеу қажет. | |
|  | 17-баптың 1-тармағы | | **17-бап. Электр энергиясының көтерме сауда нарығындағы шарттар**  1. Электр энергиясын сатып алу-сату, электр энергиясын беру, техникалық диспетчерлендіру, электр энергиясын реттеу, электр энергиясын өндіру мен тұтынуды теңгеру, электр энергиясының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету, әзірлігін сақтау қызметтерін көрсету. электр энергетикасы, электр энергиясының орталықтандырылған саудасына қатысу, электр қуатының орталықтандырылған аукциондарына қатысу Қазақстан Республикасының Азаматтық кодексіне, осы Заңға және Республиканың өзге де нормативтік құқықтық актілеріне сәйкес жасалған шарттар негізінде жүзеге асырылады. Қазақстанның. | **17-бап. Электр энергиясы мен қуат нарығындағы шарттар**  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. | БДТ енгізуге байланысты  1. Электр энергиясын сатып алу-сату, электр энергиясын **ұлттық электр желiсi арқылы беру, ұлттық электр желiсiн пайдалану жөнiндегi қызметтер көрсету** , техникалық диспетчерлiк ету, электр энергиясын реттеу, электр энергиясын өндiру мен тұтынуды теңгеру; электр энергиясының жүкті көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету, электр энергиясының әзірлігін сақтау, электр энергиясының орталықтандырылған саудасына қатысу, электр энергиясының орталықтандырылған аукционына қатысу Азаматтық кодекске сәйкес жасалған шарттар негізінде жүзеге асырылады. Қазақстан Республикасының, осы Заңның және Қазақстан Республикасының өзге де нормативтік құқықтық актілерінің. | |
|  | 17-баптың 3-тармағы | | 17-бапЭлектр энергиясының **көтерме нарығындағы** шарттар  …  3. Электр энергиясын сатып алу-сату шарттары, электр энергиясын беру, техникалық диспетчерлендіру, электр энергиясын реттеу, электр энергиясының жүктемені көтеруге әзірлігін қамтамасыз ету, электр энергиясының әзірлігін сақтау жөніндегі қызметтерді көрсетуге шарттар. , электр энергиясының көтерме сауда нарығында электр энергиясын өндіру мен тұтынуды теңгерімдеуді қамтамасыз ету, орталықтандырылған сауда нарығына қатысуға арналған шарттар шарттар бойынша төлемді уақтылы төлемеген жағдайда тиісті қызметтерді көрсетуді тоқтатудың шарттары мен тәртібін қамтуға тиіс. | 17-бапШарттарбазардаэлектр энергиясы **және қуат.**  …  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. | БДТ енгізуге байланысты | |
|  | 18-баптың  1, 2 тармақшалары | | 18 -бап **\_**  1. Бөлшек сауда нарығында электр **және жылу** энергиясын сатып алу-сату тұтынушылардың энергиямен жабдықтаушы ұйымдармен жасасқан энергиямен жабдықтауға мемлекеттiк шарттары негiзiнде жүзеге асырылады.  Энергиямен жабдықтаушы ұйымдардың тұтынушыларға тұтынылған электр энергиясының көлеміне (жеке тұлғалар үшін) қарай сараланған тарифтер бойынша электр энергиясын сатудан (өткізуден) бас тартуға құқығы жоқ.  **Энергиямен жабдықтаушы ұйымдар тұтынушыларға жылу энергиясын есепке алу аспаптарының бар немесе жоқтығына қарай сараланған тарифтер бойынша жылу энергиясын сатудан бас тартуға құқылы емес.**  **Пайдаланылған электр энергиясы үшін төлем бойынша берешек болған жағдайда энергиямен жабдықтаушы ұйымдар тұтынушыға жылу энергиясын беруді тоқтатуға құқылы емес.**  Пайдаланылған жылу энергиясы үшін төлем бойынша берешек болған жағдайда энергиямен жабдықтаушы ұйымдар тұтынушыға электр энергиясын беруді тоқтатуға құқылы емес.  **және жылу энергиясының** бөлшек сауда нарығының барлық қатысушылары үшін тең шарттарды қамтуға тиіс . | 18-бап. Электр энергиясының бөлшек сауда нарығындағы шарттар  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. Бөлшек сауда нарығында энергиямен жабдықтаушы және энергия берушi ұйымдар жасасатын шарттар электр энергиясының бөлшек сауда нарығының барлық қатысушылары үшiн тең шарттарды қамтуға тиiс. | Бұл ережелер «Жылу энергетикасы туралы» жаңа заң жобасымен реттелмек.  Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. | |
|  | 19-бап | | 19-бап. Электр **және жылу** энергиясын тұтынушылардың құқықтары мен міндеттері  1. Электр **және жылу** энергиясын тұтынушылардың:  1) жасалған шарттарға сәйкес электр **және жылу энергиясын алуға;**  жасалған шарттардың талаптарына сәйкес энергия өндіруші, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы ұйымдардан электр **және жылу энергиясын** тапшылықпен немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты залалды өтеуді талап етуге ;  3) шарттар жасасуға және орындауға байланысты дауларды шешу үшін сотқа жүгінуге;  4) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгiленген тәртiппен сараланған тарифтiк есепке алу жүйелерi бойынша тұтынылған электр энергиясы үшiн төлем жүргiзедi.  2. Электр **және жылу** энергиясын тұтынушылар:  1) тұтынушылардың меншiгiндегi электр және энергетикалық қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиiстi техникалық жай-күйiн ұстауға, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтiк құқықтық актiлерiне сәйкес олардың техникалық жай-күйiне қойылатын талаптарды сақтауға;  **және жылу** энергиясын сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауға ;  3) Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiнде электр энергиясының нормативтiк жиiлiгiн қолдауға бағытталған нормативтiк талаптарды сақтауға;  жасалған шарттарға сәйкес босатылған, берілген және тұтынылған электр **және (немесе) жылу энергиясы үшін уақтылы ақы төлеуге;**  5) энергиямен жабдықтау және энергия беру ұйымдарының қызметкерлеріне коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау органының қызметкерлеріне, жергілікті атқарушы органдардың уәкілетті өкілдеріне электр және энергия көздерінің техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыруға рұқсат беруге; қондырғылар. | 19-бап. Электр энергиясын тұтынушылардың құқықтары мен мiндеттерi  1. Электр энергиясын тұтынушылардың:  1) жасалған шарттарға сәйкес электр энергиясын алуға;  2) жасалған шарттардың талаптарына сәйкес энергия өндіруші, энергия беруші және энергиямен жабдықтаушы ұйымдардан электр энергиясын тапшылықпен немесе сапасыз жеткізуден келтірілген нақты залалды өтеуді талап етуге;  3) шарттар жасасуға және орындауға байланысты дауларды шешу үшін сотқа жүгінуге;  4) Қазақстан Республикасының заңнамасында белгiленген тәртiппен сараланған тарифтiк есепке алу жүйелерi бойынша тұтынылған электр энергиясы үшiн төлем жүргiзедi.  2. Электр энергиясын тұтынушылар мыналарға міндетті:  1) тұтынушылардың меншiгiндегi электр және энергетикалық қондырғылар мен коммерциялық есепке алу аспаптарының тиiстi техникалық жай-күйiн ұстауға, Қазақстан Республикасының электр энергетикасы саласындағы нормативтiк құқықтық актiлерiне сәйкес олардың техникалық жай-күйiне қойылатын талаптарды сақтауға;  2) электр энергиясын сатып алу-сату шартында айқындалған энергия тұтыну режимдерін сақтауға;  3) Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiнде электр энергиясының нормативтiк жиiлiгiн қолдауға бағытталған нормативтiк талаптарды сақтауға;  4) жасалған шарттарға сәйкес босатылған, жіберілген және тұтынылған электр энергиясының ақысын уақтылы төлеуге;  5) энергиямен жабдықтау және энергия беру ұйымдарының қызметкерлеріне коммерциялық есепке алу аспаптарына, сондай-ақ мемлекеттік энергетикалық қадағалау және бақылау органының қызметкерлеріне, жергілікті атқарушы органдардың уәкілетті өкілдеріне электр және энергия көздерінің техникалық жай-күйі мен пайдалану қауіпсіздігін бақылауды жүзеге асыруға рұқсат беруге; қондырғылар. | Бұл ережелер «Жылу энергетикасы туралы» жаңа заң жобасымен реттелмек.  Осы түзетуді енгізу «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. | |
|  | 19-1-бап | | **19-1-бап. Электр энергиясын бір сатып алушының қарамағында электр энергиясының көтерме сауда нарығының жұмыс істеуі**    **Жоқ** | **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.** | Бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты оның функцияларын, құқықтары мен міндеттерін реттеу қажет.  2) және 3) тармақшалардың негіздемесі:  ЖЭК пен тұтынушылар арасында екіжақты шарттар жасасу мүмкіндігін сақтау қажет.  Экспорттаушылар үшін еуропалық көміртегі салығын енгізу аясында таза энергияны пайдалануды растау қажет болады және бұл тек тікелей келісімшарттар арқылы мүмкін болады. Сонымен қатар, бұл басқа тұтынушыларға теріс әсер етпейді, өйткені ЖЭК дәстүрлі зауыттарға қарағанда қымбатырақ. | |
|  | 25-баптың 9-тармағы | | 25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер  …  **9. Жоқ** | **25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер**  **...**  **9. Уәкілетті орган жүйелік оператормен бірлесіп 2023 жылғы 1 шілдеден бастап электр энергиясының теңгерімдеуші нарығын нақты уақыт режимінде іске қосуды қамтамасыз етсін.** | **«Құқықтық актілер туралы» ҚР Заңының 24-бабының 4-тармағына сәйкес Заңның өтпелі ережелерінде қатынастарды ол қолданысқа енгізілгенге дейін реттеу тәртібі көрсетіледі, құқықтың жаңа нормаларына көшудің мерзімдері мен тәсілдері белгіленеді** | |
|  | 25-баптың 10-тармағы | | 25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер  …  **10. Жоқ** | **25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер**  **...**  **10. Уәкілетті орган 2023 жылғы 1 шілдеден бастап электр энергиясы нарығында бірыңғай сатып алушының моделіне көшуді қамтамасыз етсін.** | **«Құқықтық актілер туралы» ҚР Заңының 24-бабының 4-тармағына сәйкес Заңның өтпелі ережелерінде қатынастарды ол қолданысқа енгізілгенге дейін реттеу тәртібі көрсетіледі, құқықтың жаңа нормаларына көшудің мерзімдері мен тәсілдері белгіленеді** | |
|  | 25-баптың жаңа 13-тармағы | | 25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер  …  **11. Жоқ** | **25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер**  **…**  **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.** | ЕЭК жалпы электр энергиясы нарығының жұмыс ерекшеліктерін есепке алу. | |
|  | 25-баптың жаңа 12-тармағы | | 25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер  …  **12. Жоқ** | **25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер**  **…**  **12. Электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға электр энергиясын сатып алу және сату бөлігінде осы Заңның күші бұрын жасалған шарттардан туындаған қатынастарға қолданылады.** | «Құқықтық актілер туралы» Қазақстан Республикасы Заңының 24-бабының 4-тармағына сәйкес заңның өтпелі нормалары ол қолданысқа енгізілгенге дейінгі қатынастарды реттеу тәртібін көрсетеді, жаңа нормаларға көшу мерзімдері мен әдістерін белгілейді. заң.  Қазақстан Республикасы Азаматтық кодексінің 383-бабының 1-тармағына сәйкес «Келісім және заңнама» егер заңнамада шарт жасасқаннан кейін шарт жасасу кезінде қолданыста болғаннан басқа тараптар үшін міндетті ережелер белгіленсе. **Заңнамада оның әрекеті бұрын жасалған шарттардан туындайтын қатынастарға таралатыны белгіленген жағдайларды қоспағанда** , жасалған шарттың талаптары күшінде қалады .  Энергия өндіруші ұйымдар мен олардың контрагенттері арасында Электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы құрылғанға дейін жасалған ұзақ мерзімді шарттар бойынша қатынастардан туындайтын дауларды болдырмау мақсатында заң жобасын осы нормамен толықтыруды ұсынамыз. | |
|  | 25-баптың жаңа 13-тармағы | | 25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер  …  **13. Жоқ** | **25-бап. Қорытынды және өтпелі ережелер**  **...**  **13. Осы Заңның 12-бабы 3-тармағының 12) тармақшасында және 13-бабы 3-тармағының 5) тармақшасында көзделген талаптар 2023 жылғы 1 шілдеден бастап күшіне енеді.** | **«Құқықтық актілер туралы» ҚР Заңының 24-бабының 4-тармағына сәйкес Заңның өтпелі ережелерінде қатынастарды ол қолданысқа енгізілгенге дейін реттеу тәртібі көрсетіледі, құқықтың жаңа нормаларына көшудің мерзімдері мен тәсілдері белгіленеді** | |
| **«Энергия үнемдеу және энергия тиімділігін арттыру туралы» Қазақстан Республикасының 2012 жылғы 13 қаңтардағы Заңы** | | | | | | | |
|  | 8-баптың  4-тармағы | | 8-бап  …  **4. Табиғи монополиялар туралы** заңнамасына сәйкес **бекiтiлген** жылу энергиясын есепке алу аспаптарының болуына немесе болмауына қарай сараланған тарифтер бойынша төлейдi . | 8-бап  …  **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.** | «Жылу энергетикасы туралы» жаңа Заң жобасы жылу энергиясына бағаларды (тарифтерді) әртүрлі критерийлер бойынша саралау мүмкіндігін қарастырады. | |
| **«Табиғи монополиялар туралы» Қазақстан Республикасының 2018 жылғы 27 желтоқсандағы Заңы** | | | | | | | |
|  | 4-бап | | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 4-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  10) аз қуатты табиғи монополия субъектісі – реттеліп көрсетілетін қызметтерді көрсететін табиғи монополия субъектісі:  жалпы белгіленген қуаты жиырма Гкал/сағ қоса алғанда жылыту қазандықтарынан жылу энергиясын өндіру, беру, бөлу және (немесе) жеткізу үшін; | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 4-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  10) аз қуатты табиғи монополия субъектісі – реттеліп көрсетілетін қызметтерді көрсететін табиғи монополия субъектісі:  **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;** | «Жылу энергетикасы туралы» жаңа Заңның жобасы үш жылумен жабдықтау жүйесін қарастырады, олардың екеуі тұтынушылардың жаппай сипатына байланысты тарифтерді мемлекеттік реттеу тұрғысынан қызығушылық тудырады - жалпыға ортақ орталықтандырылған жылу жүйесі және жергілікті орталықтандырылған жылу жүйесі (тұтынушы-жеке тұлғаларға көрсетілетін қызметтер бөлігінде ғана тарифтік реттеу). | |
|  | 5-баптың 1 тармақтың  4) тармақшасы | | Табиғи монополиялар салалары 5-бап  1. Қазақстан Республикасындағы табиғи монополиялар салаларына реттеліп көрсетілетін қызметтер жатады:  …  4) топырақтың, жер асты суларының, өзендердің, су қоймаларының, өнеркәсіптік кәсіпорындар мен электр станцияларының, кәріздік тазарту құрылыстарының ағынды суларының жылуын пайдалана отырып өндірілетін жылу энергиясын қоспағанда, жылу энергиясын өндіруге, беруге, бөлуге және (немесе) жабдықтауға арналған. ; | Табиғи монополиялар салалары 5-бап  1. Қазақстан Республикасындағы табиғи монополиялар салаларына реттеліп көрсетілетін қызметтер жатады:  …  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;** | «Жылу энергетикасы туралы» жаңа Заңның жобасы жылумен жабдықтау жүйесінің бірнеше түрін қарастырады, олардың екеуі тұтынушылардың жаппай сипатын ескере отырып, тарифтерді мемлекеттік реттеу тұрғысынан қызығушылық тудырады - жалпыға ортақ орталықтандырылған жылу жүйесі. және тұтынушылар-жеке тұлғаларға қызмет көрсету бөлігінде жергілікті орталықтандырылған жылу жүйесі. | |
|  | 15-баптың  7-тармағы | | 7. Өтінішке қоса беріледі:  …  15) реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарланған көлемін растайтын құжаттар (реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтынудың нақты көлемдерін көрсететін шарттар тізілімі, реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтыну көлемдерінің азайғанын растайтын құжаттар, реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтыну көлемдерінің есеп айырысуы бойынша жоғары сапалы әмбебап қызмет көрсету міндеттілігі және табиғи монополия субъектісінің мүмкіндіктері, тарифтер деңгейін ұстап тұру немесе арттыру мақсатында көлемдерді азайтуға жол бермеу, тұтынушылық сұранысты маркетингтік зерттеу материалдары); | 7. Өтінішке қоса беріледі:  …  15) реттеліп көрсетілетін қызметтердің жоспарланған көлемін растайтын құжаттар (реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтынудың нақты көлемдерін көрсететін шарттар тізілімі, реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтыну көлемдерінің азайғанын растайтын құжаттар, реттеліп көрсетілетін қызметтерді тұтыну көлемдерінің есеп айырысуы бойынша жоғары сапалы әмбебап қызмет көрсету міндеттілігі және табиғи монополия субъектісінің мүмкіндіктері, тарифтер деңгейін ұстап тұру немесе арттыру мақсатында көлемдерді азайтуға жол бермеу, тұтынушылық сұранысты маркетингтік зерттеу материалдары); **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;** | Жылу энергетикасын дамытудың бас жоспарлары «Жылу энергетикасы туралы» Заң жобасында және «Жергілікті мемлекеттік басқару және өзін-өзі басқару туралы» Заңға өзгерістер мен толықтырулар енгізуде көзделген.  Жылу энергетикасы саласындағы тарифтерді қалыптастыру қағидаларын анықтауды жылу энергетикасы саласындағы уәкілетті органға жүктеу ұсынылады. | |
|  | 15-баптың  16-тармағы | | 16. Бекіту кезінде тариф мыналарға байланысты саралануы мүмкін:  1) тұтынушының есепке алу құралының бар-жоғын;  2) тұтынушылар топтары;  3) тасымалданатын жүктің түрі, жылжымалы құрамның түрі, тасымалдау қашықтығы, тасымалданатын жүктің көлемі (салмағы);  4) **жоқ** | 16. Бекіту кезінде тариф мыналарға байланысты саралануы мүмкін:  1) тұтынушының есепке алу құралының бар-жоғын;  2) тұтынушылар топтары;  3) тасымалданатын жүктің түрі, жылжымалы құрамның түрі, тасымалдау қашықтығы, тасымалданатын жүктің көлемі (салмағы);  **4) Қазақстан Республикасы жылу энергетикасы туралы заңнамасына және жылу энергетикасы саласындағы шарттарға сәйкес өзге де өлшемшарттарға қарай саралануы мүмкін.** | «Жылу энергетикасы туралы» жаңа Заң жобасында тарифті есепке алу құралының бар/жоқтығына, тұтынушылардың топтарына ғана емес, басқа критерийлер бойынша саралау мүмкіндігі қарастырылған. | |
|  | 15-баптың, 22-тармағы | | 22. Тарифтерді қалыптастыру қағидалары мыналарды анықтайды:  …  9) сыртқы ауаның нақты температурасын ескере отырып, жылу энергиясын беру бойынша реттеліп көрсетілетін қызмет құнын қайта есептеу тәртібі; | 22. Тарифтерді қалыптастыру қағидалары мыналарды анықтайды:  …  **9) сырттағы ауаның нақты температурасы ескеріле отырып, жылу энергиясын өткізу (жабдықтау) бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтің құнын қайта есептеу тәртібі;** | Жылу энергетикасы саласындағы табиғи монополиялар саласындағы мемлекеттік реттеуді жетілдіру.  Мемлекеттік реттеуді жетілдіру бойынша түзетулер «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. | |
|  | 19-баптың  1-тармағы | | 19-бап  1. Мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартының, оның ішінде концессиялық жобаның жобасын қарау кезінде тариф реттеліп көрсетілетін қызметті көрсетуге, сондай-ақ мемлекеттік және жеке серіктестік инвестицияларының қайтарымдылығын қамтамасыз етуге қажетті шығыстардың құнынан төмен болмауға тиіс. серіктес және концессиялық жобаны қоса алғанда, мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартының жобасының техникалық-экономикалық негіздемесіне сәйкес инвестициялардың қайтарымдылық деңгейі. | 19-бап  1. Мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартының, оның ішінде концессиялық жобаның жобасын қарау кезінде тариф реттеліп көрсетілетін қызметті көрсетуге, сондай-ақ мемлекеттік және жеке серіктестік инвестицияларының қайтарымдылығын қамтамасыз етуге қажетті шығыстардың құнынан төмен болмауға тиіс. **Егер мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартында немесе концессия шартында өзгеше көзделмесе мемлекеттік жекешілік әріптестік шартының** , концессиялық жобаны қоса алғанда, мемлекеттік-жекешелік әріптестік шартының жобасының техникалық-экономикалық негіздемесіне сәйкес серіктес және инвестициялардың кірістілік деңгейі . | | МЖӘ жобасында немесе концессиялық жобада тұтынушылар үшін қолайлы тариф барлық шығындарды өтемейтінін және инвестициялардың қайтарылуын қамтамасыз етпейтінін, бұл жағдайда Қазақстан Республикасының Бюджет кодексіне сәйкес шығындардың бір бөлігі бюджет қаражаты есебінен өтеледі. Қазақстан Республикасы және МЖӘ/Концессия туралы заңдар. | | |
|  | 26-баптың  2-тармағы | | 2. Табиғи монополия субъектісі мыналарға міндетті:  …  11) сыртқы ауаның нақты температурасын ескере отырып, тікелей тұтынушыларға жылу энергиясын беру бойынша реттеліп көрсетілетін қызметтің құнын қайта есептеу немесе төлем жасау кезінде тарифті төмендету арқылы тұтынушының орналасқан жерін анықтау мүмкін болмаған жағдайда. жылу энергиясын беру жөніндегі реттеліп көрсетілетін қызмет; | 2. Табиғи монополия субъектісі мыналарға міндетті:  ...  **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;** | Жылу энергетикасы саласындағы табиғи монополиялар саласындағы мемлекеттік реттеуді жетілдіру бойынша өзгерістер «Қазақстан Республикасының кейбір заңнамалық актілеріне жылу энергетикасы мәселелері бойынша өзгерістер мен толықтырулар енгізу туралы» Заң жобасының тұжырымдамасының 2-бөлімінде көзделген. «. | |
|  | 23-баптың 8-тармағы | | 8. Стратегиялық тауарлар сатып алуды табиғи монополия субъектiсi:  **1) электр энергетикасы саласында басшылықты жүзеге асыратын мемлекеттік орган растаған, тиiстi тауар нарығында электр энергиясы тапшылығының болу;**  **3) электр энергиясын беру саласындағы табиғи монополия субъектісінің шаруашылық мұқтаждарына электр энергиясын, шектес мемлекеттердің энергия жүйелерімен шекарадағы электр энергиясының нақты мемлекетаралық сальдо-ағымының жоспарлы ауытқуларына, электр энергиясын беру саласындағы табиғи монополия субъектісінің желілерінде электр энергиясының технологиялық шығыстарын өтеуге сатып алынатын электр энергиясының теңгерімсіздігіне өтем жасау мақсатында электр энергиясын сатып алу;**  **5) Қазақстан Республикасының жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы заңнамасына сәйкес электр энергиясын сатып алу;**  **6) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес теңгерімдеуші электр энергиясын, электр энергиясын орталықтандырылған сауда-саттықтардан, спот-нарықтан сатып алу;**  **7) электр энергиясын беру саласындағы табиғи монополия субъектісінің шаруашылық мұқтаждарына электр энергиясын Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес белгіленген тарифтің шекті деңгейінен жоғары емес бағамен орталықтандырылған сауда-саттықтан сатып алу жағдайларын қоспағанда, тiкелей стратегиялық тауар өндiрушiлерден жүзеге асырады;**  **8) жоқ.** | **8. Стратегиялық тауарлар сатып алуды табиғи монополия субъектiсi:**  **1) алып тасталсын;**  **3) алып тасталсын;**  **5) алып тасталсын;**  **6) алып тасталсын;**  **7) алып тасталсын;**  **8) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес электр энергиясын сатып алу жағдайларын қоспағанда, тiкелей стратегиялық тауар өндiрушiлерден жүзеге асырады.** |  | |
| **«Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау туралы» Қазақстан Республикасының 2009 жылғы 4 шілдедегі Заңы** | | | | | | |
|  | 1-баптың  1) тармақшасы | | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  1) аукциондық баға – нәтижелер бойынша айқындалатын жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектісі өндіретін электр энергиясының жаңартылатын көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығының сатып алу бағасы. аукцион туралы және тиісті шекті аукциондық баға деңгейінен аспайтын; | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  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;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 1-баптың  1-1) тармақшасы | | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  1-1) аукцион – аукционды ұйымдастырушы электрондық жүйеде аукцион негізінде ұйымдастыратын және өткізетін және схемасын ескере отырып, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану жөніндегі жаңа объектілерді салу жобаларын таңдауға бағытталған процесс. осы объектілердің, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектілерінің жоспары және жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясының аукциондық бағаларын айқындау; | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  1-1) аукциондық **сауда-саттық** – аукциондық **сауда-саттықты ұйымдастырушы аукцион негізінде электрондық жүйеде** ұ**йымдастыратын 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;** | Қазақстанның БЭЖ-де икемді генерацияның тапшылығы жағдайында жаңартылатын энергияны өндіруді дамыту жел электр станциялары, күн электр станциялары және су электр станциялары үшін технологияларды теңгерімді дамытуды, икемді генерацияны, сондай-ақ талаптарды ұсынуды талап етеді. энергия жүйесінің тұрақтылығы мен сенімділігіне теріс әсерді азайту үшін жаңартылатын энергия көздері.  РЭҚ генерациясының жоспарланған мәндерден ауытқуының өткір проблемасы бар, бұл Ресей Федерациясымен шекарада теңгерімсіздіктің ұлғаюына, дәстүрлі станциялар жабдықтарының жедел тозуына алып келеді, олар шегінде тұрақсыз ЖЭК реттеуге мәжбүр. олардың техникалық мүмкіндіктері, сонымен қатар, Солтүстік-Оңтүстік транзитінің өткізу қабілеті төмендейді.  Қазақстан Республикасы мен Ресей Федерациясының электр энергетикалық жүйелерінің параллель жұмысы туралы келісімге сәйкес Қазақстан БЭЖ сағаттық мемлекетаралық теңгерім ағындарының Ресей БЭЖ шекарасында жоспарланған мәндерден рұқсат етілген ауытқуы 150 МВт құрайды.  Қазірдің өзінде ЖЭК жоспарлы мәндерінен ауытқулар 30%-ға дейін (±250 МВт) құрайды, бұл Ресейдің БЭЖ шекарасында жалпы ауытқулар үшін қосымша ауытқуларды тудырады, сондай-ақ Қазақстан БЭЖ-нің өзіндік ауытқуларын арттырады. , орта есеппен 20%-ға.  Осыған орай, электр энергиясын сақтау жүйесімен жабдықталған жаңартылатын энергия көздерін пайдалану бойынша жаңа объектілерді салу жобаларын іріктеу бойынша аукциондар өткізу ұсынылады.  Қолдау тетігі, сондай-ақ электр энергиясын сақтау жүйелерімен жабдықталған жаңартылатын энергия көздерін пайдаланудың жаңа объектілеріне де таралады, нәтижесінде ЖЭК жобалары шеңберінде электр энергиясын сақтау жүйелерін салу ынталандырылады.  Аккумуляторларды пайдалану жаңартылатын энергия объектілерін өндірудегі ауытқуларды өтеуге, кешкі максималды жүктеме сағаттарында жел және күн электр станцияларының энергия балансына қатысуын қамтамасыз етуге және жаңартылатын энергия объектілерінің жоспарланған ауытқуларын азайтуға мүмкіндік береді. . | |
|  | 1 -баптың  1-3) тармақшасы | | 1-3) меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде жұмыс істейтін (2018 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген және кірмейтін) **шартты тұтынушылар мен энергия өндіруші ұйымдар** кіретін тұлға немесе тұлғалар тобы. Уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесінде жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін және (немесе) қолданыстағы (2021 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген) қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілерін, өндірілген электр энергиясын осы тұлға немесе тұлғалар тобы толығымен тұтынатын немесе **жасалған екіжақты шарттарға сәйкес тұтынушыларға келісілген бағамен сататын** ; | **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;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, өндірілген барлық электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады.  КӨТЕРМЕ ТҰТЫНУШЫЛАР | |
|  | 1-баптың 2) тармақшасы | | 2) **жаңартылатын энергия көздерінен электр энергиясын шартты тұтынушылар, қалдықтарды және су тасқыны электр энергиясын энергияны қайта өңдеу (бұдан әрі – шартты тұтынушылар) – көмірді, газды, құрамында күкірті бар шикізатты, мұнай өнімдерін және ядролық отынды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар;**  **Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден электр энергиясын сатып алатын электр энергиясы нарығының субъектілері;**  **2016 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілгендерді қоспағанда, жалпы қуаты отыз бес мегаватттан асатын бір су электр кешенінде орналасқан қондырғылары бар су электр станциялары;** | 2) **алып тасталсын** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты | |
|  | 1-баптың 3) тармақшасы | | 3) **жаңартылатын энергия көздерін қолдауға арналған тариф – жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектілері өндіретін электр энергиясының жаңартылатын көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығының сату тарифі және уәкілетті орган бекітетін жаңартылатын энергия көздерін қолдауға арналған тарифті айқындау қағидаларына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы белгілейтін су тасқыны электр энергиясы;** | 3) **алып тасталсын** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты.  HOW өнеркәсіптік кешені  РЕСПУБЛИКАНЫҢ ҮЛЕСІ | |
|  | 1-баптың 4) тармақшасы | | 4) **жаңартылатын энергия көздерін қолдау жөніндегі есеп айырысу-қаржы орталығы (бұдан әрі – есеп айырысу-қаржы орталығы) – жүйелік оператор құратын және осы Заңда белгіленген тәртіппен уәкілетті орган айқындайтын заңды тұлға. , Қазақстан Республикасының бiртұтас электр энергетикасы жүйесiнiң электр желiлерiне берiлетiн жаңартылатын энергия көздерiн пайдаланатын объектiлер, энергия қалдықтарын кәдеге жарату жөнiндегi объектiлер өндiретiн электр энергиясын және су тасқыны электр энергиясын орталықтандырылған сатып алу-сату;** | 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;** | Бұл ұғымды заң мәтінінде жасалған шарттардың тұрақтылығын қамтамасыз ететін нормаларды белгілеу үшін пайдалану үшін РФҚ түсінігін өзгертілген анықтамамен қалдыру қажет, ал бұрын жасалған шарттарға бұдан бұрын жасалған шарттарға қатысты ережелерді қолданбау қажет. ЖЭК инвесторларының экономикалық нәтижелерін нашарлатады немесе олардың жауапкершілігін арттырады. | |
|  | 5- 1) баптың және 1 - тармақша | | 5-1) **жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған жәрдемақы – шартты тұтынушылар немесе білікті шартты тұтынушылар болып табылатын энергия өндіруші ұйымдар үшін электр энергиясын тұтыну аймағына сәйкес есеп айырысу-қаржы орталығы айқындайтын баға. осы Заң** ; | 5-1) **алып тасталсын** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, өндірілген барлық электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады. | |
|  | 1 -баптың  6) тармағы | | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  6) жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған шығыстар - жаңартылатын энергия көздерін **пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын сатып алуға арналған есеп айырысу-қаржы орталығының шығыстары, су тасқыны электр энергиясын сатып алуға арналған шығыстар; , электр энергиясын өндіру-тұтынуды теңгерімдеуді ұйымдастыру жөніндегі қызметтерге** шығындар, резервтік қорды қалыптастыру шығындары және оның қызметін жүзеге асыруға байланысты шығындар; | Осы Заңда пайдаланылатын негізгі ұғымдар 1-бап  Осы Заңда мынадай негізгі ұғымдар пайдаланылады:  …  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; | Өйткені БДТ-да қалыптасатын клирингтік бағалар бойынша бір сатып алушы БДТ-ға қатысады және электр энергиясын сату бағаларында БДТ-да одан туындайтын барлық шығындар мен кірістер ескеріледі. | |
|  | 1 –баптың  7) тармақшасы | | 7) жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік саясатты іске асыру жөніндегі уәкілетті орган **– жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік саясатты іске асыратын мемлекеттік орган;** | 7) уәкілетті орган – **жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы басшылықты және салааралық үйлестіруді жүзеге асыратын орталық атқарушы орган;**  ; | Қайталанатын ерекше жағдай | |
|  | 1 -баптың  7-1) тармақшасы | | 7-1) **жылу** энергиясын өндіруге арналған жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын технологиялық және қосалқы жабдық ; | 7-1) жаңартылатын энергия көздерін пайдалану қондырғысы – жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, электр энергиясын өндіріп шығаруға арналған технологиялық және қосалқы жабдық; | Жылу энергетикасы туралы заң жобасының нормасы | |
|  | 1-баптың  8) тармақшасы - | | 8) **немесе) жылу энергиясын** өндіруге арналған техникалық құрылғылар және жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісін пайдалану үшін технологиялық қажетті өзара байланысты құрылымдар мен инфрақұрылым; көздер мен баланста жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісінің иесі; | 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; | Жылу энергетикасы туралы заң жобасының нормасы | |
|  | 1 - баптың 9-6) тармақшасы | | 9-6) резервтік қор – есеп айырысу-қаржы орталығы қалыптастыратын, ақшасы арнайы банк шотында сақталатын және есеп айырысу-қаржы орталығының жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар алдындағы кассалық алшақтықтары мен берешегін жабуға ғана пайдаланылатын қор. **жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері өндірген электр энергиясы үшін шартты тұтынушылардың өздеріне берілген электр энергиясы үшін** төлемеу немесе төлемді кешіктіру салдарынан туындайтын энергия көздері ; | 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; | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушының енгізілуіне және «шартты тұтынушы» терминінің алынып тасталуына байланысты, одан ЖЭК төлемдерін төлеуге ақша жиналды. | |
|  | 1 - баптың 9-7) тармақшасы | | 9-7) **су тасқыны электр энергиясы – Қазақстан Республикасының су заңнамасына сәйкес қоршаған ортаға суды шығару кезеңінде энергия өндіруші ұйымдар (су электр станциялары) өндіретін және өндірудің нақты теңгеріміне сәйкес мөлшерде өндіретін электр энергиясы; Қазақстан Республикасында электр энергиясын тұтыну және осы Заңда белгіленген тәртіппен электр энергиясына шекті тариф бойынша есеп айырысу-қаржы орталығына өткізілген электр энергиясын;** | 9-7) **алып тасталсын** | Бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты бұл термин өз мағынасын жоғалтады. | |
|  | 1 -баптың  10) тармақшасы | | 10) тіркелген тариф – жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері **өндіретін** электр энергиясын осы Заңда белгіленген тәртіппен **есеп айырысу-қаржы орталығының сатып алуына арналған тариф;** | 10) тіркелген тариф – э**лектр энергиясын бірыңғай сатып алушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері сататын электр энергиясын осы Заңда белгіленген тәртіппен сатып алуына арналған тариф;** | Бірыңғай сатып алушы және БДТ енгізуге байланысты ЭҮ көтерме сауда нарығында ЭЭ сатып алу-сату жоспарланған көлемдер деңгейінде жүзеге асырылады, яғни. факті бойынша емес, «жоспар бойынша». Барлық ауытқулар BDT арқылы реттеледі. | |
|  | 11) тармақша және 1 -бап | | 11) **уәкілетті орган – жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы басшылықты және салааралық үйлестіруді жүзеге асыратын орталық атқарушы орган;** | 11) **алып тасталсын** | 7-тармақта көзделген). | |
|  | 1 -баптың  12) тармақшасы | | 12) электр және **(немесе) жылу энергиясын** жеке тұтынушы (бұдан әрі – жеке тұтынушы) – желіден тыс режимде жұмыс істейтін жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісінен электр және (немесе) жылу энергиясын тұтынатын жеке немесе заңды тұлға. - электрлендірілген елді мекендер және (немесе) орталықтандырылған электрмен жабдықтау экономикалық тұрғыдан мүмкін емес елді мекендер **;** | 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; | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 1 тармақша 4 ) бап және 1 | | 14) **электр энергиясын тұтыну аймағы – жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі өндіретін электр энергиясын тұтынуды болдырмайтын техникалық сипаттағы шектеулер жоқ Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикасы жүйесінің бөлігі. көздер мен қайталама энергия ресурстары, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектісі, су тасқыны электр энергиясы;** | 14) **алып тасталсын** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, өндірілген барлық электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады және одан электр энергиясын сатып алатын барлық тұтынушыларға таратады. | |
|  | 1 -баптың  5 ) тармақшасы | | **15) жоқ** | **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.** | Энергияны сақтау жүйесі түсінігін белгілеу үшін. | |
|  | -2 баптың 3–2 тармағы | | Қазақстан Республикасының жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы заңнамасы 2-бап.  …  3-2. Осы Заңның бiлiктi **шартты** тұтынушыларға қатысты ережелерi, егер мұндай адамдардың бiрi басқа тұлғаға бақылау орнатқан болса, сондай-ақ мұндай адамдар бiр тұлғаның бақылауында болса, адамдар тобына қолданылады.  Бақылау деп жеке немесе заңды тұлғаның тікелей немесе жанама түрде (заңды тұлға арқылы немесе бірнеше заңды тұлғалар арқылы) басқа заңды тұлға қабылдаған шешімдерді келесі әрекеттердің бірі немесе бірнешеуі арқылы анықтау мүмкіндігі түсініледі:  1) заңды тұлғаның дауыс беретін акцияларының (жарғылық капиталындағы қатысу үлестерінің, үлестерінің) елу пайызынан астамына билік ету;  2) заңды тұлғаның атқарушы органының функцияларын жүзеге асыру.  Осы тармақтың екінші бөлігінің 1) тармақшасына сәйкес жеке немесе заңды тұлғаның басқа заңды тұлға қабылдаған шешімдерді жанама түрде анықтау мүмкіндігі әрбір келесі заңды тұлғаның дауыс беретін акциялардың (үлестердің) елу пайызынан астамына билік етуін білдіреді. басқа заңды тұлғаның жарғылық капиталында, акцияларында).  **шартты** тұтынушы ретінде тұлғалар тобы қарастырылады . | Қазақстан Республикасының жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы заңнамасы 2-бап.  …  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. | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру . | |
|  | 3-баптың 1-тармағы | | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен нысандары 3-бап.  1. Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу экономиканың энергия сыйымдылығын төмендету және энергия сыйымдылығын төмендету мақсатында жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып электр және **(немесе) жылу энергиясын өндіру үшін қолайлы жағдайлар жасау мақсатында жүзеге асырылады.** электр және жылу энергиясын өндіру секторының қоршаған ортаға әсері және электр **және (немесе) жылу энергиясын өндіруде жаңартылатын энергия көздерін пайдалану үлесін арттыру.** | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен нысандары 3-бап.  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. | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 3-баптың 2-тармағы | | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен нысандары 3-бап.  **2.** Электр **және (немесе) жылу энергиясын** өндіру үшін жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу мыналарды қамтиды **:** | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің мақсаттары мен нысандары 3-бап.  2. Электр энергиясын өндіру үшін жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу: | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 4-баптың 2) тармақшасы | | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің негізгі бағыттары 4-бап.  Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу келесі негізгі бағыттар бойынша жүзеге асырылады:  …  2) жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып , электр **және (немесе) жылу энергиясын** өндіруді ынталандыру ; | Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеудің негізгі бағыттары 4-бап.  Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік реттеу келесі негізгі бағыттар бойынша жүзеге асырылады:  …  2) жаңартылатын энергия көздерін пайдалана отырып, энергия өндіруді ынталандыру; | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 5-баптың 8-1) тармақшасы | | Қазақстан Республикасы Үкіметінің құзыреті 5-бап  **…**  **8-1) пайдалану объектілері өндірген** электр энергиясын өткізуден түсетін кірістердің жеткіліксіз болуына байланысты жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың алдындағы міндеттемелерін орындау мүмкін болмаған жағдайда **есеп-қаржы орталығына** мемлекеттік қаржылық қолдау көрсетеді. ; | Қазақстан Республикасы Үкіметінің құзыреті 5-бап  **…**  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 | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, барлық өндірілген электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады және одан электр энергиясын сатып алатын барлық тұтынушыларға таратады. | |
|  | 5-баптың 8-2) тармақшасы | | 8-2) **қаржылық есеп айырысу орталығына** мемлекеттік қаржылық қолдау көрсету қағидаларын бекітеді ; | 8-2) **электр энергиясын бірыңғай сатып алушыға мемлекеттік қаржылық қолдау ұсыну қағидаларын бекітеді;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Барлық өндірілген электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады және одан электр энергиясын сатып алатын барлық тұтынушыларға таратады. | |
|  | 6 - баптың 5-3 ) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  **5-3) есеп айырысу-қаржы орталығының** күнтізбелік жылдың қорытындылары бойынша бір білікті **шартты тұтынушыға** шаққандағы электр энергиясының тиісті үлесін қайта есептеу және қайта бөлу тәртібін әзірлейді және бекітеді ; | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  **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;** | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Барлық өндірілген электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады және одан электр энергиясын сатып алатын барлық тұтынушыларға таратады. | |
|  | 6 - баптың 5-4 ) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  …  5-4) білікті **шартты** тұтынушылармен жаңартылатын энергия көздерінің түрін, қуат көлемін және жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін орналастыру жоспарына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдалану жөніндегі объектінің орналасқан жерін келіседі; және Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикалық жүйесінің техникалық мүмкіндіктері; | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  …  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; | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, барлық өндірілген электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады және одан электр энергиясын сатып алатын барлық тұтынушыларға таратады. | |
|  | 6- баптың 5-7) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  5-7) аукционды өткізу мерзімдерін, жаңартылатын энергия көздерінің түрлері бойынша жоспарланған қуаттылықты, жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін орналастыру жоспарына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерін орналастырудың болжанатын аймақтарын (өңірлерін) айқындайды. жаңартылатын энергия көздерін пайдалану; | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  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;** | Энергия сақтау жүйелері бар жаңартылатын энергия көздеріне аукциондар өткізу мүмкіндігін заңнамалық тұрғыдан бекіту мақсатында. | |
|  | 6- баптың 10) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  **10) есеп айырысу-қаржы орталығының** жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектілері және су тасқыны электр энергиясын орталықтандырылған сатып алу-сату қағидаларын, шарттардың тиісті үлгілік нысандарын әзірлейді және бекітеді. жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен, энергия қалдықтарын кәдеге жаратумен, **желіге тасқын электр энергиясын өндірумен және жеткізумен айналысатын энергия өндіруші ұйымдармен** , **шартты тұтынушылармен** және білікті **шартты** тұтынушылармен есеп айырысу-қаржы орталығының; | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  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; | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, өндірілген барлық электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады. | |
|  | 6 - баптың 10-1 ) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-1) тіркелген тарифтерді айқындау қағидаларын **әзірлейді, жаңартылатын энергия көздерін қолдауға арналған тарифтерді айқындау қағидаларын әзірлейді және бекітеді;** | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-1) тіркелген тарифтерді айқындау қағидаларын әзірлейді**;** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты ЖЭК қолдау тарифі алынып тасталды. | |
|  | 6 - баптың 10-5 ) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-5) **қаржылық есеп айырысу орталығын айқындайды;** | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-5) **алып тасталсын;** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 6 - баптың 10-6 ) тармақшасы | | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-6) **электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының жұмыс істеу қағидаларын бекітеді;** | Уәкілетті органның құзыреті 6-бап  Уәкілетті орган:  …  10-6) **алып тасталсын;** | Бұл құзырет «Электр энергетикасы туралы» Қазақстан Республикасының Заңында қазірдің өзінде көрсетілген. | |
|  | 6-1-бап | | **6-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік саясатты іске асыру жөніндегі уәкілетті органның құзыреті**  **Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік саясатты іске асыру жөніндегі уәкілетті орган:**  **1) жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау саласындағы мемлекеттік саясатты іске асырады;**  **2) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерінің энергия беруші ұйымдардың электр немесе жылу желілеріне қосылуын бақылауды жүзеге асырады;**  **3) осы Заңда, Қазақстан Республикасының өзге де заңдарында, Қазақстан Республикасы Президентінің және Қазақстан Республикасы Үкіметінің актілерінде көзделген өзге де өкілеттіктерді жүзеге асырады.** | 6-1-бап. **алып тасталсын;** | Мұндай мемлекеттік мекеме енді жоқ. | |
|  | 7-1-баптың 1-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  1. Желілеріне жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері қосылған энергия беруші ұйымдар ай сайынғы негізде айқындалатын есеп айырысу-қаржы орталығына ұсынуға міндетті. электр энергиясын коммерциялық есепке алу аспаптарының көрсеткіштерінің негізі, жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, олардың желісіндегі энергия қалдықтарын орналастыру объектілері беретін су тасқыны электр және электр энергиясының көлемдері туралы мәліметтер. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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. | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1-баптың 2-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  **2. Шартты тұтынушылар:**  **1) есеп айырысу-қаржы орталығымен жыл сайын жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар өндіретін электр энергиясын, энергия қалдықтарын кәдеге жарату, су тасқыны электр энергиясын сатып алу үшін үлгілік нысан бойынша шарттар жасасуға және күнтізбелік отыз күннен кешіктірмей төлеуге міндетті. жеткізу айы аяқталғаннан кейін;**  **2) есеп айырысу-қаржы орталығына электр энергиясын өндірудің, желіге берудің, энергия беруші ұйымдарға берудің немесе Қазақстан Республикасынан тыс жерлерден электр энергиясын алудың болжамды көлемдері туралы ақпаратты ай сайын белгіленген айға дейін күнтізбелік он күн бұрын беруге міндетті. қамтамасыз ету;**  **3) жыл сайын 20 желтоқсанға дейін есеп айырысу-қаржы орталығына алдағы жылға электр энергиясын өндірудің, желіге берудің, энергия беруші ұйымдарға электр энергиясын жеткізудің болжамды көлемдері туралы ақпаратты жіберсін.** | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  **2. алып тасталсын** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1-баптың 2-1-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  2-1. Білікті **шартты** тұтынушылар осы баптың 2-тармағының 2) және 3) тармақшаларында, сондай-ақ 6, 6-1, 6-2 және 8-тармақтарында көзделген міндеттемелерді көтереді.  Білікті **шартты тұтынушылар жыл сайын есеп айырысу-қаржы орталығымен** жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар өндіретін электр энергиясын, энергия қалдықтарын кәдеге жарату, су тасқыны электр энергиясын стандарттық нысан бойынша сатып алуға шарт жасасуға міндетті .  Қайталама энергия ресурстарын пайдалануға арналған объектіні салу кезінде білікті шартты тұтынушылар объектіні пайдалануға беру күнінен үш жүз алпыс бес күннен кешіктірмей уәкілетті органды және жүйелік операторды объектінің құрылысы туралы хабардар етеді. қайталама энергетикалық ресурстардың түрін, қуаттылық көлемін және орналасуын көрсете отырып, қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану . | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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. | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1 баптың 3 тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  3. **Есеп айырысу-қаржы орталығы** :  1) осы Заңда белгіленген тәртіппен жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері өндіретін және олар Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикасы жүйесіне беретін электр энергиясын сатып алуға; осы Кодекстің 8-1-бабының 2-тармағында көзделген индекстеуді ескере отырып, сатып алу-сату шартын жасау күніне қолданыста болатын тіркелген тарифті; **есеп айырысу-қаржы орталығы мен жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым арасындағы сату** Заң **, және шартты тұтынушылар үшін белгіленген төлем мерзімі аяқталғаннан кейін он бес жұмыс күнінен кешіктірмей төлеуге** ;  1-1) осы Заңда белгіленген тәртіппен жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардан жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндіретін және олар Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикасы жүйесіне беретін электр энергиясын сатып алуға; осы Заңның 8-1- [бабының 2 -тармағында](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z115) көзделген индекстеу ескеріле отырып, аукционның қорытындылары бойынша айқындалатын **және шартты тұтынушылар үшін белгіленген төлем мерзімі аяқталғаннан кейін он бес жұмыс күнінен кешіктірмей төленетін аукциондық бағалар.** ;  1-2) осы Заңда белгiленген тәртiппен энергия қалдықтарын кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндiрушi ұйымдардан энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектiлерi өндiрген және олар Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiне беретiн электр энергиясын сатып алуға; осы Заңның 8-1- [бабының 2 -тармағында](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z115) көзделген индекстеуді ескере отырып өткізілген аукциондардың нәтижелері бойынша айқындалатын бағаларды **және шартты тұтынушылар үшін белгіленген төлем мерзімі аяқталғаннан кейін он бес жұмыс күнінен кешіктірмей төлейді** ;  1-3) **осы Заңда белгiленген тәртiппен энергия өндiрушi ұйымдардан (су электр станцияларынан) Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiне олар жеткiзген су тасқыны электр энергиясын мемлекет бекiткен шектi тариф бойынша сатып алуға құқылы.** электр энергетикасына жетекшілік ететін **орган ;**  2) **осы Заңда белгiленген тәртiппен жаңартылатын энергия көздерiн пайдаланатын энергия өндiрушi ұйымдардан сатып алынған электр энергиясын, қалдық энергияны қалпына келтiруге және су тасқынына қарсы электр энергиясын шартты тұтынушыларға электр энергиясын тұтыну аймағына сәйкес жаңартылатын энергия көздерiн қолдау тарифi бойынша сатуға құқылы.** ;  3) **жаңартылатын энергия көздерінің барлық түрлерінен өндірілген, қалдық энергияны қайта өңдеуді пайдаланудан және бірыңғай электр энергетикалық жүйесіне жеткізілетін электр энергиясының бір киловатт-сағатына жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға алдағы жылға болжамды шығындарды айқындайды. болжамды жылдың 15 қаңтарынан кешіктірмей Қазақстан Республикасының интернет-ресурсында тиісті ақпаратты жариялауға** ;  4) **жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған шығыстар мен шартты тұтынушылар, білікті шартты тұтынушылар және энергия өндіруші болып табылатын энергия өндіруші ұйымдарды электрмен жабдықтау көлемі негізінде алдағы жылға жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған үстемеақыны айқындайды. осы Заңның 6-** [**бабының 10-1) тармақшасына**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z110) **сәйкес уәкілетті орган айқындайтын тәртіппен жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын ұйымдар .**  **Жаңартылатын энергия көздерін қолдауға қосымша төлем 2021 жылдың 1 шілдесінен бастап қолданылады** ;  5) **2021 жылғы 1 сәуірден кешіктірмей 2021 жылға арналған жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған үстемеақылардың есебі мен мөлшерін өздерінің интернет-ресурсында жарияласын. Кейін келе жатқан жылға - 20 қарашадан кешіктірмей.** | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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.**  1-3) **алып тасталсын;**  **2) алып тасталсын;**  **3) алып тасталсын;**  **4) алып тасталсын;**  **5) алып тасталсын;** | Төлем шарттары «Электр энергетикасы туралы» заңда белгіленеді.  Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Бірыңғай сатып алушы үшін «шартты тұтынушы» ұғымы енді қажет емес. | |
|  | 7-1-баптың 4-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  4. **Есеп айырысу-қаржы орталығы** жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасасады, оларды қолдау осы Заңға сәйкес жүзеге асырылады және уәкілетті орган энергия көздерінің тізбесіне енгізеді. жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын өндіруші ұйымдар Қазақстан Республикасының біртұтас электр энергетикасы жүйесіне электр энергиясын беру жүргізілген кешенді сынақтар басталған күннен бастап он бес жыл ішінде немесе электр энергиясын сатып алған күннен бастап он бес жыл ішінде электр энергиясын сатып алады. сатып алу-сату шартына сәйкес объектіні пайдалануға қабылдау актісін ұсыну мерзімінің аяқталуы, қайсысы бірінші кезекте. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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.** | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 7-1-баптың 4-1-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  4-1. **Есеп айырысу-қаржы орталығы** осы Заңға және Қазақстан Республикасының қоршаған ортаны қорғау заңнамасына сәйкес қолдау көрсету жүзеге асырылатын қалдықтарды энергияны қайта өңдеуді пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шарттарын жасасады және аукцион жеңiмпаздарының тiзiлiмiне енгiзiледi және Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiне электр энергиясын беру жүзеге асырылған кешендi сынақтар басталған күннен бастап он бес жыл iшiнде электр энергиясын сатып алады. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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. | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1-баптың 4-2-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  4-2. **Есеп айырысу-қаржы орталығы** 2021 жылғы 1 қаңтардан кейін өткізілген аукциондардың нәтижелері бойынша жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасасады, олар осы Заңға сәйкес қолдау көрсетілетін және уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізілген және кешенді сынақтар басталған күннен бастап жиырма жыл ішінде электр энергиясын сатып алуды жүзеге асырады, оның барысында біртұтас электр энергетикасы жүйесіне электр энергиясын беру жүзеге асырылады. Қазақстан Республикасының сатып алу-сату шартына сәйкес объектіні пайдалануға қабылдау-тапсыру актісін беру мерзімі өткен күннен бастап, қайсысы бірінші орындалады. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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.** | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1-баптың 4-3-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  4-3. **Су тасқыны электр энергиясын өндіруді және желіге беруді жүзеге асыратын есеп айырысу-қаржы орталығы және энергия өндіруші ұйымдар (су электр станциялары) жыл сайын ағымдағы жылдың 31 қаңтарына дейін су тасқыны электр энергиясын сату-сатып алу шартын жасасады. уәкілетті орган бекіткен үлгілік нысанға сәйкес** . | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  4-3. **алып тасталсын;** | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты. | |
|  | 7-1-баптың 5-тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  5. **Қаржы-есеп айырысу орталығы** «Аудиторлық қызмет туралы» Қазақстан Республикасының Заңына сәйкес жылдық қаржылық есептілікке аудит жүргізуге және оның нәтижелерін уәкілетті органға ұсынуға міндетті. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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. | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 7-1 баптың 6 тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  6. Жаңартылатын энергия көздерін, қайталама энергия ресурстарын, энергия қалдықтарын кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар:  1) **есеп айырысу-қаржы орталығына электр энергиясы желісіндегі өндірудің, жабдықтаудың болжамды көлемдері туралы ақпаратты жеткізу айына дейін күнтізбелік он күн бұрын ай сайын беруге** ;  2) ай сайын **есеп айырысу-қаржы орталығына** электр энергиясын беруден кейінгі айдың бесінші күнінен кешіктірмей өндірудің, электр желісіндегі жабдықтаудың нақты тәуліктік көлемдері туралы ақпаратты беруге;  3) жыл сайын 20 желтоқсанға дейінгі **мерзімде қаржы-есеп айырысу орталығына** алдағы жылға электр энергиясын өндірудің, жабдықтаудың болжамды көлемдері туралы айлар бойынша бөлінетін ақпаратты жіберуге;  4) өңірлік электр желісі кәсіпорнына және (немесе) жүйелік операторға электр энергиясын берудің күн сайынғы және ай сайынғы (ай басына күнтізбелік он күн қалғанда) кестелерін беруге;  5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес электр энергиясын өндіру бойынша тәуліктік кестелердің сақталуын қамтамасыз етуге міндетті. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  **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) **алып тасталсын;**  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;  4) өңірлік электр желісі кәсіпорнына және (немесе) жүйелік операторға электр энергиясын берудің күн сайынғы және ай сайынғы (ай басына күнтізбелік он күн қалғанда) кестелерін беруге;  5) Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес электр энергиясын өндіру бойынша тәуліктік кестелердің сақталуын қамтамасыз етуге міндетті. | Электр энергиясын бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты кезекке келтіру .  Шартты тұтынушы ұғымы енді қажет емес, өндірілген барлық электр энергиясын Бірыңғай сатып алушы сатып алады. | |
|  | 7-1 баптың 7 тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  7. Тізбеге енгізілгеннен кейін күнтізбелік алпыс күн ішінде жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндіретін электр энергиясын сатып алу үшін **есеп айырысу-қаржы орталығымен** сатып алу-сату шартын жасасуға өтінім береді . жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың жаңартылатын энергия көздері.  Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндіретін электр энергиясын сату шартын жасасу туралы өтінішке жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым мынадай материалдар мен құжаттарды ұсынады:  1) құқық белгілейтін құжаттардың көшірмелері;  2) берілген электр энергиясының көлемдері туралы мәліметтер. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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. | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
| 1. 9 | 7-1 баптың 7-1 тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  7-1. Энергия қалдықтарын кәдеге жаратуды пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдар аукцион жеңімпаздарының тізіліміне енгізілгеннен кейін күнтізбелік алпыс күн ішінде энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын сатып алу үшін **қаржы-есеп айырысу орталығымен** сатып алу-сату шартын жасасуға өтінім береді .  Энергия қалдықтарын орналастыруды пайдаланатын энергия өндіруші ұйым энергия қалдықтарын орналастыру объектілерінде өндірілген электр энергиясын сатып алу-сату шартын жасасу туралы өтінішке мынадай материалдар мен құжаттарды ұсынады:  1) құқық белгілейтін құжаттардың көшірмелері;  2) берілген электр энергиясының көлемдері туралы мәліметтер. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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.** | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 7-1 баптың 8 тармағы | | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  8. Жаңартылатын энергия көздерін, қайталама энергия ресурстарын пайдаланатын, энергия қалдықтарын кәдеге жарататын барлық энергия өндіруші ұйымдар, оның ішінде білікті **шартты** тұтынушының құрамына кіретін энергия өндіруші ұйымдар және тасқын электр энергиясын өндіретін және желіге беретін энергия өндіруші ұйымдар. , өз объектісінде жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалануды автоматтандырылған коммерциялық есепке алу жүйесі, энергия қалдықтарын кәдеге жарату қондырғысы болуы талап етіледі. Коммерциялық есепке алудың автоматтандырылған жүйесі деректерді қашықтан аймақтық диспетчерлік орталықтарға жіберу мүмкіндігіне ие болуы керек. | 7-1-бап. Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын өндіруге, беруге және сатып алуға қатысушылардың міндеттері  …  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.** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 8-1-баптың 1-тармағы | | 1. Тіркелген тарифтерді Қазақстан Республикасының Мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарында қамтамасыз етілуі көзделген жаңартылатын энергия көздерінің әрбір түрі бойынша Қазақстан Республикасының Үкіметі он бес жыл мерзімге бекітеді. | **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.** | *Индекстелген тіркелген тарифтер бойынша электр энергиясын сатып алуды электр энергиясын бір сатып алушы тек бұрын жасалған келісім-шарттар кезінде ғана жүзеге асыратындықтан, ескі норма маңызды емес сияқты.* | |
|  | 8-1-баптың 2-тармағы | | 2. **Бекiтiлген** тiркелген тарифтер мен аукциондық бағалар Қазақстан Республикасының Үкiметi айқындайтын тәртiппен жыл сайын индекстеледi.  **Бекітілген** тіркелген тарифтер жобаларды қаржыландыру құрылымына және экономикалық орындылығына қарай Қазақстан Республикасының Үкіметі айқындайтын тәртіппен ұлттық валютаның шетел валюталарына айырбастау бағамының өзгеруі ескеріле отырып, жыл сайынғы индексациялауға жатады. | 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.** | *2-тармақтың нормасын электр энергиясын сатып алу-сату жаңа жүйесіне жаңарту.* | |
|  | 8-1-баптың 3-тармағы | | 8-1-бап. Тұрақты мөлшерлеме және аукциондық баға  **…**  3. Қазақстан Республикасының Мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарында көзделген нысаналы индикаторларға қол жеткізу үшін Қазақстан Республикасының Үкіметі бұрын бекітілген тіркелген тарифтердің деңгейлерін жыл сайын түзетуге құқылы. Бекітілген тарифтерді түзету туралы Қазақстан Республикасы Үкіметінің актісі Қазақстан Республикасының бүкіл аумағында таратылатын мерзімді баспа басылымдарында қазақ және орыс тілдерінде алғаш ресми жарияланған күнінен кейін екі жылдан кешіктірмей қолданысқа енгізіледі.  Қуаты аз жаңартылатын энергия объектілерін енгізуді ынталандыру, сондай-ақ жаңартылатын энергия көздерін дамыту үшін табиғи, климаттық, техникалық немесе басқа да жағдайлары аз қолайлы аймақтарды электр энергиясымен қамтамасыз ету үшін тіркелген тарифтер жаңартылатын энергия көздерінің белгіленген қуаттарына қарай сараланады. энергетикалық нысандар.  Осы тармақ жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен **есеп айырысу-қаржы орталығын сату-сатып алу жөніндегі қолданыстағы шарттарға қолданылмайды.** | 8-1-бап. Тұрақты мөлшерлеме және аукциондық баға  3. **алып тасталсын;** | Бірыңғай сатып алушы механизмін енгізуге байланысты | |
|  | 9-баптың 1-тармағы | | 9-бап  1. Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым өндірілген электр энергиясын өз қалауы бойынша мынадай нұсқалардың бірімен сатуға құқылы:  1) **қаржы-есеп айырысу орталығына онымен қаржылық есеп айырысу орталығы арасында** сату-сатып алу шартын жасасқан күнге қолданыстағы тіркелген бағам бойынша не индекстеуді ескере отырып, аукциондардың нәтижелері бойынша айқындалатын аукциондық баға бойынша; осы Заңның 8-1- [бабының 2 -тармағында](https://adilet.zan.kz/rus/docs/Z090000165_#z115) көзделген ;  2) Қазақстан Республикасының электр энергетикасы туралы заңнамасына сәйкес жасалған екіжақты шарттарға сәйкес тұтынушыларға шарттық бағалар бойынша.  Осы тармақтың бірінші бөлігінің 2) тармақшасына сәйкес қызметті жүзеге асыратын жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым бірінші бөліктің 1) тармақшасында көзделген нұсқа бойынша өндірілген электр энергиясын өткізуге ауысуға құқылы емес. осы тармақтың. | 9-бап  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. ~~Осы тармақтың бірінші бөлігінің 2) тармақшасына сәйкес қызметті жүзеге асыратын жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым бірінші бөліктің 1) тармақшасында көзделген нұсқа бойынша өндірілген электр энергиясын өткізуге ауысуға құқылы емес. осы тармақтың.~~ | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 9-баптың 2-тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  2. Жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған шығыстарды **есеп айырысу-қаржы орталығы** электр энергиясын шартты тұтынушылар арасында өндірілген су тасқыны электр энергиясының және өндірілген электр энергиясының көлемдерін ескере отырып, оларды желіге беру үлесіне пропорционалды түрде бөледі. желіге энергия өндіруші ұйымдармен (су электр станциялары) жеткізіледі.  **Бұл ретте, осы баптың 2-1 және 2-2-тармақтарында көзделген жағдайларды қоспағанда, жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдауға арналған шығыстарды қаржы-есеп айырысу орталығы білікті шартты тұтынушыға бөлмейді.** | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  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.** | теңгерімдеуші нарық пен бірыңғай сатып алушының енгізілуіне байланысты, оның шеңберінде электр энергиясы нарығында электр энергиясының жоспарланған көлемдерін сату жүзеге асырылатын болады. | |
|  | 9 баптың 2-1 тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  2-1. **Есеп айырысу-қаржы орталығы** уәкілетті орган бекіткен тәртіппен электр энергиясын өндірудің жылдық көлеміне (немесе бір жылға арналған көлемге) қатынасы анықталған жағдайда, білікті **шартты тұтынушыға электр энергиясының тиісті үлесін қайта есептейді және қайта бөледі.** электр энергиясын өндіру күнтізбелік бір жылдан аз болған кезде неғұрлым қысқа мерзім) жаңартылатын энергия көздерін және білікті **шартты тұтынушы пайдалануға беретін қайталама энергия ресурстарын пайдалану бойынша объектілер бойынша, шартты тұтынушының** желіге жеткізу көлеміне дейін аз болады келесі екі көрсеткіштің әрқайсысынан:  1) жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері өндіретін электр энергиясы және электр энергиясын өндірудің жалпы көлеміндегі су тасқыны электр энергиясы үлесінің нақты көрсеткіші;  2) Қазақстан Республикасы Мемлекеттік жоспарлау жүйесінің құжаттарында көзделген нысаналы индикатор. | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  **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.** | Электр энергиясы нарығында электр энергиясының жоспарланған көлемін сату жүзеге асырылатын теңгерімдеуші нарықты енгізуге байланысты. | |
|  | 9 баптың 2-2 тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  2-2. Білікті шартты тұтынушы қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектісін пайдалануға берген жағдайда оның электр энергиясындағы үлесі осы баптың 2-1-тармағына сәйкес есептеледі, бірақ оған тең ең төменгі мәннен төмен болмауы керек. білікті шартты тұтынушыға енгізілген білікті шартты тұтынушы және шартты тұтынушылар нақты сатып алған, есеп айырысу-қаржы орталығының энергиямен сатып алу-сату шарттарының қолданылу мерзіміне 2020 жылы есеп айырысу-қаржы орталығынан электр энергиясының көлемі – жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын өндіруші ұйымдар, электр энергиясын өткізген жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері үшін есеп айырысу және қаржы орталығы 2020 ж.  Бұл ретте осы тармақтың бiрiншi бөлiгiнде көрсетiлген есеп айырысу-қаржы орталығынан сатып алынатын электр энергиясының ең аз мөлшерi есеп айырысу-қаржылық сатып алу-сату шарттары бойынша электр энергиясының тиiстi мөлшерiне пропорционалды түрде азайтылады. осы тармақтың бірінші бөлігінде көрсетілген жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдары бар орталық уәкілетті орган бекіткен тәртіппен тоқтатылады . | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  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. | Электр энергиясы нарығында электр энергиясының жоспарланған көлемін сату жүзеге асырылатын теңгерімдеуші нарықты енгізуге байланысты. | |
|  | 9 баптың 3 тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  3. **Есеп айырысу-қаржы орталығы осы 7-1-бабы 3-тармағының 2) тармақшасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерінен алынған электр энергиясын өткізуден, қалдықтарды энергияны қайта өңдеуден және су тасқыны электр энергиясынан түскен ақша сомасын есепке алу-қаржы орталығына алған жағдайда Заң жаңартылатын энергия көздерін пайдалануды қолдау шығындарын өтеуге және ағымдағы тоқсанда су тасқыны электр энергиясын сатып алуға жұмсалған шығындарды өтеуге қажетті сомадан аз немесе асып кетсе, есеп айырысу-қаржы орталығы электр энергиясын шартты тұтынушылар арасында шығындарды қайта есептейді және қайта бөледі. келесі тоқсан.**  **Шартты тұтынушыдан оның нарықтан шығуына, таратылуына байланысты ақша тапшылығы туындаған жағдайда қаржы-есеп айырысу орталығы жоғарыда аталған тұтынушыға есептелген электр энергиясының тиісті үлесін барлық шартты тұтынушыларға олардың тұтыну көлеміне пропорционалды түрде бөледі. Қазақстан Республикасындағы электр энергиясын тұтынудың жалпы көлеміне қатынасы** н. | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  3. **алып тасталсын;** | Бірыңғай сатып алушы және БДТ енгізуге байланысты. | |
|  | 9 бабының  4, 4-1, және 4,2 – тармақатары | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  4. **Шартты тұтынушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын кәдеге жарату объектілері өндіретін электр энергиясын есеп айырысу-қаржы орталығынан сатып алуға жұмсалған шығындары, сондай-ақ су тасқыны электр энергиясын сатып алуға жұмсалған шығындар өтеледі. осы шартты тұтынушының электр энергиясын сатып алушылар желіге жеткізілетін электр энергиясының жалпы көлеміне қатысты сатып алушының сатып алған электр энергиясы көлемінің тиісті үлесіне пропорционалды.**  **Осы тармақ жаңартылатын энергия көздері объектілері және қайталама энергия ресурстары өндіретін электр энергиясы есебінен осы тармақта айқындалған жаңартылатын энергия көздерінің үлесін жабуды қамтамасыз ететін пропорционалды мөлшерде шартты тұтынушының электр энергиясын сатып алушыларға қолданылмайды. меншік құқығында немесе өзге де заңды негізде (2022 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген және уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізбеген), сондай-ақ жаңартылатын энергия көздері объектілері есебінен және қайталама осы сатып алушымен бір тұлғалар тобына жататын заңды тұлғалардың энергетикалық ресурстары.**  **Бұл ретте осы тармақтың екінші бөлігінің күші осы баптың 4-3-тармағында көрсетілген шарттар мен мерзімдер сақталған жағдайда ғана қолданылады.**  **4-1. Шартты тұтынушының жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын, оның ішінде су тасқыны электр энергиясын орналастыру объектілері өндіретін электр энергиясын сатып алуға арналған шығыстары осы тармақтың 4) тармақшасына сәйкес есепке алынады** [**.**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z38) **Осы Заңның 7-1-бабының** [**3- тармағы.**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z38)  **4-2. Осы баптың** [**4**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z120) **-тармағы жаңартылатын энергия көздері объектілері өндіретін электр энергиясы есебінен осы баптың 4-тармағында айқындалған жаңартылатын энергия көздерінің үлесін жабуды қамтамасыз ететін пропорционалды мөлшерде шартты тұтынушының электр энергиясын сатып алушыларға қолданылмайды. және меншік құқығындағы немесе өзге де заңды негіздердегі (2022 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген және уәкілетті орган жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдардың тізбесіне енгізбеген) қайталама энергия ресурстары, сондай-ақ жаңартылатын энергия көздері есебінен осы сатып алушы тұлғалар тобымен бір қатынаста болатын заңды тұлғалардың энергетикалық объектілері және қайталама энергетикалық ресурстары.**  **Бұл ретте осы тармақтың күші осы баптың 4-3-тармағында көзделген шарттар мен мерзімдер сақталған жағдайда қолданылады.** | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  4 **. алып тасталсын;**  **4-1. алып тасталсын;**  **4-2. алып тасталсын;** | Бірыңғай сатып алушыны енгізуге байланысты. | |
|  | 9-бабының 4-3 -тармағы | | 4-3. Шартты тұтынушылардың электр энергиясын сатып алушылар уәкілетті органды, қаржы-есеп айырысу орталығын 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.  Шартты тұтынушылардың электр энергиясын сатып алушылардың хабарламасында көрсетілген жаңартылатын энергия көздерін және (немесе) қайталама энергетикалық ресурстарды пайдалану объектісін жоспарланатын іске қосу бойынша мерзімдер асып кеткен жағдайда, уәкілетті орган осы сатып алушының өтініші негізінде мерзімдерді түзетуді жүргізеді. | 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.** | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 9-баптың 6-тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  **6. Жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі өндірген және орталықтандырылған жылу жүйесіндегі жылу тасымалдағыштың параметрлеріне сәйкес келетін параметрлері бар елді мекеннің орталықтандырылған жылу жүйесіне берілетін барлық жылу энергиясын осы мекеменің энергиямен жабдықтау ұйымы сатып алады. есеп айырысу.**  **Жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектісі өндірген жылу энергиясына арналған шығыстар Қазақстан Республикасының табиғи монополиялар туралы заңнамасында белгіленген тәртіппен энергиямен жабдықтаушы ұйымның тарифіне енгізіледі.**  **Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым жылумен жабдықтаудың маусымдық сипатына қарай жылу энергиясын орталықтандырылған жылумен қамту жүйесіне жіберу мерзімдерін энергиямен жабдықтаушы ұйыммен келіседі.**  **Жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйым жылу энергиясын беру кезінде энергия беруші ұйымдардың жылу энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне ақы төлеуден босатылады.** | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  **6. алып тасталсын;** | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | 9-баптың 7-тармағы | | 7. Энергия беруші ұйымдар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға желілер арқылы беруге еркін қол жеткізуді қамтамасыз етуге міндетті.  Осы баптың 1-тармағының бірінші бөлігінің 1) тармақшасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын және өндірілген электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдар және су тасқыны электр энергиясын өндіретін және жеткізетін энергия өндіруші ұйымдар (су электр станциялары) желі (экологиялық суды шығару кезеңінде және тасқын электр энергиясы көлемінде) энергия беруші ұйымдардың электр энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне ақы төлеуден босатылады.  Жаңартылатын энергия көздерін және (немесе) қайталама энергия ресурстарын (2022 жылғы 1 қаңтардан кейін пайдалануға берілген) өз қажеттіліктері үшін пайдаланатын, олармен бір тұлғалар тобына кіретін **сатып алушылар және олардың энергия өндіруші ұйымдары төлемақы төлеуден босатылады.** энергия тасымалдаушы ұйымдардың электр энергиясын беру жөніндегі қызметтері үшін. | 7. Энергия беруші ұйымдар Қазақстан Республикасының заңнамасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдарға желілер арқылы беруге еркін қол жеткізуді қамтамасыз етуге міндетті.  Осы баптың 1-тармағының бірінші бөлігінің 1) тармақшасына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын және өндірілген электр энергиясын өткізетін энергия өндіруші ұйымдар энергия беруші ұйымдардың электр энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне ақы төлеуден босатылады.  **Білікті тұтынушылар** және олардың жаңартылатын энергия көздерін және (немесе) қайталама энергия ресурстарын өз қажеттіліктері үшін пайдаланатын адамдар тобына кіретін энергия өндіруші ұйымдары энергия беруші ұйымдардың электр энергиясын беру жөніндегі қызметтеріне ақы төлеуден босатылады. . | Редакциялық түсініктеме. | |
|  | 9-баптың 7-1 тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  **7-1. Жоқ.** | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  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.** | Жоғарыдағы негіздеме.  Бұл ретте, егер белгілі бір критерийлер орындалса: ЖЭК тұтынушысының экспортқа бағдарлануы, көміртегі ізінің азаюы, технологиялық ысыраптардың азаюы болса, энергия беруші ұйымның қызмет көрсету тарифіне ЖЭК тұтынушылары үшін төмендету коэффициентін қамтамасыз ету қажет. энергия тасымалдаушы ұйымның желілерінде және энергия тиімділігінің өсуі. | |
|  | 9 –баптың тармағы | | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  8. **Жаңартылатын энергия көздерін пайдалану объектілерінен алынатын электр энергиясының теңгерімсіздіктерін қаржылық реттеуді электр энергиясының теңгерімдеуші нарығының жұмыс істеу қағидаларына сәйкес жаңартылатын энергия көздерін қолдау тарифі бойынша есеп айырысу-қаржы орталығы жүзеге асырады. уәкілетті орган бекітеді.** | 9-бап Жаңартылатын энергия көздерін және қайталама энергия ресурстарын пайдалану объектілері, энергия қалдықтарын орналастыру объектілері өндіретін электр және (немесе) жылу энергиясын өткізуді қолдау.  …  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.** | БДТ енгізуге байланысты механизмі Қазақстан Республикасының «Электр энергетикасы туралы» Заңында сипатталған. | |
|  | 10-баптың  4-тармағы | | 10-бап  …  4. Қазақстан Республикасының бiрыңғай электр энергетикасы жүйесiнiң электр желiлерiнде электр энергиясын беру мен тұтынудың тәулiктiк диспетчерлiк кестелерiн қалыптастыру кезiнде оларға жаңартылатын энергия көздерiн пайдалану жөнiндегi объектiлердiң жеткiзiлуi басым тәртiппен енгiзiледi. | 10-бап  …  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.** | Диспетчерлік басымдық қуаттылық нарығына қатысатын және өз электр энергиясын RFC арқылы сатпайтын жаңартылатын энергия көздері объектілеріне қолданылмайды. | |
|  | 10-баптың  5-тармағы | | 10-бап  …  5. Энергия беруші ұйымдар жаңартылатын энергия көздерін пайдалануға арналған объектілерді қосу үшін қолданыстағы электр **және жылу желілерін кеңейткен және реконструкциялаған жағдайда** , тиісті шығыстар Қазақстан Республикасының заңнамасында белгіленген тәртіппен энергия беруші ұйымдардың тарифтеріне енгізіледі. Қазақстан Республикасы табиғи монополиялар бойынша. | 10-бап  …  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. | Жылу энергетикасы туралы заңның нормасы | |
|  | ***11-1-бап. Өтпелі ережелер*** | | **11-1-бап. Өтпелі ережелер**  Осы Заңның жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндіретін электр энергиясын сатып алуға тіркелген тарифтерді қолдану тәртібін реттейтін нормалары, есеп айырысу-қаржы орталығы жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен жасасқан шарттарға ғана қолданылады. аукциондық бағаларды қолдану. | **11-1-бап. Өтпелі ережелер**  Осы Заңның жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын объектілер өндіретін электр энергиясын сатып алуға тіркелген тарифтерді қолдану тәртібін реттейтін нормалары, есеп айырысу-қаржы орталығы жаңартылатын энергия көздерін пайдаланатын энергия өндіруші ұйымдармен жасасқан шарттарға ғана қолданылады. аукциондық бағаларды қолдану.  **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.** | Түзету 9-баптың 2-2-тармағының екінші бөлігінің тар шеңберін нақтылау үшін ұсынылады.  9-баптың 7-1-тармағының нормасын 2022 жылғы 1 қаңтарға дейін туындаған құқықтық қатынастарға таратпау мақсатында  *Түзету электр энергиясын бірыңғай сатып алушыны енгізгенге дейін ҚҚК-мен сату-сатып алу шарттарын жасасқан жаңартылатын энергия көздерінің қызметін осы келісімдер тоқтатылғаннан кейін реттеу қажеттілігіне байланысты қажет.*  *FSC-мен келісім-шарттары тоқтатылғаннан кейін олар 9-баптың 8-тармағының екінші бөлігімен реттелетін жұмысқа автоматты түрде ауысады, яғни. ЕЗ-мен 7-1-баптың 4-тармағымен байланысты шектеулер қолданылатын «2023 жылғы 1 қаңтардан кейін» шарттар жасасқан ЖЭК сияқты шарттарда шарттар жасасу.* | |

**Сравнительная таблица к проекту Закона**

**«О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан**

**по вопросам теплоэнергетики и электроэнергетики»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№**  **п/п** | **Струк-турный элемент** | **Действующая редакция** | **Предлагаемая редакция** | **Обоснование** |
| **Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 года** | | | | | | |
|  | пункт 1  статьи  118 | Статья 118. Формирование тарифов на регулируемые услуги субъектов естественной монополии  1. Формирование тарифов на регулируемые услуги субъектов естественной монополии осуществляется в соответствии с законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях. | Статья 118. Формирование тарифов на регулируемые услуги субъектов естественной монополии  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.** | Проектом нового Закона «О теплоэнергетике» предлагается закрепить ряд положений о расчете тарифов на регулируемые услуги в сфере теплоэнергетики.  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». |
|  | Пункт 8 статьи 129 | 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. | 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.** | Необходимость внесение изменений и дополнений в законодательство Республики Казахстан, в части исключения вопросов, связанных с контролем за электрическими станциями и сетями из сферы государственного контроля и надзора обусловлена необходимостью усиления и увеличения, мер необходимых для обеспечения энергетической безопасности страны.  Энергетическая безопасность является одним из важнейших компонентов экономической и национальной безопасности страны.  Справочно:  на сегодня в стране действуют 202 электрических станций (в том числе ВИЭ) и 143 электросетевых компаний. Эксплуатируются 415 735,83 км линий электропередач электросетевых компаний, 648 224 ед. трансформаторных подстанций электросетевых компаний, 94 881 ед. распределительных пунктов, комплектных трансформаторных подстанций, трансформаторных подстанций напряжением 10/6/0,4 кВ, 669207 объектов физических и юридических лиц, в которых эксплуатируются электроустановки напряжением свыше 0,4 кВ, а также многоквартирные и индивидуальные жилые дома граждан страны в которых эксплуатируются электроустановки напряжением до 0,4 кВ. |
| **Закон Республики Казахстан от 9 июля 2004 года «Об электроэнергетике»** | | | | | | | |
|  | статья 1 | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  **2-11) надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии – цена, определяемая расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с зоной потребления электрической энергии для энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями, в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;**  **2-12) отсутствует;**  **2-13) отсутствует;**  **2-14) отсутствует;**  **2-15) отсутствует;**  6) системные услуги – услуги, оказываемые системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии по **передаче электрической энергии,** технической диспетчеризации, резервированию мощности, организации балансирования производства-потребления электрической энергии;  7) системный оператор – **национальная компания**, 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**, а также передачу электрической энергии по национальной электрической сети, ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности**;  **7-1) отсутствует.**  **8-1) система теплоснабжения – комплекс, состоящий из теплопроизводящих, теплопередающих и теплопотребляющих установок;**  **9) передача тепловой энергии – услуга по транспортировке тепловой энергии и (или) теплоносителя по тепловым сетям, оказываемая энергопередающими организациями в соответствии с заключенными договорами;**  **10) розничный рынок тепловой энергии – система взаимоотношений участников производства, передачи тепловой энергии для осуществления теплоснабжения потребителей на основе договоров;**  23) балансирующая электроэнергия – электрическая энергия, **используемая** для **устранения возникающих** дисбалансов при реализации утвержденного системным оператором почасового суточного графика производства-потребления электрической энергии;  23-1) предельный тариф на балансирующую электроэнергию – **утвержденная уполномоченным органом для групп энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, на срок, равный семи годам, максимальная величина отпускного тарифа (цены) на электроэнергию, реализуемую на балансирующем рынке электрической энергии, учитывающая затраты на производство электрической энергии, покупку электроэнергии у расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии и фиксированную прибыль за балансирование, определяемую по методике, установленной уполномоченным органом;**  23-2) отсутствует  29) коммерческий учет электрической **и тепловой** энергии – учет электрической **и тепловой** энергии, необходимый для взаиморасчета между сторонами по договорам купли-продажи и передачи электрической **и тепловой** энергии;  33) субъекты оптового рынка электрической энергии – энергопроизводящие, энергопередающие, энергоснабжающие организации, потребители электрической энергии, системный оператор, оператор рынка централизованной торговли, **расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии**;  35-2) **отсутствует**  **35-3) отсутствует**  38) розничный рынок электрической энергии – система **отношений, функционирующая на основе публичных договоров (купли-продажи, передачи и потребления электрической энергии, а также предоставления связанных с этих услуг) между субъектами розничного рынка электрической энергии вне оптового рынка;**  39) субъекты розничного рынка электрической энергии – **энергопроизводящие,** энергоснабжающие, **энергопередающие** организации, потребители электрической энергии;  **39-1) Отсутствует**  40) оптовый рынок электрической энергии – система отношений, связанных с куплей-продажей электрической энергии, **в том числе на централизованных торгах электрической энергией, оказанием системных и вспомогательных услуг, услуг на рынке электрической мощности**, функционирующая на основе договоров между субъектами оптового рынка электрической энергии;  41) централизованная торговля электрической энергией – сделки купли-продажи электрической энергии, осуществляемые субъектами оптового рынка электрической энергии в электронной системе торговли на добровольной основе, за исключением случаев, установленных настоящим Законом;  **41-1) Отсутствует**  **44)** балансирующий рынок электрической энергии – система взаимоотношений между **системным оператором и энергопроизводящими, энергопередающими, энергоснабжающими организациями, оптовыми потребителями, осуществляющими деятельность на оптовом рынке электрической энергии, складывающаяся в результате физического и последующего финансового урегулирования системным оператором возникающих в режиме реального времени дисбалансов между договорными и фактическими величинами производства и (или) потребления электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан в текущие операционные сутки;**  46) дисбаланс электроэнергии – отклонение **фактической** **величины** производства-потребления электрической энергии от **величины, утвержденной** системным оператором в почасовом суточном графике производства-потребления электрической энергии;  50) энергопроизводящая организация – организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации **покупателям электрической энергии на оптовом рынке, потребителям тепловой энергии,** 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;  **52)** отпускная цена электрической энергии от энергопроизводящей организации – сумма цены продажи электрической энергии энергопроизводящей организации, включенной в соответствующую группу энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, не превышающая ее предельного тарифа на электрическую энергию **и надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии, определенной в соответствии с законодательством Республики Казахстан;**  **53) отсутствует**  **54) отсутствует**  **55) отсутствует**  **56) отсутствует**  **57) отсутствует**  **58) отсутствует** | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  **2-11) исключить**  **«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**  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;  **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;**  **8-1) исключить**  **9) исключить**  **10) исключить**  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;**  **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;**  29) коммерческий учет электрической энергии – учет электрической энергии, необходимый для взаиморасчета между сторонами по договорам передачи электрической энергии, **а также по договорам электроснабжения;**  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**;  **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;**  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;**  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;**  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;  **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;**  **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;**  46) дисбаланс – **разность планового и фактического сальдо генерации-потребления, в кВтч;**  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;  **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;  **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.** | Данные положения будут предусмотрены проектом Закона «О теплоэнергетике».  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики».  В связи с введением механизма единого закупщика электрической энергии эта норма уже не потребуется, т.к. электроэнергия ВИЭ будет приобретаться единым закупщиком и напрямую продаваться потребителям.  В связи с запуском балансирующего рынка.  В связи с запуском балансирующего рынка.  В связи с запуском балансирующего рынка.  В связи с введением единого закупщика  редакционные изменения уточняющие перечень системных услуг  Редакционные изменения уточняющие перечень системных услуг  Требуется переименование термина, относящегося к организации, владеющей национальными электрическими сетями (НЭС):  1) в связи с введением единого закупщика изменяется подход к передаче электрической энергии по национальным электрическим сетям (услуга по передаче по НЭС будет разделена на 2 вида услуг),  2) редакционные изменения уточняющие перечень системных услуг  В связи с принятием Закона «О теплоэнергетике».  В связи с принятием Закона «О теплоэнергетике».  В связи с принятием Закона «О теплоэнергетике».  Уточнение редакции в связи с введением балансирующего рынка в режиме реального времени.  В связи с тем, что на балансирующем рынке осуществляется купля-продажа балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов, различающихся по ценам.  В связи с тем, что на балансирующем рынке осуществляется купля-продажа балансирующей электроэнергии и дисбалансов, различающихся по ценам.  В связи с тем, что при введении единого закупщика и балансирующего рынка коммерческий учет используется только для взаиморасчета между сторонами по договорам передачи электрической энергии, а также по договорам электроснабжения. Для всех остальных договоров для взаиморасчета на рынке электрической энергии будут использоваться плановые значения, включенные в суточный график (на оптовом рынке электрической энергии будет осуществляться торговля лишь плановыми объемами).  Также, в связи с принятием отдельного закона «О теплоэнергетики»  В связи с введением единого закупщика и балансирующего рынка.  В рамках введения единого закупщика электрической энергии, требуется разделение понятия услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети на 2 вида услуг. При едином закупщике электрической энергии определение адреса (маршрута) поставки электрической энергии от энергопроизводящей организации до потребителя традиционным подходом, как это делается сегодня, становится невозможно.  Также, при функционировании БРЭ в режиме реального времени в случае осуществления покупки-продажи балансирующей электрической энергии не представляется возможным определить физическое распределение электроэнергии.  Уточнение понятия и исключения прямой продажи электрической энергии от ЭПО розничным потребителям.  Уточнение понятия и исключения прямой продажи электрической энергии от ЭПО розничным потребителям  Уточнение границ рынков.  В связи с введением балансирующего рынка, регулирующего отношения в операционных сутках, на рынке электрической энергии будет осуществлять торговля не фактическими объемами потребленной электроэнергии, а лишь плановыми (т.е. расчет за электроэнергию на рынке электроэнергии будет идти не по факт-балансу, а по плановым договорным объемам, вытекающих из суточного графика на предстоящие сутки, и соответственно, по ценам, по которым были проданы данные плановые объемы).  Уточнение понятия  Введение понятия рынка системных и вспомогательных услуг для четкого разграничения рынков.  Уточнение понятия в связи с введением балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени с финансовыми взаиморасчетами за совершенные дисбалансы.  На балансирующем рынка будет осуществляться купля-продажа 2 товаров: балансирующей электроэнергии и отрицательных дисбалансов.  Уточнение редакции в целях уточнения расчета положительного и отрицательного дисбалансов (их термины указаны ниже).  В связи с введением механизма единого закупщика вся электроэнергия будет продаваться единому закупщику, за исключением потребителей групп лиц.  В связи с введением единого закупщика исключается необходимость в «сквозной» надбавки ВИЭ, т.к. все ВИЭ будут продавать свою электрическую энергию не ЭПО, а единому закупщику.  В целях уточнения расчета положительного и отрицательного дисбалансов.  В целях уточнения расчета положительного и отрицательного дисбалансов.  В целях уточнения расчета положительного дисбаланса.  В целях уточнения расчета отрицательного дисбаланса.  В целях уточнения понятия «операционные сутки», используемого по тексту закона.  В целях сохранения обязательств «загрязнителей» по покупке доли ВИЭ, как это действует сегодня. | |
|  | статья 2 | Статья 2. Законодательство Республики Казахстан об электроэнергетике  1. Законодательство Республики Казахстан об электроэнергетике основывается на Конституции Республики Казахстан и состоит из настоящего Закона и иных нормативных правовых актов Республики Казахстан.  2. Если международным договором, ратифицированным Республикой Казахстан, установлены иные правила, чем те, которые содержатся в настоящем Законе, то применяются правила международного договора. | Статья 2. Законодательство Республики Казахстан об электроэнергетике  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».**  2. Если международным договором, ратифицированным Республикой Казахстан, установлены иные правила, чем те, которые содержатся в настоящем Законе, то применяются правила международного договора. | В связи с принятием Закона «О теплоэнергетике», для отношений в сфере теплоэнергетики устанавливается приоритет специального закона над общим. | |
|  | Подпункт 1) пункта 1  статьи 3 | Статья 3. Цели и задачи государственного регулирования в области электроэнергетики  1. Государственное регулирование в области электроэнергетики осуществляется в целях:  1) максимального удовлетворения спроса потребителей энергии и защиты прав участников рынка электрической **и тепловой** энергии путем создания конкурентных условий на рынке, гарантирующих потребителям право выбора поставщиков электрической **и тепловой** энергии; | Статья 3. Цели и задачи государственного регулирования в области электроэнергетики  1. Государственное регулирование в области электроэнергетики осуществляется в целях:  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; | Конкуренция между поставщиками актуальна для рынка электрической энергии, но не для теплоэнергетики.  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
|  | Подпункт 2) пункта 2  статьи 3 | 2. Задачами государственного регулирования в области электроэнергетики являются:  1) эффективное, безопасное функционирование и развитие электроэнергетического комплекса на основе единства управления, развития конкуренции;  2) право выбора потребителями поставщика электрической **и (или)** **тепловой** энергии**;**  3) регулирование деятельности в сфере естественной монополии, а также создание условий для защиты отечественных энергопроизводителей;  4) создание и совершенствование регулируемого рынка электрической и тепловой энергии;  … | 2. Задачами государственного регулирования в области электроэнергетики являются:  1) эффективное, безопасное функционирование и развитие электроэнергетического комплекса на основе единства управления, развития конкуренции;  2) право выбора потребителями, **являющимися субъектами розничного рынка электрической энергии,** поставщика электрической энергии;  3) регулирование деятельности в сфере естественной монополии, а также создание условий для защиты отечественных энергопроизводителей;  4) создание и совершенствование регулируемого рынка электрической и тепловой энергии; | Конкуренция между поставщиками актуальна для рынка электрической энергии, но не для теплоэнергетики.  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
|  | Новый подпункт 1-3) статьи 4 | **Статья 4. Компетенция Правительства Республики Казахстан**  Правительство Республики Казахстан:  …  1-3) **отсутствует;** | **Статья 4. Компетенция Правительства Республики Казахстан**  Правительство Республики Казахстан:  …  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.** | В связи с введением механизма единого закупщика электрической энергии | |
|  | Новый подпункт 7-4) статьи 5 | Статья 5. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  **7-4) отсутствует** | Статья 5. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  **7-4) разрабатывает и утверждает типовой договор на оказание услуг за пользование национальной электрической сетью;** | В связи с разделением услуги по передаче по НЭС на 2 услуги. | |
|  | Подпункт 70-5) статьи 5 | 70-5) определяет порядок утверждения предельного тарифа на электрическую энергию**, предельного тарифа на балансирующую электроэнергию** и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности; | 70-5) определяет порядок утверждения предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на услугу по поддержанию готовности электрической мощности; | Уточнение редакции в связи с тем, что предельные тарифы на БРЭ не будут утверждаться уполномоченным органом, а будут автоматическим устанавливаться в системе БРЭ согласно настоящему закону | |
|  | Подпункт 70-6) статьи 5 | **70-6) отсутствует.** | **70-6) утверждает правила работы балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени**; | В связи с введение БРЭ в режиме реального времени. | |
|  | Подпункт 70-9) статьи 5 | 70-9) разрабатывает и утверждает методику определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию**, а также фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию;** | 70-9) разрабатывает и утверждает методику определения нормы прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, **а также надбавки за балансирование;** | Уточнение редакции в связи с тем, что предельные тарифы на БРЭ не будут утверждаться уполномоченным органом, а будут автоматическим устанавливаться в системе БРЭ согласно настоящему закону. | |
|  | Подпункт 70-16) статьи 5 | **70-16)** **утверждает предельные тарифы на балансирующую электроэнергию;** | **70-16) исключить;** | Уточнение редакции в связи с тем, что предельные тарифы на БРЭ не будут утверждаться уполномоченным органом, а будут автоматическим устанавливаться в системе БРЭ согласно настоящему закону. | |
|  | Подпункт 70-45) статьи 5 | 70-45) **отсутствует** | **70-45) определяет расчетный центр балансирующего рынка;** | В целях наделения уполномоченного органа по определению расчетного центра балансирующего рынка, который будет функционировать на БРЭ. | |
|  | Подпункт 70-46) статьи 5 | 70-46) **отсутствует;** | **70-46) определяет единого закупщика электрической энергии;** | В связи с введением механизма единого закупщика электрической энергии | |
|  | Подпункт 70-47) статьи 5 | 70-47) **отсутствует;** | **70-47) утверждает правила организации и функционирования оптового рынка электрической энергии при едином закупщике;** | В связи с введением механизма единого закупщика электрической энергии | |
|  | Заголовок статьи 6, пункты 1-10 статьи 6 | Статья 6. Государственный контроль **и надзор** в области электроэнергетики  1. Контроль в области электроэнергетики осуществляется государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю **и местными исполнительными органами**.   * 1. **Отсутствует.**   **2-1. Местные исполнительные органы осуществляют контроль за:**   1. **эксплуатацией и техническим состоянием котельных, тепловых сетей и теплоиспользующих установок потребителей;**   **2) подготовкой и осуществлением ремонтно-восстановительных работ по котельным, тепловым сетям и их функционированием в осенне-зимний период.**  3. Государственный энергетический контроль в области электроэнергетики осуществляется в форме проверки и профилактического контроля в соответствии с Предпринимательским кодексом Республики Казахстан и настоящим Законом.  **8-1. отсутствует**  9. Энергетический контроль осуществляются за:  1) соблюдением требований технических условий по качеству электрической **и тепловой** 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 **и тепловой** энергии;  4) готовностью электрических станций, электрических **и тепловых** сетей к работе в осенне-зимний период.  10. Орган по государственному энергетическому надзору и контролю:  2) ведет учет 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;  **9) отсутствует.**  **10-1. Местные исполнительные органы:**  **1) проводят расследования технологических нарушений в работе котельных и тепловых сетей (магистральных, внутриквартальных);**  **2) согласовывают плановый ремонт котельных и тепловых сетей (магистральных, внутриквартальных);**  **3) выдают паспорта готовности отопительных котельных всех мощностей и тепловых сетей (магистральных, внутриквартальных) к работе в осенне-зимний период;**  **5) ведут учет расследований технологических нарушений в работе тепловых сетей, приведших к ограничению потребителей тепловой энергии, повреждению энергетического оборудования котельных;**  **6) осуществляют рассмотрение материалов по административным делам в области электроэнергетики в пределах своей компетенции в соответствии с законодательством Республики Казахстан об административных правонарушениях;**  **7) обращаются в суд и участвуют при рассмотрении судом дел по нарушениям законодательства Республики Казахстан об электроэнергетике.** | Статья 6. Государственный контроль **в** области электроэнергетики  1. Контроль в области электроэнергетики **в части электрической энергии** осуществляется государственным органом по государственному энергетическому надзору и контролю **в соответствии с требованиями настоящего Закона.**   * 1. **Контроль в области электроэнергетики в части тепловой энергии осуществляется в соответствии с законодательством в области о теплоэнергетике.**   **2-1. Исключить.**  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.**  **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.**  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.  10. Орган по государственному энергетическому надзору и контролю:  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;  **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.**  **10-1. исключить;** | В рамках проводимой реформы по снижению барьеров для развития бизнеса в 2018 году порядок осуществления контроля за соблюдением требований по эксплуатации и техническому состоянию энергетического оборудования электрических станций единой электроэнергетической системы Республики Казахстан был исключен из особого порядка контроля.  Применение государственного энергетического контроля в существующем виде, ради невмешательства и «снижения административного давления на бизнес», привело к ухудшению контроля за техническим состоянием и эксплуатацией оборудования энергетических предприятий по производству и передаче электрической и тепловой энергии и увеличению технологических нарушений с вводом ограничений потребителей электрической и тепловой энергии.  В соответствии с Предпринимательским кодексом проверки субъектов проводятся на основании проверочных листов, в которых отражаются требования нормативных правовых актов.  Однако качественное проведение государственного энергетического контроле с применением проверочных листов невозможно, так как в проверочных листах:  - отсутствуют требования местных инструкций по эксплуатации энергооборудования;  - отсутствуют требования к техническому состоянию и эксплуатации импортных оборудований предусмотрены в инструкциях заводов изготовителей.  В этой связи крайне важно усилить государственный контроль и надзор за нарушением требований технической эксплуатации энергетического оборудования, техники безопасности, технической эксплуатации электроустановок потребителей, приведшим к состоянию, угрожающему аварией, пожаром или опасному для жизни обслуживающего персонала, а также повлекшим ограничения и (или) отключения других потребителей энергии.  Для усиления государственного энергетического контроля надежности и качества услуг электро- теплоснабжения потребителей в целях снижения перебоев в поставке электрической и тепловой энергии, повышения качественных показателей электрической и тепловой энергии, для предотвращения останова деятельности объектов жизнедеятельности, промышленности, сельского хозяйства, социальных объектов, объектов здравоохранения, образования и культуры. Перебои в энергоснабжении военных объектов и органов власти страны приведут к угрозе безопасности Республике Казахстан.  Вместе с тем, Предпринимательским кодексом предусмотрен порядок выдачи предписания об устранении выявленных нарушений и контроля за их исполнением. При этом в действующем законодательстве отсутствует порядок действий в случае неисполнения выданного уполномоченным органом предписания.  Кроме того, в связи с разработкой закона «О теплоэнергетике» для обеспечения надлежащего разделения компетенции государственных органов осуществляющих энергетический контроль. Функций по энергетическому контролю в сфере теплоэнергетики перенесены в проект закона «О теплоэнергетике» | |
|  | Пункт 4  Статья 6-1 | **Статья 6-1. Профилактический контроль без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики**  ...  4. Профилактический контроль без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики проводится в отношении электроэнергетических предприятий Республики Казахстан и **электроустановок,** **теплоиспользующих установок** потребителей.… | **Статья 6-1. Профилактический контроль без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики**  ...  4. Профилактический контроль без посещения субъекта (объекта) контроля в области электроэнергетики проводится в отношении электроэнергетических предприятий Республики Казахстан и потребителей. | В связи с разделением сферы контроля на электроэнергетику и теплоэнергетику | |
|  | Новая статья 6-2 | **Статья 6-2. отсутствует** | **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.** | В рамках проводимой реформы по снижению барьеров для развития бизнеса в 2018 году порядок осуществления контроля за соблюдением требований по эксплуатации и техническому состоянию энергетического оборудования электрических станций единой электроэнергетической системы Республики Казахстан был исключен из особого порядка контроля.  Применение государственного энергетического контроля в существующем виде, ради невмешательства и «снижения административного давления на бизнес», привело к ухудшению контроля за техническим состоянием и эксплуатацией оборудования энергетических предприятий по производству и передаче электрической и тепловой энергии и увеличению технологических нарушений с вводом ограничений потребителей электрической и тепловой энергии.  В соответствии с Предпринимательским кодексом проверки субъектов проводятся на основании проверочных листов, в которых отражаются требования нормативных правовых актов.  Однако качественное проведение государственного энергетического контроле с применением проверочных листов невозможно, так как в проверочных листах:  - отсутствуют требования местных инструкций по эксплуатации энергооборудования;  - отсутствуют требования к техническому состоянию и эксплуатации импортных оборудований предусмотрены в инструкциях заводов изготовителей.  В этой связи крайне важно усилить государственный контроль и надзор за нарушением требований технической эксплуатации энергетического оборудования, техники безопасности, технической эксплуатации электроустановок потребителей, приведшим к состоянию, угрожающему аварией, пожаром или опасному для жизни обслуживающего персонала, а также повлекшим ограничения и (или) отключения других потребителей энергии.  Для усиления государственного энергетического контроля надежности и качества услуг электро- теплоснабжения потребителей в целях снижения перебоев в поставке электрической и тепловой энергии, повышения качественных показателей электрической и тепловой энергии, для предотвращения останова деятельности объектов жизнедеятельности, промышленности, сельского хозяйства, социальных объектов, объектов здравоохранения, образования и культуры. Перебои в энергоснабжении военных объектов и органов власти страны приведут к угрозе безопасности Республике Казахстан.  Вместе с тем, Предпринимательским кодексом предусмотрен порядок выдачи предписания об устранении выявленных нарушений и контроля за их исполнением. При этом в действующем законодательстве отсутствует порядок действий в случае неисполнения выданного уполномоченным органом предписания. | |
|  | Пункт 4 статьи 9 | Статья 9. Проектирование и строительство электрических станций, линий электропередачи и подстанций  …  4. Централизованное оперативно-диспетчерское управление**,** **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,** осуществляет системный оператор на основании договоров. | Статья 9. Проектирование и строительство электрических станций, линий электропередачи и подстанций  …  4. Централизованное оперативно-диспетчерское управление осуществляет системный оператор на основании договоров. | Редакционные изменения уточняющие перечень системных услуг | |
|  | Подпункт 1) пункта 1 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор  1. Системный оператор выполняет следующие функции:  1) **оказывает системные услуги по передаче электрической энергии по национальной электрической сети в соответствии с договором, обеспечивает ее техническое обслуживание и поддержание в эксплуатационной готовности**; | Статья 10. Системный оператор   1. Системный оператор выполняет следующие функции:   **1) исключить;** | В связи с необходимость выделения системного оператора из энергопередающей организации (KEGOC), основная деятельность которой является передача электрической энергии. | |
|  | Подпункт 6) пункта 1 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор  1. Системный оператор выполняет следующие функции:  6) **осуществляет финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан**; | Статья 10. Системный оператор  1. Системный оператор выполняет следующие функции:  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;** | Расчеты почасовых объемов балансирующей электрической энергии будет осуществлять расчетный центр балансирующего рынка, как и финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии. | |
|  | Новый подпункт 6-1) пункта 1 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор   1. Системный оператор выполняет следующие функции:   …  6-1**) отсутствует** | Статья 10. Системный оператор   1. Системный оператор выполняет следующие функции:   …  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;**  (абзац второй подпункта 6-1) пункта 1 статьи 10 вводится в действие с 01.07.2023 года) | Уточнения требования для включения в перечень. | |
|  | Подпункт 11) пункта 1 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор   1. Системный оператор выполняет следующие функции:   …  11) **обеспечивает равные условия для доступа субъектов оптового рынка электрической энергии к национальной электрической сети;** | Статья 10. Системный оператор   1. Системный оператор выполняет следующие функции:   …  **11) исключить;** | В связи с необходимостью выделения системного оператора из энергопередающей организации (KEGOC), основная деятельность которой является передача электрической энергии. | |
|  | Пункт 2 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор  2. Системный оператор **имеет право** осуществлять куплю-продажу электрической энергии у **энергопроизводящей организации**, 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 **сопредельных** государств;  **3) на балансирующем рынке электрической энергии;**  4) для оказания аварийной взаимопомощи с энергосистемами сопредельных государств в рамках заключенных договоров. | Статья 10. Системный оператор  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.** | Приведение в соответствие с новой статьей 19-1, предусматривающей введение механизма единого закупщика электрической энергии.  В связи с введением балансирующего рынка электрической энергии. | |
|  | Пункт  2-1 статьи 10 | Статья 10. Системный оператор  …  **2-1. Системный оператор осуществляет поставку электрической энергии энергопроизводящим организациям в случае аварийного выбытия мощностей при отсутствии у них возможности покупки электрической энергии у других энергопроизводящих организаций. В случае наличия у системного оператора более одного договора об оказании аварийной взаимопомощи с энергосистемами сопредельных государств системный оператор выбирает поставщика электрической энергии, предложившего наименьшую цену электрической энергии, с учетом ограничений технического характера**. | Статья 10. Системный оператор  …  2-1. **Исключить** | В связи с введением Единого закупщика. | |
|  | Подпункт 1) пункта 3 статьи 12 | Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии  3. Энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, обязаны:  1) осуществлять реализацию электрической энергии по ценам, не превышающим отпускной цены электрической энергии от энергопроизводящей организации и предельного тарифа на балансирующую электроэнергию, за исключением случаев реализации на спот-торгах (не более десяти процентов от объемов вырабатываемой ими электрической энергии за календарный месяц) и на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды в порядке, предусмотренном подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 13 настоящего Закона; | Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии  3. Энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, обязаны:  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;** | В связи с тем, что балансирующая электроэнергия юридически не является электрической энергией, реализуемой на оптовом рынке электроэнергии.  Также, в связи с введением единого закупщика, в рамках которого исключается надбавка ВИЭ. | |
|  | Новый подпункт 12) пункта 3 статьи 12 | Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии  …  3. Энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, обязаны:  **12) Отсутствует;** | Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии  …  3. Энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, обязаны:  **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;**  (вводится в действие с 01.07.2023 года) | В целях выполнений условий участия на оптовом рынке электрической энергии при введении БРЭ. | |
|  | Пункт 4 статьи 12 | **Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии**  **…**  4. В случае реализации электрической энергии с превышением отпускной цены электрической энергии от энергопроизводящей организации и (или) предельного тарифа на балансирующую электроэнергию энергопроизводящая организация обязана возвратить субъектам оптового и (или) розничного рынка сумму превышения, за исключением суммы, полученной в результате реализации электрической энергии на спот-торгах (не более десяти процентов от объемов вырабатываемой ими электрической энергии за календарный месяц) и на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды в порядке, предусмотренном подпунктом 2) пункта 3-1 статьи 13 настоящего Закона. | **Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии**  **…**  4. В случае реализации электрической энергии с превышением **предельного тарифа на электрическую энергию**, энергопроизводящая организация обязана возвратить субъектам оптового рынка **электрической энергии** сумму превышения. | В связи с исключением надбавки по ВИЭ. | |
|  | Пункт 8 статьи 12 | **Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии**  **…**  **8. отсутствует** | **Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии**  **…**  **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.** | В связи с введением понятия услуга за пользование национальной сети | |
|  | Пункт 2 статьи 12-1 | Статья 12-1. Порядок определения предельных тарифов на электрическую энергию, **предельных тарифов** на балансирующую электроэнергию, предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности  …  2. Энергопроизводящая организация реализует электрическую энергию не выше **ее отпускной цены**.  **Энергопроизводящая организация самостоятельно устанавливает отпускную цену на балансирующую электроэнергию, но не выше предельного тарифа на балансирующую электроэнергию соответствующей группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию.**  Предельный тариф на электрическую энергию **и предельный тариф на балансирующую электроэнергию** утверждаются по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, каждые семь лет с разбивкой по годам и при необходимости корректируются.  Для определения предельного тарифа на электрическую энергию **и предельного тарифа на балансирующую электроэнергию** на первые семь лет **их** 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 **и предельного тарифа на балансирующую электроэнергию**.  Корректировка 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 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. | 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  …  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. | В связи с тем, что на БРЭ будет 2 тарифа: балансирующая электрическая энерги и отрицательные дисбалансы. | |
|  | Пункт 3 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3.Энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей у **энергопроизводящих организаций**. | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3.Энергоснабжающие организации осуществляют покупку электрической энергии в целях энергоснабжения своих потребителей **у единого закупщика электрической энергии.** | Приведение в соответствие с новой статьей 19-1, предусматривающей введение механизма единого закупщика электрической энергии, в рамках которой для ЭСО вводятся новые обязательства, которых раньше не было. | |
|  | Пункт 3-1 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-1. **Энергопроизводящие организации обязаны осуществлять продажу вырабатываемой электрической энергии:**  **1) потребителям, энергоснабжающим, энергопередающим организациям (для покрытия нормативных потерь электрической энергии в собственных сетях и на хозяйственные нужды) на основе договоров, заключаемых на рынке децентрализованной купли-продажи электрической энергии в соответствии с требованиями гражданского законодательства Республики Казахстан;**  **2) на рынке централизованной торговли электрической энергией, в том числе на среднесрочный (неделя, месяц) и долгосрочный (квартал, год) периоды.**  **Доля электрической энергии, подлежащая обязательной продаже через централизованные торги на среднесрочный и долгосрочный периоды, определяется уполномоченным органом по согласованию с антимонопольным органом.**  **Порядок расчета фактического объема электрической энергии, подлежащего обязательной продаже через централизованные торги, а также мониторинг исполнения данного требования и порядок формирования цен определяются в соответствии с правилами организации централизованных торгов электрической энергией.**  **Для энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию потребителям, входящим с ними в одну группу лиц, объем электрической энергии, подлежащий обязательной продаже через централизованные торги на среднесрочный и долгосрочный периоды, рассчитывается исходя из доли, определенной уполномоченным органом по согласованию с антимонопольным органом, и объема реализованной электрической энергии за вычетом электрической энергии, реализованной потребителям, входящим с ними в одну группу лиц.**  **При этом потребителем признается юридическое лицо, приобретающее электрическую энергию для собственных нужд без дальнейшей продажи.**  **В случае, если по итогам торгов энергопроизводящей организацией не реализован объем, указанный в части третьей настоящего подпункта, энергопроизводящая организация вправе реализовать такой объем вне централизованных торгов;**  **3) на балансирующем рынке электрической энергии.** | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  **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.** | Приведение в соответствие с новой статьей 19-1, предусматривающей введение механизма единого закупщика электрической энергии, в рамках которой для ЭПО вводятся новые обязательства, которых раньше не было. | |
|  | Подпункт 1) пункта 3-2 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  1) реализация (продажа) электрической энергии **физическим или юридическим лицам, не являющимся субъектами оптового и (или) розничного рынка**, за исключением экспорта электрической энергии; | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  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;** | В целях исключения прямой продажи ээ от ЭПО розничным потребителям. Это исключит финансовую ответственность ЭПО за дисбалансы их прямых потребителей.  Также, в связи с введением единого закупщика, изменяется порядок продажи электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии, что описано в статье 19-1. | |
|  | Подпункт 2) пункта3-2  статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  2) приобретение (покупка) электрической энергии у другой энергопроизводящей организации**, за исключением аварийного выбытия мощностей в объеме, определяемом исходя из суточного графика производства электрической энергии, и (или) приобретения электрической энергии в объеме собственных нужд;** | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  2) приобретение (покупка) электрической энергии у другой энергопроизводящей организации; | Приведение в соответствие с новой статьей 19-1, предусматривающей введение механизма единого закупщика электрической энергии, в рамках которой для ЭПО вводятся новые обязательства, которых раньше не было. | |
|  | Новый подпункт 5) пункта 3-2 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  …  5) **отсутствует** | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:  …  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.**  (вводится в действие с 01.07.2023 года) | В целях обеспечения наличия АСКУЭ у всех ЭПО без исключения. | |
|  | Подпункт 2) пункта 3-3  статьи 13 | 3-3. Энергоснабжающей организации запрещаются:  …  2) реализация (продажа) электрической энергии потребителям, являющимся субъектами оптового рынка электрической энергии, находящимся в перечне потребителей рынка мощности, формируемого системным оператором.  Перечень потребителей рынка мощности размещается на интернет-ресурсе системного оператора и актуализируется системным оператором по факту изменения состава потребителей рынка мощности.  **Запрет, предусмотренный подпунктом 2) части первой настоящего пункта, не распространяется на следующие случаи реализации электрической энергии потребителям, являющимся субъектами оптового рынка электрической энергии:**  **на период сокращения или прекращения производства электрической энергии энергопроизводящей организацией, с которой у потребителя заключен договор на продажу электрической энергии, по причине отсутствия или ограничения технической возможности производства, выдачи электрической энергии, подтвержденной системным оператором в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан, за исключением случаев аварийного выбытия мощностей.**  **Энергоснабжающая организация вправе реализовывать электрическую энергию потребителю до устранения причин прекращения поставки электрической энергии со стороны энергопроизводящей организации, подтвержденных системным оператором;**  **потребителям, включенным в Реестр соответствующей группы лиц;**  **в совокупном объеме не более 1 мегаватта среднесуточной (базовой) мощности для поставки обособленным структурным подразделениям потребителя;**  **на срок не более сорока пяти календарных дней с момента включения потребителя в перечень потребителей рынка мощности.** | 3-3. Энергоснабжающей организации запрещаются:  …  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. | В целях обеспечения равных условий для всех ЭСО и потребителей на рынке электрической энергии.  Также, в связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 3-5 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-5. Энергопроизводящие организации обязаны осуществлять почасовое планирование режима генерации в соответствии с заявками потребителей в пределах технической возможности, определяемой по информации, предоставленной системному оператору на соответствующие сутки планирования, о значениях рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации. | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  3-5. Исключить. | В связи с введением Единого закупщика электрической энергии потребители уже не будут подавать прямых заявок энергопроизводящим организациям. | |
|  | Пункт 3-6 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  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.  Услуга по регулированию электрической мощности используется для компенсации отклонений фактической электрической нагрузки от заявленной при условии соблюдения нулевого сальдо обменной электрической энергии и не является услугой по поддержанию готовности электрической мощности.  Цена на услугу по регулированию электрической мощности устанавливается в соответствии с заключенными двусторонними договорами. | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  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.** | В целях обеспечения уточнения порядка ценообразования на услугу по регулированию электрической мощности. | |
|  | Пункт 7 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  7. Энергопроизводящие организации – гидроэлектростанции обязаны продавать вырабатываемую в период природоохранных попусков воды электрическую **энергию расчетно-финансовому центру по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии.** | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  7. Энергопроизводящие организации – гидроэлектростанции обязаны продавать вырабатываемую в период природоохранных попусков воды электрическую энергию **единому закупщику электрической энергии в порядке, определенном уполномоченным органом.** | Приведение в соответствие с новой статьей 19-1, предусматривающей введение механизма единого закупщика электрической энергии, в рамках которой для ЭПО вводятся новые обязательства, которых раньше не было. | |
|  | Пункт 11 статьи 13 | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  11. Требования пунктов 9 и 10 настоящей статьи не распространяются на случаи купли-продажи электрической энергии системным оператором для обеспечения договорных величин перетоков электрической энергии, для оказания аварийной взаимопомощи с энергосистемами сопредельных государств **и на балансирующем рынке электрической энергии**. | Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии  …  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).** | Уточнение редакции в связи с тем, что на балансирующем рынке продается балансирующая электроэнергия. | |
|  | Пункт 5 статьи 14 | Статья 14. Рынок электрической и тепловой энергии  …  5. **Системный 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. | Статья 14. Рынок электрической и тепловой энергии  …  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. | В связи с необходимость выделения системного оператора из энергопередающей организации (KEGOC), основная деятельность которой является передача электрической энергии. | |
|  | Пункт 1 статьи 15 | **Статья 15.** **Оптовый рынок электрической энергии**  1. Оптовый рынок электрической энергии состоит из:  **1)** **рынка децентрализованной купли-продажи электрической энергии, функционирующего на основе заключаемых участниками рынка договоров купли-продажи электрической энергии по ценам и условиям поставки, устанавливаемым соглашением сторон;**  2) рынка централизованной торговли электрической энергией, представляющего собой организованную торговую площадку для купли-продажи электрической энергии на краткосрочном (спот-торги), среднесрочном (неделя, месяц) и долгосрочном (квартал, год) основании;  3) балансирующего рынка 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;  4) 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.  5) рынка электрической мощности. | **Статья 15. Оптовый рынок электрической энергии и мощности**   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.** | В связи с тем, что на оптовом рынке, при вводе БРЭ, происходит торговля плановыми объемами электроэнергии, и оплата этих плановых объемов, т.е. продаются и покупаются не фактические объемы, а плановые, проданные за день вперед, т.е. рынок электроэнергии будет закрываться на уровне плана (см. понятие «оптовый рынок электрической энергии» выше).  Также, в связи с введением единого закупщика электрической энергии. | |
|  | Часть седьмая пункта 8 статьи 15-3 | Статья 15-3. Рынок электрическоймощности  …  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.  …  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**, в сторону уменьшения не допускается**. | Статья 15-3. Рынок электрическоймощности  …  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.  …  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.** | Приведение в соответствие с теми нормами Правил, которые дают возможность потребителям снижать договорной объем | |
|  | Статья 15-9 | **Статья 15-10. Отсутствует** | **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.** | В связи с введением балансирующего рынка требуется регламентация его работы. | |
|  | Пункт 1 статьи 17 | **Статья 17. Договоры на оптовом рынке электрической энергии**        1. Купля-продажа электрической энергии, оказание услуг по передаче электрической энергии, 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. | **Статья 17. Договоры на рынке электрической энергии и мощности**        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. | В связи с введением БРЭ  1. Купля-продажа электрической энергии, оказание услуг по передаче электрической энергии **по национальной электрической сети, за пользование национальной электрической сети**, 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 статьи 17 | Статья 17.Договоры **на оптовом рынке** электрической энергии  …  3. Договоры купли-продажи электрической энергии, договоры на оказание услуг по передаче электрической энергии, 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. | Статья 17.Договорына рынкеэлектрической энергии **и мощности.**  …  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. | В связи с введением БРЭ | |
|  | пункты 1, 2  статьи 18 | Статья 18. Договоры на розничном рынке электрической **и тепловой** энергии  1. Купля-продажа электрической **и тепловой** 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 отказывать потребителям в реализации тепловой энергии по тарифам, дифференцированным в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета тепловой энергии.**  **Энергоснабжающие организации не вправе прекращать подачу тепловой энергии потребителю при наличии задолженности по оплате за использованную электрическую энергию.**  Энергоснабжающие организации не вправе прекращать подачу электрической энергии потребителю при наличии задолженности по оплате за использованную тепловую энергию.  2. Договоры, заключаемые энергоснабжающими и энергопередающими организациями на розничном рынке, обязаны содержать равные условия для всех участников розничного рынка электрической **и тепловой** энергии. | Статья 18. Договоры на розничном рынке электрической энергии  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.  2. Договоры, заключаемые энергоснабжающими и энергопередающими организациями на розничном рынке, обязаны содержать равные условия для всех участников розничного рынка электрической энергии. | Данные положения будут урегулированы проектом нового Закона «О теплоэнергетике».  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
|  | статья 19 | Статья 19. Права и обязанности потребителей электрической **и тепловой** энергии  1. Потребители электрической **и тепловой** энергии имеют право:  1) получать электрическую **и тепловую** энергию в соответствии с заключенными договорами;  2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической **и тепловой** энергии, в соответствии с условиями заключенных договоров;  3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;  4) производить оплату за потребленную электроэнергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.  2. Потребители электрической **и тепловой** энергии обязаны:  1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;  2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической **и тепловой** энергии;  3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;  4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую **и (или) тепловую** энергию согласно заключенным договорам;  5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок. | Статья 19. Права и обязанности потребителей электрической энергии  1. Потребители электрической энергии имеют право:  1) получать электрическую энергию в соответствии с заключенными договорами;  2) требовать от энергопроизводящей, энергопередающей и энергоснабжающей организаций возмещения реального ущерба, причиненного недопоставкой или поставкой некачественной электрической энергии, в соответствии с условиями заключенных договоров;  3) обращаться в суд для решения спорных вопросов, связанных с заключением и исполнением договоров;  4) производить оплату за потребленную электроэнергию по дифференцированным тарифным системам учета в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан.  2. Потребители электрической энергии обязаны:  1) поддерживать надлежащее техническое состояние электро- и энергоустановок и приборов коммерческого учета, находящихся в собственности потребителей, выполнять требования к их техническому состоянию в соответствии с нормативными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики;  2) соблюдать режимы энергопотребления, определенные договором купли-продажи электрической энергии;  3) выполнять нормативные требования, направленные на поддержание стандартной частоты электрической энергии в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан;  4) своевременно оплачивать отпущенную, переданную и потребленную электрическую энергию согласно заключенным договорам;  5) допускать работников энергоснабжающих и энергопередающих организаций к приборам коммерческого учета, а также работников органа по государственному энергетическому надзору и контролю, уполномоченных представителей местных исполнительных органов для осуществления контроля технического состояния и безопасности эксплуатации электро- и энергоустановок. | Данные положения будут урегулированы проектом нового Закона «О теплоэнергетике».  Внесение данной поправки предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
|  | Статья 19-1 | **Статья 19-1. Функционирование оптового рынка электрической энергии при едином закупщике электрической энергии**    **Отсутствует** | **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** | В связи с введением единого закупщика, требуется регламентация его функций, прав и обязанностей. | |
|  | Новый пункт 9  статьи 25 | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **9. Отсутствует** | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **9. Уполномоченному органу совместно с системным оператором обеспечить ввод балансирующего рынка электрической энергии в режиме реального времени с 1 июля 2023 года.** | В силу пункта 4 статьи 24 Закона РК «О правовых актах» в  переходных положениях закона отражается порядок регулирования отношений до его введения в действие, устанавливаются сроки и способы перехода к новым нормам права. | |
|  | Новый пункт 10  статьи 25 | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **10. Отсутствует** | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **10. Уполномоченному органу обеспечить переход к модели Единого закупщика на рынке электрической энергии с 1 июля 2023 года.** | В силу пункта 4 статьи 24 Закона РК «О правовых актах» в  переходных положениях закона отражается порядок регулирования отношений до его введения в действие, устанавливаются сроки и способы перехода к новым нормам права. | |
|  | Новый пункт 11  статьи 25 | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **11. Отсутствует** | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **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.** | Учет особенностей работы общего электроэнергетического рынка ЕЭС. | |
|  | Новый пункт 12  статьи 25 | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **12. Отсутствует** | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **12. Действие настоящего Закона в части покупки и продажи электрической энергии единому закупщику электрической энергии распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных договоров.** | В силу пункта 4 статьи 24 Закона РК «О правовых актах» в  переходных положениях закона отражается порядок регулирования отношений до его введения в действие, устанавливаются сроки и способы перехода к новым нормам права.  В силу пункта 1 статьи 383 ГК РК  «Договор и законодательство», если после заключения договора законодательством устанавливаются обязательные для сторон правила, иные, чем те, которые действовали при заключении договора, условия заключенного договора сохраняют силу, **кроме случаев, когда законодательством установлено, что его действие распространяется на отношения, возникшие из ранее заключенных договоров**.  Во избежание судебных споров между энергопроизводящими организациями и их контрагентами,  вытекающих из отношений по долгосрочным договорам, заключенным до создания Единого закупщика электрической энергии, предлагаем дополнить законопроект данной нормой. | |
|  | Новый пункт 13  статьи 25 | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **13. Отсутствует** | Статья 25. Заключительные и переходные положения  …  **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.** | В силу пункта 4 статьи 24 Закона РК «О правовых актах» в  переходных положениях закона отражается порядок регулирования отношений до его введения в действие, устанавливаются сроки и способы перехода к новым нормам права. | |
| **Закон Республики Казахстан от 13 января 2012 года «Об энергосбережении и повышении энергоэффективности»** | | | | | | | |
|  | пункт 4  статьи 8 | Статья 8. Использование энергосберегающего оборудования и материалов, ограничения по приемке новых объектов и оплата за потребленную тепловую энергию  …  4. Потребители производят оплату за потребленную тепловую энергию по тарифам, дифференцированным в зависимости от наличия или отсутствия приборов учета тепловой энергии, **утвержденным** в соответствии с законодательством Республики Казахстан **о естественных монополиях**. | Статья 8. Использование энергосберегающего оборудования и материалов, ограничения по приемке новых объектов и оплата за потребленную тепловую энергию  …  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.** | Проектом нового Закона «О теплоэнергетике» предусматривается возможность дифференцировать цены (тарифы) на тепловую энергию по разным критериям. | |
| **Закон Республики Казахстан от 27 декабря 2018 года «О естественных монополиях»** | | | | | | | |
|  | статья 4 | Статья 4. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  10) субъект естественной монополии малой мощности – субъект естественной монополии, предоставляющий регулируемые услуги:  по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией от отопительных котельных с общей установленной мощностью до двадцати Гкал/час включительно; | Статья 4. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  10) субъект естественной монополии малой мощности – субъект естественной монополии, предоставляющий регулируемые услуги:  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;** | Проектом нового Закона «О теплоэнергетике» предусматривается три системы теплоснабжения, две из которых представляют интерес с точки зрения государственного регулирования тарифов в виду массовости потребителей – система централизованного теплоснабжения общего пользования и локальная система централизованного теплоснабжения (регулирование тарифов только в части услуг, оказываемых потребителям-физическим лицам). | |
|  | подпункт 4) пункта 1  статьи 5 | Статья 5. Сферы естественных монополий  1. К сферам естественных монополий в Республике Казахстан относятся регулируемые услуги:  …  4) по производству, передаче, распределению и (или) снабжению тепловой энергией, за исключением тепловой энергии, выработанной с использованием тепла грунта, грунтовых вод, рек, водоемов, сбросной воды промышленных предприятий и электростанций, канализационно-очистных сооружений; | Статья 5. Сферы естественных монополий  1. К сферам естественных монополий в Республике Казахстан относятся регулируемые услуги:  …  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; | Проектом нового Закона «О теплоэнергетике» предусматривается несколько видов систем теплоснабжения, две из которых представляют интерес с точки зрения государственного регулирования тарифов в виду массовости потребителей – система централизованного теплоснабжения общего пользования и локальная система централизованного теплоснабжения в части оказания услуг потребителям-физическим лицам. | |
|  | пункт 7  статьи 15 | 7. К заявке прилагаются:  …  15) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (реестр договоров с указанием фактических объемов потребления регулируемых услуг, документы, подтверждающие снижение объемов потребления регулируемых услуг, расчеты объемов потребления регулируемых услуг, исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта естественной монополии, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, материалы маркетинговых исследований потребительского спроса); | 7. К заявке прилагаются:  …  15) документы, подтверждающие планируемый объем регулируемых услуг (реестр договоров с указанием фактических объемов потребления регулируемых услуг, документы, подтверждающие снижение объемов потребления регулируемых услуг, расчеты объемов потребления регулируемых услуг, исходя из обязанности качественного всеобщего обслуживания и возможностей субъекта естественной монополии, недопустимости снижения объемов с целью поддержания или роста уровня тарифов, материалы маркетинговых исследований потребительского спроса); **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;** | Мастер-планы развития теплоэнергетики предусмотрены проектом Закона «О теплоэнергетике» и поправками в Закон «О местном государственном управлении и самоуправлении».  Определение правил формирования тарифов в сфере теплоэнергетики предлагается закрепить за уполномоченным органом в сфере теплоэнергетики. | |
|  | пункт 16  статьи 15 | 16. При утверждении тариф может быть дифференцирован в зависимости от:  1) наличия или отсутствия у потребителя прибора учета;  2) группы потребителей;  3) рода перевозимых грузов, типа подвижного состава, расстояния перевозки, объема (веса) перевозимых грузов;  4) **отсутствует** | 16. При утверждении тариф может быть дифференцирован в зависимости от:  1) наличия или отсутствия у потребителя прибора учета;  2) группы потребителей;  3) рода перевозимых грузов, типа подвижного состава, расстояния перевозки, объема (веса) перевозимых грузов;  **4) и (или) иных критериев, в соответствии с законодательством Республики Казахстан о теплоэнергетике и договорами в сфере теплоэнергетики.** | Проектом нового Закона «О теплоэнергетике» предусматривается возможность дифференцировать тариф по другим критериям тоже, не только наличие/отсутствие прибора учета, группы потребителей. | |
| 1. 118 | Пункт 22 статьи 15 | 22. Правила формирования тарифов определяют:  …  9) порядок перерасчета стоимости регулируемой услуги по снабжению тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха; | 22. Правила формирования тарифов определяют:  …  9) порядок перерасчета стоимости регулируемой услуги по **реализации** (снабжению) тепловой энергией с учетом фактической температуры наружного воздуха; | Совершенствование государственного регулирования в области естественных монополий в сфере теплоэнергетики.  Внесение поправок по совершенствованию государственного регулирования предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
| 1. 119 | пункт 1  статьи 19 | Статья 19. Определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, в том числе договора концессии  1. Тариф при рассмотрении проекта договора государственно-частного партнерства, в том числе концессионного проекта, должен быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемой услуги, а также обеспечивать возврат вложенных инвестиций государственного партнера и частного партнера и уровень доходности на вложенные инвестиции в соответствии с технико-экономическим обоснованием проекта договора государственно-частного партнерства, в том числе концессионного проекта. | Статья 19. Определение тарифа на основании заключенного договора государственно-частного партнерства, в том числе договора концессии  1. Тариф при рассмотрении проекта договора государственно-частного партнерства, в том числе концессионного проекта, должен быть не ниже стоимости затрат, необходимых для предоставления регулируемой услуги, а также обеспечивать возврат вложенных инвестиций государственного партнера и частного партнера и уровень доходности на вложенные инвестиции в соответствии с технико-экономическим обоснованием проекта договора государственно-частного партнерства, в том числе концессионного проекта, **если иное не предусмотрено договором государственно-частного партнерства или договором концессии**. | Проектом ГЧП или концессионным проектом может быть предусмотрено, что тариф, приемлемый для потребителей, не покрывает всех затрат и не обеспечивает возврат инвестиций, и в этом случае часть расходов компенсируется из бюджета, в соответствии с Бюджетным кодексом РК и Законами о ГЧП/о концессиях. | |
| 1. 120 | Пункт 2  Статьи 26 | 2. Субъект естественной монополии обязан:  …  11) производить перерасчет стоимости регулируемой услуги по 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 снабжению тепловой энергией; | 2. Субъект естественной монополии обязан:  ...  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; | Внесение поправок по совершенствованию государственного регулирования в сфере естественных монополий в теплоэнергетике предусмотрено разделом 2 Концепции проекта Закона «О внесении изменений и дополнений в некоторые законодательные акты Республики Казахстан по вопросам теплоэнергетики». | |
|  | Пункт 8 Статьи 23 | 8. Закупки стратегических товаров субъект естественной монополии осуществляет непосредственно у производителей стратегических товаров, за исключением случаев:  **1) наличия дефицита электрической энергии на соответствующем товарном рынке, подтвержденного государственным органом, осуществляющим руководство в области электроэнергетики;**  **3) закупки электрической энергии на хозяйственные нужды субъекта естественной монополии в сфере передачи электрической энергии, электрической энергии с целью компенсации отклонений фактического межгосударственного сальдо-перетока электрической энергии от планового на границе с энергосистемами сопредельных государств, дисбалансов электрической энергии, закупаемой на компенсацию технологического расхода электрической энергии в сетях субъекта естественной монополии в сфере передачи электрической энергии;**  **5) закупки электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;**  **6) закупки балансирующей электроэнергии, электрической энергии на централизованных торгах, спот-рынке в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;**  **7) закупки электрической энергии на хозяйственные нужды субъекта естественной монополии в сфере передачи электрической энергии на централизованных торгах по ценам не выше предельного уровня тарифа, установленного в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;**  **8) отсутствует.** | 8. Закупки стратегических товаров субъект естественной монополии осуществляет непосредственно у производителей стратегических товаров, за исключением случаев:   1. **исключить;**   **3) исключить;**  **5) исключить;**  **6) исключить;**  **7) исключить;**  **8) закупки электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике.** | В связи с вводом единого закупщика электрической энергии данный товар будет реализовываться не на прямую от источников, но через единого закупщика. | |
| **Закон Республики Казахстан от 4 июля 2009 года «О поддержке использования возобновляемых источников энергии»** | | | | | |
|  | Подпункт 1) статьи 1 | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  1) аукционная цена – цена на покупку расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников 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; | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  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; | В связи с введением механизма единого закупщика электрической энергии | |
|  | Подпункт 1-1) статьи 1 | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  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 с учетом плана размещения данных объектов, объектов по энергетической утилизации отходов и определение аукционных цен электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов; | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  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; | В условиях дефицита маневренной генерации в ЕЭС Казахстана развитие генерации ВИЭ требует сбалансированного развития технологий ВЭС, СЭС и ГЭС, маневренной генерации, а также предъявления к ВИЭ требований для минимизации отрицательного воздействия на устойчивость и надежность работы энергосистемы.  Остро стоит проблема отклонений генерации ВИЭ от плановых значений, что приводит к увеличению дисбалансов на границе с Российской Федерации, к ускоренному износу оборудования традиционных станций, которые вынуждены регулировать нестабильные ВИЭ в пределах своих технических возможностей, кроме того, снижается пропускная способность транзита Север-Юг.  Согласно Договору о параллельной работе электроэнергетических систем Республики Казахстан и Российской Федерации, допустимая величина отклонения почасовых межгосударственных сальдо-перетоков ЕЭС Казахстана от плановых значений на границе с ЕЭС России составляет 150 МВт.  Уже на сегодняшний день отклонения от плановых значений ВИЭ составляют до 30% (±250 МВт), что создает дополнительные отклонения на общие отклонения на границе с ЕЭС России, а также увеличивает собственные отклонения ЕЭС Казахстана, в среднем, на 20%.  В этой связи предлагается проводить аукционные торги на отбор проектов по строительству новых объектов по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии.  Механизм поддержки также будет распространен на новые объекты по использованию возобновляемых источников энергии, оснащенных системами накопления электрической энергии, в результате чего будет стимулировано строительство систем накопления электрической энергии в составе проектов ВИЭ.  Применение накопителей позволит обеспечить компенсацию колебаний генерации объектов ВИЭ, обеспечит участие ветровых и солнечных электростанций в балансе мощности в часы вечернего максимума нагрузки и снизит плановые отклонения объектов ВИЭ. | |
|  | Подпункт 1-3) статьи 1 | 1-3) квалифицированные условные потребители – лицо или группа лиц, в состав которой входят **условные потребители** и энергопроизводящие организации, 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 **потребителям по договорным ценам согласно заключенным двусторонним договорам**; | 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;** | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие как условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываему электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик.  Оптовые ПОТРЕБИТЕЛИ | |
|  | Подпункт 2) статьи 1 | 2) условные потребители электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии (далее – условные потребители) – энергопроизводящие организации, использующие уголь, газ, серосодержащее сырье, нефтепродукты и ядерное топливо;  субъекты рынка электрической энергии, приобретающие электрическую энергию из-за пределов Республики Казахстан;  гидроэлектростанции с установками, расположенными в одном гидроузле, суммарной мощностью свыше тридцати пяти мегаватт, за исключением введенных в эксплуатацию после 1 января 2016 года; | 2) **исключить.** | В связи с введением единого закупщика | |
|  | Подпункт 3) статьи 1 | 3) тариф на поддержку возобновляемых источников энергии – тариф на продажу расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с правилами определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии, утвержденными уполномоченным органом; | 3) **исключить;** | В связи с введением единого закупщика.  КАК Промышленный комлекс  ДОЛЯ ВИЭ | |
|  | Подпункт 4) статьи 1 | 4) расчетно-финансовый центр по поддержке возобновляемых источников энергии (далее – расчетно-финансовый центр) – юридическое лицо, создаваемое системным оператором и определяемое уполномоченным органом, осуществляющее в порядке, предусмотренном настоящим Законом, централизованную покупку и продажу электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, поставленных в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан; | 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**; | Необходимо сохранить понятие РФЦ с измененной дефиницией с тем, чтобы использовать это понятие в тексте закона для изложения норм, обеспечивающих стабильность заключенных договоров, и неприменения к ранее заключенным договорам норм, ухудшающих экономические результаты инвесторов ВИЭ либо усиливающих их ответственность. | |
|  | Подпункт 5-1) статьи 1 | 5-1)надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии – цена, определяемая расчетно-финансовым центром в соответствии с зоной потребления электрической энергии для энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями либо квалифицированными условными потребителями, в соответствии с настоящим Законом; | 5-1) **исключить** | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие как условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываему электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик. | |
|  | Подпункт 6) статьи 1 | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – **затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, затраты на покупку паводковой электрической энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии,** затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности; | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе  В настоящем Законе используются следующие основные понятия:  …  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; | Т.к. единый закупщик будет участвовать на БРЭ по клиринговым ценам, которые сложатся на БРЭ, а все затраты и доходы, возникающие у него на БРЭ, учитываются в ценах на продажу ээ. | |
|  | Подпункт 7) статьи 1 | 7) уполномоченный органпо реализации государственной политики в области поддержки использования возобновляемых источников энергии – государственный орган, осуществляющий реализацию государственной политики в области поддержки использования возобновляемых источников энергии; | 7) уполномоченный орган – **центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;** | Исключение дублирования | |
|  | Подпункт 7-1) статьи 1 | 7-1) установка с использованием возобновляемых источников энергии – технологическое и вспомогательное оборудование с использованием возобновляемых источников энергии, предназначенное для выработки электрической и **тепловой** энергии; | 7-1) установка с использованием возобновляемых источников энергии – технологическое и вспомогательное оборудование с использованием возобновляемых источников энергии, предназначенное для выработки электрической энергии; | Норма проекта Закона о теплоэнергетике | |
|  | Подпункт 8) статьи 1 | 8) объект по использованию возобновляемых источников энергии – технические устройства, предназначенные для производства электрической и (**или) тепловой** 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; | 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; | Норма проекта Закона о теплоэнергетике | |
|  | Подпункт 9-6) статьи 1 | 9-6) резервный фонд – фонд, формируемый расчетно-финансовым центром, деньги которого хранятся на специальном банковском счете и используются только на покрытие кассовых разрывов и задолженности расчетно-финансового центра перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, возникающих вследствие неоплаты или задержки оплаты со стороны **условных потребителей за поставленную им электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии**; | 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; | В связи с введением единого закупщика электрической энергии и исключением термина «условный потребитель», с которого собирались деньги для оплаты офтейков ВИЭ. | |
|  | Подпункт 9-7) статьи 1 | 9-7) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с водным законодательством Республики Казахстан в объеме согласно фактическому балансу производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке, установленном настоящим Законом; | 9-7) **исключить** | В связи с введением единого закупщика данный термин теряет свой смысл. | |
|  | Подпункт 10) статьи 1 | 10) фиксированный тариф – тариф на покупку **расчетно-финансовым центром** в порядке, установленном настоящим Законом, электрической энергии, **производимой** объектами по использованию возобновляемых источников энергии; | 10) фиксированный тариф – тариф на покупку **единым закупщиком электрической энергии** в порядке, установленном настоящим Законом, электрической энергии, **продаваемой** объектами по использованию возобновляемых источников энергии; | В связи с введением единого закупщика и БРЭ, купля-продажа ээ на оптовом рынке ээ будет осуществляться на уровне плановых объемов, т.е. «по плану», а не по факту. Все отклонения будут урегулироваться на БРЭ. | |
|  | Подпункт 11) статьи 1 | 11) уполномоченный орган – центральный исполнительный орган, осуществляющий руководство и межотраслевую координацию в области поддержки использования возобновляемых источников энергии; | 11) **исключить;** | Предусмотрено в пп 7). | |
|  | Подпункт 12) статьи 1 | 12) индивидуальный потребитель электрической и **(или) тепловой энергии** (далее – индивидуальный потребитель) – физическое или юридическое лицо, потребляющее электрическую и (или) тепловую энергию от объекта по использованию возобновляемых источников энергии, работающего в автономном режиме в неэлектрифицированных населенных пунктах и (или) поселениях, где централизованное электроснабжение экономически нецелесообразно**;** | 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; | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Подпункт 14) статьи 1 | 14) зона потребления электрической энергии – часть единой электроэнергетической системы Республики Казахстан, в которой отсутствуют ограничения технического характера, препятствующие потреблению электрической энергии, произведенной объектом по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектом по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии; | 14) **исключить** | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие как условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываему электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик и размазывать на всех потребителей, покупающих у него ээ. | |
|  | Подпункт 15) статьи 1 | 15) отсутствует | **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;** | В целях обозначения понятия систем накопления энергии. | |
|  | Пункт 3-2 статьи 2 | Статья 2. Законодательство Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  …  3-2. Положения настоящего Закона, относящиеся к квалифицированным **условным** 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 **условный** потребитель. | Статья 2. Законодательство Республики Казахстан в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  …  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. | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии. | |
|  | Пункт 1 статьи 3 | Статья 3. Цели и формы государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  1. Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии осуществляется в целях создания благоприятных условий для производства электрической **и (или) тепловой** 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 **и (или) тепловой энергии.** | Статья 3. Цели и формы государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  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. | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Пункт 2 статьи 3 | Статья 3. Цели и формы государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  2. Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии для производства электрической **и (или) тепловой энергии** включает**:** | Статья 3. Цели и формы государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  2. Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии для производства электрической энергии включает: | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Подпункт 2) статьи 4 | Статья 4. Основные направления государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии осуществляется по следующим основным направлениям:  …  2) стимулирование производства электрической **и (или) тепловой** энергии с использованием возобновляемых источников энергии; | Статья 4. Основные направления государственного регулирования в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  Государственное регулирование в области поддержки использования возобновляемых источников энергии осуществляется по следующим основным направлениям:  …  2) стимулирование производства энергии с использованием возобновляемых источников энергии; | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Подпункт 8-1) статьи 5 | Статья 5. Компетенция Правительства Республики Казахстан  **…**  8-1) осуществляет государственную финансовую **поддержку расчетно-финансовому центру** в случае невозможности выполнения им обязательств перед энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, вследствие недостаточности его доходов от продажи электроэнергии**, выработанной объектами по использованию возобновляемых источников энергии**; | Статья 5. Компетенция Правительства Республики Казахстан  **…**  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; | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываему электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик и размазывать на всех потребителей, покупающих у него ээ. | |
|  | Подпункт 8-2) статьи 5 | 8-2) утверждает правила предоставления государственной финансовой поддержки **расчетно-финансовому центру**; | 8-2) утверждает правила предоставления государственной финансовой **поддержки** **единому закупщику электрической энергии**; | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Всю вырабатываемую электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик и размазывать на всех потребителей, покупающих у него ээ. | |
|  | Подпункт 5-3) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  5-3) разрабатывает и утверждает порядок перерасчета и перераспределения **расчетно-финансовым центром** соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного **условного** потребителя по итогам календарного года; | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  5-3) разрабатывает и утверждает порядок перерасчета и перераспределения **единым закупщиком электрической энергии** соответствующей доли электрической энергии на квалифицированного потребителя по итогам календарного года; | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Всю вырабатываемую электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик и размазывать на всех потребителей, покупающих у него ээ. | |
|  | Подпункт 5-4) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  …  5-4) согласовывает квалифицированным **условным** 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; | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  …  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; | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываемую электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик и размазывать на всех потребителей, покупающих у него ээ. | |
|  | Подпункт 5-7) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  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 соответствии с планом размещения объектов по использованию возобновляемых источников энергии; | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  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; | В целях законодательного закрепления возможности проведения аукционных торгов ВИЭ с системами накопления энергии. | |
|  | Подпункт 10) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10) разрабатывает и утверждает правила централизованной покупки и продажи **расчетно-финансовым центром** электрической энергии, проданной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и паводковой электрической энергии, соответствующие типовые формы договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, **энергопроизводящими организациями, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии**, **условными потребителями** и квалифицированными **условными** потребителями; | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  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; | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываемую электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик. | |
|  | Подпункт 10-1) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-1) разрабатывает правила определения фиксированных тарифов**, разрабатывает и утверждает правила определения тарифа на поддержку возобновляемых источников энергии;** | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-1) разрабатывает правила определения фиксированных тарифов**;** | В связи с введением единого закупщика исключается тариф на поддержку ВИЭ. | |
|  | Подпункт 10-5) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-5) **определяет расчетно-финансовый центр;** | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-5) **исключить;** | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Подпункт 10-6) статьи 6 | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-6) утверждает правила функционирования балансирующего рынка электрической энергии; | Статья 6. Компетенция уполномоченного органа  Уполномоченный орган:  …  10-6) **исключить;** | Это компетенция уже отражена в Законе РК «Об электроэнергетике». | |
|  | Статья 6-1 | Статья 6-1. Компетенция уполномоченного органа по реализации государственной политики в области поддержки использования возобновляемых источников энергии  Уполномоченный орган по реализации государственной политики в области поддержки использования возобновляемых источников энергии:  1) реализует государственную политику в области поддержки использования возобновляемых источников энергии;  2) осуществляет контроль за подключением объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающих организаций в соответствии с законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике;  3) осуществляет иные полномочия, предусмотренные настоящим Законом, иными законами Республики Казахстан, актами Президента Республики Казахстан и Правительства Республики Казахстан. | Статья 6-1. **Исключить** | Такого государственного органа уже нет. | |
|  | Пункт 1 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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 расчетно-финансовому центру 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 2 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  2. Условные потребители обязаны:  1) ежегодно заключать договоры с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии в соответствии с типовой формой и оплачивать не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки;  2) ежемесячно предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям или приеме из-за пределов Республики Казахстан электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки;  3) ежегодно к двадцатому декабря направлять в расчетно-финансовый центр информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети, поставки энергопередающим организациям электрической энергии на предстоящий год. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  **2. Исключить** | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 2-1 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  2-1. Квалифицированные **условные** потребители несут обязанности, предусмотренные подпунктами 2) и 3) пункта 2, а также пунктами 6, 6-1, 6-2 и 8 настоящей статьи.  Квалифицированные **условные** потребители обязаны ежегодно заключать договоры с **расчетно-финансовым центром** на покупку электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковой электрической энергии в соответствии с типовой формой.  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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 3  статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  3. **Расчетно-финансовый центр** обязан:  1) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по фиксированному тарифу, действующему на дату заключения договора купли-продажи между **расчетно-финансовым центром** и энергопроизводящей организацией, использующей возобновляемые источники энергии, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона**, и оплачивать не позднее пятнадцати рабочих дней после окончания срока оплаты, установленного для условных потребителей**;  1-1) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, электрическую энергию, произведенную объектами по использованию возобновляемых источников энергии и поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по аукционным ценам, определенным по итогам проведенных аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной [пунктом 2](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z115) статьи 8-1 настоящего Закона**, и оплачивать не позднее пятнадцати рабочих дней после окончания срока оплаты, установленного для условных потребителей**;  1-2) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций, использующих энергетическую утилизацию отходов, электрическую энергию, произведенную объектами по энергетической утилизации отходов и поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по аукционным ценам, определенным по итогам проведенных аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной [пунктом 2](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z115) статьи 8-1 настоящего Закона**, и оплачивать не позднее пятнадцати рабочих дней после окончания срока оплаты, установленного для условных потребителей**;  1-3) **покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций (гидроэлектростанций) паводковую электрическую энергию, поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по предельному тарифу, утвержденному государственным органом, осуществляющим** руководство в области электроэнергетики;  2) **продавать в порядке, установленном настоящим Законом, электрическую энергию, купленную у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, энергетическую утилизацию отходов, и паводковую электрическую энергию условным потребителям по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии в соответствии с зоной потребления электрической энергии**;  3) **определять прогнозируемые на год вперед затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии в расчете на один киловатт-час электрической энергии, произведенной из всех видов возобновляемых источников энергии, от использования энергетической утилизации отходов и поставленной в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, и публиковать соответствующую информацию на своем интернет-ресурсе не позднее пятнадцатого января прогнозируемого года**;  4) **определять надбавку на поддержку использования возобновляемых источников энергии на предстоящий год на основании затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии и объемов отпуска электрической энергии энергопроизводящих организаций, являющихся условными потребителями, квалифицированными условными потребителями и энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, в порядке, определяемом уполномоченным органом в соответствии с** [**подпунктом 10-1)**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z110) **статьи 6 настоящего Закона.**  **Надбавка на поддержку использования возобновляемых источников энергии применяется с 1 июля 2021 года**;  5) **публиковать расчет и величину надбавки на поддержку использования возобновляемых источников энергии на своем интернет-ресурсе на 2021 год не позднее 1 апреля 2021 года. В последующем на предстоящий год – не позднее 20 ноября.** | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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».** | Сроки оплаты будут оговорены в Законе «Об электроэнергетике».  Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие «условный потребитель» теряет необходимость при Едином закупщике. | |
|  | Пункт 4 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4. **Расчетно-финансовый центр** 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением механизма Единого закупщика | |
|  | Пункт 4-1 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4-1. **Расчетно-финансовый центр** 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением механизма Единого закупщика. | |
|  | Пункт 4-2 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4-2. По итогам аукционных торгов, проведенных после 1 января 2021 года, **расчетно-финансовый центр** 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 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением механизма Единого закупщика. | |
|  | пункт 4-3 статьия 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4-3. **Расчетно-финансовый центр и энергопроизводящие организации (гидроэлектростанции), осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии, ежегодно до 31 января текущего года заключают договоры купли-продажи паводковой электрической энергии в соответствии с типовой формой, утвержденной уполномоченным органом**. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4-3. **Исключить.** | В связи с введением механизма Единого закупщика. | |
|  | пункт 5 статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  5. **Расчетно-финансовый центр** обязан проводить аудит годовой финансовой отчетности в соответствии с Законом Республики Казахстан "Об аудиторской деятельности" и представлять его результаты уполномоченному органу. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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 связи с введением механизма Единого закупщика | |
|  | Пункт 6  статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  6. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, энергетическую утилизацию отходов, обязаны:  1) **ежемесячно предоставлять расчетно-финансовому центру информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии за десять календарных дней до месяца поставки**;  2) ежемесячно предоставлять **расчетно-финансовому центру** 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 в **расчетно-финансовый центр** информацию о прогнозных объемах выработки, отпуска в сети электрической энергии на предстоящий год с разбивкой по месяцам;  4) представлять региональной электросетевой компании и (или) системному оператору суточные и месячные (за десять календарных дней до начала месяца) графики поставки электрической энергии;  5) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  6. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, энергетическую утилизацию отходов, **включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного потребителя,** обязаны:  1) **исключить**;  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;  4) представлять региональной электросетевой компании и (или) системному оператору суточные и месячные (за десять календарных дней до начала месяца) графики поставки электрической энергии;  5) обеспечивать соблюдение суточных графиков производства электрической энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан. | Приведение в соответствие, в связи с введение механизма единого закупщика электрической энергии.  Понятие условный потребитель теряет необходимость, всю вырабатываемую электрическую энергию будет выкупать Единый закупщик. | |
|  | Пункт 7  статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  7. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, подают заявку для заключения договора купли-продажи с **расчетно-финансовым центром** 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением механизма Единого закупщика | |
|  | Пункт 7-1  статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  7-1. Энергопроизводящие организации, использующие энергетическую утилизацию отходов, подают заявку для заключения договора купли-продажи с **расчетно-финансовым центром** 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением механизма Единого закупщика | |
|  | Пункт 8  статьи 7-1 | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  8. Все энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, вторичные энергетические ресурсы, энергетическую утилизацию отходов, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного **условного** 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. | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 1 статьи 8-1 | 1. Фиксированные тарифы утверждаются Правительством Республики Казахстан сроком действия на пятнадцать лет для каждого вида возобновляемых источников энергии, поддержка которых предусмотрена документами Системы государственного планирования Республики Казахстан. | 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.** | *Старая норма представляется неактуальной в свете того, что покупка электроэнергии по индексированным фиксированным тарифам будет осуществляться единым закупщиком электроэнергии только в течение сроков ранее заключенных договоров.* | |
|  | Пункт 2 статьи 8-1 | 2. **Утвержденные** фиксированные тарифы и аукционные цены ежегодно индексируются в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан.  **Утвержденные** фиксированные тарифы в зависимости от 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. | 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. | *Актуализация нормы пункта 2 к новой системе купли-продажи электрической энергии.* | |
|  | Пункт 3 статьи 8-1 | Статья 8-1. Фиксированный тариф и аукционная цена  **…**  3. С целью достижения целевых показателей, предусмотренных документами Системы государственного планирования Республики Казахстан, Правительство Республики Казахстан вправе ежегодно корректировать уровни ранее утвержденных фиксированных тарифов. Акт Правительства Республики Казахстан о корректировке утвержденных фиксированных тарифов вводится в действие не ранее чем через два года после его первого официального опубликования в периодических печатных изданиях, распространяемых на всей территории Республики Казахстан, на казахском и русском языках.  Для стимулирования внедрения объектов по использованию возобновляемых источников энергии малой мощности, а также обеспечения электричеством местностей с менее благоприятными природными, климатическими, техническими или иными условиями для развития возобновляемых источников энергии фиксированные тарифы дифференцируются в зависимости от установленной мощности объектов по использованию возобновляемых источников энергии.  Действие настоящего пункта не распространяется на действующие договоры купли-продажи **расчетно-финансового центра** с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии. | Статья 8-1. Фиксированный тариф и аукционная цена  **…**  **3. исключить;** | В связи с введением механизма Единого закупщика | |
| 1. 1 | Пункт 1 статьи 9 | Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  1. Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, вправе по своему усмотрению реализовывать производимую электрическую энергию по одному из следующих вариантов:  1) **расчетно-финансовому центру** 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 законодательством Республики Казахстан об электроэнергетике.  **Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, осуществляющая деятельность в соответствии с подпунктом 2) части первой настоящего пункта, не вправе переходить на реализацию производимой электрической энергии по варианту, предусмотренному подпунктом 1) части первой настоящего пункта.** | Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  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 центро**м, 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. | В связи с введением единого закупщика. | |
| 1. 1 | Пункт 2 статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  2. Затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии распределяются **расчетно-финансовым центром** между условными потребителями электрической энергии пропорционально доле их отпуска в сети с учетом объемов паводковой электрической энергии, производимой и отпускаемой в сеть энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями).  **При этом затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии не распределяются расчетно-финансовым центром на квалифицированного условного потребителя, за исключением случаев, предусмотренных в пунктах 2-1 и 2-2 настоящей статьи.** | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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.** | В связи с введением балансирующего рынка и единого закупщика, при которых на рынке электроэнергии будет осуществляться продажа плановых объемов электроэнергии. | |
| 1. 1 | Пункт 2-1  статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  2-1. **Расчетно-финансовый центр** в порядке, утвержденном уполномоченным органом, производит перерасчет и перераспределяет соответствующую долю электрической энергии на квалифицированного **условного** 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 **условным** потребителем, к объему отпуска в сеть **условным потребителем** окажется меньше каждого из двух нижеперечисленных показателей:  1) фактического показателя 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;  2) целевого показателя, предусмотренного документами Системы государственного планирования Республики Казахстан. | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  **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.** | В связи с введением балансирующего рынка, при котором на рынке электроэнергии будет осуществляться продажа плановых объемов электроэнергии. | |
| 1. 1 | Пункт 2-2  статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  2-2. В случае, если квалифицированный условный потребитель введет в эксплуатацию объект по использованию вторичных энергетических ресурсов, его доля электрической энергии рассчитывается в соответствии с пунктом 2-1 настоящей статьи, но не может быть ниже минимальной величины, равной фактически приобретенному квалифицированным условным потребителем и условными потребителями, вошедшими в состав квалифицированного условного потребителя, объему электрической энергии у расчетно-финансового центра в 2020 году на срок действия договоров купли-продажи расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, по объектам по использованию возобновляемых источников энергии, осуществлявшим продажу электрической энергии расчҰтно-финансовому центру в 2020 году.  При этом минимальная величина электрической энергии, подлежащей к приобретению у расчетно-финансового центра, указанная в части первой настоящего пункта, пропорционально снижается на соответствующий объем электрической энергии по мере прекращения действия договоров купли-продажи расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, указанных в части первой настоящего пункта, в порядке, утвержденном уполномоченным органом. | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | В связи с введением балансирующего рынка, при котором на рынке электроэнергии будет осуществляться продажа плановых объемов электроэнергии. | |
| 1. 1 | Пункт 3  статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  3. **В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии от возобновляемых источников энергии, энергетической утилизации отходов и паводковой электрической энергии в соответствии с подпунктом 2) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона, окажется меньше или превысит величину, необходимую для возмещения затрат на поддержку использования возобновляемых источников энергии и возмещения затрат на покупку паводковой электрической энергии в текущем квартале, расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет затраты между условными потребителями электрической энергии на следующий квартал.**  **В случае недополучения денег от условного потребителя по причине его выхода из рынка, ликвидации расчетно-финансовый центр распределяет соответствующую долю электроэнергии, которая была рассчитана на вышеуказанного потребителя, на всех условных потребителей пропорционально их объему потребления по отношению к общему объему потребления электрической энергии в Республике Казахста**н. | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  3. **исключить** | В связи с введением единого закупщика и БРЭ. | |
|  | Пункты 4, 4-1, 4-2 и 4-3  статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4. **Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, и затраты на покупку паводковой электрической энергии возмещаются покупателями электроэнергии данного условного потребителя пропорционально соответствующей доле объема покупной электрической энергии покупателя по отношению к общему объему отпущенной в сеть электрической энергии.**  **Действие настоящего пункта не распространяется в отношении покупателей электрической энергии условного потребителя в пропорциональном объеме, обеспечивающем покрытие доли возобновляемых источников энергии, определенной настоящим пунктом, за счет электрической энергии, выработанной объектами возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, находящимися на праве собственности или ином законном основании (введенными в эксплуатацию после 1 января 2022 года и не включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии), а также за счет объектов возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов юридических лиц, находящихся с данным покупателем в одной группе лиц.**  **При этом действие части второй настоящего пункта применяется только при соблюдении условий и срока, которые указаны в пункте 4-3 настоящей статьи.**  **4-1. Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, объектами по энергетической утилизации отходов, включая паводковую электрическую энергию, учитываются в соответствии с подпунктом 4)** [**пункта 3**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z38) **статьи 7-1 настоящего Закона.**  **4-2. Действие** [**пункта 4**](http://10.61.42.188/rus/docs/Z090000165_#z120) **настоящей статьи не распространяется в отношении покупателей электрической энергии условного потребителя в пропорциональном объеме, обеспечивающем покрытие доли возобновляемых источников энергии, определенной пунктом 4 настоящей статьи, за счет электрической энергии, выработанной объектами возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, находящимися на праве собственности или ином законном основании (введенными в эксплуатацию после 1 января 2022 года и не включенными уполномоченным органом в перечень энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии), а также за счет объектов возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов юридических лиц, находящихся с данным покупателем в одной группе лиц.**  **При этом действие настоящего пункта применяется при соблюдении условий и срока, которые указаны в пункте 4-3 настоящей статьи.** | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  4**. Исключить**  **4-1. исключить;**  **4-2. исключить;** | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 4-3 статьи 9 | 4-3. Покупатели электрической энергии условных потребителей уведомляют уполномоченный орган, расчетно-финансовый центр 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 места их 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 покупателей электрической энергии условных потребителей, уполномоченный орган проводит корректировку сроков на основании заявления данного покупателя. | 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. | В связи с введением единого закупщика. | |
|  | Пункт 6 статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  **6. Вся тепловая энергия, производимая объектом по использованию возобновляемых источников энергии и поставляемая в систему централизованного теплоснабжения населенного пункта с параметрами, соответствующими параметрам теплоносителя в системе централизованного теплоснабжения, покупается энергоснабжающей организацией данного населенного пункта.**  **Затраты на тепловую энергию, произведенную объектом по использованию возобновляемых источников энергии, включаются в тариф энергоснабжающей организации в порядке, установленном законодательством Республики Казахстан о естественных монополиях.**  **Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, согласовывает с энергоснабжающей организацией периоды выдачи тепловой энергии в систему централизованного теплоснабжения в зависимости от сезонного характера теплоснабжения.**  **Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, при поставке тепловой энергии освобождается от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу тепловой энергии** | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  **6. Исключить** | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Пункт 7 статьи 9 | 7. Энергопередающие организации обязаны обеспечивать свободный доступ к передаче по сетям энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.  Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие производимую электрическую энергию в соответствии с подпунктом 1) части первой пункта 1 настоящей статьи, и энергопроизводящие организации (гидроэлектростанции), осуществляющие производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии (в период природоохранного попуска воды и в объеме паводковой электроэнергии), освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии.  **Покупатели** и их энергопроизводящие организации, входящие с ними в одну группу лиц, использующие возобновляемые источники энергии и (или) вторичные энергетические ресурсы (которые введены в эксплуатацию после 1 января 2022 года) для собственных нужд, освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии. | 7. Энергопередающие организации обязаны обеспечивать свободный доступ к передаче по сетям энергопроизводящим организациям, использующим возобновляемые источники энергии и вторичные энергетические ресурсы, в соответствии с законодательством Республики Казахстан.  Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие производимую электрическую энергию в соответствии с подпунктом 1) части первой пункта 1 настоящей статьи освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии.  **Квалифицированные потребители** и их энергопроизводящие организации, входящие с ними в одну группу лиц, использующие возобновляемые источники энергии и (или) вторичные энергетические ресурсы для собственных нужд, освобождаются от оплаты услуг энергопередающих организаций на передачу электрической энергии. | Уточнение редакции. | |
| 1. 1 | Новый пункт 7-1  статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  **7-1. Отсутствует.** | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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. | Обоснование выше.  Вместе с тем, предоставлять понижающий коэффициент потребителям ВИЭ к тарифу на услугу энергопередающей организации необходимо при выполнении определенных критериев: экспортоориентированность потребителя ВИЭ, снижение углеродного следа, снижение технологических потерь в сетях энергопередающей организации, рост энергоэффективности. | |
| 1. 1 | Пункт 8 статьи 9 | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  8. **Финансовое урегулирование дисбалансов электрической энергии от объектов по использованию возобновляемых источников энергии осуществляется расчетно-финансовым центром по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии в соответствии с правилами функционирования балансирующего рынка электрической энергии, утвержденными уполномоченным органом.** | Статья 9 Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и вторичных энергетических ресурсов, объектами по энергетической утилизации отходов  …  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».** | В связи с введением БРЭ, механизм работы которого описан в Законе РК «Об электроэнергетике». | |
| 1. 1 | Пункт 4  статьи 10 | Статья 10. Поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающей организации и передаче электрической и (или) тепловой энергии  …  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. | Статья 10. Поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающей организации и передаче электрической и (или) тепловой энергии  …  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.** | Приоритет по диспетчеризации не относится к объектам возобновляемых источников энергии, участвующим на рынке мощности и не реализующим свою электроэнергию через РФЦ. | |
| 1. 1 | Пункт 5  статьи 10 | Статья 10. Поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающей организации и передаче электрической и (или) тепловой энергии  …  5. В случае расширения и реконструкции энергопередающими организациями существующих электрических **и тепловых 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. | Статья 10. Поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающей организации и передаче электрической и (или) тепловой 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. | Норма Закона о теплоэнергетике | |
|  | Статья 11-1. Переходные положения | **Статья 11-1. Переходные положения**  Нормы настоящего Закона, регулирующие порядок применения фиксированных тарифов для покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, распространяются только в отношении договоров, заключенных расчетно-финансовым центром с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, до введения в действие положений о применении аукционной цены. | **Статья 11-1. Переходные положения**  Нормы настоящего Закона, регулирующие порядок применения фиксированных тарифов для покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, распространяются только в отношении договоров, заключенных расчетно-финансовым центром с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, до введения в действие положений о применении аукционной цены.  **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.** | Поправка предлагается с целью уточнения узкой сферы распространения действия части второй пункта 2-2 статьи 9.  С целью не распространять норму пункта 7-1 статьи 9 на правоотношения, возникшие до 1 января 2022 года  *Поправка необходима в связи с необходимостью регламентации деятельности ВИЭ, заключивших договоры купли-продажи с РФЦ до введения единого закупщика электроэнергии, после прекращения действия этих договоров.*  *После прекращения их договоров с РФЦ они автоматически переходят на работу, регламентируемую частью второй пункта 8 статьи 9, т.е. заключают договоры с ЕЗ на тех же условиях, что и ВИЭ, заключившие договоры «после 1 января 2023 года», на которых распространяются ограничения, связанные с пунктом 4 статьи 7-1.* | |