**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.* | |