**СРАВНИТЕЛЬНАЯ ТАБЛИЦА**

**к проекту ЗАКОНА РЕСПУБЛИКИ КАЗАХСТАН**

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

**Республики Казахстан по вопросам поддержки использования возобновляемых источников энергии и электроэнергетики»**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **№** | **Статья** | **Действующая редакция** | **Предлагаемая редакция** | **Обоснования** |
| **Предпринимательский кодекс Республики Казахстан от 29 октября 2015 года**  |
|  | подпункт 2) пункта 1статьи 124-5Кодекса  | Статья 124-5. Общественно значимые рынки 1. Государственное регулирование цен распространяется на товары (работы, услуги) субъектов общественно значимых рынков в областях:  … 2) организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов, **централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии;** |  подпункт 2) пункта 1 статьи 124-5 изложить в следующей редакции: «2) организации и проведения централизованной торговли электрической энергией, обеспечения готовности торговой системы к проведению централизованных торгов;»;  | Согласно Закону «О поддержке использования возобновляемых источников энергии», все затраты расчетно-финансового центра зарегулированы и контролируются со стороны государства. В данной связи инициируется исключение из Предпринимательского кодекса перечня товаров (работ, услуг) общественно значимых рынков, на которых распростроняется государственное регулирование цен, услугу по централизованной покупке и продаже электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии. |
|  | часть втораяподпункта 5) пункта 5 статьи 246Кодекса |  Статья 246. Субъекты индустриально-инновационной системы, участвующие в государственной поддержке индустриально-инновационной деятельности… 5. Национальный институт развития в области развития местного содержания: … 5) осуществляет экспертизу по местному содержанию. Под экспертизой по местному содержанию понимается **оценка** местного содержания в индустриально-инновационном проекте субъекта индустриально-инновационной деятельности, претендующего на включение в карту индустриализации; |  часть вторую подпункта 5) изложить в следующей редакции:«Под экспертизой по местному содержанию **понимается:** **- оценка** местного содержания в индустриально-инновационном проекте субъекта индустриально-инновационной деятельности, претендующего на включение в карту индустриализации;**- оценка местного содержания в объектах по использованию возобновляемых источников энергии;»;**  | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 Закона «О поддержке использования ВИЭ».АО «Казахстанский центр индустрии и экспорта «QazIndustry» будет проводить экспертизу по местному содержанию для проектов строительства объектов ВИЭ. |
|  | подпункт 7) пункта 5 статьи 246Кодекса  |  Статья 246. Субъекты индустриально-инновационной системы, участвующие в государственной поддержке индустриально-инновационной деятельности … 5. Национальный институт развития в области развития местного содержания: … 7) оказывает услуги уполномоченному органу в области государственной поддержки индустриально-инновационной деятельности по сервисной поддержке субъектов индустриально-инновационной деятельности на внутреннем рынке, в том числе по сопровождению информационных систем, предназначенных для развития местного содержания и приобретения товаров, работ и услуг, используемых при проведении операций по недропользованию. Под местным содержанием понимается процентное содержание стоимости оплаты труда граждан Республики Казахстан, задействованных в индустриально-инновационном проекте субъекта индустриально-инновационной деятельности, от общего фонда оплаты труда по данному проекту и (или) стоимости долей местного происхождения, установленных в товарах, работах и услугах от общей стоимости товаров, работ и услуг, используемых при реализации индустриально-инновационного проекта субъекта индустриально-инновационной деятельности. **Часть третья отсутствует;** |  подпункт 7) пункта 5 статьи 246 дополнить частью третьей следующего содержания: «**При определении доли местного содержания в объектах по использованию возобновляемых источников энергии учитываются исключительно основные и вспомогательные устройства, предназначенные для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии.»;**  | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 Закона «О поддержке использования ВИЭ».АО «Казахстанский центр индустрии и экспорта «QazIndustry» будет проводить экспертизу по местному содержанию для проектов строительство объектов ВИЭ. |
| **Закон Республики Казахстан «Об электроэнергетике» от 9 июля 2004 года**  |
|  | подпункт 6) статьи 1 |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе В настоящем Законе используются следующие основные понятия:… 6) системные услуги - услуги, оказываемые системным оператором субъектам оптового рынка электрической энергии по передаче электрической энергии, технической диспетчеризации, **регулированию** **и** резервированию мощности, организации балансирования производства-потребления электрической энергии; |  в подпункте 6) статьи 1 слова «**регулированию и**» исключить;  | Исключить термин «регулирование», так как нормы, установленные подпунктом 6) статьи 1 и подпунктом 4) статьи 10 действовали до 31 декабря 2007 года |
| 5. | Новыйподпункт 17-1) статьи 1Закона |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем ЗаконеВ настоящем Законе используются следующие основные понятия:…**17-1) отсутствует** |  статью 1 дополнить подпунктом 17-1) следующего содержания: **«17-1) регулировочная электрическая мощность – диапазон (доля) располагаемой электрической мощности, в пределах которого электрическая станция способна работать с заданными параметрами;»;**  | Для дальнейшего использования по тексту Закона.Необходимо дать точное определения регулировочного резерва электростанций используемого в целях регулирования. В целях отдельного учета потребности в резервах регулировочной электрическоймощности в разбивке по зонам при разработке прогнозного баланса на семилетний период.Требования к регулировочной электрической мощности прописать в Электросетевых правилах РК, утверждаемых уполномоченным органом |
| 6. | подпункт 18) статьи 1 Закона |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем ЗаконеВ настоящем Законе используются следующие основные понятия:… 18) вспомогательные услуги - услуги, приобретаемые системным оператором у субъектов оптового рынка электрической энергии для обеспечения **готовности** необходимых объемов и структуры **оперативных** резервов электрической мощности, регулирования активной и реактивной мощностей, по запуску энергосистемы из обесточенного состояния; |  подпункт 18) статьи 1 изложить в следующей редакции: «18) вспомогательные услуги - услуги, приобретаемые системным оператором у субъектов оптового рынка электрической энергии для обеспечения необходимых объемов и структуры **регулировочных** резервов электрической мощности, регулирования активной и реактивной мощностей, по запуску энергосистемы из обесточенного состояния;»;  | Уточнение редакции.Для исключения неправильной трактовки понятий: «вспомогательные услуги» и «услуга по поддержанию готовности электрической мощности». |
| 7. | подпункт 31) статьи 1Закона |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе В настоящем Законе используются следующие основные понятия:… 31) регулировани**е** электрической мощности - услуга по компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки **при условии соблюдения нулевого сальдо обменной электрической энергии, оказываемая субъектам оптового рынка и системному оператору в соответствии с заключенными договорами по договорной цене**; |  подпункт 31) статьи 1 изложить в следующей редакции: «31) **услуга по** регулировани**ю** электрической мощности– услуга, **оказываемая системному оператору, энергопередающим, энергоснабжающим организациям и потребителям, являющимися субъектами оптового рынка электрической энергии**, по компенсации отклонений фактической электрической нагрузки субъектов оптового рынка электрической энергии от заявленной электрической нагрузки;» | Уточнение редакции.Для исключения неправильной трактовки понятий: «услуга по регулированию электрической мощности» и «услуга по поддержанию готовности электрической мощности».Условия оказания услуги по регулированию электрической мощности описаны в новом предлагаемо пункте 3-5 статьи 13  |
| 8. | подпункт 33-1) статьи 1 Закона |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем ЗаконеВ настоящем Законе используются следующие основные понятия:… 33-1) предельный тариф на электрическую энергию – утвержденная уполномоченным органом **на срок, равный семи годам**, максимальная величина отпускного тарифа (цены) для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, учитывающая затраты на производство электрической энергии**,** **покупку электроэнергии у расчетно-финансового центра по поддержке возобновляемых источников энергии** и фиксированную прибыль, **определяемую по методике, установленной уполномоченным органом**; |  подпункт 33-1) статьи 1 изложить в следующей редакции:  «33-1) предельный тариф на электрическую энергию – утверждаемая уполномоченным органом **каждые семь лет** максимальная величина отпускного тарифа (цены) на электрическую энергию для группы энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, учитывающая затраты на производство электрической энергии и фиксированную прибыль, **в размере семи процентов от затрат на производство электрической энергии,**  фактически сложившихся в году, предшествующем данному семилетнему периоду;» | Уточнение редакции в части, того, что предельные тарифы утверждаются один раз на семь лет, а не ежегодно на последующие семь лет.Кроме того, предлагается закрепить величину прибыли (в размере 7%), учитываемую при расчете предельного тарифа на законодательном уровне  |
| 9. | подпункт 50) статьи 1 Закона | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе… 50) энергопроизводящая организация — организация, осуществляющая производство электрической и (или) тепловой энергии для собственных нужд и (или) реализации; |  подпункт 50) статьи 1 дополнить словами **«, за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей;»;**  | Дополнение необходимо с целью исключения индивидуальных потребителей и нетто-потребителей являющихся юридическими лицами из под действия норм регулирующих деятельность энергопроизводящих организаций. Это позволит освободить индивидуальных потребителей и нетто-потребителей от значительного объема обязательств, которые им не свойственны, например, взаимодействие с сетевым оператором.  |
| 10. | Новый подпункт 51) статьи 1Закона |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем ЗаконеВ настоящем Законе используются следующие основные понятия:…**51) отсутствует** |  статью 1 дополнить подпунктом 51) следующего содержания: **«51) электростанция с маневренным режимом генерации – электростанция,** **располагающая** **регулировочной электрической мощностью.»;**  | В целях ввода понятия «электростанция с маневренным режимом генерации» при составлении прогнозного баланса электрической мощности в целях привлечения инвестиций в строительство маневренных мощностей. |
| 11. | подпункт 70-9)статьи 5 Закона |  Статья 5. Компетенция уполномоченного органа:… 70-9) разрабатывает и утверждает методику определения **фиксированной прибыли, учитываемой при утверждении предельных тарифов на электрическую энергию, а также** фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию; |  подпункт 70-9) статьи 5 изложить в следующей редакции: «70-9) разрабатывает и утверждает методику определения фиксированной прибыли за балансирование, учитываемой при утверждении предельных тарифов на балансирующую электроэнергию;»; | После отражения величины фиксированной прибыли на уровне Закона РК «Об электроэнергетике», необходимо внести изменения в нормативную документацию. |
| 12. | подпункт 4) пункта 10-1 статьи 6Закона |  Статья 6. Государственный энергетический контроль 10-1. Местные исполнительные органы:… **4) выдают заключения о технической целесообразности строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций для объектов 110 кВ и ниже, 220 кВ и выше;** |  подпункт 4) пункта 10-1 статьи 6 исключить;  | В целях исключения влияния государственных органов на процесс по согласованию проектирования и строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций, а также обеспечения его прозрачности. |
| 13. | пункт 1 статьи 9 Закона  |  Статья 9. Проектирование и строительство электрических станций, линий электропередачи и подстанций… 1. Проектирование и строительство дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций осуществляются с предварительного согласования с **уполномоченным органом, государственным органом, осуществляющим руководство в сферах естественных монополий, и системным оператором.** |  пункт 1 статьи 9 изложить в следующей редакции: «1. Проектирование и строительство дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций **дополнительно к существующим линиям электропередачи и подстанциям, посредством которых осуществляется передача электрической энергии к потребителям** осуществляются **в соответствии с требованиями, установленными правовыми актами Республики Казахстан в области электроэнергетики.** **Основанием для проектирования и строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи является увеличение потребителем потребляемой им электрической мощности.»;** | В целях обеспечения прозрачности деятельности по оказанию услуг по согласованию проектирования и строительства дублирующих (шунтирующих) линий электропередачи и подстанций. |
| 14. | подпункт 4) пункта 1 статьи 10 Закона |  Статья 10. Системный оператор 1. Системный оператор выполняет следующие функции:… **4) оказывает системные услуги по регулированию электрической мощности;** |  подпункт 4) пункта 1 статьи 10 исключить; | Нормы, установленные подпунктом 4 действовали до 31 декабря 2007 года |
| 15. | подпункт 13) пункта 1 статьи 10 Закона |  Статья 10. Системный оператор 1. Системный оператор выполняет следующие функции:… 13) согласовывает вывод в ремонт основного оборудования электростанций, подстанций, линий электропередачи, устройств релейной защиты и противоаварийной автоматики, систем технологического управления **и обеспечения их готовности к работе**; |  в подпункте 13) статьи 10 слова «**и обеспечения их готовности к работе»** исключить;  | Так как состояние, режимы, влияние на надежность и т.д. оборудования не находящегося в управлении или ведении Системного оператора им не контролируется, необходимо дополнить пп. 13) фразой «в соответствии с Правилами технической эксплуатации электрических станции и сетей;».-обеспечение готовности к работе осуществляет обслуживающая организация путем: разработки планов производства работ, технологических карт, взаимодействия с подрядчиками, выполнения ремонтных работ, финансирования эксплуатационных и ремонтных работ и т.д. Таким образом, Системный оператор не может влиять на обеспечение готовности к работе, поэтому необходимо исключить из пп. 13) фразу «и обеспечения их готовности к работе». |
| 16. | пункт 2 статьи 12 Закона |  Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии… 2. Участники производства и передачи электрической энергии обязаны: |  абзац первый пункта 2 статьи 12 изложить в следующей редакции:«2. Участники производства и передачи электрической энергии, **за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей обязаны:»;**  | Уточнение необходимо с целью освобождения индивидуальных потребителей и нетто-потребителей от несвойственных им обязательств.  |
| 17. | подпункт 1) пункта 3 статьи 12 Закона |  Статья 12. Права и обязанности участников производства и передачи электрической энергии…3. Энергопроизводящие организации, за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, обязаны: 1) осуществлять реализацию электрической энергии по тарифам, не превышающим соответственно предельного тарифа на электрическую энергию и предельного тарифа на балансирующую электроэнергию, за исключением случаев реализации на спот-торгах (не более десяти процентов от объемов вырабатываемой ими электрической энергии); |  подпункт 1) пункта 3 статьи 12 изложить в следующей редакции: «1) осуществлять реализацию электрической энергии по тарифам, не превышающим соответственно предельного тарифа на электрическую энергию 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**). **При реализации электрической энергии потребителям к предельным тарифам энергопроизводящих организаций добавляется тариф на поддержку возобновляемых источников энергии, устанавливаемый расчетно-финансовым центром по поддержке возобновляемых источников энергии в соответствии с законодательством Республики Казахстан о поддержке возобновляемых источников энергии.»;** | Уточняющая редакция в части спот-торгов для исключения двойного трактованияРегламентация механизма «сквозного тарифа» от ВИЭ для энергопроизводящих организаций. |
| 18. | Часть третья пункта 2 статьи 12-1 Закона |  Статья 12-1. Порядок определения предельных тарифов на электрическую энергию, предельных тарифов на балансирующую электроэнергию, предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности… Предельный тариф на электрическую энергию и предельный тариф на балансирующую электроэнергию утверждаются по группам энергопроизводящих организаций, реализующих электрическую энергию, **на срок, равный семи годам,** с разбивкой по годам и при необходимости корректируются. |  часть третью пункта 2 статьи 12-1 изложить в следующей редакции: «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.» | В целях обеспечения своевременной актуализации предельных тарифов на электроэнергию и мощность, и закрепления их компонентов. |
| 19. | Новая часть четвертая пункта 2 статьи 12-1Закона |  Статья 12-1. Порядок определения предельных тарифов на электрическую энергию, предельных тарифов на балансирующую электроэнергию, предельных тарифов на услугу по поддержанию готовности электрической мощности…**Часть четвертая отсутствует**  |  пункта 2 статьи 12-1 дополнить частью четвертой следующего содержания: **«Корректировка производится на основании обращения энергопроизводящей организации в уполномоченный орган в связи с изменением стоимости стратегических товаров и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров.»;** | Корректировка производится в по обращению энергопроизводящей организации в уполномоченный орган, в случае изменения стоимости стратегических товаров (топливо - уголь, газ, мазут, используемое для производства электрической энергии) и (или) подлежащих государственному регулированию тарифов (цен) на транспортировку стратегических товаров, и (или) тарифов на поддержку возобновляемых источников энергии. |
| 20. | пункт 1 статьи 13 Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии 1. Региональные электросетевые компании обеспечивают соблюдение суточных графиков производства-потребления электрической энергии **всеми субъектами** розничного рынка электрической энергии, присоединенными к их сети, и соблюдение согласованных с системным оператором сальдо-перетоков электрической энергии между сетями региональных электросетевых компаний и национальной электрической сетью. |  пункт 1 статьи 13 после слов «**всеми субъектами**» дополнить словами «**оптового и**»;  | Для исключения неправильной трактовки нормы Закона со стороны региональных электросетевых компании. РЭК отвечают за соблюдение сальдо-перетоков электрической энергии между сетями региональных электросетевых компаний и национальной электрической сетью и должны обеспечивать соблюдение суточных графиков производства-потребления электрической энергии всеми субъектами, присоединенными к их сети. |
| 21. | Новый подпункт 1-1) пункта 3-2 статьи 13 Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии…3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:…**подпункт 1-1) отсутствует** |  пункт 3-2 статьи 13 дополнить подпунктом 1-1) следующего содержания: «**1-1) реализация (продажа) электрической энергии при отсутствии автоматизированной системы коммерческого учета электрической энергии, обеспечивающей передачу данных почасового учета по согласованным протоколам в центральную базу данных автоматизированной системы коммерческого учета электроэнергии системного оператора;**»; | В соответствии с аудиторским заключением Счетного комитета по итогам государственного аудита эффективности хода реализации государственной программы «Нұрлы жол» в части укрепления энергетической инфраструктуры в рамках развития единой энергетической системы Республики Казахстан№ 5 от 12 апреля 2018 года, Правительству Республики Казахстан рекомендовано рассмотреть возможность внесения изменений в законодательство в области электроэнергетики, в части закрепления требований ко всем субъектам оптового рынка о необходимости обязательного наличия автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии. |
| 22. | Новый подпункт 3-2) пункта 3-2 статьи 13Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии…3-2. Энергопроизводящей организации запрещаются:…**Подпункт 3-2) отсутствуют** |  пункт 3-2 дополнить подпунктом 3-2) следующего содержания: **«3-2) отказывать либо уклоняться от заключения договора с отдельными покупателями, а также** **сокращать объемы производства электрической энергии, в том числе часовые, или прекращать производство электрической энергии,** **за исключением случаев:** **отсутствия технической возможности производства, реализации или выдачи электрической энергии на момент обращения потребителя, подтвержденное системным оператором;** **не подтверждения потребителем его платежеспособности** **на момент обращения;»;** | В соответствии с аудиторским заключением Счетного комитета по итогам государственного аудита эффективности хода реализации государственной программы «Нұрлы жол» в части укрепления энергетической инфраструктуры в рамках развития единой энергетической системы Республики Казахстан№ 5 от 12 апреля 2018 года, Правительству Республики Казахстан рекомендовано рассмотреть возможность внесения изменений в законодательство в области электроэнергетики, в части закрепления требований ко всем субъектам оптового рынка о необходимости обязательного наличия автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии. |
| 23. | Новые пункты 3-5 и 3-6 статьи 13 Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии…**Пункт 3-5 отсутствует****Пункт 3-6 отсутствует** |  статью 13 дополнить пунктами 3-5 и 3-6 следующего содержания: **«3-5. Энергопроизводящие организации обязаны осуществлять почасовое планирование режима генерации в соответствии с заявками потребителей в пределах технической возможности, определяемой по информации о значениях рабочих электрических мощностей генерации, технологических и технических минимумов электрических станций, входящих в состав энергопроизводящей организации, предоставленной системному оператору на соответствующие сутки планирования.** **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, энегоснабжающими организациями и потребителями, являющимися субъектами оптового рынка у энергопроизводящих организаций Республики Казахстан, 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 услуги по регулированию электрической мощности устанавливается в соответствии с заключенными двусторонними договорами.»;** |  В целях обеспечения внутрисуточного регулирования (работы станций кривым графиком) за счет заявок потребителей с реальным кривым потреблением за сутки. В целях:- описания условий услуги по регулированию электрической нагрузки; - исключения спекулятивных операций с перепродажей услуги по регулированию мощности; |
| 24. | Новый пункт 6-2 статьи 13 Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии…**Пункт 6-2 отсутствует** |  статью 13 дополнить пунктом 6-2 следующего содержания: **«6-2. Потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии обязаны иметь автоматизированные системы коммерческого учета электрической энергии, системы телекоммуникаций, обеспечивающие их унификацию с системами, установленными у системного оператора, и при необходимости региональной электросетевой компании.»;** | В соответствии с аудиторским заключением Счетного комитета по итогам государственного аудита эффективности хода реализации государственной программы «Нұрлы жол» в части укрепления энергетической инфраструктуры в рамках развития единой энергетической системы Республики Казахстан № 5 от 12 апреля 2018 года, Правительству Республики Казахстан рекомендовано рассмотреть возможность внесения изменений в законодательство в области электроэнергетики, в части закрепления требований ко всем субъектам оптового рынка о необходимости обязательного наличия автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии. |
| 25. | Новые пункты 12 и 13 статьи 13 Закона |  Статья 13. Требования к участникам производства и передачи электрической энергии…**Пункт 12 отсутствует****Пункт 13 отсутствует** |  статью 13 дополнить пунктами 12 и 13 следующего содержания:  **«12. Энергопередающие организации ежемесячно размещают на своих интернет-ресурсах информацию о пропускной способности собственных линий электропередачи и подстанций.** **13. Энергопроизводящие организации ежедневно размещают на своих интернет-ресурсах информацию о законтрактованной и свободной для отпуска в сеть электрической мощности собственных генерирующих установок.»;** | В целях прозрачности деятельности энергопредприятий и возможности потребителей иметь беспрепятственный доступ к услугам энергопредприятий. |
| 26. | Новые подпункты 6) и 7) пункта 1 статьи 15-1 Закона  |  15-1. Порядок и требования к разработке прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период…1. Системный оператор ежегодно в срок до пятнадцатого октября разрабатывает прогнозный баланс электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период в порядке, определяемом уполномоченным органом.В прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период в части баланса электрической мощности, разрабатываемого на день годового максимума электрической нагрузки в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, учитывается: …**Подпункт 6) отсутствует****Подпункт 7) отсутствует** |  пункт 1 статьи 15-1 дополнить подпунктами 6) и 7) следующего содержания: **«6) располагаемый объем регулировочной электрической мощности соответствующей зоны единой электроэнергетической системы Республики Казахстан действующих энергопроизводящих организаций, в соответствии с порядком, установленным уполномоченным органом;** **7) требуемый объем регулировочной электрической мощности для каждой зоны единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, определяемый системным оператором в соответствии с порядком установленным уполномоченным органом.**»;  | В целях проведения тендера на строительство новой генерации при отсутствии дефицита мощности в ЕЭС РК, но при наличии острого дефицита маневренной генерации.Также, принимая во внимание факт, широкого развёртывания нестабильных источников энергии от ВИЭ, необходимо строительство крупных манёвренных электростанций.1. В соответствии с п.85, Электросетевых Правил величина вторичного резерва должна быть достаточной для компенсации нерегулярных или аварийных небалансов мощности, но не ниже мощности самого крупного агрегата или отклонения до 8 % текущего потребления ЕЭС Казахстана.2. Согласно «Методики определения величины и размещения резервов активной мощности для целей регулирования частоты и перетоков», утвержденной ЭЭС СНГ. В соответствии с Главами 2, 3, объем резервов мощности должен быть достаточным для ликвидации небаланса активной мощности, вызванного отключением наиболее мощного энергоблока или узла электропотребления. |
| 27. | Новый пункт 9 статьи 15-1 Закона |  Статья 15-1. Порядок и требования к разработке прогнозного баланса электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период…**Пункт 9 отсутствует** |  статью 15-1 дополнить пунктом 9 следующего содержания: **«9. В случае, если в утвержденном прогнозном балансе электрической энергии и мощности на предстоящий семилетний период прогнозируемый не покрываемый дефицит регулировочной электрической мощности в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан или в какой-либо из ее зон в течение последних трех лет прогноза превышает 100 мегаватт, уполномоченный орган в течение тридцати календарных дней с даты утверждения прогнозного баланса направляет уведомления потребителям, включенным в Реестр, о возникновении прогнозируемого непокрываемого дефицита регулировочной электрической мощности.»;** | В целях проведения тендера на строительство новой генерации при отсутствии дефицита мощности в ЕЭС РК или в какой-либо из ее зон, но при наличии острого дефицита резервов регулировочной электрической мощности.С внесением необходимых изменений в Правила разработки прогнозных балансов электрической энергии и мощности утв. Приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 3 декабря 2015 года № 687. |
| 28. | Часть первая подпункта 4) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона |  Статья 15-3. Рынок электрической мощности…3-1. Для покрытия прогнозного спроса на электрическую мощность единый закупщик осуществляет заключение договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности (в порядке приоритетности):… 4) ежегодно до 25 декабря с действующими энергопроизводящими организациями на предстоящий календарный год по результатам централизованных торгов электрической мощностью по ценам и в объемах, которые сложились по результатам данных торгов. При этом суммарный объем услуги по поддержанию готовности электрической мощности всех договоров о покупке услуги по поддержанию готовности электрической мощности, заключаемых с данными энергопроизводящими организациями в соответствии с настоящим подпунктом, равен разности объема прогнозного спроса на электрическую мощность на предстоящий календарный год, определяемого в соответствии с пунктом 2 настоящей статьи, и объемов услуги по поддержанию готовности электрической мощности, определяемых **в соответствии с подпунктами 1), 2)** и 3) настоящего пункта. |  В части первой подпункта 4) пункта 3-1 статьи 15-3 после слов «в соответствии с подпунктами 1), 2)» дополнить цифрой «, **2-1)**»; | В соответствии с Законом РК от 05.10.2018 года №184-VI, также в соответствии с пунктом 6 статьи 15-5 и подпунктом 2-1) пункта 3-1 статьи 15-3 Закона об электроэнергетике потребители, включенные в Реестр, участвуют в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита. Поэтому для определения объема торгов необходимо с прогнозного спроса на электрическую мощность кроме объемов новой мощности, инвест.соглашений и минимальных объемов ТЭЦ также вычитать объем указанный в подпункте 2-1) пункта 3-1 статьи 15-3 |
| 29. | абзац первый пункта 6 статьи 15-5 Закона | Статья 15-5. Формирование Реестра и участие потребителей и энергопроизводящих организаций, включенных в Реестр, в создании электрической мощности…6. В случае, указанном в пункт**е** 8 статьи 15-1 настоящего Закона, потребители, включенные в Реестр, обязаны в порядке, определенном уполномоченным органом, участвовать в создании электрической мощности для покрытия дефицита пропорционально их доле пиковой нагрузки к общей пиковой нагрузке в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, рассчитанной на момент возникновения прогнозируемого дефицита, путем осуществления одного или нескольких из следующих действий:… |  абзац первый пункта 6 изложить в следующей редакции: «6. В случае, указанном в пунктах 8 и **9** статьи 15-1 настоящего Закона, потребители, включенные в Реестр, обязаны в порядке, определенном уполномоченным органом, участвовать в создании электрической мощности для покрытия дефицита пропорционально их доле пиковой нагрузки к общей пиковой нагрузке в единой электроэнергетической системе Республики Казахстан, рассчитанной на момент возникновения прогнозируемого дефицита, **в создании регулировочной электрической мощности** путем осуществления одного или нескольких из следующих действий:»; | Привлечь потребителей, включенных в Реестр, в создании регулировочной электрической мощности.  |
| 30. | Новый подпункт 5) пункта 6 статьи 15-5 Закона |  Статья 15-5. Формирование Реестра и участие потребителей и энергопроизводящих организаций, включенных в Реестр, в создании электрической мощности…**Подпункт 5) отсутствует** |  пункт 6 статьи 15-5 дополнить подпунктом 5) следующего содержания: **«5) строительство регулировочной электрической мощности.»;** | Привлечь потребителей, включенных в Реестр, в создании регулировочной электрической мощности. |
| 31. | пункты 7 и 8 статьи 15-5 Закона |  Статья 15-5. Формирование Реестра и участие потребителей и энергопроизводящих организаций, включенных в Реестр, в создании электрической мощности…7. Действия, указанные в подпунктах 1) - 3) пункта 6 настоящей статьи, могут осуществляться любым субъектом оптового рынка, включенным в Реестр соответствующей группы лиц. При этом остальные потребители соответствующей группы лиц, включенные в Реестр, освобождаются от участия в создании электрической мощности в соответствии с правилами участия потребителей, включенных в Реестр, в создании электрической мощности для покрытия прогнозируемого дефицита. Действие, указанное в подпункте 4) пункта 6 настоящей статьи, осуществляется потребителями, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, в соответствии с правилами участия потребителей, включенных в Реестр, **в создании электрической мощности** для покрытия прогнозируемого дефицита. 8. Обязательства потребителей, включенных в Реестр, **по созданию электрической мощности,** предусмотренные пунктом 6 настоящей статьи, снижаются на величину электрической мощности, созданной субъектами оптового рынка, включенными в Реестр соответствующей группы лиц, при выполнении в совокупности следующих условий: |  в части второй пункта 7 после слов **«в создании электрической мощности**» дополнить словами **«, в том числе регулировочной электрической мощности,»;** в части первой пункта 8 после слов **«по созданию электрической мощности»** дополнить словами **«, в том числе регулировочной электрической мощности,»;** | Привлечь потребителей, включенных в Реестр, в создании регулировочной электрической мощности. |
| 32. | Новая статья 15-7 Закона | **Статья 15-7** **отсутствует** |  главу 4 дополнить статьей 15-7) следующего содержания: **«Статья 15-7. Порядок проведения тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.** **1. В случае, указанном в** **пункте 9 статьи 15-1** **настоящего Закона, уполномоченный орган проводит тендер на строительство электростанции с маневренным режимом генерации , вновь вводимой в эксплуатацию, на объем прогнозируемого непокрываемого дефицита регулировочной электрической мощности за вычетом величины электрической мощности, которая будет создана субъектами оптового рынка, включенными в Реестр, в соответствии с**  **договором на создание электрической мощности с уполномоченным органом, предусмотренным пунктом 11 статьи 15-5 настоящего Закона.****2. Место размещения (площадка) для электростанции с маневренным режимом генерации, вновь вводимой в эксплуатацию на тендерной основе, определяется по результатам технико-экономического обоснования, проведенного по заказу уполномоченного органа системным оператором.** **3. Уполномоченный орган не позднее трех рабочих дней со дня утверждения тендерной документации, но не менее чем за тридцать календарных дней до окончательной даты представления потенциальными инвесторами документов и материалов для участия в тендере публикует в средствах массовой информации объявление о проведении тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.** **4. Пакет тендерной документации на строительство вновь вводимых в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, содержит:****1) требуемые технические, технологические, экологические, эффективные, качественные и эксплуатационные характеристики вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, определяемые в соответствии с порядком, установленным уполномоченным органом;****2) проект договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.** **5. В тендере на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, участвуют потенциальные инвесторы, которые представили:****1) копии учредительных документов;****2) документы, подтверждающие наличие финансовых и материальных ресурсов, достаточных для строительства вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, из расчета финансирования за счет собственных средств не менее тридцати процентов от общего объема стоимости станции.** **6. Тендерная комиссия подводит итоги тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, в срок не более тридцати календарных дней со дня вскрытия конвертов с тендерными заявками.** **При выборе вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, необходимо учитывать следующие условия:****1) диапазон регулирования составляет не менее пятидесяти процентов от установленной мощности;****2) для контррегулирующих гидроэлектростанций, сбалансированность режимов работы, с действующей гидроэлектростанцией, расположенной выше по руслу реки;****3) наименьшее негативное влияние на окружающую среду.** **Уполномоченный орган в течение пятнадцати календарных дней со дня подведения итогов тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, направляет проект договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, потенциальному инвестору, признанному победителем тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.** **Победитель тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, в течение десяти рабочих дней со дня получения проекта договора на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, подписывает указанный договор на строительство электростанции с маневренным режимом генерации.** **7. Тендер на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, признается несостоявшимся в случаях:****1) наличия менее двух потенциальных инвесторов;****2) несоответствия документов, предоставленных всеми потенциальными инвесторами, пункту 5 настоящей статьи.****В случае признания тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, несостоявшимся уполномоченный орган проводит повторный тендер.** **8. В течение сорока пяти календарных дней со дня подведения итогов тендера на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации, уполномоченный орган заключает с победителем тендера договор на строительство электростанции с маневренным режимом генерации, в котором определяет срок ввода в эксплуатацию электростанции и ответственность за неисполнение и (или) ненадлежащее исполнение принятых победителем тендера обязательств.** **9. В течение тридцати календарных дней со дня заключения договора на строительство электростанции с маневренным режимом генерации, системный оператор заключает договор о покупке регулирующей мощности с победителем тендера по индивидуальному тарифу в объеме и на сроки, которые установлены уполномоченным органом.****случае, если при эксплуатации электростанции с маневренным режимом генерации, диапазон регулирования окажется меньше объема, установленного в договоре о покупке регулирующей мощности, договорной объем снижается до фактической величины регулирования. При этом в случае увеличения регулирующей мощности электростанции с маневренным режимом генерации вправе подать обращение системному оператору на подтверждение первоначального договорного.** **10. Договоры, предусмотренные пунктами 8 и 9 настоящей статьи, заключаются на основании типовых договоров.** **11. Энергопроизводящие организации и потребители, включенные уполномоченным органом в Реестр, не вправе участвовать в проводимом уполномоченным органом тендере на строительство вновь вводимой в эксплуатацию электростанции с маневренным режимом генерации.»;**  | В целях проведения тендера на строительство новой генерации при отсутствии дефицита мощности в ЕЭС РК или в какой-либо из ее зон, но при наличии острого дефицита резервов регулировочной электрической мощности.С внесением необходимых изменений в подзаконные акты. |
| 33. | Новый пункт 4 статьи 17  |  Статья 17. Договоры на оптовом рынке электрической энергии…**пункт 4** **отсутствует** |  статью 17 дополнить пунктом 4 следующего содержания: «**4. В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору купли-продажи электрической энергии, возмещение причиненного этим реального ущерба производит сторона, ответственная за неисполнение обязательства.»;** | В целях усиления ответственности энергопредприятий и потребителей по исполнению договорных обязательств.  |
| 34. | пункты 2 и 3 статьи 20 Закона  |  Статья 20. Меры, предпринимаемые для предотвращения и ликвидации аварийных нарушений.…2. Для ликвидации системных аварий системный оператор **привлекает резервные** **мощности** любых энергопроизводящих организаций независимо от формы собственности и автономные источники питания потребителей.  3. При **недостатке** мощности для ликвидации аварийных нарушений системный оператор имеет право оперативно вносить изменения в утвержденные графики расходов воды через гидроузлы для использования **аварийного резерва** гидроэлектростанций. |  пункты 2 и 3 статьи 20 изложить в следующей редакции: «2. Для **предотвращения или** ликвидации системных аварий системный оператор **задействует резервы** любых энергопроизводящих организаций **(как на загрузку, так и на разгрузку генерируемой мощности)** независимо от формы собственности и автономные источники питания потребителей. 3. При **необходимости изменить** **генерируемую** мощность **гидроэлектростанций** для **предотвращения** **или** ликвидации аварийных нарушений системный оператор имеет право оперативно вносить изменения в утвержденные графики расходов воды через гидроузлы для использования **регулировочной способности** гидроэлектростанций.»; | Задействование генерации необходимо также и для предотвращения системных аварийУгроза системной аварии может возникать и в случаях отсутствия недостатка мощности, а именно при значительных избытках генерации, что особенно характерно для Восточного региона Казахстана в период природоохранных попусков |
| 35. | Новый пункт 8 статьи 25 Закона  |  Статья 25. Заключительные и переходные положения…**Пункт 8 Отсутствует**  |  статью 25 дополнить пунктом 8 следующего содержания: **«8. Потребители, являющиеся субъектами оптового рынка электрической энергии должны соответствовать требованию, указанному в пункте 6-2 статьи 13 настоящего Закона, не позднее 1 января 2023 года.».** | В целях подготовки оптовых потребителей электрической энергии по оснащению АСКУЭ и возможности их приобретения, а также уменьшения влияния на их деятельность. |
| **Закон Республики Казахстан «О поддержке использования возобновляемых источников энергии» от 4 июля 2009 года**  |
| 36. | подпункт 4) статьи 1 Закона | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе… 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 и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан; |  подпункт 4) статьи 1 изложить в следующей редакции: «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, **паводковой электрической энергии** и поставленной в электрические сети единой электроэнергетической системы Республики Казахстан;»;  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона.В соответствии с пунктом 7 статьи 13 Закона Республики Казахстан «Об электроэнергетике» энергопроизводящие организации-гидроэлектростанции обязаны продавать вырабатываемую в период природоохранных попусков воды электрическую энергию на централизованных торгах. На основе данных фактического баланса ежегодный объем электрической энергии составляет в среднем 220 млн. кВтч., при этом, порядка 50% паводковой электрической энергии выкупается на централизованных торгах трейдерами, ценообразование которых не регулируется государством. На основании вышеизложенного, предлагается законодательно закрепить обязанность энергопроизводящих организацией (гидроэлектростанций) продавать паводковую электрическую энергию Расчетно-финансовому центру, который в свою очередь будет распределять данную недорогую паводковую электрическую энергию между всеми потребителями РК, посредством существующего механизма централизованной продажи электроэнергии ВИЭ.По оценкам, принятие данных поправок позволит снизить тариф на поддержку ВИЭ на 4,0 тг/кВтч и соответственно финансовую нагрузку на потребителей электрической энергии на 12,8 млрд. тенге или на 0,15 тг/кВтч. Для расчетов принят договорной объем «паводковой» электроэнергии по данным ЦТ.Режим природоохранного попуска определяется региональным органом уполномоченного ведомства в области использования и охраны водного фонда - ГУ «Иртышская бассейновая инспекция по регулированию и охране водных ресурсов». |
| 37. | подпункт 5) статьи 1Закона  | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе… 5) энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, - юридическое лицо, осуществляющее производство электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии; |  подпункт 5) дополнить словами: **«, за исключением индивидуальных потребителей и нетто-потребителей;»;** | Дополнение необходимо с целью исключения индивидуальных потребителей и нетто-потребителей являющихся юридическими лицами из под действия норм регулирующих деятельность энергопроизводящих организаций. Это позволит освободить индивидуальных потребителей и нетто-потребителей от значительного объема обязательств которые им не свойственны, например взаимодействие с сетевым оператором, РФЦ и т.д.  |
| 38. | Новый подпункт 5-1) статьи 1  |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе… **подпункт** **5-1) отсутствует** |  статью 1 дополнить подпунктом 5-1) следующего содержания: **«5-1)** **маломасштабный объект по использованию возобновляемых источников энергии (далее – маломасштабный объект) - технические устройства общей установленной мощностью до двухсот киловатт, предназначенные для производства электрической и (или) тепловой энергии с использованием возобновляемых источников энергии, и взаимосвязанные с ними сооружения и инфраструктура, технологически необходимые для эксплуатации маломасштабного объекта;»;**  | Введение нового термина в предлагаемой редакции необходимо для установления отдельного правового регулирования установки (строительства) и функционирования маломасштабных объектов ВИЭ предназначенных в первую очередь для удовлетворения собственных нужд потребителей энергии. Предел мощности установлен на уровне 200 киловатт так как большая часть проектов реализуемых по фиксированным тарифам и аукционным ценам как правило имеют мощность более 200 киловатт. Кроме того, к объектам мощностью до 200 киловатт законодательством установлено меньше требований чем в объектах большей мощности.  |
| 39. | подпункт 6) статьи 1 Закона  | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе…6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, затраты на услуги по организации балансирования производства-потребления электрической энергии, затраты на формирование резервного фонда и затраты, связанные с осуществлением его деятельности; | подпункт 6) статьи 1 изложить в следующей редакции: «6) затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии – затраты расчетно-финансового центра на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и **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;»;  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 40. | подпункт 8-1) статьи 1 Закона | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе…8-1) целевые показатели развития сектора возобновляемых источников энергии – планируемый показатель доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии, в общем объеме производства электрической энергии, а также показатели суммарной установленной мощности объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе по видам; | подпункт 8-1) статьи 1 изложить в следующей редакции: «8-1) целевые показатели развития сектора возобновляемых источников энергии – планируемый показатель доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и **паводковой электрической энергии,** в общем объеме производства электрической энергии, а также показатели суммарной установленной мощности объектов по использованию возобновляемых источников энергии, в том числе по видам;»;  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 41. | Новый подпункт 8-2) статьи 1 Закона | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе…**подпункт 8-2) отсутствует**  |  статью 1 дополнить подпунктом 8-2) следующего содержания: **«8-2) целевые субсидии - возмещение государством части затрат, определенным категориям индивидуальных потребителей и нетто-потребителей на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию маломасштабных объектов;»;**  | Улучшение коснется градации предоставления адресной помощи (целевых субсидий) в зависимости от установленной мощности, распространение данной нормы для импортного оборудования, а также стимулирование работы МИО по использованию ВИЭ малой мощности населением, МСБ.Это позволит диверсифицировать и расширить производство отечественных установок ВИЭ с применением менее энергоемких технологий и материалов. Применение норм, разграничивающих размер адресной помощи (целевых субсидий) для физических и юридических лиц будет регулироваться подзаконным НПА. Понятие адресной помощи (целевых субсидий) требует корректировки с распространением ее действия на нетто-потребителей так как такая мера поддержки как установление возможности зачета и продажи излишков электроэнергии нетто-потребителями является явно недостаточной для того чтобы способствовать росту числа маломасштабных объектов ВИЭ. Изменение наименования «адресная помощь» на «целевые субсидии» производится с целью исключения неправильного понимания гражданами сути и целей поддержки маломасштабных объектов со стороны государства. Существующий термин «адресная помощь» крайне похож на термин «адресная социальная помощь», что в случае освещения в СМИ нового механизма поддержки маломасштабных объектов может в результате неправильной трактовки, привести к излишнему резонансу и увеличению числа посетителей акиматов. |
| 42. | подпункт 9) статьи 1 Закона | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе…9) адресная помощь индивидуальным потребителям (далее - адресная помощь) - возмещение государством части затрат индивидуальных потребителей на приобретение установок с использованием возобновляемых источников энергии казахстанского производства; | подпункт 9) статьи 1 исключить;  | Исключается в связи с ведением понятия «целевые субсидии» согласно подпункту 8-2) статьи 1 настоящего Закона. |
| 43. | подпункт 9-1) статьи 1 Закона | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе…9-1) возобновляемые источники энергии казахстанского производства - возобновляемые источники энергии, произведенные казахстанскими производителями и: определяемые в соответствии с таможенным законодательством Евразийского экономического союза и (или) Республики Казахстан как полностью произведенные в Республике Казахстан;определяемые как подвергнутые достаточной переработке в Республике Казахстан в соответствии с критериями достаточной переработки, устанавливаемыми законодательством Евразийского экономического союза и (или) Республики Казахстан; |  подпункт 9-1) статьи 1 исключить; | Исключение необходимости приобретения установок исключительно казахстанского производства для получения адресной помощи (целевых субсидий) основывается на том, что производство установок использующих ВИЭ в РК осуществляют крайне незначительное число компаний. При этом, физические и юридические лица самостоятельно определяют установки ВИЭ. |
| 44. | Новыйподпункт 9-3) статьи 1 Закона | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе… **подпункт 9-3) отсутствует**  |  статью 1 дополнить подпунктом 9-3) следующего содержания: **«9-3) паводковая электрическая энергия – электрическая энергия, вырабатываемая энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями) в период природоохранных попусков воды в соответствии с законодательством Республики Казахстан в области использования и охраны водного фонда, в объеме согласно фактического баланса производства-потребления электрической энергии в Республике Казахстан и реализуемая расчетно-финансовому центру по предельному тарифу на электрическую энергию в порядке установленном настоящим Законом;»;**  | Паводковая электрическая энергия вырабатывается гидроэлектростанциями в период природоохранных попусков воды.Централизованная покупка-продажа паводковой электрической энергии через РФЦ наряду с электроэнергией ВИЭ позволит:- снизить финансовую нагрузку на потребителей электрической энергии;- распределить недорогую (1-2тг. за кВтч) паводковую электрическую энергию на всех потребителей, включая горно-металлургические предприятия, население, МСБ и др.;- достигнуть целевых показателей меньшими затратами потребителей путем зачета паводковой электроэнергии в качестве ВИЭ.Режим природоохранного попуска определяется региональным органом уполномоченного ведомства в области использования и охраны водного фонда - ГУ «Иртышская бассейновая инспекция по регулированию и охране водных ресурсов». |
| 45. | подпункт 12) статьи 1 Закона  | Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе… 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; |  подпункт 12) статьи 1 изложить в следующей редакции: «12) индивидуальный потребитель электрической и (или) тепловой энергии (далее - индивидуальный потребитель) - физическое или юридическое лицо, **обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической и (или) тепловой энергии от маломасштабного объекта, принадлежащего ему на праве собственности, работающего в автономном режиме;»;**  | Поправки обусловлены необходимостью установления единообразных требований к индивидуальным потребителям и нетто-потребителям. Касательно исключения требования о том, что объект должен располагаться неэлектрифицированных районах следует отметить, что такое требование делает механизм поддержки нерабочим так как количество неэлектрифицированных районов где проживают физические лица или расположены субъекты предпринимательства в РК крайне незначительно. |
| 46. | подпункт 13) статьи 1 Закона  |  Статья 1. Основные понятия, используемые в настоящем Законе… 13) нетто-потребитель электрической энергии (далее - нетто- потребитель) - физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической энергии от объекта по использованию возобновляемых источников энергии, принадлежащего ему на праве собственности или ином вещном праве, подключенного к распределительной электрической сети и оборудованного системами раздельного учета объемов потребления электрической энергии из сети и объемов поставки в нее, **общей установленной мощностью до ста киловатт**, включая комбинированные установки возобновляемых источников энергии; | подпункт 13) статьи 1 изложить в следующей редакции: «13) нетто-потребитель электрической энергии (далее - нетто- потребитель) - физическое или юридическое лицо, обеспечивающее полностью или частично собственное потребление электрической энергии **от маломасштабного объекта,** принадлежащего ему на праве собственности, подключенного к распределительной электрической сети и оборудованного системами раздельного учета объемов потребления электрической энергии из сети и объемов поставки в нее, включая комбинированные установки возобновляемых источников энергии;»;  | Уточнение в части маломасштабного объекта носит редакционный характер. Исключение ограничения установленной мощности обусловлено увеличением мощности для маломасштабных объектов до 200 кВт.Это позволит нетто-потребителям диверсифицировать и расширить производство электро- и тепловой энергии с применением энергоемких технологий. |
| 47. | подпункт 14) статьи 1 Закона | Статья 1 Основные понятия, используемые в настоящем Законе…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. |  подпункт 14) статьи 1 дополнить словами **«и паводковой электрической энергии.»;**  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 48. | подпункт 1-2) пункта 2статьи 3 Закона  |  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:…1-2) предоставление адресной помощи; |  подпункт 1-2) пункта 2 статьи 3 изложить в следующей редакции: **«1-2) предоставление мер поддержки индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;»;** | Поправка носит редакционный характер в связи с тем, что адресную помощь (целевые субсидии) предполагается распространить и на нетто-потребителей. |
| 49. | Новый подпункт 7-4) статьи 5 Закона |  Статья 5. Компетенция Правительства Республики Казахстан… **подпункт 7-4) отсутствует** |  статью 5 дополнить подпунктом 7-4) следующего содержания: **«7-4) 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;»;**  | В целях повышения кредитоспособности расчетно-финансового центра и снижения инвестиционных рисков инвесторов. |
| 50. | Новый подпункт 7-5) статьи 5 Закона |  Статья 5. Компетенция Правительства Республики Казахстан… **подпункт 7-5) отсутствует** |  статью 5 дополнить подпунктом 7-5) следующего содержания:  **«7-5) утверждает правила предоставления государственной финансовой поддержки расчетно-финансовому центру;»;**  | В целях практической реализации подпункта 7-4) статьи 5 настоящего Закона. |
| 51. | подпункт 7) статьи 6 Закона |  Статья 6. Компетенция уполномоченного органаУполномоченный орган:…7) утверждает порядок и осуществляет мониторинг за использованием возобновляемых источников энергии; |  подпункт 7) статьи 6 дополнить словами **«и реализацией планируемых объектов по использованию возобновляемых источников энергии;»;** | В соответствие с утвержденной Концепцией перехода Казахстана на «зеленую» экономику доля ВИЭ в энергобалансе страны с нынешних 1% должна возрасти до 3% в 2020 г., до 30% в 2030 г. и до 50% (с учетом альтернативной энергии) в 2050 г. А также, согласно стратегическому плану развития Республики Казахстан до 2025 года доля альтернативной энергетики в 2025 году должна вырасти до 6%.Вместе с тем, существует необходимость мониторинга строящихся объектов ВИЭ (сумма инвестиций, вид валюты, страна производитель оборудования и т.д.) для учета риска невыполнения договоров с РФЦ в части выполнения срока начала строительства и ввода в эксплуатацию, т.к., это приведет к риску невыполнения целевого индикатора по ВИЭ. |
| 52. | Новый подпункт 7-1) статьи 6 Закона  |  Статья 6. Компетенция уполномоченного органаУполномоченный орган:…**подпункт 7-1) отсутствует** | статью 6 дополнить подпунктом 7-1) следующего содержания: **«7-1) разрабатывает и утверждает правила мониторинга и контроля за функционированием маломасштабных объектов;»;**  | Разработка правил мониторинга и контроля за функционированием маломасштабных объектов по использованию ВИЭ является необходимым условием для получения достоверной информации об объеме выработки энергии маломасштабными объектами ВИЭ и исключения фактов недобросовестных и мошеннических действий со стороны отдельных индивидуальных потребителей и нетто-потребителей. Например получения целевых субсидий и последующей перепродажи установок, либо получении целевых субсидий неоднократно на одну и ту же установку с установлением ее на различных объектах.  |
| 53. | Новый подпункт 7-2) статьи 6 Закона |  Статья 6. Компетенция уполномоченного органаУполномоченный орган:…**подпункт 7-2) отсутствует** | статью 6 дополнить подпунктом 7-2) следующего содержания:  **«7-2) разрабатывает и утверждает правила подключения к электрическим сетям и эксплуатации маломасштабных объектов;»;**  | Необходимо рассмотреть возможность разработки отдельного НПА, регламентирующего взаимодействие нетто-потребителей с энергопередающими организациями. |
| 54. | подпункт 10) статьи 6 Закона |  Статья 6. Компетенция уполномоченного органа… 10) разрабатывает и утверждает правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, соответствующие типовые формы договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, условными потребителями и квалифицированными условными потребителями; |  подпункт 10) статьи 6 изложить в следующей редакции: «10) разрабатывает и утверждает правила централизованной покупки и продажи расчетно-финансовым центром электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии и **паводковой электрической энергии**, соответствующие типовые формы договоров расчетно-финансового центра с энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, **энергопроизводящими организациями, осуществляющими производство и отпуск в сеть паводковой электрической энергии**, условными потребителями и квалифицированными условными потребителями;»; | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона.В целях регламентации порядка покупки-продажи паводковой электрической энергии в действующих правила централизованной покупки-продажи. |
| 55. | подпункт 10-7) статьи 6 Закона |  Статья 6. Компетенция уполномоченного органаУполномоченный орган:… 10-7) разрабатывает и утверждает правила предоставления адресной помощи индивидуальным потребителям; | подпункт 10-7) статьи 6 изложить в следующей редакции:**«**10-7) разрабатывает и утверждает правила предоставления **целевых субсидий** индивидуальным потребителям **и нетто-потребителям;»;** | Поправка носит редакционный характер в связи с тем, что адресную помощь (целевые субсидии) предполагается распространить и на нетто-потребителей. |
| 56. | подпункт 3-2) статьи 7 Закона  |  Статья 7. Компетенция местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения и столицыМестные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы:… 3-2) предоставляют **адресную помощь** индивидуальным потребителям; |  подпункт 3-2) статьи 7 изложить в следующей редакции: «3-2) предоставляют **целевые субсидии** индивидуальным потребителям **и нетто-потребителям**;»; | Поправка носит редакционный характер в связи с тем, что адресную помощь (целевые субсидии) предполагается распространить и на нетто-потребителей. |
| 57. | Новый подпункт 3-3) статьи 7 Закона  |  Статья 7. Компетенция местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения и столицыМестные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы:… **подпункт 3-3) отсутствует** |  статью 7 дополнить подпунктом 3-3) следующего содержания:  «3-3) **осуществляют мониторинг и контроль за функционированием маломасштабных объектов;»** | Осуществление мониторинга и контроля является необходимым условием для получения достоверной информации об объеме выработки энергии маломасштабными объектами ВИЭ и исключения фактов недобросовестных и мошеннических действий со стороны отдельных индивидуальных потребителей и нетто-потребителей. Например получения целевых субсидий и последующей перепродажи установок, либо получении целевых субсидий неоднократно на одну и ту же установку с установлением ее на различных объектах.  |
| 58. | Новый подпункт 3-4) статьи 7 Закона  |  Статья 7. Компетенция местных исполнительных органов областей, городов республиканского значения и столицыМестные исполнительные органы областей, городов республиканского значения и столицы: …**подпункт 3-4) отсутствует** |  статью 7 дополнить подпунктом 3-4) следующего содержания: «**3-4)** **проводят информационную компанию по популяризации установки (строительства) маломасштабных объектов;»;**  | Без осуществления мероприятий, указанных в новом подпункте 3-4) рост сектора маломасштабных объектов ВИЭ будет происходить значительно медленнее.  |
| 59. | пункт 1статьи 7-1 Закона |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии. 1. Энергопередающие организации, к сетям которых подключены объекты по использованию возобновляемых источников энергии, обязаны ежемесячно представлять расчетно-финансовому центру определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии сведения об объемах электрической энергии, поставленной объектами по использованию возобновляемых источников энергии в их сети. | пункт 1 статьи 7-1 изложить в следующей редакции: «1. Энергопередающие организации, к сетям которых подключены объекты по использованию возобновляемых источников энергии, обязаны ежемесячно представлять расчетно-финансовому центру определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии сведения об объемах электрической энергии, поставленной объектами по использованию возобновляемых источников энергии **и паводковой электрической энергии** в их сети.» | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 60. | подпункт 1)пункта 2статьи 7-1 Закона | Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии. … 2. Условные потребители обязаны: 1) ежегодно заключать договоры с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, в соответствии с типовой формой и оплачивать не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки; |  подпункт 1) пункта 2 статьи 7-1 изложить в следующей редакции: «1) ежегодно заключать договоры с расчетно-финансовым центром на покупку **паводковой электрической энергии и** электрической энергии произведенной энергопроизводящими организациями, использующими возобновляемые источники энергии, в соответствии с типовой формой и оплачивать не позднее тридцати календарных дней после завершения месяца поставки;»;  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 61. | Новый подпункт 1-2) пункта 3статьи 7-1 Закона  |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 3. Расчетно-финансовый центр обязан: … **подпункт1-2) отсутствует** |  статью 7-1 дополнить подпунктом 1-2) следующего содержания:  **«1-2) покупать в порядке, установленном настоящим Законом, у энергопроизводящих организаций паводковую электрическую энергию, поставленную ими в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан, по предельному тарифу, утвержденному уполномоченным органом.»;**  | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 62. | Новый подпункт1-3) пункта 3статьи 7-1 Закона |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 3. Расчетно-финансовый центр обязан: … **подпункт 1-3) отсутствует** | статью 7-1 дополнить подпунктом 1-3) следующего содержания:  **«1-3) 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 специальному тарифу для местного содержания, 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 надбавки, предусмотренной пунктом 5 статьи 8-1 настоящего Закона, и оплачивать не позднее пятнадцати рабочих дней после окончания срока оплаты, установленного для условных потребителей;»;** | В целях поддержки, развития и увеличения доли местного содержания в объектах ВИЭ предлагается включить в Закон «О поддержке использования ВИЭ» соответствующие стимулирующие нормы. |
| 63. | подпункт 2) пункта 3 статьи 7-1 Закона |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 3. Расчетно-финансовый центр обязан: … 2) продавать в порядке, установленном настоящим Законом, электрическую энергию, купленную у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии, условным потребителям по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии в соответствии с зоной потребления электрической энергии; |  подпункт 2) статьи 7-1 изложить в следующей редакции:  «2) продавать в порядке, установленном настоящим Законом, электрическую энергию купленную у энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергиии **паводковую электрическую энергию,** условным потребителям по тарифу на поддержку возобновляемых источников энергии в соответствии с зоной потребления электрической энергии;»; | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 64. | пункт 4статьи 7-1 Закона |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 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, сроком на пятнадцать лет. | пункт 4 статьи 7-1 изложить в следующей редакции: «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 двадцати лет с даты начала комплексных испытаний, при которых осуществлен отпуск электрической энергии в единую электроэнергетическую систему Республики Казахстан либо с даты окончания срока предоставления акта ввода в эксплуатацию в соответствии с договором купли-продажи, в зависимости от того, что наступит ранее.»;** | 1. В целях закрепления обязанностей покупать паводковую электрическую энергию, а энергопроизводящим организациям ГЭС продавать электрическую энергию в РФЦ. 2. В целях повышения привлекательности рынка ВИЭ предлагается продления договора покупки на 20 лет.3. В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 65. | Новый пункт 4-1 статьи 7-1 Закона  |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… **пункт 4-1 отсутствует** | статью 7-1 дополнить пунктом 4-1 следующего содержания:  **«4-1. Расчетно-финансовый центр и энергопроизводящие организации, 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.»;** | В целях закрепления обязанностей покупать паводковую электрическую энергию, а энергопроизводящим организациям ГЭС продавать электрическую энергию в РФЦ. |
| 66. | Часть первую пункта 7 статьи 7-1 Закона  |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 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.  |  Часть первую пункта 7 статьи 7 изложить в следующей редакции: «7. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, **за исключением энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии** **реализующие электрическую энергию** **по специальному тарифу для местного содержания**, 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.»; | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 67. | Новый пункт 7-1 статьи 7-1 Закона  |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… **пункт 7-1 отсутствует**  | статью 7-1 дополнить пунктом 7-1 следующего содержания:  **«7-1. Энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие электрическую энергию по специальному тарифу для местного содержания, подают заявку в расчетно-финансовый центр для дальнейшего включения их в перечень** **энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии и заключения договора купли-продажи с расчетно-финансовым центром на покупку электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии.** **К заявке энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, предоставляют следующие материалы и документы:** **1) копии правоустанавливающих документов;** **2) копии правоустанавливающих документов на земельный участок в соответствии с Земельным кодексом Республики Казахстан;** **3) копии технических условий на подключение к электрической сети;** **4) финансовое обеспечение исполнения условий договора покупки в размере 10 000 (десять тысяч) тенге на 1 (один) киловатт установленной мощности, умноженный на установленную мощность объекта по использованию возобновляемых источников энергии;** **5) подтверждение от национального института развития в области местного содержания о размере (величине) и структуре местного содержания в проектной документации по форме, согласно правил формирования перечня энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии разработанных и утвержденных уполномоченным органом;** **6) информацию об объемах поставляемой электрической энергии.** **При этом, уполномоченный орган в течение пяти рабочих дней со дня получения от расчетно-финансового центра подтверждения включает энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, реализующие электрическую энергию по специальному тарифу для местного содержания в перечень** **энергопроизводящих организаций, использующих возобновляемые источники энергии.»;** | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 68. | пункт 8 статьи 7-1 Закона |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… 8. Все энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, включая энергопроизводящие организации, входящие в состав квалифицированного условного потребителя, обязаны иметь автоматизированную систему коммерческого учета на своем объекте по использованию возобновляемых источников энергии. Автоматизированная система коммерческого учета должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры. |  пункт 8 статьи 7-1 изложить в следующей редакции:  «8. Все энергопроизводящие организации, использующие возобновляемые источники энергии, 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. Автоматизированная система коммерческого учета должна иметь возможность дистанционной передачи данных в региональные диспетчерские центры.»; | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 69. | Новый пункт 9 статьи 7-1 Закона  |  Статья 7-1. Обязанности участников производства, передачи и покупки электрической энергии, производимой объектами по использованию возобновляемых источников энергии.… **пункт 9 отсутствует** |  статью 7-1 дополнить пунктом 9 следующего содержания: **«9. Энергоснабжающие организации заключившие договор купли-продажи электрической энергии с нетто-потребителями обязаны ежеквартально представлять уполномоченному органу, определенные на основании показаний приборов коммерческого учета электрической энергии, сведения об объемах электрической энергии, поставленной маломасштабными объектами нетто-потребителей в электрическую сеть.»;** | Внесение данного пункта обусловлено необходимостью мониторинга выработки электрической энергии маломасштабными объектами нетто-потребителей. |
| 70. | Новая статья 7-2 главы 2 Закона |  **статья 7-2 отсутствует** | Главу 2 дополнить статьей 7-2 следующего содержания:**«Статья 7-2. Категории индивидуальных потребителей и нетто-потребителей.****Индивидуальные потребители и нетто-потребители подразделяются на следующие категории:****1) физические лица, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до двадцати киловатт включительно;****2) крестьянские и фермерские хозяйства, индивидуальные предприниматели и юридические лица, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до ста киловатт включительно, за исключением индивидуальных предпринимателей и юридических лиц, являющихся субъектами среднего и крупного предпринимательства;****3) индивидуальные предприниматели и юридические лица, являющиеся субъектами среднего и крупного предпринимательства, которым принадлежат маломасштабные объекты общей установленной мощностью до двухсот киловатт включительно.**»; | Разграничение индивидуальных потребителей и нетто-потребителей по категориям необходимо с целью определения различного уровня мер поддержки.Объемы общей установленной мощности для каждой категории определены исходя из примерных потребностей каждой категории.  |
| 71. | Заголовок статьи 8-1 Закона |  Статья 8-1. Фиксированный тариф и аукционная цена |  заголовок статьи 8-1 изложить в следующей редакции: «Статья 8-1. Фиксированный тариф, **специальный тариф для местного содержания** и аукционная цена»; | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 72. | пункт 2 статьи 8-1 Закона |  Статья 8-1. Фиксированный тариф, специальный тариф для местного содержания и аукционная цена…  2. **Утвержденные** фиксированные тарифы и аукционные цены ежегодно индексируются в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан. |  пункт 2 статьи 8-1 изложить в следующей редакции: 2. Фиксированные тарифы, **специальные тарифы для местного содержания** и аукционные цены ежегодно индексируются в порядке, определяемом Правительством Республики Казахстан. |  В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 73. | Новый пункт 4 статиь 8-1 Закона |  Статья 8-1. Фиксированный тариф, специальный тариф для местного содержания и аукционная цена…**пункт 4 отсутствует**  |  статью 8-1 дополнить пунктом 4 следующего содержания: **«4. Специальные тарифы для местного содержания равны средней цене победителей аукционных торгов (по видам возобновляемых источников энергии), определенной по итогам аукционных торгов 2018 года.****Общая суммарная установленная мощность, на которую распространяются специальные тарифы для местного содержания составляет триста мегаватт, но не более пятидесяти мегаватт ежегодно.»;** |  В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 74. | Новый пункт 5 статьи 8-1 Закона  |  Статья 8-1. Фиксированный тариф, специальный тариф для местного содержания и аукционная цена…**пункт 5 отсутствует**  |  статью 8-1 дополнить пунктом 5 следующего содержания:  **«5. Для проектов, использующих возобновляемые источники энергии в зависимости от степени использования местного содержания в основных и вспомогательных устройствах, предназначенных для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии предоставляются следующие надбавки к специальному тарифу для местного содержания:****1) тридцатипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при пятидесяти одном проценте местного содержания и более;** **2) двадцатипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при уровне местного содержания от сорока одного процента до пятидесяти процентов (включительно) местного содержания;** **3) десятипроцентная надбавка к специальному тарифу для местного содержания при уровне местного содержания от тридцати процентов до сорока процентов (включительно).** **При этом, национальный институт развития в области местного содержания проводит экспертизу по местному содержанию по итогам положительной государственной экспертизы проектной документации и по итогам реализации проектов строительства объектов по использованию возобновляемых источников энергии до начала отпуска электрической энергии в сеть энергопередающих организаций.»;** | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 75. | Новый пункт 6 статьи 8-1 Закона |  Статья 8-1. Фиксированный тариф, специальный тариф для местного содержания и аукционная цена…**пункт 6 отсутствует**  |  статью 8-1 дополнить пунктом 6 следующего содержания: **«6. В случае, если по итогам реализации проекта строительства объекта по использованию возобновляемых источников энергии в соответствии с результатами экспертизы по местному содержанию национального института развития в области местного содержания степень местного содержания в основных и вспомогательных устройствах, предназначенных для производства и передачи электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии составит менее тридцать процентов, договор купли-продажи электрической энергии, заключенный с расчетно-финансовым центром, прекращает свое действие, с выплатой финансового обеспечения исполнения условий договора покупки в пользу расчетно-финансового центра.»;** | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 76. | подпункт 1)пункта 1статьи 9 Закона  |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или)тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии1. 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 статьи 8-1 настоящего Закона; |  подпункт 1) пункта 1 статьи 9 изложить в следующей редакции:1. Энергопроизводящая организация, использующая возобновляемые источники энергии, вправе по своему усмотрению реализовывать производимую электрическую энергию по одному из следующих вариантов: 1) расчетно-финансовому центру по фиксированному тарифу, действующему на дату заключения договора купли-продажи между ней и расчетно-финансовым центром, **по специальной цене для местного содержания с учетом надбавки, предусмотренной пунктом 5 статьи 8-1 настоящего Закона,** либо по аукционной цене, определенной по итогам аукционных торгов, с учетом индексации, предусмотренной пунктом 2 статьи 8-1 настоящего Закона; | В целях практической реализации подпункта 1-3) пункта 3 статьи 7-1 настоящего Закона. |
| 77. | Часть первая пункта 2 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 2. Затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии распределяются расчетно-финансовым центром между условными потребителями электрической энергии пропорционально доле их отпуска в сети. При этом затраты на поддержку использования возобновляемых источников энергии не распределяются расчетно-финансовым центром на квалифицированного условного потребителя, за исключением случая, предусмотренного в пункте 2-1 настоящей статьи. |  часть первую пункта 2 статьи 9 дополнить словами **«, с учетом объемов паводковой электрической энергии, производимой и отпускаемой в сеть энергопроизводящими организациями (гидроэлектростанциями).»;** | В целях уточнения редакции. КУП строит свои объекты ВИЭ для замещения объемов покупки электрической энергии от РФЦ.В соответствии с Законом «Об электроэнергетике» для крупных ГЭС предельные тарифы устанавливаются уполномоченным органом. |
| 78. | подпункт 1) пункта 2-1статьи 9 Закона  |    Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или)тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии…  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) объектом по использованию возобновляемых источников энергии, введенным 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, в общем объеме производства электрической энергии; |  подпункт 1) пункта 2-1 статьи 9 изложить в следующей редакции: «1) фактического показателя доли объема электрической энергии, вырабатываемой объектами по использованию возобновляемых источников энергии и **паводковой электрической энергии,** в общем объеме производства электрической энергии;»; | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 79. | Часть первая пункта 3 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или)тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 3. В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии от возобновляемых источников 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 в текущем квартале, расчетно-финансовый центр производит перерасчет и перераспределяет затраты между условными потребителями электрической энергии на следующий квартал. |  часть первую пункта 3 статьи 9 изложить в следующей редакции: «3. В случае, если сумма денег, полученная расчетно-финансовым центром от продажи электрической энергии от возобновляемых источников энергии **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 целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 80. | пункт 4 статьи 9 Закона  |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или)тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 4. Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников 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. |  пункт 4 статьи 9 изложить в следующей редакции: «4. Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии 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.»; | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 81. | пункт 4-1 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или)тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 4-1 Затраты условного потребителя на покупку у расчетно-финансового центра электрической энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии, учитываются при определении величины предельного тарифа на электрическую энергию. |  пункт 4-1 статьи 9 дополнить словами **«, включая паводковую электрическую энергию, учитываются в цене на продажу электрической энергии потребителю свыше предельного тарифа на электрическую энергию.»;** | В целях практической реализации подпункта 9-3) статьи 1 настоящего Закона. |
| 82. | пункт 9 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 9. Нетто-потребитель оплачивает обслуживающей его энергоснабжающей организации по ее действующему тарифу потребленный им за расчетный период из электрической сети объем электрической энергии за вычетом объема, поставленного им в электрическую сеть за тот же период.В случае превышения объема электрической энергии, поставленной нетто-потребителем за расчетный период в электрическую сеть, над объемом электрической энергии, потребленной им за тот же период из сети, обслуживающая энергоснабжающая организация оплачивает нетто-потребителю по своему действующему тарифу на продажу за поставленную нетто-потребителем электрическую энергию в объеме вышеуказанного превышения.Покупка-продажа электроэнергии от нетто-потребителей энергоснабжающей организацией осуществляется в соответствии с Правилами купли-продажи электроэнергии от нетто-потребителей, разработанными и утвержденными уполномоченным органом. |  пункт 9 статьи 9 **исключить;** | Поправка носит структурный характер поскольку в связи с внесением дополнений в настоящий закон более логичным представляется перенос данного пункта в предлагаемую статью 9-3 где отдельно регламентируются вопросы подключения нетто-потребителей к сетям энергопередающих организаций и продажи электроэнергии энергоснабжающим организациям.  |
| 83. | пункт 10 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 10. Государство предоставляет индивидуальным потребителям адресную помощь в размере пятидесяти процентов от стоимости установок по использованию возобновляемых источников энергии суммарной мощностью не более пяти киловатт в порядке, определяемом уполномоченным органом. Адресная помощь выплачивается после ввода установки по использованию возобновляемых источников энергии в эксплуатацию. |  пункт 10 статьи 9 **исключить;** | Поправка носит структурный характер поскольку в связи с внесением дополнений в настоящий закон более целесообразным выглядит представляется перенос данного пункта в предлагаемую статью 9-2 где регулируются вопросы предоставления адресной помощи (целевых субсидий). |
| 84. | пункт 11 статьи 9 Закона |  Статья 9. Поддержка при продаже электрической и (или) тепловой энергии, произведенной объектами по использованию возобновляемых источников энергии… 11. Индивидуальный потребитель, получивший адресную помощь на приобретение установки по использованию возобновляемых источников энергии, не вправе осуществлять продажу электрической и (или) тепловой энергии, выработанной на этой установке, другим потребителям. |  пункт 11 статьи 9 **исключить;** | Поправка носит структурный характер поскольку в связи с внесением дополнений в настоящий закон более целесообразным выглядит представляется перенос данного пункта в предлагаемую статью 9-2 где регулируются вопросы предоставления адресной помощи (целевых субсидий). |
| 85. | Новая статья 9-1 главы 3 Закона  |  Статья 9-1 отсутствует | Главу 3 дополнить статьей 9-1 следующего содержания:**«Статья 9-1. Меры поддержки индивидуальных потребителей и нетто-потребителей.**  **1. Меры поддержки индивидуальных потребителей и нетто-потребителей включают в себя:** **1) предоставление целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям;** **2) определение условий для подключения нетто-потребителей к сетям энергопередающих организаций и продажи электрической энергии энергоснабжающим организациям.** **2. Основанием для получения мер поддержки, указанных в пункте 1 настоящей статьи, является включение индивидуального потребителя или нетто-потребителя в перечень действующих маломасштабных объектов.** **Исключение индивидуального потребителя или нетто-потребителя из перечня действующих маломасштабных объектов является основанием для прекращения мер поддержки, указанных в пункте 1 настоящей статьи.**  **Включение индивидуальных потребителей или нетто-потребителей в перечень действующих маломасштабных объектов и исключение из него осуществляется в соответствии с правилами мониторинга и контроля за функционированием маломасштабных объектов, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.»;**  | Рассматриваемая статья имеет своей целью общее определение мер поддержки, предоставляемых маломасштабным объектам ВИЭ, основание для получения мер поддержки и их прекращения, а также приостановления в случае достижения совокупного лимита.Предлагаемые меры: налоговые льготы, целевые субсидии, создание условий для подключения к сетям и продаже ЭЭ, являются наиболее эффективными мерами поддержки маломасштабных объектов в мировой практике. Существует альтернативный механизм при котором прямые меры поддержки со стороны государства (целевые субсидии и налоговые льготы) незначительны, но при этом владельцы маломасштабных объектов ВИЭ продают выработанную энергию в сеть по специальному (высокому) тарифу обеспечивающему окупаемость вложений в достаточно короткий срок. Однако в условиях РК альтернативный механизм будет применить сложнее так как во-первых в сложившихся экономических условиях большая часть населения (без серьезной и прямой финансовой поддержки со стороны государства) не сможет позволить себе установить маломасштабный объект даже при условии специального тарифа, во-вторых установление высокого специального тарифа приведет к прямому и скрытому противодействию со стороны ЭСО. Также следует отметить, что наличие предлагаемых эффективных мер поддержки позволит развивать сектор маломасштабных проектов ВИЭ, что соответственно подстегнет развитие бизнеса связанного с производством установок используемых в маломасштабных объектах ВИЭ, также будет развиваться рынок услуг по установке (строительству), пусконаладке и сервисному обслуживанию таких объектов, что приведет к созданию дополнительных рабочих мест и возврату части денег в бюджет в виде налогов получаемых с такого бизнеса.   |
| 86. | Новая статья 9-2 главы 3 Закона  | Статья 9-2 отсутствует |  Главу 3 дополнить статьей 9-2 следующего содержания:  **«Статья 9-2 Целевые субсидии.** **1. Государство предоставляет целевые субсидии индивидуальным потребителям и нетто-потребителям в следующих размерах:** **1) индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, указанным в подпункте 1) статьи 7-2 настоящего Закона в размере до восьмидесяти процентов от размера затрат на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию маломасштабного объекта, но не более предельного размера целевой субсидии;** **2) индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, указанным в подпункте 2) статьи 7-2 настоящего Закона в размере сорока процентов от размера затрат на приобретение, установку (строительство) и ввод в эксплуатацию, но не более предельного размера целевой субсидии.** **Предельные размеры целевых субсидий определены правилами предоставления целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.** **2. Индивидуальный потребитель или нетто-потребитель, получивший целевую субсидию:** **не вправе осуществлять продажу электрической и (или) тепловой энергии, выработанной на принадлежащем ему маломасштабном объекте, другим потребителям;****не вправе претендовать на повторное получение целевой субсидии как по маломасштабному объекту, по которому получена целевая субсидия, так по любому иному маломасштабному объекту;****обязан самостоятельно обеспечить функционирование маломасштабного объекта в течение не менее пяти лет с момента получения целевой субсидии в соответствии с параметрами производителя оборудования;****в случае исключения из перечня действующих маломасштабных объектов до истечения пяти лет с момента получения целевой субсидии обязан возвратить часть целевой субсидии за минусом периода времени в течение которого он находился в перечне действующих маломасштабных объектов пропорционально.** **3. Предоставление целевых субсидий осуществляется в соответствии с правилами предоставления целевых субсидий индивидуальным потребителям и нетто-потребителям, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.»;**  | Предлагаемая статья представляет из себя коренную переработку существующей схемы предоставления адресной помощи (целевых субсидий). В действующей редакции препятствиями к предоставлению адресной помощи (целевых субсидий) и соответственно развитию маломасштабных объектов ВИЭ являются условия о необходимости приобретения установок казахстанского производства, нахождения в неэлектрофицированных районах, и малая мощность объектов объемом 5 киловатт. При этом на нетто-потребителей адресная помощь (целевые субсидии) не распространяется вовсе. Такая ситуация привела к тому, что за 2 года существования механизмов поддержки индивидуальных потребителей и нетто-потребителей такими механизмами воспользовались только 2 индивидуальных потребителя и 2 нетто-потребителя.Предлагаемая схема представляет определение справедливых размеров поддержки для различных категорий индивидуальных потребителей и нетто-потребителей в зависимости от их статуса (физ.лица, субъекты предпринимательства и государственные юридические лица).Кроме того, устанавливается обязательство по пропорциональному возврату адресной помощи (целевой субсидии) в случае если получивший ее субъект не обеспечивает функционирование маломасштабного объекта ВИЭ в течение минимум 5 лет с момента получения адресной помощи (целевой субсидии).  |
| 87. | Новая статья 9-3 главы 3 Закона | Статья 9-3 отсутствует | Главу 3 дополнить статьей 9-3 следующего содержания: **«Статья 9-3. Условия для подключения нетто-потребителей к сетям энергопередающих организаций и продажи электрической энергии энергоснабжающим организациям.** **1. Энергоснабжающая организация обязана заключить с нетто-потребителем договор купли-продажи электрической энергии в соответствии с гражданским законодательством Республики Казахстан, при условии, что общая установленная мощность маломасштабного объекта принадлежащего нетто-потребителю не превышает разрешенной мощности потребления электрической энергии ранее согласованной данному нетто-потребителю при подключении к сетям энергопередающей организации в качестве потребителя.** **2. Энергопередающая организация обязана обеспечить беспрепятственное подключение нетто-потребителя к электрической сети энергопередающей организации в точке, находящейся с его стороны до раздела границ, при условии, что общая установленная мощность маломасштабного объекта принадлежащего нетто-потребителю не превышает разрешенной мощности потребления электрической энергии ранее согласованной данному нетто-потребителю при подключении к сетям энергопередающей организации в качестве потребителя.** **3.** [**Нетто-потребитель**](https://bestprofi.com/home/section/1008775525) **оплачивает обслуживающей его энергоснабжающей организации по ее действующему тарифу потребленный им за расчетный период из электрической сети объем электрической энергии за вычетом объема, поставленного им в электрическую сеть за тот же период.****В случае превышения объема электрической энергии, поставленной нетто-потребителем за расчетный период в электрическую сеть, над объемом электрической энергии, потребленной им за тот же период из сети, обслуживающая энергоснабжающая организация оплачивает нетто-потребителю по своему действующему тарифу на продажу за поставленную нетто-потребителем электрическую энергию в объеме вышеуказанного превышения.****Покупка-продажа электроэнергии от нетто-потребителей энергоснабжающей организацией осуществляется в соответствии с правилами купли-продажи электроэнергии от нетто-потребителей, разработанными и утвержденными уполномоченным органом.»;**  | Предлагаемая к дополнению статья предусматривает обязательства энергопередающих и энергоснабжающих организаций и соответственно гарантии для нетто-потребителей связанных с подключением к сетям и возможностью продажи электроэнергии при условии, что мощность маломасштабного объекта ВИЭ нетто-потребителя не превышает разрешенной мощности согласованной ему как потребителю. При этом дополнительно оговаривается возможность для индивидуального потребителя подключиться к сетям энергопередающей организации и продавать электроэнергии энергоснабжающей организации даже при превышении разрешенной мощности, согласованной ему как потребителю при условии согласия энергопередающей и энергоснабжающей организации.  |
| 88. | пункт 5 статьи 10 Закона  |  Статья 10. Поддержка при подключении объектов по использованию возобновляемых источников энергии к электрическим или тепловым сетям энергопередающей органи-зации 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.  | в пункте 5 статьи 10 после слов **«использованию возобновляемых источников энергии»** дополнить словами **«в том числе маломасштабных объектов».**  | Дополнение необходимо с целью обеспечения энергопередающим организациям возможности включать затраты, связанные с расширением и реконструкцией существующих сетей для подключения маломасштабных объектов ВИЭ в тарифы энергопередающих организаций. |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Депутаты Парламента****Республики Казахстан** |  |  **Ш. Утемисов**  |
|   |  |  |
|  |  |  **М. Бортник** |
|  |  |  |
|  |  |  **К. Ержан**  **С. Симонов** **Г. Щегельский** **Т. Яковлева** |
|  |  |  |
|  |  |  |