

Обоснование необходимости принятия (издания)
проекта постановления Совета Министров Республики Беларусь
«Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»

1. Цель и правовые основания подготовки проекта:

С принятием (изданием) постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь» (далее – проект) будет усовершенствовано государственное регулирование в области электроснабжения потребителей электрической энергии (мощности), в том числе с учетом отдельных положений нормативных правовых актов, регулирующих общественные отношения в сферах, смежных со сферой электроэнергетики, а также будет обеспечено исполнение (реализация) ряда решений и поручений Президента Республики Беларусь и Совета Министров Республики Беларусь по вопросам совершенствования правового регулирования в области электроснабжения потребителей электрической энергии (мощности).

В частности, проект подготовлен в целях исполнения (реализации):
положений Закона Республики Беларусь от 17 июля 2018 г. № 130-З «О нормативных правовых актах» (далее – Закон о нормативных правовых актах);

положений Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства», в части регламентации в области электроснабжения установленных особенностей осуществления субъектами хозяйствования экономической деятельности, порядка осуществления административных процедур, в том числе в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности;

положений Директивы Президента Республики Беларусь от 4 марта 2019 г. № 7 «О совершенствовании и развитии жилищно-коммунального хозяйства страны» и Концепции совершенствования и развития жилищно-коммунального хозяйства до 2025 года, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2017 г. № 1037, в части расширения возможностей использования электрической энергии в существующем жилищном фонде для целей теплоснабжения (отопления), горячего водоснабжения и пищевого приготовления, а также внедрения информационных технологий в жилищно-коммунальном хозяйстве (оснащение многоквартирных жилых домов автоматизированными системами комплексного контроля и учета энергоресурсов (тепловой энергии, электроэнергии, газа), холодной и горячей воды, в том числе в рамках создания и внедрения унифицированных систем управления, контроля и учета информации инженерных систем интеллектуальных зданий (далее – УСКИЗ);

положений Указа Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии»;

решения Президента Республики Беларусь от 11 января 2019 г. № 09/124-1923 по подходам к совершенствованию системы управления белорусской энергетикой (поручение Совета Министров Республики Беларусь от 18 января 2019 г. № 03/102-15/726р), в части мероприятия по реорганизации ГПО «Белэнерго» путем присоединения к данному объединению РУП «ОДУ»;

поручения, предусмотренного подпунктом 3.25 пункта 3 Плана мероприятий по реализации статьи 5 Закона Республики Беларусь от 4 мая 2019 г. № 185-З «Об изменении законов по вопросам правового регулирования жилищных отношений», утвержденного Заместителем Премьер-министра Республики Беларусь В.Е.Кухаревым 27 июня 2019 г. № 04/203-176/262;

поручений, отраженных в протоколе заседания Президиума Совета Министров Республики Беларусь от 18 июня 2019 г. № 12 по вопросу «О рассмотрении предложений рабочей группы, созданной распоряжением Премьер-министра Республики Беларусь от 27 ноября 2018 г. № 352р», в части совершенствования порядка взаимоотношений в области электроснабжения между энергоснабжающими организациями и владельцами блок-станций, усиления мер государственного регулирования эффективного развития энергогенерирующих мощностей, а также в части упразднения порядка выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева;

решения, предусмотренного абзацем шестым пункта 1.1 протокола поручений Премьер-министра Республики Беларусь Кобякова А.В., данных по результатам рассмотрения вопросов определения порядка оказания населению услуг по газо-, электро- и теплоснабжению, обеспечению безопасной эксплуатации систем газоснабжения, дымовых и вентиляционных каналов в жилых домах, от 1 июня 2017 г. № 04/21пр, в соответствии с которым отпуск электрической энергии для общедомовых нужд многоквартирных жилых домов (освещение вспомогательных помещений, работа оборудования и лифтов) осуществляется энергоснабжающей организацией на основании договора, заключаемого с организацией, осуществляющей эксплуатацию жилищного фонда;

поручения Совета Министров Республики Беларусь от 30 июля 2019 г. № 03/324-38/8584р на обращение Следственного комитета Республики Беларусь от 25.07.2019 № 8/11663 в части включения Следственного комитета Республики Беларусь в перечень государственных органов, которые не включаются в график отключения потребителей электрической мощности, график ограничения потребления электрической мощности, график ограничения суточного потребления электрической энергии;

поручения Совета Министров Республики Беларусь от 18 сентября 2018 г. № 03/650-198/10591р на обращение Ассоциации организаций информационных и коммуникационных технологий «Белинфоком» от 14.09.2018 № 50 в части уточнения порядка формирования договорных отношений на расчеты и

организации расчетов за электрическую энергию, потребляемую в многоквартирных жилых домах на общедомовые нужды (освещение вспомогательных помещений, движение лифтов и работа другого оборудования, связанного с потреблением электрической энергии, в том числе электроприемники электросвязи, систем видеонаблюдения, запорно-переговорных устройств, УСКИЗ и др.), а также уточнения определения термина «владелец электрической сети».

2. Обоснованность выбора вида нормативного правового акта:

Основными нормативными правовыми актами, регулирующими на территории Республики Беларусь гражданско-правовые отношения в области электроснабжения, являются Гражданский кодекс Республики Беларусь от 7 декабря 1998 г. и принятые в развитие норм Гражданского кодекса Республики Беларусь Правила электроснабжения, утвержденные постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394 (далее – постановление Совета Министров Республики Беларусь № 1394, Правила электроснабжения).

Проект предусматривает внесение изменений, в том числе в постановление Совета Министров Республики Беларусь № 1394 и Правила электроснабжения.

Согласно пункту 4 статьи 33 Закона о нормативных правовых актах внесение изменений в нормативный правовой акт осуществляется принявшим (издавшим) его нормотворческим органом (должностным лицом) путем принятия (издания) нормативного правового акта того же вида, что и этот акт, если иное не установлено Конституцией Республики Беларусь, Законом о нормативных правовых актах и иными законодательными актами.

Кроме постановления Совета Министров Республики Беларусь № 1394 проектом также предусматривается внесение изменений в шесть постановлений Совета Министров Республики Беларусь, а также признать утратившими силу четырнадцать постановлений Совета Министров Республики Беларусь и их структурных элементов.

3. Предмет правового регулирования структурных элементов проекта, изменяющих существующее правовое регулирование соответствующих общественных отношений, информация об изменении концептуальных положений законодательства, институтов отрасли (отраслей) законодательства и правовых последствиях такого изменения:

Пункт 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь № 1394 приводится в соответствие с Законом о нормативных правовых актах.

Подпункт 3.3 пункта 3, а также иные положения Правил электроснабжения дополняются в целях создания правовых условий для реализации на практике положений Директивы Президента Республики Беларусь от 4 марта 2019 г. № 7 «О совершенствовании и развитии жилищно-коммунального хозяйства страны» и Концепции совершенствования и развития жилищно-коммунального хозяйства до 2025 года, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 декабря 2017 г. № 1037, в части внедрения

информационных технологий в жилищно-коммунальном хозяйстве (оснащение многоквартирных жилых домов автоматизированными системами комплексного контроля и учета энергоресурсов (тепловой энергии, электрической энергии, газа), холодной и горячей воды, в том числе в рамках создания и внедрения УСКИЗ).

Подпункты 3.8, 3.13 и 3.57 пункта 3, а также иные положения Правил электроснабжения приводятся в соответствие с Законом Республики Беларусь от 4 мая 2019 г. № 185-З «Об изменении законов по вопросам правового регулирования жилищных отношений», Законом Республики Беларусь от 8 января 1998 г. № 135-З «О совместном домовладении», что направлено на реализацию решения, предусмотренного абзацем шестым пункта 1.1 протокола поручений Премьер-министра Республики Беларусь Кобякова А.В., данных по результатам рассмотрения вопросов определения порядка оказания населению услуг по газо-, электро- и теплоснабжению, обеспечению безопасной эксплуатации систем газоснабжения, дымовых и вентиляционных каналов в жилых домах, от 1 июня 2017 г. № 04/21пр.

Приложениями 2 и 3 к постановлению Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2013 г. № 1166 «Об установлении для населения цен на газ, тарифов на электрическую и тепловую энергию, утверждении затрат на единицу оказываемых населению коммунальных услуг газо- и энергоснабжающими организациями Министерства энергетики» установлены для населения в том числе дифференцированные по временным периодам тарифы на электрическую энергию без ограничения их применения исключительно в расчетах между энергоснабжающими организациями, входящими в состав ГПО «Белэнерго», и населением.

Аналогичные подходы предусмотрены пунктом 44 Положения о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571, в связи с чем вносятся изменения в подпункт 3.20 пункта 3 Правил электроснабжения, учитывающие возможность расчетов за потребленную электрическую энергию по дифференцированным по временным периодам тарифам на электрическую энергию между абонентом и субабонентом (арендатором, ссудополучателем), средства расчетного учета электрической энергии (мощности) которого включены в состав АСКУЭ абонента.

В подпункты 3.24, 3.37, 3.38 пункта 3, а также иные положения Правил электроснабжения вносятся изменения, в том числе в связи с принятием Указа Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии» и в целях расширения возможности передачи (распределения) по электрическим сетям, находящимся в хозяйственном ведении энергоснабжающих организаций, входящих в состав ГПО «Белэнерго»

(далее – РУП-облэнерго), электрической энергии, произведенной блок-станциями, включая установки по использованию возобновляемых источников энергии (далее – ВИЭ).

В настоящее время передача (распределение) по электрическим сетям, находящимся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, электрической энергии, произведенной блок-станциями, включая ВИЭ, возможно только обособленным структурным подразделениям владельцев блок-станций.

При этом согласно статье 51 Гражданского кодекса Республики Беларусь под обособленными структурными подразделениями юридического лица следует понимать представительства и филиалы юридического лица, не являющиеся самостоятельными юридическими лицами, но наделенными имуществом создавшим их юридическим лицом и действующие на основании утвержденных им положений.

Имущество представительства и филиала юридического лица учитывается отдельно на балансе создавшего их юридического лица (отдельно в книге учета доходов и расходов организаций и индивидуальных предпринимателей, применяющих упрощенную систему налогообложения). Руководители представительств и филиалов назначаются юридическим лицом и действуют на основании его доверенности. Представительства и филиалы должны быть указаны в уставе создавшего их юридического лица.

Проектом предусматривается заменить в Правилах электроснабжения понятие «обособленное структурное подразделение» понятием «филиал, представительство, иное структурное подразделение или объект электроснабжения владельца блок-станции, расположенные вне места нахождения блок-станции», что позволит обеспечить передачу (распределение) по электрическим сетям, находящимся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, электрической энергии, произведенной блок-станциями, включая ВИЭ, как филиалам и представительствам владельца блок-станции, являющимся юридическим лицом Республики Беларусь, так и иным структурным подразделениям и объектам электроснабжения данного юридического лица, расположенным вне места его нахождения, а также объектам электроснабжения индивидуального предпринимателя, расположенным вне места нахождения индивидуального предпринимателя. При этом отмечается, что в настоящее время дополнительно прорабатываются вопросы формирования рыночной (конкурентной) среды в области электроснабжения, предусматривающей для конечных потребителей электрической энергии (мощности) право выбора поставщика электрической энергии (РУП-облэнерго или владельцы блок-станций, включая блок-станции, работающие на ВИЭ), а для указанных поставщиков электрической энергии – предусматривающей право на недискриминационные (равные): условия ценообразования на предлагаемый товар (электрическую энергию), условия участия в конкурентных отборах, проводимых потребителями электрической энергии (мощности), условия участия в компенсации затрат на администрирование

процессов, включая создание и функционирование технологической основы, обеспечения надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей электрической энергии (мощности) по результатам конкурентных торгов электрической энергией. Таким образом, вопрос предоставления владельцам блок-станций доступа к электрической сети РУП-облэнерго для целей передачи электрической энергии третьим лицам, осуществившим конкурентный отбор ценовых предложений поставщиков электрической энергии, рассматривается в увязке с вышеуказанными принципами (условиями) в рамках подготовки к разработке проектов нормативных правовых актов, направленных на формирование рынка электрической энергии в Республике Беларусь. При этом предусматривается внесение изменений в параграф 6 Гражданского кодекса Республики Беларусь в целях введения в гражданский оборот в области электроснабжения договоров купли-продажи электрической энергии и самостоятельных договоров на оказание услуг по передаче (распределению) электрической энергии по электрическим сетям РУП-облэнерго.

Пункт 3 Правил электроснабжения дополняется подпунктами 3.24¹, 3.24² и 3.35¹, вносятся изменения в подпункты 3.34, 3.35 и 3.36 пункта 3 данных Правил в целях совершенствования правового регулирования взаимоотношений РУП-облэнерго с владельцами блок-станций, в том числе на стадии подготовки и выдачи технических условий на присоединение к электрической сети электроустановок с блок-станциями.

Подпункт 3.27 пункта 3 и пункты 98 и 100 Правил электроснабжения приводятся в соответствие с положениями межгосударственного стандарта ГОСТ 32144-2013 «Электрическая энергия. Совместимость технических средств электромагнитная. Нормы качества электрической энергии в системах электроснабжения общего назначения», введенного с 1 апреля 2016 г. в качестве государственного стандарта Республики Беларусь постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 12 марта 2015 г. № 13 «Об утверждении, введении в действие, отмене и внесении изменений в технические нормативные правовые акты в области технического нормирования и стандартизации, внесении изменений в некоторые постановления Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь, введении в действие рекомендаций по межгосударственной стандартизации».

Дополнение пункта 3 Правил электроснабжения подпунктами 3.39¹ и 3.39² обусловлено необходимостью установления определений терминов «самовольная (бездоговорная) поставка электрической энергии» и «самовольное (бездоговорное) потребление электрической энергии (мощности)».

Подпункты 3.40 и 3.41 пункта 3, часть вторая пункта 150, пункт 152, пункт 154, часть третья пункта 156, пункт 158 Правил электроснабжения приводятся в соответствие с Законом Республики Беларусь от 5 сентября 1995 г. № 3848-ХІІ «Об обеспечении единства измерений».

При этом согласно статье 22 Закона Республики Беларусь «Об обеспечении единства измерений» метрологический контроль включает в себя утверждение типа средств измерений, метрологическую аттестацию средств измерений, поверку, калибровку, метрологическое подтверждение пригодности методик выполнения измерений. Под поверкой следует понимать составную часть метрологического контроля, включающую выполнение работ, в ходе которых подтверждаются метрологические характеристики средств измерений и определяется соответствие средств измерений требованиям законодательства Республики Беларусь об обеспечении единства измерений. Под калибровкой понимается составная часть метрологического контроля, включающая выполнение работ, в ходе которых устанавливаются метрологические характеристики средств измерений путем определения в заданных условиях соотношения между значением величины, полученным с помощью средства измерений, и соответствующим значением величины, воспроизводимым эталоном единицы величины.

Согласно части второй пункта 17 Инструкции о порядке осуществления метрологического контроля, утвержденной постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 15 марта 2007 г. № 16, средства измерений, изготовленные в течение срока действия сертификата об утверждении типа, подлежат периодической поверке или калибровке.

Таким образом, проектом предусматривается установить в Правилах электроснабжения обязанность владельца средства расчетного учета электрической энергии осуществлять его периодическую поверку без учета калибровки.

Справочно: Согласно статье 25 Закона Республики Беларусь «Об обеспечении единства измерений» периодичность осуществления поверки средств измерений, применяемых в сфере законодательной метрологии, устанавливается Государственным комитетом по стандартизации Республики Беларусь. Постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 16 марта 2007 г. № 17 утвержден перечень областей в сфере законодательной метрологии, в которых применение средств измерений допускается после их поверки с установленной периодичностью (межповерочным интервалом) юридическими лицами, входящими в государственную метрологическую службу.

Пункт 3 Правил электроснабжения дополняется подпунктом 3.43¹ в целях введения в области электроснабжения понятия счетчика электрической энергии (мощности) с расщепленной архитектурой или сплит счетчика. Сплит счетчик имеет конструктивно расщепленные измерительную часть, устанавливаемую в трудно доступном месте (как правило, на верхних частях опор воздушных линий электропередачи напряжением 0,4 кВ), и устройство отображения – дисплей, отображающий результаты измерений и устанавливаемый в доступном для потребителя электрической энергии (абонента) месте, в том числе в жилом или нежилом помещении.

Использование сплит счетчиков в индивидуальной жилой застройке является дополнительной организационной и технической мерой, направленной на сокращение фактов безучетного потребления электрической энергии в связи с вмешательством в работу средства расчетного учета электрической энергии.

Подпункт 3.47 пункта 3 Правил электроснабжения признается утратившим силу и подпункт 3.48 пункта 3 Правил электроснабжения изменяется в целях приведения в соответствие с Положением о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223, приложением 7 к которому утверждена форма технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей) и приложением 8 к которому утверждена форма технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети (для физических лиц).

В раздел II «Присоединение электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан к электрическим сетям» Правил электроснабжения вносятся изменения в том числе в целях их приведения в соответствие нормативным правовым актам большей юридической силы.

Согласно подпункту 4.4 пункта 4 Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» субъекты хозяйствования при осуществлении экономической деятельности в сфере строительства:

выполняют строительные работы при капитальном ремонте, работы по технической модернизации объектов на основании проектной документации без получения разрешительной документации, выдаваемой местными исполнительными и распорядительными органами. Техническая модернизация, капитальный ремонт объектов осуществляются собственниками объектов либо с их письменного согласия субъектами хозяйствования, у которых объекты находятся на ином вещном праве или на основании гражданско-правового договора.

Справочно: Согласно Декрету Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» для целей данного Декрета под технической модернизацией понимается замена (установка нового) технологического оборудования с выполнением сопутствующих работ по устройству несущих оснований под оборудование, прокладке или замене отдельных внутренних инженерных сетей, связанных с функционированием технологического оборудования, устройству перегородок, отделочных и других работ, производимых внутри здания и не затрагивающих несущую способность конструкций;

получают технические условия на инженерно-техническое обеспечение объекта, включенные в состав разрешительной документации на строительство

объекта и выдаваемые заказчику, застройщику по форме, установленной Советом Министров Республики Беларусь. В эти технические условия должна быть включена необходимая для проектирования и строительства информация, в том числе связанная с присоединением к электрической сети;

вправе при оказании инженерных услуг по комплексному управлению строительной деятельностью оказывать заказчику весь комплекс инженерных услуг, в том числе получать разрешительную документацию;

при приемке в эксплуатацию объекта, очереди строительства, пускового комплекса получают заключения государственных органов и организаций исключительно на предмет соответствия указанных объектов строительства разрешительной документации, проектной документации, разработанной и утвержденной с учетом установленных законодательством требований к ее разработке и утверждению, в том числе требований безопасности и эксплуатационной надежности.

Порядок выдачи местными исполнительными и распорядительными органами технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети регламентирован:

Положением о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов;

Положением о порядке реконструкции жилых и (или) нежилых помещений в многоквартирных, блокированных жилых домах, многоквартирных жилых домов, а также нежилых капитальных построек на придомовой территории, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 16 мая 2013 г. № 384.

При этом согласно части второй пункта 5 Положения о порядке изъятия и предоставления земельных участков юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям для строительства капитальных строений (зданий, сооружений), утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 27 декабря 2007 г. № 667 «Об изъятии и предоставлении земельных участков», лицо, заинтересованное в предоставлении ему земельного участка, вправе самостоятельно получать технические условия (по перечню, установленному Минским городским исполнительным комитетом, городским исполнительным комитетом областного центра) на инженерно-техническое обеспечение объекта, предусмотрев такое условие в договорах подряда, заключаемых с организацией по землеустройству, комитетом (управлением, отделом) архитектуры и градостроительства Минского городского исполнительного комитета, городского исполнительного комитета областного центра или специально созданным для этих целей унитарным предприятием.

Также согласно Указу Президента Республики Беларусь от 6 августа 2014 г. № 397 «О технологическом присоединении электроустановок» технические условия на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети подготавливаются (без непосредственной их выдачи)

энергоснабжающей организацией, входящей в состав ГПО «Белэнерго (далее – РУП-облэнерго), при оказании услуги по технологическому присоединению электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя мощностью до 250 кВ·А (230 кВт) включительно к электрическим сетям напряжением 0,4 – 10 кВ включительно, находящимся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго, по принципу «одно окно».

Таким образом, проектом предусматривается установить для заинтересованных лиц возможность получать технические условия на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети непосредственно у энергоснабжающих организаций или у владельцев электрической сети в случаях, когда в соответствии с законодательством не требуется получать в местных исполнительных и распорядительных органах разрешительную документацию, в том числе при намерениях выполнять работы по технической модернизации и капитальному ремонту, включая капитальные ремонты многоквартирных жилых домов.

При этом отмечается, что технические условия на присоединение являются исходными данными для разработки разделов проектной документации на наружные и внутренние сети и системы в части электроснабжения, внутреннее инженерное оборудование в части электрооборудования, которые (разделы проектной документации) должны содержать технические решения, направленные на обеспечение на границе балансовой принадлежности электрических сетей надлежащее исполнение договорных отношений на электроснабжение как со стороны потребителя электрической энергии (абонента), так и со стороны энергоснабжающей организации, принимая во внимание также то, что обязательства энергоснабжающей организации по договорным отношениям с иными потребителями электрической энергии (абонентами) находятся в тесной зависимости от надлежащего исполнения договорных отношений рассматриваемым потребителем электрической энергии (абонентом), так как электрическая сеть энергоснабжающей организации является электрической сетью общего пользования.

Исходя из данных особенностей пунктом 1 статьи 514 Гражданского кодекса Республики Беларусь определено, что абонент обязан обеспечивать надлежащее техническое состояние и безопасность эксплуатируемых энергетических сетей, приборов и оборудования, соблюдать установленный режим потребления энергии, а также немедленно сообщать энергоснабжающей организации об авариях, пожарах, неисправностях приборов учета энергии и об иных нарушениях, возникающих при использовании энергии.

Согласно статье 1 Закона Республики Беларусь от 5 июля 2004 г. № 300-З «Об архитектурной, градостроительной и строительной деятельности в Республике Беларусь»:

под реконструкцией объекта следует понимать совокупность работ, в том числе строительно-монтажных, пусконаладочных, и мероприятий,

направленных на использование по новому назначению объекта и (или) связанных с изменением его основных технико-экономических показателей и параметров, в том числе с повышением потребительских качеств, определяемых техническими нормативными правовыми актами, изменением количества и площади помещений, строительного объема и (или) общей площади здания, изменением вместимости, пропускной способности, направления и (или) места расположения инженерных, транспортных коммуникаций (замена их участков) и сооружений на них;

под капитальным ремонтом объекта строительства следует понимать совокупность работ, в том числе строительно-монтажных, пусконаладочных, и мероприятий по восстановлению утраченных в процессе эксплуатации и (или) улучшению конструктивных, инженерных, технических, эстетических качеств объекта строительства, осуществляемых путем восстановления, улучшения и (или) замены отдельных конструкций, деталей, инженерно-технического оборудования, элементов объекта строительства.

Согласно пункту 3.3.5 технического кодекса установившейся практики ТКП 45-1.01-4-2005 «Система технического нормирования и стандартизации Республики Беларусь. Национальный комплекс технических нормативных правовых актов в области архитектуры и строительства. Основные положения», утвержденного приказом Министерства архитектуры и строительства Республики Беларусь от 18 июля 2005 г. № 172, под модернизацией (зданий, сооружений, инженерных и транспортных коммуникаций) следует понимать совокупность работ и мероприятий, связанных с повышением потребительских качеств зданий, сооружений, коммуникаций, их частей и (или) элементов, с приведением эксплуатационных показателей к уровню современных требований в существующих габаритах.

При этом примечанием к данному пункту определено, что модернизация является видом реконструкции, проводимой в существующих габаритах зданий, сооружений, коммуникаций. При модернизации может осуществляться изменение планировки, без изменения назначения отдельных помещений, устройство встроенных помещений для лестничных клеток, лифтов, мусоропроводов, выполнение балконов, лоджий, замены отдельных видов несущих конструкций (стен, лестниц, перекрытий, покрытий), улучшение архитектурной выразительности здания, переустройство крыш, утепление и шумоизоляция зданий, оснащение недостающими видами инженерного оборудования или повышение его уровня, переустройство наружных сетей (кроме магистральных).

Согласно Декрету Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» под технической модернизацией следует понимать замену (установку нового) технологического оборудования с выполнением сопутствующих работ по устройству несущих оснований под оборудование, прокладке или замене отдельных внутренних инженерных

сетей, связанных с функционированием технологического оборудования, устройству перегородок, отделочных и других работ, производимых внутри здания и не затрагивающих несущую способность конструкций.

Таким образом, как при реконструкции и модернизации, так и при технической модернизации и капитальном ремонте электроустановки объекта электроснабжения могут претерпеть значительные изменения, влияющие со стороны потребителя электрической энергии (абонента) на исполнение договорных отношений на электроснабжение на границе балансовой принадлежности электрических сетей, в том числе в части:

изменения расчетных значений токов короткого замыкания;

создание условий для несоответствия релейной защиты, автоматики и мер компенсации реактивной мощности новой внутренней электрической сети и схеме электроснабжения;

нарушения ранее установленных специальных требований к установке фильтрокомпенсирующих, симметрирующих и стабилизирующих устройств для потребителей, генерирующих гармоники в электрическую сеть, вносящих несимметрию или создающих колебания напряжения, что приводит к нарушению требуемого качества электрической энергии в электрической сети общего пользования.

При этом в рамках технической модернизации или капитального ремонта объекта электроснабжения данный объект может оснащаться АСКУЭ, в том числе при создании автоматизированной системы комплексного контроля и учета энергоресурсов (тепловой энергии, электрической энергии, природного или сжиженного углеводородного газа), холодной и горячей воды и (или) УСКИЗ, что требует получения в энергоснабжающей организации технических условий на присоединение в рамках которых формируются требования к АСКУЭ.

Проектом также учитываются положения Указа Президента Республики Беларусь от 5 июня 2019 г. № 217 «О строительных нормах и правилах», согласно подпункта 1.1 пункта 1 которого обязательные для соблюдения требования в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности при градостроительном планировании, размещении объектов строительства и застройке территорий, проектировании и строительстве зданий и сооружений устанавливаются в строительных нормах.

В связи с принятием Советом Министров Республики Беларусь постановления от 31 октября 2018 г. № 785 «О внесении дополнения и изменений в постановления Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223 и от 17 февраля 2012 г. № 156», предусматривающего в том числе внесение изменений в Положение о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов, с изложением его в новой редакции с 16 февраля 2019 г. упразднены административные процедуры, предусмотренные подпунктами 3.1.9.1 (3.1.9) «Выдача (продление)

технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети» и 3.1.9-1 «Согласование технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети» единого перечня.

При этом в настоящее время во исполнение положения части второй подпункта 3.4 пункта 3 Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» Министерством экономики подготовлен проект Указа Президента Республики Беларусь «Об административных процедурах, осуществляемых в отношении субъектов хозяйствования» (далее – проект Указа) взамен единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 февраля 2012 г. № 156 (далее – единый перечень, постановление № 156) и отражающий новые усовершенствованные подходы к формированию перечня административных процедур.

Процедура согласования технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети также не включена в проект Единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении субъектов хозяйствования, предполагаемого к утверждению проектом Указа.

С учетом изложенного проектом предусматривается исключить из Правил электроснабжения некоторые ссылки на административные процедуры. При этом проект не содержит положений, предусматривающих внесение изменений в единый перечень в целях его приведения в соответствие с вносимыми изменениями в Правила электроснабжения, за исключением административной процедуры, предусмотренной пунктом 3.3 «Согласование в проектной документации на внешнее и внутреннее электро- и теплоснабжение отступлений от требований технических условий, технических нормативных правовых актов, взаимосвязанных с техническим регламентом Республики Беларусь «Здания и сооружения, строительные материалы и изделия. Безопасность» (ТР 2009/013/ВУ), утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2009 г. № 1748, единого перечня, которая не в полной мере согласуется с законодательством, в связи с произошедшими его изменениями. В связи с этим вносятся изменения в пункт 30, исключаются пункт 24 и часть вторая пункта 42 Правил электроснабжения.

При этом пунктом 14 Правил электроснабжения предусматривается установить, что плата за подготовку и выдачу технических условий на присоединение не взимается. Пунктом 20 данных Правил определяется, что технические условия на присоединение выдаются в срок до семи рабочих дней со дня поступления в энергоснабжающую организацию (владельцу электрической сети) заявления о выдаче технических условий на присоединение.

Согласно статье 41 Закон Республики Беларусь от 4 января 2010 г. № 108-З «О местном управлении и самоуправлении в Республике Беларусь» к компетенции областных, городских, районных, поселковых и сельских исполнительных комитетов (далее – исполкомы) отнесены в том числе вопросы организации на соответствующей территории электроснабжения граждан и принятия мер, направленных на развитие личных подсобных хозяйств.

В соответствии с частями первой и второй статьи 2 Закона Республики Беларусь от 11 ноября 2002 г. № 149-З «О личных подсобных хозяйствах граждан» под личным подсобным хозяйством граждан понимается форма хозяйственно-трудовой деятельности граждан по производству сельскохозяйственной продукции, основанная на использовании земельных участков, предоставленных для этих целей в соответствии с законодательством Республики Беларусь об охране и использовании земель. В личном подсобном хозяйстве граждан на праве частной собственности могут находиться в том числе хозяйственные строения и сооружения.

В соответствии с частью четвертой статьи 7 Закона Республики Беларусь «О личных подсобных хозяйствах граждан» при ведении гражданами личного подсобного хозяйства на территории, где отсутствуют объекты производственного и социально-бытового назначения, местные исполнительные и распорядительные органы должны обеспечивать строительство линий электропередач. При этом финансирование работ по строительству линий электропередач производится за счет средств республиканского и местных бюджетов.

Таким образом, в целях создания условий для электроснабжения электроустановок граждан, размещаемых на земельных участках, предоставленных гражданам для ведения личного подсобного хозяйства, вносятся изменения в подпункт 3.11 пункта 3, пункты 6 и 10, а также иные положения Правил электроснабжения.

Правила электроснабжения дополняются положения (пункты 9 и 10, глава 4 «Осмотр электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан для определения возможности из ввода в эксплуатацию и в процессе эксплуатации», глава 5 «Подключение электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан к электрическим сетям») согласно которым в отношении вновь вводимых, реконструированных, модернизированных или технически модернизированных, капитально отремонтированных электроустановок номинальным напряжением до 1 000 В и номинальной мощностью до 3 кВт в границах объекта электроснабжения абонента энергоснабжающей организации, являющегося капитальным строением (зданием, сооружением), открытой (в том числе строительной) площадкой с электроустановками либо их совокупность, устанавливается упрощенный порядок присоединения (подключения) к электрическим сетям.

К таким электроустановкам можно отнести:

объекты электросвязи, системы видеонаблюдения, запорно-переговорные устройства, в границах многоквартирных жилых домов, номинальная электрическая мощность которых составляет до 0,3 кВт;

мобильные (передвижные) объекты розничной торговли с электроустановки, к примеру, подключение которых к электрической сети на открытых специализированных площадках осуществляется в специально оборудованных распределительных щитах (щитках), в том числе с использованием штепсельных соединений, номинальная электрическая мощность которых составляет до 2,0 кВт;

точки розничной торговли в торговых центрах, единичная номинальная электрическая мощность которых не превышает 3 кВт;

объекты наружной рекламы, информационные табло, номинальная электрическая мощность которых составляет до 0,3 кВт;

шлагбаумы, номинальная электрическая мощность которых не превышает 0,4 кВт;

мобильные (передвижные) электроустановки (электроприемники), подключаемые в границах объекта электроснабжения к электрической сети объекта электроснабжения эпизодически, в том числе подрядными организациями при выполнении соответствующих работ;

вендинговые автоматы, банкоматы, бытовые кондиционеры номинальная электрическая мощность которых до 3 кВт.

В пункт 11 Правил электроснабжения вносятся изменения с учетом необходимости формирования общих ссылок на иные технические нормативные правовые акты, требования которых не имеют статуса обязательных, в целях установления взаимосвязи с государственными стандартами Республики Беларусь СТБ 2096-2010 «Автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии. Общие технические требования», утвержденным постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 15 июля 2010 г. № 40, СТБ 2499-2017 «Система «умный дом». Компоненты системы. Контроллеры системы «умный дом», датчики, исполнительные устройства. Общие технические требования и методы испытаний», утвержденным постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 11 апреля 2017 г. № 29, а также СТБ «Унифицированная система управления, контроля и учета информации инженерных систем интеллектуальных зданий. Оборудование электросвязи дистанционного съема. Обмен данными верхнего уровня», находящегося в настоящее время на стадии проекта.

Постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 13 апреля 2017 г. № 281 «Об одобрении программы международной технической помощи», одобрена на основании предложений Комиссии по вопросам международного технического сотрудничества при Совете Министров Республики Беларусь

(протокол от 16 марта 2017 г. № 35/225-268пр) программа международной технической помощи «EU4Energy», в рамках которой по предложению Министерства энергетики предусмотрено мероприятие (субкомпонент ВУ2.2) по разработке сетевого кодекса подключения энергоустановок на возобновляемых источниках энергии к электрическим сетям энергоснабжающих организаций Беларуси, носящего рекомендательных характер.

Справочно: Получателями международной технической помощи в рамках данной программы определены Министерство энергетики, Министерство экономики, Государственный комитет по стандартизации и Национальный статистический комитет.

Таким образом, предусматривается использовать указанный рекомендуемый сетевой кодекс при подготовке Министерством энергетики по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации нормативного правового акта, устанавливающего общие технические требования при присоединении к электрической сети блок-станций, в связи с чем в пункт 11 Правил электроснабжения вносятся соответствующие изменения и пунктом 3 проекта предусматривается поручить Министерству энергетики определить по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации общие технические требования при присоединении к электрической сети электрических станций юридических лиц Республики Беларусь или индивидуальных предпринимателей, за исключением электрических станций, находящихся в хозяйственном ведении РУП-облэнерго.

При этом требование об организации для электроустановок с блок-станциями с суммарной установленной мощностью блок-станций 1 МВт и более технических средств и каналов связи, обеспечивающих передачу в РУП-облэнерго в режиме реального времени значений мгновенной мощности производства блок-станциями электрической энергии, обусловлено положениями подпункта 1.2 пункта 1 Указа Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии», согласно которому установки по использованию возобновляемых источников энергии электрической мощностью 1 МВт и более привлекаются с 1 января 2021 г. к участию в регулировании суточного графика покрытия электрической нагрузки Белорусской энергетической системы.

Часть вторая пункта 13 Правил электроснабжения дополняется нормой, предусматривающей при подаче заявления о выдачи технических условий на присоединение необходимость предоставления копии письменного согласия собственника объекта электроснабжения на его капитальный ремонт или техническую модернизацию в случаях если такое заявление подается арендатором (ссудополучателем) объекта электроснабжения.

Подпунктом 4.4 пункта 4 Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» для субъектов хозяйствования при осуществлении экономической деятельности в сфере

строительства определено, что техническая модернизация, капитальный ремонт объектов осуществляются собственниками объектов либо с их письменного согласия субъектами хозяйствования, у которых объекты находятся на ином вещном праве или на основании гражданско-правового договора.

При этом согласно Правил электроснабжения по результатам выполненного арендатором (ссудополучателем) объекта электроснабжения капитального ремонта или технической модернизации такого объекта ответственной стороной по договору электроснабжения указанного объекта электроснабжения остается арендодатель (ссудодатель), то есть собственник объекта электроснабжения.

Изменения в пунктах 15 и 48 Правил электроснабжения предусматривают упорядочение для владельцев блок-станций предоставляемых сведений в рамках процедуры присоединения блок-станции к электрической сети.

Так, на стадии получения владельцем блок-станции технических условий на присоединение РУП-облэнерго необходимо сформулировать требуемый объем технических требований для выполнения проектных работ, в том числе определить разрешенную к использованию мощность на границе балансовой принадлежности электрических сетей.

В этих целях от владельца блок-станции требуются сведения о планируемых с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) уровнях максимальной мощности и объемах выработки блок-станцией электрической энергии, поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи и (или) передачи обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции и (или) транзитного перетока.

На стадии непосредственного подключения электроустановки с блок-станцией к электрической сети для формирования договорных отношений от владельца блок-станции требуется предоставить перспективный годовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, включающий в том числе:

заявляемые владельцем блок-станции договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам), в том числе по обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции при намерениях владельца блок-станции передавать по электрическим сетям РУП-облэнерго обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции электрическую энергию, выработанную блок-станцией;

графики уровней максимальной мощности и объемов выработки блок-станций электрической энергии, поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи (за исключением блок-станций суммарной установленной мощностью до 1 МВт, работающих на возобновляемых источниках энергии) и (или) передачи обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции (за исключением блок-станций суммарной установленной мощностью до 1 МВт, работающих на

возобновляемых источниках энергии) и (или) транзитного перетока (за исключением блок-станций суммарной установленной мощностью до 1 МВт, работающих на возобновляемых источниках энергии) с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) и по зонам суток (ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы – с 23.00 до 6.00, часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и остальное время суток).

Согласно изменениям в Правила электроснабжения указанный перспективный годовой баланс электрической энергии, предоставляемый по форме, определяемой Министерством энергетики, в том числе ежегодно до 1 октября, является неотъемлемой частью договора электроснабжения с владельцем блок-станции.

Пункты 25 и 26 Правил электроснабжения исключаются как не соответствующие формам технических условий на присоединение, определенным приложениями 7 и 8 Положения о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов.

В главу 4 «Осмотр электроустановок юридических лиц, индивидуальных предпринимателей, граждан для определения возможности из ввода в эксплуатацию и в процессе эксплуатации» вносятся изменения, в том числе исходя из необходимости упорядочения осмотров электроустановок по результатам анализа сложившейся практики таких осмотров.

В пункты 62, 63, 64, 65, 66, 80, 108, 162, 213 Правил электроснабжения вносятся изменения в части разделения областей компетенций контроля и надзора между энергоснабжающими организациями и органом госэнергонадзора при доступе на объекты электроснабжения, исходя из компетенции органа госэнергонадзора, определенной Положением о государственном энергетическом и газовом надзоре, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 29 марта 2019 г. № 213.

В Правила электроснабжения вносятся изменения в части переноса срока с 1 ноября на 1 октября текущего года предоставления в энергоснабжающие организации потребителями электрической энергии (абонентами, владельцами блок-станций), заявок о планируемых на очередной финансовый год потребностях в электрической энергии (мощности), объемах выработки электрической энергии блок-станциями, включая ее продажу РУП-облэнерго либо передачу по электрическим сетям РУП-облэнерго на объекты владельцев блок-станций либо транзитный переток.

Указанное обосновывается сроками, ежегодно устанавливаемыми Министерством энергетики планами-графиками формирования и согласования базовых цен (тарифов) на природный и сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию на расчетный период регулирования по прогнозу на очередной финансовый год, которые предусматривают в период сентябрь – октябрь подготовку ГПО «Белэнерго» и Министерством энергетики соответствующих обосновывающих материалов для их предоставления в Министерство антимонопольного регулирования и торговли.

При этом указанные материалы формируются на основании прогноза объемов полезного отпуска электрической и тепловой энергии в разрезе РУП-облэнерго, который составляется РУП-облэнерго, в том числе на основании заявок потребителей электрической энергии (мощности), включая владельцев блок-станций по и свод в целом по ГПО «Белэнерго».

В пункты 63 – 65, главу 10 «Особенности взаимоотношений РУП-облэнерго с владельцами блок-станций» Правил электроснабжения вносятся изменения в целях реализации положений Указа Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии» и поручений, отраженных в протоколе заседания Президиума Совета Министров Республики Беларусь от 18 июня 2019 г. № 12 по вопросу «О рассмотрении предложений рабочей группы, созданной распоряжением Премьер-министра Республики Беларусь от 27 ноября 2018 г. № 352р», в части совершенствования порядка взаимоотношений в области электроснабжения между энергоснабжающими организациями и владельцами блок-станций.

Концепцией энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084, предусмотрено осуществление суточного регулирования электропотребления с учетом ввода в эксплуатацию Белорусской АЭС, обязательное привлечение к регулированию суточного графика электропотребления всех генерирующих энергоисточников вне зависимости от формы собственности и ведомственной подчиненности.

При этом сгладить неравномерность суточного графика электропотребления ОЭС Беларуси особенно в отопительный период за счет эффективной разгрузки исключительно электрогенерирующих мощностей РУП-облэнерго не всегда представляется возможным и с учетом ввода в эксплуатацию Белорусской АЭС данный вопрос требует принятия дополнительных организационных мер. В частности, в отдельные периоды РУП-облэнерго приходится прибегать к разгрузке ТЭЦ ниже теплового графика вплоть до их технического минимума либо до останова всех конденсационных блоков и частично теплофикационных (в ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы). В свою очередь, частые остановы и пуски энергоблоков приводят к повышенному износу оборудования основного технологического процесса, увеличенному использованию топлива и, как следствие, к ухудшению технико-экономических показателей работы ОЭС Беларуси.

С учетом изложенного, предусматривается привлекать блок-станции вне зависимости от формы собственности и ведомственной подчиненности, суммарной установленной мощностью блок-станций 1 МВт и более (блок-станции, работающие на возобновляемых источниках энергии, – с 1 января 2021 г.) к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси за счет ограничения, в том числе в часы минимальных нагрузок энергосистемы, среднечасовой величины активной мощности

выработки электрической энергии блок-станцией, включая ограничения на поставку в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией.

Справочно: На 1 января 2019 г. из 152 установок ВИЭ суммарной электрической мощностью 291,2 МВт юридических лиц и индивидуальных предпринимателей 59 установок суммарной электрической мощностью 269,9 МВт имеют единичную мощность от 1 МВт и более.

Данный механизм ограничения предусматривается реализовывать посредством разработки диспетчерскими службами РУП-облэнерго для владельцев блок-станций сводного суточного почасового графика выработки блок-станцией электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, включающего в том числе суточные почасовые графики уровней максимальной мощности и объемов выработки блок-станций электрической энергии, поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи и (или) передачи обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции и (или) транзитного перетока с разбивкой по часам суток – с 00.00 до 24.00.

Также предусматривается в целях принятия мер оперативного реагирования на складывающиеся электрические режимы в энергоузлах, энергосистемах и в целом в ОЭС Беларуси наделить диспетчерские службы РУП-облэнерго правом давать оперативные команды владельцам блок-станций по объему режимного взаимодействия с энергосистемой.

При этом пунктом 120 Правил электроснабжения предусматривается установить категории блок-станций, на которые данное требование не будет распространяться, а именно:

работающие на возобновляемых источниках энергии и созданные на основании заключенных и зарегистрированных до 20 мая 2015 г. инвестиционных договоров с Республикой Беларусь.

Справочно: Данное изъятие направлено на обеспечение гарантии стабильности отдельных условий инвестиционных договоров в течение всего срока их действия;

работающие на возобновляемых источниках энергии и созданные в пределах распределенных до 1 ноября 2019 г. квот согласно Положению о порядке установления и распределения квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии, утвержденному постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 августа 2015 г. № 662, без принятия решения об участии таких блок-станций в регулировании суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси.

Справочно: Данное изъятие предусмотрено Указом Президента Республики Беларусь от 24 сентября 2019 г. № 357 «О возобновляемых источниках энергии»;

работающих в режиме когенерации или тригенерации и не имеющих технической возможности замещения выработки или поставки, в том числе от энергоснабжающей организации тепловой энергии.

Справочно: Данное изъятие обусловлено проектными решениями в отношении схем теплоснабжения;

работающих для энергетического обеспечения технологических процессов и не имеющих технической возможности замещения поставки, в том числе от энергоснабжающей организации электрической энергии или ограничение выработки электрической энергии может привести к расстройству технологического процесса, сопровождающемуся выделением взрывоопасных и ядовитых (токсичных) продуктов и смесей, а также возникновению чрезвычайной ситуации.

Справочно: Данное изъятие обусловлено проектными решениями в отношении схем электроснабжения, а также учитывает установленные Правилами электроснабжения изъятия для отдельных категорий объектов электроснабжения, в отношении которых не разрабатываются графики ограничения суточного потребления электрической энергии, ограничения потребления электрической мощности, отключения потребителей электрической мощности.

Пунктом 120 Правил электроснабжения также устанавливается, что привлечение блок-станций к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси обеспечивается пропорционально их установленной электрической мощности в рамках группировки по топливу (первичным источникам энергии) с установлением последовательности участия таких группировок в регулировании:

в первую очередь привлекаются блок-станции, работающие на импортируемом в республику природном газе;

во вторую очередь привлекаются блок-станции, работающие на мазуте, производимом отечественными нефтеперерабатывающими заводами частично из импортируемой сырой нефти;

в третью очередь привлекаются блок-станции, работающие на местных видах топлива, что связано с поддержанием требуемого уровня энергетической самостоятельности республики и использованием, в том числе невозобновляемых источников энергии.

Справочно: Согласно пункту 12 Указаний по заполнению формы государственной статистической отчетности 12-тэк «Отчет о расходе топливно-энергетических ресурсов», утвержденных постановлением Национального статистического комитета Республики Беларусь от 2 июня 2014 г. № 48, к местным видам топлива относятся торф топливный, газ природный попутный, дрова, щепки топливная, топливо энергетическое из быстрорастущей древесины, древесные гранулы (пеллеты, брикеты), древесный уголь, торфо-древесное топливо, RDF-топливо, брикеты торфяные, биогаз и прочие местные виды топлива и продукты их переработки.

Согласно статье 1 Закона Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 204-З «О возобновляемых источниках энергии» под невозобновляемыми источниками энергии следует понимать источники энергии, накопленные в природе в виде ископаемых ресурсов: угля, нефти, газа, торфа, горючих

сланцев, а также иные источники энергии, которые в новых геологических условиях практически не образуются;

в четвертую очередь привлекаются блок-станции, работающие на вторичных энергетических ресурсах, что связано с необходимостью исполнения устанавливаемых целевых показателей по энергосбережению.

Справочно: Согласно статье 1 Закона Республики Беларусь от 8 января 2015 г. № 239-З «Об энергосбережении» под вторичными энергетическими ресурсами следует понимать энергию побочных и промежуточных продуктов, отходов производства (потерь), получаемых в технологических агрегатах и установках, технологических процессах, функциональное назначение которых не связано с ее производством, не используемая в самих агрегатах, установках, процессах;

в пятую очередь привлекаются блок-станции, работающие на возобновляемых источниках энергии, что связано с экологически значимыми международными обязательствами Республики Беларусь.

Справочно: Согласно статье 1 Закона Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 204-З «О возобновляемых источниках энергии» под возобновляемыми источниками энергии следует понимать энергию солнца, ветра, тепла земли, естественного движения водных потоков, древесного топлива, иных видов биомассы, биогаза, а также иные источники энергии, не относящиеся к невозобновляемым.

Также предусматривается, что оперативные команды диспетчерской службы РУП-облэнерго должны учитывать условия и режимы энергоузлов и энергосистем, связанные с введением или планируемым введением графиков ограничения и отключения потребителей электрической энергии и мощности согласно разделу VII Правил электроснабжения, а также с введением или планируемым введением графиков ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности согласно разделу VII Правил теплоснабжения, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 11 сентября 2019 г. № 609.

В частности, графики ограничения и аварийного отключения потребителей электрической энергии и мощности применяются при возникновении недостатка топлива, электрической энергии и мощности в РУП-облэнерго во избежание недопустимых условий работы оборудования электростанций и электрических сетей.

При введении таких графиков диспетчерская служба РУП-облэнерго должна оперативно привлекать блок-станции к увеличению выработки электрической энергии (мощности) даже в условиях ранее доведенных сводных суточных почасовых графиков выработки блок-станциями электрической энергии, предусматривающими ограничение поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станциями.

Пунктом 150 Правил теплоснабжения определено, что графики ограничения и аварийного отключения потребителей тепловой энергии и мощности составляются РУП-облэнерго ежегодно по каждому теплоисточнику отдельно и вводятся при возникновении дефицита топлива, тепловой энергии и

мощности в РУП-облэнерго (авария на газопроводе, железнодорожном транспорте, аварийная остановка основного оборудования на теплоисточнике и другое), в случае стихийных бедствий (гроза, буря, наводнение, пожар, длительное похолодание и другое), для предотвращения возникновения и развития аварий, их ликвидации и исключения неорганизованных отключений потребителей.

При введении таких графиков диспетчерская служба РУП-облэнерго должна оперативно привлекать блок-станции работающие в режиме когенерации или тригенерации и имеющие техническую возможность поставки тепловой энергии в зону теплоснабжения РУП-облэнерго к увеличению выработки тепловой энергии (мощности), что, как следствие, приведет к увеличению выработки электрической энергии и не соблюдению ранее доведенных РУП-облэнерго сводных суточных почасовых графиков выработки блок-станциями электрической энергии, предусматривающих ограничение поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станциями.

В связи с этим, предусматривается установить, что в случае привлечения диспетчерской службой РУП-облэнерго блок-станций к регулированию режимов энергоузлов и энергосистем посредством увеличения выработки электрической и (или) тепловой энергии, доведенные сводные суточные почасовые графики выработки блок-станцией электрической энергии подлежат приведению в соответствие фактическим сложившемся режимам эксплуатации блок-станций в указанный период.

В пункт 121 Правил электроснабжения вносятся изменения в связи с вносимыми изменениями в пункт 120 Правил электроснабжения, при этом для блок-станций суммарной установленной мощностью до 1 МВт сохраняется ранее установленный порядок применения либо не применения повышающих и понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, вырабатываемую блок-станциями и поставляемую для целей продажи в электрическую сеть РУП-облэнерго.

Для блок-станций суммарной установленной мощностью 1 МВт и более, работающих на местных видах топлива и вторичных энергетических ресурсах, вводится понижающий коэффициент в ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы к тарифам на электрическую энергию, вырабатываемую блок-станциями и поставляемую для целей продажи в электрическую сеть РУП-облэнерго.

Для блок-станций суммарной установленной мощностью 1 МВт и более, работающих на местных видах топлива, вторичных энергетических ресурсах и возобновляемых источниках энергии и которые в соответствии с проектом предусматривается привлекать к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси, создаются дополнительные условия экономической мотивации соблюдения доводимых диспетчерскими службами

РУП-облэнерго для владельцев блок-станций сводных суточных почасовых графиков выработки блок-станциями электрической энергии за счет введения:

для блок-станций, работающих на местных видах топлива и вторичных энергетических ресурсах, понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, вырабатываемую блок-станциями и поставляемую для целей продажи в электрическую сеть РУП-облэнерго, как в случае отклонения от графиков на увеличение поставки электроэнергии, так и в случае отклонения от графиков на уменьшение поставки электроэнергии;

для блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии, понижающих коэффициентов к тарифам на электрическую энергию, вырабатываемую блок-станциями и поставляемую для целей продажи в электрическую сеть РУП-облэнерго, только для случаев отклонения от графиков на увеличение поставки электроэнергии.

Также в Правилах электроснабжения в пункт 121 вносятся изменения, пункт 128 дополняется частью четвертой, данные Правила дополняются пунктом 182¹ в целях упорядочения расчетов за мощность между РУП-облэнерго и владельцами блок-станций, у которых обособленные структурные подразделения потребляют электрическую энергию как по двухставочному тарифу на электрическую энергию (мощность) от РУП-облэнерго, так и от блок-станции в рамках передачи по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией.

Участие в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы активной электрической мощности производства электрической энергии блок-станциями вне зависимости от целей (направлений) ее использования (потребление на собственные производственные, хозяйственные и иные нужды, в том числе обособленными структурными подразделениями владельца блок-станции, поставка (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго, транзитный переток) является положительной мерой режимного взаимодействия владельцев блок-станций с РУП-облэнерго и, как следствие, из величины потребляемой обособленным структурным подразделением от РУП-облэнерго в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы активной электрической мощности по двухставочному тарифу на электрическую энергию (мощность) должна вычитаться величина активной электрической мощности производства электрической энергии блок-станциями, приходящаяся в указанный период на передачу по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией.

Указанная позитивная мера режимного взаимодействия также подтверждается тем, что в соответствии с постановлениями Министерства антимонопольного регулирования и торговли:

от 6 июля 2017 г. № 36 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из невозобновляемых источников энергии, мазута на территории Республики Беларусь индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами, не входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», и отпускаемую энергоснабжающим организациям данного объединения» при поставке (для целей продажи) в электрическую сеть энергоснабжающей организации электрической энергии, произведенной блок-станцией из невозобновляемых источников, мазута, в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы применяется повышающий коэффициент 1,15 к установленному тарифу на указанную электроэнергию;

от 28 августа 2017 г. № 45 «О тарифе на услугу по передаче и распределению электрической энергии» не предусматривается двухставочный тариф при оказании услуг по передаче и распределению активной электрической мощности производства электрической энергии блок-станциями, то есть не требуется экономическая мотивация владельцев блок-станций к снижению величины данной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы при ее передаче по электрической сети энергоснабжающей организации обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции.

С учетом указанного предусматривается внести в Правила электроснабжения изменения, предусматривающих возможность для владельцев блок-станций и их обособленных (структурных) подразделений, объектов рассчитываться за потребленную от РУП-облэнерго электроэнергию только по двухставочному тарифу на электрическую энергию (мощность) с основной платой за договорную величину активной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, т.е. не применять двухставочный тариф с основной платой за фактическую средневзвешенную получасовую величину активной мощности, потребляемой в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы и двухставочно-дифференцированный по зонам суток тариф с основной платой за фактическую средневзвешенную получасовую величину активной мощности, потребляемой в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы, что будет подробно регламентировано Инструкцией о порядке расчетов за потребленную электрическую энергию, отпускаемую энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», с применением двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов, утверждаемой постановлением Министерства энергетики по согласованию с Министерством антимонопольного регулирования и торговли в рамках реализации полномочий, предоставленных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 4 октября 2016 г. № 795 «О некоторых вопросах расчетов за потребленную электрическую энергию». В этих целях вносятся изменения в пункты 168 и 181 Правил электроснабжения, а также данные Правила дополняются пунктом 168¹.

Указанное позволит повысить эффективность работы генерирующих мощностей РУП-облэнерго за счет более точного планирования режимов работы оборудования в связи созданием для владельцев блок-станций механизма экономической мотивации более точного планирования работы блок-станций, исключив завышение владельцами блок-станций договорной величины потребления активной мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы с последующей ее оплатой по факту.

Так в соответствии с частью второй пункта 90 Правил электроснабжения промышленные и приравненные к ним абоненты с присоединенной мощностью 750 кВт·А и выше вправе по согласованию с энергоснабжающей организацией производить корректировку договорной величины потребляемой мощности за 10 календарных дней до начала расчетного периода (месяца).

В рамках реализации на практике данной нормы владельцы блок-станций вправе заявлять величину договорной мощности, отличную от нулевого значения, либо заявлять нулевое значение данной мощности исходя из принятого планового режима загрузки блок-станции на очередной расчетный период (месяц) в части активной мощности производства электрической энергии блок-станцией.

Таким образом, для владельцев блок-станций устанавливаются следующие варианты расчетов за активную электрическую мощность:

- если владелец блок-станции заявил на очередной расчетный период величину договорной активной мощности, отличную от нулевого значения, и потребил активную мощность в пределах договорной – владелец блок-станции оплачивает договорную мощность;

- если владелец блок-станции заявил на очередной расчетный период величину договорной активной мощности, отличную от нулевого значения, и потребил активную мощность сверх договорной – владелец блок-станции оплачивает договорную мощность с учетом положений части второй пункта 90 Правил электроснабжения.

Справочно: Согласно части второй пункта 90 Правил электроснабжения в случае превышения фактической величины потребляемой мощности более чем на 5 процентов по сравнению с договорной (предельной) величиной потребляемой активной мощности, подтвержденного показаниями средств расчетного учета, абонент уплачивает стоимость мощности, израсходованной более чем на 5 процентов сверх количества, установленного договором электроснабжения с владельцем блок-станции, с применением повышающего коэффициента 1,5 к основной плате двухставочного тарифа;

- если владелец блок-станции заявил на очередной расчетный период нулевую величину договорной активной мощности и не потребил активную мощность – владелец блок-станции не производит оплату мощности;

- если владелец блок-станции заявил на очередной расчетный период нулевую величину договорной активной мощности и потребил активную

мощность – владелец блок-станции оплачивает активную мощность с учетом положений части второй пункта 90 Правил электроснабжения.

Данная мера также направлена на мотивацию владельцев блок-станций на качественное повышение уровня режимного взаимодействия с РУП-облэнерго в рамках единого оперативно-диспетчерского управления и к укреплению своего кадрового потенциала энергетических служб с учетом предусматриваемого в среднесрочной перспективе формирования конкурентных (рыночных) отношений в электроэнергетике.

В часть первую пункта 122 Правил электроснабжения вносятся изменения в связи с вносимыми изменениями в пункт 121 Правил электроснабжения.

В часть вторую пункта 122 Правил электроснабжения вносятся изменения в целях исключения негативных фактов формирования владельцами блок-станций, работающих на ВИЭ и созданных без квот, условий, когда органы Минприроды отзывают сертификат о подтверждении происхождения электроэнергии из ВИЭ, что понуждает РУП-облэнерго оплачивать поставляемую электрическую энергию по тарифу, установленному на электрическую энергию из невозобновляемых источников энергии на уровне, превышающем уровень тарифа, установленный для ВИЭ с применением минимальных коэффициентов для данной категории блок-станций.

К примеру, постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 6 июля 2017 г. № 36 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из невозобновляемых источников энергии, мазута на территории Республики Беларусь индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами, не входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», и отпускаемую энергоснабжающим организациям данного объединения» тариф на электрическую энергию за 1 кВт·ч без налога на добавленную стоимость установлен в размере 0,1125 белорусского рубля.

Постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 3 сентября 2018 г. № 73 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из возобновляемых источников энергии» тариф на электрическую энергию за 1 кВт·ч без налога на добавленную стоимость установлен на уровне тарифов на электрическую энергию для промышленных и приравненных к ним потребителей с присоединенной мощностью до 750 кВт·А – в размере 0,23975 белорусского рубля, с применением для установок вне зависимости от вида возобновляемых источников энергии, созданных исключительно для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности юридических лиц и индивидуальных предпринимателей вне выделенных в установленном порядке квот на создание установок (за исключением введенных в эксплуатацию до 20 мая 2015 г. или создание которых осуществляется на основании заключенных и

зарегистрированных в установленном порядке до указанной даты инвестиционных договоров) коэффициентов:

- введенных в эксплуатацию в период с 21 августа 2015 г. по 31 декабря 2017 г. включительно:

первые десять лет со дня ввода в эксплуатацию установок – 0,45 (тариф – 0,10789 белорусского рубля);

последующие десять лет эксплуатации – 0,4 (тариф – 0,0959 белорусского рубля);

свыше двадцати лет эксплуатации установок – 0,32 (тариф – 0,0767 белорусского рубля);

- введенных в эксплуатацию после 1 января 2018 г. – 0,32 (тариф – 0,0767 белорусского рубля).

Справочно: Введение коэффициента 0,32 для установок, введенных в эксплуатацию в период с 21 августа 2015 г. по 31 декабря 2017 г. включительно, при их эксплуатации свыше двадцати лет, а также для установок, введенных в эксплуатацию после 1 января 2018 г., предусмотрено в соответствии с принятым Министерством антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь постановлением от 31 октября 2019 г. № 87 «Об изменении постановления Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 3 сентября 2018 г. № 73». До вступления в силу этого постановления для указанных установок действует (действовал) коэффициент 0,1.

Таким образом, в целях исключения подобных негативных фактов, а также для создания дополнительных условий экономической мотивации владельцев блок-станций, работающих на ВИЭ, минимизировать периоды их эксплуатации без получения в установленном законодательством порядке сертификатов о подтверждении происхождения электроэнергии из ВИЭ Правилами электроснабжения предусматривается установить, что поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, выработанной блок-станцией, при отсутствии у владельца блок-станции, работающей на возобновляемых источниках энергии, сертификата о подтверждении происхождения энергии либо при прекращении действия такого сертификата по основаниям, указанным в пунктах 23 и 24 Положения о порядке подтверждения происхождения энергии, производимой из возобновляемых источников энергии, и выдачи сертификата о подтверждении происхождения энергии, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 июня 2011 г. № 836, считается самовольной (бездоговорной) поставкой электрической энергии и такая электрическая энергия, поставленная для целей продажи, РУП-облэнерго не оплачивается и ее передача по электрическим сетям РУП-облэнерго обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции и (или) транзитный переток не осуществляются.

Так согласно пунктам 23 и 24 Положения о порядке подтверждения происхождения энергии, производимой из возобновляемых источников энергии, и выдачи сертификата о подтверждении происхождения энергии,

утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 24 июня 2011 г. № 836, действие сертификата прекращается в случаях:

истечения срока, на который сертификат выдан;

принятия решения Минприроды о прекращении действия сертификата в случае выявления Минприроды факта нарушения заявителем месячного срока для обращения заявителя в Минприроды для внесения изменений и (или) дополнений в сертификат при изменении сведений, указанных в сертификате, а также при получении информации о таком нарушении от контролирующего органа;

выявления Минприроды или получения информации от контролирующего органа о фактах нарушений, связанных с выработкой энергии источниками энергии, не указанными в сертификате;

принятия решения Минприроды на основании представления заявителем уведомления о ликвидации (прекращении деятельности) или выводе из эксплуатации установок;

необращения заявителя за получением сертификата в течение одного месяца со дня принятия решения о его выдаче;

выявления факта представления недостоверных сведений, на основании которых выдан сертификат.

Согласно части третьей статьи 22 Закона Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 204-З «О возобновляемых источниках энергии» сертификат о подтверждении происхождения энергии необходим для:

заключения и продления договоров на приобретение энергии;

применения тарифов, предусмотренных статьей 20 данного Закона.

Согласно части второй статьи 22 Закона Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 204-З «О возобновляемых источниках энергии» в случае, когда производители энергии из возобновляемых источников энергии не подключаются к государственным энергетическим сетям, подтверждение происхождения энергии не требуется.

Таким образом, исходя из правовых предписаний Закона Республики Беларусь от 27 декабря 2010 г. № 204-З «О возобновляемых источниках энергии» при отсутствии у владельца блок-станции сертификата о подтверждении происхождения энергии РУП-облэнерго не вправе применять тарифы на электрическую энергию, установленные постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 3 сентября 2018 г. № 73 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из возобновляемых источников энергии», а также договор электроснабжения с владельцем блок-станции признается ничтожным.

Справочно: Согласно статье 169 Гражданского кодекса Республики Беларусь сделка, не соответствующая требованиям законодательства, ничтожна, если законодательный акт не устанавливает, что такая сделка оспорима, или не предусматривает иных последствий нарушения.

При этом проектов постановления вносятся изменения в пункт 63 Правил электроснабжения согласно которым к существенным условиям договора электроснабжения с владельцем блок-станции относится обязанность владельца блок-станции обеспечить (для блок-станций, работающих на возобновляемых источниках энергии) наличие сертификата о подтверждении происхождения энергии.

В пункт 72 Правил электроснабжения вносятся изменения в целях уточнения порядка расчетов за потребленную электрическую энергию с арендаторами и ссудополучателями объектов электроснабжения.

Так, согласно пункту 5 Положения о порядке определения размера арендной платы при сдаче в аренду капитальных строений (зданий, сооружений), изолированных помещений, машино-мест, их частей, утвержденного Указом Президента Республики Беларусь от 29 марта 2012 г. № 150, расходы арендодателя по содержанию, эксплуатации, текущему ремонту сданного в аренду недвижимого имущества, затраты на санитарное содержание, горячее и холодное водоснабжение, водоотведение (канализацию), газо-, электро- и теплоснабжение, техническое обслуживание лифта, обращение с твердыми коммунальными отходами и другие услуги не включаются в арендную плату и возмещаются арендатором в порядке, определяемом Советом Министров Республики Беларусь.

Положением о порядке возмещения арендаторами (ссудополучателями) расходов по содержанию, эксплуатации, ремонту сданного в аренду (переданного в безвозмездное пользование) недвижимого имущества, затрат на санитарное содержание, коммунальные и другие услуги, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 7 июня 2018 г. № 433, определено, что порядок, сроки и размеры возмещения расходов арендодателя (ссудодателя), определяются сторонами в соответствии с данным Положением при заключении договоров аренды (безвозмездного пользования) и отражаются в таких договорах либо в отдельно заключенных договорах на возмещение расходов.

Указанные нормы законодательства обосновываются необходимостью исключения у энергоснабжающих организаций, в том числе организаций жилищно-коммунального хозяйства дополнительных расходов, связанных с администрированием договорной базы арендаторов (ссудополучателей), а также рисков неполучения (недополучения) платы за отпущенные энергоресурсы и оказанные жилищно-коммунальные услуги.

В частности, для вышеуказанных организаций дополнительные расходы, связанные с администрированием договорной базы арендаторов (ссудополучателей), по крупным объектам аренды, в том числе обусловлены необходимостью осуществления учета, расчета (распределения) и начисления арендаторам (ссудополучателям) платы за отпущенные энергоресурсы и оказанные

жилищно-коммунальные услуги, включая плату, приходящуюся на места общего пользования.

В части рисков неполучения (недополучения) платы за отпущенные энергоресурсы и оказанные жилищно-коммунальные услуги отмечается, что в соответствии с пунктом 1 статьи 52 Гражданского кодекса Республики Беларусь юридические лица, кроме финансируемых собственником учреждений, отвечают по своим обязательствам всем своим имуществом.

Согласно части первой статьи 23 Гражданского кодекса Республики Беларусь гражданин отвечает по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом, за исключением имущества, на которое в соответствии с законодательством не может быть обращено взыскание.

По аналогии пунктом 3 статьи 24 Гражданского кодекса Республики Беларусь предусмотрено, что требования кредиторов индивидуального предпринимателя в случае признания его банкротом удовлетворяются за счет принадлежащего ему имущества, на которое может быть обращено взыскание.

Таким образом, на уровне законодательных актов на юридических лиц и индивидуальных предпринимателей возложена обязанность по несению имущественной ответственности по своим обязательствам. При этом в качестве вышеуказанного имущества могут рассматриваться объекты аренды (объекты электроснабжения), принадлежащие юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления.

Указанное свидетельствует, что законодательство не наделяет арендатора (ссудополучателя) правом имущественной ответственности имуществом, принадлежащим на праве собственности, хозяйственного ведения, оперативного управления арендодателю (ссудодателю).

Правила электроснабжения дополняется пунктом 76¹ в целях реализации решения, предусмотренного абзацем шестым пункта 1.1 протокола поручений Премьер-министра Республики Беларусь Кобякова А.В., данных по результатам рассмотрения вопросов определения порядка оказания населению услуг по газо-, электро- и теплоснабжению, обеспечению безопасной эксплуатации систем газоснабжения, дымовых и вентиляционных каналов в жилых домах, от 1 июня 2017 г. № 04/21пр, в соответствии с которым отпуск электрической энергии для общедомовых нужд многоквартирных жилых домов (освещение вспомогательных помещений, работа оборудования и лифтов) осуществляется энергоснабжающей организацией на основании договора, заключаемого с организацией, осуществляющей эксплуатацию жилищного фонда.

Также согласно Указу Президента Республики Беларусь от 14 октября 2010 г. № 538 «О некоторых вопросах деятельности товариществ собственников и организаций застройщиков» управление общим имуществом может осуществляться товариществом собственников, организацией застройщиков

или уполномоченным лицом по управлению общим имуществом. Для решения вопросов, связанных с предоставлением жилищно-коммунальных услуг, товариществами собственников и организациями застройщиков могут в установленном порядке привлекаться организации, осуществляющие эксплуатацию жилищного фонда и (или) предоставляющие жилищно-коммунальные услуги.

Таким образом, для решения вопроса восполнения правового пробела в части регулирования порядка формирования в многоквартирных жилых домах договорных отношений на оказание собственникам, арендаторам, ссудополучателям нежилых помещений и их частей услуг электроснабжения Правила электроснабжения дополняются пунктом 76², предусматривающем, что в многоквартирных жилых домах оказание услуг электроснабжения собственникам, арендаторам, ссудополучателям нежилых помещений или их частей производится на основании договоров, заключаемых между такими собственниками, арендаторами, ссудополучателями и организациями, осуществляющими эксплуатацию жилых домов.

В пункт 90 Правил электроснабжения вносятся изменения в целях упорядочения взаимодействия энергоснабжающих организаций и абонентов при необходимости последними корректировать на текущий расчетный период договорные величины электропотребления, предельные допустимые величины потребляемой мощности в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы или договорные величины активной мощности.

Изменения в пункт 127 Правил электроснабжения вносятся в целях установления случаев, в которых учитываются следующие особенности организации расчетного учета электрической энергии (мощности):

определенные Положением о порядке возмещения арендаторами (ссудополучателями) расходов по содержанию, эксплуатации, ремонту сданного в аренду (переданного в безвозмездное пользование) недвижимого имущества, затрат на санитарное содержание, коммунальные и другие услуги;

установка средств расчетного учета электрической энергии (мощности) экономически нецелесообразна либо технически невозможна;

абонент и субабонент по соглашению сторон договора электроснабжения определили расчетный метод определения объемов потребленной субабонентом электрической энергии.

Положением о порядке возмещения арендаторами (ссудополучателями) расходов по содержанию, эксплуатации, ремонту сданного в аренду (переданного в безвозмездное пользование) недвижимого имущества, затрат на санитарное содержание, коммунальные и другие услуги, определено, что определение возмещаемой арендатором (ссудополучателем) части расходов арендодателя (ссудодателя) по электроснабжению осуществляется:

при наличии отдельно установленного в сданном в аренду (переданном в безвозмездное пользование) объекте недвижимого имущества прибора учета расхода электрической энергии – на основании показаний такого прибора учета;

при отсутствии отдельно установленного в сданном в аренду (переданном в безвозмездное пользование) объекте недвижимого имущества прибора учета расхода электрической энергии – расчетным методом (пропорционально доле мощности и продолжительности работы электроприемников арендатора (ссудополучателя) в общей мощности и продолжительности работы электроприемников в объекте недвижимого имущества).

Относительно случаев, когда установка средств расчетного учета электрической энергии (мощности) экономически нецелесообразна либо технически невозможна отмечается, что согласно пункту 1 статьи 515 Гражданского кодекса Республики Беларусь оплата энергии производится за фактически принятое абонентом количество энергии в соответствии с данными учета энергии, если иное не предусмотрено законодательством или соглашением сторон.

Таким образом, предлагается для электроустановок номинальным напряжением до 1 000 В и номинальной мощностью до 3 кВт в границах объекта электроснабжения абонента энергоснабжающей организации, для которых Правилами электроснабжения устанавливается упрощенный порядок присоединения к электрическим сетям, установить правило, что необходимость оснащения таких электроустановок средствами расчетного учета и порядок определения объемов фактического потребления электрической энергии определяется по соглашению сторон договора электроснабжения, заключаемого между абонентом и субабонентом.

Указанное изъятие из общего порядка оснащения потребителей электрической энергии средствами расчетного учета электрической энергии (мощности) обусловлено, в том числе необходимостью упрощения порядка присоединения к электрическим сетям слаботочных приемников электрической энергии (подсветка рекламных конструкций, электроприемники объектов электросвязи, запорно-переговорные устройства в многоквартирных жилых домах и др.), когда установка средств расчетного учета электрической энергии (мощности) может оказаться экономически нецелесообразной.

В пункт 134 вносятся изменения в связи признанием утратившим силу постановления Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 «Об утверждении Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева».

Изложение части второй пункта 145 в новой редакции, изменения пункта 153, части первой пункта 156, абзаца первого пункта 213 обусловлено

необходимостью введения в гражданский оборот в области электроснабжения сплит счетчиков.

Изменения в пункт 163, в часть вторую пункта 224 Правил электроснабжения обусловлены необходимостью приведения в соответствие с Законом Республики Беларусь от 4 мая 2019 г. № 185-З «Об изменении законов по вопросам правового регулирования жилищных отношений».

Пункт 175 Правил электроснабжения дополняется частью второй в целях восполнения пробелов в правовом регулировании в области порядка расчетов за потребленную электрическую мощность и конкретизации порядка определения суммарных потерь активной электрической мощности в питающих линиях электропередачи и силовых трансформаторах в случае установки средств расчетного учета электрической энергии (мощности), входящих в состав АСКУЭ абонента, не на границе балансовой принадлежности электрических сетей, на участке от данной границы до места установки указанных средств с последующим их отнесением на счет энергоснабжающей организации или абонента, в зависимости от того в чьей собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении находится данный участок электрической сети.

Часть вторая пункта 179 Правил электроснабжения исключается, как не согласующаяся с иными нормативными правовыми актами.

В пункты 197, 215 и 219 Правил электроснабжения вносятся изменения в целях уменьшения периода, за который производится расчет стоимости неоплаченной или недоплаченной потребленной электрической энергии в результате самовольного (бездоговорного) или безучетного потребления электрической энергии (мощности), а именно вместо срока исковой давности устанавливается наибольший срок, равный шести расчетным периодам (месяцам), за исключением случаев выявления повторного факта самовольного (бездоговорного) потребления электрической энергии (мощности).

Практикой применения норм указанных пунктов Правил электроснабжения выявлен ряд фактов некорректной соразмерности рассчитанных в соответствии с данными нормами сумм неоплаченной или недоплаченной потребленной электрической энергии, в том числе величинам реального ущерба, подлежащего возмещению в соответствии с Гражданским кодексом Республики Беларусь.

Правила электроснабжения дополняются пунктом 198¹ в целях установления порядка составления в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей актов по выявленным фактам самовольного (бездоговорного) потребления электрической энергии (мощности).

Пункт 200 Правил электроснабжения приводится в соответствие с пунктом 44 Положения о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда.

Принимая во внимание комплексное регулирование вопросов, в том числе расчетов за потребленную электрическую энергию с гражданами, с целью уточнения порядка осуществления таких расчетов проектом предлагается внести изменение в пункт 203 Правил электроснабжения, путем установления ссылки на Положение о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда.

Пункт 205 Правил электроснабжения дополняется частью второй в целях указания на порядок возмещения гражданами – членами садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов расходов садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов на электроснабжение садовых и дачных домов, гаражей, электроприемников объектов общего пользования, технологического расхода электрической энергии на ее транспортировку в электрических сетях садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов.

В частности, подготовленным Министерством экономики проектом Указа Президента Республики Беларусь «Об изменении указов Президента Республики Беларусь», которым в том числе вносятся изменения в Указ Президента Республики Беларусь от 28 января 2008 г. № 50 «О мерах по упорядочению деятельности садоводческих товариществ» предусматривается для учредителей, членов садоводческого товарищества установить обязательство финансировать через целевые взносы текущие расходы, связанные с осуществлением деятельности садоводческого товарищества, к которым проектом Указа отнесены также платежи по договорам с энергоснабжающими организациями.

Пункт 221 Правил электроснабжения исключается, как дублирующий положения пункта 77 данных Правил.

В Положении о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223, вносятся изменения в связи с признанием утратившим силу постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 «Об утверждении Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева», а также в связи с внесением изменений в Правила электроснабжения.

При этом согласно предложения Министерства по чрезвычайным ситуациям органы государственного пожарного надзора исключаются из общего перечня организаций, выдающих технические требования, являющегося приложением 1 к Положению о порядке подготовки и выдачи разрешительной документации на строительство объектов, утвержденному постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223. Указанное предложение направлено на упрощение порядка осуществления местными исполнительными

и распорядительными органами административной процедуры, предусмотренной пунктом 3.1 единого перечня. Так, технические требования, выдаваемые органами государственного пожарного надзора в составе разрешительной документации на строительство, являются документом, содержащим перечень требований, предъявляемых к конкретному объекту при проектировании, позволяющих обеспечить его безопасную эксплуатацию. Вместе с тем, со вступлением в силу Указа Президента Республики Беларусь от 5 июня 2019 г. № 217 «О строительных нормах и правилах» обязательные для соблюдения требования в области архитектурной, градостроительной и строительной деятельности при градостроительном планировании, размещении объектов строительства и застройке территорий, проектировании и строительстве зданий и сооружений устанавливаются в разрабатываемых Министерством архитектуры и строительства Республики Беларусь строительных нормах. Таким образом, предлагается пункт 2 из приложения 1 к указанному Положению исключить, что также позволит исключить дублирование требований, отражаемых органами государственного пожарного надзора в технических требованиях, и требований, установленных строительными нормами.

В Положение о Министерстве энергетики Республики Беларусь, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 октября 2001 г. № 1595, вносятся изменения в целях реализации поручения, отраженного в протоколе заседания Президиума Совета Министров Республики Беларусь от 18 июня 2019 г. № 12 по вопросу «О рассмотрении предложений рабочей группы, созданной распоряжением Премьер-министра Республики Беларусь от 27 ноября 2018 г. № 352р», а также в связи с утверждением и введением в действие с 1 января 2016 г. постановлением Государственного комитета по стандартизации Республики Беларусь от 5 декабря 2011 г. № 85 общегосударственного классификатора Республики Беларусь ОКРБ 005-2011 «Виды экономической деятельности».

В Концепцию развития теплоснабжения в Республике Беларусь на период до 2020 года, утвержденную постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 18 февраля 2010 г. № 225 (далее – Концепция), вносятся изменения в целях:

продления действия Концепции на период до 2025 года;

уточнения ссылки на технический кодекс установившейся практики (ТКП 241-2018 (33240) «Порядок разработки технико-экономического обоснования выбора варианта теплоснабжения при возведении и реконструкции объектов», утвержденный постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 23 октября 2018 г. № 37), в соответствии с которым разрабатывается технико-экономическое обоснование необходимости внесения изменений в схему теплоснабжения населенного пункта;

уточнения требований к строительству локальных энергоисточников, включая котельные установки, с учетом реализации мероприятий по интеграции в ОЭС Беларуси и экономику страны Белорусской АЭС;

уточнения сроков ввода в Республике Беларусь в эксплуатацию Белорусской атомной электростанции.

В части обоснования продления действия Концепции на период 2020 – 2024 годы (до 2025 года) отмечается, что согласно части первой главы 1 Концепции данная Концепция разработана в целях развития теплоснабжения, повышения его эффективности и надежности, формирования новых экономических отношений в данной сфере с учетом ввода в эксплуатацию Белорусской атомной электростанции и необходимости реализации мероприятий по ее интеграции в баланс энергосистемы.

Согласно части третьей главы 1 Концепции данная Концепция взаимно увязана с комплексным планом развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169, в соответствии с которым в период до 2025 года реализуются мероприятия по интеграции Белорусской атомной электростанции в баланс энергосистемы, в связи с чем требуется продление срока действия Концепции на период 2020 – 2024 годы (до 2025 года).

Уточненный срок ввода в Республике Беларусь в эксплуатацию Белорусской атомной электростанции в период 2019 – 2020 годы устанавливается согласно Протоколу о внесении изменения в Соглашение между Правительством Республики Беларусь и Правительством Российской Федерации о сотрудничестве в строительстве на территории Республики Беларусь атомной электростанции от 15 марта 2011 года, подписанному в г.Минске 26 февраля 2018 г.

В графу «Орган, уполномоченный на осуществление административной процедуры» пункта 3.8² единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 февраля 2012 г. № 156, вносится изменение в целях установления положения регламентирующего, что решение о согласовании предпроектной (предынвестиционной) документации для строительства источников электрической энергии мощностью более 3 МВт, источников с комбинированной выработкой энергии электрической мощностью более 3 МВт, источников тепловой энергии производительностью более 5 Гкал/ч, выдаваемое Департаментом по энергоэффективности Госстандарта, или решение о согласовании предпроектной (предынвестиционной) документации для строительства источников электрической энергии мощностью 3 МВт и менее, источников с комбинированной выработкой энергии электрической мощностью 3 МВт

и менее, источников тепловой энергии производительностью от 500 кВт до 5 Гкал/ч включительно, выдаваемое областными, Минским городским управлением по надзору за рациональным использованием ТЭР Госстандарта, принимается с учетом решения Министерства энергетики о согласовании юридическим лицам, не входящим в состав ГПО «Белэнерго», и индивидуальным предпринимателям создания новых, реконструкцию, модернизацию, техническую модернизацию действующих энергогенерирующих мощностей.

В частности, пунктом 5.2 ТКП 241-2018 (33240) «Порядок разработки технико-экономического обоснования выбора варианта теплоснабжения при возведении и реконструкции объектов» предусмотрено, что заключения и согласования технико-экономического обоснования выбора варианта теплоснабжения для возводимых и реконструируемых объектов (зданий и сооружений) в составе предпроектной (предынвестиционной) документации выдаются органами государственного управления в порядке, определенном единым перечнем административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

При этом, аналогичные подходы предусмотрены проектом Единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении субъектов хозяйствования, предполагаемого к утверждению проектом Указа, подготовленным Министерством экономики во исполнение положения части второй подпункта 3.4 пункта 3 Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства».

Так, органом регулятором в отношении административной процедуры «Получение заключения о согласовании предпроектной (предынвестиционной) документации на строительство источников электрической энергии, источников с комбинированной выработкой энергии, источников тепловой энергии производительностью 500 кВт и более», предусмотренной пунктом 3.14.1 проекта Единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении субъектов хозяйствования, определены Госстандарт совместно с Минэнерго.

С учетом изложенного вносятся соответствующие изменения в Положение о порядке согласования предпроектной (предынвестиционной) документации для строительства источников тепловой и электрической энергии, утвержденное постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 18 марта 2016 г. № 216, согласно которым документы, предусмотренные пунктом 3.8² единого перечня, также направляются для рассмотрения в Министерство энергетики.

Предусматривается, что согласование либо уведомление об отказе в согласовании предпроектной (предынвестиционной) документации направляется Министерством энергетики в течении 10 рабочих дней как заявителю, так и в Департамент по энергоэффективности Государственного комитета по

стандартизации или областное, Минское городское управление по надзору за рациональным использованием топливно-энергетических ресурсов Государственного комитета по стандартизации соответственно.

В пункт 5 Положения о порядке согласования предпроектной (предынвестиционной) документации для строительства источников тепловой и электрической энергии вносятся изменения в связи с тем, что законодательство об административных процедурах не устанавливает основания (критерии) для принятия решения об отказе в согласовании предпроектной (предынвестиционной) документации.

В частности, предпроектная (предынвестиционная) документация подлежит рассмотрению с учетом:

ТКП 241-2018 (33240) «Порядок разработки технико-экономического обоснования выбора варианта теплоснабжения при возведении и реконструкции объектов»;

вносимых изменений в пункт 15 Правил электроснабжения, согласно которым при необходимости присоединения к электрической сети электроустановок с блок-станциями в заявлении о выдаче технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети должны также содержаться сведения об основаниях для строительства блок-станции (утвержденные в установленном порядке государственные или отраслевые программы, планы, решения органов государственного управления, облисполкомов и Минского горисполкома, согласование Министерства энергетики создания новых, реконструкции модернизации, технической модернизации действующих энергогенерирующих мощностей, решения республиканской межведомственной комиссии по установлению, распределению, высвобождению и изъятию квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии, за исключением установок по использованию возобновляемых источников энергии, создаваемых исключительно в целях энергетического обеспечения своей хозяйственной деятельности).

При этом:

под утвержденными в установленном порядке государственными и отраслевыми программами следует понимать, к примеру, Программу социально-экономического развития Республики Беларусь на 2016 – 2020 годы, утвержденную Указом Президента Республики Беларусь от 15 декабря 2016 г. № 466, Государственную программу «Энергосбережение» на 2016 – 2020 годы, утвержденную постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 28 марта 2016 г. № 248, Отраслевую программу развития электроэнергетики на 2016 – 2020 годы, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 31 марта 2016 г. № 8;

под утвержденными в установленном порядке планами органов государственного управления следует понимать планы развития отраслей

экономики, к примеру, комплексный план развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции, утвержденный постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169;

под решениями органов государственного управления, облисполкомов и Минского горисполкома следует понимать принимаемые в установленном законодательством порядке и в пределах компетенции, определенной законодательством, решения органов государственного управления облисполкомов и Минского горисполкома, к примеру, заключенные и зарегистрированные в установленном законодательством порядке инвестиционные договоры с Республикой Беларусь, постановления Совета Министров Республики Беларусь, указы Президента Республики Беларусь;

под решениями республиканской межведомственной комиссии по установлению, распределению, высвобождению и изъятию квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии, за исключением установок по использованию возобновляемых источников энергии, создаваемых исключительно в целях энергетического обеспечения своей хозяйственной деятельности следует понимать решения Республиканской межведомственной комиссии по установлению и распределению квот на создание установок по использованию возобновляемых источников энергии, состав и положение о которой утверждены постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 6 августа 2015 г. № 662.

Данное свидетельствует, что в Республике Беларусь развитие электрогенерирующих мощностей планируется и контролируется на государственном уровне и обосновывается необходимостью.

Во-первых, исполнением Министерством энергетики функций по поддержанию в требуемом диапазоне индикатора энергетической безопасности, отражающего отношение суммарной установленной мощности электростанций к максимальной фактической нагрузке в энергосистеме (резервирование), который установлен Концепцией энергетической безопасности Республики Беларусь, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 23 декабря 2015 г. № 1084.

Во-вторых, обеспечения государством эффективной инвестиционной деятельности хозяйствующих субъектов в условиях отсутствия рыночных (конкурентных) отношений в области электроснабжения, так как значительный профицит электрогенерирующих мощностей в ОЭС Беларуси ведет к недоиспользованию установленной мощности эксплуатируемых электрогенерирующих источников и, как следствие, к значительному увеличению сроков окупаемости реализованных хозяйствующими субъектами инвестиционных проектов и нарушению прав и законных интересов хозяйствующих субъектов как частной, так и государственной форм собственности.

При этом согласно части седьмой статьи 22 Закона Республики Беларусь от 8 января 2015 г. № 239-З «Об энергосбережении» источники тепловой и электрической энергии, предпроектная (предынвестиционная) документация для строительства которых подлежит согласованию, а также порядок такого согласования определяются Советом Министров Республики Беларусь.

Также подпунктом 4.3 пункта 4 Директивы Президента Республики Беларусь от 14 июня 2007 г. № 3 «О приоритетных направлениях укрепления экономической безопасности государства» Совету Министров Республики Беларусь поручено принять меры по обеспечению строительства локальных энергоисточников с использованием импортируемого топлива, в том числе с комбинированной выработкой тепловой и электрической энергии, в зоне действия централизованных теплоисточников, располагающих резервом тепловой мощности, только при условии согласования со всеми заинтересованными.

В Положении о порядке заключения договора на технологическое присоединение электроустановок к электрическим сетям и Положении о порядке формирования платы за технологическое присоединение электроустановок к электрическим сетям, утвержденные постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 октября 2014 г. № 1031 «О мерах по реализации Указа Президента Республики Беларусь от 6 августа 2014 г. № 397» вносятся изменения в целях их приведения в соответствие законодательству, в том числе в связи с принятием Советом Министров Республики Беларусь постановления от 31 октября 2018 г. № 785 «О внесении дополнения и изменений в постановления Совета Министров Республики Беларусь от 20 февраля 2007 г. № 223 и от 17 февраля 2012 г. № 156», которым с 16 февраля 2019 г. упразднена административная процедура, предусмотренная подпунктом 3.1.9.1 (3.1.9) «Выдача (продление) технических условий на присоединение электроустановок потребителя к электрической сети» единого перечня.

В связи с предусматриваемым проектом признанием утратившим силу постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 «Об утверждении Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева» пунктом 4 проекта предусматривается установить, что выданные до вступления в силу постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь» заключения на использование электроэнергии на цели нагрева действительны до окончания срока их действия.

Справочно: Согласно пункту 32 Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева срок действия заключения от даты выдачи до ввода в эксплуатацию электронагревательных устройств – не более 5 лет.

4. Результаты анализа:

4.1. актов законодательства, относящихся к предмету правового регулирования проекта, и практики их применения:

В законодательстве Республики Беларусь отсутствуют кодифицированные законодательные акты и иные нормативные правовые акты, направленные на правовое регулирование отношений, связанных с оборотом на территории Республики Беларусь электрической энергии.

Проектом предусматривается внесение изменений в Правила электроснабжения, что позволит усовершенствовать государственное регулирование в области электроснабжения потребителей электрической энергии (мощности), в том числе с учетом отдельных положений нормативных правовых актов, регулирующих общественные отношения в сферах, смежных со сферой электроэнергетики.

4.2. актов законодательства иностранных государств, относящихся к предмету правового регулирования проекта, и практики их применения:

В Российской Федерации правовые основы экономических отношений в сфере электроэнергетики, полномочия органов государственной власти на регулирование этих отношений, основные права и обязанности субъектов электроэнергетики при осуществлении деятельности в сфере электроэнергетики (в том числе производства в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии) и потребителей электрической энергии установлены Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».

В соответствии с компетенцией, определенной Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», Правительством Российской Федерации принят ряд нормативных правовых актов в сфере электроэнергетики, в том числе утверждены:

Правила оптового рынка электрической энергии и мощности (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172);

Основные положения функционирования розничных рынков электрической энергии (постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442);

Правила оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854);

Стандарты раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. № 24);

Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861);

Правила недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг

(постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861);

Правила отнесения субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии к кругу лиц, подлежащих обязательному обслуживанию при оказании услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2009 г. № 114);

Правила недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861);

Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861);

критерии отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям (постановление Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 184);

Положение об осуществлении федерального государственного энергетического надзора (постановление Правительства Российской Федерации от 20 июля 2013 г. № 610);

Правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии (постановление Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442);

Правила утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977);

Правила осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектов электроэнергетики (постановление Правительства Российской Федерации от 1 декабря 2009 г. № 977);

Правила отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности, и оказания таких услуг (постановление Правительства Российской Федерации от 3 марта 2010 г. № 117);

Правила квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии (постановление Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426);

критерии для предоставления из федерального бюджета субсидий в порядке компенсации стоимости технологического присоединения генерирующих объектов с установленной генерирующей мощностью не более 25 МВт, признанных квалифицированными объектами, функционирующими на основе использования возобновляемых источников энергии, лицам, которым такие

объекты принадлежат на праве собственности или на ином законном основании (постановление Правительства Российской Федерации от 20 октября 2010 г. № 850);

Правила ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (постановление Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. № 117);

Правила осуществления антимонопольного регулирования и контроля в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 17 декабря 2013 г. № 1164);

Положение о государственном контроле (надзоре) в области регулируемых государством цен (тарифов) (постановление Правительства Российской Федерации от 27 июня 2013 г. № 543);

Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178);

Правила государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178);

Правила определения стоимости и оплаты услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (постановление Правительства Российской Федерации от 9 ноября 2009 г. № 910);

Правила определения и применения гарантирующими поставщиками нерегулируемых цен на электрическую энергию (мощность) (постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1179).

Указанное свидетельствует о широком правовом регулировании в Российской Федерации общественных отношений в сфере электроснабжения на уровне законодательных актов и нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации. Положительный опыт Российской Федерации в правовом регулировании общественных отношений в сфере электроснабжения может в последующем рассматриваться в Республике Беларусь в рамках проведения работы по дальнейшему совершенствованию национального законодательства в данной сфере, в том числе в рамках подготовки проекта Закона Республики Беларусь «Об электроэнергетике» с учетом реализации мероприятий по интеграции в Объединенную энергетическую систему и экономику Республики Беларусь Белорусской АЭС, этапов формирования в рамках Евразийского экономического союза общего электроэнергетического рынка, этапов формирования в рамках Союзного государства объединенного рынка электроэнергии.

В настоящее время по данному вопросу:

Мероприятия по интеграции в Объединенную энергетическую систему и экономику Республики Беларусь Белорусской АЭС реализуются в рамках комплексного плана развития электроэнергетической сферы до 2025 года с учетом ввода Белорусской атомной электростанции и межотраслевого комплекса мер по увеличению потребления электроэнергии до 2025 года, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 1 марта 2016 г. № 169.

Решением Высшего Евразийского экономического совета от 8 мая 2015 г. № 12 утверждена Концепция формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

Решением Высшего Евразийского экономического совета от 26 декабря 2016 г. № 20 утверждена Программа формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.

29 мая 2019 года в г.Нур-Султан (Республика Казахстан) по итогам заседания Высшего Евразийского экономического совета подписан Протокол о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза), который в настоящее время проходит в Республике Беларусь процедуру ратификации.

Справочно: Данным Протоколом Евразийский межправительственный совет наделяется полномочиями по утверждению необходимых для функционирования общего электроэнергетического рынка ЕАЭС:

правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

правил доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза;

правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза;

правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.

Функционирование общего электроэнергетического рынка ЕАЭС предполагается с даты вступления в силу перечисленных правил (предполагается не позднее 1 января 2025 г.).

Подготовлен проект Решения Высшего Евразийского экономического совета, предусматривающий утверждение плана реализации мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза, в том числе принятия актов, предусмотренных Протоколом об общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза (приложение № 21 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 г.) с установление срока их вступления в силу.

В целях формирования в рамках Союзного государства объединенного рынка электроэнергии на межведомственном уровне подготовлен проект дорожной карты по формированию объединенного рынка электрической

энергии Союзного государства, согласно которой планируется подготовка в 2020 году ряда проектов нормативных правовых актов, направленных на поэтапное формирование конкурентной среды в торговле электрической энергией как в рамках Союзного государства, так и в области электроснабжения на территории Республики Беларусь.

В части возобновляемых источников энергии отмечается.

В Российской Федерации Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» предусмотрено использование механизма продажи мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, по договорам поставки мощности на оптовый рынок (ДПМ ВИЭ) по цене и в порядке, установленном Правительством Российской Федерации. Механизм поддержки ВИЭ заключается в проведении конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе ВИЭ, и заключении в отношении отобранных проектов ДПМ ВИЭ. Постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 утверждены правила определения цены на мощность для таких генерирующих объектов.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 8 января 2009 г. № 1-р для реализации механизма поддержки ВИЭ установлены индикаторы предельных величин генерирующих объектов ВИЭ, целевые показатели объемов ввода для каждого типа генерирующего объекта ВИЭ на период до 2024 года и степени локализации.

Целевые объемы вводов и требования по степени локализации по годам для каждого типа генерирующего объекта ВИЭ синхронизированы таким образом, чтобы основные производители генерирующего оборудования могли иметь приемлемый горизонт для возврата инвестиций от развертывания на территории Российской Федерации крупных производственных площадок для выпуска отдельных элементов генерирующего оборудования, позволяющих инвесторам выполнить целевые показатели локализации при строительстве генерирующих объектов по ДПМ ВИЭ, а также для достижения достаточного уровня развития конкуренции на рынке такого генерирующего оборудования, который впоследствии может привести к снижению его конечной стоимости.

Постановлением Правительства Российской Федерации от 23 января 2015 г. № 47 определен порядок реализации механизма поддержки ВИЭ на розничных рынках в ценовых и неценовых зонах оптового рынка, а также в территориально изолированных энергорайонах. Данным постановлением определен порядок формирования на розничных рынках долгосрочного тарифного регулирования генерирующих объектов ВИЭ, а также правила их функционирования.

Предельные уровни капитальных и эксплуатационных затрат установлены распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 июля 2015 г. № 1472-р.

Приказом Федеральной антимонопольной службы Российской Федерации от 30 сентября 2015 г. № 900/15 утверждены методические указания по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования ВИЭ квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях.

Порядок и условия проведения конкурсных отборов по включению генерирующих объектов ВИЭ в схему развития электроэнергетики региона, а также требования к соответствующим инвестиционным проектам строительства генерирующих объектов ВИЭ и критерии их отбора устанавливаются региональными органами власти.

Принятые нормативные правовые акты позволяют региональным органам власти субъектов Российской Федерации самостоятельно принимать решения о поддержке генерирующих объектов ВИЭ с учетом их экономической и экологической целесообразности.

В Украине Верховная Рада поддержала ряд законопроектов, направленных на развитие альтернативной энергетики в 2019 году и сохранение благоприятных условий в 2020 году. Рассмотрение законопроектов парламентом свидетельствует об изменении условий работы для «зеленого» сектора украинской экономики.

Ряд положений законопроектов предусматривают упрощение земельного законодательства, создание налоговых преференций и введение новых (модернизации существующих) механизмов поддержки производителей электроэнергии из ВИЭ.

Проект Закона «О внесении изменений в некоторые законы Украины относительно обеспечения конкурентных условий производства электрической энергии из альтернативных источников энергии» улучшает условия развития для распределенной генерации: все потребители (домохозяйства и юридические лица) смогут производить электроэнергию на установках мощностью до 500 кВт и продавать ее по «зеленому» тарифу без получения лицензий и прохождения других регуляторных процедур.

Законопроектом предусматривается с 2020 года работа нового механизма государственной поддержки производителей электроэнергии из альтернативных источников – ценовые аукционы. Стартовой ценой на них будет «зеленый» тариф, действующий на момент их проведения. Участник, который предложит самую низкую цену получит право на заключение договора купли-продажи на 20 лет электроэнергии с филиалом «Гарантированный покупатель» ГП «Энергорынок».

С 2020 года участие в аукционах будет единственным путем получения государственной поддержки для ветроэнергетических станций мощностью более 20 МВт и других видов генерации – более 10 МВт.

В 2021 – 2022 годах эти мощности уменьшатся до 10 МВт и 5 МВт соответственно, а с 2023 года – до 3 МВт и 1 МВт. Аукционы будут проводиться до 2030 года.

Другим правовым документом в Украине для развития ВИЭ является Закон «О внесении изменений в Налоговый кодекс Украины и некоторые другие законодательные акты Украины по улучшению администрирования и пересмотра ставок отдельных налогов и сборов» от 10 декабря 2018 г.

Закон позволяет размещать объекты для производства электроэнергии ВИЭ на землях с целевым назначением «земли промышленности, транспорта, связи, энергетики, обороны и другого назначения» (ранее процедура изменения целевого назначения земли занимала несколько месяцев, требовала разработки и утверждения детального плана территорий, проведение общественных слушаний и привлечения органов местной власти);

4.3. международных договоров Республики Беларусь и иных международно-правовых актов, содержащих обязательства Республики Беларусь, относящихся к предмету правового регулирования проекта, и практики их применения:

С учетом информации, указанной в подпункте 4.2 пункта 4 настоящего обоснования также отмечается.

В соответствии с Протоколом о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий, являющегося приложением № 20 к Договору о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года (далее – Протокол о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий), в отношении Республики Беларусь определена в качестве сферы естественной монополии передача и распределение электрической энергии (приложение № 1 к Протоколу о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий).

Согласно пункту 2 статьи 78 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29 мая 2014 года государства-члены ЕАЭС признали, что сферы естественных монополий, указанные в приложении № 1 к Протоколу о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий, включая передачу и распределение электрической энергии в отношении Республики Беларусь, оказывают влияние на торговлю между государствами-членами ЕАЭС, в связи с чем в отношении данных сфер естественных монополий применяются требования раздела XIX Договора о Евразийском экономическом союзе с учетом особенностей, предусмотренных разделами XX и XXI данного Договора.

Подпунктами 1) – 12) пункта 3 Протокола о единых принципах и правилах регулирования деятельности субъектов естественных монополий определены принципы, которыми руководствуются государства-члены ЕАЭС при регулировании и (или) контроле за деятельностью субъектов естественных монополий, в том числе в сферах естественных монополий, указанных в приложении № 1 к данному Протоколу, включая передачу и распределение электрической энергии в отношении Республики Беларусь;

4.4. на предмет соответствия проекта международным договорам и иным международно-правовым актам, относящимся к соответствующей сфере правового регулирования:

Проект соответствует нормам права, содержащимся в международных договорах Республики Беларусь.

5. Информация, отражаемая в соответствии с Законом Республики Беларусь от 23 июля 2008 г. № 421-З «О международных договорах Республики Беларусь»:

Проект не связан с принятием решения в отношении международного договора или его проекта.

6. Результаты научных исследований в области права, публикации в средствах массовой информации, глобальной компьютерной сети Интернет, обращения граждан и юридических лиц, относящиеся к предмету правового регулирования проекта:

Проблемными вопросами, поднимаемыми в обращениях граждан и юридических лиц, относящимися к предмету правового регулирования проекта, являются следующие.

СЗАО «Компания по развитию индустриального парка» обращалось от 13.08.2019 № 07-2032 по вопросу применения в жилищном фонде Китайско-Белорусского индустриального парка «Великий камень» норм пункта 44 Положения о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, в части применения в расчетах с населением дифференцированных по временным периодам тарифов на электрическую энергию.

Ассоциация организаций информационных и коммуникационных технологий «Белинфоком» обращалась от 23.05.2018 № 27 по вопросу упрощения порядка подключения к общедомовым электрическим сетям многоквартирных жилых домов электроприемников объектов электросвязи, в том числе в части исключения для данных электроприемников требования об оснащении средствами расчетного учета электрической энергии (мощности).

Обращение операторов наружной рекламы, озвученное 04.12.2018 в рамках совещания в Министерстве антимонопольного регулирования и торговли, в части исключения требования об установке на отдельно стоящие рекламные конструкции средств расчетного учета электрической энергии (мощности).

Обращения СП «Санта Бремор» ООО от 29.06.2018 № 4584, РУП «ПО «Белоруснефть» от 06.07.2018 № 23-12/6023, Экономического суда Брестской области от 28.06.2018 № 01-01-04/1040 по вопросу разъяснений порядка расчетов за мощность между РУП-облэнерго и владельцами блок-станций, у которых обособленные структурные подразделения потребляют электрическую энергию как по двухставочному тарифу на электрическую энергию (мощность) от РУП-облэнерго, так и от блок-станции в рамках передачи по электрической сети РУП-облэнерго обособленным структурным подразделениям владельца блок-станции электрической энергии, выработанной блок-станцией.

ОАО «Белшина» обращалось от 13.09.2019 № 15/2695 по вопросу дачи разъяснений необходимости и порядка получения технических условий на присоединение при технической модернизации или капитальном ремонте объекта электроснабжения, в том числе в случае, когда согласно подпункту 4.4 пункта 4 Декрета Президента Республики Беларусь от 23 ноября 2017 г. № 7 «О развитии предпринимательства» техническую модернизацию или капитальный ремонт объекта электроснабжения осуществляет не собственник данного объекта, а с его согласия субъект хозяйствования, у которого данный объект находится на ином вещном праве или на основании гражданско-правового договора.

Обращения юридических и физических лиц, в том числе индивидуальных предпринимателей по вопросу сокращения временного периода по которому рассчитывается стоимость неоплаченной или недоплаченной электрической энергии по актам о самовольном (бездоговорном), безучетном потреблении электрической энергии (мощности) и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности.

7. Всесторонний и объективный прогноз предполагаемых последствий принятия (издания) нормативного правового акта, в том числе соответствие проекта социально-экономическим потребностям и возможностям общества и государства, целям устойчивого развития, а также результаты оценки регулирующего воздействия:

В рамках оценки регулирующего воздействия проекта на условия осуществления предпринимательской деятельности в соответствии с пунктом 5 статьи 45 Закона о нормативных правовых актах не выявлено положений, устанавливающих избыточные обязанности, запреты и ограничения, необоснованные расходы для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

Проектом вносятся изменения в Концепцию развития теплоснабжения в Республике Беларусь на период до 2020 года, в том числе в части установления ссылки на ТКП 241-2018 (02230) «Порядок разработки технико-экономического обоснования выбора варианта теплоснабжения при возведении и реконструкции объектов», утвержденный постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 23 октября 2018 г. № 37.

В соответствии с подпунктом 1.1 пункта 1 Указа Президента Республики Беларусь от 12 апреля 2018 г. № 135 «Об обязательной юридической экспертизе технических нормативных правовых актов» технические нормативные правовые акты, за исключением технических регламентов Республики Беларусь, технических нормативных правовых актов, содержащих государственные секреты, а также технических нормативных правовых актов, утверждаемых субъектами хозяйствования, подлежат обязательной юридической экспертизе.

В связи с этим, вышеуказанный ТКП направлен в Национальный центр правовой информации для проведения обязательной юридической экспертизы в порядке, определенном Инструкцией о порядке осуществления обязательной юридической экспертизы технических нормативных правовых актов, утвержденной постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 15 мая 2018 г. № 353.

Прогнозирование социальных последствий принятия (издания) нормативного правового акта в соответствии с пунктом 6 статьи 45 Закона о нормативных правовых актах не требуется, так как проект не содержит положений, существенно влияющих на правовой статус граждан, процесс их взаимодействия с государственными органами (организациями), уровень доходов и качество жизни граждан.

Порядок расчетов граждан за коммунальную услугу электроснабжения также регламентирован Положением о порядке расчетов и внесения платы за жилищно-коммунальные услуги и платы за пользование жилыми помещениями государственного жилищного фонда, утвержденным постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 12 июня 2014 г. № 571.

Прогнозирование экологических последствий принятия (издания) нормативного правового акта в соответствии с пунктом 7 статьи 45 Закона о нормативных правовых актах не требуется, так как проект не содержит положений, реализация которых может оказать вредное воздействие на окружающую среду и (или) связана с нерациональным использованием природных ресурсов.

8. Информация о результатах публичного обсуждения проекта и рассмотрения поступивших при этом замечаний и (или) предложений:

В соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 20 марта 2012 г. № 247 «Об организации общественного обсуждения проектов нормативных правовых актов по развитию предпринимательства, вопросов осуществления предпринимательской деятельности и внесении дополнений в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2008 г. № 2070» предусматривается:

проведение публичного обсуждения проекта путем его размещения в ноябре 2019 г. на сайте «Правовой форум Беларуси» в глобальной компьютерной сети Интернет;

рассмотрение в ноябре 2019 г. проекта на заседании общественно-консультативного (экспертного) совета по развитию предпринимательства при Минэнерго.

Согласно части третьей пункта 7 Регламента Совета Министров Республики Беларусь, утвержденного постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 14 февраля 2009 г. № 193, проект будет направлен на рассмотрение и согласование в Совет по развитию предпринимательства в Республике Беларусь после его рассмотрения на заседании общественно-консультативного (экспертного) совета по развитию предпринимательства при Минэнерго.

Согласно части седьмой пункта 7 Регламента Совета Министров Республики Беларусь проект направлен на рассмотрение и согласование в Министерство экономики.

Согласно части двенадцатой пункта 7 Регламента Совета Министров Республики Беларусь проект согласован с Министерством связи и информатизации (письмо от 06.11.2019 № 03-13/5103).

Согласно части пятнадцатой пункта 7 Регламента Совета Министров Республики Беларусь проект направлен на рассмотрение и согласование в Национальный центр правовой информации.

9. Краткое содержание изменений, подлежащих внесению в нормативные правовые акты, проектов, подлежащих подготовке, а также перечень нормативных правовых актов (их структурных элементов), подлежащих признанию утратившими силу в связи с принятием (изданием) нормативного правового акта:

9.1. проектом предусматривается признать утратившими силу:

9.1.1. постановление Совета Министров Республики Беларусь от 1 июля 2005 г. № 734 «О проведении эксперимента по осуществлению расчетов населения за потребленную электрическую энергию по дифференцированным по временным периодам тарифам»;

постановление Совета Министров Республики Беларусь от 11 мая 2006 г. № 597 «О внесении изменений и дополнений в постановление Совета Министров Республики Беларусь от 1 июля 2005 г. № 734»;

постановление Совета Министров Республики Беларусь от 30 января 2007 г. № 116 «О некоторых вопросах установления тарифов на электрическую энергию».

Указанные нормативных правовые акты являются временными актами, принятыми в целях проведения в период 2005 – 2007 годы эксперимента по осуществлению на добровольной основе расчетов населения за потребленную электрическую энергию по дифференцированным по временным периодам тарифам.

Однако в условиях действия приложений 2 и 3 к постановлению Совета Министров Республики Беларусь от 30 декабря 2013 г. № 1166 «Об

установлении для населения цен на газ, тарифов на электрическую и тепловую энергию, утверждении затрат на единицу оказываемых населению коммунальных услуг газо- и энергоснабжающими организациями Министерства энергетики», которыми регламентированы иные подходы к расчетам населения за потребленную электрическую энергию по дифференцированным по временным периодам тарифам, руководствуясь положениями пункта 75 Требований нормотворческой техники, являющихся приложением к Закону о нормативных правовых актах, необходимо принятие Правительством специального решения о прекращении действия этих актов в целях исключения неоднозначного понимания и применения их предписаний на практике;

9.1.2. постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 «Об утверждении Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева»;

подпункт 1.22 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 1 ноября 2006 г. № 1448 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь»;

подпункт 1.14 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 31 декабря 2006 г. № 1802 «Об изменении и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь по вопросам обращений граждан»;

подпункт 1.13 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 28 февраля 2007 г. № 253 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь»;

подпункт 1.29 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 17 декабря 2007 г. № 1747 «Об изменении и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь по вопросам организации работы с гражданами»;

подпункт 1.6 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 25 февраля 2008 г. № 272 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Республики Беларусь»;

подпункт 1.3 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 22 мая 2008 г. № 724 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь по вопросам государственного энергетического надзора»;

подпункт 1.16 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 6 мая 2009 г. № 599 «О внесении изменений и дополнений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь по вопросам осуществления административных процедур»;

подпункт 1.10 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 8 мая 2013 г. № 356 «О внесении дополнений и изменений в некоторые постановления Совета Министров Республики Беларусь и признании утратившими силу некоторых постановлений Совета Министров Республики Беларусь и их отдельных структурных элементов»;

подпункт 1.1 пункта 1 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 23 октября 2015 г. № 895 «О некоторых вопросах в области электроснабжения»;

подпункт 2.2 пункта 2 постановления Совета Министров Республики Беларусь от 29 марта 2019 г. № 213 «О государственном энергетическом и газовом надзоре».

Указанные нормативных правовые акты (структурные элементы нормативных правовых актов) признаются утратившими силу согласно решениям, отраженным в протоколе заседания Президиума Совета Министров Республики Беларусь от 18 июня 2019 г. № 12 по вопросу «О рассмотрении предложений рабочей группы, созданной распоряжением Премьер-министра Республики Беларусь от 27 ноября 2018 г. № 352р»;

9.2. с принятием (изданием) постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь» потребуется разработка и принятие (издание):

9.2.1. постановления Министерства энергетики, предусматривающего признание утратившим силу постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 17 марта 2006 г. № 22 «О признании утратившим силу постановления Министерства энергетики Республики Беларусь от 2 декабря 2005 г. № 40» в связи с признанием утратившим силу постановление Совета Министров Республики Беларусь от 24 февраля 2006 г. № 269 «Об утверждении Положения о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагреха».

Так, согласно положениям части второй пункта 75 Требований нормотворческой техники, являющихся приложением к Закону о нормативных правовых актах, признание утратившим силу акта (его структурных элементов), который признает утратившим силу другой акт (его структурные элементы), не влечет признания действующим ранее признанного утратившим силу акта (его структурных элементов);

9.2.2. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 29 января 2016 г. № 4 «Об установлении форм документов», в части признания утратившими силу подпунктов 1.2 и 1.10 пункта 1 и приложений 2 и 10, внесения изменений в подпункты 1.3, 1.4, 1.7 и 1.8 пункта 1, приложения 3 – 8 и 11, дополнения формой заявления на выдачу технических условий на присоединение электроустановок потребителя к

электрической сети для физических лиц, формой перспективного годового баланса электрической энергии (для блок-станций), формой суточного почасового баланса электрической энергии (для блок-станций) и формой сводного суточного почасового графика выработки блок-станцией электрической энергии (для блок-станций);

9.2.3. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в Инструкцию о порядке осуществления органом государственного энергетического и газового надзора осмотра электроустановок для определения возможности их ввода в эксплуатацию, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 26 января 2016 г. № 2, в части приведения данной Инструкции в соответствие с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь», в том числе дополнения формой сведений об организации эксплуатации электроустановок (для юридических лиц и индивидуальных предпринимателей);

9.2.4. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в Инструкцию о порядке перерасчетов (расчетов) за потребленную (потребляемую) электрическую энергию (мощность) в случаях ее самовольного (бездоговорного), безучетного потребления и при иных нарушениях в работе средств расчетного учета электрической энергии и мощности, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 29 января 2016 г. № 5, в части приведения данной Инструкции в соответствие с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»;

9.2.5. постановления Министерства антимонопольного регулирования и торговли, Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в Инструкцию по определению групп потребителей электрической и тепловой энергии, по которым могут дифференцироваться тарифы на электрическую и тепловую энергию, утвержденную постановлением Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь, Министерства энергетики Республики Беларусь от 27 февраля 2017 г. № 15/6, в части приведения данной Инструкции в соответствие с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь», в том числе исключение ссылки на Положение о порядке выдачи органом государственного энергетического и газового надзора заключений на использование электрической энергии для целей нагрева;

9.2.6. постановления Министерства энергетики, предусматривающего признание утратившим силу по согласованию с Министерством экономики постановлений Министерства энергетики Республики Беларусь от 16 октября 2002 г. № 17 «Об утверждении Инструкции по применению двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов на активную электрическую мощность и энергию с основной платой за фактическую

величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы» и от 28 февраля 2007 г. № 4 «О внесении изменений и дополнений в Инструкцию по применению двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов на активную электрическую мощность и энергию с основной платой за фактическую величину наибольшей потребляемой активной мощности в часы максимальных нагрузок энергосистемы, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 16 октября 2002 г. № 17»;

9.2.7. постановления Министерства энергетики, предусматривающего утверждение по согласованию с Министерством антимонопольного регулирования и торговли Инструкции о порядке расчетов за потребленную электрическую энергию, отпускаемую энергоснабжающими организациями, входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», с применением двухставочного и двухставочно-дифференцированного по зонам суток тарифов.

Принятие данного постановления Министерства энергетики предусматривается в рамках реализации положений постановления Совета Министров Республики Беларусь от 4 октября 2016 г. № 795 «О некоторых вопросах расчетов за потребленную электрическую энергию»;

9.2.8. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в Инструкцию о порядке и условиях оснащения пользователей и производителей электрической энергии приборами учета ее расхода, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 14 декабря 2011 г. № 69, в целях ее приведения в соответствие с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»;

9.2.9. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в Инструкцию о порядке взаимодействия организаций, входящих в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», осуществляющих оказание комплексной услуги по подключению электроустановок многоквартирных жилых домов и других капитальных строений граждан к электрическим сетям, с местными исполнительными и распорядительными органами, утвержденную постановлением Министерства энергетики Республики Беларусь от 22 марта 2007 г. № 10, в целях ее приведения в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»;

9.2.10. постановления Министерства энергетики, предусматривающего определение по согласованию с Государственным комитетом по стандартизации общих технических требований при присоединении к электрической сети электрических станций юридических лиц Республики Беларусь или индивидуальных предпринимателей, за исключением электрических станций,

находящихся в хозяйственном ведении энергоснабжающих организаций, входящих в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», в целях реализации правовых предписаний постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»;

9.2.11. постановления Министерства энергетики, предусматривающего внесение изменений в постановление Министерства энергетики Республики Беларусь от 10 октября 2006 г. № 51 «Об утверждении типовых форм выдаваемых гражданам справок», в целях его приведения в соответствии с постановлением Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь»;

9.2.12. постановления Министерства антимонопольного регулирования и торговли, предусматривающего внесение изменений в постановление Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 3 сентября 2018 г. № 73 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из возобновляемых источников энергии» и постановление Министерства антимонопольного регулирования и торговли Республики Беларусь от 6 июля 2017 г. № 36 «О тарифах на электрическую энергию, производимую из невозобновляемых источников энергии, мазута на территории Республики Беларусь индивидуальными предпринимателями и юридическими лицами, не входящими в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго» в целях реализации положений постановления Совета Министров Республики Беларусь «Об изменении постановлений Совета Министров Республики Беларусь» в части установления дифференцированных по зонам суток понижающих коэффициентов к тарифам на покупку электрической энергии, вырабатываемой блок-станциями суммарной установленной мощностью 1 МВт и более, работающими на возобновляемых источниках энергии, местных видах топлива и вторичных энергетических ресурсах, для случаев, когда блок-станциями не исполняются доведенные диспетчерской службой РУП-облэнерго сводные суточные почасовые графики выработки блок-станцией электрической энергии.