

ПОСТАНОВЛЕНИЕ СОВЕТА МИНИСТРОВ РЕСПУБЛИКИ БЕЛАРУСЬ

2 июля 2021 г. № 381

О мерах по реализации Указа Президента Республики Беларусь от 16 апреля 2021 г. № 153

На основании части пятнадцатой статьи 8 Закона Республики Беларусь от 16 декабря 2002 г. № 162-З «О естественных монополиях» и во исполнение пункта 6 Указа Президента Республики Беларусь от 16 апреля 2021 г. № 153 «О развитии электроэнергетики» Совет Министров Республики Беларусь ПОСТАНОВЛЯЕТ:

1. Утвердить:

Правила доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (прилагаются);

Правила доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии (прилагаются).

2. Внести изменения в постановления Совета Министров Республики Беларусь согласно приложению.

3. Предоставить право разъяснять вопросы применения настоящего постановления Министерству энергетики.

4. Владельцам блок-станций, подключенных непосредственно или опосредованно к электрическим сетям энергоснабжающих организаций, входящих в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», и таким энергоснабжающим организациям обеспечить до 1 декабря 2021 г. заключение договоров оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

5. Республиканским органам государственного управления и иным государственными организациями, подчиненным Правительству Республики Беларусь, облисполкомам и Минскому горисполкому до 21 октября 2021 г. привести свои нормативные правовые акты в соответствие с настоящим постановлением и принять иные меры по его реализации.

6. Настоящее постановление вступает в силу в следующем порядке:

пункт 5 – после официального опубликования настоящего постановления;

иные положения настоящего постановления – с 21 октября 2021 г.

Премьер-министр Республики Беларусь

Р.Головченко

Приложение
к постановлению
Совета Министров
Республики Беларусь
02.07.2021 № 381

ПЕРЕЧЕНЬ

изменений, вносимых в постановления Совета Министров Республики Беларусь

1. В Правилах электроснабжения, утвержденных постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394:

1.1. пункт 1 изложить в следующей редакции:

«1. Настоящими Правилами, разработанными в соответствии с Гражданским кодексом Республики Беларусь, другими актами законодательства, определяются:

1.1. порядок взаимоотношений потребителей электрической энергии (мощности): с республиканскими унитарными предприятиями электроэнергетики «Брестэнерго», «Витебскэнерго», «Гомельэнерго», «Гродноэнерго», «Минскэнерго», «Могилевэнерго»



ЭТАЛОН

Официальная правовая информация

Информационно-поисковая система "ЭТАЛОН", 19.07.2021

Национальный центр правовой информации Республики Беларусь

(далее – РУП-облэнерго) и другими энергоснабжающими организациями по заключению, исполнению, изменению, продлению и прекращению договоров электроснабжения, условиям снабжения и пользования электрической энергией, расчетам за электрическую энергию (мощность) и ответственности сторон;

с РУП-облэнерго по заключению, исполнению, изменению, продлению и прекращению договоров электроснабжения с владельцем блок-станции, условиям снабжения и пользования электрической энергией, расчетам за электрическую энергию (мощность) и ответственности сторон;

1.2. порядок взаимоотношений между организациями жилищно-коммунального хозяйства, являющимися владельцами блок-станций и (или) потребителями, по заключению, исполнению, изменению и прекращению договоров купли-продажи электрической энергии;

1.3. порядок присоединения электроустановок потребителей электрической энергии (мощности) к электрическим сетям, организации расчетного учета электрической энергии (мощности), осмотра органом государственного энергетического и газового надзора (далее – орган госэнергогазнадзора) электроустановок юридических лиц* и граждан, в том числе индивидуальных предпринимателей, для определения возможности (невозможности) их ввода в эксплуатацию либо возможности (невозможности) их дальнейшей эксплуатации;

1.4. порядок составления графиков ограничения и отключения потребителей электрической энергии (мощности), введения в действие режимов ограничения подачи электрической энергии (мощности), отключения электроустановок потребителей электрической энергии (мощности) от электрических сетей.

* Для целей настоящих Правил под юридическими лицами понимаются, если не определено иное, юридические лица Республики Беларусь, иностранные организации, выполняющие по договору на территории Республики Беларусь работы и (или) оказывающие услуги, осуществляющие иную не запрещенную законодательством деятельность, представительства иностранных организаций, имеющие доверенность или иные документы, подтверждающие полномочия представительств иностранных организаций на территории Республики Беларусь на совершение сделок, иных юридически значимых действий от имени иностранных организаций, включая полномочия на представление их интересов в отношениях, регулируемых настоящими Правилами.»;

1.2. в пункте 3:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«3. В настоящих Правилах используются термины и их определения в значениях, установленных Указом Президента Республики Беларусь от 16 апреля 2021 г. № 153 «О развитии электроэнергетики», Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, утверждаемыми Советом Министров Республики Беларусь, а также следующие термины и их определения:»;

в подпункте 3.1 слова «а также потребитель электрической энергии (мощности), являющийся юридическим лицом Республики Беларусь или индивидуальным предпринимателем, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям РУП-облэнерго, заключивший с РУП-облэнерго договор электроснабжения с юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию» заменить словами «а также владелец блок-станции, электрические сети и электроустановки которого непосредственно присоединены к электрическим сетям РУП-облэнерго, заключивший с РУП-облэнерго договор электроснабжения с владельцем блок-станции»;

в подпункте 3.9 слова «юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию,» и «метеорологической поверки» заменить соответственно

словами «владельцем блок-станции» и «государственной поверки средства измерений (далее – государственная поверка)»;

подпункт 3.10 исключить;

в подпункте 3.22 слова «юридическим лицом Республики Беларусь (индивидуальным предпринимателем), имеющим в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении блок-станцию» заменить словами «владельцем блок-станции»;

подпункт 3.24 изложить в следующей редакции:

«3.24. договор электроснабжения с владельцем блок-станции – смешанный договор, содержащий помимо условий договора электроснабжения соглашение РУП-облэнерго и владельца блок-станции об условиях:

поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи такому РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией;

транзитного перетока по электрической сети РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, до электроустановок владельца блок-станции, непосредственно присоединенных к той трансформаторной подстанции (распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой непосредственно подключена блок-станция (далее – транзитный переток);

ответственности владельца блок-станции и РУП-облэнерго за соблюдение условий договора;»;

подпункт 3.24¹ изложить в следующей редакции:

«3.24¹. доступная пропускная способность электрической сети – часть пропускной способности электрической сети, определяемая энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, в пределах которой данная электрическая сеть без нарушения требований к нормальным режимам ее эксплуатации и параметрам надежности функционирования, технологическим условиям и режимам работы энергетической системы может быть использована для увеличения:

разрешенной к использованию мощности;

объемов поставок в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, в соответствии с договором электроснабжения с владельцем блок-станции, договором оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договором оказания услуг по распределению электрической энергии;»;

подпункт 3.24² исключить;

подпункт 3.35 изложить в следующей редакции:

«3.35. присоединенная электрическая сеть – электрическая сеть энергоснабжающей организации (владельца электрической сети), через которую абонент потребляет электрическую энергию (мощность), и (или) электрическая сеть РУП-облэнерго, в которую поставляется электрическая энергия, произведенная блок-станцией, в соответствии с договором электроснабжения с владельцем блок-станции, договором оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договором оказания услуг по распределению электрической энергии;»;

в подпункте 3.35¹ слова «которая может быть передана по электрической сети» и «ОЭС Беларуси» заменить соответственно словами «в пределах которой электрическая сеть может быть использована» и «объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее – ОЭС Беларуси)»;

подпункт 3.36 изложить в следующей редакции:

«3.36. разрешенная к использованию электрическая мощность на границе балансовой принадлежности электрических сетей (далее – разрешенная к использованию мощность) – значение активной электрической мощности (кВт) на границе балансовой принадлежности электрических сетей, разрешенное к использованию, в том числе для целей поставки в электрическую сеть энергоснабжающей организации электрической энергии, произведенной блок-станцией, и установленное энергоснабжающей организацией (владельцем электрической сети) в технических условиях на присоединение

электроустановок потребителя к электрической сети (для блок-станций – с учетом установленной электрической мощности блок-станций). В случае отсутствия таких технических условий у потребителя значение разрешенной к использованию мощности определяется на основании проектной документации на объект электроснабжения или исходя из требований нормативных правовых актов и (или) строительных норм и иных обязательных для соблюдения требований технических нормативных правовых актов;»;

подпункты 3.37 и 3.38 изложить в следующей редакции:

«3.37. расчетный период – установленный договором период, за который учитываются и оплачиваются:

потребление электрической энергии (мощности) по договору электроснабжения;

потребление электрической энергии (мощности), поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, и (или) транзитный переток по договору электроснабжения с владельцем блок-станции;

услуги по передаче и распределению электрической энергии по договору оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии;

услуги по распределению электрической энергии по договору оказания услуг по распределению электрической энергии;

услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике по договору оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

3.38. расчетный учет электрической энергии (мощности) (далее – расчетный учет) – учет количества производимой, передаваемой, распределяемой, отпускаемой или потребляемой электрической энергии (мощности), данные которого признаются сторонами договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, договора купли-продажи электрической энергии, договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии и используются ими для взаиморасчетов по указанным договорам;»;

подпункт 3.39¹ изложить в следующей редакции:

«3.39¹. самовольная (бездоговорная) поставка электрической энергии – поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, с нарушением со стороны владельца блок-станции установленного настоящими Правилами и иными актами законодательства порядка такой поставки, включая порядок присоединения электроустановок юридических лиц и индивидуальных предпринимателей к электрическим сетям, порядок заключения договора электроснабжения с владельцем блок-станции, порядок заключения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии;»;

подпункт 3.41 изложить в следующей редакции:

«3.41. средство расчетного учета электрической энергии (мощности) (далее – средство расчетного учета) – прибор (счетчик электрической энергии (мощности) или счетчик электрической энергии (мощности) с расщепленной архитектурой, или счетчик электрической энергии (мощности) с измерительными трансформаторами тока (напряжения), прошедшие государственную поверку, или АСКУЭ, которая прошла метрологическую оценку в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений, на основании показаний которых стороны договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, договора купли-продажи электрической энергии, договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии определяют количество электрической энергии (мощности) для осуществления расчетов между ними;»;

подпункт 3.53 после слов «установленная» и «активная» дополнить словом «электрическая»;

дополнить пункт подпунктом 3.55¹ следующего содержания:

«3.55¹. электрофизические измерения (испытания) – процесс экспериментального получения одного или более количественных значений величин, характеризующих параметры работы электрооборудования и электроустановок в целях обеспечения их безопасной эксплуатации и надлежащего функционирования в соответствии с требованиями законодательства и эксплуатационной документации;»;

в подпункте 3.57:

слова «Республики Беларусь» исключить;

дополнить подпункт частью следующего содержания:

«В случае продажи в соответствии с разделом VIII настоящих Правил электрической энергии, произведенной блок-станцией, по договору купли-продажи электрической энергии владелец блок-станции не является энергоснабжающей организацией по отношению к потребителю.»;

1.3. в пункте 4:

абзац одиннадцатый части первой изложить в следующей редакции:

«заключают договор электроснабжения (для блок-станций – договор электроснабжения с владельцем блок-станции и договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике или договор электроснабжения либо иной договор купли-продажи (поставки) электрической энергии и договор оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике);»;

из части второй слова «Республики Беларусь» исключить;

1.4. в части первой пункта 8:

из абзаца первого слова «до обращения в филиал «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурное подразделение» исключить;

абзац второй дополнить словами «, либо получает такие технические условия в филиале «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурном подразделении в рамках реализации филиалом «Электрические сети» РУП-облэнерго, его структурным подразделением административной процедуры, предусмотренной в пункте 10.6¹ перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями по заявлениям граждан»;

1.5. в части второй пункта 9 слово «электроустановки» заменить словами «а также электроустановок»;

1.6. в пункте 11:

из части первой слова «Республики Беларусь» исключить;

часть вторую изложить в следующей редакции:

«В технических условиях на присоединение блок-станций указываются требования к присоединению блок-станций в соответствии с общими требованиями при присоединении к электрической сети блок-станций, определяемыми Министерством энергетики и включающими в том числе для блок-станций установленной электрической мощностью 1 МВт и более требование об организации технических средств и каналов связи, обеспечивающих передачу в РУП-облэнерго в режиме реального времени значений мгновенной мощности производства блок-станциями электрической энергии, если иное не установлено Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.»;

1.7. абзац пятый пункта 12 изложить в следующей редакции:

«выполнении владельцами блок-станций установленной электрической мощностью 1 МВт и более общих требований при присоединении к электрической сети блок-станций.»;

1.8. из абзаца третьего подпункта 13.1, абзацев второго и третьего части второй подпункта 13.2 пункта 13, пункта 27, частей первой и второй пункта 28, пунктов 40 и 46 слова «Республики Беларусь» исключить;

1.9. в пункте 15:

в части первой слова «электроустановок с блок-станциями» заменить словом «блок-станций»;

в части второй:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«планируемые с разбивкой по расчетным периодам (месяцам) уровни максимальной мощности и объемы производства блок-станцией электрической энергии, поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи и (или) транзитного перетока, а также передачи и распределения электрической энергии, распределения электрической энергии;»;

абзац пятый после слова «управлением» дополнить словами «в электроэнергетике»;

абзац шестой изложить в следующей редакции:

«сведения об обособленных подразделениях (филиалах, представительствах), иных структурных подразделениях и (или) объектах электроснабжения владельца блок-станции (далее – объекты владельца блок-станции) в случае намерения владельца блок-станции осуществлять передачу и распределение электрической энергии, произведенной блок-станцией, или распределение этой электрической энергии по электрическим сетям РУП-облэнерго объектам владельца блок-станции.»;

1.10. в пункте 16, абзаце третьем части первой пункта 21, пункте 208, абзаце первом части первой пункта 262 слова «установленная мощность» заменить словами «установленная электрическая мощность» в соответствующем падеже;

1.11. абзац одиннадцатый пункта 18 после слова «выдаются» дополнить словами «местным исполнительным и распорядительным органом»;

1.12. в части первой пункта 41 слова «юридическими лицами Республики Беларусь» заменить словами «юридическими лицами»;

1.13. в пункте 42:

из части первой слова «Республики Беларусь» исключить;

часть вторую после слов «строительным нормам» дополнить словами «, ТКП 181-2009 (02230) «Правила технической эксплуатации электроустановок потребителей» (далее – ТКП-181)»;

1.14. в пункте 43:

абзац седьмой части первой дополнить предложением следующего содержания: «Расследование аварий и технологических нарушений электроустановок потребителей, являющихся юридическими лицами, осуществляется в порядке, установленном ТКП 387-2012 (02230) «Расследование и учет нарушений в работе объектов энергетического хозяйства потребителей электрической и (или) тепловой энергии.»;

часть четвертую после слов «на соответствие» дополнить словами «ТКП-181 и иным»;

1.15. пункт 45 дополнить частью следующего содержания:

«Электроустановки, за исключением электроустановок квартир в многоквартирных, блокированных жилых домах, многоквартирных жилых домов и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории на предоставленном земельном участке, должны обслуживаться потребителем самостоятельно либо иной специализированной организацией, привлекаемой на основании договора.»;

1.16. в части первой пункта 47:

абзац третий изложить в следующей редакции:

«недостижении соглашения между сторонами по существенным условиям договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции, договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в срок, предусмотренный в предложении о заключении этих договоров;»;

из абзаца шестого слова «Республики Беларусь» исключить;

1.17. в пункте 48:

в части первой:
 из абзаца первого слова «Республики Беларусь» исключить;
 в абзаце седьмом слова «электроустановок с блок-станцией» заменить словом «блок-станции»;
 в абзаце восьмом:
 после слова «управлением» дополнить абзац словами «в электроэнергетике»;
 слова «электроустановок с блок-станцией» заменить словом «блок-станции»;
 из абзацев второго–четвертого части второй и абзаца второго части пятой слова «Республики Беларусь» исключить;
 часть третью изложить в следующей редакции:
 «В случае необходимости подключения к электрической сети РУП-облэнерго блок-станции дополнительно представляются:
 сведения о выполнении требований, указанных в пункте 6 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, по форме, определяемой Министерством энергетики;
 перспективный годовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, включающий в том числе:
 заявляемые договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);
 графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, поставки электрической энергии, произведенной блок-станцией, в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго и (или) транзитного перетока 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) (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт, использующих возобновляемые источники энергии).»;

после части третьей дополнить пункт частью следующего содержания:
 «При намерениях владельца блок-станции заключить договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии и (или) договор оказания услуг по распределению электрической энергии по электрическим сетям РУП-облэнерго дополнительно к документам, указанным в части третьей настоящего пункта, владельцем блок-станции подаются в РУП-облэнерго заявление о намерении заключить договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии и (или) договор оказания услуг по распределению электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, и документы, указанные в пункте 7 Правил доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии.»;

1.18. в пункте 49:
 часть первую изложить в следующей редакции:
 «49. Энергоснабжающая организация (РУП-облэнерго) или владелец электрической сети, являющийся юридическим лицом, не входящие в состав ГПО «Белэнерго», за исключением случаев, указанных в пункте 49¹ настоящих Правил:
 49.1. при подключении электроустановок юридического лица, индивидуального предпринимателя:
 совместно с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем согласовывает время выполнения работ, оформляет акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон;
 направляет юридическому лицу, индивидуальному предпринимателю проект договора электроснабжения, составленный энергоснабжающей организацией (РУП-облэнерго) или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом, не входящими в состав ГПО «Белэнерго», с указанием срока его акцепта;

приглашает представителей органа госэнергогазнадзора для осмотра электроустановок и оформления акта их осмотра;

на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию приглашает представителей РУП-облэнерго для проверки параметризации и опломбировки средств расчетного учета и выдачи наряда на подключение электроустановок к электрической сети;

после получения извещения об акцепте предложения о заключении договора электроснабжения производит непосредственное подключение электроустановок к электрической сети;

49.2. при подключении блок-станции к электрической сети РУП-облэнерго:

совместно с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем согласовывает время выполнения работ, оформляет акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон;

направляет владельцу блок-станции согласованную программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике), а также проект договора электроснабжения с владельцем блок-станции и проект договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, составленные РУП-облэнерго, с указанием срока их акцепта;

приглашает представителей органа госэнергогазнадзора для осмотра электроустановок и оформления акта их осмотра;

на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию проводит проверку параметризации и опломбировку средств расчетного учета, оформляет наряд на подключение электроустановок к электрической сети;

после получения извещения об акцепте предложения о заключении договора электроснабжения с владельцем блок-станции и договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике производит непосредственное подключение блок-станции к электрической сети;

49.3. при подключении блок-станции к электрической сети энергоснабжающей организации или владельца электрической сети, являющегося юридическим лицом, не входящих в состав ГПО «Белэнерго»:

совместно с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем согласовывает время выполнения работ, оформляет акт разграничения балансовой принадлежности электрических сетей (электроустановок) и эксплуатационной ответственности сторон;

представляет в РУП-облэнерго копию заявления владельца блок-станции на подключение электроустановок потребителя к электрической сети, а также предоставленные владельцем блок-станции сведения о выполнении требований, указанных в пункте 6 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, и программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике);

получает от РУП-облэнерго и направляет владельцу блок-станции согласованную с РУП-облэнерго программу подключения блок-станции к электрической сети для параллельной работы с энергосистемой (под единым оперативно-диспетчерским управлением в электроэнергетике), проект договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, составленный РУП-облэнерго, а также проект договора электроснабжения либо иного договора в соответствии с гражданским законодательством, составленный энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом, не входящими в состав ГПО «Белэнерго», с указанием срока их акцепта;

приглашает представителей органа госэнергогазнадзора для осмотра электроустановок и оформления акта их осмотра;

на основании акта осмотра электроустановок с заключением о возможности их ввода в эксплуатацию приглашает представителей РУП-облэнерго для проверки параметризации и опломбировки средств расчетного учета и выдачи наряда на подключение электроустановок к электрической сети;

после получения извещения об акцепте предложения о заключении договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, а также договора электроснабжения либо иного договора в соответствии с гражданским законодательством производит непосредственное подключение блок-станции к электрической сети.»;

в части второй:

слова «электроустановок с блок-станциями» заменить словом «блок-станции»;

после слова «управлением» дополнить словами «в электроэнергетике»;

из части третьей слова «Республики Беларусь» исключить;

1.19. часть вторую пункта 50 изложить в следующей редакции:

«При смене собственника (владельца) объекта электроснабжения (квартиры в многоквартирном, блокированном жилом доме, многоквартирного жилого дома и (или) нежилых капитальных построек на придомовой территории на предоставленном земельном участке), если это не требует реконструкции, модернизации электроустановок объекта электроснабжения, а также проведения капитального ремонта с заменой электрооборудования, внутренних и (или) внешних сетей электроснабжения, изменения категории по надежности электроснабжения, разрешенной к использованию мощности, точек присоединения, переоформление договорных отношений на электроснабжение с новым собственником (владельцем) такого объекта электроснабжения допускается без его отключения от электрической сети и без проведения осмотра электроустановок органом госэнергонадзора.»;

1.20. из пунктов 52, 53, абзацев второго–шестого пункта 54, пунктов 58, 59, частей второй, третьей, абзацев второго–четвертого части четвертой пункта 74 слова «Республики Беларусь» исключить;

1.21. дополнить Правила пунктом 56¹ следующего содержания:

«56¹. При смене собственника (владельца) объекта электроснабжения, за исключением случаев, указанных в части второй пункта 50 настоящих Правил, если это не требует выполнения реконструкции, модернизации или технической модернизации, капитального ремонта электроустановок такого объекта, изменения категории по надежности, разрешенной к использованию мощности электроснабжения, точек присоединения, при достижении договоренности между абонентом и покупателем объекта электроснабжения допускается переоформление договорных отношений на электроснабжение с покупателем такого объекта электроснабжения без его отключения от электрической сети.

Расторжение договора электроснабжения с абонентом (собственником объекта электроснабжения) осуществляется в порядке, предусмотренном пунктом 199 настоящих Правил, с предоставлением этим абонентом копии письменного соглашения (копии договора купли-продажи объекта электроснабжения).

На основании извещения абонента (собственника объекта электроснабжения) о расторжении договора электроснабжения и заявления покупателя этого объекта, составленного в произвольной форме, между энергоснабжающей организацией и покупателем объекта электроснабжения заключается договор электроснабжения с даты расторжения договора электроснабжения с абонентом (собственником объекта электроснабжения).

В течение трех месяцев после заключения договора электроснабжения в соответствии с частью третьей настоящего пункта покупателем объекта электроснабжения представляются в энергоснабжающую организацию следующие документы:

копия правоустанавливающего (правоудостоверяющего) документа на объект электроснабжения;

копия решения местного исполнительного и распорядительного органа о возможности изменения назначения капитального строения, изолированного помещения, машино-места по единой классификации назначения объектов недвижимого имущества без проведения строительно-монтажных работ (при его наличии);

протоколы электрофизических измерений и испытаний, в том числе полученные покупателем объекта электроснабжения от абонента (собственника объекта электроснабжения), срок действия которых не истек;

сведения об организации эксплуатации электроустановок;

нормы расхода электрической энергии на производство единицы продукции (работ, услуг) или предельные уровни потребления электрической энергии, утвержденные в установленном порядке;

письменная заявка о договорных величинах активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам);

сведения, подтверждающие обоснованность отнесения потребителя к соответствующим категориям и (или) тарифным группам.

В случае непредставления документов, указанных в части четвертой настоящего пункта, энергоснабжающая организация отключает объект электроснабжения от электрической сети в одностороннем порядке.

Подключение отключенного от электрической сети объекта электроснабжения осуществляется в порядке, установленном в пункте 48 настоящих Правил.»;

1.22. пункт 57 изложить в следующей редакции:

«57. Снабжение электрической энергией (мощностью) и ее использование допускаются только на основании договора электроснабжения либо договора электроснабжения с владельцем блок-станции, заключенных между энергоснабжающей организацией и абонентом, а также на основании договора купли-продажи электрической энергии, заключенного между владельцем блок-станции и потребителем согласно разделу VIII настоящих Правил, если иное не определено настоящими Правилами.

Поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, допускается только на основании договора электроснабжения с владельцем блок-станции либо договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, заключенных между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции.

Договор электроснабжения с владельцем блок-станции заключается одновременно с договором оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Договор электроснабжения либо договор электроснабжения с владельцем блок-станции заключается с юридическим лицом, индивидуальным предпринимателем в письменной форме.»;

1.23. пункт 63 изложить в следующей редакции:

«63. Существенными условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции кроме условий, определенных в пункте 62 настоящих Правил, также являются:

предмет договора – обязанность энергоснабжающей организации подавать электрическую энергию в количестве, сроки и по качеству, соответствующим условиям договора и требованиям технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации для данной категории по надежности электроснабжения электроприемников владельца блок-станции при нормальном, аварийном и послеаварийном режимах эксплуатации блок-станции, а также обязанность владельца блок-станции оплатить электрическую энергию (мощность) в соответствии с условиями договора;

обязанность владельца блок-станции:

ежегодно до 1 октября представлять в РУП-облэнерго на очередной год перспективный годовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики;

обеспечить (для блок-станций, использующих возобновляемые источники энергии) наличие сертификата о подтверждении происхождения энергии;

обеспечить наличие, надлежащую техническую эксплуатацию и исправность (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт) технических средств согласно части второй пункта 11 настоящих Правил и противоаварийной автоматики, обеспечивающей требуемый режим эксплуатации блок-станции на выделенную сбалансированную электрическую нагрузку;

обеспечить режим эксплуатации блок-станции, не нарушающий нормируемые показатели качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрической сети между владельцем блок-станции и энергоснабжающей организацией;

представлять РУП-облэнерго в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции суточные почасовые балансы электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, в соответствии с частью третьей пункта 119 настоящих Правил;

обеспечить беспрепятственный доступ к электрической сети, электроустановкам, в том числе блок-станции, и средствам расчетного учета при предъявлении служебного удостоверения уполномоченного представителя;

РУП-облэнерго для контроля за выполнением требований настоящих Правил, условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, приостановления электроснабжения (введения ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности), в том числе в случае неоплаты в соответствии с условиями договора электроснабжения с владельцем блок-станции электрической энергии (мощности), а также для приостановления самовольной (бездоговорной) поставки электрической энергии, принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;

органа госэнергонадзора для осуществления контроля в соответствии с компетенцией, установленной законодательством;

количество и продолжительность времени отключений блок-станции для проведения плановых работ по ремонту оборудования;

ответственность сторон за нарушение условий договора электроснабжения с владельцем блок-станции, в том числе ответственность владельца блок-станции за нарушение по его вине нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрической сети между владельцем блок-станции и энергоснабжающей организацией, за самовольную (бездоговорную) поставку электрической энергии, а также компенсация реального ущерба энергоснабжающей организации;

иные условия, предусмотренные законодательством и настоящими Правилами.»;

1.24. в пункте 64:

в абзаце первом слово «выработанную» заменить словом «произведенную»;

в абзацах втором–шестом слово «выработанной» заменить словом «произведенной»;

1.25. пункт 65 исключить;

1.26. в пункте 66:

в абзаце третьем слова «электроустановка с блок-станцией» заменить словом «блок-станция»;

в абзаце шестом слово «выработанной» заменить словом «произведенной»;

1.27. пункт 85 изложить в следующей редакции:

«85. Абоненты (кроме граждан, использующих электрическую энергию для бытового потребления, садоводческих товариществ, гаражных, дачных кооперативов, товариществ собственников, организаций застройщиков, уполномоченных лиц по управлению общим

имуществом, организаций, осуществляющих эксплуатацию жилищного фонда, а также организаций (индивидуальных предпринимателей), в собственности, хозяйственном ведении или оперативном управлении которых находятся жилые дома (жилые помещения), в части электропотребления в данных жилых домах (жилых помещениях) обязаны ежегодно до 1 октября представить на рассмотрение в энергоснабжающую организацию обоснованную заявку на годовую потребность в электрической энергии и мощности с разбивкой по расчетным периода (месяцам).

При подаче заявки, указанной в части первой настоящего пункта, абонент представляет сведения об объемах электрической энергии, приобретаемой по договорам купли-продажи электрической энергии, заключенным между абонентом и владельцами блок-станций, в соответствии с согласованными абонентом перспективными годовыми балансами электрической энергии.

В случае непредставления обоснованной заявки и (или) сведений в указанный срок энергоснабжающая организация (РУП-облэнерго) определяет договорные величины электропотребления и активной мощности самостоятельно по каждому абоненту не выше уровня предыдущего года с учетом уровня оплаты абонентом потребленной электрической энергии и мощности.»;

1.28. в части третьей пункта 90 слово «выработки» заменить словом «производства»;

1.29. пункт 94 дополнить частью следующего содержания:

«В случае заключения абонентом с владельцем блок-станции договора купли-продажи электрической энергии с осуществлением ее распределения по электрической сети РУП-облэнерго количество и сроки подачи электрической энергии по такому договору обеспечиваются владельцем блок-станции с сохранением за РУП-облэнерго обязательств по обеспечению надежности и качества электроснабжения абонента на условиях, определенных договором электроснабжения, заключенным с РУП-облэнерго, и настоящими Правилами.»;

1.30. в части второй пункта 101 слова «(для целей продажи) электрической энергии, выработанной блок-станцией, ее передачи обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции или транзитного перетока» заменить словами «для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, а также передачи и (или) распределения электрической энергии»;

1.31. в пункте 102:

абзац первый изложить в следующей редакции:

«102. Энергоснабжающая организация после предварительного предупреждения абонента (письменного, телефонограммой или иным способом, предусмотренным договором электроснабжения, договором электроснабжения с владельцем блок-станции) имеет право прекратить подачу электрической энергии на его электроустановки полностью или частично либо прекратить поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, а также передачи и (или) распределения электрической энергии с последующей опломбировкой электроустановок абонента либо их частей, если иное не предусмотрено законодательством, в случаях:»;

в абзаце третьем:

после слов «с владельцем блок-станции» дополнить абзац словами «, договором оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договором оказания услуг по распределению электрической энергии»;

слово «выработки» заменить словом «производства»;

слова «в части третьей пункта 120» заменить словами «в пункте 120»;

абзац десятый изложить в следующей редакции:

«невыполнения обязательств по своевременной и в полном объеме оплате технологического расхода электрической энергии на ее транзитный переток и доли затрат, связанных с эксплуатацией транзитного участка электрической сети РУП-облэнерго.»;

1.32. в пункте 103 слова «(для целей продажи) электрической энергии, выработанной блок-станцией, ее передачу обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции или транзитный переток» заменить словами «для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии»;

1.33. пункт 104 изложить в следующей редакции:

«104. Подача электрической энергии на электроустановки потребителя, абонента, владельца блок-станции либо поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии возобновляются в полном объеме после устранения причин их прекращения или ограничения и оплаты потребителем, абонентом, владельцем блок-станции энергоснабжающей организации услуг по прекращению (ограничению) и возобновлению подачи электрической энергии либо поставки электрической энергии.»;

1.34. в пункте 108:

абзац второй после слов «в соответствии с» дополнить словами «ТКП-181 и иными»;

в абзаце третьем слова «оперативные указания энергоснабжающей организации и команды диспетчерской службы РУП-облэнерго в рамках единого оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «диспетчерские команды в рамках единого оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»;

в абзаце восьмом слова «(для целей продажи) электрической энергии, выработанной блок-станцией, ее передаче обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции или транзитном перетоке» заменить словами «для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии»;

в абзаце девятом слова «своевременное метрологическое обслуживание» заменить словами «своевременную метрологическую оценку»;

абзац одиннадцатый изложить в следующей редакции:

«энергоснабжающей организации для:»;

после абзаца одиннадцатого дополнить пункт абзацами следующего содержания:

«контроля за выполнением требований настоящих Правил, условий договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

приостановления электроснабжения (введения ограничения и прекращения подачи электрической энергии (мощности) либо поставки в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, или ее транзитного перетока, в том числе в случае нарушения обязательств по оплате в соответствии с условиями договора электроснабжения, договора электроснабжения с владельцем блок-станции;

приостановления самовольной (бездоговорной) поставки электрической энергии;

принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;»;

1.35. в абзаце третьем пункта 112 слова «и вырабатываемой собственными блок-станциями, в том числе поставляемой (для целей продажи) в электрическую сеть РУП-облэнерго, передаваемой обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции, ее транзитного перетока» заменить словами «, арендаторам, ссудополучателям и произведенной собственными блок-станциями, в том числе поставляемой в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго или ее транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии»;

1.36. дополнить Правила пунктом 115¹ следующего содержания:

«115¹. Абоненту (потребителю) запрещается:

вмешиваться в работу средства расчетного учета либо нарушать схему его подключения, использовать средства расчетного учета с истекшим сроком метрологической поверки;

повреждать или срывать пломбы, наложенные в соответствии с законодательством; осуществлять самовольную замену и (или) демонтаж средств расчетного учета; применять предохранители и другие защитно-коммутационные аппараты, не предусмотренные проектной документацией;

подключать к электрической сети:
самодельные электроприемники (электрооборудование);
дополнительные электроприемники (электрооборудование), работа которых приведет к превышению разрешенной к использованию мощности;

электроприемники (электрооборудование), работа которых приведет к ухудшению качества электрической энергии в электрической сети;

электроустановки в нарушение установленного настоящими Правилами и иными актами законодательства порядка их подключения.»;

1.37. в пункте 117:

часть первую дополнить словами «и договором оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике»;

в части второй:

в абзаце втором слова «в пунктах 62–66» заменить словами «в пунктах 62–64 и 66»;

в абзаце третьем слова «электроустановки с блок-станцией» заменить словом «блок-станции»;

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

«заключения РУП-облэнерго и владельцем блок-станции договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.»;

часть четвертую изложить в следующей редакции:

«Владелец блок-станции установленной электрической мощностью 1 МВт и более несет ответственность за наличие, надлежащую техническую эксплуатацию и исправность технических средств согласно части второй пункта 11 настоящих Правил и противоаварийной автоматики, обеспечивающей требуемый режим эксплуатации блок-станции на выделенную сбалансированную электрическую нагрузку.»;

1.38. в пункте 118:

часть первую изложить в следующей редакции:

«118. Поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, осуществляется на основании договора электроснабжения с владельцем блок-станции, договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, в том числе для целей продажи электрической энергии потребителям в соответствии с настоящими Правилами, либо в ином порядке, не противоречащем гражданскому законодательству.»;

часть вторую исключить;

в абзаце втором части третьей слова «электроустановка с блок-станцией» заменить словом «блок-станция»;

после части третьей дополнить пункт частью следующего содержания:

«Допускается в порядке, определенном Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, осуществлять по электрическим сетям РУП-облэнерго:

распределение электрической энергии, произведенной блок-станцией, по электрическим сетям РУП-облэнерго в пределах одной области объектам владельца блок-станции либо для продажи потребителю в соответствии с настоящими Правилами;

передачу и распределение электрической энергии, произведенной блок-станцией установленной электрической мощностью 25 МВт и более, по электрическим сетям РУП-облэнерго в пределах нескольких областей объектам владельца блок-станции.»;

часть четвертую изложить в следующей редакции:

«Поставка в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, с нарушением порядка, установленного в частях первой–третьей настоящего пункта, считается самовольной (бездоговорной) поставкой электрической энергии, и такая электрическая энергия, поставленная для целей продажи РУП-облэнерго, этим РУП-облэнерго не оплачивается, а ее транзитный переток, передача и (или) распределение не осуществляются.»;

1.39. в пункте 119:

часть первую изложить в следующей редакции:

«119. Владелец блок-станции обязан ежегодно до 1 октября представлять в РУП-облэнерго на очередной год перспективный годовой баланс электрической энергии, включающий в том числе:

заявляемые договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам), в том числе по объектам владельца блок-станции при намерениях владельца блок-станции осуществлять передачу и (или) распределение по электрической сети РУП-облэнерго объектам владельца блок-станции электрическую энергию, произведенную блок-станцией;

графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, поставки электрической энергии, произведенной блок-станцией, в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи и (или) транзитного перетока, а также передачи и распределения электрической энергии, распределения электрической 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) (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт, использующих возобновляемые источники энергии).»;

часть третью изложить в следующей редакции:

«Владелец блок-станции (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт, использующих возобновляемые источники энергии) обязан представлять РУП-облэнерго в порядке и сроки, определяемые договором электроснабжения с владельцем блок-станции, суточные почасовые балансы электрической энергии, включающие в том числе суточные почасовые графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, поставки электрической энергии, произведенной блок-станцией, в электрическую сеть РУП-облэнерго для целей продажи РУП-облэнерго и (или) транзитного перетока, а также передачи и (или) распределения электрической энергии, с разбивкой по часам суток – с 00.00 до 24.00.»;

1.40. пункт 120 изложить в следующей редакции:

«120. Диспетчерская служба РУП-облэнерго доводит владельцу блок-станции (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт, использующих возобновляемые источники энергии) сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, с разбивкой по часам суток – с 00.00 до 24.00, разрабатываемые:

на основании перспективного годового баланса электрической энергии и суточных почасовых балансов электрической энергии, указанных в пункте 119 настоящих Правил;

с учетом доступной пропускной способности электрической сети РУП-облэнерго.

При разработке графиков, указанных в части первой настоящего пункта, учитываются технологические условия и режимы работы энергосистемы и блок-станции, а также энергоузлов, к которым подключены блок-станции.

Диспетчерская служба РУП-облэнерго вправе доводить владельцам блок-станций установленной электрической мощностью 1 МВт и более графики, указанные в части первой настоящего пункта, и (или) давать таким владельцам блок-станций диспетчерские команды, предусматривающие введение, в том числе в часы минимальных нагрузок энергосистемы, ограничений среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станциями:

в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси;

в порядке и пределах регулировочного диапазона оборудования блок-станции, определенных договором оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

в соответствии с настоящими Правилами, Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии и Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Ограничения, указанные в части третьей настоящего пункта:

не доводятся владельцам блок-станций:

использующих возобновляемые источники энергии и созданных на основании заключенных и зарегистрированных до 20 мая 2015 г. инвестиционных договоров с Республикой Беларусь;

использующих возобновляемые источники энергии и созданных в пределах распределенных до 1 ноября 2019 г. квот согласно Положению о порядке установления, распределения, высвобождения и изъятия 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;

работающих в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии и (или) холода и не имеющих технической возможности замещения выработки или поставки тепловой энергии, в том числе от энергоснабжающей организации согласно условиям соответствующего договора;

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

доводятся владельцам блок-станций при исчерпании регулировочного диапазона энергетического оборудования РУП-облэнерго, включая перевод тепловой нагрузки на стационарные промышленные электрические котлы, ограничивающегося техническими характеристиками такого оборудования и (или) условиями надежности и качества электро- и теплоснабжения потребителей;

должны обеспечивать привлечение блок-станций к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси пропорционально их установленной электрической мощности в следующей последовательности:

блок-станции, работающие на природном газе;

блок-станции, работающие на мазуте;

блок-станции, работающие на местных видах топлива;

блок-станции, работающие на вторичных энергетических ресурсах;

блок-станции, использующие возобновляемые источники энергии.

При возникновении дисбаланса электрической мощности в энергоузлах, к которым подключены блок-станции, к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси в первую очередь привлекаются блок-станции, непосредственно влияющие на режим работы данного энергоузла, в порядке, указанном в частях третьей и четвертой настоящего пункта.

Указанные в части третьей настоящего пункта диспетчерские команды 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 настоящих Правил, 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.

Доведенные в соответствии с частями первой и третьей настоящего пункта сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии подлежат приведению в соответствие с фактическими сложившимися режимами эксплуатации блок-станции в указанный период в случае привлечения блок-станции к регулированию:

суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси посредством ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией;

режимов энергоузлов и энергосистем посредством увеличения производства электрической и (или) тепловой энергии.»;

1.41. в пункте 121:

абзацы третий–двенадцатый части первой изложить в следующей редакции:

«для блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт:

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в рамках доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающего коэффициента в ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы и повышающего коэффициента в часы максимумов нагрузки энергосистемы;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в рамках доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, работающей на местных видах топлива и вторичных энергетических ресурсах, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением повышающего коэффициента в часы суточных максимумов нагрузки энергосистемы;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, использующей возобновляемые источники энергии, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией (за исключением блок-станций, работающих на местных видах топлива, возобновляемых источниках энергии и вторичных энергетических ресурсах), с отклонением более чем на 5 процентов

в сторону увеличения или уменьшения от объемов, доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго в рамках сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающих коэффициентов;

для блок-станций установленной электрической мощностью 1 МВт и более:

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в рамках доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией (за исключением блок-станций, использующих возобновляемые источники энергии), – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающего коэффициента в ночные часы минимальных нагрузок энергосистемы и повышающего коэффициента в часы максимумов нагрузки энергосистемы;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в рамках доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, использующей возобновляемые источники энергии, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией (за исключением блок-станций, использующих возобновляемые источники энергии), с отклонением более чем на 5 процентов в сторону увеличения или уменьшения от объемов, доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго в рамках сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающих коэффициентов;

за количество поставленной для целей продажи РУП-облэнерго в электрическую сеть РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, использующей возобновляемые источники энергии, с отклонением более чем на 5 процентов в сторону увеличения от объемов, доведенных диспетчерской службой РУП-облэнерго в рамках сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, указанных в части первой пункта 120 настоящих Правил, – по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, с применением понижающих коэффициентов.»;

из части второй слова «обособленными (структурными) подразделениями,» и «обособленные (структурные) подразделения,» исключить;

часть третью изложить в следующей редакции:

«Перемещение по электрическим сетям РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, осуществляется:

на основании договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, заключенных в соответствии с Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, по тарифам, установленным в соответствии с законодательством, – при передаче и (или) распределении электрической энергии, произведенной блок-станцией, объектам владельца блок-станции, а также при распределении электрической энергии, произведенной блок-станцией, потребителям согласно разделу VIII настоящих Правил;

на основании договора электроснабжения с владельцем блок-станции – при транзитном перетоке.»;

в части четвертой:

слова «на ее передачу в» заменить словами «на ее перемещение по»;

после слов «расчетным путем в соответствии с» дополнить словами «ТКП 460-2017 (33240) «Порядок расчета величины технологического расхода электрической энергии на ее передачу по электрическим сетям, учитываемой при финансовых расчетах за электроэнергию между энергоснабжающей организацией и потребителем (абонентом)» (далее – ТКП-460) или иными»;

1.42. в пункте 122:

в части первой слова «работающей на возобновляемых источниках энергии» заменить словами «использующей возобновляемые источники энергии»;

в части второй слова «работающей на возобновляемых источниках энергии», «(для целей продажи)» и «выработанной» заменить соответственно словами «использующей возобновляемые источники энергии», «для целей продажи РУП-облэнерго» и «произведенной»;

в части третьей слова «(для целей продажи)», «выработанной» и «работающей на возобновляемых источниках энергии» заменить соответственно словами «для целей продажи РУП-облэнерго», «произведенной» и «использующей возобновляемые источники энергии»;

1.43. в части второй пункта 124 слово «выработанную» заменить словом «произведенную»;

1.44. в пункте 127:

абзац первый части первой после слов «с энергоснабжающей организацией» дополнить словами «и владельцем блок-станции в соответствии с разделом VIII настоящих Правил»;

в части четвертой:

первое предложение изложить в следующей редакции:

«Для расчетного учета допускаются к применению средства измерений, прошедшие государственную поверку, или АСКУЭ, прошедшая метрологическую оценку в соответствии с законодательством в области обеспечения единства измерений.»;

во втором предложении слова «расчетного учета» заменить словом «измерений»;

1.45. в пункте 128:

после части первой дополнить пункт частью следующего содержания:

«Электроустановка потребителя, намеревающегося приобретать в порядке, определенном в разделе VIII настоящих Правил, электрическую энергию, произведенную блок-станцией, и такая блок-станция оснащаются АСКУЭ, в том числе соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации:

от АСКУЭ блок-станции в центр сбора и обработки данных РУП-облэнерго, к электрической сети которого подключена блок-станция;

от АСКУЭ электроустановки потребителя, объекта владельца блок-станции в центр сбора и обработки данных РУП-облэнерго, к электрической сети которого подключена электроустановка потребителя, объект владельца блок-станции, и в АСКУЭ блок-станции.»;

часть четвертую изложить в следующей редакции:

«АСКУЭ блок-станций должны определять за расчетный (месяц) и контрольные периоды количества активной электрической энергии и значения активной мощности, усредненной на определенном интервале времени:

произведенной блок-станциями;

поставленной в электрические сети РУП-облэнерго для продажи РУП-облэнерго, транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии;

полученной от РУП-облэнерго, за вычетом количества активной электрической энергии и значений активной мощности, поставленной в электрические сети РУП-облэнерго для продажи РУП-облэнерго, транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии;

потребленной на собственные нужды, за вычетом количества активной электрической энергии и значений активной мощности, поставленной в электрические сети РУП-облэнерго для продажи РУП-облэнерго, транзитного перетока, а также для передачи и (или) распределения электрической энергии;

отпущенной (переданной) потребителям по линиям электропередачи, отходящим от шин блок-станции непосредственно к этим потребителям;

переданной в электрические сети других владельцев электрических сетей или полученной от них электрической энергии (мощности);

принятой из электрических сетей РУП-облэнерго потребителями, с которыми у владельцев блок-станций заключены договоры купли-продажи электрической энергии в порядке, определенном в разделе VIII настоящих Правил.»;

1.46. в пункте 150:

часть первую после слов «в соответствии с» дополнить словами «ТКП-181 и иными»; в части второй слово «поверку» заменить словами «государственную поверку»;

1.47. в пункте 152:

в частях первой и второй слово «поверку» заменить словами «государственную поверку»;

в части третьей слово «Поверка» заменить словами «Государственная поверка»;

1.48. в пункте 154, части третьей пункта 156, пунктах 161, 217 слово «поверка» заменить словами «государственная поверка» в соответствующем падеже;

1.49. в пункте 158 слово «Поверка» заменить словами «Государственная поверка»;

1.50. в пункте 168 слово «выработки» заменить словом «производства»;

1.51. в пункте 173:

в абзаце втором слова «метрологический контроль» заменить словами «метрологическую оценку»;

в абзаце третьем слова «установленной мощности» заменить словами «установленной электрической мощности»;

1.52. часть третью пункта 174 и часть первую пункта 176 после слов «в соответствии с» дополнить словами «ТКП-460 или иными»;

1.53. в части второй пункта 179:

слова «метрологический контроль» заменить словами «метрологическую оценку»;

слово «выработки» заменить словом «производства»;

1.54. в пунктах 180 и 181 слово «выработки» заменить словом «производства»;

1.55. пункт 182¹ изложить в следующей редакции:

«182¹. Если в течение расчетного периода (месяца) владелец блок-станции осуществлял передачу и (или) распределение по электрическим сетям РУП-облэнерго электрической энергии, произведенной блок-станцией, объектам владельца блок-станции, то АСКУЭ владельца блок-станции должна обеспечить расчет потребленной объектами владельца блок-станции количества электрической энергии за вычетом электрической энергии, произведенной блок-станцией и переданной и (или) распределенной по электрическим сетям РУП-облэнерго для указанных объектов владельца блок-станции.

В случае, указанном в части первой настоящего пункта, АСКУЭ владельца блок-станции должна обеспечить расчет средневзвешенного значения наибольшей фактической совмещенной получасовой активной мощности, потребленной от РУП-облэнерго в часы суточного максимума нагрузки энергосистемы блок-станцией и объектами владельца блок-станции, за вычетом мощности производства электрической энергии блок-станцией, переданной и (или) распределенной по электрическим сетям РУП-облэнерго для указанных объектов владельца блок-станции.»;

1.56. в части первой пункта 183, пункте 286 слова «метрологический контроль» заменить словами «метрологическую оценку»;

1.57. абзац третий пункта 191 изложить в следующей редакции:

«оплате абонентом, потребителем энергоснабжающей организации стоимости неоплаченной (недоплаченной) электрической энергии (мощности), потребленной в результате самовольного (бездоговорного) или безучетного потребления электрической энергии (мощности);»;

1.58. в пункте 197:

в части первой слово «перерасчет» заменить словами «расчет стоимости потребленной и недоплаченной электрической энергии (мощности)»;

часть вторую изложить в следующей редакции:

«При нарушении срока государственной поверки средства расчетного учета отклонения в показаниях данного средства считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если они не превышают норм погрешностей средства расчетного учета после проведения его экспертной государственной поверки.»;

в части третьей слово «поверки» заменить словами «экспертной государственной поверки»;

1.59. в абзаце втором части первой пункта 198 слова «перерасчет за потребленную электрическую энергию (мощность)» заменить словами «расчет стоимости потребленной и недоплаченной электрической энергии (мощности)»;

1.60. в пункте 198¹:

в части первой:

слова «производит расчет суммы ущерба» заменить словами «производит расчет стоимости потребленной и неоплаченной электрической энергии (мощности)»;

слова «Период расчета суммы ущерба в результате самовольного (бездоговорного) потребления электрической энергии (мощности)» заменить словами «Период расчета стоимости неоплаченной электрической энергии (мощности) в результате ее самовольного (бездоговорного) потребления»;

в части второй слова «суммы ущерба» заменить словами «стоимости потребленной и неоплаченной электрической энергии (мощности)»;

1.61. пункт 200 дополнить словами «, и договора на обслуживание электроустановок со специализированной организацией»;

1.62. в пункте 215:

в частях первой и седьмой слово «перерасчет» заменить словами «расчет стоимости потребленной и недоплаченной электрической энергии»;

часть третью изложить в следующей редакции:

«При нарушении срока государственной поверки средства расчетного учета отклонения в показаниях данного средства считаются допустимыми и не влекут перерасчета, если они не превышают норм погрешностей средства расчетного учета после проведения его экспертной государственной поверки.»;

в части четвертой слово «поверки» заменить словами «экспертной государственной поверки»;

1.63 в частях первой–четвертой пункта 219 слова «суммы ущерба» заменить словами «стоимости потребленной и неоплаченной электрической энергии»;

1.64 в пункте 220:

слова «суммы ущерба» заменить словами «стоимости потребленной и неоплаченной электрической энергии»;

слова «сумму причиненного ущерба» заменить словами «стоимость потребленной и неоплаченной электрической энергии»;

1.65. в абзаце первом пункта 234 слова «, передаче по электрической сети РУП-облэнерго обособленным (структурным) подразделениям, объектам владельца блок-станции электрической энергии, выработанной» заменить словами «электрической энергии, произведенной»;

1.66. пункт 235 дополнить частью следующего содержания:

«В случаях самовольного (бездоговорного), безучетного потребления электрической энергии (мощности) абонент обязан возместить стоимость неоплаченной (недоплаченной) потребленной электрической энергии (мощности). При обнаружении иных нарушений в работе средств расчетного учета электрической энергии (мощности) не по вине абонента абонент обязан возместить стоимость недоплаченной потребленной электрической энергии (мощности) по результатам проведенного в соответствии с частью первой пункта 198¹ или частью седьмой пункта 215 настоящих Правил расчета такой стоимости.»;

1.67. дополнить Правила разделом VIII следующего содержания:

«РАЗДЕЛ VIII ДОГОВОР КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ГЛАВА 22 ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

291. Организации жилищно-коммунального хозяйства, являющиеся владельцами блок-станций, подключенных непосредственно к электрическим сетям РУП-облэнерго, осуществляют продажу электрической энергии, произведенной указанными блок-станциями, с использованием этих сетей в пределах одной области потребителям, являющимся организациями жилищно-коммунального хозяйства и использующим электрическую энергию (мощность) в целях обеспечения своей хозяйственной и (или) иной деятельности, в порядке, определенном настоящим разделом.

292. Для целей настоящего раздела под организациями жилищно-коммунального хозяйства понимаются:

входящие в систему Министерства жилищно-коммунального хозяйства хозяйственные общества, акции (доли в уставных фондах) которых принадлежат административно-территориальным единицам, согласно приложению 2 к Положению о Министерстве жилищно-коммунального хозяйства Республики Беларусь, утвержденному постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 31 июля 2006 г. № 968;

организации, имущество которых находится в коммунальной собственности, деятельностью которых управляют структурные подразделения местных исполнительных и распорядительных органов, осуществляющие государственно-властные полномочия в сфере жилищно-коммунального хозяйства, по перечням, определяемым облисполкомами, Минским горисполкомом по согласованию с Министерством жилищно-коммунального хозяйства и Министерством энергетики;

государственные объединения, в состав которых входят организации, указанные в абзацах втором и третьем настоящего пункта.

293. Продажа электрической энергии согласно пункту 291 настоящих Правил осуществляется:

на основании договора купли-продажи электрической энергии, заключаемого между владельцем блок-станции и потребителем;

при соблюдении следующих условий:

наличие заключенного в порядке, определенном Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, между владельцем блок-станции и РУП-облэнерго договора оказания услуг по распределению электрической энергии;

объемы электрической энергии произведены блок-станцией сверх объемов, необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца;

непосредственное подключение электроустановки потребителя к электрической сети РУП-облэнерго;

оснащение блок-станции и электроустановки потребителя АСКУЭ в соответствии с требованиями, указанными в пункте 128 настоящих Правил.

294. Техническая возможность передачи в порядке, указанном в пункте 128 настоящих Правил, измерительной информации о потреблении электрической энергии абонентом (потребителем) подтверждается актом об обеспечении передачи измерительной информации о потреблении электрической энергии, составленным владельцем блок-станции и потребителем в произвольной письменной форме в двух экземплярах.

Один экземпляр такого акта хранится у РУП-облэнерго, второй – является приложением к договору купли-продажи электрической энергии.

295. На период действия договора купли-продажи электрической энергии, заключенного между владельцем блок-станции и потребителем, действие договора электроснабжения, заключенного между потребителем и РУП-облэнерго, не приостанавливается.

ГЛАВА 23

ЗАКЛЮЧЕНИЕ И ИСПОЛНЕНИЕ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

296. Порядок заключения, исполнения, прекращения договора купли-продажи электрической энергии определяется сторонами такого договора, если иное не определено законодательством о государственных закупках или законодательством о товарных биржах.

297. Договор купли-продажи электрической энергии заключается в письменной форме на срок не менее расчетного периода (месяца).

298. Существенными условиями договора купли-продажи электрической энергии являются:

предмет договора – обязанность владельца блок-станции передать потребителю электрическую энергию в количестве и в сроки, соответствующие условиям договора купли-продажи электрической энергии, а также обязанность потребителя принять эту электрическую энергию и оплатить ее в соответствии с условиями договора купли-продажи электрической энергии;

дата и время начала исполнения обязательств по договору купли-продажи электрической энергии;

количество (договорные величины электропотребления) и требуемые нормы качества электрической энергии;

цена (тариф) и (или) стоимость электрической энергии и (или) порядок их определения;

порядок, форма расчетов, сроки оплаты электрической энергии;

порядок контроля за выполнением сторонами своих обязанностей, в том числе обязательств потребителя по использованию электрической энергии в целях обеспечения своей хозяйственной и (или) иной деятельности;

порядок согласования в соответствии с Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии владельцем блок-станции с потребителем перспективного годового баланса электрической энергии, месячного почасового баланса электрической энергии, суточного почасового баланса электрической энергии в части производства владельцем блок-станции электрической энергии для целей продажи этому потребителю;

условия и порядок ограничения и прекращения подачи электрической энергии, в том числе по причине нарушения потребителем обязательств по ее оплате либо в связи с введением РУП-облэнерго ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 настоящих Правил, пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике;

ответственность сторон за неисполнение (ненадлежащее исполнение) обязательств по договору купли-продажи электрической энергии;

срок действия договора.

299. Дата начала поставки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии не может быть ранее даты начала действия договора оказания услуг по распределению электрической энергии, заключаемого между РУП-облэнерго и владельцем блок-станции.

300. Количество электрической энергии, принятой потребителем, определяется с учетом положений настоящих Правил.».

2. В пункте 3.31 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:

2.1. абзац пятый графы «Наименование административной процедуры» изложить в следующей редакции:

«заключение договора электроснабжения (договора электроснабжения с владельцем блок-станции и договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике или договора электроснабжения либо иного договора купли-продажи (поставки) электрической энергии и договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике)»;

2.2. в графе «Орган, уполномоченный на осуществление административной процедуры»:

слова «Республики Беларусь» исключить;

после слов «электрические сети» дополнить графу словами «либо имеющее возможность принятия решения в отношении электрических сетей, предоставленную в рамках управления общим имуществом в соответствии с законодательством и (или) договором управления общим имуществом»;

2.3. в графе «Перечень документов и (или) сведений, представляемых заинтересованными лицами в уполномоченный орган для осуществления административной процедуры»:

в абзаце седьмом слова «электроустановок с блок-станцией» заменить словом «блок-станции»;

в абзаце восьмом:

после слова «управлением» дополнить абзац словами «в электроэнергетике»;

слова «электроустановок с блок-станцией» заменить словом «блок-станции»;

в абзаце четырнадцатом:

слова «Республики Беларусь» исключить;

после слов «или оперативном управлении» дополнить абзац словами «либо предоставленной на праве управления общим имуществом в соответствии с законодательством и (или) заключенным договором на управление общим имуществом совместного домовладения, договором о совместном домовладении»;

из абзацев пятнадцатого, шестнадцатого и тридцатого слова «Республики Беларусь» исключить;

в абзаце семнадцатом слова «электроустановок с блок-станциями» заменить словом «блок-станции»;

абзацы восемнадцатый – двадцать четвертый изложить в следующей редакции:

«сведения по установленной форме о выполнении требований, указанных в пункте 6 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике перспективный годовой баланс электрической энергии, включающий в том числе:

заявляемые договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам)

графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, поставки электрической энергии, произведенной блок-станцией, в электрическую сеть энергоснабжающей организации, входящей в состав

государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», для целей продажи энергоснабжающей организации, входящей в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», и (или) транзитного перетока, 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) (за исключением блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт, использующих возобновляемые источники энергии)

при необходимости заключить договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии и (или) договор оказания услуг по распределению электрической энергии по электрическим сетям энергоснабжающих организаций, входящих в состав государственного производственного объединения электроэнергетики «Белэнерго», дополнительно представляются:

заявление по установленной форме

копии договоров электроснабжения обособленных подразделений (филиалов, представительств), иных структурных подразделений и (или) объектов электроснабжения владельца блок-станции (при необходимости передачи и распределения электрической энергии, произведенной блок-станцией, в пределах нескольких областей));

после абзаца двадцать четвертого дополнить графу абзацами следующего содержания:

«перспективный годовой баланс электрической энергии, включающий в том числе:

заявляемые договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам), в том числе по обособленным подразделениям (филиалам, представительствам), иным структурным подразделениям и (или) объектам электроснабжения владельца блок-станции, в отношении которых предусматривается оказание услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, произведенной блок-станцией

графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, в том числе для целей продажи электрической энергии потребителям либо передачи и (или) распределения электрической энергии обособленным подразделениям (филиалам, представительствам), иным структурным подразделениям и (или) объектам электроснабжения владельца блок-станции, 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));

в абзаце двадцать девятом слова «увеличения разрешенной к использованию мощности, изменения точек присоединения» заменить словами «разрешенной к использованию мощности, точек присоединения».

3. В Положении о порядке формирования цен (тарифов) на природный и сжиженный газ, электрическую и тепловую энергию, утвержденном постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 марта 2014 г. № 222:

3.1. абзац второй части первой пункта 4 дополнить словами «, и не включают затраты, связанные с оказанием услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, произведенной источниками энергии, принадлежащими юридическим лицам, не входящим в состав ГПО «Белэнерго», и индивидуальным предпринимателям, а также услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых этим юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям при производстве электрической энергии»;

3.2. часть третью пункта 6 дополнить словами «и тарифов на услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии по электрическим сетям энергоснабжающих организаций»;

3.3. абзац второй части третьей и часть четвертую пункта 15 после слов «в состав ГПО «Белэнерго» дополнить словами «, и индивидуальным предпринимателям»;

3.4. в пункте 16:

абзац пятый части первой и абзац четвертый части второй подпункта 16.1.2 после слов «в состав ГПО «Белэнерго» дополнить словами «, и индивидуальным предпринимателям»;

в абзаце четвертом подпункта 16.2.7 слова «оперативно-диспетчерского управления» заменить словами «по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, оказываемых энергоснабжающим организациям, по планируемым тарифам, устанавливаемым в соответствии с законодательством».

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
02.07.2021 № 381

ПРАВИЛА

доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящие Правила определяют порядок доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – услуги ОДУ), а также порядок оказания этих услуг.

2. Для целей настоящих Правил используются термины и их определения в значениях, установленных Указом Президента Республики Беларусь от 16 апреля 2021 г. № 153, Правилами электроснабжения, утвержденными постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394, Правилами доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, утвержденными постановлением, утвердившим настоящие Правила, а также следующие термины и их определения:

диспетчерская команда – обязательное для исполнения требование диспетчерского персонала о совершении (отказе от совершения) действия по управлению технологическим режимом работы объекта оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике (далее – объект ОДУ) в форме распоряжения или разрешения;

диспетчерский персонал – работники исполнителя услуг ОДУ, уполномоченные от его имени отдавать диспетчерские команды по управлению технологическим режимом работы объекта ОДУ;

диспетчерское ведение – способ управления объектом ОДУ, при котором управление технологическим режимом работы осуществляется по диспетчерской команде в форме разрешения;

диспетчерское управление – способ управления объектом ОДУ, при котором управление технологическим режимом работы осуществляется по диспетчерской команде в форме распоряжения;

единое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике – комплекс правовых, организационных и технических мер по непрерывному централизованному управлению технологическими режимами работы объектов ОДУ, реализуемый в целях обеспечения надежности работы объединенной энергетической системы Республики Беларусь (далее – ОЭС Беларуси) и качества электрической энергии (мощности);

информационное ведение – способ управления объектом ОДУ, при котором диспетчерский персонал осуществляет учет действий по управлению технологическим режимом этого объекта;

исполнитель услуг ОДУ – государственное производственное объединение электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго») или республиканские унитарные предприятия электроэнергетики «Брестэнерго», «Витебскэнерго», «Гомельэнерго», «Гродноэнерго», «Минскэнерго», «Могилевэнерго» (далее – РУП-облэнерго), оказывающие услуги ОДУ;

объект ОДУ – оборудование электрической станции (далее – электростанция), электрической сети, которое влияет либо может повлиять на электроэнергетический режим работы ОЭС Беларуси, включенное ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго в перечни объектов ОДУ с распределением их по способу управления;

оперативный персонал – работники исполнителя услуг ОДУ и потребителя услуг ОДУ, уполномоченные от имени этих субъектов совершать действия по управлению технологическим режимом работы объектов ОДУ;

потребитель услуг ОДУ – юридическое лицо или индивидуальный предприниматель, которому исполнителем услуг ОДУ оказываются услуги ОДУ;

технологический режим – совокупность параметров работы и оперативного состояния объекта ОДУ;

услуги ОДУ – деятельность по единому оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, осуществляемая ГПО «Белэнерго» или РУП-облэнерго;

электроэнергетический режим – совокупность технологических режимов объектов ОДУ, связанных общим процессом производства, передачи, распределения и потребления электрической энергии (мощности).

3. Услуги ОДУ оказываются:

ГПО «Белэнерго» – РУП-облэнерго, республиканскому унитарному предприятию «Белорусская атомная электростанция» (далее – ГА «Белорусская АЭС»);

РУП-облэнерго – владельцам блок-станций, подключенных непосредственно или опосредованно к электрическим сетям РУП-облэнерго.

4. Доступ к услугам ОДУ основывается на следующих принципах:

обеспечение на равных (недискриминационных) условиях предоставления таких услуг их потребителям в соответствии с настоящими Правилами;

обеспечение доступности информации о деятельности исполнителя услуг ОДУ и услугах ОДУ, в том числе на официальном сайте исполнителя услуг ОДУ в глобальной компьютерной сети Интернет.

ГЛАВА 2

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОМУ УПРАВЛЕНИЮ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

5. Услуги ОДУ оказываются в соответствии с пунктом 3 настоящих Правил на основании договора оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике (далее – договор оказания услуг), заключаемого между исполнителем услуг ОДУ и потребителем услуг ОДУ.

В случае отказа потребителя услуг ОДУ, являющегося владельцем блок-станции, от заключения договора оказания услуг блок-станция такого потребителя услуг ОДУ должна быть отключена от электрической сети исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго) или иного владельца электрической сети.

Договор оказания услуг является публичным и заключается на неопределенный срок.

6. Для создания условий оказания услуг ОДУ, включая техническую возможность, потребителем услуг ОДУ обеспечивается:

круглосуточное управление технологическим режимом работы объекта ОДУ;

наличие необходимых устройств релейной защиты, автоматики и средств диспетчерского и технологического управления в соответствии с проектной документацией, разработанной с учетом общих требований при присоединении к электрической сети блок-станций, определяемых Министерством энергетики

в соответствии с частью второй пункта 11 Правил электроснабжения (для потребителей услуг ОДУ, являющихся владельцами блок-станций);

наличие необходимых устройств релейной защиты, автоматики и средств диспетчерского и технологического управления в соответствии с проектной документацией (для потребителей услуг ОДУ, являющихся РУП-облэнерго, ГП «Белорусская АЭС»).

Условия, указанные в абзаце третьем части первой настоящего пункта в части организации технических средств и каналов связи, обеспечивающих передачу исполнителю услуг ОДУ (РУП-облэнерго) в режиме реального времени значений мгновенной мощности производства блок-станциями электрической энергии, являются обязательным в случаях присоединения к электрической сети исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго) или иного владельца электрической сети новых, реконструируемых, модернизируемых или технически модернизируемых блок-станций установленной электрической мощностью 1 МВт и более.

В случаях, не указанных в части второй настоящего пункта, и для блок-станций установленной электрической мощностью до 1 МВт предусматриваются автоматизированные системы контроля и учета электрической энергии (мощности) и каналы связи для обеспечения передачи исполнителю услуг ОДУ (РУП-облэнерго) усредненных 30-минутных значений мощности производства такими блок-станциями электрической энергии.

7. Для доступа к услугам ОДУ:

7.1. владелец блок-станции, подключенной до вступления в силу настоящих Правил непосредственно или опосредованно к электрической сети исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго), РУП-облэнерго, ГП «Белорусская АЭС», подает исполнителю услуг ОДУ (РУП-облэнерго или ГПО «Белэнерго») заявление о намерении заключить договор оказания услуг по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет сведения о выполнении требований, указанных в пункте 6 настоящих Правил, по форме, определяемой Министерством энергетики;

7.2. владелец блок-станции, подключаемой непосредственно к электрической сети исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго), подает исполнителю услуг ОДУ (РУП-облэнерго) заявление на подключение электроустановок потребителя к электрической сети по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет другие документы, указанные в пункте 3.31 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;

7.3. владелец блок-станции, подключаемой опосредованно к электрической сети исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго), подает энергоснабжающей организации или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом, не входящим в состав ГПО «Белэнерго», заявление на подключение электроустановок потребителя к электрической сети и представляет другие документы, указанные в пункте 3.31 единого перечня административных процедур, осуществляемых государственными органами и иными организациями в отношении юридических лиц и индивидуальных предпринимателей.

8. Подписанный исполнителем услуг ОДУ проект договора оказания услуг либо мотивированный отказ от его заключения направляется владельцу блок-станции, РУП-облэнерго, ГП «Белорусская АЭС» в течение семи рабочих дней:

исполнителем услуг ОДУ (РУП-облэнерго или ГПО «Белэнерго») по результатам рассмотрения заявления, указанного в подпункте 7.1 пункта 7 настоящих Правил;

исполнителем услуг ОДУ (РУП-облэнерго) по результатам рассмотрения заявления, указанного в подпункте 7.2 пункта 7 настоящих Правил, в порядке, определенном в подпункте 49.2 пункта 49 Правил электроснабжения;

энергоснабжающей организацией или владельцем электрической сети, являющимся юридическим лицом, не входящими в состав ГПО «Белэнерго», по результатам рассмотрения исполнителем услуг ОДУ (РУП-облэнерго) заявления, указанного в подпункте 7.3 пункта 7 настоящих Правил, в порядке, определенном в подпункте 49.3 пункта 49 Правил электроснабжения.

9. Основаниями для отказа от заключения договора оказания услуг являются: невыполнение требований, установленных в пункте 6 настоящих Правил; непредставление потребителем услуг ОДУ документов, предусмотренных в пункте 7 настоящих Правил;

предоставление потребителем услуг ОДУ документов и (или) сведений, не соответствующих требованиям настоящих Правил, в том числе подложных, поддельных или недействительных документов.

10. Потребитель услуг ОДУ имеет право повторно обратиться к исполнителю услуг ОДУ (РУП-облэнерго или ГПО «Белэнерго»), энергоснабжающей организации или владельцу электрической сети, являющемуся юридическим лицом, не входящими в состав ГПО «Белэнерго», в порядке, определенном в пункте 7 настоящих Правил, для доступа к услугам ОДУ после устранения нарушений, послуживших основанием для отказа от заключения договора оказания услуг.

11. Необоснованный отказ исполнителя услуг ОДУ от заключения договора оказания услуг может быть обжалован потребителем услуг ОДУ в порядке, установленном гражданским законодательством.

12. Потребитель услуг ОДУ, получивший проект договора оказания услуг, обеспечивает в течение семи рабочих дней рассмотрение такого проекта договора и направление исполнителю услуг ОДУ подписанного договора оказания услуг.

13. Договор оказания услуг считается заключенным с даты получения исполнителем услуг ОДУ подписанного потребителем услуг ОДУ указанного договора.

14. Существенными условиями договора оказания услуг являются:

14.1. предмет договора – обязанность исполнителя услуг ОДУ оказать услуги ОДУ в соответствии с условиями договора оказания услуг и обязанность потребителя услуг ОДУ оплатить эти услуги в соответствии с условиями договора оказания услуг;

14.2. порядок, форма расчетов, сроки предварительной оплаты услуг ОДУ (подекадно в размере одной трети стоимости услуг за расчетный период (месяц) либо единовременно в полном размере за расчетный период (месяц);

14.3. обязанность исполнителя услуг ОДУ:

круглосуточно оказывать услуги ОДУ в соответствии с обязательными для соблюдения требованиями технических нормативных правовых актов, в том числе в части планирования электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов работы объектов ОДУ в соответствии с настоящими Правилами;

доводить потребителю услуг ОДУ информацию о включении объектов ОДУ в соответствующие перечни согласно пункту 26 настоящих Правил;

14.4. право исполнителя услуг ОДУ:

отдавать потребителю услуг ОДУ диспетчерские команды в соответствии с настоящими Правилами и Правилами электроснабжения, в том числе по привлечению блок-станций к регулированию суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения;

ограничивать или приостанавливать производство и (или) потребление электрической энергии (мощности) потребителем услуг ОДУ в случаях, определенных законодательством, включая случаи предотвращения возникновения, развития и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов, а также в случаях невыполнения потребителем услуг ОДУ, являющимся владельцем блок-станции, диспетчерских команд;

доводить в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения потребителю услуг ОДУ, являющемуся владельцем блок-станции, сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии;

14.5. обязанность потребителя услуг ОДУ:

организовать круглосуточное управление технологическим режимом объекта ОДУ; подчиняться диспетчерским командам исполнителя услуг ОДУ, в том числе в порядке, определяемом положением о взаимоотношениях исполнителя услуг и потребителя услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, являющимся приложением к договору оказания услуг, а также в соответствии с перечнями объектов ОДУ, указанными в пункте 26 настоящих Правил;

предоставлять исполнителю услуг ОДУ информацию и согласовывать плановые годовой и месячные графики ремонтов объектов ОДУ для обеспечения планирования электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов работы объектов ОДУ в соответствии с настоящими Правилами;

выполнять (для потребителей услуг ОДУ, являющихся владельцами блок-станций) сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии, доводимые исполнителем услуг ОДУ (РУП-облэнерго), в том числе в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси, с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

своевременно информировать исполнителя услуг ОДУ об изменении установленной электрической мощности объекта (объектов) ОДУ для внесения изменений в договор оказания услуг;

информировать (для потребителей услуг ОДУ, являющихся владельцами блок-станций) исполнителя услуг ОДУ в порядке, определенном в пункте 123 Правил электроснабжения, об аварийных отключениях блок-станции;

предоставлять (для потребителей услуг ОДУ, являющихся владельцами блок-станций и юридическими лицами) сведения по форме ведомственной отчетности об объемах производства, передачи, распределения и продажи электрической энергии, установленной Министерством энергетики, в порядке и сроки, определенные данной формой;

обеспечить беспрепятственный доступ к объектам ОДУ уполномоченного представителя исполнителя услуг ОДУ для:

осуществления контроля за выполнением требований настоящих Правил, Правил электроснабжения и условий договора оказания услуг;

введения ограничения или приостановления производства и (или) потребления электрической энергии (мощности), подачи в электрическую сеть исполнителя услуг ОДУ (РУП-облэнерго) электрической энергии, произведенной блок-станцией, в рамках исполнения сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, в том числе в случае неоплаты услуг ОДУ в соответствии с условиями договора оказания услуг;

принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;

14.6. право потребителя услуг ОДУ запрашивать у исполнителя услуг ОДУ:

информацию в соответствии со статьей 5 Закона Республики Беларусь «О естественных монополиях», необходимую для исполнения договора оказания услуг;

разъяснения в отношении диспетчерских команд, которые, по мнению потребителя услуг ОДУ, нарушают его законные права и интересы;

14.7. ответственность сторон за нарушение условий договора оказания услуг, в том числе:

исполнителя услуг ОДУ за необоснованность доводимых потребителю услуг ОДУ диспетчерских команд, за не согласованные сторонами договора оказания услуг перебои в оказании услуг ОДУ по вине исполнителя услуг ОДУ;

потребителя услуг ОДУ за:

невыполнение диспетчерских команд исполнителя услуг ОДУ и обязательств по своевременной и в полном объеме оплате услуг ОДУ;

несоблюдение по вине потребителя услуг ОДУ, являющегося владельцем блок-станции, сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, доводимых исполнителем услуг ОДУ (РУП-облэнерго), в том числе в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

14.8. иные условия, предусмотренные гражданским законодательством, законодательством о естественных монополиях и настоящими Правилами.

15. Порядок взаимодействия исполнителя услуг ОДУ и потребителя услуг ОДУ, включая владельца блок-станции, определяется положением о взаимоотношениях исполнителя услуг и потребителя услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

16. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору оказания услуг исполнитель услуг ОДУ и потребитель услуг ОДУ несут ответственность в соответствии с гражданским законодательством и договором оказания услуг.

В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору оказания услуг исполнитель услуг ОДУ и потребитель услуг ОДУ обязаны при наличии их вины возместить причиненный реальный ущерб в соответствии с договором оказания услуг и гражданским законодательством.

17. Споры, возникающие при заключении, изменении, расторжении договоров оказания услуг, рассматриваются в соответствии с гражданским законодательством.

Рассмотрение заявлений (жалоб) по вопросам предоставления доступа к услугам ОДУ осуществляется в соответствии с законодательством о естественных монополиях.

ГЛАВА 3

ОРГАНИЗАЦИЯ ЕДИНОГО ОПЕРАТИВНО-ДИСПЕТЧЕРСКОГО УПРАВЛЕНИЯ В ЭЛЕКТРОЭНЕРГЕТИКЕ

18. В ОЭС Беларуси единое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике основывается на следующих принципах:

обеспечение баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) в ОЭС Беларуси с учетом параллельной работы ОЭС Беларуси с энергосистемами сопредельных государств;

осуществление мер, направленных на обеспечение безопасного функционирования ОЭС Беларуси и предотвращение возникновения аварийных ситуаций;

обеспечение планирования объема производства и потребления электрической энергии (мощности) в ОЭС Беларуси.

19. Задачами единого оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике являются:

планирование и ведение согласованной работы объектов ОДУ, обеспечивающих надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей и экономичность работы ОЭС Беларуси;

предотвращение и ликвидация нарушений электроэнергетического режима работы ОЭС Беларуси и технологического режима объектов ОДУ при производстве, преобразовании, передаче и распределении электрической энергии (мощности).

20. В ОЭС Беларуси единое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике осуществляется посредством круглосуточного и непрерывного управления технологическими режимами объектов ОДУ.

21. В структуру единого оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике входят:

диспетчерская служба ГПО «Белэнерго»;

центральные диспетчерские службы РУП-облэнерго;
 оперативно-диспетчерские службы филиалов «Электрические сети» РУП-облэнерго;
 районные диспетчерские службы районов электрических сетей филиалов «Электрические сети» РУП-облэнерго.

22. Объекты ОДУ распределяются по уровням единого оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике по способу управления: диспетчерское управление, диспетчерское ведение, информационное ведение.

23. В диспетчерском управлении находятся объекты ОДУ, изменение технологического режима которых требует соответствующих согласованных изменений технологического режима других объектов ОДУ.

Диспетчерское управление осуществляется диспетчерским персоналом ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго посредством выдачи диспетчерской команды в форме распоряжения.

24. В диспетчерском ведении находятся объекты ОДУ, технологический режим которых может повлиять на технологический режим других объектов ОДУ и (или) электроэнергетический режим ОЭС Беларуси.

Диспетчерское ведение осуществляется диспетчерским персоналом ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго посредством выдачи диспетчерской команды в форме разрешения.

25. В информационном ведении находятся объекты ОДУ, технологический режим работы которых учитывается при планировании и ведении электроэнергетического режима.

26. Распределение объектов ОДУ по способу управления осуществляется посредством включения их в соответствующие перечни ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго с учетом следующих требований:

объект ОДУ находится в диспетчерском управлении ГПО «Белэнерго» или одного из РУП-облэнерго;

объект ОДУ находится в диспетчерском ведении или информационном ведении ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго.

Допускается одновременно включать объекты ОДУ в перечни:

ГПО «Белэнерго» и одного РУП-облэнерго;

ГПО «Белэнерго» и нескольких РУП-облэнерго;

нескольких РУП-облэнерго.

Информация о включении объектов ОДУ в перечни доводится до сведения потребителей услуг ОДУ, которым принадлежат объекты ОДУ, в письменном виде.

27. ГПО «Белэнерго» осуществляет единое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике (оказывает услуги ОДУ) объектами ОДУ, включенными в перечень объектов ОДУ ГПО «Белэнерго», на основании договоров оказания услуг.

28. РУП-облэнерго осуществляет единое оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике объектами ОДУ, в том числе оказывает услуги ОДУ объектами ОДУ, включенными в перечень объектов ОДУ РУП-облэнерго, на основании:

договоров оказания услуг – в отношении оборудования блок-станций;

договоров электроснабжения в соответствии с Правилами электроснабжения – в отношении иных объектов ОДУ.

29. Производство, передача, распределение и потребление электрической энергии осуществляются на основании планирования электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, в том числе энергетических систем РУП-облэнерго, и технологических режимов работы объектов ОДУ.

30. Планирование электроэнергетического режима ОЭС Беларуси осуществляет ГПО «Белэнерго».

Параметры электроэнергетического режима ОЭС Беларуси доводятся до РУП-облэнерго, ГП «Белорусская АЭС» и являются обязательными для соблюдения при

планировании электроэнергетического режима энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов объектов ОДУ.

31. Планирование электроэнергетического режима энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов объектов ОДУ РУП-облэнерго осуществляется РУП-облэнерго.

Планирование технологических режимов Белорусской атомной электростанции осуществляется ГП «Белорусская АЭС».

32. Планирование электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов работы объектов ОДУ осуществляется:

на основании информации, предоставляемой потребителями услуг ОДУ и потребителями электрической энергии (мощности);

путем долгосрочного (стратегическое, годовое, месячное) и краткосрочного (суточное) планирования.

33. Долгосрочное (стратегическое) планирование на срок более 1 года электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов объектов ОДУ осуществляется посредством составления прогнозных балансов электрической энергии (мощности) на соответствующий период с разбивкой по годам по форме, определяемой Министерством энергетики.

34. Долгосрочное (годовое и месячное) планирование на 1 год и на каждый месяц года электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологических режимов объектов ОДУ осуществляется посредством:

составления годового и месячных балансов электрической энергии (мощности) и проверки технической возможности реализации планируемых электроэнергетических режимов с учетом планируемых объемов потребления электрической энергии (мощности), объемов и графиков импорта, экспорта и межгосударственной передачи по электрическим сетям ОЭС Беларуси электрической энергии, а также сезонных ограничений установленной электрической мощности электростанций ОЭС Беларуси;

разработки типового графика уровней электрического напряжения на объектах ОДУ; составления плановых годового и месячных графиков ремонтов объектов ОДУ.

35. Плановые годовой и месячные графики ремонтов объектов ОДУ подлежат согласованию в порядке, определенном договором оказания услуг, с ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго, в диспетчерском ведении и (или) диспетчерском управлении которых находятся такие объекты согласно перечням, указанным в пункте 26 настоящих Правил.

В случае, если потребителем услуг ОДУ является владелец блок-станции, для согласования плановых годового и месячных графиков ремонтов объектов ОДУ обеспечивается:

владельцем блок-станции – при составлении таких графиков совмещение сроков ремонтов объектов ОДУ со сроками ремонтов оборудования основного технологического процесса;

исполнителем услуг ОДУ – при согласовании таких графиков оценка возможности сохранения РУП-облэнерго надежного энергоснабжения потребителя услуг ОДУ на периоды ремонтов объектов ОДУ.

36. Краткосрочное (суточное) планирование на каждые сутки месяца электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго и технологического режима объектов ОДУ осуществляется посредством:

формирования прогнозных значений часовых объемов потребления электрической энергии (мощности), максимальных и минимальных значений потребления электрической энергии (мощности);

планирования импорта и экспорта электрической энергии;

формирования почасового баланса электрической энергии (мощности);

выбора состава включенного оборудования электростанций, а также оборудования электростанций, находящегося в холодном резерве;

определения величины мощности включенного оборудования электростанций, а также величины холодного резерва мощности электростанций;

определения величины мощности оборудования электростанций, находящегося в ремонте;

определения величин текущих ограничений электростанций;

проверки технической возможности реализации планируемых электроэнергетических режимов;

принятия решения на изменения технологического режима электростанций по заявкам потребителей услуг ОДУ;

разработки графиков уровней электрического напряжения на объектах ОДУ;

разработки почасового диспетчерского графика работы электростанций, ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго.

37. Выбор состава включенного оборудования электростанций осуществляется исходя из необходимости обеспечения надежного энергоснабжения потребителей электрической энергии (мощности) и качества электрической энергии, а также энергетического обеспечения технологических процессов, нарушение которых может привести к выделению взрывоопасных и ядовитых (токсичных) продуктов и смесей, возникновению чрезвычайной ситуации.

38. Основными функциями диспетчерского персонала являются:

контроль выполнения почасового диспетчерского графика работы электростанций, сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии и графиков напряжения на объектах ОДУ;

оперативное принятие мер при отклонении фактического режима работы ОЭС Беларуси и (или) энергетических систем РУП-облэнерго от планового режима.

39. Управление технологическими режимами объектов ОДУ осуществляется на основании планирования электроэнергетического режима ОЭС Беларуси, энергетических систем РУП-облэнерго.

40. При управлении электроэнергетическим режимом ОЭС Беларуси диспетчерский персонал ГПО «Белэнерго» обеспечивает:

баланс производства и потребления электрической энергии (мощности) в ОЭС Беларуси с учетом объемов импорта и (или) экспорта электрической энергии и поддержания планового значения сальдо перетоков электрической энергии (мощности) по межгосударственным электрическим сетям ОЭС Беларуси в допустимом диапазоне отклонений;

оптимизацию загрузки и разгрузки электростанций при регулировании сальдо перетоков электрической энергии (мощности) по межгосударственным электрическим сетям ОЭС Беларуси по критерию минимума суммарного расхода топлива с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

поддержание перетоков электрической энергии (мощности) по системообразующим (передающим) электрическим сетям в допустимом диапазоне отклонений;

поддержание в ОЭС Беларуси частоты переменного электрического тока и величин активной электрической мощности, уровней напряжения и величин реактивной электрической мощности в допустимом диапазоне отклонений;

предотвращение и ликвидацию аварийных ситуаций в ОЭС Беларуси и на объектах ОДУ.

41. При управлении электроэнергетическим режимом в энергетических системах РУП-облэнерго диспетчерский персонал РУП-облэнерго обеспечивает:

поддержание перетоков электрической энергии (мощности) по распределительным электрическим сетям в допустимом диапазоне отклонений;

поддержание уровней напряжения и величин реактивной электрической мощности в допустимом диапазоне отклонений;

предотвращение и ликвидацию аварийных ситуаций в энергетических системах и на объектах ОДУ РУП-облэнерго;

управление технологическими режимами работы объектов ОДУ, включая блок-станции.

42. Электростанции обязаны участвовать в регулировании частоты переменного электрического тока и величин активной электрической мощности.

43. При управлении электроэнергетическим режимом ОЭС Беларуси при планировании на предстоящие год, месяц, сутки и оперативном обеспечении баланса производства и потребления электрической энергии (мощности) исполнитель услуг ОДУ (РУП-облэнерго) вправе ввести потребителю услуг ОДУ, являющемуся владельцем блок-станции, ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в порядке, определенном Правилами электроснабжения.

Указанные ограничения доводятся до потребителя услуг ОДУ, который с учетом положений Правил электроснабжения, Правил доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии самостоятельно определяет в зависимости от целей использования подлежащие ограничению объемы электрической энергии, планируемые к производству блок-станцией на предстоящие год, месяц, сутки, а именно для целей:

поставки электрической энергии (электроснабжения) потребителям электрической энергии (абонентам, арендаторам, ссудополучателям), электроустановки (приемники электрической энергии) которых непосредственно подключены к электрической сети потребителя услуг ОДУ;

продажи электрической энергии РУП-облэнерго;

распределения электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи электрической энергии;

передачи и распределения электрической энергии в пределах нескольких областей обособленным подразделениям (филиалам, представительствам), иным структурным подразделениям и (или) объектам электроснабжения потребителя услуг ОДУ (далее – объекты потребителя услуг ОДУ), электроустановки которых непосредственно подключены к электрическим сетям РУП-облэнерго;

распределения электрической энергии в пределах одной области объектам потребителя услуг ОДУ, электроустановки которых непосредственно подключены к электрической сети РУП-облэнерго;

транзитного перетока электрической энергии до электроустановок потребителя услуг ОДУ, непосредственно присоединенных к той трансформаторной подстанции (распределительному устройству) РУП-облэнерго, к которой непосредственно подключена блок-станция.

При определении согласно части второй настоящего пункта целей использования подлежащих ограничению объемов электрической энергии должно соблюдаться условие, при котором распределение электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи электрической энергии осуществляется сверх объемов электрической энергии, произведенных блок-станцией и необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца (потребителя услуг ОДУ).

44. При угрозе нарушения электроснабжения или возникновения аварийного электроэнергетического режима ГПО «Белэнерго» и (или) РУП-облэнерго вправе в рамках договоров, указанных в пунктах 27 и 28 настоящих Правил, принимать решения об:

изменении сроков проведения ремонта объектов ОДУ, за исключением случаев, когда ремонт вызван необходимостью предотвращения аварийных ситуаций на объектах ОДУ и других негативных последствий, способных привести к нарушению пределов безопасной

эксплуатации этих объектов и энергетических установок потребителей электрической энергии (мощности);

введении в работу находящихся в плановом ремонте объектов ОДУ в соответствии с временем аварийной готовности включения таких объектов;

использовании перегрузочной способности объектов ОДУ в соответствии с эксплуатационной документацией изготовителя для оборудования соответствующего типа;

ограничениях или временных отключениях электроснабжения потребителей электрической энергии (мощности), предусмотренных графиками аварийного ограничения режима потребления электрической энергии и мощности либо графиками отключения потребителей электрической энергии, в соответствии с Правилами электроснабжения.

45. При ликвидации аварий диспетчерский и оперативный персонал действует в зависимости от характера аварийной ситуации и с учетом определяемых положением о взаимоотношениях исполнителя услуг и потребителя услуг по оперативно-диспетчерскому управлению предельных параметров для следующих режимов работы объектов ОДУ:

нормальных (длительно допустимых);

допустимых (кратковременно допустимых);

аварийных (недопустимых, требующих незамедлительного отключения объектов ОДУ с последующим уведомлением вышестоящего диспетчерского персонала).

46. Ликвидация аварийных технологических режимов работы объектов ОДУ осуществляется непосредственно диспетчерским или оперативным персоналом, в диспетчерском управлении которого они находятся.

УТВЕРЖДЕНО

Постановление
Совета Министров
Республики Беларусь
02.07.2021 № 381

ПРАВИЛА

доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии

ГЛАВА 1 ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

1. Настоящие Правила определяют порядок доступа к услугам по передаче и распределению электрической энергии и к услугам по распределению электрической энергии (далее, если не определено иное, – услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии), произведенной блок-станциями, по электрическим сетям республиканских унитарных предприятий электроэнергетики «Брестэнерго», «Витебскэнерго», «Гомельэнерго», «Гродноэнерго», «Минскэнерго», «Могилевэнерго» (далее – РУП-облэнерго), а также порядок оказания этих услуг.

2. Для целей настоящих Правил используются термины и их определения в значениях, установленных Указом Президента Республики Беларусь от 16 апреля 2021 г. № 153, Правилами электроснабжения, утвержденными постановлением Совета Министров Республики Беларусь от 17 октября 2011 г. № 1394, Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, утвержденными постановлением, утвердившим настоящие Правила, а также следующие термины и их определения:

исполнитель услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии (далее – исполнитель услуг) – государственное производственное объединение

электроэнергетики «Белэнерго» (далее – ГПО «Белэнерго») и (или) РУП-облэнерго, оказывающие услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии;

потребитель услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии (далее – потребитель услуг) – владелец блок-станции, которому исполнителем услуг оказываются услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии;

распределительные электрические сети – линии электропередачи напряжением 110 кВ и ниже, являющиеся сооружениями, передаточными устройствами, а также подстанции, распределительные устройства, к которым они присоединены, системы и средства управления указанными объектами, не входящие в системообразующие (передающие) электрические сети и межгосударственные электрические сети;

системообразующие (передающие) электрические сети – линии электропередачи напряжением 220 кВ и выше, являющиеся сооружениями, передаточными устройствами, а также подстанции, распределительные устройства, к которым они присоединены, системы и средства управления указанными объектами;

услуги по передаче электрической энергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, которые обеспечивают перемещение электрической энергии по системообразующим (передающим) электрическим сетям;

услуги по распределению электрической энергии – комплекс организационно и технологически связанных действий, которые обеспечивают перемещение электрической энергии по распределительным электрическим сетям.

3. Услуги по передаче и распределению электрической энергии, произведенной блок-станциями, по электрическим сетям РУП-облэнерго в пределах нескольких областей оказываются владельцам блок-станций установленной электрической мощностью 25 МВт и более для передачи и распределения электрической энергии, произведенной указанными блок-станциями, своим обособленным подразделениям (филиалам, представительствам), иным структурным подразделениям и (или) объектам электроснабжения владельцев блок-станций (далее – объекты владельца блок-станции) на основании договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, заключаемого между владельцем блок-станции, РУП-облэнерго, к электрической сети которого непосредственно подключена блок-станция, и ГПО «Белэнерго».

Услуги по распределению электрической энергии, произведенной блок-станцией, по электрической сети РУП-облэнерго в пределах одной области оказываются на основании договора оказания услуг по распределению электрической энергии:

организациям жилищно-коммунального хозяйства, являющимся владельцами блок-станций, для обеспечения продажи электрической энергии, произведенной указанными блок-станциями сверх объемов, необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности их владельцев, потребителям, являющимся организациями жилищно-коммунального хозяйства;

владельцам блок-станций для распределения электрической энергии, произведенной указанными блок-станциями, на объекты владельцев блок-станций.

4. Для обеспечения исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии между ГПО «Белэнерго» и всеми РУП-облэнерго заключается договор на оказание такими РУП-облэнерго услуг ГПО «Белэнерго» по технологическому обеспечению исполнения договоров оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии.

5. Доступ к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, произведенной блок-станциями, по электрическим сетям РУП-облэнерго предусматривает обеспечение предоставления таких услуг их потребителям на равных (недискриминационных) условиях в соответствии с заключенными договорами оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договорами оказания услуг по распределению электрической энергии при соблюдении следующих требований:

непосредственное подключение блок-станции и электроустановок объектов владельца блок-станции, потребителя к электрическим сетям РУП-облэнерго;

оснащение в соответствии с пунктом 128 Правил электроснабжения блок-станции и электроустановок объектов владельца блок-станции, потребителя автоматизированными системами контроля и учета электрической энергии (мощности), в том числе соответствующей аппаратурой связи для передачи измерительной информации РУП-облэнерго.

ГЛАВА 2

ЗАКЛЮЧЕНИЕ ДОГОВОРОВ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ И РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ, ДОГОВОРОВ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

6. Договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договор оказания услуг по распределению электрической энергии являются публичными и заключаются на срок не менее расчетного периода (месяца).

7. Для доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии, произведенной блок-станцией, по электрическим сетям РУП-облэнерго владелец блок-станции подает в РУП-облэнерго, к электрическим сетям которого подключена блок-станция, заявление о намерении заключить договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии и (или) договор оказания услуг по распределению электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, и представляет следующие документы:

копии договоров электроснабжения объектов владельца блок-станции (при необходимости передачи и распределения электрической энергии, произведенной блок-станцией, в пределах нескольких областей);

перспективный годовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, включающий в том числе:

заявляемые договорные величины активной мощности и электропотребления с разбивкой по расчетным периодам (месяцам), в том числе по объектам владельца блок-станции, в отношении которых предусматривается оказание услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, произведенной блок-станцией;

графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии, в том числе для целей продажи электрической энергии потребителям либо передачи и (или) распределения электрической энергии объектам владельца блок-станции, 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).

8. Исполнитель услуг (РУП-облэнерго) обеспечивает, в том числе во взаимодействии с ГПО «Белэнерго» (при намерениях владельца блок-станции заключить договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии), в течение семи рабочих дней рассмотрение заявления, указанного в абзаце первом пункта 7 настоящих Правил, и направление потребителю услуг подписанного исполнителем (исполнителями) услуг проекта соответствующего договора либо мотивированного отказа от его заключения.

9. Основаниями для отказа от заключения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии являются:

несоблюдение требований, установленных в пунктах 3 и 5 настоящих Правил, и (или) требований, установленных в законодательных актах для заключения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии и (или) публичного договора;

непредставление потребителем услуг документов, предусмотренных в пункте 7 настоящих Правил;

представление потребителем услуг документов и (или) сведений, не соответствующих требованиям настоящих Правил, в том числе подложных, поддельных или недействительных документов;

наличие в перспективном годовом балансе электрической энергии описок, опечаток и арифметических ошибок;

наличие в перспективном годовом балансе электрической энергии незаполненных граф (строк), которые будут оказывать негативное влияние на надежность и качество электроснабжения потребителей, с которыми у потребителя услуг заключены договоры купли-продажи электрической энергии, а также объектов владельца блок-станции.

10. Необоснованный отказ исполнителя услуг от заключения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии может быть обжалован потребителем услуг в порядке, установленном гражданским законодательством.

11. Потребитель услуг, получивший проект договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, проект договора оказания услуг по распределению электрической энергии, обеспечивает в течение семи рабочих дней рассмотрение такого проекта договора и направление исполнителю услуг (РУП-облэнерго) подписанного им одного экземпляра (для договора оказания услуг по распределению электрической энергии) или двух экземпляров (для договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии).

12. Договор оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии или договор оказания услуг по распределению электрической энергии считается заключенным с даты получения исполнителем услуг подписанного потребителем услуг соответствующего договора.

Дата начала поставки электрической энергии по договору купли-продажи электрической энергии, а также дата начала оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии объектам владельца блок-станции не могут быть ранее даты заключения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии.

13. Существенными условиями договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии являются:

13.1. предмет договора – обязанность исполнителя услуг по заданию потребителя услуг оказать услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии и обязанность потребителя услуг оплатить эти услуги в соответствии с условиями такого договора;

13.2. способ и условия учета количества электрической энергии, произведенной блок-станцией для продажи потребителю или передачи и (или) распределения объектам владельца блок-станции, а также электрической энергии, принятой потребителем, объектами владельца блок-станции, с указанием средств расчетного учета;

13.3. порядок, форма расчетов, сроки предварительной оплаты услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии (подекадно в размере одной трети стоимости услуг за расчетный период (месяц) либо единовременно в полном размере за расчетный период (месяц), за исключением бюджетных организаций);

13.4. обязанность исполнителя услуг:

13.4.1. обеспечить передачу и (или) распределение электрической энергии, произведенной блок-станцией, в количестве, сроки и по качеству, которые соответствуют условиям договора и требованиям технических нормативных правовых актов в области технического нормирования и стандартизации для категорий по надежности электроснабжения электроприемников потребителей и объектов владельца блок-станции;

13.4.2. представлять потребителю услуг информацию об аварийных ситуациях, ремонтных и профилактических работах в электрических сетях РУП-облэнерго, влияющих на исполнение обязательств по такому договору;

13.4.3. обеспечить контроль за соблюдением потребителем услуг условий, при которых распределение электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи электрической энергии осуществляется сверх объемов электрической энергии, произведенных блок-станцией и необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца (потребителя услуг), а также при которых такая электрическая энергия поставляется потребителю в целях обеспечения его хозяйственной и (или) иной деятельности;

13.5. право исполнителя услуг ограничивать или приостанавливать оказание услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии:

в случаях, определенных гражданским законодательством, законодательством о естественных монополиях, настоящими Правилами, включая случаи предотвращения возникновения, развития и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов;

в случаях и порядке, установленных в пунктах 101 и 102 Правил электроснабжения;

в целях обеспечения выполнения потребителем услуг сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, доводимых исполнителем услуг, в том числе в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси, с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

в случае нарушения потребителем услуг своих обязательств по договору, в том числе нарушения сроков оплаты услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии;

13.6. обязанность потребителя услуг:

13.6.1. ежегодно до 1 октября представлять исполнителю услуг на очередной год перспективный годовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, согласованный с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям;

13.6.2. ежемесячно не менее чем за 10 календарных дней до начала планируемого месяца представлять исполнителю услуг месячный почасовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, согласованный с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям;

13.6.3. ежесуточно не позднее 13.00 дня, предшествующего дню оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, представлять исполнителю услуг суточный почасовой баланс электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики, согласованный с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям;

13.6.4. предоставлять исполнителю услуг сведения на 24.00 последнего дня каждого расчетного периода и в сроки, определенные договором оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договором оказания услуг по распределению электрической энергии, о показаниях средств расчетного учета, определяющих количество электрической энергии, произведенной блок-станцией для целей ее поставки по договорам купли-продажи электрической энергии сверх объемов, необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца, а также для целей передачи и (или) распределения объектам владельца блок-станции;

13.6.5. обеспечить предоставление исполнителю услуг информации, подтверждающей соблюдение условий, при которых распределение электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи электрической энергии осуществляется сверх объемов электрической энергии, произведенных блок-станцией и необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее

владельца (потребителя услуг), а также при которых такая электрическая энергия поставляется потребителю в целях обеспечения его хозяйственной и (или) иной деятельности;

13.6.6. информировать исполнителя услуг в порядке, определенном в пункте 123 Правил электроснабжения, об аварийных отключениях блок-станции;

13.6.7. обеспечить беспрепятственный доступ к электрической сети, электроустановкам, в том числе блок-станции, и средствам расчетного учета при предъявлении служебного удостоверения уполномоченного представителя исполнителя услуг для:

осуществления контроля за выполнением требований настоящих Правил и условий договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии;

введения ограничения или приостановления подачи в электрическую сеть исполнителя услуг электрической энергии, произведенной блок-станцией, в рамках оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, в том числе в случае неоплаты услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии в соответствии с условиями такого договора;

приостановления самовольной (бездоговорной) поставки электрической энергии в электрическую сеть исполнителя услуг;

принятия неотложных мер по предотвращению или ликвидации аварий в электрической сети;

13.7. право потребителя услуг запрашивать у исполнителя услуг информацию в соответствии со статьей 5 Закона Республики Беларусь «О естественных монополиях», необходимую для исполнения договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии;

13.8. ответственность сторон за нарушение условий договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, в том числе:

13.8.1. исполнителя услуг в виде компенсации реального ущерба потребителю услуг без предъявления требования по упущенной выгоде за несогласованные сторонами договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии перерывы в оказании услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии по вине исполнителя услуг;

13.8.2. потребителя услуг за:

невыполнение обязательств по своевременной и в полном объеме оплате услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии;

нарушение по его вине нормируемых показателей качества электрической энергии на границе балансовой принадлежности электрической сети между потребителем и исполнителем услуг;

непредставление по его вине исполнителю услуг перспективного годового баланса электрической энергии, месячного и (или) суточного почасового баланса электрической энергии;

самовольную (бездоговорную) поставку электрической энергии в электрическую сеть исполнителя услуг;

несоблюдение по его вине доводимых исполнителем услуг ограничений в оказании услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии:

в случаях, определенных гражданским законодательством, законодательством о естественных монополиях, настоящими Правилами, включая случаи предотвращения возникновения, развития и ликвидации аварийных электроэнергетических режимов;

в случаях и порядке, установленных в пунктах 101 и 102 Правил электроснабжения;

в целях обеспечения выполнения потребителем услуг сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии, доводимых исполнителем

услуг, в том числе в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси, с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

13.9. иные условия, предусмотренные гражданским законодательством, законодательством о естественных монополиях и настоящими Правилами.

14. Расчеты за услуги по передаче и (или) распределению электрической энергии с потребителями услуг, источником финансирования которых являются средства бюджета, производятся в соответствии с законодательством, регулирующим порядок оплаты закупок товаров, работ, услуг за счет средств бюджета.

15. Оплата услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии осуществляется потребителем услуг по тарифам, установленным Министерством антимонопольного регулирования и торговли, на текущий (расчетный) банковский счет исполнителя услуг:

ГПО «Белэнерго» – по договору оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии;

РУП-облэнерго – по договору оказания услуг по распределению электрической энергии.

ГПО «Белэнерго» обеспечивает в порядке и сроки, определенные заключенным согласно пункту 4 настоящих Правил с РУП-облэнерго договором, оплату услуг на текущие (расчетные) банковские счета РУП-облэнерго исходя из долевого участия РУП-облэнерго в оказании таких услуг.

16. За неисполнение или ненадлежащее исполнение обязательств по договору оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договору оказания услуг по распределению электрической энергии исполнители услуг и потребители услуг несут ответственность в соответствии с такими договорами и гражданским законодательством.

В случаях неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по договору оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договору оказания услуг по распределению электрической энергии исполнитель услуг и потребитель услуг обязаны при наличии их вины возместить причиненный реальный ущерб в соответствии с такими договорами и гражданским законодательством.

17. Споры, возникающие при заключении, изменении, расторжении договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, рассматриваются в соответствии с гражданским законодательством.

Рассмотрение заявлений (жалоб) по вопросам предоставления доступа к услугам по передаче и (или) распределению электрической энергии осуществляется в соответствии с законодательством о естественных монополиях.

ГЛАВА 3

ПЛАНИРОВАНИЕ ОБЪЕМОВ ОКАЗАНИЯ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ И (ИЛИ) РАСПРЕДЕЛЕНИЮ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

18. Для обеспечения оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии осуществляется планирование объемов оказания таких услуг на:

- предстоящий год;
- предстоящий месяц;
- предстоящие сутки.

19. Для планирования объемов оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии на предстоящий год:

19.1. потребитель услуг предоставляет исполнителю услуг ежегодно до 1 октября перспективный годовой баланс электрической энергии, согласованный с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям;

19.2. исполнитель услуг до 1 ноября письменно информирует потребителя услуг о согласовании перспективного годового баланса электрической энергии либо о необходимости корректировки такого баланса или об отказе в его согласовании с указанием конкретных месяцев (расчетных периодов), на которые данные корректировка либо мотивированный отказ распространяется.

Корректировка перспективного годового баланса электрической энергии производится потребителем услуг в связи с введением ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения, пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Отказ в согласовании перспективного годового баланса электрической энергии допускается в связи с его несоответствием условиям договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии.

Согласованный исполнителем услуг перспективный годовой баланс электрической энергии является основанием для формирования в соответствии с пунктом 21 настоящих Правил потребителем услуг месячных почасовых балансов электрической энергии.

20. Для планирования объемов оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии на предстоящий месяц (расчетный период):

20.1. потребитель услуг ежемесячно не менее чем за 10 календарных дней до начала планируемого месяца предоставляет исполнителю услуг месячный почасовой баланс электрической энергии на каждые сутки планируемого месяца с разбивкой по часам суток – с 00.00 до 24.00, включающий в том числе:

- почасовые графики уровней максимальной мощности и объемов производства блок-станцией электрической энергии;

- почасовые графики уровней максимальной мощности и объемов поставки в электрическую сеть исполнителя услуг электрической энергии для целей:

- передачи и распределения электрической энергии в пределах нескольких областей объектам владельца блок-станции;

- распределения электрической энергии в пределах одной области потребителям по договорам купли-продажи электрической энергии;

- распределения электрической энергии в пределах одной области объектам владельца блок-станции.

Месячный почасовой баланс электрической энергии должен быть согласован потребителем услуг с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям;

20.2. исполнитель услуг не позднее трех календарных дней до начала планируемого месяца письменно информирует потребителя услуг о согласовании месячного почасового баланса электрической энергии либо о необходимости корректировки такого баланса или об отказе в его согласовании с указанием конкретных дней планируемого месяца, на которые данные корректировка либо мотивированный отказ распространяется.

Корректировка месячного почасового баланса электрической энергии производится потребителем услуг в связи с введением ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения, пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Отказ в согласовании месячного почасового баланса электрической энергии допускается в связи с его несоответствием условиям договора оказания услуг по передаче и распределению электрической энергии, договора оказания услуг по распределению электрической энергии, а также в случае непредставления потребителем услуг информации, подтверждающей соблюдение условий, при которых распределение электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи

электрической энергии осуществляется сверх объемов электрической энергии, произведенных блок-станцией и необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца (потребителя услуг), а также при которых такая электрическая энергия поставляется потребителю в целях обеспечения его хозяйственной и (или) иной деятельности.

Согласованный исполнителем услуг месячный почасовой баланс электрической энергии является основанием для осуществления в предстоящем месяце (расчетном периоде) оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии.

21. Для планирования объемов оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии на предстоящие сутки:

21.1. потребитель услуг не позднее 13.00 дня, предшествующего дню оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, предоставляет исполнителю услуг суточный почасовой баланс электрической энергии с разбивкой по часам суток – с 00.00 до 24.00, включающий в том числе почасовые графики, предусмотренные в части первой подпункта 20.1 пункта 20 настоящих Правил.

Суточный почасовой баланс электрической энергии должен быть согласован потребителем услуг с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям.

Корректировка согласованных в рамках месячного планирования месячных почасовых балансов электрической энергии, предусмотренных в части первой подпункта 20.1 пункта 20 настоящих Правил, на предстоящие сутки допускается при отсутствии либо ограничении технической возможности обеспечения исполнения таких балансов как со стороны исполнителя услуг, так и со стороны потребителя услуг (аварийное отключение блок-станции либо электроустановок потребителя, объекта потребителя услуг, технологические условия и режимы работы энергосистемы и блок-станции, а также энергоузлов, к которым подключены блок-станции, иные основания в соответствии с Правилами электроснабжения, Правилами доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике);

21.2. исполнитель услуг до 18 часов 00 минут дня, предшествующего дню оказания услуг по передаче и (или) распределению электрической энергии, на основании предоставленного потребителем услуг суточного почасового баланса электрической энергии разрабатывает и доводит потребителю услуг сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии по форме, определяемой Министерством энергетики.

В рамках сводных суточных почасовых графиков производства блок-станцией электрической энергии исполнитель услуг может доводить ограничения среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения, пунктом 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

При доведении ограничения согласно части второй настоящего подпункта потребитель услуг с учетом положений Правил электроснабжения, пункта 43 Правил доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике:

самостоятельно определяет в зависимости от целей использования подлежащие ограничению объемы электрической энергии, планируемые к производству блок-станцией на предстоящие сутки;

согласовывает (при необходимости) суточный почасовой баланс электрической энергии с потребителями в части производства электрической энергии для целей продажи этим потребителям.

При определении согласно абзацу второму части третьей настоящего подпункта целей использования подлежащих ограничению объемов электрической энергии должно соблюдаться условие, при котором распределение электрической энергии в пределах одной области по договорам купли-продажи электрической энергии осуществляется сверх

объемов электрической энергии, произведенных блок-станцией и необходимых для энергетического обеспечения хозяйственной деятельности ее владельца (потребителя услуг);

21.3. по итогам расчетного периода (месяца) исполнитель услуг и потребитель услуг вправе скорректировать сводные суточные почасовые графики производства блок-станцией электрической энергии исходя из доводимых диспетчерской службой исполнителя услуг:

ограничений среднечасовой величины активной мощности производства электрической энергии блок-станцией в рамках регулирования суточного графика покрытия электрической нагрузки ОЭС Беларуси с учетом особенностей, установленных в пункте 120 Правил электроснабжения;

диспетчерских команд по привлечению блок-станции к регулированию режимов энергоузлов и энергосистем посредством увеличения выработки электрической и (или) тепловой энергии в соответствии с пунктом 120 Правил электроснабжения.