

ОБЗОР КЛЮЧЕВЫХ ИЗМЕНЕНИЙ ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВА В СФЕРЕ ЭНЕРГЕТИКИ В АВГУСТЕ 2023

Автор: VEGAS LEX специально для *BigpowerNews*

VEGAS LEX			
№	Название закона/документа	Описание	Начало действия / Вступление в силу
1.	<p>Федеральный закон от 04.08.2023 № 489-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон "Об электроэнергетике"»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document110219.phtml</p>	<p>Федеральным законом от 04.08.2023 № 489-ФЗ (далее – Федеральный закон, ФЗ) внесен ряд изменений в Федеральный закон № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».</p> <p>В частности, ФЗ определен порядок осуществления прав лиц, являющихся владельцами атрибутов генерации, создана правовая база для организации учета возникновения, передачи другим лицам таких прав, а также учета предоставления, оборота и погашения сертификатов происхождения электрической энергии.</p> <p>В рамках изменений, законодательно закреплено понятие низкоуглеродного генерирующего объекта, под которым понимается такой генерирующий объект, который функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии без использования процесса горения, либо атомная электростанция.</p>	<p>Вступает в силу с 01.02.2024</p> <p>(за исключением п. 5 ст. 1, вступающего в силу с 04.08.2023)</p>

Кроме того, введена процедура квалификации генерирующего объекта, в рамках которой осуществляется проверка соответствия генерирующего объекта критериям квалификации, а в случае подтверждения такого соответствия также осуществляется отнесение генерирующего объекта к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации и к одной или нескольким квалификационным категориям в зависимости от используемого источника энергии, способа его использования и других характеристик генерирующего объекта. Квалификация генерирующих объектов осуществляется в целях учета атрибутов генерации, предоставления сертификатов происхождения электрической энергии, поддержки использования возобновляемых источников энергии, а также в других целях, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

Федеральным законом также введено определение **критериев квалификации генерирующего объекта, под которыми понимаются** установленные Правительством Российской Федерации требования, совокупности которых должен соответствовать генерирующий объект для признания его квалифицированным генерирующим объектом.

В свою очередь **квалифицированный генерирующий объект** определен в ФЗ как генерирующий объект, в отношении которого по итогам квалификации генерирующего объекта установлено, что такой генерирующий объект функционирует на основе использования возобновляемых источников энергии и (или) является низкоуглеродным генерирующим объектом, соответствует иным критериям квалификации, а также осуществлено отнесение его к возобновляемой генерации и (или) низкоуглеродной генерации и к одной или нескольким квалификационным категориям.

В рамках нововведений также указаны атрибуты генерации, под которыми понимаются права, связанные с характеристиками процесса производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте и со сведениями о таком генерирующем объекте и выработке им электрической энергии, позволяющие обладателю этих прав совершать действия, предусмотренные рассматриваемым Федеральным законом.

Кроме того, закреплено определение сертификата происхождения электрической энергии, под которым понимается электронный документ, соответствующий установленным законодательством Российской Федерации об электроэнергетике требованиям, предоставляемый организацией

коммерческой инфраструктуры, осуществляющей ведение реестра атрибутов генерации, владельцу квалифицированного генерирующего объекта, подтверждающий факт производства электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте в соответствии с его квалификационной категорией в количестве и в течении периода времени, которые указаны в данном документе, и удостоверяющий атрибуты генерации.

Определены права лиц, владеющих атрибутами генерации

Так, в пункте 1 статьи 41.1 (в ред. ФЗ) закреплены следующие права лиц, владеющих атрибутами генерации:

- предоставлять и распространять информацию (в т.ч. рекламу) об обеспечении потребления (покупки) данным лицом электрической энергии в количестве, соответствующем объему атрибутов генерации, производством электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах;
- распространять информацию о том, что осуществляемая лицом деятельность связана с позитивными экологическими эффектами, сопровождавшими производство электрической энергии;
- использовать при количественном определении объема выбросов парниковых газов сведения о производстве электрической энергии на квалифицированных генерирующих объектах в количестве, соответствующем объему атрибутов генерации, наряду с применением иных методов, предусмотренных законодательством Российской Федерации в области ограничения выбросов парниковых газов.

Установлены правила перехода атрибутов генерации от одного лица к другому

Атрибуты генерации, согласно пункту 2 статьи 41.1 ФЗ об электроэнергетике (в ред. ФЗ), являются объектами гражданских прав и могут отчуждаться и переходить от одного лица к другому.

Основанием возникновения атрибутов генерации у владельца квалифицированного генерирующего объекта является производство электрической энергии на квалифицированном генерирующем объекте.

Необходимо отметить, что количество электрической энергии, в отношении которого владелец атрибутов генерации вправе совершать указанные в пункте 1 статьи 41.1 действия, соответствует объему атрибутов генерации, в отношении которых в реестр атрибутов генерации внесена запись о возникновении у него таких прав.

Согласно пункту 5 статьи 41.1, владелец квалифицированного генерирующего объекта наделяется правом передачи атрибутов генерации **на основе договора купли-продажи электрической энергии**, который должен соответствовать требованиям Ф3 об электроэнергетике.

Стороны такого договора обязаны направить сведения о заключении и об исполнении договора в организацию коммерческой инфраструктуры, осуществляющую ведение реестра атрибутов генерации.

Атрибуты генерации также могут быть переданы посредством передачи сертификата происхождения, удостоверяющего данные атрибуты генерации (п.6 ст. 41.1 в редакции Ф3).

Передача атрибутов генерации иными способами осуществляется только при условии, что владелец квалифицированного генерирующего объекта произвел удостоверение (фиксацию) атрибутов генерации в информационной системе, в которой осуществляется учет операций в отношении атрибутов генерации (далее – **иная информационная система**).

Иная информационная система, функционирующая наряду с информационной системой, используемой для ведения реестра атрибутов генерации, должна создаваться и эксплуатироваться с учетом требований, установленных законодательством Российской Федерации об информации, информационных технологиях и о защите информации. Оператор иной информационной системы должен обеспечивать учет всех операций, совершаемых в отношении атрибутов генерации, удостоверение (фиксация) которых осуществлено в иной информационной системе.

Оператор иной информационной системы, в которой осуществляется удостоверение (фиксация) атрибутов генерации, обязан заключить с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей ведение реестра атрибутов генерации, соглашение об информационном взаимодействии и передавать в эту организацию информацию об

удостоверении (фиксации) атрибутов генерации в иной информационной системе и о лицах, в отношении которых в реестр атрибутов генерации подлежат внесению записи о возникновении у них прав на совершение действий, указанных в пункте 1 настоящей статьи.

Федеральным законом утверждено понятие и порядок предоставления сертификата электрической энергии

Введенная Федеральным законом статья 41.2 закрепляет понятие сертификата электрической энергии (далее – **сертификат**) как сертификата, удостоверяющего атрибуты генерации.

Сертификат является объектом гражданских прав и может до погашения или истечения срока его действия отчуждаться и переходить от одного лица к другому в порядке и способами, которые предусмотрены гражданским законодательством.

Сертификат предоставляется владельцу квалифицированного генерирующего объекта на добровольной основе (по заявлению).

Сертификат происхождения предоставляется организацией коммерческой инфраструктуры путем внесения записи по лицевому счету владельца квалифицированного генерирующего объекта.

При этом, лицо, владеющее атрибутами генерации, удостоверенными сертификатом происхождения, вправе совершать действия, указанные в пункте 1 статьи 41.1 Федерального закона об электроэнергетике в редакции ФЗ, только после погашения сертификата происхождения.

Необходимо отметить, что не допускается предоставление более одного сертификата происхождения по факту производства одного и того же количества электрической энергии.

Сертификат происхождения с истекшим сроком действия не может быть погашен.

Установлены правила ведения реестра атрибутов генерации

Федеральным законом ФЗ об электроэнергетике дополнен статьей 41.3, которая закрепляет за организацией коммерческой инфраструктуры

обязанность ведения реестра атрибутов генерации с использованием специализированной информационной системы.

Кроме того, организацией коммерческой инфраструктуры в размере и порядке, которые установлены советом рынка, **взимается плата за:**

- внесение записей в реестр атрибутов генерации;
- предоставление доступа к информационной системе и использование ее функциональных возможностей;
- предоставление сведений, содержащихся в реестре атрибутов генерации.

Рассматриваемой статьей также установлены **сведения, подлежащие учету** посредством внесения соответствующих записей в реестр атрибутов генерации:

- возникновение атрибутов генерации, их удостоверение в иной информационной системе;
- передача атрибутов генерации другому лицу;
- обременение атрибутов генерации и ограничение распоряжения;
- предоставление, передача другому лицу, обременение сертификата происхождения и ограничение распоряжения сертификатом происхождения.

Правилами ведения реестра атрибутов генерации **определяются:**

- сведения, подлежащие учету в реестре атрибутов генерации, порядок определения объема атрибутов генерации, возникающих по факту производства электрической энергии;
- порядок учета факта возникновения атрибутов генерации, порядок учета передачи атрибутов генерации владельцами квалифицированных генерирующих объектов;

		<ul style="list-style-type: none"> • порядок предоставления сертификатов происхождения, сведения, содержащиеся в сертификате происхождения и порядок определения количества сертификатов происхождения, подлежащих предоставлению; • сведения, содержащиеся в сертификате происхождения, требования к форме и содержанию сертификатов происхождения, порядок погашения сертификатов происхождения; • сроки действия атрибутов генерации и сертификатов происхождения, объем атрибутов генерации, удостоверяемых одним сертификатом происхождения, особенности предоставления и погашения сертификатов происхождения; • порядок внесения записей по лицевым счетам, требования к форме и содержанию заявлений, перечень документов и сведений, необходимых для открытия лицевого счета в реестре атрибутов генерации; • порядок заключения с организацией коммерческой инфраструктуры, осуществляющей ведение реестра атрибутов генерации, договора о ведении реестра атрибутов генерации и существенные условия такого договора. 	
2.	<p>Постановление Правительства РФ от 29.07.2023 № 1230 «Об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области» (вместе с «Положением об особенностях применения</p>	<p>Постановлением Правительства РФ от 29.07.2023 № 1230 (далее – постановление № 1230) утверждены прилагаемые:</p> <ul style="list-style-type: none"> – Положение об особенностях применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области (далее – Положение); – изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования рынков электрической энергии на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области. <p>Постановлением № 1230 установлено, что:</p> <p>а) гарантирующими поставщиками электрической энергии (далее – гарантирующие поставщики) на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области</p>	<p>Вступило в силу с 31.07.2023 (за исключение м отдельных положений)</p>

законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области»)

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document110120.phtml>

(далее – новые субъекты Российской Федерации) являются организации, определенные Правительством Российской Федерации;

б) границами зон деятельности указанных выше гарантирующих поставщиков являются административные границы соответствующих новых субъектов Российской Федерации;

в) уровень нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям сетевых организаций, расположенным на территориях новых субъектов Российской Федерации, до 31 декабря 2024 г. включительно определяется исполнительными органами новых субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов на уровне фактических потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям за последний истекший год, но не выше:

- 6,5 процента величины отпуска электрической энергии из сети – в отношении совокупности объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;
- 14 процентов величины отпуска электрической энергии в сеть – в отношении совокупности объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих на праве собственности или на ином законном основании сетевой организации, за исключением объектов электросетевого хозяйства сетевой организации, указанной в абзаце втором настоящего подпункта;

г) при установлении (пересмотре) цен (тарифов) на электрическую энергию на территориях новых субъектов Российской Федерации пункт 11(1) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (далее – **Основы ценообразования**), в части непревышения величины цен (тарифов) и их предельных уровней в первом полугодии очередного годового периода регулирования над величиной соответствующих цен (тарифов) и их предельных уровней во втором полугодии предшествующего годового периода регулирования по состоянию на 31 декабря не применяется;

д) цены (тарифы) устанавливаются на основании плана поэтапного (в течение 10 лет) повышения на территориях новых субъектов Российской Федерации указанных цен (тарифов), одобренного коллегиальным органом, образованным распоряжением Правительства Российской Федерации от 18 марта 2022 г. № 542-р;

е) возмещение недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат энергосбытовой организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее – **единый закупщик**), в связи с осуществлением указанной деятельности осуществляется за счет субсидии из федерального бюджета при условии недостаточности суммы денежных средств, подлежащей уплате единому закупщику, для оплаты единым закупщиком стоимости электрической энергии, приобретаемой у производителей электрической энергии (мощности), функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации, стоимости электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок) для целей поставки на территории новых субъектов Российской Федерации, за исключением стоимости электрической энергии и мощности, приобретенной на основании двусторонних свободных договоров купли-продажи электрической энергии и (или) мощности по свободным (нерегулируемым) ценам, и стоимости электрической энергии, приобретаемой (продаваемой) в целях возмещения доли системных затрат, связанных с заключением указанных свободных договоров, а также для покрытия расходов единого закупщика, связанных с осуществлением указанной деятельности, в том числе расходов на осуществление основной (операционной) деятельности, на оплату услуг, оказываемых организациями коммерческой инфраструктуры оптового рынка, системным оператором, по уплате процентов по кредитам и займам, привлеченным в целях обеспечения деятельности по покупке (продаже) электрической энергии, на оплату услуг, оказываемых банками, включая расходы на расчетно-кассовое обслуживание, на формирование резерва по сомнительным долгам (при этом размер резерва по сомнительным долгам не должен превышать 10 процентов валовой выручки единого закупщика).

В случае принятия штабом по обеспечению безопасности электроснабжения соответствующего нового субъекта Российской Федерации решения в соответствии с Положением, расходы на покупку электрической энергии и (или) мощности в объеме электрической энергии, отпущенной из электрической сети (в объеме производства электрической энергии (мощности), уменьшенном на объем электрической энергии (мощности), принятой в электрическую сеть, в местах, указанных в решении штаба по обеспечению безопасности электроснабжения, подлежат возмещению единому закупщику за счет субсидии из федерального бюджета.

Для определения достаточности денежных средств для покрытия указанных расходов единого закупщика или их недостаточности учитывается сумма денежных средств, подлежащих уплате единому закупщику:

- гарантирующими поставщиками, функционирующими на территориях новых субъектов Российской Федерации;
- организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью за электрическую энергию в объеме потерь, возникших в объектах электросетевого хозяйства, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации и принадлежащих такой организации на праве собственности или на ином законном основании;
- субъектами оптового рынка, приобретающими электрическую энергию у единого закупщика в группах точек поставки, указанных в абзаце одиннадцатом пункта 24 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 «Об утверждении Правил оптового рынка электрической энергии и мощности и о внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности», в случае перетока электрической энергии из территориальных энергосистем новых субъектов Российской Федерации в территории, объединенные в ценовые зоны оптового рынка;

ж) цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) для потребителей новых субъектов Российской Федерации, не относящихся к населению и

приравненным к нему категориям потребителей, устанавливаются в соответствии с требованиями для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем. При этом установление регулируемых цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования не осуществляется;

з) сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков на территориях новых субъектов Российской Федерации устанавливаются в порядке, предусмотренном для технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем;

и) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, на территориях новых субъектов Российской Федерации устанавливаются в соответствии с методическими указаниями по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденными федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов. При этом установление регулируемых цен (тарифов) на основе долгосрочных параметров регулирования не осуществляется;

к) при отнесении объектов электросетевого хозяйства, расположенных на территориях новых субъектов Российской Федерации, к единой национальной (общероссийской) электрической сети:

- к заявлению о включении в реестр объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, указанных объектов прилагаются документы, предусмотренные подпунктами «а» (главная схема электрических соединений объекта электросетевого хозяйства) и «б» (технический паспорт объекта электросетевого хозяйства) пункта 6 Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2023 г. № 267 «Об утверждении Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную

(общероссийскую) электрическую сеть, внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41 и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», а также копия декларации об объекте имущества, предусмотренной особенностями управления и распоряжения отдельными объектами имущества, расположенными на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, находящимися в государственной или муниципальной собственности, а также разграничения имущества между Российской Федерацией, каждым из указанных субъектов Российской Федерации и его муниципальными образованиями, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2022 г. № 2501 «Об утверждении особенностей управления и распоряжения отдельными объектами имущества, расположенными на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, находящимися в государственной или муниципальной собственности, а также разграничения имущества между Российской Федерацией, каждым из указанных субъектов Российской Федерации и его муниципальными образованиями»;

- пункт 10 (межведомственный запрос в отношении отсутствующих документов) и подпункт «в» пункта 11 (основание для отказа во включении объекта в реестр ЕНЭС – отсутствие разрешения на ввод объекта в эксплуатацию) Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 18 февраля 2023 г. № 267 «Об утверждении Правил отнесения объектов электросетевого хозяйства к единой национальной (общероссийской) электрической сети и ведения реестра объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, внесении изменений в постановление Правительства Российской Федерации от 26 января 2006 г. № 41 и признании утратившими силу некоторых актов и отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», не применяются.

В соответствии с п. 3 постановления № 1230, уполномоченные исполнительные органы новых субъектов Российской Федерации:

а) **в месячный срок** установить с учетом особенностей, указанных в пункте 15 Положения:

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую потребителям (покупателям) на розничных рынках электрической энергии (далее – розничные рынки), за исключением населения и приравненных к нему категорий потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые зоны оптового рынка, а также за исключением покупателей, предусмотренных абзацами четвертым и шестым настоящего подпункта;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) единому закупщику;

сбытовые надбавки гарантирующих поставщиков;

цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), приобретаемую сетевыми организациями в целях компенсации потерь в электрических сетях на территориях новых субъектов Российской Федерации, за исключением организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

цены (тарифы) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании сетевым организациям, на территориях новых субъектов Российской Федерации;

плату за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций, в том числе стандартизированные тарифные ставки, определяющие ее величину, и льготные ставки за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности, предусмотренной абзацем восьмым пункта 87 Основ ценообразования.

Указанные в настоящем подпункте цены (тарифы), сбытовые надбавки, плата, стандартизированные тарифные ставки, льготные ставки применяются до 31 декабря 2023 г. включительно;

б) в 2-недельный срок:

принять решение, в котором должны быть описаны определенные в соответствии с пунктом 2 настоящего постановления границы зоны деятельности гарантирующего поставщика, и в течение 5 дней со дня принятия этого решения уведомить о нем организацию, являющуюся гарантирующим поставщиком в соответствии с подпунктом «а» пункта 2 настоящего постановления, а также направить в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов перечень гарантирующих поставщиков на территориях новых субъектов Российской Федерации с указанием зон их деятельности, копии соответствующего решения и уставных документов гарантирующих поставщиков;

представить в федеральный орган исполнительной власти в области регулирования тарифов предложения по включению в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2023 год объемов производства и потребления электрической энергии (мощности) по формам, определенным порядком формирования сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации, утвержденным федеральным органом исполнительной власти в области регулирования тарифов;

разместить в официальных печатных изданиях, в которых публикуются правовые акты органов государственной власти новых субъектов Российской Федерации, а также в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» информацию для потребителей электрической энергии, включая потребителей, заключивших договоры, обеспечивающие продажу электрической энергии (мощности), до вступления в силу настоящего постановления, о гарантирующем поставщике, обслуживающем потребителей электрической энергии в соответствующем новом субъекте Российской Федерации, и о порядке заключения договоров энергоснабжения с таким гарантирующим поставщиком или энергосбытовой организацией в соответствии с Положением.

В соответствии с п. 4 постановления № 1230, ФАС России необходимо в 3-х недельный срок утвердить:

а) цены на электрическую энергию (мощность):

- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках, в том числе населению и приравненным к нему категориям потребителей, на территориях, не объединенных в ценовые и неценовые зоны оптового рынка, по новым субъектам Российской Федерации;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на поставляемую населению и приравненным к нему категориям потребителей электрическую энергию (мощность) по новым субъектам Российской Федерации;
- предельные (минимальный и (или) максимальный) уровни цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям;
- цену (тариф) на электрическую энергию (мощность), поставляемую единым закупщиком на розничном рынке;

б) не позднее 5-го рабочего дня со дня получения от уполномоченных органов исполнительной власти новых субъектов Российской Федерации сведений, указанных в абзаце втором подпункта «б» пункта 3 настоящего постановления, внести сведения о гарантирующих поставщиках и зонах их деятельности на территориях новых субъектов Российской Федерации в федеральный информационный реестр гарантирующих поставщиков и зон их деятельности;

в) в недельный срок с даты получения информации в соответствии с абзацем третьим подпункта «б» пункта 3 настоящего постановления внести в сводный прогнозный баланс производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2023 год информацию об объемах производства и потребления электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации;

г) в 6-месячный срок представить в Правительство Российской Федерации проект акта Правительства Российской Федерации, устанавливающий порядок, цели и условия предоставления единому закупщику субсидии из федерального бюджета в целях возмещения недополученных доходов и (или) финансового обеспечения (возмещения) затрат единого закупщика, указанных в подпункте «е» пункта 2 постановления № 1230, в связи с осуществлением купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации.

Гарантирующим поставщикам, указанным в подпункте «а» пункта 2 постановления № 1230 предписано:

а) в течение 30 дней с даты вступления в силу постановления № 1230:

- разработать формы договора энергоснабжения в соответствии с требованиями, предусмотренными пунктом 33 Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии», и представить их в территориальный орган федерального антимонопольного органа либо в Федеральную антимонопольную службу (при отсутствии территориального органа на дату представления таких форм);
- разместить формы договора энергоснабжения в своих центрах очного обслуживания, а также на своем сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет». Размещенные гарантирующим поставщиком формы договора энергоснабжения являются проектом договора энергоснабжения, предлагаемого гарантирующим поставщиком к заключению с потребителями электрической энергии;

б) в течение 60 дней со дня вступления в силу настоящего постановления направить потребителям электрической энергии, энергопринимающие устройства которых расположены в границах их зоны деятельности (за исключением населения), предложения о заключении с ними договоров энергоснабжения в простой письменной форме с датой начала исполнения обязательств по таким договорам с 1-го числа месяца, следующего за

месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу настоящего постановления.

Сетевым организациям, объекты электросетевого хозяйства которых расположены на территориях новых субъектов Российской Федерации, в 2-месячный срок со дня вступления постановления № 1230 в силу оформить акты об осуществлении технологического присоединения в отношении энергопринимающих устройств, присоединенных к указанным объектам электросетевого хозяйства, с учетом особенностей, установленных Положением.

Утвержденное в соответствии с постановлением № 1230 Положение устанавливает особенности применения законодательства Российской Федерации в сфере электроэнергетики на территориях Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области.

В случае совмещения организацией деятельности по производству электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее продаже и (или) в установленных законодательством Российской Федерации об электроэнергетике случаях совмещает деятельность по продаже электрической энергии (мощности) с деятельностью по ее передаче и (или) оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, то к отношениям такой организации, связанным с осуществлением каждого из указанных видов деятельности, применяется Положение в части, регулирующей соответствующий вид деятельности.

В целях правового регулирования отношений в сфере электроэнергетики на территориях новых субъектов Российской Федерации (за исключением отношений, связанных с планированием и управлением электроэнергетическим режимом работы энергосистемы, планированием и реализацией диспетчерских графиков загрузки объектов по производству электрической энергии, планированием перспективного развития электроэнергетики, выводом объектов электроэнергетики из эксплуатации, а начиная с 1 сентября 2023 г. – также отношений, связанных с осуществлением оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике и технологическим функционированием электроэнергетической системы и входящих в нее объектов) применяются положения законодательства Российской Федерации об электроэнергетике,

регулирующие отношения на территориях технологически изолированных территориальных электроэнергетических систем, если иное не предусмотрено настоящим Положением.

Сферой обращения электрической энергии на территориях новых субъектов Российской Федерации с участием потребителей электрической энергии (далее – потребители) являются розничные рынки электрической энергии, функционирующие на указанных территориях.

К лицам, владеющим на праве собственности или на ином законном основании объектом (частью объекта) по производству электрической энергии (мощности), в том числе электростанцией, технологически функционирующим на территориях новых субъектов Российской Федерации в составе Единой энергетической системы России, установленная генерирующая мощность которого равна или превышает 25 МВт, положения пункта 5 статьи 36 (обязанность получения статуса субъекта Оптового рынка электрической энергии) Федерального закона «Об электроэнергетике» не применяются.

С 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления № 1230, купля-продажа электрической энергии (мощности), оказание услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в сфере электроэнергетики на территориях новых субъектов Российской Федерации осуществляются в соответствии с настоящим Положением.

Производители электрической энергии (мощности) продают электрическую энергию, произведенную с использованием генерирующих объектов, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, организации, уполномоченной Правительством Российской Федерации на осуществление купли-продажи электрической энергии (мощности) для целей поставки электрической энергии (мощности) на территориях новых субъектов Российской Федерации (далее – единый закупщик), по договору купли-продажи электрической энергии (мощности).

Гарантирующие поставщики покупают электрическую энергию у единого закупщика по договорам купли-продажи электрической энергии (мощности).

Энергосбытовые организации покупают электрическую энергию по договорам энергоснабжения у гарантирующих поставщиков, в границах зоны

деятельности которых расположены энергопринимающие устройства потребителей, обслуживаемых такими энергосбытовыми организациями.

Потребители покупают электрическую энергию по договорам, указанным в пункте 9 Положения, у гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены принадлежащие им на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающие устройства, или у энергосбытовых организаций.

Сетевые организации покупают электрическую энергию в целях компенсации потерь электрической энергии в объектах электросетевого хозяйства, принадлежащих им на праве собственности или на ином законном основании, у гарантирующего поставщика, в границах зоны деятельности которого расположены указанные объекты электросетевого хозяйства, а в случае если объекты электросетевого хозяйства принадлежат на праве собственности или на ином законном основании сетевой организации, являющейся таким гарантирующим поставщиком, или организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, – у единого закупщика.

Услуги по передаче электрической энергии потребителям (покупателям) в отношении энергопринимающих устройств, расположенных в границах зоны деятельности гарантирующего поставщика, оказываются только таким гарантирующим поставщиком по заключенным с ним договорам энергоснабжения самостоятельно или через привлеченных третьих лиц.

Обязательства по всем договорам, регулирующим отношения на розничных рынках на территориях новых субъектов Российской Федерации, заключенным до 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления № 1230, прекращаются с 1-го числа месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу указанного постановления Правительства Российской Федерации, за исключением неисполненных денежных обязательств сторон по таким договорам. Указанные денежные обязательства прекращаются их надлежащим исполнением.

Приборы учета и измерительные трансформаторы, которые на 1-е число месяца, следующего за месяцем, в котором истекают 60 дней со дня вступления в силу постановления № 1230, используются для целей

коммерческого учета электрической энергии в отношении объектов по производству электрической энергии (мощности), объектов электросетевого хозяйства, энергопринимающих устройств, функционирующих на территориях новых субъектов Российской Федерации, признаются введенными в эксплуатацию.

Оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в отношении электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации) в период с даты вступления в силу постановления № 1230 до 31 августа 2023 г. включительно осуществляется хозяйствующими субъектами, перечень которых и зоны их диспетчерской ответственности определены постановлением Правительства Российской Федерации от 14 февраля 2023 г. № 215 «Об установлении перечня хозяйствующих субъектов, осуществляющих в период до 31 декабря 2024 г. включительно функции субъектов оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в пределах территорий Донецкой Народной Республики, Луганской Народной Республики, Запорожской области и Херсонской области, и зон их диспетчерской ответственности».

В переходный период субъекты оперативно-диспетчерского управления осуществляют оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в пределах своих зон диспетчерской ответственности в соответствии с Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 854 «Об утверждении Правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике», и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регламентирующими отношения в сфере электроэнергетики, с соблюдением особенностей, установленных настоящим Положением, при участии системного оператора электроэнергетических систем России (далее – системный оператор) и по согласованию с ним.

С 1 сентября 2023 г. оперативно-диспетчерское управление в электроэнергетике в отношении электроэнергетических систем новых субъектов Российской Федерации осуществляется системным оператором.

Субъекты оперативно-диспетчерского управления обязаны передать системному оператору 31 августа 2023 г. в полном объеме, а системный оператор в указанную дату принять функции по оперативно-диспетчерскому

		управлению в электроэнергетике на территориях новых субъектов Российской Федерации.	
3.	<p>Распоряжение Совета Евразийской экономической комиссии от 04.07.2023 № 21 «Об определении организации, осуществляющей организацию централизованной торговли электрической энергией на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза»</p> <p>https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document110544.phtml</p>	<p>Распоряжением Совета Евразийской экономической комиссии от 04.07.2023 № 21 акционерное общество «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии» определено организацией, осуществляющей организацию централизованной торговли электрической энергии на сутки вперед на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.</p>	<p>Начало действия документа – 08.08.2023</p>
4.	<p>Приказ Минэкономразвития России от 28.06.2023 № 437 –«Об утверждении методических указаний по оценке эффективности механизма доведения цен (тарифов) на электрическую энергию до базовых уровней цен (тарифов) на</p>	<p>Приказом Минэкономразвития от 28.06.2023 № 437 (далее – Приказ) утверждены методические указания по оценке эффективности механизма доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен на электрическую энергию в субъектах Российской Федерации входящих в состав Дальневосточного федерального округа.</p> <p>Пункт 1 Приказа устанавливает, что методические указания предназначены для оценки эффективности механизма доведения цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) до базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации,</p>	<p>Начало действия документа – 27.08.2023</p>

электрическую энергию (мощность) в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа» (Зарегистрировано в Минюсте России 15.08.2023 № 74808)

<https://www.bigpowernews.ru/research/docs/document110546.phtml>

входящих в состав Дальневосточного федерального округа (далее соответственно – Механизм, субъект ДФО), в части экономических последствий для субъектов ДФО, для которых на соответствующий период регулирования установлена положительная величина размера средств, учитываемых при определении надбавки к цене на мощность, поставляемую в ценовых зонах оптового рынка электрической энергии и мощности (далее – оптовый рынок) субъектами оптового рынка – производителями электрической энергии (мощности), устанавливаемой в целях достижения в субъектах ДФО базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (далее – надбавка к цене на мощность) для субъектов ДФО на основании достигнутых субъектами ДФО экономических и социальных показателей, приведенных в настоящих методических указаниях.

Источником данных для расчета показателей эффективности Механизма является официальная статистическая информация Росстата, представляемая в Минэкономразвития России ежегодно до 15 мая, а именно:

- **объем инвестиций** в основной капитал по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за период с 2017 года до года, предшествующего году представления информации, по годам по каждому субъекту ДФО и по Российской Федерации в совокупности в соответствии с Общероссийским классификатором видов экономической деятельности ОК 029-2014;
- **среднесписочная численность работников** по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за период с 2017 года до года, предшествующего году представления информации, по годам по каждому субъекту ДФО и по Российской Федерации в совокупности в соответствии с ОКВЭД 2, действующим в соответствующем году, чел.;
- **фонд начисленной заработной платы всех работников, включая внешних совместителей, физических лиц, выполнявших работы по договорам гражданско-правового характера**, по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за период с 2017 года до года, предшествующего году представления информации, в разбивке по годам по каждому субъекту ДФО и по Российской Федерации в совокупности в соответствии с ОКВЭД 2, тыс. руб.;

		<ul style="list-style-type: none">• прибыль (убыток) до налогообложения по организациям, не относящимся к субъектам малого предпринимательства, за период с 2017 года до года, предшествующего году представления информации, в разбивке по годам по каждому субъекту ДФО и по Российской Федерации в совокупности в соответствии с ОКВЭД 2, тыс. руб.	
--	--	---	--