

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 12 июля 2021 г. N 1169

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ И РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

Правительство Российской Федерации постановляет:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии и мощности.
2. Федеральной антимонопольной службе в 3-месячный срок со дня вступления в силу настоящего постановления привести свои акты в соответствие с настоящим постановлением.
3. Настоящее постановление вступает в силу со дня его официального опубликования.

Председатель Правительства
Российской Федерации
М.МИШУСТИН

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 12 июля 2021 г. N 1169

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ ПО ВОПРОСАМ СТИМУЛИРОВАНИЯ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ВОЗОБНОВЛЯЕМЫХ ИСТОЧНИКОВ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ И РОЗНИЧНЫХ РЫНКАХ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ

1. В Правилах оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. N 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, N 14, ст. 1916; N 42, ст. 5919; 2013, N 23, ст. 2909; 2014, N 34, ст. 4677; 2015, N 46, ст. 6394; 2017, N 11, ст. 1558; N 16, ст. 2426; 2018, N 1, ст. 391; N 41, ст. 6241; 2020, N 36, ст. 5617; 2021, N 11, ст. 1820):

а) в абзаце первом пункта 50 после слов "указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил," дополнить словами "поставка мощности которых осуществляется по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, заключенным по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных до 1 января 2021 г.,";

б) в абзаце первом пункта 54 слова "включая соблюдение минимального и максимального почасовых значений мощности, параметров маневренности генерирующего оборудования, в том числе скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования при участии в суточном регулировании и времени включения в сеть генерирующего оборудования" заменить словами "включая соблюдение максимальных почасовых значений мощности и времени включения в сеть генерирующего оборудования, а также скорости изменения нагрузки генерирующего оборудования

при участии в суточном регулировании и минимальных почасовых значений мощности в отношении энергоблоков электростанций”;

в) пункт 120(1) изложить в следующей редакции:

"120(1). Поставщик мощности по договорам, указанным в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил, вправе отказаться от продажи (поставки) мощности по указанным договорам. Указанное право поставщика мощности возникает в случае соблюдения им установленных этими договорами порядка и срока заявления другим сторонам договора о своем отказе от продажи (поставки) мощности по договорам, а также при выполнении требований договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, влекущих возникновение у поставщика мощности права на заявление об отказе от продажи (поставки) мощности по таким договорам.

Если иное не предусмотрено абзацами девятым - семнадцатым настоящего пункта, поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, признается отказавшимся от поставки мощности по указанным договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном базовому размеру неустойки, определяемому в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г.:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 12 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г.:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 8 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

до указанной в таких договорах даты начала поставки мощности или в течение 8 месяцев с этой даты поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников

энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, вправе не позднее истечения 11-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам (дополнительно к обеспечению исполнения обязательств, ранее представленному в соответствии с положениями настоящих Правил) в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. Поставщик мощности по указанным договорам, предоставивший указанное обеспечение, признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, в следующих случаях:

поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю);

в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, вправе дважды предоставить в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, дополнительно к ранее предоставленному обеспечению исполнения обязательств по таким договорам, обеспечение исполнения своих обязательств по таким договорам в размере, равном базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом. При этом дополнительное обеспечение исполнения обязательств по указанным договорам должно быть представлено:

не позднее истечения 7-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется впервые;

не позднее истечения 15-го месяца с указанной в таких договорах даты начала поставки мощности - в случае, если дополнительное обеспечение исполнения обязательств по таким договорам представляется повторно.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., в отношении генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, предоставивший указанное дополнительно представляемое обеспечение, в случаях, установленных абзацами шестнадцатым и семнадцатым настоящего пункта,

признается отказавшимся от поставки мощности по этим договорам и должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, неустойку в размере, равном:

удвоенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если предусмотренное настоящим пунктом повторное дополнительное обеспечение не представлено и поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 16 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика;

утроенному базовому размеру неустойки, определенному в соответствии с настоящим пунктом, - в случае если поставка мощности по таким договорам не осуществляется более 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю) или если в течение 24 месяцев с указанной в договорах даты начала поставки мощности поставщиком совершены действия (бездействие), которые повлекли невозможность исполнения договора, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки генерирующего объекта, в отношении которого заключены данные договоры, из состава групп точек поставки поставщика.

В случае если поставка мощности по договору о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенному в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, не осуществляется более 12 месяцев с указанной в договоре даты начала поставки мощности (предельный объем поставки мощности по такому договору равен нулю), а также в случае совершения поставщиком каких-либо действий (бездействия), которые повлекли невозможность исполнения договора в течение указанного периода, в том числе в результате которых поставщик лишен статуса субъекта оптового рынка, или произошло исключение групп точек поставки объекта генерации из состава групп точек поставки поставщика, поставщик признается отказавшимся от поставки мощности по этому договору.

Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенным в отношении генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, в случаях, указанных в абзаце восемнадцатом настоящего пункта, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам неустойку в размере, равном произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного кВт) данного генерирующего объекта, опубликованного коммерческим оператором оптового рынка по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

Базовый размер неустойки в отношении генерирующего объекта, относящегося к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 - 3 пункта 195 настоящих Правил, для целей настоящего пункта и раздела XV настоящих Правил равен:

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2021 г., - производству 0,05, предельной величины капитальных затрат на возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, учтенной при отборе проекта по строительству генерирующего объекта, в отношении которого заключены указанные договоры, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) этого генерирующего объекта;

для договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2021 г., - производству 0,22, предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной в соответствии с пунктом 202(1) настоящих Правил для конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по итогам которого был отобран соответствующий генерирующий объект (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204(1) настоящих Правил - предельной величины показателя эффективности генерирующего объекта, опубликованной для конкурсного отбора, в котором участвует проект по строительству соответствующего генерирующего объекта), и планового годового объема производства электрической энергии, определенного в отношении генерирующего объекта по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (при определении базового размера неустойки для целей пункта 204(1) настоящих Правил - значения, указанного в отношении генерирующего объекта в заявке на участие в конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии).

Размер неустойки, предусмотренной абзацами вторым, девятым, пятнадцатым и девятнадцатым настоящего пункта, подлежит уменьшению на сумму рассчитанных в отношении генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующими договорами о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.";

г) в абзаце третьем пункта 197 слова "третьим, четвертым, шестым и седьмым" заменить словами "четвертым, пятым, седьмым, восьмым, десятым, одиннадцатым, шестнадцатым и семнадцатым";

д) в абзаце третьем пункта 203:

после слов "подпунктом 3 пункта 202(1) настоящих Правил" дополнить словами ", либо устанавливаются для проведения отбора проектов новые требования, значения величин и (или) порядок их определения";

слова "изменившихся значений" заменить словами "изменившихся и (или) новых требований, значений (в том числе определенных в соответствии с новым порядком)";

е) подпункт 4 пункта 206 после слов "указанный в заявке на участие в отборе проектов" дополнить словами ", проводимом до 1 января 2021 г.,";

ж) абзац седьмой пункта 210 заменить текстом следующего содержания:

"показатель эффективности генерирующего объекта (при проведении отбора проектов после 1 января 2021 г.);

указание на ценовую зону оптового рынка, на территории которой в соответствии с заявкой на участие в отборе проектов планируется строительство генерирующего объекта (при проведении

отбора проектов после 1 января 2021 г.);".

2. В Правилах определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. N 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, N 23, ст. 2909; 2021, N 11, ст. 1820):

а) в пункте 26:

в абзаце первом:

слова "далее в настоящем разделе - генерирующий объект" заменить словами "далее в настоящем разделе соответственно - генерирующий объект, отбор проектов";

слова "определенных по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "определенных по результатам отбора проектов";

дополнить текстом следующего содержания:

"коэффициента, отражающего выполнение планового объема выработки электрической энергии (кштраф, m), определяемого по формуле:

$$k_{\text{штраф, } m} = \min \left(1, \text{если } m \leq 60; \frac{\sum_{i=\max(m, m-60)}^{m-1} V_i^{\text{факт}}}{\sum_{i=\max(m, m-60)}^{m-1} V_i^{\text{план}}} \right),$$

где:

m - порядковый номер месяца поставки мощности генерирующего объекта ($m = 1$ для месяца, на который приходится дата начала поставки мощности генерирующего объекта, указанная в соответствующих договорах о предоставлении мощности (далее - первый месяц поставки мощности));

m_s - порядковый номер более позднего из следующих месяцев:

первый месяц поставки мощности генерирующего объекта ($m = 1$) в соответствии с договором о предоставлении мощности соответствующего генерирующего объекта;

месяц, в котором определяемый в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка предельный объем поставки мощности генерирующего объекта по соответствующим договорам о предоставлении мощности впервые превысил нулевое значение;

$V_i^{\text{факт}}$ - фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц i ;

$V_i^{\text{план}}$ - плановый объем поставки электрической энергии для месяца i , определенный в соответствии с пунктом 32 настоящих Правил.";

б) в пункте 27:

абзац четвертый признать утратившим силу;

в абзаце пятом слова "конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству

генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "отбора проектов";

в абзаце шестом слова "индекса потребительских цен за период с 1 января года j до 1 января года $j+1$ " заменить словами "индекса потребительских цен в декабре года j к декабрю года $j-1$ ";

в абзаце седьмом слова "конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "отбора проектов";

в) в пункте 29:

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"значению коэффициента несоблюдения требований по экспорту, определяемому в соответствии с настоящим пунктом для генерирующего объекта исходя из его вида, предусмотренного пунктом 3 настоящих Правил, и года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности, - для генерирующего объекта, значение показателя экспорта по которому, определенное в соответствии с Правилами квалификации, ниже целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности. Указанный коэффициент применяется до календарного месяца, в котором суммарная за период поставки мощности величина, равная произведению объема мощности, который был бы поставлен в соответствующем месяце на оптовый рынок в случае выполнения поставщиком всех условий поддержания генерирующего оборудования в состоянии готовности к выработке электрической энергии, и разности между ценами на мощность, определенными для соответствующего месяца поставки мощности по договору о предоставлении мощности в соответствии с пунктом 26 настоящих Правил с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным 1, и с применением коэффициента выполнения требований по экспорту, равным коэффициенту несоблюдения требований по экспорту, двукратно превысит объем экспортных обязательств по генерирующему объекту, определенный как произведение указанных в договоре о предоставлении мощности планового годового объема производства электрической энергии и показателя эффективности генерирующего объекта, определенных в отношении такого генерирующего объекта по результатам отбора проектов, и целевого показателя экспорта, установленного Правительством Российской Федерации в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности.";

в абзацах девятом - одиннадцатом слова "генерирующих объектов солнечной генерации и" исключить;

дополнить текстом следующего содержания:

"0,9 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2025 год или 2026 год;

0,79 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2027 год или 2028 год;

0,38 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2029 год или 2030 год;

0,27 - для генерирующих объектов солнечной генерации, в отношении которых в заявке на участие в отборе проектов в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан год из периода, начинающегося с 2031 и до 2035 года включительно.";

г) в пункте 30:

в абзаце двенадцатом слова "значение курса доллара США по отношению к рублю, установленного" заменить словами "среднее арифметическое значение курсов доллара США по отношению к рублю, установленных";

в абзаце тринадцатом слова "значение курса евро по отношению к рублю, установленного" заменить словами "среднее арифметическое значение курсов евро по отношению к рублю, установленных";

абзац двадцать шестой изложить в следующей редакции:

$$K_{\text{ипц}} = \prod_{j=2018}^{2035} \text{ИПЦ}_j;$$

д) пункт 31 изложить в следующей редакции:

"31. Учитываемый при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце m объем электрической энергии ($V_m^{\text{уч}}$) рассчитывается по формуле:

$$V_m^{\text{уч}} = \min \left\{ \max \left\{ V_m^{\text{факт}}; \sum_{i=m-12}^m V_i^{\text{факт}} - \sum_{i=m-12}^{m-1} V_i^{\text{уч}} \right\}; \max \left\{ 0; \sum_{i=m-12}^m V_i^{\text{план}} - \sum_{i=m-12}^{m-1} V_i^{\text{уч}} \right\} \right\},$$

где:

$V_m^{\text{факт}}$ - фактический объем электрической энергии, поставленный с использованием генерирующего объекта за месяц m ;

$V_i^{\text{уч}}$ - объем электрической энергии, учтенный при расчете подлежащей компенсации за счет платы за мощность части требуемой суммы средств в месяце i .";

е) в пункте 32:

в абзаце первом слова "конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "отбора проектов";

абзац шестой изложить в следующей редакции:

"каждое из значений не должно превышать отношение произведения количества часов в соответствующем месяце, максимального технологически достижимого значения коэффициента использования установленной мощности, указанного в отношении генерирующего объекта в соответствующих договорах о предоставлении мощности, и планового объема установленной мощности, определенного в отношении этого генерирующего объекта по итогам отбора проектов, к плановому годовому объему выработки электрической энергии, определенному в отношении этого генерирующего объекта по итогам отбора проектов."

3. В Правилах разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики"](#) (Собрание законодательства Российской Федерации, 2009, N 43, ст. 5073; 2013, N 33, ст. 4392; 2014, N 9, ст. 907; 2015, N 5, ст. 827; 2020, N 36, ст. 5617):

а) абзац третий пункта 25 дополнить предложением следующего содержания: "Включение генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, отобранных по итогам проведения во втором полугодии 2021 г. в соответствии с пунктом 28(2) настоящих Правил конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в указанный в подпункте "г" пункта 28 настоящих Правил раздел схемы развития электроэнергетики региона осуществляется уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации при подготовке в установленном порядке схемы и программы развития электроэнергетики региона на следующий плановый период.";

б) в предложении первом абзаца второго, абзацах седьмом и восьмом пункта 28(1) слова "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами," исключить;

в) в пункте 28(2):

в абзаце втором слова "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергосистемой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами," исключить;

абзац третий после слов "до 31 марта соответствующего календарного года" дополнить словами "(в 2021 году - до 30 ноября 2021 г.)";

абзац четвертый изложить в следующей редакции:

"В случае принятия решения о проведении отбора проектов уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации не менее чем за 60 дней до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов, но не ранее чем через 14 дней со дня принятия указанного решения на официальном сайте в сети "Интернет", а также в печатных изданиях, в которых в соответствии с законами субъектов Российской Федерации опубликовываются официальные материалы органов государственной власти субъектов Российской Федерации, опубликовывает следующую информацию, которая не подлежит пересмотру до даты окончания отбора проектов:";

в абзацах тринадцатом и пятнадцатом слова ", за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами" исключить;

абзац восемнадцатый дополнить словами "(ранее 9 ноября и позднее 15 ноября - в 2021 году в случае, если решение о проведении отбора проектов в соответствии с пунктом 28(2) настоящих Правил принято после 1 мая 2021 г.)";

в абзаце девятнадцатом слова "за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами," исключить;

г) в пункте 28(4):

в подпункте "г" слова ", за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами" исключить;

подпункт "и" дополнить предложением следующего содержания: "Плановый срок возврата инвестиционного капитала не может превышать 30 лет.";

в подпункте "к" слова ", за исключением территорий, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами" исключить.

4. В постановлении Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 4, ст. 504; N 16, ст. 1883; N 20, ст. 2539; N 23, ст. 3008; N 24, ст. 3185; N 28, ст. 3897; N 41, ст. 5636; 2013, N 1, ст. 68; N 21, ст. 2647; N 22, ст. 2817; N 26, ст. 3337; N 27, ст. 3602; N 31, ст. 4216, 4234; N 35, ст. 4528; N 44, ст. 5754; N 47, ст. 6105; 2014, N 2, ст. 89, 131; N 8, ст. 813; N 9, ст. 919; N 11, ст. 1156; N 23, ст. 2994; N 25, ст. 3311; N 28, ст. 4050; N 32, ст. 4521; N 34, ст. 4659, 4677; N 35, ст. 4769; N 44, ст. 6078; N 50, ст. 7094; 2015, N 1, ст. 259; N 2, ст. 474, 477; N 5, ст. 827; N 8, ст. 1167, 1175; N 9, ст. 1324; N 10, ст. 1541; N 20, ст. 2924; N 23, ст. 3312; N 28, ст. 4244; N 36, ст. 5034; N 37, ст. 5153; N 42, ст. 5790; N 43, ст. 5975; 2016, N 1, ст. 238; N 2, ст. 329, 395; N 22, ст. 3212; N 41, ст. 5833, 5838; N 43, ст. 6034; N 44, ст. 6135; N 47, ст. 6641; N 49, ст. 6928; 2017, N 1, ст. 178, 204; N 5, ст. 793; N 20, ст. 2927; N 29, ст. 4372; N 31, ст. 4923; N 32, ст. 5077; N 36, ст. 5441; N 47, ст. 6978; N 50, ст. 7627; 2018, N 1, ст. 364, 378; N 3, ст. 543; N 10, ст. 1487; N 19, ст. 2756; N 28, ст. 4212, 4223; N 44, ст. 6744; N 51, ст. 8007; N 53, ст. 8666, 8702; 2019, N 5, ст. 389; N 6, ст. 527; N 11, ст. 1140; N 13, ст. 1403; N 14, ст. 1548; N 21, ст. 2562; N 23, ст. 2940; N 27, ст. 3589; N 37, ст. 5174; N 46, ст. 6512; N 47, ст. 6677; 2020, N 1, ст. 52, 80; N 2, ст. 189; N 11, ст. 1550; N 12, ст. 1777; N 13, ст. 1932; N 34, ст. 5473; N 36, ст. 5617; N 49, ст. 7947; N 50, ст. 8211; N 51, ст. 8462; N 52, ст. 8863, 8867; 2021, N 2, ст. 392; N 7, ст. 1136; N 11, ст. 1796):

а) в Основах ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

в абзацах седьмом и восьмом подпункта 2 пункта 3 слова "или торфа" исключить;

в пункте 33(1):

абзац первый изложить в следующей редакции:

"33(1). Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями по установлению цен (тарифов) и (или) предельных (минимальных и (или) максимальных) уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также по установлению цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую с использованием квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, утвержденными Федеральной антимонопольной службой, устанавливают с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах (далее - квалифицированный генерирующий объект), отобранных по результатам отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), до 1 января 2021 г., и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях (далее - долгосрочная цена (тариф), на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:";

в абзаце восьмом слова "Правилами разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823 "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики),"

заменить словами "Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики";

в абзаце одиннадцатом слова "который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации по результатам конкурсного отбора проектов, проведенного в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 мая 2021 г. (за исключением квалифицированных генерирующих объектов, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г.)" заменить словами "который включен в схему и программу перспективного развития электроэнергетики субъекта Российской Федерации с 5 февраля 2015 г.";

в предложении втором абзаца семнадцатого, в предложении втором абзаца восемнадцатого, в абзацах девятнадцатом, пятьдесят втором, пятьдесят третьем и пятьдесят восьмом слова "или торфа" исключить;

пункт 33(2) изложить в следующей редакции:

"33(2). Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой методическими указаниями, указанными в пункте 33(1) настоящего документа, устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, с учетом следующих особенностей:

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются регулирующим органом в виде одноставочной цены (тарифа), включающей в себя стоимость поставки 1 МВт·ч электрической энергии с учетом стоимости мощности;

предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, рассчитываются для каждого вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности соответствующего вида генерирующего объекта, на основании утверждаемых Правительством Российской Федерации предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии;

в случае если в отношении какого-либо вида генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении соответствующего календарного года ввода в эксплуатацию генерирующего объекта и диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, Правительством Российской Федерации не определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии, предельный и максимальный уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), производимую таким видом генерирующего объекта с соответствующим годом ввода в эксплуатацию и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, устанавливаются на уровне 1 рубля за 1 МВт·ч;

коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, принимается равным 1;

при определении размера приведенного инвестированного капитала показатель приведения принимается равным 1,5 - для генерирующих объектов, функционирующих на основе использования энергии потоков воды, и 1 - для остальных генерирующих объектов;

норма доходности инвестированного капитала принимается на уровне 12 процентов;

срок возврата инвестированного капитала принимается равным 15 годам;

объем установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида принимается равным максимальному значению диапазона установленной мощности, к которому относится генерирующий объект, в отношении которого Правительством Российской Федерации определены предельные капитальные затраты на 1 кВт установленной мощности, постоянные эксплуатационные затраты на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменные эксплуатационные затраты на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии. В случае если при определении предельных капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, постоянных эксплуатационных затрат на обслуживание 1 кВт установленной мощности и переменных эксплуатационных затрат на выработку 1 МВт·ч произведенной электрической энергии Правительством Российской Федерации диапазон установленной мощности генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, соответствующего вида не установлен, объем установленной мощности такого генерирующего объекта принимается равным 25 МВт;

объем выработки электрической энергии, используемый для определения предельных максимальных уровней цен (тарифов), рассчитывается исходя из определенного в соответствии с настоящим пунктом объема установленной мощности генерирующего объекта соответствующего вида и установленного пунктом 33(1) настоящего документа нормативного индикатора коэффициента использования установленной мощности для соответствующего вида генерирующих объектов;

ставка налога на имущество для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне предельного значения ставки налога на имущество организаций, установленного [Налоговым кодексом Российской Федерации](#) ;

ставка налога на прибыль для определения в соответствии с настоящим пунктом предельных максимальных уровней цен (тарифов) принимается на уровне максимального значения налоговой ставки по налогу на прибыль организаций, установленной [Налоговым кодексом Российской Федерации](#).

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г., устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, указанный в абзаце пятнадцатом настоящего пункта, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в эксплуатацию, опубликованной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала, опубликованной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта

Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики.";

в абзаце пятом пункта 63 и абзаце восьмом пункта 64 слова "или торфа" исключить;

в пункте 78(1):

абзац первый изложить в следующей редакции:

"78(1). Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 33(1) настоящего документа, в отношении квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах или на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, отобранных по результатам конкурсных отборов проектов, проведенных в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики до 1 января 2021 г., устанавливают долгосрочные цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность) с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки на основании следующих долгосрочных параметров регулирования:";

в абзацах пятом и седьмом слова "или торфа" исключить;

дополнить пунктом 78(4) следующего содержания:

"78(4). Для целей проведения после 31 декабря 2020 г. в соответствии с Правилами разработки схем и программ развития электроэнергетики отбора проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведения такого конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов устанавливают предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне рассчитанного в соответствии с методическими указаниями, указанными в пункте 33(1) настоящего документа, средневзвешенного значения регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую производителями электрической энергии (мощности) в технологически изолированной территориальной электроэнергетической системе или на территории, не связанной с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, для которой проводится отбор проектов, на период регулирования, соответствующий календарному году, в котором проводится отбор проектов.

Органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, устанавливают на срок возврата инвестированного капитала, определенного по итогам такого отбора проектов в отношении соответствующего генерирующего объекта и опубликованного органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики, начиная с плановой даты ввода генерирующего объекта в

эксплуатацию, опубликованной указанным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики, цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, на уровне плановой величины стоимости производства одного МВт·ч электрической энергии (мощности) с учетом возврата инвестированного капитала, опубликованной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики." ;

в пункте 81:

в абзацах шестнадцатом и семнадцатом слова "или торфа" исключить;

в абзаце девятнадцатом слова ", устанавливаемые на 2016 год и последующие периоды регулирования," исключить;

б) в Правилах государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных указанным постановлением:

дополнить пунктом 3(1) следующего содержания:

"3(1). На основании принятого органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики, в соответствии с пунктом 28(2) Правил разработки и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 17 октября 2009 г. N 823](#) "О схемах и программах перспективного развития электроэнергетики" (далее - Правила разработки схем и программ развития электроэнергетики), решения о проведении отборов проектов строительства генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, для целей проведения отбора проектов строительства генерирующих объектов орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 14 дней со дня принятия указанного решения устанавливает предельные максимальные уровни цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем первым пункта 33(2) или абзацем первым пункта 78(4) Основ ценообразования.

На основании информации, опубликованной органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляющим разработку схемы и программы перспективного развития электроэнергетики соответствующего субъекта Российской Федерации, в соответствии с абзацем вторым пункта 28(6) Правил разработки схем и программ развития электроэнергетики, орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов в течение 30 дней с даты опубликования указанной информации в отношении генерирующих объектов, вводимых в эксплуатацию по итогам проведенного в соответствии с Правилами разработки и утверждения схем и программ развития электроэнергетики после 31 декабря 2020 г. конкурсного отбора проектов строительства генерирующих объектов, устанавливает цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированных генерирующих объектах, в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33(2) или абзацем вторым пункта 78(4) Основ ценообразования." ;

в пункте 8(1) слова "указанных в пункте 3 настоящих Правил" заменить словами "указанных в пунктах 3 и 3(1) настоящих Правил".

5. Абзац одиннадцатый пункта 65(1.2) Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии, утвержденных [постановлением Правительства Российской Федерации от 4 мая 2012 г. N 442](#) "О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или)

частичном ограничении режима потребления электрической энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2012, N 23, ст. 3008; 2020, N 36, ст. 5617; 2021, N 11, ст. 1796), изложить в следующей редакции:

" $\Pi_{\text{КГО}}$ - цена (тариф) на электрическую энергию (мощность), произведенную на квалифицированном генерирующем объекте и приобретаемую в целях компенсации потерь в электрических сетях, установленная для квалифицированного генерирующего объекта в соответствии с абзацем тринадцатым пункта 33(2) Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике";".

6. В Правилах ведения реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электрической энергии на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17 февраля 2014 г. N 117 "О некоторых вопросах, связанных с сертификацией объемов электрической энергии, производимой на функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии квалифицированных генерирующих объектах" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2014, N 8, ст. 813; 2020, N 36, ст. 5617):

а) в пункте 8:

абзац третий изложить в следующей редакции:

$$W_{\text{серг}}^{\Gamma_ВИЭ} = \max\left(0; \left(\sum h W_{h,m}^{\text{КГО}_n} - \sum h W_{h,m}^{\text{КГО}_n}\right)\right);$$

абзац седьмой изложить в следующей редакции:

$$W_{\text{серг}}^{\Gamma_ВИЭ} = \max\left(0; \left(\sum h W_{h,m}^{\text{КГО}_n} - \sum h W_{h,m}^{\text{КГО}_n}\right) \times \frac{\sum_{i=1}^m (B_i^{\text{ВИЭ}} \times q_i^{\text{ВИЭ}})}{\sum_{i=1}^m (B_i^{\text{ВИЭ}} \times q_i^{\text{ВИЭ}}) + \sum_{j=1}^n (B_j^{\text{ТР}_T} \times q_j^{\text{ТР}_T)}\right);$$

б) абзацы четвертый - седьмой пункта 10 изложить в следующей редакции:

"Объем электрической энергии, произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии на j-м квалифицированном генерирующем объекте, входящем в состав электрической станции, и проданной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), определяется как:

$$W_{ij}^{\text{ДКП_ВИЭ}} = \min\left(1; \frac{\sum_{i=1}^p W_i^{\text{ДКП}}}{\sum_{j=1}^n W_{\text{серг},j}^{\Gamma_ВИЭ}}\right) \times W_{\text{серг},j}^{\Gamma_ВИЭ} \times \frac{W_i^{\text{ДКП}}}{\sum_{i=1}^p W_i^{\text{ДКП}}},$$

где:

$W_i^{\text{ДКП}}$ - объем электрической энергии, проданной по i-му договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности), заключенному в отношении квалифицированного генерирующего объекта;

$W_{\text{серг},j}^{\Gamma_ВИЭ}$ - определенный в соответствии с пунктом 8 настоящих Правил объем электрической энергии (мощности), произведенной на основе использования возобновляемых источников энергии на j-м квалифицированном генерирующем объекте, входящем в состав электрической станции;

n - количество квалифицированных генерирующих объектов в составе электрической станции производителя на розничных рынках;".