

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 28 февраля 2017 г. № 240

МОСКВА

Об изменении и признании утратившими силу
некоторых актов Правительства Российской Федерации
по вопросам использования возобновляемых источников энергии
на оптовом рынке электрической энергии и мощности

Правительство Российской Федерации п о с т а н о в л я е т:

1. Утвердить прилагаемые изменения, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности.

2. Признать утратившим силу пункт 2 изменений, которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации [от 10 ноября 2015 г. № 1210](#) "О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, № 46, ст. 6394).

Председатель Правительства
Российской Федерации

Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 февраля 2017 г. № 240

ИЗМЕНЕНИЯ,
которые вносятся в акты Правительства Российской Федерации
по вопросам использования возобновляемых источников энергии
на оптовом рынке электрической энергии и мощности

1. В Правилах квалификации генерирующего объекта,
функционирующего на основе использования возобновляемых источников

энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации [от 3 июня 2008 г. № 426](#) "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2008, № 23, ст. 2716; 2010, № 6, ст. 664; 2013, № 23, ст. 2909; 2014, № 9, ст. 907; 2016, № 40, ст. 5732):

а) в абзаце четвертом пункта 1 слова "приложениям № 1 - 4" заменить словами "приложениям № 1 - 4-1";

б) в подпункте "д" пункта 3 слова "категориями 8 - 11" заменить словами "категориями 8 - 12";

в) дополнить приложением № 4-1 следующего содержания:

"ПРИЛОЖЕНИЕ № 4-1
к Правилам квалификации
генерирующего объекта,
функционирующего на основе
использования возобновляемых
источников энергии

ПЕРЕЧЕНЬ

условий для определения вклада отдельных элементов
оборудования (оборудования в сборе) и работ в степень
локализации по генерирующему объекту, функционирующему
на основе использования отходов производства и потребления,
за исключением отходов, полученных в процессе использования
углеводородного сырья и топлива

----- -----	
Условия, выполняемые для отдельных элементов оборудования (оборудования в сборе)	Вклад в степень локализации (процентов)
----- -----	
1. Котловое оборудование произведено в Российской Федерации	12
2. Электротехническое оборудование произведено в Российской Федерации	9
3. Оборудование для очистки дымовых газов произведено в Российской Федерации	9
4. Узлы турбины произведены в Российской Федерации	7
5. Воздушный конденсатор произведен в Российской Федерации	7
6. Колосниковая решетка и инжиниринг	5

произведены в Российской Федерации

- | | | |
|-----|---|------|
| 7. | Автоматизированная система управления технологическим процессом произведена в Российской Федерации | 6 |
| 8. | Монтажные работы на генерирующем объекте, за исключением электромонтажных работ на генерирующем объекте, по сборке и установке генерирующего оборудования, вспомогательного оборудования и отдельных их элементов проведены в Российской Федерации | 15 |
| 9. | Проведение изысканий площадки и проектирование генерирующего объекта, включая подготовку рабочих чертежей, выполнены в Российской Федерации | 15 |
| 10. | Сборка, подключение панели управления и электроники, подключение проводки, проводка и тестирование, а также другие электромонтажные работы на генерирующем объекте, за исключением работ по технологическому присоединению к сети, проведены в Российской Федерации | 15"; |

г) в приложении № 5:

в пункте 2:

в подпункте "а" цифры "35" заменить цифрами "25";

в подпункте "б" цифры "35" заменить цифрами "25" и цифры "55" заменить цифрами "40";

в подпункте "в" цифры "55" заменить цифрами "40" и цифры "65" заменить цифрами "55";

подпункт "г" изложить в следующей редакции:

"г) со степенью локализации не менее 55 процентов, но не более 65 процентов;";

дополнить подпунктом "д" следующего содержания:

"д) со степенью локализации более 65 процентов.";

в пункте 8 слова ", а также отходы производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива" исключить;

дополнить пунктом 12 следующего содержания:

"12. Генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива:

а) со степенью локализации менее 55 процентов;

б) со степенью локализации не менее 55 процентов."

2. В Правилах 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" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2011, № 14, ст. 1916; № 42, ст. 5919; 2012, № 4, ст. 504, 505; № 20, ст. 2539; № 23, ст. 3008; № 28, ст. 3906; № 44, ст. 6022; 2013, № 1, ст. 68; № 6, ст. 565; № 8, ст. 825; № 22, ст. 2817; № 23, ст. 2909; № 31, ст. 4234; № 35, ст. 4528; 2014, № 9, ст. 908; № 19, ст. 2414; № 23, ст. 2994; № 34, ст. 4677; № 35, ст. 4769; 2015, № 2, ст. 477; № 5, ст. 827; № 9, ст. 1324; № 10, ст. 1540; № 20, ст. 2924; № 36, ст. 5034; № 37, ст. 5153; № 43, ст. 5975; № 44, ст. 6132; № 45, ст. 6256; № 46, ст. 6394; 2016, № 2, ст. 329, 395; № 10, ст. 1422; № 19, ст. 2701; № 22, ст. 3212; № 26, ст. 4067; № 31, ст. 5017; № 38, ст. 5541; № 49, ст. 6928; 2017, № 1, ст. 178, 189):

а) в подпункте 14 пункта 4 слово "строительству" заменить словами "строительству (реконструкции, модернизации)";

б) абзац первый пункта 48 после слов "источников энергии," дополнить словами "относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил,";

в) абзац первый пункта 48-1 после слов "источников энергии," дополнить словами "относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил,";

г) абзац первый пункта 50 после слов "источников энергии," дополнить словами "относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 и 2 пункта 195 настоящих Правил,";

д) в подпункте 14 пункта 54 слова ", функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 или 2 пункта 195 настоящих Правил";

е) в пункте 100-1:

слово "строительству" заменить словами "строительству (реконструкции, модернизации)";

дополнить словами "с учетом особенностей, установленных разделом XIX настоящих Правил";

ж) в пункте 119:

в абзаце четвертом слова "о предоставлении мощности, договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии и договорам купли-продажи мощности объектов новых атомных электростанций и гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций)" заменить словами ", указанным в подпунктах 10 и 14 пункта 4 настоящих Правил,";

в предложении втором абзаца девятого слова "о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих

на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами ", указанному в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил";

в абзаце четырнадцатом:

в предложении втором слово "строительству" заменить словами "строительству (реконструкции, модернизации)";

дополнить предложением следующего содержания: "Отсрочка начала периода поставки 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, не допускается.";

з) в пункте 120-1:

абзац первый 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.";

в абзаце втором:

слова "договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "договору, указанному в подпункте 14 пункта 4 настоящих Правил";

дополнить словами "по этому договору";

в абзаце третьем слова "Поставщик мощности по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии" заменить словами "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";

дополнить абзацем следующего содержания:

"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 втором настоящего пункта, и в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, должен выплатить покупателям мощности по указанным договорам штраф 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 в 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, уменьшенному на сумму рассчитанных в отношении указанного генерирующего объекта штрафов, предусмотренных соответствующим договором.";

и) в пункте 124:

в абзаце втором слова ", 10 и 14 пункта 4 настоящих Правил" заменить словами "и 10 пункта 4 настоящих Правил, а также 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";

дополнить абзацами следующего содержания:

"Участники оптового рынка, функционирующие в ценовой зоне оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен генерирующий объект, функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, относящийся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, покупают мощность указанного генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, с учетом следующих особенностей:

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, функционирующие в указанной ценовой зоне оптового рынка;

50 процентов определяемого в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка объема мощности указанного генерирующего объекта покупают участники оптового рынка, которые функционируют в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, в целях настоящего пункта определяемой как:

территория, определяемая административными границами субъекта Российской Федерации, в котором расположен указанный генерирующий объект, если иное не предусмотрено настоящим пунктом;

территория, включающая в себя территории г. Москвы и Московской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Москвы и (или) Московской области;

территория, включающая в себя территории г. Санкт-Петербурга и Ленинградской области, определяемые административными границами указанных субъектов Российской Федерации, – в случае если указанный генерирующий объект расположен на территории г. Санкт-Петербурга

и (или) Ленинградской области;

территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен указанный генерирующий объект, отнесенная к соответствующей ценовой зоне оптового рынка, - в случае если части территории указанного субъекта Российской Федерации отнесены к разным ценовым зонам оптового рынка.

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в зоне расположения генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, покупает мощность указанного генерирующего объекта в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, равном сумме:

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам;

части объема мощности данного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце по данному договору всем участникам оптового рынка, функционирующим в указанной зоне расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам.

При этом из объемов фактического пикового потребления, указанных в абзацах шестнадцатом и семнадцатом настоящего пункта, исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды, определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Каждый участник оптового рынка, функционирующий в ценовой зоне, к которой относится зона расположения генерирующего объекта, за исключением участников оптового рынка, указанных в абзаце пятнадцатом настоящего пункта, покупает мощность в объеме, определяемом в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, соответствующем части объема мощности указанного генерирующего объекта, подлежащего продаже в соответствующем месяце всем участникам оптового рынка, функционирующим в ценовой зоне, к которой относится указанная зона расположения генерирующего объекта, пропорциональной разности объема фактического пикового потребления и объема пикового потребления, обеспечиваемого покупкой мощности по регулируемым договорам. При этом из указанных объемов фактического пикового потребления исключаются объемы пикового потребления производителей электрической энергии в пределах максимальных объемов потребления электрической энергии на собственные и (или) хозяйственные нужды,

определяемых в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.";

к) в наименовании раздела XV слово "строительству" заменить словами "строительству (реконструкции, модернизации)";

л) в пункте 194:

слово "строительству" заменить словами "строительству (реконструкции, модернизации)";

слова "(далее соответственно – отбор, проекты)" исключить;

м) в пункте 195:

в абзаце первом слова "Отбор проектов" заменить словами "Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии,";

дополнить подпунктом 4 следующего содержания:

"4) генерирующий объект – электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива (далее – генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).";

н) дополнить пунктом 195-1 следующего содержания:

"195-1. Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 – 3 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 196 – 214 настоящих Правил.

Конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил, осуществляется в соответствии с пунктами 248 – 263 настоящих Правил.";

о) предложение первое абзаца первого пункта 196 изложить в следующей редакции: "Ежегодно коммерческим оператором оптового рынка осуществляется единый для ценовых зон оптового рынка конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах 1 – 3 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно – проекты, отбор).";

п) дополнить разделом XIX следующего содержания:

"XIX. Особенности проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

248. В соответствии с настоящим разделом осуществляется конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте 4 пункта 195 настоящих Правил (далее в настоящем разделе соответственно – проекты, отбор).

249. Коммерческий оператор оптового рынка осуществляет единый для всех субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, в которых предусматривается строительство (реконструкция, модернизация) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определенный распоряжением Правительства Российской Федерации от 28 февраля 2017 г. № 355-р (далее – перечень субъектов Российской Федерации), отбор проектов, который должен завершиться не позднее 30 июня 2017 г.

250. К участию в отборе проектов допускаются только участники оптового рынка, зарегистрировавшие условную группу (группы) точек поставки на оптовом рынке в отношении прошедшего установленную договором о присоединении к торговой системе оптового рынка процедуру регистрации в качестве генерирующей единицы мощности генерирующего объекта, строительство (реконструкция, модернизация) которого предполагается по итогам отбора проектов, а также выполнившие требования, необходимые для допуска к участию в отборе проектов, установленные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

251. К участию в отборе проектов допускаются участники оптового рынка, представившие в порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не менее чем за 10 рабочих дней до даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов, обеспечение исполнения своих обязательств по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Способы и величина обеспечения исполнения обязательств по указанным договорам определяются в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, при этом величина обеспечения исполнения обязательств поставщика мощности по указанным договорам должна быть не менее произведения 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, проект по строительству (реконструкции, модернизации) которого планируется представить для участия в отборе проектов.

252. В порядке и сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, но не позднее 30 апреля 2017 г., коммерческий оператор оптового рынка на официальном сайте в сети Интернет размещает следующую информацию:

1) предельная величина удельных капитальных затрат (на

возведение 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта), равная 380 тыс. рублей;

2) предельный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный объему мощности, указанному в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

3) минимальный объем мощности, который может быть отобран в каждом из субъектов Российской Федерации, включенных в перечень субъектов Российской Федерации, равный 90 процентам объема мощности, указанного в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации;

4) требования к содержанию заявок на участие в отборе проектов, предусмотренные настоящими Правилами и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также способы их представления в целях участия в отборе проектов и срок их представления, длительность которого не может быть менее 10 рабочих дней;

5) иные сведения, обязательные для размещения в целях проведения отбора проектов в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

253. Информация, размещенная в соответствии с подпунктом 4 пункта 252 настоящих Правил, не подлежит пересмотру до даты окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов.

254. Даты начала и окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. При этом дата начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может быть определена ранее 1 июня 2017 г., а окончание срока подачи заявок на участие в отборе проектов не может наступить позднее 15 июня 2017 г.

255. Участники оптового рынка, имеющие в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов, в течение срока подачи заявок на участие в отборе проектов, указанного коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящими Правилами, направляют коммерческому оператору оптового рынка заявки на участие в отборе проектов. Каждая заявка на участие в отборе проектов должна содержать:

1) предлагаемый способ и величину обеспечения исполнения обязательств участника по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов;

2) данные о подавшем заявку участнике оптового рынка, состав, форма и сроки представления которых определяются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

3) наименование проекта;

4) наименование генерирующего объекта, строительство которого предусматривается проектом;

5) указание на условную группу точек поставки,

зарегистрированную в отношении соответствующего генерирующего объекта в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

6) предполагаемые месяц и год начала поставки мощности соответствующего генерирующего объекта по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключаемым по результатам отбора проектов (предполагаемая дата начала поставки мощности определяется как 1-е число указанного в заявке месяца соответствующего года);

7) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

8) наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен (в случае если на участие в отборе проектов заявлен проект по реконструкции или модернизации) генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой будет располагаться или расположен данный генерирующий объект;

9) плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, включающую плановую величину затрат на оплату услуг по технологическому присоединению 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта к электрическим сетям;

10) плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования.

256. Для проведения отбора проектов коммерческим оператором оптового рынка формируется перечень заявок на участие в отборе проектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, поданных в отношении генерирующих объектов, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, участниками оптового рынка, имеющими в соответствии с настоящими Правилами право на участие в отборе проектов. Заявка на участие в отборе проектов должна соответствовать требованиям, предусмотренным договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, а также следующим требованиям:

1) указанная в заявке на участие в отборе проектов плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта не превышает предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил;

2) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый объем установленной мощности генерирующего объекта составляет не менее 5 МВт;

3) указанный в заявке на участие в отборе проектов плановый показатель локализации производства генерирующего оборудования равен целевому показателю степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием отходов

производства и потребления, установленному Правилами определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности", или превышает значение такого целевого показателя;

4) в качестве предполагаемого года начала поставки мощности указан 2020, 2021 или 2022 год;

5) указанный в заявке на участие в отборе проектов способ обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, соответствует требованиям договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, и величина обеспечения исполнения обязательств участника, возникающих по результатам отбора проектов, подтвержденная в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, превышает или равна произведению 0,05, предельной величины удельных капитальных затрат, указанной в подпункте 1 пункта 252 настоящих Правил, и планового объема установленной мощности (выраженного в кВт) генерирующего объекта, указанного в заявке;

6) заключение организацией, представившей заявку на участие в отборе проектов, всех необходимых для участия в отборе проектов договоров, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

7) указанный в заявке на участие в отборе проектов субъект Российской Федерации, в котором будет располагаться или расположен генерирующий объект, включен в перечень субъектов Российской Федерации.

257. В случае несоответствия заявки на участие в отборе проектов или организации, подавшей заявку, предъявляемым требованиям соответствующий проект к отбору не допускается.

258. В отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка может быть подано несколько заявок на участие в отборе проектов.

Заявки на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта могут отличаться только плановой величиной капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, при этом указанная в заявке величина не может превышать величину, указанную в заявке, поданной ранее в отношении соответствующего генерирующего объекта.

Если в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, участником оптового рынка подано несколько заявок на участие в отборе проектов, при проведении отбора учитывается заявка, являющаяся последней по времени подачи из заявок, соответствующих требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

259. В отношении каждой заявки на участие в отборе проектов, соответствующей требованиям настоящих Правил и договора о

присоединении к торговой системе оптового рынка, не позднее рабочего дня, следующего за днем подачи заявки, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет указанные в заявке плановый объем установленной мощности генерирующего объекта и плановую величину капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта. Указанные данные размещаются обезличенно (без указания наименования и иных параметров проекта).

260. Подача заявок на участие в отборе проектов проводится в 2 этапа.

На первом этапе участники оптового рынка подают заявки на участие в отборе проектов в течение 5 рабочих дней с даты начала срока подачи заявок на участие в отборе проектов. В течение одного рабочего дня с даты окончания первого этапа отбора проектов коммерческий оператор оптового рынка формирует перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа. В указанный перечень включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В течение рабочего дня, следующего за днем формирования перечня проектов, отобранных по итогам первого этапа, коммерческий оператор оптового рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, размещает на официальном сайте в сети Интернет краткий перечень проектов, отобранных по итогам первого этапа, указывая в отношении отобранных проектов только плановые объемы установленной мощности и плановые величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта (без указания наименований проектов и иных указанных в заявках параметров).

На втором этапе отбора проектов могут быть поданы заявки только в отношении проектов, отобранных по итогам первого этапа.

261. После истечения срока подачи заявок на участие в отборе проектов коммерческий оператор оптового рынка с учетом предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка особенностей формирует в отношении каждого субъекта Российской Федерации, включенного в перечень субъектов Российской Федерации, предварительный перечень проектов, отобранных по итогам двух этапов отбора (далее – предварительный перечень по субъекту Российской Федерации), в который включаются все проекты, заявки в отношении которых соответствуют требованиям настоящих Правил и договора о присоединении к торговой системе оптового рынка и которые предусматривают строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации.

Проекты, включенные в предварительный перечень по субъекту Российской Федерации, распределяются по группам, при этом к одной группе относятся проекты, заявки в отношении которых поданы одним и тем же участником оптового рынка. Из предварительного перечня по

субъекту Российской Федерации исключается каждая группа проектов, сумма плановых объемов установленной мощности генерирующих объектов которой превышает объем мощности, указанный в отношении такого субъекта Российской Федерации в перечне субъектов Российской Федерации, или составляет менее 90 процентов указанного объема.

В каждом предварительном перечне по субъекту Российской Федерации из оставшихся после исключения в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта групп проектов выбирается одна группа с наименьшей расчетной стоимостью, определяемой в соответствии с настоящим пунктом (если наименьшая расчетная стоимость определена более чем для одной группы проектов, выбирается группа проектов с наибольшей суммой плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к данной группе. При равенстве сумм плановых объемов установленной мощности, указанных в заявках в отношении проектов, отнесенных к соответствующим группам проектов, выбирается группа проектов, в которой последняя по времени подачи заявка в отношении проектов, отнесенных к данной группе, подана ранее последних по времени подачи заявок, поданных в отношении проектов, отнесенных к другим группам проектов). В перечень проектов, отобранных по итогам отбора, включаются все проекты, отнесенные к группам проектов с наименьшей расчетной стоимостью (с учетом особенностей, установленных настоящим пунктом) во всех предварительных перечнях по субъекту Российской Федерации.

Расчетная стоимость группы проектов определяется как сумма расчетных стоимостей отнесенных к группе проектов. Расчетная стоимость проекта определяется как произведение планового объема установленной мощности и плановой величины капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности, указанных в его отношении в заявке на участие в отборе проектов.

В случае если в результате исключения проектов в соответствии с абзацем вторым настоящего пункта из предварительного перечня по субъекту Российской Федерации исключены все проекты, отбор проектов по такому субъекту Российской Федерации, включенному в перечень субъектов Российской Федерации, признается несостоявшимся и ни один проект, предусматривающий строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта на территории такого субъекта Российской Федерации не считается отобранным по его результатам.

262. Перечень проектов, отобранных по итогам отбора, размещается коммерческим оператором оптового рынка на его официальном сайте в сети Интернет не позднее 10 дней со дня окончания срока подачи заявок на участие в отборе проектов (если отбор проектов признан несостоявшимся, в указанный срок публикуется соответствующее сообщение). В отношении каждого проекта приводятся следующие данные, указанные участником отбора в заявке на участие в отборе проектов и не подлежащие изменению после размещения:

- 1) наименование участника оптового рынка;
- 2) наименование проекта;
- 3) наименование субъекта Российской Федерации, в котором

расположен или будет располагаться генерирующий объект, а также ценовая зона оптового рынка, к которой относится территория субъекта Российской Федерации, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект;

4) плановый объем установленной мощности соответствующего генерирующего объекта;

5) плановая величина капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта.

263. В отношении проектов, отобранных по результатам отбора проектов, в установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка порядке заключаются договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии. Права и обязанности поставщика по таким договорам могут передаваться в порядке, установленном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Особенности договоров о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

В договоре о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующего объекта, функционирующего на основе использования отходов производства и потребления, указывается наименование субъекта Российской Федерации, в котором будет располагаться генерирующий объект, с указанием ценовой зоны оптового рынка, к которой относится территория, на которой расположен или будет располагаться генерирующий объект. Указанные данные являются существенным условием договора о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, и должны соответствовать данным, указанным в подпункте 3 пункта 262 настоящих Правил.

Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, заключенных в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления, определяется этими договорами в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка."

3. Правила определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации [от](#)

28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2013, № 23, ст. 2909; 2015, № 46, ст. 6394), изложить в следующей редакции:

"УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 28 мая 2013 г. № 449
(в редакции постановления
Правительства Российской Федерации
от 28 февраля 2017 г. № 240)

ПРАВИЛА

определения цены на мощность генерирующих объектов,
функционирующих на основе возобновляемых источников энергии

I. Общие положения

1. Настоящие Правила устанавливают порядок расчета цены на мощность, поставляемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренным подпунктом 14 пункта 4 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" (далее – договоры о предоставлении мощности).

2. Цена на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности, определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов.

В настоящих Правилах под генерирующим объектом понимается генерирующее оборудование, месторасположение, значение установленной мощности, а также предельные минимальные и максимальные характеристики которого определены договорами о предоставлении мощности.

3. Для определения цены на мощность, поставляемую по договорам о предоставлении мощности, генерирующие объекты с учетом особенностей, определенных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, подразделяются на следующие виды:

а) генерирующий объект – электростанция, функционирующая на

основе использования фотоэлектрического преобразования энергии солнца, соответствующая категории 1, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 3 июня 2008 г. № 426 "О квалификации генерирующего объекта, функционирующего на основе использования возобновляемых источников энергии" (далее соответственно – генерирующий объект солнечной генерации, Правила квалификации);

б) генерирующий объект – электростанция, функционирующая на основе использования энергии ветра, соответствующая категории 2, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации (далее – генерирующий объект ветровой генерации);

в) генерирующий объект – электростанция установленной мощностью менее 25 МВт, функционирующая на основе использования энергии потоков воды, соответствующая категории 3, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации (далее – генерирующий объект гидрогенерации);

г) генерирующий объект – электростанция, функционирующая на основе использования отходов производства и потребления, за исключением отходов, полученных в процессе использования углеводородного сырья и топлива, соответствующая категории 12, предусмотренной приложением № 5 к Правилам квалификации (далее – генерирующий объект, функционирующий на основе использования отходов производства и потребления).

4. Цена на мощность генерирующих объектов, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" – "в" пункта 3 настоящих Правил, определяется в соответствии с разделом II настоящих Правил.

Цена на мощность генерирующих объектов, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 настоящих Правил, определяется в соответствии с разделом III настоящих Правил.

II. Определение цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, за исключением генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

5. Цена на мощность генерирующего объекта, относящегося к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" – "в" пункта 3 настоящих Правил (далее в настоящем разделе – генерирующий объект), определяется исходя из условия компенсации производства доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определенной согласно приложению № 1 в отношении данного генерирующего объекта и в отношении года, в котором производится продажа мощности, и суммарных затрат в отношении данного генерирующего объекта, включающих:

а) разность скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю в порядке, предусмотренном согласно приложению № 2, плановой величины капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении данного генерирующего объекта, определяемой советом рынка в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

б) величину эксплуатационных затрат, определенную исходя из значения удельных эксплуатационных затрат, определенного для генерирующих объектов соответствующего вида согласно пункту 7 настоящих Правил;

в) расчетную величину расходов на уплату налога на имущество организаций, определенную в отношении данного генерирующего объекта.

6. Порядок предоставления коммерческому оператору оптового рынка документов, подтверждающих предусмотренные подпунктом "в" пункта 5 настоящих Правил затраты, и определения соответствующей величины устанавливается договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

7. Величина удельных эксплуатационных затрат индексируется за период с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен за период с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Порядок получения коммерческим оператором оптового рынка указанного значения индекса потребительских цен определяется договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

Величины удельных эксплуатационных затрат в 2012 году принимаются равными следующим значениям:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 170 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 118 тыс. руб./МВт в месяц;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 100 тыс. руб./МВт в месяц.

8. Для расчета цены на мощность генерирующего объекта к скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю в порядке, предусмотренном приложением № 2 к настоящим Правилам, плановой величине капитальных затрат, заявленной в отношении данного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов,

функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, применяется коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, и коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта.

Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, установленного Правительством Российской Федерации (далее в настоящем разделе - целевой показатель локализации) 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;

0,35 - для генерирующего объекта солнечной генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов солнечной генерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

0,45 - для генерирующего объекта ветровой генерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов ветровой генерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности;

0,45 - для генерирующего объекта гидрогенерации, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, ниже значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов гидрогенерации и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов, поданной в отношении генерирующего объекта, в качестве предполагаемого года начала поставки мощности.

Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии (мощности) по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, определяется в следующем порядке:

0,99 - для генерирующих объектов солнечной генерации;

0,9 - для генерирующих объектов ветровой генерации;

0,9 - для генерирующих объектов гидрогенерации.

9. Составляющая цены на мощность генерирующих объектов,

функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, обеспечивающая возврат капитальных и эксплуатационных затрат, рассчитывается в соответствии с приложением № 2 к настоящим Правилам.

10. Цена на мощность генерирующего объекта по договору о предоставлении мощности рассчитывается в следующем порядке:

а) к рассчитанной в соответствии с пунктом 9 настоящих Правил величине прибавляется произведение расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций, определенной в отношении данного генерирующего объекта исходя из ставки налога на имущество организаций, действующей в соответствующем субъекте Российской Федерации (без учета специальных льгот по налогу на имущество организаций), и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в соответствии с приложением № 1 к настоящим Правилам в отношении данного генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности;

б) к рассчитанной в соответствии с подпунктом "а" настоящего пункта величине применяется коэффициент загрузки генерирующего объекта, определяемый следующим образом:

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, не превысило 0,5, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, превысило 0,5, но не превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 0,8;

если отношение определенного коммерческим оператором оптового рынка фактического значения коэффициента использования установленной мощности в предшествующем году к значению коэффициента использования установленной мощности, предусмотренному для соответствующего вида генерирующих объектов пунктом 11 приложения № 1 к настоящим Правилам, превысило 0,75, коэффициент загрузки генерирующего объекта устанавливается равным 1;

в) к рассчитанной в соответствии с подпунктами "а" и "б" настоящего пункта величине применяется коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций:

для генерирующего объекта солнечной генерации - 1,005;

для генерирующего объекта ветровой генерации - 1,005;

для генерирующего объекта гидрогенерации - 1,005.

III. Определение цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления

11. Цена на мощность генерирующего объекта, относящегося к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 настоящих Правил (далее в настоящем разделе - генерирующий объект), поставляемую по договорам о предоставлении мощности в календарном месяце m определяется коммерческим оператором оптового рынка в отношении каждого из указанных в таких договорах генерирующих объектов.

12. Цена на мощность генерирующего объекта определяется в целях частичной компенсации затрат в отношении данного генерирующего объекта, включающих следующие величины, определяемые в отношении данного генерирующего объекта в соответствии с настоящим разделом с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка:

а) величина эксплуатационных затрат, определенная исходя из величины удельных эксплуатационных затрат, рассчитанных в отношении генерирующего объекта в соответствии с настоящим разделом;

б) величина капитальных затрат, определенная исходя из указанной в настоящем разделе величины удельных капитальных затрат на строительство (реконструкцию, модернизацию) генерирующего объекта, скорректированной в соответствии с настоящим разделом.

13. Величина удельных эксплуатационных затрат, учитываемых при расчете цены на мощность генерирующего объекта g в i -м календарном году ($ЭЗ_g^i$), определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$ЭЗ_g^i = ЭЗ_g^{2020} \times \prod_{j=2020}^{i-1} ИПЦ_j,$$

где:

$ЭЗ_g^{2020}$

- величина удельных эксплуатационных затрат, принимаемая для 2020 года равной 741 тыс. рублей на 1 МВт в месяц;

$ИПЦ_j$ - определяемое и публикуемое федеральным органом

исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре j -го года к декабрю года $j-1$.

Порядок получения коммерческим оператором оптового рынка указанного значения индекса потребительских цен определяется

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

14. Величина удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g принимается равной плановой величине капитальных затрат на 1 кВт установленной мощности генерирующего объекта, указанной в отношении данного генерирующего объекта в заявке, исходя из которой был отобран проект по его строительству (реконструкции, модернизации) на конкурсном отборе инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

15. Величина скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g (СКЗ) принимается равной g произведению определяемых для генерирующего объекта g в соответствии с настоящим разделом коэффициента, отражающего выполнение целевого показателя степени локализации, коэффициента, отражающего учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, и величины удельных капитальных затрат, определенной согласно настоящему разделу.

16. Коэффициент, отражающий выполнение целевого показателя степени локализации, определяется для генерирующего объекта g в следующем порядке:

1 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, превышает или равна значению целевого показателя степени локализации на территории Российской Федерации производства основного и (или) вспомогательного генерирующего оборудования, применяемого при производстве электрической энергии с использованием возобновляемых источников энергии, принимаемого равным 55 процентам в отношении генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (далее в настоящем разделе - целевой показатель локализации);

0,45 - для генерирующего объекта, степень локализации по которому, определенная в соответствии с Правилами квалификации, меньше значения целевого показателя локализации.

17. Коэффициент, отражающий учет прибыли с оптового рынка электрической энергии и мощности по истечении срока окупаемости и до окончания срока службы генерирующего объекта, для генерирующего объекта g принимается равным 0,91.

18. Для целей расчета цены на мощность в i -м календарном году коммерческий оператор оптового рынка в срок, установленный договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает норму доходности капитала, инвестированного в генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления (далее - норма доходности), по итогам года $i-1$, предшествующего i -му году (НД), по формуле:

$i-1$

$$НД_{i-1} = (1 + ДГО_{i-1}) \times \frac{(1 + НД_{б})}{1,085} - 1,$$

где:

НД_б – базовый уровень нормы доходности капитала,

инвестированного в генерирующие объекты, функционирующие на основе использования отходов производства и потребления, равный 12 процентам годовых;

ДГО_{i-1} – средняя доходность долгосрочных государственных

обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая коммерческим оператором оптового рынка для года i-1 в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития.

19. Приведенное значение скорректированных удельных прив капитальных затрат в отношении генерирующего объекта г (СКЗ_г)

определяется по формуле:

$$СКЗ_{г}^{прив} = СКЗ_{г} \times (1 + НД_{г-1})^{1,5},$$

где:

СКЗ_г – величина скорректированных удельных капитальных затрат

в отношении генерирующего объекта г, определяемая в соответствии с настоящим разделом;

НД_{г-1} – норма доходности, определяемая в соответствии с

настоящим разделом по итогам года, предшествующего году, к которому относится дата начала поставки мощности генерирующего объекта г, определенная по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии.

20. Размер инвестированного капитала по состоянию на плановый 1-й месяц поставки мощности генерирующего объекта г (плановый 1-й месяц поставки генерирующего объекта начинается с даты начала поставки мощности, определенной в его отношении по итогам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству

(реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии) (R_g^1) равен произведению приведенного значения скорректированных удельных капитальных затрат в отношении генерирующего объекта g (СКЗ $_{g, \text{прив}}$) и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования отходов производства и потребления (ДЗ $_i$), определенной в порядке согласно приложению № 3 в отношении генерирующего объекта g и календарного года, к которому относится месяц m .

21. Размер инвестированного капитала по состоянию на месяц m поставки мощности генерирующего объекта g (начиная с месяца, следующего за плановым 1-м месяцем поставки мощности генерирующего объекта g) (R_g^m) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$R_g^m = R_g^{m-1} - r_g^{m-1} + \frac{(НД_{i-1} - НД_{i-2})}{12} \times (НД_{i-1} + 1) \times R_g^{m-12},$$

где:

R_g^{m-1} – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц поставки $m-1$, предшествующий месяцу поставки m ;

R_g^{m-12} – размер инвестированного капитала по состоянию на месяц поставки $m-12$ (месяц, начинающийся на 12 месяцев раньше месяца поставки m);

r_g^{m-1} – размер возврата инвестированного в генерирующий объект g капитала в месяце поставки $m-1$, предшествующем месяцу поставки m ;
 $НД_{i-1}$ – норма доходности, определяемая в соответствии с настоящим разделом для предшествующего i -му году, к которому относится месяц поставки m , года $i-1$;

$НД$ – норма доходности, определяемая в соответствии с

$i-2$

настоящим разделом для года $i-2$, предшествующего году $i-1$.

22. Размер возврата инвестированного в генерирующий объект g капитала в месяце поставки m (r) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_g^m = \frac{R_g^m \times \text{НД}_{i-1}}{12 \times \left(\left(\frac{\text{НД}_{i-1}}{12} + 1 \right)^{\frac{(181 - m)_g}{n}} - 1 \right)},$$

где m – порядковый номер месяца m (порядковый номер, равный 1, соответствует плановому 1-му месяцу поставки мощности генерирующего объекта g).

23. Расчетная необходимая выручка генерирующего объекта g в месяце m (НВ) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$\text{НВ}_g^m = (R_g^m \times \frac{\text{НД}_{i-1}}{12 \times (1 - \text{НП})} + r_g^m + \text{ДЗ}_g^i \times \text{ЭЗ}_g^i) \times K_{\text{сн}}^{\text{сн}},$$

где:

НП – величина, принимаемая равной 15,5 процента;

ДЗ_g^i – величина доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе

использования отходов производства и потребления, определенная в отношении генерирующего объекта g и i -го календарного года, к которому относится месяц m , в порядке, предусмотренном приложением № 3 к настоящим Правилам;

$K_{\text{сн}}$

– коэффициент, отражающий потребление мощности на

собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, который принимается равным 1,075.

24. Цена на мощность генерирующего объекта g в месяце m (C_g) определяется коммерческим оператором оптового рынка с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$C_g = НВ_g^m - ДУ_g^i - ЭС_g^i,$$

где:

$ДУ_g^i$ – расчетная величина доходов от обезвреживания отходов производства и потребления, определяемая в отношении генерирующего объекта g и i -го календарного года, к которому относится месяц m , в соответствии с настоящим разделом;

$ЭС_g^i$ – расчетная величина экологического сбора, определяемая в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, в отношении генерирующего объекта g и i -го календарного года, к которому относится месяц m , в расчете на 1 МВт установленной мощности в месяц.

25. Расчетная величина доходов от обезвреживания отходов производства и потребления ($ДУ_g^i$) определяется в отношении генерирующего объекта g и i -го календарного года, к которому относится месяц m , с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$ДУ_g^i = \begin{cases} \frac{\text{МАКС} (ТУ_g^{2019}; 1396) \times V_{ТВО}}{12}, & \text{для } i = 2019 \\ \frac{\text{МАКС} (ТУ_g^i; 1396 \times \prod_{j=2019}^{i-1} ИПЦ_j) \times V_{ТВО}}{12}, & \text{для } i > 2019 \end{cases},$$

где:

i – 2019

$TU_{g,i}$ ($TU_{g,i}$) – тариф на услуги по обезвреживанию твердых бытовых отходов на i -й год (2019 год), установленный в соответствии с законодательством Российской Федерации в области обращения с отходами в отношении генерирующего объекта g для организации, осуществляющей деятельность по обезвреживанию твердых бытовых отходов с использованием генерирующего объекта g ;

V_{TBO} – значение планового объема переработки отходов производства и потребления, равное 10000 тонн на 1 МВт в год;

$ИПЦ_j$ – фактическое значение индекса потребительских цен в j -м году, определенное и опубликованное федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, на его официальном сайте в сети Интернет.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1
к Правилам определения цены
на мощность генерирующих объектов,
функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА
определения доли затрат, компенсируемой за счет платы
за мощность генерирующих объектов, функционирующих
на основе использования возобновляемых источников
энергии, кроме генерирующих объектов, функционирующих
на основе использования отходов производства
и потребления, за исключением отходов, полученных
в процессе использования углеводородного сырья и топлива

1. Настоящая методика определяет расчет доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" – "в" пункта 3 Правил определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее соответственно – Правила определения цены на мощность, генерирующий объект, доля затрат).

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет долю затрат для каждого генерирующего объекта, поставка мощности которого предусмотрена договорами купли-продажи (поставки) мощности, заключенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренными подпунктом 14 пункта 4 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" (далее – договоры о предоставлении мощности), в текущем году.

3. В отношении генерирующего объекта, для которого 31 декабря предшествующего года приходится на нечетный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, установленной в отношении указанного генерирующего объекта в предшествующем году.

В отношении генерирующего объекта, для которого либо текущий год является 1-м годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, определенной на текущий год для категории генерирующих объектов, к которой генерирующий объект относится в соответствии с пунктом 6 настоящего документа.

4. В целях расчета доли затрат в текущем году коммерческий оператор оптового рынка определяет перечень генерирующих объектов, для которых либо текущий год является 1-м годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности. Особенности и сроки определения указанного перечня устанавливаются договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

5. Перечень категорий генерирующих объектов в целях настоящего документа формируется с учетом следующих параметров генерирующих объектов, включенных в перечень, предусмотренный пунктом 4 настоящего документа:

а) вид генерирующего объекта в соответствии с подпунктами "а" – "в" пункта 3 Правил определения цены на мощность;

б) принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка.

6. В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов вид генерирующего объекта определяется в соответствии с пунктом 3 Правил определения цены на

мощность и соответствующими договорами о предоставлении мощности.

В целях отнесения генерирующего объекта к определенной категории генерирующих объектов принадлежность генерирующего объекта к ценовой зоне оптового рынка определяется соответствующими договорами о предоставлении мощности.

7. Доля затрат для категории генерирующих объектов на текущий год равна произведению 0,5 и суммы значений предварительной доли затрат для категории генерирующих объектов, рассчитанных для текущего года и для следующего года.

8. Предварительная доля затрат для категории генерирующих объектов для i -го года принимает следующие значения:

0 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года превышает 1;

1 - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года менее 0;

единица, уменьшенная на отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года, - если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года не превышает 1 и не менее 0.

9. Отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года (D_i) определяется по формуле:

$$D_i = \frac{\frac{\text{ЭЭ}}{\text{Пр}_i}}{\frac{\text{уд}}{12 \times \text{НВВ}_i}},$$

где:

ЭЭ

Пр_i - удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль от продажи электрической энергии на i -й год;

уд

НВВ_i - удельная (на единицу мощности) месячная для i -го года

необходимая валовая выручка.

10. Для целей настоящего документа удельная (на единицу мощности) месячная для i -го года необходимая валовая выручка принимается равной определяемой в соответствии с Правилами определения цены на мощность и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка цене на мощность генерирующего объекта, отнесенного к категории, для которой определяется доля затрат, с учетом следующих особенностей:

а) цена определяется для декабря;

б) в расчете не учитывается (принимается равным единице) сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) фактические значения индекса потребительских цен, не определенные на дату расчета значения доли затрат, принимаются равными величинам, определенным в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (в случае отсутствия на дату расчета этой информации указанное значение принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен);

г) не определенные на дату расчета значения доли затрат значения средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, принимаются равными последнему определенному в установленном порядке значению указанной доходности;

д) ставки налога на прибыль организаций и налога на имущество организаций принимаются равными максимальным значениям, установленным Налоговым кодексом Российской Федерации;

е) доля затрат принимается равной 1;

ж) скорректированная исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величина капитальных затрат определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности соответствующих генерирующих объектов значение плановых величин капитальных затрат, заявленных на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, в отношении генерирующих объектов, отнесенных к категории, для которой определяется доля затрат;

з) расчет осуществляется для 1-го года поставки мощности по договорам о предоставлении мощности;

и) для целей определения расчетной величины расходов на уплату налога на имущество организаций в качестве 1-го месяца поставки мощности по соответствующим договорам о предоставлении мощности принимается январь;

к) величина бюджетных субсидий определяется как средневзвешенное по объемам установленной мощности соответствующих генерирующих объектов значение величин бюджетных субсидий в отношении генерирующих объектов, отнесенных к категории, для которой определяется доля затрат.

11. Удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль на i -й год ($Пр_i$) определяется по формуле:

i

$$Пр_i = КИУМ \times ЧЧ_i \times (Ц_{РСВ} : К_{сн} - S_{выраб}),$$

i i

где:

КИУМ – коэффициент использования установленной мощности, принимаемый равным:

0,14 – в отношении генерирующих объектов солнечной генерации;

0,27 – в отношении генерирующих объектов ветровой генерации;

0,38 – в отношении генерирующих объектов гидрогенерации;

ЧЧ – число часов в i -м году, равное 8784 для високосных лет и i

8760 для других лет;

Π – прогноз цены, определяемой путем конкурентного отбора РСВ

i

ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее – цена рынка на сутки вперед), на i -й год;

К – коэффициент, отражающий потребление мощности на СН

собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определенный в отношении соответствующего вида генерирующего объекта в соответствии с пунктом 10 Правил определения цены на мощность;

S – удельная стоимость выработки электрической энергии

i

генерирующим объектом соответствующего вида в i -м году.

12. Прогноз цены рынка на сутки вперед на i -й год (Π) РСВ

i

определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$\Pi_{РСВ}^i = \frac{\sum_h \sum_q \Pi_{q,h} \times \Pi_{ПП}}{\sum_h \sum_q \Pi_{ПП}} \times \frac{\sum_i \Pi_{РЦЭ}^i}{Y=X} \cdot \frac{C}{Y}$$

где:

h – час года, предшествующего текущему году;

q – группа точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенная к одному из субъектов Российской Федерации, в которых расположены генерирующие объекты, отнесенные к категории генерирующих объектов, для которой определяется доля затрат;

$\Pi_{q,h}$ – цена электрической энергии в час h в группе точек

поставки q, рассчитанная для целей определения стоимости электрической энергии на сутки вперед в порядке, предусмотренном

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

ППП – полный плановый объем производства электрической энергии в группе точек поставки q в час h , определяемый в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

С
РЦЭ – прогноз роста цен на электрическую энергию на оптовом рынке электрической энергии и мощности в Y -м году, равный:

величине роста регулируемых цен на газ за Y -й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены в первой ценовой зоне оптового рынка;

величине роста цен на энергетический уголь за Y -й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующие объекты, отнесенные к категории, для которой определяется доля затрат, расположены во второй ценовой зоне оптового рынка.

13. Удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом соответствующего вида в 2012 году принимается равной следующему значению:

для генерирующего объекта солнечной генерации – 1 рубль/МВт·ч;
для генерирующего объекта ветровой генерации – 1 рубль/МВт·ч;
для генерирующего объекта гидрогенерации – 10 рублей/МВт·ч.

Удельная стоимость выработки электрической энергии индексируется с 1 января 2012 г. до 1 января года, в котором производится продажа мощности, коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с изменением индекса потребительских цен с декабря 2011 г. до декабря года, предшествующего году, в котором производится продажа мощности, определяемого и публикуемого федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации.

МЕТОДИКА

расчета составляющей цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат

1. Настоящая методика определяет порядок расчета составляющей цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, относящихся к видам генерирующих объектов, указанным в подпунктах "а" – "в" пункта 3 Правил определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее соответственно – Правила определения цены на мощность, генерирующий объект), обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат.

2. Для определения цены на мощность, продаваемую по договорам купли-продажи (поставки) мощности, заключенным в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренным подпунктом 14 пункта 4 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" (далее соответственно – договоры о предоставлении мощности, Правила оптового рынка), коммерческий оператор оптового рынка ежегодно с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, рассчитывает норму доходности инвестированного в генерирующий объект капитала за i -й год (НД _{i}) по формуле:

$$\text{НД}_{i} = (1 + \text{НД}_{б}) \times (1 + \text{ДГО}_{i}) : (1 + \text{ДГО}_{б}) - 1,$$

где:

НД_б – базовый уровень нормы доходности инвестированного в

генерирующий объект капитала, устанавливаемый в размере:

14 процентов – для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного

отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного до 1 января 2016 г.;

12 процентов – для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых были отобраны в ходе конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенного после 1 января 2016 г.;

ДГО_i – средняя доходность долгосрочных государственных обязательств, используемая при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, определяемая для i-го года в порядке, установленном федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по выработке государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере анализа и социально-экономического развития;

ДГО_б – базовый уровень доходности долгосрочных государственных обязательств, устанавливаемый в размере 8,5 процента.

3. Расчет составляющей цены на мощность генерирующих объектов, обеспечивающей возврат капитальных и эксплуатационных затрат в i-м году (КЭ_i), определяется коммерческим оператором оптового рынка

в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$КЭ_i = (R_i \times НД_{i-1} : (1 - НП) + r_i) : 12 + ЭР_i,$$

где:

R_i – размер инвестированного капитала на начало i-го года;

НД_{i-1} – норма доходности инвестированного в генерирующий объект,

функционирующий на основе использования возобновляемых источников энергии, капитала за год, предшествующий i-му году;

НП – расчетное значение, определяемое в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка с учетом ставки налога на прибыль организаций, применяемой для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в федеральный бюджет, и ставки налога на прибыль организаций, применяемой для исчисления суммы налога на прибыль организаций, подлежащей зачислению в бюджет соответствующего субъекта Российской Федерации;

r_i – размер возврата инвестированного капитала в i-м году;

ЭР_i – произведение величины эксплуатационных затрат,

определенной для соответствующего вида генерирующих объектов и i-го

года в соответствии с пунктом 7 Правил определения цены на мощность, и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, определенной в отношении этого генерирующего объекта и в отношении i -го года в порядке, предусмотренном приложением № 1 к Правилам определения цены на мощность.

4. Расчет размера возврата инвестированного капитала в i -м году (r_i) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$r_i = R_i \times \text{НД}_{i-1} : ((\text{НД}_{i-1} + 1)^{16-i} - 1).$$

5. Размер инвестированного капитала на начало i -го года (R_i) определяется коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле (для i от 2 до 15):

$$R_i = R_{i-1} - r_{i-1} + (\text{НД}_{i-1} - \text{НД}_{i-2}) \times (1 + \text{НД}_{i-1}) \times R_{i-1},$$

где:

R_{i-1} - размер инвестированного капитала на начало года, предшествующего i -му году ($i-1$);

r_{i-1} - размер возврата инвестированного капитала в году, предшествующем i -му году ($i-1$);

НД_{i-2} - норма доходности инвестированного в генерирующий объект капитала за год, предшествующий году $i-1$.

Размер инвестированного капитала на начало 1-го года равен произведению приведенной к 1 января 1-го года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разности скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта и доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, определенной в отношении соответствующего генерирующего объекта и года, в котором производится продажа мощности, в порядке, предусмотренном приложением № 1 к Правилам определения цены на

мощность.

Если определенная для соответствующего генерирующего объекта и i -го года доля затрат, компенсируемая за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, отличается от значения этой величины, определенного для соответствующего генерирующего объекта и предшествующего года, размер инвестированного капитала на начало i -го года, относящийся к возмещению капитальных затрат, корректируется прямо пропорционально изменению указанной доли в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

6. Приведенная к 1 января 1-го года поставки мощности соответствующего генерирующего объекта разность скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении этого генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и величины прив бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта ($KЗ$) определяется в соответствии с особенностями, предусмотренными договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$KЗ_{\text{прив}} = KЗ \times (1 + \text{НД}_{-1})^{\text{ст}},$$

где:

$KЗ$ – произведение коэффициентов, предусмотренных пунктом 8 Правил определения цены на мощность, и скорректированной исходя из изменения установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величины капитальных затрат, заявленной в отношении указанного генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, уменьшенное на величину бюджетных субсидий в отношении этого генерирующего объекта;

НД_{-1} – норма доходности инвестированного в генерирующий объект капитала, рассчитанная в соответствии с пунктом 2 настоящего документа для года, предшествующего 1-му году поставки мощности соответствующего генерирующего объекта;

ст

– показатель приведения, равный:

1,5 – для генерирующего объекта гидрогенерации;

1 – для остальных генерирующих объектов.

7. Скорректированная исходя из изменения установленных

Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю величина капитальных затрат, заявленная в отношении генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, определяется как произведение величины капитальных затрат, заявленной в отношении генерирующего объекта на конкурсный отбор инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и определяемого коммерческим оператором оптового рынка в соответствии с настоящим документом с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, коэффициента, отражающего изменение нелокализованной части капитальных затрат.

8. Коэффициент, отражающий изменение нелокализованной части капитальных затрат, принимается равным:

а) 1 - для генерирующих объектов, инвестиционные проекты по строительству которых отобраны в ходе конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, проведенных после 1 января 2015 г., а также для генерирующих объектов, в отношении которых в заявках, на основании которых отобраны инвестиционные проекты по строительству таких генерирующих объектов, в качестве предполагаемого начала поставки мощности указаны месяц и год не позднее июня 2015 г.;

б) сумме значения целевого показателя локализации, установленного в отношении генерирующих объектов соответствующего вида и в отношении года, указанного в заявке на участие в отборе проектов в отношении генерирующего объекта в качестве предполагаемого года начала поставки мощности, и произведения разности 1 и указанного целевого показателя локализации и коэффициента, отражающего изменение курса иностранных валют по отношению к рублю, определяемого в соответствии с настоящим документом, - для прочих генерирующих объектов.

9. Коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю (ККР), определяется по формуле:

$$ККР = \frac{\frac{ИНВ}{КР}}{0,5 \times \left(\frac{КР_{\text{долл}}}{ОПВ} + \frac{КР_{\text{евро}}}{ОПВ} \right)},$$

где:

ИНВ

КР - среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к

рублю за инвестиционный период генерирующего объекта;

долл

КР – значение курса доллара США по отношению к рублю,
опв

установленного Центральным банком Российской Федерации на дату опубликования в соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка информации для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого отобран проект строительства указанного генерирующего объекта;

евро

КР – значение курса евро по отношению к рублю,
опв

установленного Центральным банком Российской Федерации на дату опубликования в соответствии с пунктом 202 Правил оптового рынка информации для проведения конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, по результатам которого отобран проект строительства указанного генерирующего объекта.

Если значение коэффициента, отражающего изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, рассчитанное в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, превышает 3, то коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, принимается равным 3. Если значение коэффициента, отражающего изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, рассчитанное в порядке, предусмотренном настоящим пунктом, не превышает 3, то коэффициент, отражающий изменение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю, принимается равным указанному рассчитанному значению.

10. Среднее значение установленных Центральным банком Российской Федерации курсов иностранных валют по отношению к рублю

инв

за инвестиционный период генерирующего объекта (КР) определяется по формуле:

$$\text{КР}_{\text{инв}} = \frac{\begin{array}{c} \text{долл} \qquad \qquad \text{евро} \\ \text{Сумма КР} \qquad + \qquad \text{Сумма КР} \\ \text{Д эпсилон ИП} \quad \text{Д} \qquad \quad \text{Д эпсилон ИП} \quad \text{Д} \end{array}}{2 \times \text{ДИП}},$$

где:

Д – день, входящий в инвестиционный период;

ИП – инвестиционный период генерирующего объекта, в качестве

которого принимается:

длящийся 6 месяцев период, который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 12 месяцев до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности, – для генерирующего объекта солнечной генерации;

длящийся 12 месяцев период, который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 18 месяцев до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности, – для генерирующего объекта ветровой генерации;

длящийся 36 месяцев период, который начинается с 1-го числа месяца, начинающегося за 42 месяца до даты начала поставки мощности генерирующего объекта, указанной в соответствующих договорах о предоставлении мощности, – для генерирующего объекта гидрогенерации;

долл

КР – курс доллара США по отношению к рублю, установленный
Д

Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;

евро

КР – курс евро по отношению к рублю, установленный
Д

Центральным банком Российской Федерации на день, входящий в указанный инвестиционный период;

ДИП – количество дней в указанном инвестиционном периоде.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

к Правилам определения цены
на мощность генерирующих объектов,
функционирующих на основе
возобновляемых источников энергии

МЕТОДИКА

определения доли затрат, компенсируемой за счет платы
за мощность генерирующих объектов, функционирующих
на основе использования отходов производства и потребления,
за исключением отходов, полученных в процессе использования
углеводородного сырья и топлива

1. Настоящая методика определяет порядок расчета доли затрат, компенсируемой за счет платы за мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников

энергии, относящихся к виду генерирующих объектов, указанному в подпункте "г" пункта 3 Правил определения цены на мощность генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 28 мая 2013 г. № 449 "О механизме стимулирования использования возобновляемых источников энергии на оптовом рынке электрической энергии и мощности" (далее соответственно – Правила определения цены на мощность, генерирующий объект, доля затрат).

2. Коммерческий оператор оптового рынка ежегодно в сроки, установленные договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, определяет долю затрат для каждого генерирующего объекта, поставка мощности которого предусмотрена договорами купли-продажи (поставки) мощности, заключенными в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка по результатам конкурсных отборов инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, предусмотренными подпунктом 14 пункта 4 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" (далее – договоры о предоставлении мощности), в текущем году.

3. В отношении генерирующего объекта, для которого 31 декабря предшествующего года приходится на нечетный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной доле затрат, установленной в отношении указанного генерирующего объекта в предшествующем году.

В отношении генерирующего объекта, для которого либо текущий год является первым годом поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, либо 31 декабря предшествующего года приходится на четный год поставки мощности по договорам о предоставлении мощности, доля затрат на текущий год принимается равной произведению 0,5 и суммы значений предварительной доли затрат для этого генерирующего объекта, рассчитанных для текущего года и для следующего года.

4. Предварительная доля затрат для генерирующего объекта в отношении i -го календарного года принимает следующие значения:

0 – если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года превышает 1;

1 – если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года менее 0;

единица, уменьшенная на отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года, – если отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года

не превышает 1 и не менее 0.

5. Отношение прогнозной прибыли от продажи электрической энергии к суммарным затратам поставщика для i -го года (D_i) определяется по формуле:

$$D_i = \frac{\text{ЭЭ} \text{ Пр}_i}{12 \times \text{НВВ}_i \text{ уд}},$$

где:

ЭЭ

Пр_i – удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль от продажи электрической энергии на i -й год;

уд

НВВ_i – удельная (на единицу мощности) месячная для i -го года

необходимая валовая выручка.

6. Для целей настоящего документа удельная (на единицу мощности) месячная для i -го года необходимая валовая выручка принимается равной определяемой в соответствии с Правилами определения цены на мощность и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка цене на мощность генерирующего объекта, для которого определяется доля затрат, с учетом следующих особенностей:

а) цена определяется для декабря i -го года;

б) в расчете не учитывается (принимается равным единице) сезонный коэффициент, отражающий распределение нагрузки потребления по месяцам в течение календарного года, определяемый согласно договору о присоединении к торговой системе оптового рынка;

в) фактические значения индекса потребительских цен, не определенные на дату расчета значения доли затрат, принимаются равными величинам, определенным в уточненном (актуальном) прогнозе социально-экономического развития Российской Федерации, разработанном федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики (в случае отсутствия на дату расчета этой информации указанное значение принимается равным последнему фактическому значению индекса потребительских цен);

г) не определенные на дату расчета значения доли затрат значения средней доходности долгосрочных государственных обязательств, используемой при расчете цены на мощность для поставщиков мощности, принимаются равными последнему определенному в установленном порядке значению указанной доходности;

д) доля затрат принимается равной 1.

7. Удельная (на единицу мощности) прогнозная прибыль на

i -й год (Pr_i) определяется по формуле:

$$Pr_i = KIUM \times ЧЧ_i \times \frac{Ц_{рсв}^g_i}{К_{сн}^g} - S_{выраб}^g_i),$$

где:

$KIUM$ – коэффициент использования установленной мощности, принимаемый равным 0,85;

$ЧЧ_i$ – число часов в i -м году, равное 8784 для високосных лет и 8760 для других лет;

$Ц_{рсв}^g_i$ – прогноз цены, определяемой путем конкурентного отбора ценовых заявок покупателей и поставщиков, осуществляемого за сутки до начала поставки (далее – цена рынка на сутки вперед), на i -й год на вырабатываемую генерирующим объектом электрическую энергию;

$К_{сн}^g$ – коэффициент, отражающий потребление мощности на собственные и (или) хозяйственные нужды электростанций, определенный в отношении генерирующего объекта в соответствии с пунктом 23 Правил определения цены на мощность;

$S_{выраб}^g_i$ – удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в i -м году.

8. Если в году, предшествующем текущему году, электрическая энергия, выработанная генерирующим объектом g , не продавалась на рынке на сутки вперед, то прогноз цены рынка на сутки вперед на i -й год на вырабатываемую генерирующим объектом g электрическую энергию определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Ц_{рсв}^g_i = Ц_{рсв}^{суб_g_{X-1}} \times \frac{P_{РЦЭ}^{i-1}}{Y=X},$$

где:

$Ц_{рсв}^{суб_g_{X-1}}$ – определяемая в порядке, предусмотренном

договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, средневзвешенная цена электрической энергии по итогам года, предшествующего текущему году, в группах точек поставки генерации,

отнесенных к субъекту Российской Федерации, определенному в отношении генерирующего объекта g по результатам конкурсного отбора инвестиционных проектов по строительству (реконструкции, модернизации) генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии;

РЦЭ – прогноз роста цен на электрическую энергию на оптовом
 Y

рынке электрической энергии и мощности в Y -м году, равный:

величине роста регулируемых цен на газ за Y -й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующий объект, для которого определяется доля затрат, расположен в первой ценовой зоне оптового рынка;

величине роста цен на энергетический уголь за Y -й год согласно уточненному (актуальному) прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации, разработанному федеральным органом исполнительной власти в сфере социально-экономической политики, в случае если генерирующий объект, для которого определяется доля затрат, расположен во второй ценовой зоне оптового рынка.

Если в году, предшествующем текущему году, электрическая энергия, выработанная генерирующим объектом g , продавалась на рынке на сутки вперед, то прогноз цены рынка на сутки вперед на i -й год на вырабатываемую генерирующим объектом электрическую энергию определяется с учетом особенностей, предусмотренных договором о присоединении к торговой системе оптового рынка, по формуле:

$$Ц_{рсв\ i} = \frac{\sum_h \sum_{q,h} \frac{Ц_{q,h}}{ППП_{q,h}}}{\sum_h \sum_{q,h} \frac{1}{ППП_{q,h}}} \times \prod_{Y=X}^{i-1} РЦЭ_Y,$$

где:

h – час года, предшествующего текущему году;

q – группа точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенная к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат;

$Ц_{q,h}$ – цена электрической энергии в час года, предшествующего
 q, h

текущему году, в группе точек поставки в отношении генерирующего оборудования, отнесенных к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат, рассчитанная для целей определения стоимости электрической энергии на сутки вперед в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка;

$ППП_{q,h}$ – полный плановый объем производства электрической
 q, h

энергии в группе точек поставки в отношении генерирующего

оборудования, отнесенной к генерирующему объекту, для которого определяется доля затрат, в час года, предшествующего текущему году, определяемый в порядке, предусмотренном договором о присоединении к торговой системе оптового рынка.

9. Удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в i -м году ($S_{\text{выраб}}^g i$) определяется коммерческим оператором оптового рынка по формуле:

$$S_{\text{выраб}}^g i = S_{\text{выраб}}^g 2020 \times \frac{I_{\text{ПЦ}}^{i-1}}{I_{\text{ПЦ}}^{Y=2020 j}},$$

где:

$S_{\text{выраб}}^g 2020$ - удельная стоимость выработки электрической энергии генерирующим объектом в 2020 году, принимаемая равной 1336 рублям на 1 МВт·ч;

$I_{\text{ПЦ}}^j$ - определяемое и публикуемое федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации, значение индекса потребительских цен в декабре j -го года к декабрю года $j-1$."
