



ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ

от 25 мая 2017 г. № 630

МОСКВА

Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия

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

Утвердить прилагаемые Правила предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия.

Председатель Правительства
Российской Федерации



Д.Медведев

УТВЕРЖДЕНЫ
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 25 мая 2017 г. № 630

П Р А В И Л А

предоставления субсидий из федерального бюджета публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия

1. Настоящие Правила устанавливают цели, порядок и условия предоставления из федерального бюджета субсидий публичному акционерному обществу "Интер РАО ЕЭС", г. Москва, на возмещение части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия (далее соответственно - субсидия, получатель субсидии).

2. Субсидии предоставляются в пределах бюджетных ассигнований, предусмотренных в федеральном бюджете на текущий финансовый год и плановый период, и лимитов бюджетных обязательств, доведенных Министерству энергетики Российской Федерации как получателю бюджетных средств в установленном порядке на цели, указанные в пункте 3 настоящих Правил.

3. Субсидия предоставляется в целях возмещения части затрат в связи с реализацией электрической энергии по договору на ее поставку для ликвидации энергодефицита в Республике Абхазия в феврале и марте 2016 г.

В настоящих Правилах под затратами получателя субсидии понимаются фактические затраты на приобретение электрической энергии и мощности, на оплату услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности, таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях

поставки электрической энергии в феврале и марте 2016 г. по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби с использованием группы точек поставки, зарегистрированной в установленном порядке на оптовом рынке электрической энергии и мощности (далее - группа точек поставки экспорта).

4. Предоставление субсидии осуществляется на основании соглашения, заключенного между Министерством энергетики Российской Федерации и получателем субсидии в соответствии с типовой формой, установленной Министерством финансов Российской Федерации (далее - соглашение). В соглашении предусматривается в том числе обязанность Министерства энергетики Российской Федерации и органов государственного финансового контроля проводить проверки соблюдения получателем субсидии целей, порядка и условий предоставления субсидии, которые установлены настоящими Правилами и соглашением, а также согласие получателя субсидии на проведение таких проверок.

5. Получатель субсидии не позднее 10 рабочих дней со дня заключения соглашения направляет в Министерство энергетики Российской Федерации заявление о предоставлении субсидии в произвольной форме, подписанное руководителем, с приложением следующих документов:

а) выписка из Единого государственного реестра юридических лиц, заверенная в установленном порядке и выданная получателю субсидии не ранее чем за 20 рабочих дней до дня представления заявления о предоставлении субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации (в случае непредставления получателем субсидии такого документа Министерство энергетики Российской Федерации запрашивает его самостоятельно);

б) справка, подписанная руководителем и главным бухгалтером получателя субсидии, подтверждающая, что на первое число месяца, предшествующего месяцу, в котором планируется заключение соглашения:

у получателя субсидии отсутствует задолженность по налогам, сборам и иным обязательным платежам в бюджеты бюджетной системы Российской Федерации, срок исполнения по которым наступил в соответствии с законодательством Российской Федерации;

у получателя субсидии отсутствуют просроченная задолженность по возврату в соответствующий бюджет бюджетной системы Российской Федерации субсидий, бюджетных инвестиций, предоставленных в том числе в соответствии с иными правовыми актами, и иная просроченная

задолженность перед соответствующим бюджетом бюджетной системы Российской Федерации;

получатель субсидии не находится в процессе реорганизации, ликвидации, банкротства (не возбуждено производство по делу о несостоятельности (банкротстве) и не имеется вступившего в силу решения судебного органа о признании получателя субсидии несостоятельным (банкротом) и не имеет ограничения на осуществление хозяйственной деятельности;

получатель субсидии не является иностранным юридическим лицом, а также российским юридическим лицом, в уставном (складочном) капитале которого доля участия иностранных юридических лиц, местом регистрации которых является государство или территория, включенные в утверждаемый Министерством финансов Российской Федерации перечень государств и территорий, предоставляющих льготный налоговый режим налогообложения и (или) не предусматривающих раскрытие и предоставление информации о проведении финансовых операций (офшорные зоны) в отношении таких юридических лиц, в совокупности превышает 50 процентов;

получатель субсидии не получает средства из соответствующего бюджета бюджетной системы Российской Федерации в соответствии с иными нормативными правовыми актами на цели, указанные в пункте 3 настоящих Правил;

в) заверенные в установленном порядке копии документов, подтверждающих фактические затраты получателя субсидии, осуществление получателем субсидии поставки электрической энергии по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби в феврале и марте 2016 года и получение доходов от продажи электрической энергии, поставленной по указанным линиям электропередачи;

г) справка, подписанная руководителем и главным бухгалтером получателя субсидии, с указанием банковских реквизитов расчетных счетов получателя субсидии, на которые в случае принятия положительного решения перечисляется субсидия;

д) расчет размера субсидии, выполненный в соответствии с пунктами 9 - 34 настоящих Правил, с указанием величины каждого параметра, используемого для расчета размера субсидии, к которому прилагаются:

справка, выданная коммерческим оператором оптового рынка, содержащая информацию об определенных в соответствии с договором

о присоединении к торговой системе оптового рынка величинах параметров, указанных в абзацах четвертом - шестом пункта 13, абзаце четвертом пункта 14, абзаце третьем пункта 15, абзаце третьем пункта 16, абзаце третьем пункта 17, абзаце третьем пункта 18, абзаце третьем пункта 20, абзаце третьем пункта 21, абзаце третьем пункта 22, абзаце третьем пункта 23, абзаце пятом пункта 29 и абзаце третьем пункта 31 настоящих Правил;

справка, выданная организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка, оказывающей комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, содержащая информацию об определенных в соответствии с договором о присоединении к торговой системе оптового рынка величинах параметров, указанных в абзаце пятом пункта 30 и абзаце третьем пункта 31 настоящих Правил;

справка, выданная системным оператором, содержащая информацию о величинах параметров, указанных в абзацах четвертом - шестом пункта 32 настоящих Правил;

справка, выданная организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, содержащая информацию о величине параметров, указанных в абзацах четвертом и пятом пункта 24, абзацах четвертом и пятом пункта 25, абзацах четвертом и пятом пункта 26 и абзацах четвертом - шестом пункта 27 настоящих Правил.

Указанные в настоящем подпункте справки выдаются соответствующей организацией получателю субсидии не позднее 5 рабочих дней со дня получения запроса о выдаче таких справок;

е) копии документов, заверенные в установленном порядке не ранее чем за 20 рабочих дней до дня представления заявления о предоставлении субсидии в Министерство энергетики Российской Федерации, подтверждающих отсутствие у получателя субсидии задолженности по оплате электрической энергии и мощности, по оплате услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности, а также копии документов, подтверждающих оплату таможенных и иных сопутствующих платежей в связи с поставкой электрической энергии по линиям электропередачи Псоу - Леселидзе и Псоу - Бзыби в феврале и марте 2016 г.;

ж) копии документов, подтверждающих полномочия лиц на осуществление от имени получателя субсидии действий по подписанию и заверению документов, предусмотренных настоящим пунктом.

6. Министерство энергетики Российской Федерации в течение 10 рабочих дней со дня получения заявления о предоставлении субсидии с комплектом документов в соответствии с пунктом 5 настоящих Правил рассматривает представленные документы и направляет получателю субсидии уведомление, содержащее решение о предоставлении субсидии с указанием размера субсидии либо об отказе в предоставлении субсидии.

Основанием для отказа в предоставлении субсидии является несоответствие документов, представленных получателем субсидии Министерству энергетики Российской Федерации, требованиям, определенным настоящими Правилами, или непредставление (представление не в полном объеме) указанных документов, а также недостоверность представленной информации.

7. Перечисление субсидии осуществляется в течение 10 рабочих дней со дня принятия решения о предоставлении субсидии в размере, определенном в соглашении, на расчетные счета, открытые получателем субсидии в учреждениях Центрального банка Российской Федерации или кредитных организациях.

8. Контроль за соблюдением получателем субсидии целей, порядка и условий предоставления субсидий, предусмотренных соглашением и настоящими Правилами, осуществляют Министерство энергетики Российской Федерации и федеральный орган исполнительной власти, осуществляющий функции по контролю и надзору в финансово-бюджетной сфере.

9. Размер субсидии (C , рублей) определяется по формуле:

$$C = \sum C_m,$$

где:

m - соответствующий месяц поставки (соответственно февраль 2016 г., март 2016 г.);

C_m - размер субсидии, предоставляемой получателю субсидии за период поставки в соответствующем месяце m (рублей).

10. Размер субсидии, предоставляемой получателю субсидии за период поставки в соответствующем месяце m (C_m), определяется по формуле:

$$C_m = \max(0; (TVC_m - TR_m)),$$

где:

TR_m - доход от продажи электроэнергии, поставленной по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей);

TVC_m - затраты, связанные с поставкой электрической энергии по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей).

11. Доход от продажи электроэнергии, поставленной по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (TR_m), определяется по формуле:

$$TR_m = S_m^{\text{exp}} \times K_m,$$

где:

S_m^{exp} - выручка экспортной поставки в соответствующем месяце m по контракту получателя субсидии (долларов США);

K_m - официальный курс рубля к доллару США, установленный Центральным банком Российской Федерации на последний день соответствующего месяца m (рублей за 1 доллар США).

12. Затраты, связанные с поставкой электрической энергии по группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (TVC_m), определяются по формуле:

$$TVC_m = S_m^{\text{ОРЭМ}} + S_m^{\text{ФСК}} + S_m^{\text{инфр}} + S_m^{\text{прочие}},$$

где:

$S_m^{\text{ОРЭМ}}$ - затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ФСК}}$ - затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{инфр}}$ - затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{прочие}}$ - затраты, связанные с оплатой таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях

поставки электрической энергии в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС).

13. Затраты, связанные с покупкой электрической энергии и мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m ($S_m^{OPЭМ}$), определяются по формуле:

$$S_m^{OPЭМ} = S_m^{buy_RSV} + S_m^{buy_BR} - S_m^{sell_BR} + S_m^{buy_PW},$$

где:

$S_m^{buy_RSV}$ - стоимость электроэнергии, купленной участником оптового рынка по договору купли-продажи на рынке на сутки вперед в группе точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{buy_BR}$ - обязательства по договору купли-продажи на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{sell_BR}$ - требования по договору комиссии на балансирующем рынке, определенные в отношении группы точек поставки экспорта с учетом корректировки стоимостного небаланса в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{buy_PW}$ - суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС).

14. Суммарные обязательства по покупке мощности на оптовом рынке электрической энергии и мощности в отношении группы точек поставки экспорта в расчетном периоде соответствующего месяца m ($S_m^{buy_PW}$) определяются по формуле:

$$S_m^{buy_PW} = S_m^{КОМ} + S_m^{АЭС/ГЭС} + S_m^{ДПМ} + S_m^{ДВР} + S_m^{ВИЭ} - S_m^{fines},$$

где:

$S_m^{КОМ}$ - итоговые финансовые обязательства участника оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в отношении группы точек поставки

экспорта в расчетном периоде соответствующего месяца m (рублей без НДС);

$S_m^{AЭС/ГЭС}$ - стоимость мощности генерирующих объектов в расчетном периоде соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), купленной в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС);

$S_m^{ДПМ}$ - стоимость мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору о предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующих объектов и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС);

$S_m^{ДВР}$ - стоимость мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС);

$S_m^{ВИЭ}$ - стоимость мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС);

S_m^{fines} - сумма штрафов за непоставленную (недопоставленную) мощность и (или) за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и по договорам о предоставлении мощности в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей без НДС) (по состоянию на 1 сентября 2016 г.).

15. Стоимость мощности генерирующих объектов в расчетном периоде соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), купленной в группе точек поставки экспорта ($S_m^{AЭС/ГЭС}$), определяется по формуле:

$$S_m^{AЭС/ГЭС} = \sum_g S_{g,m}^{AЭС/ГЭС},$$

где $S_{g,m}^{AЭС/ГЭС}$ - стоимость мощности генерирующего объекта g , проданной участником оптового рынка в расчетном периоде соответствующего месяца m по договорам купли-продажи (поставки) мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций) и купленной в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС).

16. Стоимость мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору о предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующих объектов и покупаемой в группе точек поставки экспорта ($S_m^{ДПМ}$), определяется по формуле:

$$S_m^{ДПМ} = \sum_g S_{g,m}^{ДПМ},$$

где $S_{g,m}^{ДПМ}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору о предоставлении мощности, произведенной с использованием генерирующего объекта g и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС).

17. Стоимость мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта ($S_m^{ДВР}$), определяется по формуле:

$$S_m^{ДВР} = \sum_g S_{g,m}^{ДВР},$$

где $S_{g,m}^{ДВР}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) участником оптового рынка в расчетном периоде соответствующего месяца m по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов g , поставляющих мощность в вынужденном режиме, поставляемой по группам точек поставки генерации и приобретаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС).

18. Стоимость мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования

возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации и покупаемой в группе точек поставки экспорта ($S_m^{ВИЭ}$), определяется по формуле:

$$S_m^{ВИЭ} = \sum_g S_{g,m}^{ВИЭ},$$

где $S_{g,m}^{ВИЭ}$ - стоимость мощности, купленной (проданной) в расчетном периоде соответствующего месяца m по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, произведенной по группам точек поставки генерации g и покупаемой в группе точек поставки экспорта (рублей без НДС).

19. Сумма штрафов за непоставленную (недопоставленную) мощность и (или) за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, и по договорам о предоставлении мощности в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (по состоянию на 1 сентября 2016 г.) (S_m^{fines}) определяется по формуле:

$$S_m^{fines} = S_m^{АЭС/ГЭС_просроч} + S_m^{АЭС/ГЭС_недопост} + S_m^{ДПМ_просроч} + S_m^{ВИЭ_непост},$$

где:

$S_m^{АЭС/ГЭС_просроч}$ - размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС);

$S_m^{АЭС/ГЭС_недопост}$ - размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего

месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ДПМ_просроч}}$ - размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ВИЭ_непост}}$ - размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС).

20. Размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. ($S_m^{\text{АЭС/ГЭС_просроч}}$), определяется по формуле:

$$S_m^{\text{АЭС/ГЭС_просроч}} = \sum_g S_{g,m}^{\text{АЭС/ГЭС_просроч}},$$

где $S_{g,m}^{\text{АЭС/ГЭС_просроч}}$ - размер штрафа за просрочку продавцом даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующим объектом g по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС).

21. Размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки

экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. ($S_m^{АЭС/ГЭС_недопост}$), определяется по формуле:

$$S_m^{АЭС/ГЭС_недопост} = \sum_g S_{g,m}^{АЭС/ГЭС_недопост},$$

где $S_{g,m}^{АЭС/ГЭС_недопост}$ - размер штрафа за недопоставку мощности (нарушение условия о количестве поставляемой мощности) генерирующим объектом g по договорам купли-продажи мощности новых атомных электростанций и новых гидроэлектростанций (в том числе гидроаккумулирующих электростанций), приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС).

22. Размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. ($S_m^{ДПМ_просроч}$), определяется по формуле:

$$S_m^{ДПМ_просроч} = \sum_g S_{g,m}^{ДПМ_просроч},$$

где $S_{g,m}^{ДПМ_просроч}$ - размер штрафа за просрочку даты начала исполнения обязательств по поставке мощности генерирующими объектами g по договорам о предоставлении мощности, приходящихся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС).

23. Размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. ($S_m^{ВИЭ_непост}$), определяется по формуле:

$$S_m^{ВИЭ_непост} = \sum_g S_{g,m}^{ВИЭ_непост},$$

где $S_{g,m}^{\text{ВИЭ-непост}}$ - размер штрафа за непоставку (недопоставку) мощности по группе точек поставки генерации генерирующего объекта g по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии, приходящейся на расчетный период соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта, рассчитанный коммерческим оператором не позднее 1 сентября 2016 г. (рублей без НДС).

24. Затраты, связанные с оплатой услуг по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети в расчетном периоде соответствующего месяца m ($S_m^{\text{ФСК}}$), определяются по формуле:

$$S_m^{\text{ФСК}} = S_m^{\text{ФСК-э}} + S_m^{\text{ФСК-м}},$$

где:

$S_m^{\text{ФСК-э}}$ - стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору сетевой организации (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ФСК-м}}$ - стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией (рублей без НДС).

25. Стоимость нормативных технологических потерь электрической энергии (мощности) в единой национальной (общероссийской) электрической сети, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору сетевой организации ($S_m^{\text{ФСК-э}}$), определяется по формуле:

$$S_m^{\text{ФСК-э}} = S_m^{\text{НП}} - S_m^{\text{НП-РСВ}},$$

где:

$S_m^{нп}$ - стоимость нормативных технологических потерь, рассчитанная как произведение ставки тарифа на оплату нормативных технологических потерь электрической энергии по субъекту на величину фактического отпуска электрической энергии из сети, принадлежащей организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, в сети электроэнергетических систем иностранных государств в сальдированном выражении с учетом норматива технологических потерь по сетям 220 кВ и ниже, расположенным в Краснодарском крае, в соответствующем месяце m (рублей);

$S_m^{нп-PCB}$ - стоимость нагрузочных потерь в сетях организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, расположенных на территории Краснодарского края и учтенных в равновесных ценах на электроэнергию, оплаченная участником оптового рынка электроэнергии (мощности), в отношении экспортных поставок электрической энергии в группе точек поставки экспорта (рублей в соответствующем месяце m).

26. Стоимость услуг по передаче электрической энергии на содержание объектов электросетевого хозяйства, входящих в единую национальную (общероссийскую) электрическую сеть, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m и оплаченная получателем субсидии в составе услуг по договору с соответствующей сетевой организацией ($S_m^{\Phi CK - M}$), определяется по формуле:

$$S_m^{\Phi CK - M} = P_m^{GRKP} \times T_{\text{содерж}},$$

где:

P_m^{GRKP} - величина мощности поставки, отнесенная на группу точек поставки экспорта, рассчитанная как составляющая фактической мощности поставки по сечению "Россия - Грузия", которая в расчетном периоде соответствующего месяца m принимается равной среднеарифметическому значению максимальных положительных значений в каждые рабочие сутки d расчетного периода соответствующего месяца m из суммарных по всем межгосударственным линиям электропередачи, относящимся к совокупности линий данного сечения поставки, почасовых объемов сальдо-перетоков электрической энергии в установленные системным оператором плановые часы пиковой нагрузки (МВт);

$T_{\text{содерж}}$ - ставка тарифа на услуги по передаче электрической энергии на содержание электросетевого хозяйства единой национальной (общероссийской) электрической сети, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов (рублей/МВт в месяц).

27. Величина мощности поставки, отнесенная на группу точек поставки экспорта (P_m^{GRKP}), определяется по формуле:

$$P_m^{\text{GRKP}} = \frac{\sum_d D_m P_{m_d_t}^{\text{GRKP}}}{D_m},$$

где:

$P_{m_d_t}^{\text{GRKP}}$ - величина почасового объема сальдо-перетоков электрической энергии в отношении группы точек поставки экспорта, определенного на основании почасовых данных коммерческого учета электроэнергии в час t (МВт);

D_m - количество рабочих дней в соответствующем месяце m ;

t - час среди установленных системным оператором плановых часов пиковой нагрузки для первой ценовой зоны в каждый рабочий день d , в котором положительная величина почасового объема сальдо-перетоков электрической энергии в сечении поставки "Россия - Грузия" принимает максимальное дневное значение.

28. Затраты, связанные с оплатой услуг организаций, обеспечивающих функционирование коммерческой и технологической инфраструктуры оптового рынка электрической энергии и мощности в расчетном периоде соответствующего месяца m ($S_m^{\text{инфр}}$), определяются по формуле:

$$S_m^{\text{инфр}} = S_m^{\text{ATC}} + S_m^{\text{ЦФР}} + S_m^{\text{CO-э}},$$

где:

S_m^{ATC} - стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ЦФР}}$ - стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований

и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{CO-э}}$ - стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (рублей без НДС).

29. Стоимость оказанной коммерческим оператором услуги по организации оптовой торговли электрической энергией, мощностью и иными допущенными к обращению на оптовом рынке товарами и услугами, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m (S_m^{ATC}), определяется по формуле:

$$S_m^{\text{ATC}} = V_m \times \frac{T_{\text{ATC}}}{1000},$$

где:

V_m - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m по данным коммерческого учета (кВт·ч);

T_{ATC} - тариф на услугу коммерческого оператора оптового рынка, установленный федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов, действовавший в соответствующем месяце m (рублей/МВт·ч).

30. Стоимость оказанной организацией коммерческой инфраструктуры комплексной услуги по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m ($S_m^{\text{ЦФР}}$), определяется по формуле:

$$S_m^{\text{ЦФР}} = V_m \times \frac{T_{\text{ЦФР}}}{1000},$$

где:

V_m - фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m по данным коммерческого учета (кВт·ч);

$T_{ЦФР}$ - размер платы за комплексную услугу по расчету требований и обязательств участников оптового рынка, оказываемую организацией коммерческой инфраструктуры, утвержденный наблюдательным советом Ассоциации "Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью", действовавший в соответствующем месяце m (рублей/МВт·ч).

31. Фактический объем потребления в группе точек поставки экспорта в соответствующем месяце m по данным коммерческого учета (V_m) определяется по формуле:

$$V_m = \sum_{hem} VC_h^{\text{факт}},$$

где $VC_h^{\text{факт}}$ - фактический почасовой объем потребления в группе точек поставки экспорта в час h , отнесенный к расчетному периоду в соответствующем месяце m (кВт·ч).

32. Стоимость услуг системного оператора по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемых по договору возмездного оказания услуг, отнесенная на группу точек поставки экспорта в соответствующем месяце m ($S_m^{\text{CO-э}}$), определяется по формуле:

$$S_m^{\text{CO-э}} = (V_m^{\text{пок-PCB}} + V_m^{\text{пок-БР}}) \times \frac{T_{\text{ОДУ-е}}}{1000},$$

где:

$V_m^{\text{пок-PCB}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке на сутки вперед в расчетном периоде соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта (кВт·ч);

$V_m^{\text{пок-БР}}$ - фактический объем покупки электрической энергии на рынке конкурентного отбора заявок для балансирования системы в расчетном периоде соответствующего месяца m в группе точек поставки экспорта (кВт·ч);

$T_{\text{ОДУ-е}}$ - предельный максимальный уровень цен (тарифов) на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике

в части организации отбора исполнителей и оплаты услуг по обеспечению системной надежности, услуг по обеспечению вывода Единой энергетической системы России из аварийных ситуаций, услуг по формированию технологического резерва мощностей, оказываемые системным оператором, утвержденный Федеральной антимонопольной службой (рублей/МВт·ч).

33. Затраты, связанные с оплатой таможенных и иных сопутствующих платежей, произведенных получателем субсидии в целях поставки электрической энергии в расчетном периоде соответствующего месяца m ($S_m^{\text{прочие}}$), определяются по формуле:

$$S_m^{\text{прочие}} = S_m^{\text{БК}} + S_m^{\text{ТБ}} + S_m^{\text{ТС}},$$

где:

$S_m^{\text{БК}}$ - комиссия за осуществление функций агента валютного контроля в отношении поставок электрической энергии по контракту получателя субсидии в соответствующем месяце m согласно банковским ордерам (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ТБ}}$ - стоимость услуги таможенного представителя по осуществлению таможенных операций в отношении поставок электрической энергии по контракту получателя субсидии в соответствующем месяце m (рублей без НДС);

$S_m^{\text{ТС}}$ - таможенный сбор за таможенные операции при подаче декларации на товары в электронной форме в отношении поставок электрической энергии по контракту получателя субсидии в соответствующем месяце m , установленный Правительством Российской Федерации (рублей без НДС).

34. Стоимость услуги таможенного представителя по осуществлению таможенных операций в отношении поставок электрической энергии по контракту получателя субсидии в соответствующем месяце m ($S_m^{\text{ТБ}}$) определяется по формуле:

$$S_m^{\text{ТБ}} = V_m^{\text{exp}} \times T^{\text{ТБ}},$$

где:

V_m^{exp} - декларируемый объем экспортной электроэнергии в соответствующем месяце m по контракту получателя субсидии (кВт·ч);

ТТБ - цена на услуги по таможенному оформлению товаров, перемещаемых через таможенную границу Российской Федерации по договорам, заключаемым получателем субсидии (рублей/кВт·ч).

35. В случае нарушения условий, установленных при предоставлении субсидии, выявленных по фактам проверок, проведенных Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами государственного финансового контроля, возврат субсидии в федеральный бюджет производится в порядке, установленном бюджетным законодательством Российской Федерации.
