**I.1. Изменения, связанные с определением цены на мощность по договорам на модернизацию**

**Приложение № 1.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** предлагается включить в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии изменения, соответствующие действующей редакции Правил определения величин предельных (максимальных и минимальных) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, а также внести в Порядок определения цены на мощность по договорам на модернизацию уточняющие изменения в части расчета коэффициента, отражающего выполнение мероприятий по модернизации.**Дата вступления в силу:** 1 января 2022 года. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 28.13,****п. 7** | Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации p, определяется на основании информации о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации, полученной КО в соответствии с приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка), и принимает следующие значения: в случае, если по результатам получения подтверждений выполнения мероприятий по модернизации в отношении ГТП генерации *p* в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), у КО одновременно отсутствует подтверждение выполнения мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которых в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»); в случае, если в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО получено подтверждение выполнения всех мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию; в случае, если в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО получено подтверждение выполнения хотя бы одного мероприятия по модернизации из содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которого в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»), но не получено подтверждение выполнения иных мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию*.*Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, состоящего только из мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), КО не получено подтверждение выполнения, определяется по формуле: ),где – множество мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* по которым в сроки, предусмотренные для месяца *m* приложением 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), в КО не получено подтверждение выполнения; – календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации; *,* – коэффициент для всех календарных лет , равный: * 1,2 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 1,0 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*).

Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:,где и – коэффициенты, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*;  – технические характеристики мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;, , – доли затрат, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 5 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*; – коэффициент сейсмического влияния, равный:для = 2022, 2023, 2024, 2025:* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

для = 2026 и позднее:* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

 – коэффициент транспортировки, равный:для = 2022, 2023, 2024, 2025:* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

для = 2026 и позднее:* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.15–3.16 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

 – температурный коэффициент, определяемый согласно приложению 6 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*; – величина, определяемая в следующем порядке:для = 2022, 2023, 2024: ;для = 2025 и позднее:,где – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;– коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту; – коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю прочих затрат, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяется в следующем порядке:,где – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту. – величина, определяемая в следующем порядке:,где – величина, определяемая в следующем порядке:для = 2022, 2023, 2024, а также для проекта модернизации, предусматривающего установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с = 2026, 2027, 2028: ;для = 2025 и позднее: ; – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:если проект модернизации предусматривает установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, с = 2026, 2027, 2028, то ;в остальных случаях:* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то .
 | Коэффициент, отражающий выполнение мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, определяется на основании информации о подтверждении выполнения мероприятий по модернизации.Мероприятие по модернизации в отношении ГТП генерации *p* и месяца *m* считается подтвержденным, если информация о подтверждении выполнения данного мероприятия была получена КО от Совета рынка в порядке и сроки, предусмотренные п. 6 приложения 10.2 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и в полученной информации месяц и год подтверждения реализации мероприятия наступает не позднее месяца *m*. принимает следующие значения: при соблюдении одного из следующих условий:–не подтверждено ни одно из мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»);– не подтверждено хотя бы одно из мероприятий по модернизации, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «вывод из эксплуатации»; в случае, если подтверждены все мероприятия по модернизации, содержащиеся в приложении 3 к договорам на модернизацию; в случае, если подтверждено хотя бы одно мероприятие по модернизации из содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, в отношении которого в приложении 3 в графе «Вид мероприятия» указан признак «основное» («основные»), и при этом осталось не подтвержденным хотя бы одно из мероприятий, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию*.*Величина предельных максимальных капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, состоящего только из неподтвержденных мероприятий по модернизации *e* (если мероприятие, указанное в приложении 3 к договорам на модернизацию, состоит из нескольких мероприятий, указанных в приложении 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (с учетом года отбора), то в расчетах, проводимых в соответствии с настоящим приложением, индексом *e* обозначается мероприятие, указанное в приложении 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), а также, если мероприятие, указанное в приложении 3 к договорам на модернизацию, включает модернизацию турбинного, генераторного или котельного оборудования, предполагающую комплексную замену единицы оборудования на две или более единиц аналогичного оборудования, то в расчетах, проводимых в соответствии с настоящим приложением, количество мероприятий определяется по количеству единиц оборудования, функционирующих после выполнения мероприятия, указанного в приложении 3, и каждое из таких мероприятий обозначается индексом *e*), содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, определяется по формуле: ),где – множество неподтвержденных мероприятий по модернизации *e*, содержащихся в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p,* при этом мероприятия по модернизации, для которых в графе «Вид мероприятия» указан признак «вывод из эксплуатации», при формировании множества не учитываются; – календарный год, в котором должна начаться поставка мощности по результатам отбора проектов модернизации; *,* – коэффициент, равный: для = 2022, 2023, 2024, 2025, 2026:* 1,2 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 1,0 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);

для = 2027 и позднее:* 1,4 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при условии, что проектом, в который включены данные мероприятия, также предусмотрено выполнение мероприятия *e*, соответствующего подп. 2.2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 1,2 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 1 и подп. 2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением проектов, для которых в соответствии с данным пунктом указанный коэффициент равен 1,4);
* 4,5 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3.9.1–3.9.5 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), при условии, что проектом, в который включены данные мероприятия, также предусмотрено выполнение мероприятия *e*, соответствующего подп. 2.2 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* 1,0 – для мероприятий по модернизации *e*, соответствующих подп. 3 пункта 3.2 *Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (за исключением проектов, для которых в соответствии с данным пунктом указанный коэффициент равен 4,5);

Величина типовых капитальных затрат на реализацию каждого мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, рассчитывается по формуле:,где и – коэффициенты, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*;  – технические характеристики мероприятия по модернизации *e*, содержащегося в приложении 3 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, переданные Советом рынка Коммерческому оператору в соответствии с настоящим пунктом.Технические характеристики мероприятий по модернизации направляются Советом рынка Коммерческому оператору на бумажном носителе с подписью уполномоченного лица по форме приложения 28.14 к настоящему Регламенту в течение 10 рабочих дней с даты вступления в силу распоряжения Правительства Российской Федерации, которым утвержден Перечень генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов. В отношении проектов модернизации, отобранных по результатам отборов проектов модернизации, проведенных в 2019–2021 годах, технические характеристики мероприятий по модернизации передаются Советом рынка Коммерческому оператору не позднее 30 декабря 2021 года. В случае вступления в силу решения Правительства Российской Федерации об изменении ранее утвержденного Перечня генерирующих объектов, мощность которых поставляется по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов*,* Совет рынка повторно направляет Коммерческому оператору по форме приложения 28.14 к настоящему Регламенту актуализированную информацию о значениях величин в течение 10 рабочих дней с даты вступления в силу указанного выше решения., , – доли затрат, определенные для мероприятия по модернизации *e* с учетом года в соответствии с приложением 5 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для отбора проектов модернизации, по результатам которого был отобран проект модернизации, включающий мероприятие *e*; – коэффициент сейсмического влияния, равный:для = 2022, 2023, 2024, 2025:* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1.1, 1.2.1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

для = 2026 и позднее:* для мероприятия по модернизации *e*, указанного в подп. 1, 2.2.2, 3.3, 3.6–3.9, 3.11 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), определяется согласно приложению 7 к *Регламенту проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*;
* в остальных случаях равен 1;

 – коэффициент транспортировки, равный:для = 2022, 2023, 2024, 2025:* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

для = 2026 и позднее:* 1,06 – для мероприятий, указанных в подп. 2, 3.1, 3.2, 3.15–3.16 соответствующей году таблицы приложения 4 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), если ;
* 1,03 – в остальных случаях;

 – температурный коэффициент, определяемый согласно приложению 6 к *Регламенту* *проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение № 19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) для субъекта РФ, указанного в приложении 1 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*; – величина, определяемая в следующем порядке:для = 2022, 2023, 2024: ;для = 2025 и позднее:,где – коэффициент индексации типовых капитальных затрат, отражающих долю затрат на оборудование, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту;– коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю затрат на строительно-монтажные работы, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяемый в соответствии с приложением I к настоящему Регламенту; – коэффициент индексации типовых капитальных затрат за год *y*, отражающих долю прочих затрат, используемый при проведении отбора проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций в году *Y*, определяется в следующем порядке:,где – индекс потребительских цен для декабря года *y* в процентах к декабрю года *y–*1, определяемый и публикуемый федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по формированию официальной статистической информации. Величина определяется в году *y+*1 для декабря года *y* к декабрю года *y–*1 в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным приложением I к настоящему Регламенту. – величина, определяемая в следующем порядке:,где – величина, определяемая в следующем порядке:для = 2022, 2023, 2024, а также для проекта модернизации, в отношении которого в приложении 2 к договору на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано «да», с = 2027, 2028, 2029: ;для = 2025 и позднее: ; – предельное максимальное удельное значение капитальных затрат на реализацию проекта модернизации, рассчитанное в следующем порядке:для проекта модернизации, в отношении которого в приложении 2 к договору на модернизацию в графе «Проект модернизации предусматривает установку определенных решением Правительства Российской Федерации образцов инновационного энергетического оборудования» указано «да», с = 2027, 2028, 2029, , если в Технических характеристиках мероприятий по модернизации, переданных в КО в соответствии с приложением 28.14 к настоящему Регламенту, в отношении данного проекта модернизации в графе «Мероприятие по модернизации» хотя бы в составе одного мероприятия указано выполнение перевода генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной и в отношении всех таких мероприятий, входящих в данный проект, в графе «Техническая характеристика по модернизации ( )» значение , и , если в приложении 28.14 к настоящему Регламенту в отношении данного проекта модернизации в графе «Мероприятие по модернизации» хотя бы в составе одного мероприятия указано выполнение перевода генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла за счет надстройки генерирующего объекта газовой турбиной и в отношении всех таких мероприятий, входящих в данный проект, в графе «Техническая характеристика по модернизации ( )» значение;в остальных случаях:* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «уголь» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то ;
* если в приложении 2 к договорам на модернизацию, заключенным в отношении ГТП генерации *p*, в графе «Вид топлива» указано значение «газ» и , то .
 |
| **6.1.4** | …Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, и обеспеченный мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:, где.Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* (), в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в месяце *m* на обеспечение собственного потребления сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:, где.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* во всех ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:. | **…**Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, и обеспеченный мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:, где.Объем мощности, поставленный в отношении ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный в отношении всех ГТП потребления (экспорта) *q* участника оптового рынка *j* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, обеспеченного мощностью собственной генерации, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i*, приходящийся на всех участников оптового рынка *j* (), в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в месяце *m* на обеспечение собственного потребления сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, рассчитывается по формуле:, где.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* в ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:.Объем мощности, поставленный участником оптового рынка *i* во всех ГТП генерации *p* в месяце *m* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом объема мощности, поставленного на обеспечение собственного потребления, рассчитывается по формуле:. |
| **6.1.5** | …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента); уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента). | …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО определяет договорной объем и стоимость мощности, объем и стоимость фактически поставленной по договору купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме, а также размер штрафа в случае непоставки или недопоставки мощности и направляет участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.5 настоящего Регламента); уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 40.6 настоящего Регламента). |
| **13.1.6** | …18) объем мощности, поставленный поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  – объем мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (в том числе договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), где – участник оптового рынка и ФСК; – объем мощности на обеспечение собственного потребления, где – участник оптового рынка;19) объем потребления мощности покупателем *j* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупки в обеспечение регулируемых договоров:,  – объем мощности, обеспеченный покупкой по договорам КОМ и договорам КОМ НГО / договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, где – участник оптового рынка и ФСК. – объем мощности, обеспеченный мощностью собственной генерации, где – участник оптового рынка;20) стоимость мощности, приобретаемой покупателем *j* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом стоимости мощности, покупаемой в обеспечение регулируемых договоров: ,  – стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и договорам КОМ НГО / договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, где – участник оптового рынка и ФСК., где  – стоимость мощности, обеспеченная мощностью собственной генерации.21) Для целей формирования отчета в соответствии с приложением 105 к настоящему регламенту КО в отношении участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рассчитывает:* стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка:

;… | …18) объем мощности, поставленный поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка: ,  – объем мощности, поставленной по договорам КОМ и КОМ НГО (в том числе договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь), где – участник оптового рынка и ФСК; – объем мощности на обеспечение собственного потребления, где – участник оптового рынка;19) объем потребления мощности покупателем *j* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупки в обеспечение регулируемых договоров:,  – объем мощности, обеспеченный покупкой по договорам КОМ и договорам КОМ НГО / договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, где – участник оптового рынка и ФСК. – объем мощности, обеспеченный мощностью собственной генерации, где – участник оптового рынка;20) стоимость мощности, приобретаемой покупателем *j* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, с учетом стоимости мощности, покупаемой в обеспечение регулируемых договоров: ,  – стоимость мощности, поставленной по договорам КОМ и договорам КОМ НГО / договорам КОМ в целях компенсации потерь и договорам КОМ НГО в целях компенсации потерь, где – участник оптового рынка и ФСК., где  – стоимость мощности, обеспеченная мощностью собственной генерации.21) Для целей формирования отчета в соответствии с приложением 105 к настоящему регламенту КО в отношении участника оптового рынка *i*, являющегося в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), рассчитывает:* стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка:

;… |
| **13.1.7** | …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает:…– участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;– участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;– участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;…В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).…Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). | …Не позднее 16-го числа месяца, следующего за расчетным, КО рассылает:…– участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП итоговый реестр потребления/поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем/поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка (приложение 59.4 настоящего Регламента); при этом итоговый реестр потребления мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП потребления (экспорта), а итоговый реестр поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 правил оптового рынка, содержит информацию только в отношении ГТП генерации, при этом в указанных реестрах объем потребления и поставки определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;– участникам оптового рынка, ФСК в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях (приложение 59.3 настоящего Регламента), содержащие отличные от нуля значения фактических обязательств/требований по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях компенсации потерь в электрических сетях, договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности новых генерирующих объектов в целях компенсации потерь в электрических сетях, а также содержащие нулевые значения фактических обязательств/требований в случае формирования по указанным договорам отличных от нуля авансовых обязательств/требований за расчетный период;– участникам оптового рынка в электронном виде с ЭП персонифицированные уведомления об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), и персонифицированные уведомления о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 75 к настоящему Регламенту), при этом в указанных уведомлениях поставленный объем и объем потребления определен за вычетом объема мощности по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности в целях обеспечения поставки мощности между ценовыми зонами в соответствии с алгоритмом, указанным в настоящем Регламенте;…В уведомлении об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 74 к настоящему Регламенту), графа, содержащая информацию о величине штрафуемого объема, не заполняется в отношении ГТП генерации  (где  – множество, определенное п. 13.2.5 настоящего Регламента).…Не позднее 18-го числа месяца, следующего за расчетным, КО формирует и направляет в электронном виде с ЭП персонифицированные отчеты о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка (приложение 105 к настоящему Регламенту), участнику оптового рынка*,* являющемуся в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации субъектом оптового рынка – производителем электрической энергии (мощности), к цене на мощность которого применяется надбавка в целях достижения на территориях Дальневосточного федерального округа планируемых на следующий период регулирования базовых уровней цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность). |
| **28.1.2** | **28.1.2.** Даты платежейПокупатель обязан осуществлять оплату мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.В отношении расчетного периода *m* = январь датами платежей по авансовым обязательствам *d* являются 21 января и 28 января. | **28.1.2**. Даты платежейПокупатель обязан осуществлять оплату мощности по договорам на модернизацию, в размере, определенном в соответствии с настоящим Регламентом.Датами авансовых платежей *d* являются 14 и 28-е числа расчетного месяца. Датой итоговых платежей за расчетный месяц является 21-е число месяца, следующего за расчетным.Платежи проводятся в указанные даты платежа, если они являются рабочими днями, в противном случае – в первый рабочий день после указанной даты платежа.В отношении расчетного периода *m* = январь датой платежа по авансовым обязательствам *d* является 28 января. |
| **Приложение 156, п. 14** | 14. Величина ставки налога на имущество, действующая в субъекте Российской Федерации, в котором расположена ГТП генерации *p*,определяется Коммерческим оператором на основании законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена ГТП генерации *p*, содержащего значение региональной ставки налога на имущество. В отношении 2018, 2019 годов величина ставки налога на имущество принимается равной 1 %, в отношении 2020 года – 1,5% для Республики Крым и 1% для г. Севастополя. В отношении 2021 года – 1,5% для Республики Крым и 1% для г. Севастополя.В отношении первого года, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки и цены на мощность, применяется ставка налога на имущество, действующая на первое число месяца, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.В отношении каждого последующего года *T* применяется ставка налога на имущество, действующая на 1 января года *T*. | 14. Величина ставки налога на имущество, действующая в субъекте Российской Федерации, в котором расположена ГТП генерации *p*,определяется Коммерческим оператором на основании законодательного акта субъекта Российской Федерации, на территории которого расположена ГТП генерации *p*, содержащего значение региональной ставки налога на имущество. В отношении 2018, 2019 годов величина ставки налога на имущество принимается равной 1 %, в отношении 2020 года – 1,5 % для Республики Крым и 1 % для г. Севастополя. В отношении 2021 года – 1,5 % для Республики Крым и 1 % для г. Севастополя. В отношении 2022 года – 1,5 % для Республики Крым и 1,5 % для г. Севастополя.В отношении первого года, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки и цены на мощность, применяется ставка налога на имущество, действующая на первое число месяца, в котором затраты поставщика в отношении генерирующего объекта начали учитываться при определении надбавки.В отношении каждого последующего года *T* применяется ставка налога на имущество, действующая на 1 января года *T*. |

**Добавить приложение**

**Приложение 28.14**

**Технические характеристики мероприятий по модернизации**

|  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- |
| **Наименование генерирующего объекта****(1)** | **Группа точек поставки****(2)** | **Вид мероприятия****(3)** | **Мероприятие по модернизации****(4)** | **Техническая характеристика мероприятия по модернизации (** **)****(5)** |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |
|  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 40.5**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4** **Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |  |
| в ГТП 2 |  |  |
| в ГТП 3 |  |  |
| **Итого поставщиком** |  |  |
| из них по договорам купли-продажи мощности |  |  |
| из них на обеспечение собственного потребления |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 40.5**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4** **Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |  |
| в ГТП 2 |  |  |
| в ГТП 3 |  |  |
| **Итого поставщиком** |  |  |
| из них по договорам купли-продажи мощности |  |  |
| из них на обеспечение собственного потребления |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 40.6**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Потребленный объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |
| в ГТП 2 |  |
| в ГТП 3 |  |
| **Итого покупателем** |  |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности |  |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 40.6**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |
| --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 4, 7, 8, 10, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Потребленный объем, МВт** |
| в ГТП 1 |  |
| в ГТП 2 |  |
| в ГТП 3 |  |
| **Итого покупателем** |  |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности |  |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 59.4**

 ***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п**   | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+)** | **В том числе обусловленное иными факторами (-)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 59.4**

 ***Получатель: Отправитель: АО «АТС»***

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОТРЕБЛЕНИЯ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОКУПАТЕЛЕМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14, 15 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА /**

**ИТОГОВЫЙ РЕЕСТР ПОСТАВКИ МОЩНОСТИ ЗА РАСЧЕТНЫЙ ПЕРИОД УЧАСТНИКОМ ОПТОВОГО РЫНКА – ПОСТАВЩИКОМ СВЕРХ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ, ПОСТАВЛЕННЫХ ПО РЕГУЛИРУЕМЫМ ДОГОВОРАМ, СВОБОДНЫМ ДОГОВОРАМ И ДОГОВОРАМ, УКАЗАННЫМ В ПОДПУНКТАХ 7, 8, 10, 11, 14, 15 ПУНКТА 4 ПРАВИЛ ОПТОВОГО РЫНКА**

**за расчетный период\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

|  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **№п/п**   | **Наименование участника** | **Идентификационный код** | **Код ГТП** | **Количество, МВт** | **Предварительные обязательства/требования без НДС, руб.** | **Уменьшение/увеличение обязательств/требований, вызванное несоответствием предварительных обязательств и требований участников оптового рынка, руб.** | **Обязательства/требования за мощность, купленную/проданную сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, руб.** |
| **Всего** | **В том числе обусловленное иными факторами (+)** | **В том числе обусловленное иными факторами (-)** |
| **1** | **2** | **3** | **4** | **5** | **6** | **7** | **8** | **9** | **10** |
|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
|   | **Итого** |  |  |  |  |  |  |  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 74**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 2 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 3 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 4 | ХХХ | ХХХ |
|  |  |  |
| **Итого поставщиком** | **ХХХ** | **ХХХ** |
| из них по договорам купли-продажи мощности | ХХХ | **ХХХ** |
| из них на обеспечение собственного потребления | ХХХ | **ХХХ** |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 74**

**Уведомление об итогах поставки мощности за расчетный период участником оптового рынка – поставщиком сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Поставщик\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Поставка мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка** | **Поставленный объем, МВт** | **Штрафуемый объем, МВт** |
| в ГТП 1 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 2 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 3 | ХХХ | ХХХ |
| в ГТП 4 | ХХХ | ХХХ |
|  |  |  |
| **Итого поставщиком** | **ХХХ** | **ХХХ** |
| из них по договорам купли-продажи мощности | ХХХ | **ХХХ** |
| из них на обеспечение собственного потребления | ХХХ | **ХХХ** |

**Действующая редакция**

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** |
| в ГТП 1 | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП [[1]](#footnote-1) | XXX | XXX |
| в ГТП 2 | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП | XXX | XXX |
| … | … | … |
| **Итого покупателем** | XXX | XXX |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности | XXX | XXX |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации | XXX | XXX |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 75**

**Уведомление о потреблении мощности за расчетный период участником оптового рынка – покупателем сверх объемов мощности, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

Покупатель\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_г.

Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Потребление мощности сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, а также покупка в обеспечение регулируемых договоров** | **Объем, МВт** | **Стоимость, руб.** |
| в ГТП 1 | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП[[2]](#footnote-2)  | XXX | XXX |
| в ГТП 2 | XXX | XXX |
| в том числе в рамках осуществления МГП | XXX | XXX |
| … | … | … |
| **Итого покупателем** | XXX | XXX |
| из них обеспечено покупкой по договорам купли-продажи мощности | XXX | XXX |
| из них обеспечено мощностью собственной генерации | XXX | XXX |

**Действующая редакция**

**Приложение 105**

**Отчет о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Поставщик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14 пункта 4 Правил оптового рынка, руб. | Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб. |
|  |  |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 105**

**Отчет о стоимости мощности в ценовой зоне за расчетный период, поставляемой участником оптового рынка по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности и сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| Поставщик \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_За период \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_\_\_ г.Ценовая зона\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ |  |  |  |
|  |  |  |  |
| Стоимость мощности, поставляемой поставщиком *i* сверх объемов, поставленных по регулируемым договорам, свободным договорам и договорам, указанным в подпунктах 7, 8, 10, 11, 14, 15 пункта 4 Правил оптового рынка, руб. | Стоимость мощности, продаваемой поставщиком *i* по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, руб. |
|  |  |

**Действующая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
|  |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

Подпись уполномоченного лица

М. П.

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 7**

**Объемы и стоимость покупки мощности в ГТП, зарегистрированных на сечении \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_**

**(WIME\_\_\_\_),** **за \_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_ 20\_\_г.**

1. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_ | ХХХ |

2. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

3. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности с новыми гидроэлектростанциями (в том числе гидроаккумулирующими электростанциями) и с новыми атомными станциями

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

4. Покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_\_ | ХХХ |

5. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

6. Суммарная покупка мощности в ГТП по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Стоимость мощности, руб. без НДС |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

7. Фактический собственный максимум потребления в ГТП

|  |  |
| --- | --- |
| Код ГТП  | Объем мощности, соответствующий фактическому собственному максимуму потребления в ГТП, |
| МВт |
| PINT\_\_\_\_\_ | ХХХ |

Подпись уполномоченного лица

М. П.

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ПОКУПКИ/ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ УЧАСТНИКАМИ ОПТОВОГО РЫНКА ДЛЯ ДАЛЬНЕЙШЕГО ИСПОЛЬЗОВАНИЯ В ЦЕЛЯХ ЭКСПОРТА/ИМПОРТА В ЗАРУБЕЖНЫЕ ЭНЕРГОСИСТЕМЫ (Приложение № 15 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **10.2.2.3** | 10.2.2.3. Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ (в зависимости от того, что наступит позднее). | 10.2.2.3. Данные по форме приложения 7 к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) за расчетный период КО размещает на своем сайте в персональном разделе участника в электронном виде в соответствии с Правилами ЭДО СЭД КО не позднее одного рабочего дня после рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 13 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных уведомлений об объемах и стоимости по договорам купли-продажи мощности по результатам конкурентного отбора мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 15 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам АЭС/ГЭС, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 20 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам о предоставлении мощности, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 26 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по ДПМ ВИЭ, либо рассылки участникам оптового рынка в соответствии с разделом 28 *Регламента финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) персонифицированных итоговых реестров финансовых обязательств/требований по договорам на модернизацию (в зависимости от того, что наступит позднее). |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ И ПРОДАЖИ МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ (Приложение № 13.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **9.1** | … – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента; ― максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды электростанции, определяемая в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и распределенная между ГТП генерации электростанции:.Максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, осуществляющие поставку мощности:* по результатам КОМ, зарегистрированных в отношении генерирующего оборудования гидроэлектростанций, для определения авансовых обязательств и требований за декабрь (*m =* декабрь),
* по результатам КОМ НГО для определения авансовых обязательств и требований в месяце *m*,

рассчитывается как:.где  – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента. | … – объем мощности, отобранный по результатам КОМ НГО, указанный в Реестре обязательств по поставке мощности по результатам КОМ за месяц *m*, передаваемом СО в КО согласно п. 16.2 настоящего Регламента.Максимально допустимая величина потребления на собственные и (или) хозяйственные нужды, отнесенная на ГТП генерации *p*, для определения авансовых обязательств и требований, рассчитывается как:* для ГТП генерации ГЭС, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ, в декабре (*m =* декабрь) и для ГТП генерации, поставка мощности в которых осуществляется по результатам КОМ НГО, в месяце *m*:

;* для ГТП генерации в иных случаях:

**.** В качестве величины для ГТП генерации в зависимости от механизма поставки мощности используется:* – для поставки по ДПМ и по договорам АЭС/ГЭС, где – объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности на оптовый рынок в месяце *m* с использованием генерирующего объекта, определяемый в соответствии с *Регламентом определения объемов мощности, продаваемой по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 6.7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*);
* – для поставки по результатам КОМ;
* – для поставки в вынужденном режиме;
* – для поставки по договорам на модернизацию,

где  – максимально допустимая величина собственного максимума потребления на собственные и хозяйственные нужды генерации в ГТП потребления *q*, относящейся к электростанции *s*, определяется в соответствии с *Регламентом актуализации расчетной модели* (Приложение № 3 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); ― совокупный объем продажи мощности, зарегистрированный в отношении ГТП генерации *p* участника оптового рынка *i* по СДМ, определяется в разделе 5 настоящего Регламента. |

**Действующая редакция**

***Форма 6.6***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

***Для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов***

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КодГТП | Субъект РФ | Код ЗСП |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в договоре купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию), МВт | Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, МВт | Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Штрафуемый объем мощности, МВт | Совокупный объем мощности, продаваемый по договорам на модернизацию, за исключением объемов мощности, фактически поставленных для покрытия СП, МВт | Объем мощности, который фактически поставлен для покрытия СП для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию, МВт |

**Предлагаемая редакция**

***Форма 6.6***

**Ежемесячный отчет по объемам покупки и продажи мощности по ГТП генерации участников ценовых зон**

***Для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов***

*Участник:*

*Отчетный период:*

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| КодГТП | Субъект РФ | Код ЗСП |  |  |  |  |  |  |  |
| Объем установленной мощности, указанный в отношении генерирующего объекта в договоре купли-продажи (поставки) мощности модернизированных генерирующих объектов (далее – договор на модернизацию), МВт | Объем мощности, составляющий обязательства поставщика по поставке мощности по договорам на модернизацию, МВт | Предельный объем поставляемой мощности, МВт | Объем мощности, фактически поставленный на оптовый рынок, МВт | Штрафуемый объем мощности, МВт | Совокупный объем мощности, продаваемый по договорам на модернизацию, за исключением объемов мощности, фактически поставленных для покрытия СП, МВт | Объем мощности, который фактически поставлен для покрытия СП для поставщиков, осуществляющих поставку мощности по договорам на модернизацию, МВт |

**Приложение № 1.1.2**

**Дата вступления в силу:** 24 декабря 2021 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 декабря 2021 года.

**Предложения по изменениям и дополнениям в СТАНДАРТНУЮ ФОРМУ ДОГОВОРА КУПЛИ-ПРОДАЖИ (ПОСТАВКИ) МОЩНОСТИ МОДЕРНИЗИРОВАННЫХ ГЕНЕРИРУЮЩИХ ОБЪЕКТОВ (Приложение № Д 18.3.6 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.2** | Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе исходя из: * указанного в Перечне объема установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации;
* уменьшения объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности по договорам на модернизацию и заявленного Продавцом в порядке, установленном настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР;
* субъектного состава участников оптового рынка на каждый месяц;
* результатов аттестации (тестирования) генерирующего оборудования генерирующего объекта;
* количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
* объема пикового потребления электрической энергии Покупателя.

После начала периода реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Продавец в одностороннем внесудебном порядке может уменьшить объем мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в порядке, установленном договором коммерческого представительства, заключенным Продавцом с ЦФР. При этом указанный объем мощности может быть уменьшен не ранее чем с календарного года, в отношении которого на дату направления Продавцом соответствующего заявления не был проведен конкурентный отбор мощности.Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. | Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), определяется для каждого месяца Коммерческим оператором в соответствии с требованиями Договоров о присоединении и регламентов оптового рынка, в том числе исходя из: * указанного в Перечне объема установленной мощности генерирующего объекта после реализации проекта модернизации;
* уменьшения объема мощности, составляющего обязательства Продавца по поставке мощности по договорам на модернизацию и заявленного Продавцом в порядке, установленном настоящим Договором, Договорами о присоединении и договором коммерческого представительства, заключенным с ЦФР;
* количества мощности, покупаемого/продаваемого Продавцом/Покупателем по регулируемым и свободным договорам;
* субъектного состава участников оптового рынка на каждый месяц;
* результатов аттестации (тестирования) генерирующего оборудования генерирующего объекта;
* количества мощности для покрытия потребления в группах точек поставки потребления Продавца;
* объема пикового потребления электрической энергии Покупателя.

После начала периода реализации проекта модернизации, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, Продавец в одностороннем внесудебном порядке может уменьшить объем мощности, составляющий обязательства Продавца по поставке мощности на оптовый рынок по договорам на модернизацию с использованием генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, в порядке, установленном договором коммерческого представительства, заключенным Продавцом с ЦФР. При этом указанный объем мощности может быть уменьшен не ранее чем с календарного года, в отношении которого на дату направления Продавцом соответствующего заявления не был проведен конкурентный отбор мощности.Количество мощности, которое Продавец обязан поставить по настоящему Договору (договорный объем мощности), доводится Коммерческим оператором до сведения Продавца и Покупателя по форме, в порядке и сроки, указанные в Договорах о присоединении. |
| **12.4** | Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 4–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:* код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.

Стороны договорились, что Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет графы 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору, а именно:* код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, –

в следующих случаях:* в случае получения от Системного оператора в порядке, предусмотренном п. 11.1 Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), информации о коде единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и (или) информации о станционных номерах единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и в случае отличия данных параметров от параметров, указанных в графах 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору;
* отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. | Стороны договорились, что в случае внесения изменений в порядке, предусмотренном Договорами о присоединении, в указанную в графах 4–7 приложения 4 к настоящему Договору регистрационную информацию о генерирующем оборудовании, в отношении которого должны быть осуществлены мероприятия по модернизации, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет соответствующие графы приложения 4 к настоящему Договору, а именно:* код генерирующих единиц мощности (ГЕМ), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код групп точек поставки (ГТП), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* наименование электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* код электростанций, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации.

Стороны договорились, что Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке изменяет графы 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору, а именно:* код единиц генерирующего оборудования (ЕГО), в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации;
* станционные номера единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, –

в следующих случаях:* в случае получения от Системного оператора в порядке, предусмотренном п. 11.1 Регламента проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций (Приложение № 19.3.1 к Договору о присоединении), информации о коде единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и (или) информации о станционных номерах единиц генерирующего оборудования, в состав которых включено генерирующее оборудование, в отношении которого планируется реализация мероприятий по модернизации, и в случае отличия данных параметров от параметров, указанных в графах 3 и 8 приложения 4 к настоящему Договору;
* отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;
* отсутствия в период с даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, части генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления о внесении изменений и (или) дополнений в приложение 4 к настоящему Договору в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |
| **12.5** | Стороны договорились, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в следующих случаях:* после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
* отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, всего генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. | Стороны договорились, Коммерческий оператор в одностороннем внесудебном порядке исключает приложение 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в следующих случаях:* после получения Коммерческим оператором подтверждения реализации проекта модернизации, а также выполнения требований по локализации в отношении генерирующего объекта, указанного в приложении 1 к настоящему Договору, и получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору;
* отсутствия в период до даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, всего генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом, при условии, что такое отсутствие связано с выводом генерирующего оборудования из эксплуатации;
* отсутствия в период с даты получения Продавцом права на участие в торговле электрической энергией и мощностью на оптовом рынке по группе точек поставки, указанной в приложении 1 к настоящему Договору, всего генерирующего оборудования, функционирующего до реализации мероприятий по модернизации и указанного в приложении 4 к настоящему Договору, в группе (группах) точек поставки, закрепленной (закрепленных) за Продавцом.

Коммерческий оператор направляет Продавцу и Покупателю уведомления об исключении приложения 4 к настоящему Договору из текста настоящего Договора в электронном виде с применением электронной подписи и (или) на бумажном носителе. Указанные изменения вступают в силу с даты, указанной в уведомлении. |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Регламент финансовых расчетов на оптовом рынке ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (Приложение № 16 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **Приложение 130, п. 1.2.3** | 1.2.3. В случае отсутствия на момент передачи в КО у СР уведомления и договора на поставку угля, предоставляемых поставщиком в сроки, установленные п. 1.2.1 настоящего приложения, СР передает в КО величину , равную 100 рублям за 1 тонну угля.… | 1.2.3. В случае отсутствия на момент передачи в КО у СР уведомления и договора на поставку угля, предоставляемых поставщиком в сроки, установленные п. 1.2.2 настоящего приложения, СР передает в КО величину , равную 100 рублям за 1 тонну угля.… |
| **Приложение 130, п. 1.3** | 1.3. Значение калорийного эквивалента определяется в следующем порядке. Для генерирующих объектов, в отношении которых в Перечне генерирующих объектов в качестве основного топлива указан «газ», принимается равным 1,129 (для пересчета 1 кг условного топлива в 1 м3 газа). Для генерирующих объектов, в отношении которых в Перечне генерирующих объектов в качестве основного топлива указан «уголь»,  рассчитывается СР по формуле: , где *Кбаз* – значение базовой калорийности угля, указанной в уведомлении, предоставленном поставщиком в соответствии с п. 1.2.1 настоящего приложения, и передается в КО одновременно с величиной , определенной в соответствии с п. 1.2.2 настоящего приложения. В случае если на основании предоставленных поставщиком документов требуется изменение величины ,… | 1.3. Значение калорийного эквивалента определяется в следующем порядке. Для генерирующих объектов, в отношении которых в Перечне генерирующих объектов в качестве основного топлива указан «газ», принимается равным 1,129 (для пересчета 1 кг условного топлива в 1 м3 газа). Для генерирующих объектов, в отношении которых в Перечне генерирующих объектов в качестве основного топлива указан «уголь»,  рассчитывается СР по формуле: , где *Кбаз* – значение базовой калорийности угля, указанной в уведомлении, предоставленном поставщиком в соответствии с п. 1.2.2 настоящего приложения, и передается в КО одновременно с величиной , определенной в соответствии с п. 1.2.2 настоящего приложения. В случае если на основании предоставленных поставщиком документов требуется изменение величины ,… |
| **Приложение 130, п. 1.4** | …Значения  используются, начиная с расчетов регулируемой цены (тарифа) в отношении расчетного месяца, в котором указанные значения были получены КО. В случае получения КО от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, уведомления о необходимости применения коэффициента соответствия современным образцам  равным 1,3 (1,2), КО применяет в расчетах значение коэффициента соответствия современным образцам, указанное в уведомлении, начиная с расчетов регулируемой цены (тарифа) в отношении расчетного месяца, в котором уведомление было получено, до момента получения решения (приказа) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, об установлении значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме. … | …Значения  используются, начиная с расчетов регулируемой цены (тарифа) в отношении расчетного месяца, в котором указанные значения были получены КО. В случае получения КО от федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, уведомления о необходимости применения коэффициента соответствия современным образцам  равным 1,3 (1,2), КО применяет в расчетах значение коэффициента соответствия современным образцам, указанное в уведомлении, начиная с расчетов регулируемой цены (тарифа) в отношении расчетного месяца, в котором уведомление было получено, до момента получения нового решения (приказа) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, об установлении значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме. При получении КО нового решения (приказа) федерального органа исполнительной власти, осуществляющего функции по выработке и реализации государственной политики и нормативно-правовому регулированию в сфере топливно-энергетического комплекса, об установлении значения удельного расхода топлива введенного в эксплуатацию генерирующего объекта при его работе в номинальном режиме КО учитывает такие данные, начиная с расчетов регулируемой цены (тарифа) в отношении расчетного месяца, в котором указанные значения были получены КО. … |

1. В случае если в ГТП межгосударственная передача электроэнергии не осуществлялась, строка «в том числе в рамках осуществления МГП» по данной ГТП не формируется. [↑](#footnote-ref-1)
2. В случае если в ГТП межгосударственная передача электроэнергии не осуществлялась, строка «в том числе в рамках осуществления МГП» по данной ГТП не формируется. [↑](#footnote-ref-2)