**IX.1. Изменения, связанные с техническими и уточняющими правками**

**Приложение № 9.1.1**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** Ассоциация «НП Совет рынка».**Обоснование:** необходимо внести уточнения в порядок расчета объемов собственной регулировочной инициативы во второй неценовой зоне.**Дата вступления в силу:** с 24 октября 2022 года и распространяют свое действие на отношения сторон по Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка, возникшие с 1 октября 2022 года. |

##

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ОПРЕДЕЛЕНИЯ ОБЪЕМОВ, ИНИЦИАТИВ И СТОИМОСТИ ОТКЛОНЕНИЙ (Приложение № 12 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

| **№** **пункта** | **Редакция, действующая на момент****вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **2.2.1.2** | 2.2.1.2. Определение составляющей величины отклонения по внешней инициативе ИВ1 в отношении ГТП, расположенных на территории второй неценовой зоны.Объем внешней инициативы ИВ1 определяется в результате формирования доводимого диспетчерского графика (далее – ДДГ). Величина ИВ1 определяется для ГТП генерации как разница между диспетчерским объемом *(*электроэнергии, определенным в соответствии с п. 4.10 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)иплановым диспетчерским графиком (***)****,* с учетомзафиксированной собственной регулировочной инициативы на увеличение и уменьшение , определяемых в сответствии с настоящим Регламентом. * В случае если величина диспетчерского объема больше или равна величине планового диспетчерского графика , расчет величины ИВ1 для ГТП осуществляется по формуле:

*.** В случае если величина диспетчерского объема меньше величины планового диспетчерского графика , расчет величины ИВ1 для ГТП осуществляется по формуле:

, где – величина планового диспетчерского графика для ГТП генерации определяется в соответствии с п. 4 *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). | 2.2.1.2. Определение составляющей величины отклонения по внешней инициативе ИВ1 в отношении ГТП, расположенных на территории второй неценовой зоны.Объем внешней инициативы ИВ1 определяется в результате формирования доводимого диспетчерского графика (далее – ДДГ). Величина ИВ1 определяется для ГТП генерации как разница между диспетчерским объемом *(*электроэнергии, определенным в соответствии с п. 4.10 *Регламента функционирования участников оптового рынка на территории неценовых зон* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*)иплановым диспетчерским графиком ,с учетомзафиксированной собственной регулировочной*,* с учетомзафиксированной собственной регулировочной инициативы на увеличение и уменьшение , определяемых в соответствии с настоящим Регламентом. * В случае если величина диспетчерского объема больше или равна величине планового диспетчерского графика , расчет величины ИВ1 для ГТП осуществляется по формуле:

*.** В случае если величина диспетчерского объема меньше величины планового диспетчерского графика , расчет величины ИВ1 для ГТП осуществляется по формуле:

, где – величина планового диспетчерского графика для ГТП генерации определяется в соответствии с п. 4 *Регламента функционирования участников на территории неценовых зон оптового рынка* (Приложение № 14 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*). |
| **5.1.2.1** | 5.1.2.1. СО в течение 3 рабочих дней с даты рассматриваемых операционных суток *d* (не включая указанные операционные сутки), но не позднее 3-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает в КО в согласованном между КО и СО формате следующую информациюдля ценовых зон оптового рынка:* признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе по ЕГО в отношении каждого часа отличия состояния ЕГО, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, от состояния, переданного в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, изменением состояния/переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе;

для второй неценовой зоны оптового рынка:* признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, изменением состояния / переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования при формировании ДДГ по внешней инициативе;
 | 5.1.2.1. СО в течение 3 рабочих дней с даты рассматриваемых операционных суток *d* (не включая указанные операционные сутки), но не позднее 3-го календарного дня месяца, следующего за расчетным, передает в КО в согласованном между КО и СО формате следующую информациюдля ценовых зон оптового рынка:* признак изменения состояния/переноса времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе по ЕГО в отношении каждого часа отличия состояния ЕГО, определенного согласно актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора заявок для балансирования системы, от состояния, переданного в составе актуализированной расчетной модели, используемой при проведении конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед;
* признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, обусловленного изменением состояния/переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования на БР по внешней инициативе;

для второй неценовой зоны оптового рынка:* признак изменения технических (технологических) ограничений генерирующего оборудования по РГЕ, обусловленного изменением состояния / переносом времени изменения состояния генерирующего (котельного) оборудования при формировании ДДГ по внешней инициативе;
 |

**Приложение № 9.1.2**

|  |
| --- |
| **Обоснование:** необходимо внести технические изменения в аналитические отчеты о предварительном распределении объемов мощности по ДПМ, направляемые участникам оптового рынка, а также в реестры ДПМ, направляемые в ЦФР; кроме того, требуется внести изменения, направленные на корректное применение ссылок в регламентах оптового рынка.**Дата вступления в силу:** 1 ноября 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)**

**Действующая редакция**

**Приложение 80.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ О ПРЕДВАРИТЕЛЬНОМ РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ ПО ДПМ (ПОКУПАТЕЛИ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Дата начала общего периода поставки мощности по договору** | **Дата окончания общего периода поставки мощности по договору** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Объем мощности по ДПМ, предварительно распределенный начиная с 1-го числа расчетного месяца и заканчивая датой окончания исполнения обязательств объекта генерации, МВт** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ О ПРЕДВАРИТЕЛЬНОМ РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ ПО ДПМ (ПРОДАВЦЫ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Дата начала общего периода поставки мощности по договору** | **Дата окончания общего периода поставки мощности по договору** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Объем мощности по ДПМ, предварительно распределенный начиная с 1-го числа расчетного месяца и заканчивая датой окончания исполнения обязательств объекта генерации, МВт** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |   |   |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (ПОКУПАТЕЛИ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Дата начала общего периода поставки мощности по договору** | **Дата окончания общего периода поставки мощности по договору** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | **МВт** |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.4**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (ПРОДАВЦЫ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Дата начала общего периода поставки мощности по договору** | **Дата окончания общего периода поставки мощности по договору** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   | **МВт** |   |   |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Предлагаемая редакция**

**Приложение 80.1**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ О ПРЕДВАРИТЕЛЬНОМ РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ ПО ДПМ (ПОКУПАТЕЛИ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Объем мощности по ДПМ, предварительно распределенный начиная с 1-го числа расчетного месяца и заканчивая датой окончания исполнения обязательств объекта генерации, МВт** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.2**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **АНАЛИТИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ О ПРЕДВАРИТЕЛЬНОМ РАСПРЕДЕЛЕНИИ ОБЪЕМОВ МОЩНОСТИ ПО ДПМ (ПРОДАВЦЫ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Объем мощности по ДПМ, предварительно распределенный начиная с 1-го числа расчетного месяца и заканчивая датой окончания исполнения обязательств объекта генерации, МВт** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.3**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (ПОКУПАТЕЛИ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Приложение 80.4**

|  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| **РЕЕСТР ДОГОВОРОВ О ПРЕДОСТАВЛЕНИИ МОЩНОСТИ (ПРОДАВЦЫ)** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **на ДД.ММ.ГГГГ** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **№ п/п** | **Код ценовой зоны** | **Тип агентского договора** | **Номер агентского договора** | **Дата подписания агентского договора** | **Номер ДПМ** | **Дата подписания ДПМ** | **Наименование Участника ОРЭ - продавца** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - продавца** | **Код ГТП генерации** | **Наименование объекта генерации** | **Установленная мощность объекта генерации, МВт** | **Дата начала исполнения обязательств по поставке мощности в соответствии с Приложением 1 к ДПМ** | **Дата окончания исполнения обязательств по поставке мощности** | **Наименование Участника ОРЭ - покупателя** | **Идентификационный код Участника ОРЭ - покупателя** | **Код ГТП потребления** |
|
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |  |   |   |   |   |   |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

**Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ МОНИТОРИНГА ЭНЕРГОСБЫТОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ГАРАНТИРУЮЩИХ ПОСТАВЩИКОВ И ЭНЕРГОСБЫТОВЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ (Приложение № 29 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **Приложение 1, п. 2** | ***Отчетные периоды***2.1. Отчетный период для предоставления отчетной информации по реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с формой, являющейся приложением 47А к Регламенту к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – форма № 47А) – календарный месяц, предшествующий текущему месяцу (отчетный месяц *m*). | ***Отчетные периоды***2.1. Отчетный период для предоставления отчетной информации по реализации электрической энергии (мощности) на розничных рынках в соответствии с формой, являющейся приложением 47А к *Регламенту финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) (далее – форма № 47А) – календарный месяц, предшествующий текущему месяцу (отчетный месяц *m*). |
| **Приложение 1, п. 8., подп. 3** | …До внесения изменений в формы № 47 и № 47А к Регламенту строки «Потери: в т.ч. потери МРСК» и «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» в тексте вышеуказанных приложений и настоящей Методики следует читать как:* «Потери: в т.ч. потери МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС»;
* «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС».
 | …До внесения изменений в формы № 47 и № 47А к *Регламенту* *финансовых расчетов на оптовом рынке электроэнергии* (Приложение № 16 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) строки «Потери: в т.ч. потери МРСК» и «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» в тексте вышеуказанных приложений и настоящей Методики следует читать как:* «Потери: в т.ч. потери МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС»;
* «Услуги по передаче: в т.ч. услуги МРСК» – данные по ДЗО ПАО «Россети», в т.ч. данные по ПАО «ФСК ЕЭС».
 |

**Предложения по изменениям и дополнениям в Положение о порядке прЕдоставления информации о величинах, влияющих на изменениЕ цен на оптовом рынке электрической энергии и мощности и Розничных рынках электрической энергии (Приложение № 30 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)**

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| **№****пункта** | **Редакция, действующая на момент** **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**(изменения выделены цветом) |
| **2.3** | Субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии (мощности):* + 1. Информацию о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности (согласно приложению 3 к Положению).
 | Субъект оптового рынка – поставщик электрической энергии (мощности):* + 1. Информацию о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности (согласно приложениям 3.1–3.7.3 к Положению).
 |

# **Действующая редакция**

# **Прило****жение 3**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

генерирующее оборудование ТЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию | Завод-изготовитель | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Установленная тепловая мощность | Параметры острого пара | Коэффициент использования установленной тепловой мощности\*\*, % | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| всего, Гкал/ч | отопительные отборы, Гкал/ч | промышленные отборы, Гкал/ч | давление, Мпа | температура, ⁰С |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

генерирующее оборудование ГЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики гидрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ГГ | Год ввода в эксплуатацию ГГ | Завод-изготовитель ГГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

генерирующее оборудование АЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию ТГ | Завод-изготовитель ТГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

реакторное оборудование АЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики реакторов |
| Станционный номер | Тип реактора | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Топливо | Теплоноситель | Температура воды, ⁰С | Давление пара, МПа | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| на входе в реактор  | на выходе из реактора  | перед турбиной | в первом контуре |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

котельное оборудование ТЭС (котлы энергетические и котлы-утилизаторы)

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики котлов |
| Станционный номер | Маркировка оборудования | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Производительность, т/ч | Параметры острого пара (воды) | Вид сжигаемого топлива | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| давление, МПа | температура, ⁰С | основное | резервное |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

котельное оборудование ТЭС (котлы пиковые)

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики котлов |
| Станционный номер | Марка котла | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Производительность, т/ч | Параметры острого пара | Параметры тепоносителя (вода) | Вид сжигаемого топлива | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| давление, МПа | температура, ⁰С | минимальное давление на выходе из котла, МПа | максимальная температура на выходе из котла, ⁰С | номинальный расход, т/час  | основное | резервное |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование электростанций СЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики генерирующего оборудования |
| Код генерирующего агрегата  | Станционный номер | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Завод-изготовитель | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование электростанций ВЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики ветрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата  | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию ТГ | Завод-изготовитель ТГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Диаметр ротора, м | Номинальная скорость ветра, м/с | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование малых ГЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики гидрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ГГ | Год ввода в эксплуатацию ГГ | Завод-изготовитель ГГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Предлагаемая редакция**

# **Приложение 3.1**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

генерирующее оборудование ТЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию | Завод-изготовитель | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Установленная тепловая мощность | Параметры острого пара | Коэффициент использования установленной тепловой мощности\*\*, % | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| всего, Гкал/ч | отопительные отборы, Гкал/ч | промышленные отборы, Гкал/ч | давление, Мпа | температура, ⁰С |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.2**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

генерирующее оборудование ГЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики гидрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ГГ | Год ввода в эксплуатацию ГГ | Завод-изготовитель ГГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.3**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

генерирующее оборудование АЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию ТГ | Завод-изготовитель ТГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.4**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

реакторное оборудование АЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики реакторов |
| Станционный номер | Тип реактора | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Топливо | Теплоноситель | Температура воды, ⁰С | Давление пара, МПа | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| на входе в реактор  | на выходе из реактора  | перед турбиной | в первом контуре |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.5**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

котельное оборудование ТЭС (котлы энергетические и котлы-утилизаторы)

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики котлов |
| Станционный номер | Маркировка оборудования | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Производительность, т/ч | Параметры острого пара (воды) | Вид сжигаемого топлива | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| давление, МПа | температура, ⁰С | основное | резервное |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.6**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

котельное оборудование ТЭС (котлы пиковые)

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики котлов |
| Станционный номер | Марка котла | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Установленная тепловая мощность, Гкал/ч | Производительность, т/ч | Параметры острого пара | Параметры тепоносителя (вода) | Вид сжигаемого топлива | КПД брутто,% | Завод-изготовитель | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| давление, МПа | температура, ⁰С | минимальное давление на выходе из котла, МПа | максимальная температура на выходе из котла, ⁰С | номинальный расход, т/час  | основное | резервное |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.7.1**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование электростанций СЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики генерирующего оборудования |
| Код генерирующего агрегата  | Станционный номер | Тип оборудования | Год ввода в эксплуатацию | Завод-изготовитель | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.7.2**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование электростанций ВЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики ветрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата  | Станционный номер | Тип ТГ | Год ввода в эксплуатацию ТГ | Завод-изготовитель ТГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Диаметр ротора, м | Номинальная скорость ветра, м/с | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

# **Приложение 3.7.3**

**Информация о составе и технических характеристиках оборудования электростанций, генерирующего тепловую энергию (включая пиковые водогрейные котлы), в том числе об установленной тепловой мощности и коэффициентах использования установленной тепловой мощности**

|  |  |
| --- | --- |
| Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD" |   |
| Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD" |   |
| Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD" |   |
| Наименование организации |   |
| Код участника в реестре АТС  |   |
| Наименование электростанции |   |
| Код электростанции в реестре АТС |   |

ВИЭ - генерирующее оборудование малых ГЭС

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики гидрогенераторов |
| Код генерирующего агрегата | Станционный номер | Тип ГГ | Год ввода в эксплуатацию ГГ | Завод-изготовитель ГГ | Установленная электрическая мощность, МВт | Располагаемая электрическая мощность, МВт | Коэффициент использования установленной электрической мощности\*, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |

|  |
| --- |
| Состав и технические характеристики турбин |
| Тип турбины | Маркировка турбины | Завод-изготовитель | Год ввода в эксплуатацию | Парковый ресурс, часы | Год достижения паркового ресурса | Назначенный ресурс, часы | Год достижения назначенного ресурса | Количество продлений | Наработка на момент предоставления отчетности, часы |
| 9 | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
|   |   |   |   |   |   |   |   |   |   |