Приложение № \_\_

к Протоколу № \_\_/2024 заседания Наблюдательного совета

Ассоциации «НП Совет рынка» от \_\_ апреля 2024 года.

**Вопрос 8. Изменения, связанные с уточнением порядка формирования схемы прикрепления по РД**

**Приложение №**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** АО «АТС».  **Обоснование:** приведениеметодики формирования схемы прикрепления по регулируемым договорам в соответствие с Правилами оптового рынка.  **Дата вступления в силу:** 1 мая 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в приложение 3 к РЕГЛАМЕНТУ РЕГИСТРАЦИИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ДОГОВОРОВ КУПЛИ-ПРОДАЖИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 6.2 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

**Действующая редакция**

### Общие ограничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по регулируемым договорам

|  |  |
| --- | --- |
| Ограничения | Комментарии |
| Ограничения на годовой объем поставки электрической энергии: | Объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех определенных для поставщика *i* регулируемых договоров, за период регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины объема поставки электрической энергии, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
|  |
| :  ,  где – множество строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующие объекты гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, а также строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующее оборудование электростанций, введенное в эксплуатацию после 1 января 2021 года, которое зарегистрировано на оптовом рынке в качестве отдельной группы точек поставки и в отношении которого не были заключены договоры, указанные в подпунктах 7–11, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27 декабря 2010 года;  где – множество строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующие объекты, принадлежащие генерирующей компании *G*. | Суммарный объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, не относящегося ко множеству , за период регулирования должен быть не больше 35 % от суммарного за год объема сальдо перетока генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, не относящегося ко множеству , указанного в Сводном прогнозном балансе. |
| : | Для генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, а также генерирующего оборудования электростанций, введенного в эксплуатацию после 1 января 2021 года, которое зарегистрировано на оптовом рынке в качестве отдельной группы точек поставки и в отношении которого не были заключены договоры, указанные в подпунктах 7–11, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27 декабря 2010 года, суммарный объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G* за период регулирования должен быть не больше 5 % от суммарного за год объема сальдо перетока генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, относящегося ко множеству , указанного в Сводном прогнозном балансе. |
| Ограничение на объем поставки электрической энергии за первое полугодие: | Объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех определенных для поставщика *i* регулируемых договоров, за первое полугодие периода регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины объема поставки электрической энергии за первое полугодие, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
| **…** |  |
| :  ,  где – множество строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующие объекты гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, а также строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующее оборудование электростанций, введенное в эксплуатацию после 1 января 2021 года, которое зарегистрировано на оптовом рынке в качестве отдельной группы точек поставки и в отношении которого не были заключены договоры, указанные в подпунктах 7–11, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27 декабря 2010 года. | Суммарный объем мощности, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, не относящегося ко множеству , за период регулирования должен быть не больше 35 % от суммарного за год максимума между нулем и разностью объема располагаемой мощности и объема мощности на собственные нужды генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, не относящегося ко множеству , указанного в Сводном прогнозном балансе. |
|  | Для генерирующих объектов гидроэлектростанций, которые расположены во второй ценовой зоне и в отношении групп точек поставки которых по состоянию на 1 января 2012 года не осуществлялась торговля электрической энергией и мощностью, а также генерирующего оборудования электростанций, введенного в эксплуатацию после 1 января 2021 года, которое зарегистрировано на оптовом рынке в качестве отдельной группы точек поставки и в отношении которого не были заключены договоры, указанные в подпунктах 7–11, 14 и 15 пункта 4 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации № 1172 от 27 декабря 2010 года, суммарный объем мощности, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G* за период регулирования должен быть не больше 5 % от суммарного за год максимума между нулем и разностью объема располагаемой мощности и объема мощности на собственные нужды генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, относящегося ко множеству , указанного в Сводном прогнозном балансе. |
| Ограничение на объем поставки мощности за первое полугодие: | Объем поставляемой мощности по совокупности определенных для поставщика *i* регулируемых договоров за первое полугодие периода регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины поставляемой мощности за первое полугодие, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
| **…** |  |

**Предлагаемая редакция**

### Общие ограничения, учитываемые математической моделью при расчете схемы прикрепления по регулируемым договорам

|  |  |
| --- | --- |
| Ограничения | Комментарии |
| Ограничения на годовой объем поставки электрической энергии: | Объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех определенных для поставщика *i* регулируемых договоров, за период регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины объема поставки электрической энергии, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
|  |
| :  ,  где – множество строк Сводного прогнозного баланса, содержащих генерирующие объекты, принадлежащие генерирующей компании *G*. | Суммарный объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, за период регулирования должен быть не больше 35 % от суммарного за год объема сальдо перетока генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, указанного в Сводном прогнозном балансе. |
| Ограничение на объем поставки электрической энергии за первое полугодие: | Объем электрической энергии, поставляемой по совокупности всех определенных для поставщика *i* регулируемых договоров, за первое полугодие периода регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины объема поставки электрической энергии за первое полугодие, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
| **…** |  |
| :  , | Суммарный объем мощности, поставляемой по совокупности всех регулируемых договоров, определенных для генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, за период регулирования должен быть не больше 35 % от суммарного за год максимума между нулем и разностью объема располагаемой мощности и объема мощности на собственные нужды генерирующего оборудования генерирующей компании *G*, указанного в Сводном прогнозном балансе. |
| Ограничение на объем поставки мощности за первое полугодие: | Объем поставляемой мощности по совокупности определенных для поставщика *i* регулируемых договоров за первое полугодие периода регулирования должен лежать в допустимых пределах от величины поставляемой мощности за первое полугодие, указанной в Сводном прогнозном балансе. |
| **…** |  |
|  |  |