**VI.2. Изменения, связанные с приведением в соответствие положений Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка с Методикой экономической обоснованности ценовых заявок, утвержденной ФАС России**

**Приложение № 6.2**

|  |
| --- |
| **Инициатор:** член Наблюдательного совета Ассоциации «НП Совет рынка» Г.Г. Магазинов.  **Обоснование:** приведение в соответствие Регламента информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности (Приложение № 22 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка) с положениями Методики экономической обоснованности ценовых заявок, утвержденной ФАС России, а также актуализация форм сбора данных у участников рынка по топливным затратам в целях повышения эффективности функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности и усиления антимонопольного контроля за экономической обоснованностью ценовых заявок поставщиков.  **Дата вступления в силу:** 1 ноября 2024 года. |

## Предложения по изменениям и дополнениям в РЕГЛАМЕНТ ИНФОРМАЦИОННОГО ВЗАИМОДЕЙСТВИЯ МЕЖДУ СУБЪЕКТАМИ ОПТОВОГО РЫНКА И ФЕДЕРАЛЬНЫМ АНТИМОНОПОЛЬНЫМ ОРГАНОМ В ЦЕЛЯХ ВЫЯВЛЕНИЯ СЛУЧАЕВ МАНИПУЛИРОВАНИЯ ЦЕНАМИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ (Приложение № 22 к Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка)

| **№ пункта** | **Редакция, действующая на момент**  **вступления в силу изменений** | **Предлагаемая редакция**  (изменения выделены цветом) |
| --- | --- | --- |
| **4.1** | 4.1. Для целей определения факторов, которые привели к формированию завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, СР использует информацию, передаваемую участниками оптового рынка, СО и ФСК в КО и СР на регулярной основе в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка, а также информацию, подлежащую раскрытию на официальных сайтах участников оптового рынка, СО, КО и ФСК. В случае необходимости для установления причин формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка СР имеет право направить участникам оптового рынка, СО, КО и ФСК мотивированные запросы о предоставлении дополнительных сведений в отношении:  * подачи участниками оптового рынка уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, о максимальном почасовом объеме потребления электрической энергии и прочих уведомлений, подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * подачи участниками оптового рынка ценовых заявок и оперативных ценопринимающих заявок; * используемого топлива и фактических топливных затратах на производство электрической энергии (приложение 3 к настоящему Регламенту) по электронной почте с использованием электронной подписи в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * плановых и фактических сроков проведения ремонтов отдельных объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к Единой национальной (общероссийской) электрической сети; * плановых и фактических сроков проведения ремонтов отдельных объектов генерирующего оборудования; * учета уведомлений, подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и оперативных заявок (технологических заявок на вывод в ремонт основного/вспомогательного оборудования или о наличии технических дефектов) при выборе состава включенного генерирующего оборудования и актуализации расчетной модели для целей проведения расчетов на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке; * формирования прогнозов потребления СО при выборе состава включенного генерирующего оборудования и актуализации расчетной модели для целей проведения расчетов на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. | 4.1. Для целей определения факторов, которые привели к формированию завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка, СР использует информацию, передаваемую участниками оптового рынка, СО и ФСК в КО и СР на регулярной основе в соответствии с требованиями регламентов оптового рынка, а также информацию, подлежащую раскрытию на официальных сайтах участников оптового рынка, СО, КО и ФСК. В случае необходимости для установления причин формирования завышенных (заниженных) равновесных цен и (или) индикаторов балансирующего рынка СР имеет право направить участникам оптового рынка, СО, КО и ФСК мотивированные запросы о предоставлении дополнительных сведений в отношении:  * подачи участниками оптового рынка уведомлений о составе и параметрах генерирующего оборудования, о максимальном почасовом объеме потребления электрической энергии и прочих уведомлений, подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * подачи участниками оптового рынка ценовых заявок и оперативных ценопринимающих заявок; * используемого топлива и фактических топливных затратах на производство электрической энергии (приложение 3 к настоящему Регламенту); * плановых и фактических сроков проведения ремонтов отдельных объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к Единой национальной (общероссийской) электрической сети; * плановых и фактических сроков проведения ремонтов отдельных объектов генерирующего оборудования; * учета уведомлений, подаваемых участниками оптового рынка в соответствии с *Регламентом подачи уведомлений участниками оптового рынка* (Приложение № 4 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), и оперативных заявок (технологических заявок на вывод в ремонт основного/вспомогательного оборудования или о наличии технических дефектов) при выборе состава включенного генерирующего оборудования и актуализации расчетной модели для целей проведения расчетов на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке; * формирования прогнозов потребления СО при выборе состава включенного генерирующего оборудования и актуализации расчетной модели для целей проведения расчетов на рынке на сутки вперед и балансирующем рынке. |
| **4.2** | 4.2. Информация в соответствии с предыдущим пунктом формируется субъектом оптового рынка, в адрес которого отправлен запрос, в течение десяти рабочих дней с момента его получения (при необходимости формирования информации за текущий расчетный период – не позднее десяти рабочих дней по окончании расчетного периода) и передается в СР в бумажном и электронном виде на электронный адрес [supervision@rosenergo.com](mailto:supervision@rosenergo.com), за исключением информации об используемом топливе и фактических топливных затратах на производство электроэнергии (приложение 4 к настоящему Регламенту), которая передается по электронной почте с использованием электронной подписи в соответствии с приложением 2 к Правилам электронного документооборота системы электронного документооборота Коммерческого оператора (Приложение № Д 7 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*) на адрес info\_kcz@rosenergo.com. В случае непредоставления информации или предоставления неполной информации СР направляет в ФАС России уведомление о невозможности проведения дополнительного анализа в связи с непредоставлением необходимой информации и проводит дополнительный анализ на основании источников альтернативной информации. | 4.2. Информация в соответствии с предыдущим пунктом формируется субъектом оптового рынка, в адрес которого отправлен запрос, в течение десяти рабочих дней с момента его получения (при необходимости формирования информации за текущий расчетный период – не позднее десяти рабочих дней по окончании расчетного периода) и передается в СР на электронном носителе, защищенном от записи с возможностью направления дубликата соответствующей информации на электронный адрес [supervision@rosenergo.com](mailto:supervision@rosenergo.com). В случае непредоставления информации или предоставления неполной информации СР направляет в ФАС России уведомление о невозможности проведения дополнительного анализа в связи с непредоставлением необходимой информации и проводит дополнительный анализ на основании источников альтернативной информации. |
| **4.3** | В ходе проведения дополнительного анализа СР проверяет соответствие следующих параметров:  * данных, используемых при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы, и фактических данных; * цен в ценовых заявках поставщиков электрической энергии и затрат на производство электрической энергии станции согласно методике определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности, утвержденной ФАС России. В случае отсутствия утвержденной методики СР вправе использовать методику, приведенную в приложении 5 к настоящему Регламенту; * величины планового почасового потребления (торгового графика) с учетом нагрузочных потерь, скорректированной на суммарную величину внешних инициатив, и фактического почасового потребления электрической энергии.   Результаты проверки СР используются для выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами.  Результаты проверки СР направляет в ФАС России не позднее 10 рабочих дней со дня ее завершения. | В ходе проведения дополнительного анализа СР проверяет соответствие следующих параметров:  * данных, используемых при конкурентном отборе ценовых заявок на сутки вперед и для балансирования системы, и фактических данных; * значения удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии, учтенного при планировании объемов производства поставщиков для целей подачи ценовых заявок на продажу электрической энергии и значения предельного (максимального) уровня удельного расхода условного топлива, установленного согласно пп. 3–5 методики определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности, утвержденной ФАС России (в случае если значение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии указано в ценовой заявке участника оптового рынка, формируемой и подаваемой в КО в порядке, установленном *Регламентом подачи ценовых заявок участниками оптового рынка* (Приложение № 5 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*); * величины планового почасового потребления (торгового графика) с учетом нагрузочных потерь, скорректированной на суммарную величину внешних инициатив, и фактического почасового потребления электрической энергии.   Результаты проверки СР могут быть использованы ФАС России для выявления в действиях субъектов оптового рынка признаков манипулирования ценами.  Результаты проверки СР направляет в ФАС России не позднее 10 рабочих дней со дня ее завершения. |
| **7.1** | 7.1. СР по запросу ФАС России проводит оценку параметров, характеризующих состояние конкуренции на оптовом рынке, а также изменение указанных параметров в случае приобретения группой лиц контроля над участником оптового рынка (группой лиц). Оценка может содержать следующие расчеты:  * определение доминирующего положения в соответствии с пунктом 3 статьи 25 ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ; * определение уровня концентрации на оптовом рынке в соответствии с пунктом 7.1 раздела 7 Порядка проведения анализа состояния конкуренции на товарном рынке, утвержденного приказом ФАС России от 28.04.2010 № 220. * определение частоты возникновения рыночной силы, для чего СР вправе использовать результаты модельных расчетов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, проведенных при соблюдении требований, указанных в пункте 6.2 настоящего Регламента. | 7.1. СР по запросу ФАС России проводит оценку параметров, характеризующих состояние конкуренции на оптовом рынке, а также изменение указанных параметров в случае приобретения группой лиц контроля над участником оптового рынка (группой лиц). Оценка может содержать следующие расчеты:  * определение доминирующего положения в соответствии с пунктом 3 статьи 25 ФЗ «Об электроэнергетике» от 26.03.2003 № 35-ФЗ и в соответствии с утвержденным приказом ФАС России от 25.08.2020 № 777/20; * определение уровня концентрации на оптовом рынке в соответствии с пунктом 7.1 раздела 7 Порядка проведения анализа состояния конкуренции на товарном рынке, утвержденного приказом ФАС России от 28.04.2010 № 220. * определение частоты возникновения рыночной силы, для чего СР вправе использовать результаты модельных расчетов конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед, проведенных при соблюдении требований, указанных в пункте 6.2 настоящего Регламента. |

**Действующая редакция**

*Приложение 3*

к Регламенту информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка

и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования

ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности

***Информация по используемому топливу***



\* Расход условного топлива на выработку электроэнергии должен быть приведен без учета потребления электроэнергии на собственные нужды.

\*\* В случае превышения рентабельности 10% должно быть приложено обоснование рентабельности.

***Информация о движении топлива***



Информация по используемому топливу и информация о движении топлива подписывается подразделениями, выполняющими функции производственно-технического, планово-экономического подразделений, бухгалтерией и директором станции.

**Предлагаемая редакция**

*Приложение 3*

к Регламенту информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка

и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования

ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности

***Информация по используемому топливу***





1 В детализации по ГТП указываются плановые значения параметров на отпуск э/э (т/э), расхода условного топлива и удельных расходов условного топлива в соответствующий час. В случае отсутствия подтверждающих документов для заполнения таблицы по графам «факт» в детализации по ГТП допускается заполнение сведений по соответствующей электростанции.

2 Иные виды топлива, предусмотренные технической документацией генерирующего оборудования, за исключением газа, угля или мазута.

3 В случае отсутствия у поставщика (производителя) информации, подтверждающей фактическое потребление топлива в соответствующий час, указываются документально подтвержденные значения фактического потребления топлива за минимальный из соответствующих часовой подзаявке периодов: сутки, неделя, месяц.

4 Удельный расход условного топлива определяется как отношение расхода условного топлива на отпуск э/э (т/э) к отпуску э/э (т/э).

5 Характеристика относительных приростов расхода топлива на отпуск э/э отражает изменение часового расхода топлива при увеличении планового отпуска электроэнергии на один дополнительный кВт·ч при указанном уровне отпуска тепла (заполняется в случае подачи ценовой заявки на продажу электрической энергии исходя из дополнительных затрат на прирост отпуска электрической энергии, согласно *Методике определения соответствия ценовых заявок на продажу электрической энергии требованиям экономической обоснованности, утвержденной ФАС России*).

***Информация о движении топлива***



1 Указываются виды основного (резервного) топлива.

2 Указанный раздел не заполняется в случае, если в качестве основного топлива газ не используется.

3 Указанный раздел дублируется в случае, если:

- в качестве основного топлива используется мазут/уголь/иное топливо (с соответствующей пометкой в заголовке раздела);

- в качестве резервного топлива используется несколько видов топлива.

Информация предоставляется отдельно для каждого вида фактически используемого топлива.

**Удалить приложение**

*Приложение 4*

**Формат и порядок передачи участником информации, обосновывающей ценовые заявки**

Передача осуществляется в виде XML-файла, подписанного ЭП.

Шаблон имени файла:

NNNNNNN\_XXXXXXXX\_KCZ-fuel-data.xml

где:

NNNNNNN – номер запроса КО, в ответ на который предоставляется этот файл с данными;

XXXXXXXX – код участника.

**XML-формат пакета:**

<?xml version = "1.0" encoding = "windows-1251" standalone = "no" ?>

<message

class="20x"

version="4n

created="YYYYMMDDHHMISS"

data-request-id="10n" -- номер запроса, по которому прислана информация

start-datetarget ="YYYYMMDD"

end-datetarget ="YYYYMMDD"

>

<fuel-usage-supply

key-object="32x"

key-date-time="YYYYMMDDHH"

object-type="1n"

date-time-type="1n"

supply-energy-plan="29.3d"

supply-energy-fact="29.3d"

supply-heat-plan="29.3d"

supply-heat-fact="29.3d"

/>

<fuel-usage

key-object="32x"

key-date-time="YYYYMMDDHH"

key-fuel-type="1n"

object-type="1n"

date-time-type="1n"

fuel-range="1n"

fuel-plan-limit="29.3d"

fuel-plan-overlimit="29.3d"

fuel-plan-commercial="29.3d"

fuel-plan-other="29.3d"

fuel-fact-limit="29.3d"

fuel-fact-overlimit="29.3d"

fuel-fact-commercial="29.3d"

fuel-fact-other="29.3d"

fuel-plan-per-heat="29.3d"

fuel-fact-per-heat="29.3d"

fuel-plan-per-heat-proportion="29.3d"

fuel-fact-per-heat-proportion="29.3d"

fuel-plan-per-energy-proportion="29.3d"

fuel-fact-per-energy-proportion="29.3d"

fuel-plan-profit="29.3d"

/>

<fuel-circulation

key-object="32x"

key-date-time="YYYYMMDDHH"

key-fuel-type="1n"

object-type="1n"

date-time-type="1n"

fuel-range="1n"

fuel-grade="255x"

fuel-supplier="255x"

fuel-price-limit-natural="29.2d"

fuel-price-limit-equivalent="29.2d"

fuel-price-overlimit-natural="29.2d"

fuel-price-overlimit-equivalent="29.2d"

fuel-price-commercial-natural="29.2d"

fuel-price-commercial-equivalent="29.2d"

fuel-price-other-natural="29.2d"

fuel-price-other-equivalent="29.2d"

fuel-price-natural="29.2d"

fuel-price-equivalent="29.2d"

fuel-reserve-natural="29.3d"

fuel-in-volume="29.3d"

fuel-in-weight="29.3d"

fuel-in-price="29.2d"

fuel-out-volume="29.3d"

fuel-out-weight="29.3d"

fuel-out-price="29.2d"

fuel-balance-weight="29.3d"

fuel-balance-price="29.2d"

fuel-plan-calorific="29.3d"

fuel-fact-calorific="29.3d"

/>

<fuel-consumption

key-object="32x"

key-date-time="YYYYMMDDHH"

object-type="1n"

date-time-type="1n"

fuel-consumption-kn-plan="29.3d"

fuel-consumption-kn-fact="29.3d"

fuel-consumption-tf-plan="29.3d"

fuel-consumption-tf-fact="29.3d"

/>

</message>

**Обозначение форматов:**

“x” – любой символ. Например “255x” – строка длиной 255 символов;

“n” – целое число. Например “1n” – целое число длиной не более 1 символа;

“d” – десятичное число. Например “29.3” – десятичное число с общей длиной 29 символов и 3 знаками после запятой. Десятичный разделитель чисел должен быть символом "." (точка).

**Пояснения к параметрам:**

message/version – версия формата сообщения. Константа = «1»;

message/class – класс сообщения. Константа = «KCZ-fuel-data»;

message/created – дата и время создания файла;

message/data-request-id – номер запроса, в ответ на который, был сгенерирован это файл;

fuel-usage-supply/key-object – код ГТП или станции (в зависимости от значения тега «object-type»);

fuel-usage-supply/key-date-time – идентификатор времени в формате "YYYYMMDDHH", к которому относится информация. В зависимости от значения тега «date-time-type» значение должно интерпретироваться как час, день, месяц или год;

fuel-usage-supply/object-type – тип объекта: ГТП или станция («1» - станция; «2» - ГТП);

fuel-usage-supply/date-time-type – тип временного интервала: час, день, месяц или год («1» - час, «2» - сутки, «3» - месяц, «4» - год);

fuel-usage-supply/supply-energy-plan – объем планового отпуска электроэнергии в МВт·ч (отпуск с шин);

fuel-usage-supply/supply-energy-fact – объем фактического отпуска электроэнергии в МВт·ч (отпуск с шин);

fuel-usage-supply/supply-heat-plan – объем планового отпуска тепла в Гкал;

fuel-usage-supply/supply-heat-fact – объем фактического отпуска тепла в Гкал;

fuel-usage/key-object – код ГТП или станции (в зависимости от значения тега «object-type»);

fuel-usage/key-fuel-type – тип топлива («1» - газ, «2» - мазут, «3» - уголь, «4» - иное топливо);

fuel-usage/key-date-time – идентификатор времени в формате "YYYYMMDDHH", к которому относится информация. В зависимости от значения тега «date-time-type» значение должно интерпретироваться как час, день, месяц или год;

fuel-usage/object-type – тип объекта: ГТП или станция («1» - станция; «2» - ГТП);

fuel-usage/date-time-type – тип временного интервала: час, день, месяц или год («1» - час, «2» - сутки, «3» - месяц, «4» - год);

fuel-usage/fuel-range – ранг топлива («1» - основное топливо; «2» - резервное);

fuel-usage/fuel-plan-limit – плановый расход лимитного газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-overlimit – плановый расход сверхлимитного газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-commercial – плановый расход коммерческого газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-other – плановый расход иного топлива, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-limit – фактический расход лимитного газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-overlimit – фактический расход сверхлимитного газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-commercial – фактический расход коммерческого газа, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-other – фактический расход иного топлива, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-per-heat – плановый расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-per-heat – фактический расход условного топлива на выработку тепловой энергии, т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-per-energy – плановый расход условного топлива на выработку электроэнергии (на отпуск с шин), т.у.т.;

fuel-usage/fuel-fact-per-energy – фактический расход условного топлива на выработку электроэнергии (на отпуск с шин), т.у.т.;

fuel-usage/fuel-plan-per-heat-proportion – плановый удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал;

fuel-usage/fuel-fact-per-heat-proportion – фактический удельный расход условного топлива на выработку тепловой энергии, кг.у.т./Гкал;

fuel-usage/fuel-plan-per-energy-proportion – плановый удельный расход условного топлива на выработку электроэнергии, г.у.т./кВт·ч;

fuel-usage/fuel-fact-per-energy-proportion – фактический удельный расход условного топлива на выработку электроэнергии, г.у.т./кВт·ч;

fuel-usage/fuel-plan-profit – плановый процент рентабельности, закладываемый в заявку;

fuel-circulation/key-object – код ГТП или станции (в зависимости от значения тега «object-type»);

fuel-circulation/key-date-time – идентификатор времени в формате "YYYYMMDDHH", к которому относится информация. В зависимости от значения тега «date-time-type» значение должно интерпретироваться как час, день, месяц или год;

fuel-circulation/key-fuel-type – тип топлива («1» - газ, «2» - мазут, «3» - уголь, «4» - иное топливо);

fuel-circulation/object-type – тип объекта: ГТП или станция («1» - станция; «2» - ГТП);

fuel-circulation/date-time-type – тип временного интервала: час, день, месяц или год («1» - час, «2» - сутки, «3» - месяц, «4» - год);

fuel-circulation/fuel-range – ранг топлива («1» - основное топливо; «2» - резервное);

fuel-circulation/fuel-grade – марка топлива;

fuel-circulation/fuel-supplier – наименование поставщика топлива;

fuel-circulation/fuel-price-limit-natural – цена лимитного газа (натуральное топливо), руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-limit-equivalent – цена лимитного газа (условное топливо), руб./т.у.т.;

fuel-circulation/fuel-price-overlimit-natural – цена сверхлимитного газа (натуральное топливо), руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-overlimit-equivalent – цена сверхлимитного газа (условное топливо), руб./т.у.т.;

fuel-circulation/fuel-price-commercial-natural – цена коммерческого газа (натуральное топливо), руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-commercial-equivalent – цена коммерческого газа (условное топливо) руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-other-natural – цена биржевого газа (натуральное топливо), руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-other-equivalent – цена биржевого газа (условное топливо), руб./т.у.т.;

fuel-circulation/fuel-price-natural – цена жидкого/твердого топлива (натуральное топливо), руб./т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-price-equivalent – цена жидкого/твердого топлива (условное топливо), руб./т.у.т.;

fuel-circulation/fuel-reserve-natural – норматив запасов жидкого/твердого топлива, т.н.т.;

fuel-circulation/fuel-in-volume – объем прихода газообразного топлива, тыс. куб. м;

fuel-circulation/fuel-in-weight – объем прихода жидкого/твердого топлива, тонн;

fuel-circulation/fuel-in-price – стоимость оприходованного топлива, руб.;

fuel-circulation/fuel-out-volume – объем расхода газообразного топлива, тыс. куб. м;

fuel-circulation/fuel-out-weight – объем расхода жидкого/твердого топлива, тонн;

fuel-circulation/fuel-out-price – стоимость израсходованного топлива, руб.;

fuel-circulation/fuel-balance-weight – объем остатков жидкого/твердого топлива, тонн.;

fuel-circulation/fuel-balance-price – стоимость остатков жидкого/твердого топлива, руб.;

fuel-circulation/fuel-plan-calorific – плановая теплота сгорания топлива, ккал/куб. м или ккал/кг;

fuel-circulation/fuel-fact-calorific – фактическая теплота сгорания топлива, ккал/куб. м или ккал/кг;

fuel-consumption/key-object – код ГТП или станции (в зависимости от значения тега «object-type»);

fuel-consumption/key-date-time – идентификатор времени в формате "YYYYMMDDHH", к которому относится информация. В зависимости от значения тега «date-time-type» значение должно интерпретироваться как час, день, месяц или год;

fuel-consumption/object-type – тип объекта: ГТП или станция («1» - станция; «2» - ГТП);

fuel-consumption/date-time-type – тип временного интервала: час, день, месяц или год («1» - час, «2» - сутки, «3» - месяц, «4» - год);

fuel-consumption/fuel-consumption-kn-plan – плановый удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин по конденсационном циклу, г.у.т./кВт·ч;

fuel-consumption/fuel-consumption-kn-fact – фактический удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин по конденсационному циклу, г.у.т./кВт·ч;

fuel-consumption/fuel-consumption-tf-plan – плановый удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин по теплофикационному циклу, г.у.т./кВт·ч;

fuel-consumption/fuel-consumption-tf-fact – фактический удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин по теплофикационному циклу, г.у.т./кВт·ч.

**Удалить приложение**

*Приложение 5*

к Регламенту информационного взаимодействия между субъектами оптового рынка

и федеральным антимонопольным органом в целях выявления случаев манипулирования

ценами на оптовом рынке электроэнергии и мощности

**Методика проверки ценовых заявок на продажу электрической энергии**

1. Используемые данные:
   1. Данные от участников: цены на топливо, расход топлива, удельный расход топлива, теплотворная способность топлива. При работе в теплофикационном режиме дополнительно предоставляются данные по выработке тепловой энергии, подтверждающие расход топлива на выработку электроэнергии.

Данные подтверждаются надлежаще заверенными копиями договоров, актов поданного/принятого газа, платежных поручений, региональных актов, подтверждающих отпуск тепла и т.п.

* 1. Данные из периодических изданий, торговых площадках в сети интернет, статистические данные (например АПБЭ, Госкомстат и т.п.): цены на топливо, удельный расход топлива.
  2. Данные КО о финансовых результатах участника.
  3. Данные, утверждаемые Наблюдательным советом СР: критерии сравнения ценовых заявок, цен на топливо и удельного расхода топлива.

1. Расчет ценовой составляющей выработки э/э (по каждому используемому виду топлива)
   1. Расчет цены в заявке:

– цена в заявке в случае работы на одном виде основного топлива:

 ,

– цена в заявке в случае работы на нескольких видах основного топлива:



– цена в заявке в случае работы на резервном виде топлива:

,

где  [руб./т у.т.] – цена условного топлива *f*,

 [руб./т у.т.] – цена 1-го вида условного топлива *f1*,

 [руб./т у.т.] – цена n-ого условного топлива *fn*,

 [руб./т у.т.] – цена условного топлива *s*,

 [т у.т./МВт.ч] – удельный расход условного топлива *f*,

 [т у.т./МВт.ч] – удельный расход условного топлива *s*,

 [т у.т./МВт.ч] – удельный расход условного основного топлива при работе станции на нескольких видах топлива (*f1, f2*,…, *fn),*

 [%] – доля использования 1-го вида топлива в общем объеме использования основного топлива,

 [%] – доля использования *n*-го вида топлива в общем объеме использования основного топлива,

= рентабельность,

 для основного вида топлива (или топлива с наименьшей топливной составляющей),

 [МВт.ч] – плановый объем, производимый на основном виде топлива (определяется в соответствии с п. 5.1 настоящей Методики),

 [МВт.ч] – объем потребления на собственные нужды.

* 1. Цена условного топлива: ,

где  [руб./т н.т.] – цена натурального топлива *f*,

 [ккал/кг н.т.] – теплотворная способность топлива *f*,

=7000 ккал/кг у.т. – теплотворная способность условного топлива.

* 1. Цена натурального топлива при работе на газе
     1. Лимитный газ: [[1]](#footnote-2),

где  [руб./т н.т.] – цена газа, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов,

 [ккал/куб.м.] – теплотворная способность газа.

 [руб./т н.т.] – цена за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов,

 [руб./т н.т.] – цена транспортировки газа, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов,

=7900 ккал/кг у.т. – средняя теплотворная способность газа.

* + 1. Коммерческий газ: ,

где , [руб./т н.т.] – цена газа, определенная договором.

* + 1. Сверхлимитный газ: ,

где  [руб./т н.т.] – цена газа, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов,

 [ккал/куб.м] – теплотворная способность газа,

 – штрафной коэффициент за перебор газа, определяемый условиями договора и Правилами поставки газа,

 [руб./т н.т.] – цена за снабженческо-сбытовые услуги, утвержденная федеральным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов,

 [руб./т н.т.] – цена транспортировки газа,

=7900 ккал/кг у.т. – средняя теплотворная способность газа.

* 1. Цена натурального топлива при работе на угле

,

где  [руб./т н.т.] – средневзвешенная цена списания угля, переданного в производство по данным бухгалтерского учета[[2]](#footnote-3).

* 1. Цена натурального топлива при работе на мазуте: ,

где  [руб./т н.т.] – средневзвешенная цена списания мазута, переданного в производство по данным бухгалтерского учета.

* 1. Цена натурального топлива при работе на торфе: ,

где  [руб./т н.т.] – средневзвешенная цена списания торфа, переданного в производство по данным бухгалтерского учета.

* 1. Цена натурального топлива при работе на дизельном топливе или авиационном керосине

,

где  [руб./т н.т.] – средневзвешенная цена списания дизельного топлива, переданного в производство по данным бухгалтерского учета.

Цены на топливо сравниваются с ценами, опубликованными в периодических изданиях, торговых площадках в сети интернет. Параметры, представленные участником (удельный расход топлива, теплотворная способность топлива и т.п.) также сравниваются с данными из отчетности по той же самой станции, аналогичными станциями. Критерии сравнения утверждаются Наблюдательным советом СР.

1. Расчет объемной составляющей выработки электрической энергии (проводится по каждому используемому виду топлива)
   1. Объем в заявке: ,

где  [т у.т./МВт.ч] – удельный расход условного топлива *f*,

 [т у.т.] – плановый расход условного топлива *f* на выработку электроэнергии.

* 1. Плановый расход условного топлива: ,

где [т у.т.] – плановый расход натурального топлива *f*,

, [ккал/кг н.т.] – теплотворная способность топлива *f*,

=7000 ккал/кг у.т. – теплотворная способность условного топлива.

1. Сравнение ценовой заявки

Рассчитанные в п. 1, 2 настоящей Методики ценовые и объемные показатели сравниваются с ценовой заявкой.

1. Расчет прибыли участника проводится за период один месяц суммарно и с разбивкой по дням.
   1. Топливная составляющая производства электроэнергии рассчитывается как

,

где  [руб.] – фактическая стоимость топлива за день *d* месяц *m*,

 [МВт.ч] – полезный отпуск электроэнергии в сеть за день *d* месяц *m*.

* 1. Цена продажи электроэнергии:

,

где  [руб.] – продажа электроэнергии по регулируемым договорам за день *d* месяц *m*,

 [руб.] – продажа/покупка электроэнергии на РСВ за день *d* месяц *m* без учета корректировки требований (обязательств) на величину небаланса РСВ,

 [руб.] – продажа/покупка электроэнергии на БР за день *d* месяц *m* безучета корректировки требований (обязательств) на величину небаланса БР,

 [МВт.ч] – полезный отпуск электроэнергии в сеть за день *d* месяц *m*.

* 1. Фактическая рентабельность:

.

В случае если заявка станции стала ценообразующей в РСВ и (или) БР, то в расчет включаются все станции участника (группы лиц), для которых станцией была сформирована цена РСВ и (или) индикатор БР. В остальных случаях расчет проводится по станции. Фактическая рентабельность сравнивается с плановой величиной рентабельности , используемой участником в ценовой заявке**.**

1. В зависимости от конкретных условий договора на поставку топлива формула расчета цены может быть изменена. [↑](#footnote-ref-2)
2. Подтверждающим документом может являться оборотно-сальдовая ведомость по счету учета сырья и материалов. [↑](#footnote-ref-3)