

**Методические указания по заполнению отчетных EXCEL-форм,
предназначенных для направления информации субъектом оптового рынка –
поставщиком электрической энергии (мощности) в совет рынка в соответствии с
Положением 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)**

Приложение №3.....	1
3.1 Генерирующее оборудование тепловых электростанций (ТЭС).....	2
3.2 Генерирующее оборудование гидравлических электростанций (ГЭС/ГАЭС).....	3
3.3 Генерирующее оборудование атомных электростанций (АЭС).....	4
3.4 Реакторное оборудование АЭС.....	5
3.5 Котельное оборудование ТЭС (котлы энергетические и котлы-утилизаторы).....	5
3.6 Котельное оборудование ТЭС (котлы пиковые).....	6
3.7.1. ВИЭ - генерирующее оборудование солнечных электростанций (СЭС).....	6
3.7.2. ВИЭ - генерирующее оборудование ветряных электростанций (ВЭС).....	7
3.7.3 Генерирующее оборудование малых гидравлических электростанций (малых ГЭС).....	8
Приложение №4.....	9
Приложение №5.....	11
Приложение №5.1.....	12

Приложение №3

На первом листе EXCEL-формы Приложения № 3 субъект оптового рынка заполняет следующую информацию¹:

- Первое число расчетного периода (полугодие) в формате "YYYYMMDD", например, дата 1 июля 2017 года должна быть введена как 20170701.
- Расчетный период (полугодие) в формате "YYYYMMDD - YYYYMMDD", например, период второго полугодия 2017 года должен был введён как 20170701 – 20171231.
- Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD", например, если отчет направляется 24 июля 2017 года, дата должна быть введена как 20170724.
- Наименование организации на основании уставных документов.
- Код участника оптового рынка в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, ROMASHEG.
- Наименование электростанции участника оптового рынка, в отношении которой предоставляется информация.
- Код электростанции в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, SROMASHE.

Последующие листы EXCEL-форм заполняются информацией в зависимости от типа электростанции участника оптового рынка.

Количество отчетных EXCEL и XML-форм Приложения № 3 должно соответствовать количеству электростанций участника оптового рынка.

¹ информация предоставляется по электростанциям, в отношении которых по зарегистрированным группам точек поставки генерации субъекту оптового рынка хотя бы в одном месяце расчетного периода было предоставлено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке.

3.1 Генерирующее оборудование тепловых электростанций (ТЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код турбогенератора, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается целочисленный номер турбогенератора на станции.

В столбце № 3 – указывается тип турбогенератора в буквенно-числовом виде.

В столбце № 4 – указывается четырёхзначное число года ввода в промышленную эксплуатацию турбогенератора.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя турбогенератора.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность турбогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая электрическая мощность турбогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности турбогенератора в %, с точностью до двух знаков после запятой².

В столбце № 9 – указывается тип турбины согласно перечню типов турбин из справочника.

В столбце № 10 – указывается маркировка турбины.

В столбце № 11 – указывается общая установленная тепловая мощность турбины в Гкал/ч с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 12 – указывается установленная тепловая мощность турбины в Гкал/ч, направленная на отопительные отборы, с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 13 – указывается установленная тепловая мощность турбины в Гкал/ч, направленная на промышленные отборы с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 14 – указывается давление острого пара турбины в МПа с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 15 – указывается температура острого пара турбины в градусах Цельсия.

В столбце № 16 – указывается коэффициент использования установленной тепловой мощности турбины в %, с точностью до двух знаков после запятой³.

В столбце № 17 – указывается наименование завода-изготовителя турбины.

В столбце № 18 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 19 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса турбины⁴.

В столбце № 20 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного срока службы турбины в виде целого четырёхзначного числа.

² [(объем выработки электрической энергии за расчетный период) / (средняя установленная электрическая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

³ [(объем выработки тепловой энергии за расчетный период) / (средняя установленная тепловая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

⁴ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

В столбце № 21 – указывается целое значение числа часов назначенного ресурса турбины⁵.

В столбце № 22 – указывается ожидаемый год достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы турбины в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 23 – указывается количество продлений назначенного ресурса турбины.

В столбце № 24 – указывается целое значение числа часов, отработанных турбиной на дату окончания расчетного периода.

3.2 Генерирующее оборудование гидравлических электростанций (ГЭС/ГАЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код гидрогенератора, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается целочисленный номер гидрогенератора на станции.

В столбце № 3 – указывается тип гидрогенератора в буквенно-числовом виде.

В столбце № 4 – указывается четырехзначное число года ввода в промышленную эксплуатацию гидрогенератора.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя гидрогенератора.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность гидрогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая электрическая мощность гидрогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности гидрогенератора в %, с точностью до двух знаков после запятой⁶.

В столбце № 9 – указывается тип гидравлической турбины согласно перечню типов турбин.

В столбце № 10 – указывается маркировка гидравлической турбины.

В столбце № 11 – указывается наименование завода-изготовителя гидравлической турбины.

В столбце № 12 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию гидравлической турбины в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 13 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса гидравлической турбины⁵.

В столбце № 14 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного срока службы гидравлической турбины в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 15 – указывается целое значение числа часов назначенного ресурса гидравлической турбины⁵.

В столбце № 16 – указывается ожидаемый год достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы гидравлической турбины в виде целого четырехзначного числа.

⁵ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

⁶ [(объем выработки электрической энергии за расчетный период) / (средняя установленная электрическая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

В столбце № 17 – указывается количество продлений назначенного ресурса гидравлической турбины.

В столбце № 18 – указывается целое значение числа часов, отработанных гидравлической турбиной на дату окончания расчетного периода.

3.3 Генерирующее оборудование атомных электростанций (АЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код турбогенератора, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается целочисленный номер турбогенератора на станции.

В столбце № 3 – указывается тип турбогенератора в буквенно-числовом виде.

В столбце № 4 – указывается четырёхзначное число года ввода в промышленную эксплуатацию турбогенератора.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя турбогенератора.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность турбогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая электрическая мощность турбогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности турбогенератора в %, с точностью до двух знаков после запятой⁷.

В столбце № 9 – указывается тип паровой турбины согласно перечню типов турбин.

В столбце № 10 – указывается маркировка паровой турбины.

В столбце № 11 – указывается наименование завода-изготовителя паровой турбины.

В столбце № 12 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию паровой турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 13 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса паровой турбины⁸.

В столбце № 14 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного срока службы паровой турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 15 – указывается целое значение числа часов назначенного ресурса паровой турбины⁸.

В столбце № 16 – указывается ожидаемый год достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы паровой турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 17 – указывается количество продлений назначенного ресурса паровой турбины.

В столбце № 18 – указывается целое значение числа часов, отработанных паровой турбиной на дату окончания расчетного периода.

⁷ [(объем выработки электрической энергии за расчетный период) / (средняя установленная электрическая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

⁸ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

3.4 Реакторное оборудование АЭС

В столбце № 1 – указывается стационарный номер реактора.

В столбце № 2 – указывается тип реактора.

В столбце № 3 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию реактора в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 4 – указывается установленная тепловая мощность реактора в Гкал/ч.

В столбце № 5 – указывается наименование топлива, используемого в реакторе.

В столбце № 6 – указывается теплоноситель, используемый в реакторе.

В столбце № 7 – указывается температура воды на входе в реактор в градусах Цельсия.

В столбце № 8 – указывается температура воды на выходе из реактора в градусах Цельсия.

В столбце № 9 – указывается давление пара перед паровой турбиной в МПа.

В столбце № 10 – указывается давление пара в первом контуре паровой турбины в МПа.

В столбце № 11 – указывается КПД брутто реактора, установленный в соответствии с лицензией Ростехнадзора, в % с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 12 – указывается наименование завода-изготовителя реактора.

В столбце № 13 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса реактора⁹.

В столбце № 14 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса реактора в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 15 – указывается целое значение числа часов назначенного ресурса реактора⁹.

В столбце № 16 – указывается ожидаемый год достижения назначенного ресурса реактора в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 17 – указывается количество продлений назначенного ресурса реактора.

В столбце № 18 – указывается целое значение числа часов, отработанных реактором на дату окончания расчетного периода.

3.5 Котельное оборудование ТЭС (котлы энергетические и котлы-утилизаторы)

В столбце № 1 – указывается стационарный номер оборудования.

В столбце № 2 – указывается маркировка оборудования.

В столбце № 3 – указывается тип оборудования.

В столбце № 4 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию оборудования в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 5 – указывается установленная тепловая мощность оборудования в Гкал/ч (при наличии).

В столбце № 6 – указывается производительность оборудования в тоннах в час.

В столбце № 7 – указывается давление острого пара в МПа.

В столбце № 8 – указывается температура острого пара в градусах Цельсия.

В столбце № 9 – указывается основной вид сжигаемого топлива.

В столбце № 10 – указывается резервный вид сжигаемого топлива.

В столбце № 11 – указывается КПД брутто (фактический, расчет по прямому балансу) в % с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 12 – указывается наименование завода-изготовителя оборудования.

⁹ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

В столбце № 13 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса оборудования (при наличии)¹⁰.

В столбце № 14 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного (назначенного) срока службы оборудования в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 15 – указывается целое значение числа часов, отработанных оборудованием на дату окончания расчетного периода.

3.6 Котельное оборудование ТЭС (котлы пиковые)

В столбце № 1 – указывается стационарный номер оборудования.

В столбце № 2 – указывается маркировка оборудования.

В столбце № 3 – указывается тип оборудования.

В столбце № 4 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 5 – указывается установленная тепловая мощность в Гкал/ч.

В столбце № 6 – указывается производительность котла в тоннах в час¹¹.

В столбце № 7 – указывается давление острого пара в МПа¹¹.

В столбце № 8 – указывается температура острого пара в градусах Цельсия¹¹.

В столбце № 9 – указывается минимальное давление теплоносителя (вода) на выходе из котла в МПа.

В столбце № 10 – указывается максимальная температура теплоносителя (вода) на выходе из котла в градусах Цельсия.

В столбце № 11 – указывается номинальный расход теплоносителя (вода) в тоннах в час.

В столбце № 12 – указывается основной вид сжигаемого топлива.

В столбце № 13 – указывается резервный вид сжигаемого топлива.

В столбце № 14 – указывается КПД брутто (фактический, расчет по прямому балансу) в % с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 15 – указывается наименование завода-изготовителя оборудования.

В столбце № 16 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса оборудования¹⁰.

В столбце № 17 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного (назначенного) срока службы оборудования в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 18 – указывается целое значение числа часов, отработанных оборудованием на дату окончания расчетного периода.

3.7.1. ВИЭ - генерирующее оборудование солнечных электростанций (СЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код генерирующего агрегата, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается стационарный номер оборудования.

В столбце № 3 – указывается тип оборудования.

В столбце № 4 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию оборудования в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя оборудования.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность оборудования, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего

¹⁰ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

¹¹ для пиковых водогрейных котлов не указывается.

оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая мощность оборудования, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности оборудования СЭС в %, с точностью до двух знаков после запятой¹².

В столбце № 9 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса оборудования¹³.

В столбце № 10 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного (назначенного) срока службы оборудования в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 11 – указывается целое значение числа часов, отработанных оборудованием на дату окончания расчетного периода.

3.7.2. ВИЭ - генерирующее оборудование ветряных электростанций (ВЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код генерирующего агрегата, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается станционный номер ветрогенератора.

В столбце № 3 – указывается тип ветрогенератора.

В столбце № 4 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию ветрогенератора в виде целого четырехзначного числа.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя ветрогенератора.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность ветрогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая электрическая мощность ветрогенератора, зарегистрированная в Реестре фактических параметров генерирующего оборудования на последний месяц расчетного периода, в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности ветрогенератора в %, с точностью до двух знаков после запятой¹².

В столбце № 9 – указывается тип ветряной турбины.

В столбце № 10 – указывается маркировка ветряной турбины.

В столбце № 11 – указываются последовательно наименования завода(-ов)-изготовителя(-ей) основных элементов ветроустановки (башня / гондола / редуктор / ступица / лопасти).

В столбце № 12 – указывается диаметр ротора ветряной турбины в метрах с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 13 – указывается номинальная скорость ветра для работы ветряной турбины в метрах в секунду.

¹² [(объем выработки электрической энергии за расчетный период) / (средняя установленная электрическая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

¹³ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

В столбце № 14 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса ветряной турбины¹⁴.

В столбце № 15 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного (назначенного) срока службы ветряной турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 16 – указывается целое значение числа часов, отработанных ветряной турбиной на дату окончания расчетного периода.

3.7.3 Генерирующее оборудование малых гидравлических электростанций (малых ГЭС)

В столбце № 1 – указывается восьмизначный числовой код гидрогенератора, зарегистрированный в реестре АТС.

В столбце № 2 – указывается целочисленный номер гидрогенератора на станции.

В столбце № 3 – указывается тип гидрогенератора в буквенно-числовом виде.

В столбце № 4 – указывается четырёхзначное число года ввода в промышленную эксплуатацию гидрогенератора.

В столбце № 5 – указывается наименование завода-изготовителя гидрогенератора.

В столбце № 6 – указывается установленная электрическая мощность гидрогенератора в МВт с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 7 – указывается располагаемая электрическая мощность гидрогенератора в МВт с точностью до трех знаков после запятой.

В столбце № 8 – указывается коэффициент использования установленной электрической мощности гидрогенератора в %, с точностью до двух знаков после запятой¹⁵.

В столбце № 9 – указывается тип гидравлической турбины согласно перечню типов турбин.

В столбце № 10 – указывается маркировка гидравлической турбины.

В столбце № 11 – указывается наименование завода-изготовителя гидравлической турбины.

В столбце № 12 – указывается год ввода в промышленную эксплуатацию гидравлической турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 13 – указывается целое значение числа часов паркового ресурса гидравлической турбины¹⁴.

В столбце № 14 – указывается ожидаемый год достижения паркового ресурса или нормативного срока службы гидравлической турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 15 – указывается целое значение числа часов назначенного ресурса гидравлической турбины¹⁴.

В столбце № 16 – указывается ожидаемый год достижения назначенного ресурса или назначенного срока службы гидравлической турбины в виде целого четырёхзначного числа.

В столбце № 17 – указывается количество продлений назначенного ресурса гидравлической турбины.

В столбце № 18 – указывается целое значение числа часов, отработанных гидравлической турбиной на дату окончания расчетного периода.

¹⁴ если установлен нормативный (назначенный) срок службы в годах, то данная величина рассчитывается следующим образом: [срок службы, лет]*8766 часов.

¹⁵ [(объем выработки электрической энергии за расчетный период) / (средняя установленная электрическая мощность за расчетный период * число часов в расчетном периоде (для новых электростанций – число часов с момента ввода в эксплуатацию))]*100.

Приложение №4

На первом листе EXCEL-формы Приложения № 4 субъект оптового рынка заполняет следующую информацию¹⁶:

- Первое число расчетного периода (месяц) в формате "YYYYMMDD", например, дата 1 июля 2017 года должна быть введена как 20170701;
- Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD", например, если отчет направляется 1 августа 2017 года, дата должна быть введена как 20170801;
- Наименование организации на основании уставных документов;
- Код участника в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, ROMASHEG;
- Наименование электростанции;
- Код станции в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, SROMASHE.

В столбце № 3 – указываются сведения об объеме полезного отпуска тепловой энергии в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций), определенном по каждой группе (категории) потребителей в соответствии с порядком определения объема (количества) потребленной тепловой энергии исходя из показаний приборов учета (технических средств измерений), в Гкал с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 4 – указываются сведения об объеме полезного отпуска тепловой энергии в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций), определенном по каждой группе (категории) потребителей в соответствии с порядком определения объема (количества) потребленной тепловой энергии исходя из нормативов потребления коммунальных услуг (в соответствии с Правилами коммерческого учета тепловой энергии, теплоносителя, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 18.11.2013 № 1034, Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 06.05.2011 № 354), в Гкал с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 2 – указываются сведения об объеме полезного отпуска тепловой энергии в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций), определенном по каждой группе (категории) потребителей в соответствии с порядком определения объема (количества) потребленной тепловой энергии исходя из показаний приборов учета (технических средств измерений) и нормативов потребления коммунальных услуг, в Гкал с точностью до трёх знаков после запятой.

В столбце № 6 – указываются сведения о стоимости тепловой энергии (без НДС) в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций) по каждой группе (категории) потребителей, определенной на основании счетов-фактур, выписанных потребителям в соответствии с договорами на теплоснабжение за отчетный период, в части объема полезного отпуска тепловой энергии, определенного исходя из показаний приборов учета (технических средств измерений), в рублях с точностью до двух знаков после запятой.

¹⁶ информация предоставляется по электростанциям, в отношении которых по зарегистрированным группам точек поставки генерации субъекту оптового рынка в расчетном месяце было предоставлено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке.

В столбце № 7 – указываются сведения о стоимости тепловой энергии (без НДС) в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций) по каждой группе (категории) потребителей, определенной на основании счетов-фактур, выписанных потребителям в соответствии с договорами на теплоснабжение за отчетный период, в части объема полезного отпуска тепловой энергии, определенного исходя из нормативов потребления коммунальных услуг, в рублях с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 5 – указываются сведения о стоимости тепловой энергии (без НДС) в паре (с коллекторов электростанций) и (или) в горячей воде (с коллекторов электростанций) по каждой группе (категории) потребителей, определенной на основании счетов-фактур, выписанных потребителям в соответствии с договорами на теплоснабжение за отчетный период, в части объема полезного отпуска тепловой энергии, определенного исходя из показаний приборов учета (технических средств измерений) и нормативов потребления коммунальных услуг, в рублях с точностью до двух знаков после запятой.

В столбце № 8 – указываются сведения о стоимости тепловой энергии (без НДС) в случае проведения перерасчета, который осуществляется один раз в год и который определяется расчетным способом в соответствии с Правилами предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов, в рублях с точностью до двух знаков после запятой.

Строка «Прочие, промышленные и приравненные к ним потребители» – указывается полезный отпуск тепловой энергии прочим, промышленным и приравненным к ним потребителям.

Строка «Население и исполнители коммунальных услуг, всего:» – указывается информация, предоставляемая организациями, осуществляющими отпуск тепловой энергии на нужды отопления и на нужды горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг.

Строка «Население и исполнители коммунальных услуг, всего:» – для целей заполнения отчетной формы к исполнителям коммунальных услуг относят юридических лиц независимо от организационно-правовой формы или индивидуальных предпринимателей, предоставляющих потребителю коммунальные услуги.

Строка «- на нужды отопления» – указывается информация, предоставляемая организациями, осуществляющими отпуск тепловой энергии на нужды отопления населению и исполнителям коммунальных услуг.

Строка «- на нужды горячего водоснабжения» – указывается информация, предоставляемая организациями, осуществляющими отпуск тепловой энергии в паре и в горячей воде с коллекторов электростанций на нужды горячего водоснабжения населению и исполнителям коммунальных услуг, то есть объемы и стоимость тепловой энергии, отпускаемой на подогрев воды для нужд горячего водоснабжения, определяемые в соответствии с тарифными решениями органа регулирования об установлении тарифов на тепловую энергию.

Строка «Бюджетные организации» – указывается полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанций бюджетным организациям.

Строка «Другие теплосетевые и теплоснабжающие организации» – указывается полезный отпуск тепловой энергии с коллекторов электростанций теплосетевым и теплоснабжающим организациям для последующей продажи потребителям тепловой энергии.

Строка «На компенсацию потерь тепловой энергии при ее передаче организациями, оказывающими услуги по передаче тепловой энергии» – указывается объем потерь тепловой энергии, приобретаемый организацией для оказания услуг по передаче тепловой энергии.

Строка «Собственное производство энергоснабжающей организации» – указывается объем тепловой энергии с коллекторов электростанций, который используется на собственное производство энергоснабжающей организации (за исключением потерь тепловой энергии на собственное производство источника теплоснабжения и потерь в тепловых сетях организации) и не реализуется сторонним потребителям.

Строка «Полезный отпуск, всего» – указываются суммарные объем и стоимость тепловой энергии, отпущенной потребителям с коллекторов электростанций.

Приложение №5

На первом листе Приложения № 5 субъект оптового рынка заполняет следующую информацию¹⁷:

- Первое число расчетного периода (месяц) в формате "YYYYMMDD", например, дата 1 июля 2017 года должна быть введена как 20170701;
- Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD", например, если отчет направляется 25 июля 2017 года, дата должна быть введена как 20170725;
- Наименование организации на основании уставных документов;
- Код участника оптового рынка в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, ROMASHEG;
- Наименование электростанции;
- Код станции в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, SROMASHE.

Количество отчетных EXCEL и XML-форм Приложения № 5 должно соответствовать количеству электростанций участника оптового рынка.

В столбце № 3 – в отношении каждой электростанции последовательно указываются следующие данные:

- Объем выработанной электростанцией электрической энергии в тыс. кВт•ч с точностью до трёх знаков после запятой;
- Объем выработанной электрической энергии по теплофикационному циклу в тыс. кВт•ч с точностью до трёх знаков после запятой;
- Объем выработанной электрической энергии по конденсационному циклу, тыс. кВт•ч с точностью до трёх знаков после запятой;
- Объем выработанной тепловой энергии в Гкал с точностью до трёх знаков после запятой;

¹⁷ информация предоставляется по электростанциям, в отношении которых по зарегистрированным группам точек поставки генерации субъекту оптового рынка в расчетном месяце было предоставлено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке.

- Удельный фактический расход топлива на выработанную электрическую энергию в г/кВт•ч с точностью до одного знака после запятой;
- Удельный фактический расход топлива на выработанную тепловую энергию в кг/Гкал с точностью до трёх знаков после запятой;
- Метод расчета удельных расходов условного топлива (выбирается из соответствующего списка):
 - 1 – тепловой;
 - 2 – физический;
 - 3 – пропорциональный.
- Коэффициент полезного использования энергии топлива в % с точностью до двух знаков после запятой¹⁸.

Приложение №5.1

В зависимости от выбора участника оптового рынка информация в соответствии с Приложением № 5.1 может быть направлена¹⁹:

1. по участнику оптового рынка;
2. по субъекту Российской Федерации;
3. по каждой электростанции участника оптового рынка.

Для каждого варианта предусмотрена **отдельная EXCEL-форма**.

На первом листе EXCEL-формы субъект оптового рынка заполняет следующую информацию:

- Уровень детализации предоставляемой информации (**фиксированное значение в зависимости от варианта предоставления данных, выбранного участником**);
- Первое число расчетного периода (месяц) в формате "YYYYMMDD", например, дата 1 июля 2017 года должна быть введена как 20170701;
- Дата направления отчетности в формате "YYYYMMDD", например, если отчет направляется 25 июля 2017 года дата должна быть введена как 20170725;
- Наименование организации на основании уставных документов;
- Код участника оптового рынка в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, ROMASHEG;
- Код субъекта Российской Федерации (**указывается в случае направления информации с уровнем детализации по субъекту Российской Федерации согласно справочнику**);
- Наименование электростанции (**указывается в случае направления информации с уровнем детализации по субъекту Российской Федерации или по электростанции участника оптового рынка, в ином случае не заполняется**);
- Код станции в реестре АТС должен состоять из 8 символов, например, SROMASHE (**указывается в случае направления информации по электростанции участника оптового рынка, в ином случае не заполняется**).

При направлении информации по участнику формируется одна EXCEL и XML-форма, в ином случае количество EXCEL и XML-форм Приложения № 5.1 в

¹⁸ рассчитывается в соответствии с Методическими указаниями по распределению удельного расхода условного топлива при производстве электрической и тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии, применяемыми в целях тарифного регулирования в сфере теплоснабжения, утвержденными приказом Минэнерго России от 12.09.2016 № 952.

¹⁹ при направлении информации учитываются электростанции, в отношении которых по зарегистрированным группам точек поставки генерации субъекту оптового рынка в расчетном месяце было предоставлено право на участие в торговле электроэнергией и мощностью на оптовом рынке.

зависимости от выбора участника оптового рынка должно соответствовать или количеству электростанций участника или числу субъектов Российской Федерации, в которых расположены электростанции участника.

В столбце № 3 в зависимости от выбранного участником варианта и вида топлива, используемого на электростанции участника оптового рынка, указываются затраты на приобретение топлива (без НДС) в тыс. рублей с точностью до пятого знака после запятой, объем и (или) количество в куб. метрах и (или) тоннах с точностью до трёх знаков после запятой.

В составе затрат на приобретение топлива указываются затраты, списанные в производство электрической энергии и мощности, учтенные в составе материальных затрат, формирующих себестоимость продукции, в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Объем и (или) количество топлива в куб. метрах и (или) тоннах указывается на усмотрение участника оптового рынка.