Информация, необходимая для проведения отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций на 2026 год, и дополнительного отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, на 2026-2028 годы¹⁾

1. Требования к порядку, способам и срокам подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации и технических параметров проектов модернизации на 2026 год (КОММод 2026) и дополнительного отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, на 2026-2028 годы (КОММод ПГУ 2026-2028).....	3
1.1.Срок подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028	3
1.2.Срок подачи (приема) технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028.....	3
1.3.Способ и порядок подачи ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028	3
1.4.Требования к содержанию ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028	6
2. Перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации	9

¹⁾ Информация, необходимая для проведения КОММод на 2026 год и КОММод ПГУ 2026-2028, сформирована в соответствии с *Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности*, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172, действующими по состоянию на 11 сентября 2020 г. В случае вступления в силу изменений, касающихся порядка и (или) сроков проведения КОММод, актуальная информация, необходимая для проведения КОММод на 2026 год и КОММод ПГУ 2026-2028, будет уточнена в установленном порядке.

3. Значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, заявленные для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028.....	9
4. Значение нормы доходности за 2019 год.....	9
5. Среднее значение цен РСВ.....	10
6. Значение индекса потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2019 года.....	10

1. Требования к порядку, способам и срокам подачи (приема) ценовых заявок на отбор проектов модернизации и технических параметров проектов модернизации на 2026 год (КОММод 2026) и дополнительного отбора проектов модернизации, предусматривающих установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, на 2026-2028 годы (КОММод ПГУ 2026-2028)

1.1. Срок подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028

В соответствии с пунктом 264 *Правил оптового рынка электрической энергии и мощности*, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2010 г. № 1172 (далее - *Правила оптового рынка*), и *Регламентом проведения отборов проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций* (Приложение №19.3.1 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*, далее – *Регламент проведения КОММод*), срок подачи (приема) ценовых заявок для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028 установлен:

с 09:00 мск 30 сентября до 18:00 мск 1 октября 2020 года.

1.2. Срок подачи (приема) технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028

В соответствии с *Регламентом проведения КОММод* срок подачи (приема) технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028 установлен:

с 09:00 мск 15 сентября до 18:00 мск 17 сентября 2020 года.

1.3. Способ и порядок подачи ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028

Прием ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028 будет осуществляться АО «СО ЕЭС» в соответствии с *Регламентом проведения КОММод* с использованием специализированного интернет-сайта «Конкурентный отбор мощности (отбор проектов модернизации)» по адресу <http://kom.so-ups.ru>.

Напечатано с сайта АО «СО ЕЭС» Конкурентный отбор мощности (отбор проектов модернизации); kom.so-ups.ru

В соответствии с *Правилами оптового рынка и Регламентом проведения КОММод* подача ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации генерирующего оборудования тепловых электростанций возможна в отношении зарегистрированного в установленном порядке генерирующего объекта с обязательным применением электронной подписи. Каждому генерирующему объекту, в отношении которого планируется реализация проектов модернизации, может соответствовать только одна условная группа точек поставки (ГТП).

Технические параметры проектов модернизации генерирующего оборудования представляются в форме заявки (без указания стоимостных параметров).

В отношении одного генерирующего объекта (условной ГТП) может быть подано:

- не более 3 (трех) заявок, содержащих технические параметры проекта модернизации генерирующего оборудования;
- одна ценовая заявка, сформированная на основании заявки (одной из заявок), содержащей технические параметры проекта модернизации, соответствующей требованиям *Правил оптового рынка и Регламента проведения КОММод*.

Ценовая заявка для участия в отборе проектов модернизации может быть подана только в отношении генерирующего объекта или в отношении совокупности таких генерирующих объектов, относящихся к одной электростанции, удовлетворяющих следующим требованиям и критериям:

1) для генерирующих объектов, в отношении которых в качестве основного мероприятия планируется реализация мероприятий по модернизации котельного оборудования, согласно перечню мероприятий, указанных в подпункте 1 пункта 266 *Правил оптового рынка*, год выпуска котлоагрегата – ранее 1986 года;

2) генерирующий объект, в отношении которого в качестве основного мероприятия планируется реализация мероприятий по модернизации турбинного оборудования, согласно перечню мероприятий, указанных в подпункте 2 пункта 266 *Правилах оптового рынка*, по состоянию на 1 января 2020 года, должен быть задействован в работе не менее:

270 000 часов для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с давлением острого пара 10 МПа и менее;

220 000 часов для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого

пара более 10 МПа (150000 часов - для генерирующих объектов, заявляемых в КОММод ПГУ 2026-2028, в состав которых входит турбина с установленной мощностью менее 350 МВт и давлением острого пара более 10 МПа, год выпуска которой наступил ранее 1976 года)²⁾;

100 000 часов для генерирующих объектов, в состав которых входит турбина с установленной мощностью 350 МВт и более и давлением острого пара более 10 МПа;

3) показатель востребованности мощности каждой единицы генерирующего оборудования, входящей в состав генерирующего объекта, за период с 1 сентября 2018 года по 31 августа 2020 года (без учета периодов проведения плановых ремонтов соответствующих генерирующих объектов, не превышающих 360 календарных дней) имеет значение не менее 0,4. Данный критерий не применяется в отношении проектов модернизации, предусматривающих перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла;

4) в отношении генерирующего объекта отсутствует решение о согласовании вывода из эксплуатации, выданное после 1 января 2019 г. уполномоченным органом в соответствии с *Правилами вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации*, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 26 июля 2007 г. № 484;

5) мощность генерирующего объекта не поставляется по договорам о предоставлении мощности по состоянию на 1 сентября 2020 года;

6) мощность генерирующего объекта отобрана по результатам конкурентных отборов мощности (далее – КОМ) на 2023-2025 годы или учтена при их проведении как подлежащая оплате по договорам купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме (далее – договоры МВР), в объеме, составляющем по отношению к декабрю каждого из указанных календарных лет не менее 90 процентов объема мощности этого генерирующего объекта, отобранной по результатам КОМ на 2022 год, или учтенной в этом КОМ как мощность, подлежащая оплате по договорам МВР.

В соответствии с *Регламентом проведения КОММод* поставщиком должно соблюдаться ограничение на минимальную загрузку генерирующего

²⁾ в редакции *Регламента проведения КОММод*, утвержденной Наблюдательным советом Ассоциации «НП Совет рынка» 21.08.2020 (<https://www.np-sr.ru/ru/regulation/joining/reglaments/3093>)

оборудования электростанции в зимний период – установленная мощность остающегося в работе генерирующего оборудования электростанции на период реализации мероприятий по модернизации заявленного в отбор оборудования данной электростанции должна составлять не менее средней за период с 1 декабря 2018 года по 28 февраля 2019 года и с 1 декабря 2019 года по 29 февраля 2020 года величины суммарного технического минимума всех единиц генерирующего оборудования данной электростанции, включенных по требованию участника по результатам процедуры выбора состава генерирующего оборудования (ВСВГО).

В случае если проект модернизации предусматривает вывод генерирующего объекта (совокупности объектов) из эксплуатации, то допускается ввод в эксплуатацию нового генерирующего объекта (совокупности объектов) на электростанции, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации, или вне указанной электростанции, при условии расположения нового генерирующего объекта в том же населенном пункте и в единой системе теплоснабжения с электростанцией, к которой относится генерирующий объект, выводимый из эксплуатации.

1.4. Требования к содержанию ценовых заявок и технических параметров проектов модернизации для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028

В соответствии с пунктом 271 *Правил оптового рынка* ценовая заявка каждого участника КОММод должна содержать:

1) описание каждого генерирующего объекта до реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

2) описание каждого генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (указание типа генерирующего объекта, названия электростанции, к которой относится генерирующий объект);

3) значение установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) после реализации проекта модернизации, которое не может отличаться от значения установленной мощности генерирующего объекта (совокупности генерирующих объектов) до реализации проекта модернизации в сторону увеличения более, чем на 20 процентов, и в сторону уменьшения более, чем на 50 процентов;

4) величина снижения установленной мощности генерирующего объекта (электростанции) в каждом календарном месяце реализации проекта

модернизации для целей формирования предварительного графика реализации проектов модернизации;

5) перечень мероприятий по модернизации из числа указанных в пункте 266 *Правил оптового рынка*;

б) параметры котлоагрегата (паропроизводительность) после реализации проекта модернизации котельного оборудования, параметры паровой (газовой) турбины (установленная электрическая мощность) после реализации проекта модернизации турбинного оборудования, и параметры иного оборудования после реализации сопутствующих мероприятий по модернизации, указанных в подпункте 3 пункта 266 *Правил оптового рынка*;

7) перечень и параметры генерирующих объектов, выводимых из эксплуатации в процессе реализации проекта модернизации и вводимых в эксплуатацию в процессе реализации проекта модернизации, с указанием электростанции, к которой относятся такие объекты;

8) стоимостные параметры проекта:

а) значение удельных затрат на эксплуатацию генерирующего объекта после реализации проекта модернизации (выраженное в рублях на МВт в месяц в ценах текущего года), которое не может превышать цену, определенную для соответствующей ценовой зоны по итогам конкурентного отбора мощности, проведенного в 2017 году (в первой ценовой зоне – 134 393,81 руб./МВт в месяц, во второй ценовой зоне – 225 339,74 руб./МВт в месяц), проиндексированную для отборов проектов модернизации в соответствии с индексом потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2019 года, указанным в п.6 настоящей Информации;

б) значение капитальных затрат на реализацию проекта (выраженное в рублях), которое не может превышать величину предельных максимальных капитальных затрат для соответствующего проекта модернизации, определенную в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальной и минимальной) капитальных затрат на реализацию проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, и не может быть менее величины предельных минимальных капитальных затрат, определенной в соответствии с Правилами определения величин предельных (максимальной и минимальной) капитальных затрат на реализацию проектов

модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций для соответствующего проекта модернизации;

в) коэффициент, характеризующий прогнозную прибыль от продажи электрической энергии по итогам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (далее – РСВ), который не может быть менее 0,04 (0,25 для проекта модернизации, предусматривающего перевод генерирующего объекта, работающего с использованием паросилового цикла, в работу с использованием парогазового цикла) и более 0,38;

9) планируемый месяц начала поставки мощности по окончании реализации проекта модернизации в период начала поставки мощности по итогам соответствующего отбора проектов модернизации с указанием согласия на изменение данного параметра при формировании графика реализации проектов модернизации;

10) количество календарных месяцев, составляющих период реализации мероприятий по модернизации, которое не может составлять менее 6 месяцев и превышать 36 месяцев.

Требования к форме и содержанию ценовых заявок для участия в КОММод установлены *Регламентом проведения КОММод*.

В соответствии с *Правилами оптового рынка* и *Регламентом проведения КОММод* проект модернизации должен содержать одно или несколько основных мероприятий из установленного *Правилами оптового рынка*, перечня, которые могут быть дополнены одним или несколькими сопутствующими мероприятиями, также указанными в *Правилах оптового рынка*.

Особенности формирования набора мероприятий, содержащихся в одном проекте, установлены *Регламентом проведения КОММод*.

Не допускается включение в проект мероприятий, реализованных до проведения отбора проектов модернизации.

В КОММод ПГУ 2026-2028 могут быть заявлены только проекты, предусматривающие установку газовых турбин, относимых к образцам инновационного энергетического оборудования, перечень которых определен распоряжением Правительства РФ от 24 апреля 2019 г. № 817-р.

Проверка достоверности представленных участником оптового рынка сведений осуществляется в соответствии с *Регламентом проведения КОММод*, в том числе с возможностью проведения выездной проверки.

2. Перечень и описание территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации

Перечень территорий, по которым определяются значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, при проведении КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028, установлен в приложении 8 к *Регламенту проведения КОММод*.

3. Значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, заявленные для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028

Значения максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, заявленные для участия в КОММод 2026 и КОММод ПГУ 2026-2028, для каждой из указанных в подпункте 2 территорий и для каждой ценовой зоны оптового рынка, рассчитанные в порядке, установленном *Регламентом проведения КОММод*, приведены в Приложении 1.

В соответствии с *Регламентом проведения КОММод* при проведении КОММод ПГУ 2026-2028 в качестве значений максимального совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, функционирующих на каждой из указанных в подпункте 2 территорий и в отношении которых могут одновременно реализовываться мероприятия по модернизации, для периода 2027–2028 годов используются значения, определенные в отношении 2026 года.

Значения совокупного снижения установленной мощности генерирующих объектов, в отношении которых заключены договоры на модернизацию в период реализации мероприятий по модернизации с 1 января 2023 года по 31 декабря 2025 года, определенные для каждой из указанных в подпункте 2 территорий, приведены в Приложении 2.

4. Значение нормы доходности за 2019 год

Значение нормы доходности за 2019 год, определенное АО «АТС» в соответствии с пунктом 282 *Правил оптового рынка и Регламентом проведения КОММод*, составило:

0,13039668203

5. Среднее значение цен РСВ

Среднее значение цен РСВ по ценовым зонам за период с 1 августа 2019 года по 31 июля 2020 года, рассчитанное АО «АТС» в соответствии с *Регламентом проведения КОММод*, составило:

Ценовая зона	Средняя цена РСВ, руб./МВт
Первая ценовая зона (Европа)	1199,22
Вторая ценовая зона (Сибирь)	871,6

6. Значение индекса потребительских цен за период с 1 января 2018 года до 31 декабря 2019 года

Значение индекса потребительских цен на товары и услуги Российской Федерации (далее – ИПЦ), определенное АО «АТС» в соответствии с порядком определения фактического значения индекса потребительских цен, предусмотренным *Регламентом определения параметров, необходимых для расчета цены по договорам о предоставлении мощности* (Приложение № 19.6 к *Договору о присоединении к торговой системе оптового рынка*), составило:

Период	ИПЦ
Величина фактического ИПЦ в декабре 2018 года к декабрю 2017 года	104,26
Величина фактического ИПЦ в декабре 2019 года к декабрю 2018 года	103,04