

[Электроэнергетика \(https://kommersant.ru/theme/749\)](https://kommersant.ru/theme/749)

24.04.2024, 00:47

👁 1К ⌚ 3 мин.

💬 [1\(https://kommersant.ru/doc/6664385#comments\)](https://kommersant.ru/doc/6664385#comments)



🔒 Кто платит, тот заказывает мощности

Строительство новых электростанций предлагают финансировать главным потребителям

«Сообщество потребителей энергии» предложило правительству перекладывать основной платеж за строительство новой генерации на главных потребителей, ставших инициаторами стройки. Механизм уже предполагается применить при оплате мощности ТЭС «Интер РАО» на 550 МВт в Якутии, которая строится под потребности ОАО РЖД, «Полюса» и Иркутской нефтяной компании (ИНК). Вице-премьер Александр Новак поддержал идею, поручив Минэнерго проработать предложения.



Фото: Александр Подгорчук, Коммерсантъ

«Сообщество потребителей энергии» (лобби промышленных потребителей электроэнергии) предлагает строить электростанции в дефицитных регионах по принципу take-or-pay, чтобы новую мощность оплачивали потребители—заказчики дополнительной генерации, следует из письма директора ассоциации Валерия Дзюбенко в адрес

вице-преьера Александра Новака (документ от 22 февраля есть у “Ъ”). Правило позволит «повысить ответственность участников рынка», снизив тарифную нагрузку на остальных, пишет господин Дзюбенко. Александр Новак поручил Минэнерго совместно с ФАС и Минэкономки представить согласованные предложения в правительство (“Ъ” видел документ от 5 марта).

Механизм take-or-pay пока предполагается применить только для оплаты мощности газовой ТЭС «Интер РАО» на 550 МВт в Якутии. Станцию нужно запустить к 1 июля 2028 года для выдачи мощности в энергодефицитный Бодайбинский энергорайон Иркутской области. Дефицит возник в основном из-за четырех заявителей: ОАО РЖД (план годового потребления — 284 МВт•ч в 2028–2031 годах), «Полюс» (252 МВт•ч), ИНК (215 МВт•ч), а также Ковыктинское месторождение «Газпрома» (до 56,5 МВт•ч). Согласно правилам оптового энергорынка, эти потребители будут обязаны оплачивать объем, указанный в заявке, даже если фактическое потребление окажется ниже. Впрочем, регламенты рынка в этой части еще не менялись.

Проекты строительства новой генерации в дефицитном регионе отбираются на конкурентном отборе мощности новой генерации (КОМ НГ).

Победитель конкурса будет окупать затраты 20 лет через повышенные платежи за мощность при базовой доходности 12% (при ставке ОФЗ 8,5%). Объект для Бодайбинского энергорайона стал исключением: проект станции «Интер РАО» был выбран правительством, поскольку на конкурс по наименьшей цене никто не пришел (см. “Ъ” от 3 августа 2022 года (<https://kommersant.ru/doc/5492552>)). Норма доходности для объекта — 13,25%, CAPEX еще не утвержден. «Интер РАО» объявляло о планах инвестиций в размере 257 млрд руб., однако ценник может существенно вырасти, говорят источники “Ъ”.

Недавно прошел конкурс КОМ НГ в энергодефицитных энергорайонах Сибири. На отборе выиграла два проекта «Эн+» на 460 МВт с общим CAPEX 109,9 млрд руб. и один проект ТГК-14 на 65 МВт за 26,3 млрд руб. Запуск станций — 2029 год. Объем суммарного платежа за мощность за 20 лет оценивается в 775 млрд руб. При этом объем непокрытого дефицита

составляет еще 700 МВт, поэтому может понадобится еще один конкурс. Новые стройки в Сибири необходимы для покрытия потребностей более 30 компаний, но основной заявитель — ОАО РЖД с планом годового максимального потребления 644 МВт•ч до 2029 года.


Павел Сниккарс, замглавы Минэнерго РФ, 13 октября 2023 года:

«Никто лучше предпринимателя свою предпринимательскую деятельности не спланирует. Невозможно сделать на уровне государства правила поведения и конкретных действий, как тебе безудбыточно работать».

Энергодефицит также ожидается в энергосистеме юга, вплоть до 1,3 ГВт, а также на Дальнем Востоке — до 1,9 ГВт. «Системный оператор» (диспетчер энергосистемы) уже рекомендует проводить конкурс КОМ НГ на юге. Провести конкурс на Дальнем Востоке можно будет только после запуска энергорынка. Для всех проектов строительства нужно создать единообразные подходы по оплате мощности, пишет Валерий Дзюбенко. Без повышения ответственности потребителей есть риски «избыточного строительства новой мощности, ее последующей недозагрузки и неоправданного роста нагрузки на других потребителей», которые будут вынуждены оплачивать генерацию, построенную в интересах других игроков.

Инициатива по внедрению take-or-pay выглядит вполне разумно, а рынок мощности позволяет ее внедрить, говорит Сергей Рожено из Керт. Прообраз подобного инструмента — поддержание так называемой вынужденной генерации для теплоснабжения, когда регион-инициатор оплачивает 50% дополнительной нагрузки, из-за чего более взвешенно подходит к принятию решений, отмечает он. При этом для реализации идеи потребителей возможны организационные сложности: крупные компании редко являются субъектами оптового рынка, работая через сбытовые компании, которые не имеют активов для обеспечения исполнения обязательств.

Полина Смертина

 Поделиться 