

ФЕДЕРАЛЬНОЕ СОБРАНИЕ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ
КОМИТЕТ СОВЕТА ФЕДЕРАЦИИ
ПО ЭКОНОМИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКЕ

ул. Б.Дмитровка, д. 26, Москва, 103426

3 марта 2026 г. № 3.6-09/926@

УТВЕРЖДЕНЫ
на заседании Комитета
Совета Федерации по
экономической политике
3 марта 2026 года

РЕКОМЕНДАЦИИ
«круглого стола» на тему «О регулировании тарифов на электрическую
энергию в субъектах Российской Федерации, входящих в состав
Дальневосточного федерального округа»

Москва, Совет Федерации

Комитет Совета Федерации по экономической политике провел 10 февраля 2026 года «круглый стол» на тему «О регулировании тарифов на электрическую энергию в субъектах Российской Федерации, входящих в состав Дальневосточного федерального округа».

В работе «круглого стола» приняли участие сенаторы Российской Федерации, представители Министерства энергетики Российской Федерации, Министерства Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики, Федеральной антимонопольной службы, исполнительных органов субъектов Российской Федерации, отраслевого и экспертного сообщества.

Энергетика Дальневосточного федерального округа (далее – ДФО) является сложной, децентрализованной системой с признаками дисбаланса. ДФО характеризуется высокой энергетической неоднородностью и фрагментацией энергосистем. Большинство региональных энергосетей функционируют изолированно от Единой энергетической системы России, что определяет специфику их развития и управления.

Ограничение на дальнейшее развитие экономики макрорегиона оказывает дефицит генерирующих мощностей, обусловленный опережающим развитием макрорегиона. К 2030 году электропотребление ДФО прогнозируется с ростом на 30%, что также вдвое превышает среднероссийский показатель. К 2030 году официальный дефицит энергомощностей на Дальнем Востоке составит не менее 3,3 гигаватта.

На текущий момент принято решение о реализации инвестиционных проектов на примерно 4,3 гигаватта, из которых 1,6 гигаватта приходятся на возобновляемые источники энергии. Правительство Российской Федерации в 2025 году приняло решение о проведении дополнительного отбора возобновляемых источников энергии, так как на Дальнем Востоке они гармонично вписываются в текущие потребности, потому что у них есть большое преимущество – короткие сроки строительства, в отличие от традиционных видов генерации.

Другой фактор, ограничивающий дальнейшее развитие экономики макрорегиона, – высокие темпы роста цен на электроэнергию. Это в значительной степени обусловлено увеличением цен на уголь и высоким уровнем износа энергетического оборудования, который в 1,4 раза выше, чем в среднем по России.

По экспертному мнению, на Дальнем Востоке ожидается заметный рост цен на электроэнергию: конечные тарифы для промышленности в 2026 году могут подняться на 22 процента. Основную роль в удорожании электроэнергии играет снижение выработки гидроэлектростанций.

Экономически обоснованные тарифы на электрическую и тепловую энергию на изолированных и удаленных территориях ДФО в среднем в 4 раза превышают среднероссийские уровни. Ключевыми причинами являются: низкая эффективность объектов электро- и теплоснабжения и высокая стоимость закупки и доставки топлива.

Согласно постановлению Правительства от 23 декабря 2024 года № 1868 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам установления особенностей функционирования оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности на отдельных территориях ценовых зон, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка» определен перечень отдельных территорий ценовых зон оптового рынка, ранее относившихся к неценовым зонам оптового рынка, для которых Правительством Российской Федерации устанавливаются особенности функционирования оптового и розничных рынков. В данный перечень не входят технологически изолированные электроэнергетические системы. Ежегодное увеличение доли продажи электрической энергии на оптовом рынке по нерегулируемым ценам, формирование конкурентных рыночных цен на электрическую энергию, по данным регионов, может привести к росту конечных тарифов на электрическую энергию для потребителей.

На территориях ДФО применяется механизм дальневосточной надбавки, целями которого являются: повышение инвестиционной привлекательности регионов ДФО, снижение операционных издержек, обеспечение единства экономического пространства страны, модернизация энергосистемы.

Начиная с 2022 года под действие механизма выравнивания попадают только те потребители, которые соответствуют критериям, определенным постановлением Правительства Российской Федерации от 26 ноября 2021 года № 2062. Кроме того, тарифы на электрическую энергию устанавливаются с учетом поэтапного (в течение пяти лет) сокращения разницы между экономически обоснованными тарифами и базовыми уровнями тарифов на электрическую энергию в отношении организаций, финансирование деятельности которых осуществляется за счет федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов, а также организаций жилищно-коммунального хозяйства, и с учетом поэтапного (в течение трех лет) сокращения указанной разницы для организаций, осуществляющих деятельность в области добычи, производства, использования и обращения драгоценных металлов и драгоценных камней, и организаций топливно-энергетического комплекса. Данные организации постепенно выводятся из числа лиц, пользующихся сниженным тарифом. Действие механизма дальневосточной надбавки завершится 31 декабря 2027 года.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 23 декабря 2025 года № 3995-р утвержден размер надбавки к цене на мощность в размере 28891062,45 тыс. руб., что меньше величины предыдущего года на 5 процентов. По мере снижения надбавки происходит рост базовых уровней цен (тарифов) в ДФО, приближая их к экономически обоснованному уровню.

Вместе с тем регионы фиксируют, что с введением дальневосточной надбавки стали активно развиваться проекты в разных сферах экономики регионов, среднее и малое предпринимательство.

При завершении функционирования данного механизма прогнозируется не только снижение темпов роста развития, рост расходов региональных бюджетов в связи с ростом тарифов, но и мультипликативно активация социально-экономических проблем во всех сферах жизнедеятельности регионов. Вариантом снижения негативных последствий может стать работа регионов по программам повышения энергетической эффективности, которое может минимизировать стоимость северного завоза, удельные расходы топлива, потери тепловой и электрической энергии.

В связи с вышеизложенным, участники «круглого стола» **рекомендуют:**

Правительству Российской Федерации проработать вопрос о продлении срока действия механизма выравнивания тарифов после 2027 года, предусмотрев возможность направления высвобождающихся средств на финансирование проектов по развитию энергетической инфраструктуры в размере снижения средств на выравнивание тарифов по каждому субъекту Дальневосточного федерального округа.

Министерству экономического развития Российской Федерации совместно с заинтересованными федеральными органами исполнительной власти доработать комплексную государственную программу Российской Федерации «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности», предусмотрев конкретные индикаторы, целевые показатели, мероприятия, исполнителей, с усовершенствованными требованиями к региональным и муниципальным программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Министерству энергетики Российской Федерации совместно с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и Арктики:

обеспечить проведение инвентаризации объектов электро- и теплоснабжения в целях создания единого унифицированного реестра объектов энергоснабжения, актуализации планов по повышению эффективности энергоснабжения и оптимизации объемов субсидирования межтарифной разницы;

приоритизировать объекты электроснабжения для их комплексной модернизации, предусмотрев в том числе механизм компенсации затрат с 2026 года за счет дивидендов ПАО «РусГидро» с последующим возмещением с 2028 года ПАО «РусГидро» данного объема средств из средств дальневосточной надбавки;

обеспечить разработку региональных программ повышения эффективности теплоснабжения, в том числе за счет комплексной модернизации и реконструкции объектов теплоснабжения, предусмотрев источники и механизмы финансирования;

подготовить предложения по оптимизации логистики поставки топлива, в том числе предусмотрев механизм централизованной закупки топлива;

рассмотреть возможность установления для поставщиков угля квот на его поставку для приоритетного обеспечения предприятий электроэнергетики и ЖКХ;

проработать вопрос о возможности заключения поставщиками угля с предприятиями электроэнергетики и ЖКХ обязательных долгосрочных контрактов на поставку угля и других видов энергоресурсов с определением цены по формуле, учитывающей принцип «инфляция минус».

Председатель комитета

ДОКУМЕНТ ПОДПИСАН
ЭЛЕКТРОННОЙ ПОДПИСЬЮ

Сертификат 00D0A86F3331860188B31FEE0637674D54
Владелец **Кутепов Андрей Викторович**
Действителен с 04.12.2025 по 27.02.2027

А.В. Кутепов