Новые тарифы на страхование опасных объектов энергетики. Разбираем цифры

09.11.2026



Источник изображения: magnific.com

Обязательное страхование опасных производственных объектов давно стало для энергетиков привычной, но от этого не менее обременительной статьей расходов. Каждый год предприятия закладывают в бюджет серьезные суммы на случай аварий. Однако уже скоро подход к расчёту страховки станет другим. С 1 ноября 2026 года владельцы таких объектов начнут платить за страховку по-новому. Банк России Указанием от 1 сентября 2026 г. № 7434-У установил новые тарифы по обязательному страхованию гражданской ответственности владельцев опасных объектов за причинение вреда в результате аварии. Они начнут применяться с 1 ноября 2026 года. Главная новость для многих предприятий приятная. Нижняя граница тарифов для ряда объектов рухнула сразу на 75%. Правда, коснется это не всех, а кому-то придется пересматривать привычные расчеты. Разбираемся, что именно изменилось и как это отразится на кошельке компаний.

Кому повезло больше всех. Тарифы для энергетиков упали на 75%

Речь идёт об объектах тепло- и электроэнергетики, где используется оборудование под давлением. Для них Банк России существенно снизил минимальный порог. Теперь у предприятий появилось больше пространства для манёвра при заключении договоров. В частности, на 75% снижена нижняя граница тарифного коридора для следующих опасных производственных объектов тепло- и электроэнергетики, использующих оборудование, работающее под давлением:

- предприятий (площадка, тепловая электростанция (ТЭЦ), государственная районная электрическая станция (ГРЭС), тепловая электростанция (ТЭС) и другие объекты), осуществляющих производство тепловой и электрической энергии;
- систем теплоснабжения;
- площадок главного корпуса тепловых электроцентралей (городских районных электростанций, атомных электростанций);
- площадок подсобного хозяйства тепловых электроцентралей (городских районных электростанций, атомных электростанций);
- топливного хозяйства тепловых электроцентралей (городских районных электростанций, атомных электростанций);
- площадок хранения мазутного топлива;
- площадок дизельной электростанции.

Для кого коридор стал шире. Теперь всё решает реальный износ

Для другой категории объектов правила стали более гибкими, но в обе стороны. Нижнюю и верхнюю границы тарифного коридора расширили на 25%. Это касается котельных и групп котельных, участков тепловых сетей и трубопроводов, а также пиковых водогрейных котельных.

Такое изменение означает, что итоговая стоимость страховки для них будет сильнее зависеть от реального состояния конкретного объекта и истории его эксплуатации. Если оборудование старое и изношенное, страховщик может поднять цену, а за ухоженный объект, наоборот, дать скидку.

Откуда взялись новые цифры. Как считали риски для энергетики

Тарифы образца 2026 года решили обновить не на пустом месте. Центробанк проанализировал динамику сборов и выплат за последние годы. Новые цифры точнее отражают реальный уровень риска возникновения аварий на каждом типе объектов. Если на одних производствах статистика показала снижение аварийности, логично, что и страховая нагрузка там должна упасть. Где-то ситуация обратная, и новые правила заставят компании внимательнее относиться к состоянию инфраструктуры.

Что проверить в договорах до 1 ноября.

Новые тарифы начнут действовать с 1 ноября 2026 года. До этого момента у профильных специалистов есть время, чтобы подготовиться. Стоит проверить действующие договоры страхования, которые переходят на следующий год. Если срок полиса истекает в конце 2026-го или в 2027-м, имеет смысл заранее пересчитать бюджет. Для одних предприятий это позволит сэкономить существенные средства, для других — потребует более внимательного подхода к обоснованию условий сделки.

> **Ссылки ведут на документы в системе «Техэксперт». Если они не активны или при переходе возникает ошибка, вероятно, вы не являетесь пользователем «Техэксперт», либо у вас не настроена утилита «кАссист». Дополнительную информацию можно узнать у представителя «Техэксперт» в вашем регионе.**

Знаете ли вы

Три условия для модернизации ТЭЦ. Что обсудили на Российской энергетической неделе

В рамках Российской энергетической недели при поддержке «Т Плюс» состоялась сессия «Тепловая энергетика: будет ли модернизация?», посвящённая будущему тепловой энергетики. Участники обсудили, будет ли модернизация отрасли и что мешает обновлению мощностей.

Среди спикеров — председатель Правления Ассоциации НП «Совет рынка» Максим Быстров, замминистра строительства и ЖКХ Алексей Ересько, заместитель Министра энергетики РФ Пётр Конюшенко, председатель Правления «Системного оператора ЕЭС» Фёдор Опадчий, председатель Набсовета Ассоциации «Совет производителей энергии», член правления «Интер РАО» Александра Панина, генеральный директор «Т Плюс» Павел Сниккарс, гендиректор «Сибур Энерго» Владимир Тупикин и генеральный директор «Газпром энергохолдинг» Денис Фёдоров. Также в обсуждении принял участие глава «Силовых машин» Алексей Подколзин. Модератором выступила телеведущая Елена Спиридонова, телеканал «РБК».

Почему тянуть с решением нельзя

Павел Сниккарс обозначил главные условия, при которых проекты модернизации сохранят инвестиционную привлекательность. Он напомнил, что действующий механизм КОММод сегодня работает только для паросиловых энергоблоков. Его продление необходимо, но строить новые объекты всё равно придётся. Ресурс оборудования не бесконечен. Что касается газовых турбин, решение о том, что ставить вместо них, потребуется принимать уже к 2030 году. Это нужно сделать за несколько лет до исчерпания паркового ресурса.

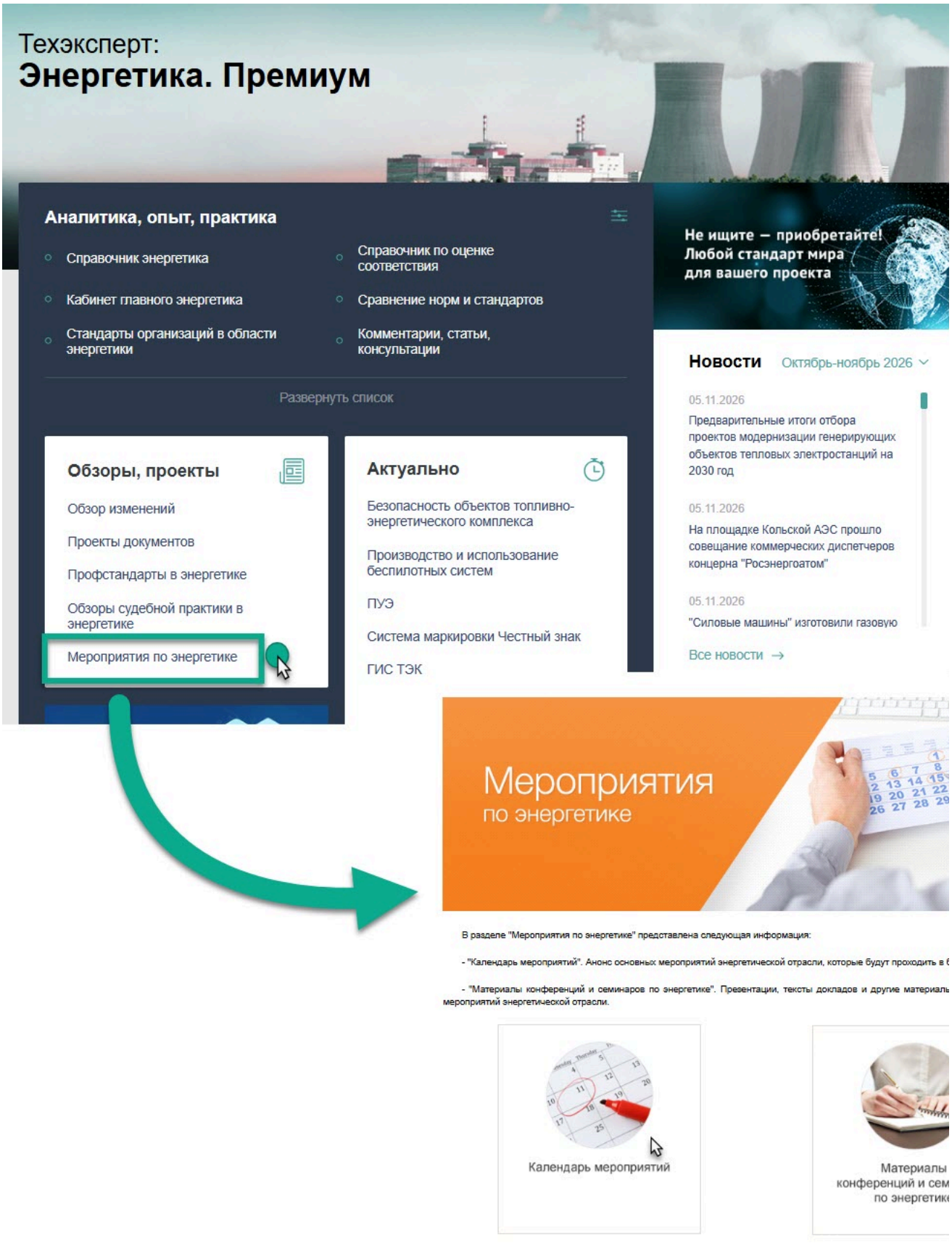
Три условия для инвесторов

Чтобы проекты были реализуемы, глава «Т Плюс» озвучил три требования.

Первое касается денег. Нужен источник «дешёвых» кредитов на длительный срок. Кроме того, важно определить, как будет разделено бремя финансовых обязательств и процентных рисков между производителями оборудования и генеральными компаниями, пока станция строится. Возврат инвестиций возможен только после запуска объекта.

Второе условие связано с высокоэффективной газовой генерацией. Для неё нужна отдельная программа КОММод, специально для газовых турбин. Она должна учесть технические, организационные и регуляторные нюансы, которые возникают при замене иностранных типоразмеров турбин на локализованные отечественные модели. В качестве альтернативы нужен иной инструмент возврата долгосрочных инвестиций.

Третье условие — установление конкурсного отбора, где все параметры будут зафиксированы на долгий срок, соответствующий инвестиционным циклам в энергетике. В идеале правила должны учитывать и производство тепла в когенерационном цикле. Тогда затраты получится справедливо разделить между производством электроэнергии и тепла.



Отраслевые встречи вроде РЭН задают вектор развития на годы вперёд. Не пропустить важные изменения в энергетической отрасли и регулярно обновлять знания поможет сервис «Мероприятия по энергетике», представленный в системах «*Техэксперт: Энергетика. Премиум*», «*Техэксперт: Электроэнергетика*» и «*Техэксперт: Теплоэнергетика*». В нем можно найти анонс и календарь крупнейших мероприятий отрасли, которые будут проходить в ближайшее время, а также ознакомиться с презентациями и докладами круглых столов.

Вопрос-ответ

Иванов Андрей Олегович
Служба поддержки пользователей систем «Кодекс"/"Техэксперт»

Какое оборудование относится к электрощитам и электрошкафам в п.9 таблицы 4 СП 486.1311500.2020?

Относятся ли к этому оборудованию только шкафы и щиты электроснабжения, или все щиты, имеющие в своем составе питающие цепи, в т.ч. шкафы релейной защиты, шкафы автоматики питания и управления двигателями, шкафы автоматики вентиляции и иных инженерных систем, шкафы контроллеров АСУ, шкафы связи, шкафы с ИБП, шкафы и щитки освещения, шкафы с оборудованием охранной/пожарной сигнализации, шкафы учета электроэнергии, шкафы зажимов измерительных трансформаторов тока?

Обоснование и пояснение:

Так как иное не определено, то к оборудованию, которое идентифицируется как «электрощиты» и «электрошкафы», следует относить все шкафы и щиты, определяемые как электрическое оборудование — оборудование, предназначенное для выработки, преобразования, передачи, распределения и использования электрической энергии, в том числе как для непосредственного использования, так и встроенное в машины, механизмы, аппараты, приборы и другие изделия (статья 2 ТР ТС 004/2011 «Технический регламент Таможенного союза „О безопасности низковольтного оборудования“»). К электрошкафам и электрощитам, таким образом, относятся:

- электрическое оборудование, определяемое в подразделе 6.7.14 СП 76.13330.2016 «Электротехнические устройства», где именно упоминаются шкафы и щиты (п.6.7.14.1 — 6.7.14.3);
- шкафные НКУ, определяемые по п.3.3.4 ГОСТ IEC 61439−1-2024 «Устройства комплектные низковольтные распределения и управления. Часть 1. Общие требования»;
- щиты, определенные в подразделе 6.9 СП 77.13330.2016 «Системы автоматизации».