|  |  |
| --- | --- |
|  | **Регистрация участников****Тел. (495) 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru) |

**Путин подписал закон, определяющий механизмы долгосрочного тарифного регулирования в электроэнергетике**

**Документ устанавливает возможность осуществления госрегулирования тарифов электроэнергетике на срок не менее чем 5 лет на основе соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности. Речь идет о новом для российской электроэнергетики механизме тарифного регулирования: регуляторных контрактах. Документом предполагается, что с 1 января 2023 года электросетевые тарифы будут определяться только такими контрактами. В ФАС России считают, что новшество будет позитивно воспринято как крупным, так и малым бизнесом. Эксперты говорят, что эффективность регуляторных контрактов еще только предстоит оценить.**

Президент РФ Владимир Путин [подписал закон](http://www.bigpowernews.ru/research/docs/document89237.phtml), устанавливающий, возможность осуществления госрегулирования тарифов в электроэнергетике на срок не менее чем 5 лет на основе соглашений об условиях осуществления регулируемых видов деятельности.

Документ опубликован в пятницу, 2 августа, на официальном портале правовой информации.

В частности, такой порядок госрегулирования тарифов законом предусматривается для услуг по передаче электрической энергии, оказываемых сетевыми организациями, а также устанавливается порядок заключения соответствующих соглашений. Из числа долгосрочных параметров госрегулирования тарифов в электроэнергетике исключается динамика изменения расходов, связанных с поставками соответствующих товаров (услуг).

Документом предполагается, что переход к установлению тарифов на услуги по передаче электроэнергии со сроком действия не менее чем 5 лет будет происходить с 1 января 2023 года.

Как пояснил BigpowerNews партнёр, руководитель Практики по проектам в энергетике юридической фирмы VEGAS LEX Евгений Родин, закон призван законодательно закрепить новый для электроэнергетики механизм тарифного регулирования: соглашение об условиях осуществления регулируемой деятельности или, как его еще называют, регуляторный контракт.

Регуляторные контракты как некая альтернатива существующим методам тарифного регулирования обсуждаются очень давно. К примеру, регуляторный контракт упоминается в Распоряжении Правительства РФ от 03.04.2013 N 511−р «Об утверждении Стратегии развития электросетевого комплекса РФ». Согласно данному распоряжению, регуляторные контракты предполагалось применять для реализации отдельных крупных инвестиционных проектов.

Регуляторный контракт широко обсуждался в ходе работы над проектом Федерального закона «Об основах государственного регулирования цен (тарифов)», который разрабатывался Федеральной антимонопольной службой, напоминает Е. Родин.

В общем плане, говорит эксперт, под «регуляторным контрактом» понимается соглашение между государством и   регулируемой организацией, по которому регулируемая организация принимает на себя обязательства по эксплуатации, строительству, реконструкции и модернизации объектов сетевой инфраструктуры, а также иного имущества, используемого для осуществления регулируемой деятельности, в соответствии с плановыми значениями показателей надежности, качества, энергетической эффективности, утвержденными инвестиционной и производственной программами, а уполномоченные органы исполнительной власти и (или) органы местного самоуправления обеспечивают условия для осуществления соответствующей деятельности, в том числе учитывают в соответствии с основами ценообразования в регулируемых сферах при установлении тарифов такой организации долгосрочные параметры регулирования тарифов и расходы на реализацию мероприятий, предусмотренных производственными и инвестиционными программами, обязательство по выполнению которых предусмотрено соглашением.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Регистрация участников****Тел. (495) 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru) |

При этом отмечает Евгений Родин, в подписанном законе понятие «соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности" не раскрывается. Указывается лишь на то, что:

— подобное соглашение заключается между государством и регулируемой организацией;

— срок действия соглашения не может быть менее 5 лет;

— соглашение заключается в соответствии с примерной формой, утвержденной Правительством РФ;

— при осуществлении госрегулирования на основе соглашения экономия расходов не может исключаться из необходимой валовой выручки в течение всего периода такого регулирования;

— размер экономии, которая не подлежит исключению из необходимой валовой выручки (НВВ), определяется в порядке, установленном Правительством РФ.

Предполагается, что порядок заключения, изменения и расторжения соглашения об условиях осуществления регулируемых видов деятельности, а также перечень существенных условий будут установлены специальным постановлением Правительств РФ. По крайней мере закон наделяет Правительство РФ необходимыми для этого полномочиями, отмечает Родин.

Он также отмечает, что регуляторные контракты уже применяются в иных регулируемых сферах деятельности. Например, в ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» соглашение об условиях осуществления регулируемой деятельности провозглашается как одна из возможных основ долгосрочного регулирования тарифов.

Так, в соответствии со ст. 11 ФЗ «О водоснабжении и водоотведении» госрегулирование тарифов в сфере водоснабжения и водоотведения с применением метода доходности инвестированного капитала и метода индексации установленных тарифов осуществляется на основе установленных на долгосрочный период регулирования (на срок не менее чем 5 лет или при установлении впервые указанных тарифов не менее чем три года либо на срок до окончания действия договора аренды, концессионного соглашения или соглашения об условиях осуществления регулируемой деятельности в сфере водоснабжения и водоотведения, если такой срок составляет менее чем пять лет) долгосрочных параметров регулирования тарифов в порядке, установленном Правительством РФ.

Регуляторные контракты также применяются и в сфере газоснабжения, говорит Евгений Родин. Например, первым регионом, который подписал регуляторный контракт в сфере газоснабжения, стала Ростовская область.

По данным эксперта, в международной практике регулирование по договору (regulation by contract) применяется в Аргентине, во Франции, в Румынии. Однако, отмечает он, за рубежом регуляторные контракты применяются, как правило, в секторе ЖКХ и заключаются на конкурсной основе.

«Эффективность регуляторных контрактов еще только предстоит оценить, однако появление механизма, который позволяет гарантировать соблюдение планируемых для регулируемой организации показателей качества, надежности, капитализации и инвестирования со стороны регулирующего тарифы органа на долгосрочный планируемый период, безусловно следует рассматривать как прогрессивное явление», — считает Евгений Родин.

В ФАС России считают, что переход на долгосрочные тарифы в электроэнергетике будет позитивно воспринят как крупным, так и малым бизнесом. «Долгосрочное тарифное регулирование благоприятно скажется на участниках рынка. Сегодня созданы все условия для установления тарифов со сроком действия от 5 лет. Такое решение было бы позитивно воспринято не только крупными предприятиями, но и малым и средним бизнесом», – заявил ТАСС замглавы службы Виталий Королев, комментируя подписание закона.

Материал предоставлен BigpowerNews.ru

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Регистрация участников****Тел. (495) 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru) |

# Минэкономики негативно оценило последствия дифференциации единого тарифа ФСК

Минэкономразвития РФ отправило в правительство негативную оценку социально-экономических последствий от введения дифференциации единого тарифа Федеральной сетевой компании (ФСК, подконтрольна «Россетям», управляет магистральными электросетями) и оплаты резерва электросетевой мощности, оценка была разработана по поручению первого вице-премьера Антона Силуанова, пишет газета «Коммерсант».

Введение дифференциации единого тарифа ФСК и оплаты резерва электросетевой мощности являются частью реформы электросетевых тарифов, которую поддерживают Минэнерго, «Россети» и профильный вице-премьер Дмитрий Козак, но критикуют другие регуляторы и участники рынка, напоминает издание. Минэкономразвития в свою очередь заключило, что введение платы за резерв мощности приведет к замедлению экономики и многомиллиардным потерям потребителей, отмечает издание.

Суть повестки — к 2024 году потребители должны перейти на полную оплату зарезервированной за ними, но простаивающей трансформаторной мощности либо отказаться от нее. Также «Россети» хотят повысить тариф для крупной промышленности, напрямую подключенной к магистральным сетям, — в два раза за семь лет. Объем простаивающих сетевых мощностей в 2019 году Минэнерго оценивает в 101 ГВт. Даже если бизнес будет быстро отказываться от излишков, плата для потребителей, по оценке МЭР, вырастет на 221 миллиард рублей до 2024 года. При более медленном переходе плата увеличится на 394 миллиарда рублей.

Для описания эффекта от дифференциации единого тарифа ФСК МЭР пользуется оценкой Минэнерго — совокупная нагрузка на бизнес вырастет на 45 миллиардов рублей за 2020−2024 годы. В целом обе меры, по оценке МЭР, увеличат тарифную нагрузку на бизнес в базовом сценарии на 369 миллиардов рублей, или 79 миллиардов в год, добавляет «Ъ».

В базовом прогнозе эти меры замедлят рост ВВП на 0,083% к 2024 году, в наихудшем — на 0,095%. Объем производства в энергоемких отраслях снизится на 0,137−0,145% (в негативном сценарии — на 0,157−0,166%). Совокупные потери экономики в 2020−2024 годах составят 577 миллиардов рублей в базовом и 686 миллиардов рублей в негативном варианте. Инвестиции промышленности могут сократиться на 0,16% и 0,18% к 2024 году, пишет газета.

«По оценке Минпромторга, чью позицию в своем письме приводит Минэкономики, если инициативы „Россетей“ и Минэнерго будут приняты, прирост платежей потребителей составит не менее 138 миллиардов рублей, что снизит физический объем промпроизводства на 0,5 процентного пункта, стоимость продукции вырастет на 5−9%», — пишет газета. Минстрой считает, что реформа поднимет стоимость электроэнергии для коммунальных предприятий в 2,5 раза до 2025 года.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **Регистрация участников****Тел. (495) 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru) |

**Платежи предпринимателей за техприсоединение к сетям в РФ могут вырасти втрое**

Платежи предпринимателей за техническое присоединение к электросетям в РФ могут увеличиться примерно в три раза — на 80 млрд рублей в год, пишет в пятницу газета «Ведомости» со ссылкой на законопроект Минэнерго России.

Минэнерго предлагает включить расходы «Россетей» на развитие сетевой инфраструктуры в плату за техприсоединение потребителей, которым нужна мощность свыше 150 кВт, следует из законопроекта, с копией которого ознакомилось издание. Подлинность информации подтвердили два человека, один из которых — федеральный чиновник. Представители Минэнерго и «Россетей» не ответили на запросы «Ведомостей».

По данным из отчета «Россетей» за 2018 год, компания и ее «дочки» потратили на техприсоединение 120 млрд рублей, из них только 39 млрд — платежи по договорам о техприсоединении. «Если учесть в платеже за техприсоединение потребности инвестпрограммы, расходы потребителей могут увеличиться примерно в три раза, на 80 млрд рублей, и это изменение может коснуться даже малого и среднего бизнеса: 150 кВт нужно не очень большому магазину», — подсчитали в сообществе потребителей энергии, пишет издание.

Сейчас в платежи за техприсоединение включены только деньги на новые сети «Россетей» — закон прямо запрещает инвестировать из этого платежа в развитие существующей инфраструктуры и связи между магистральными и распределительными сетями, уточняет издание. Если проект Минэнерго будет принят, в платеже будут учтены все расходы сетевой организации, связанные с техприсоединением.

Материал предоставлен BigpowerNews.ru

|  |  |
| --- | --- |
|  | **По всем вопросам Вас проконсультируют по****Тел. (495) 589-06-82, 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.Energoreshenie.ru](http://www.Energoreshenie.ru) |

Курс повышения квалификации (32 часа) по учебной программе

«Тарифное регулирование, ценообразование и технологическое присоединение в электроэнергетике».

*24 сентября 2019 года, г. Москва, Программа Всероссийского семинара № 1*

 ***«*ТАРИФНОЕ РЕГУЛИРОВАНИЕ В 2020-2022 гг.**

**ЭТАЛОНЫ В СЕТЯХ: ПЕРЕХОД НА ЭТАЛОННЫЙ ПРИНЦИП РЕГУЛИРОВАНИЯ.**

Регуляторные соглашения. Новые изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии. Расчет сбытовых надбавок методом сравнения аналогов.

Долгосрочное регулирование в изолированных энергосистемах.

**Формирование и утверждение инвестиционных программ с учетом изменений в законодательстве»**

1. **Тарифное регулирование на период 2020 г. и задачи органов тарифного регулирования на 2021-2022гг.:** Новый проект закона «Об основах государственного регулирования цен (тарифов)»: перспективы тарифного регулирования, комментарии ФАС России. **Переход на эталонный принцип регулирования ГП и сетевых организаций.**Cовершенствование долгосрочных методов регулирования. Сохранение экономии энергетических ресурсов при установлении тарифов. **Формирование операционных (подконтрольных) расходов с учетом ФЗ РФ №522-ФЗ от 27 декабря 2018 года**.
2. **Новые изменения в Методические указания по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии,** оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей.
3. **Регуляторные соглашения.**
4. **Изменения в МУ по расчету тарифов на эл/энергию для населения** и приравненных к нему категорий потребителей и тарифов на услуги по передаче эл/энергии для населения и приравненных к нему категорий потребителей.
5. **Изменения в методические указания по регулированию тарифов** на услуги по передаче электрической энергии методом доходности инвестированного капитала и методом долгосрочной индексации НВВ.
6. **Повышение требований к регулируемым организациям.**
7. Создание механизмов, стимулирующих к повышению эффективности деятельности регулируемых организаций.
8. **Взаимоотношения между сетевыми и энергосбытовыми организациями в части оплаты услуг по передаче электроэнергии потребителям.**
9. 9. Стандарты раскрытия информации.
10. **Законодательные инициативы, направленные на сокращение перекрестного субсидирования.** Методика определения всех видов тарифов для населения. Планируемая дифференциация тарифов на электрическую энергию для населения, предложения по поэтапному повышению понижающего коэффициента и т.д.
11. **Затраты на приобретение приборов учета электроэнергии и организацию интеллектуальной системы учета электроэнергии.** (Как будут компенсироваться затраты сетевой организации (плата за ТП или тариф на передачу) на приобретение приборов учета электроэнергии и организацию интеллектуальной системы учета электроэнергии для технологического присоединения согласно п. 5 главы 7 ФЗ № 35 начиная с 01.07.2020 г.).
12. **Формирование и утверждение инвестиционных программ с учетом изменений в законодательстве.** Совершенствование подходов по утверждению и контролю инвестиционных программ: Совершенствование порядка, процедуры и критериев согласования (утверждения) инвестиционных программ. Осуществление контроля и мониторинга за исполнением инвестиционных программ, в том числе на федеральном уровне. Применение санкций в случае неисполнения мероприятий – снижение. Контроль за инвестресурсами. **Формирование инвестиционных программ с учетом положений ФЗ РФ №522-ФЗ от 27 декабря 2018 года**. **Изменения правил утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в связи с принятие ПП РФ от 08.12.2018г. №1496.**
13. **Порядок формирования сводного прогнозного баланса ФАС России.** Ожидаемые изменения в порядке предоставления заявок от участников рынка и порядке формирования баланса.
14. Комментарии к изменениям отчетной формы 46-ЭЭ.
15. Индексация тарифов на электроэнергию в связи с ростом НДС.
16. **Новый регламент установления цен (тарифов) в электроэнергетике и формы решений органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов.** Правила регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике.
17. **Трансляция стоимости услуг по передаче на энергосбытовые организации.**
18. **Тарифы для населения:**расчет сбытовых надбавок в отношении категории «Население и приравненные потребители», расчет сбытовых надбавок в отношении категории «Прочие потребители», расчет сбытовых надбавок в отношении категории «Сетевые организации».
19. **Алгоритм подачи заявлений на рассмотрение разногласий и досудебного рассмотрения споров.**Подтверждающие документы, порядок рассмотрения и исполнения решения.
20. Практика ВС РФ по рассмотрению споров, связанных с установлением и применением тарифов в электроэнергетике.
21. **Ответы на вопросы участников семинара.**

**Место проведения:** г. Москва, Измайловское шоссе, 71-в. Гостиница «Измайлово», корпус «ВЕГА», 3 этаж, конференц-зал «Технология».

Базовая стоимость участия – 22 950 руб. (НДС не облагается). **Предоставляются скидки** по дисконтной карте и за участие нескольких человек в семинаре, за участие в нескольких мероприятиях.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **По всем вопросам Вас проконсультируют по****Тел. (495) 589-06-82, 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.Energoreshenie.ru](http://www.Energoreshenie.ru) |

Курс повышения квалификации (32 часа) по учебной программе

«Тарифное регулирование, ценообразование и технологическое присоединение в электроэнергетике».

*25 сентября 2019 года, г. Москва, Программа Всероссийского семинара № 2*

«**РОЗНИЧНЫЙ РЫНОК ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В 2020 г.:**

**Закон о Лицензировании энергосбытовой деятельности. Введение новых подзаконных актов.**

**Сокращение неиспользуемых сетевых мощностей. Оплата резервируемой мощности.**

Практические вопросы взаимодействия сбытовых и сетевых компаний.

Укрепление платежной дисциплины на РРЭ.

**Юридические вопросы и судебная практика по договорам в сфере электроснабжения»**

1. **Модель нового розничного рынка Минэнерго.** Внедрение модели «Единой ГТП по региону». Внедрение системы единых расчетных центров. Упрощение выхода на рынок электроэнергии розничных потребителей. Снятие ограничения по мощности потребителям для покупки электроэнергии. Заключение таким потребителем отдельного договора с электросетевой компанией на передачу энергии.
2. **Новый закон о лицензировании энергосбытовой деятельности:** (запрет на осуществление **энергосбытовой** **деятельности** **без** **лицензии** начнет действовать **с 1 июля 2020 года**): **-** основные лицензионные требования к осуществлению энергосбытовой деятельности; **-** лицензионные требования к ТСО; **-** порядок организации и осуществления контроля за соблюдением лицензионных требований; **-** основания для прекращения лицензии. Административная ответственность за осуществление энергосбытовой деятельность без лицензии или с нарушением условий; **-** лицензирующий орган и положение о лицензировании энергосбытовой деятельности.

**3.** **Новые правила полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии.** Изменение порядка ограничений и отключений. Введение полного и частичного ограничения режима потребления электрической энергии. Упрощение процедуры ограничений и отключений. Усиление роли самоограничений. Сокращение сроков введения ограничений. Введение административной ответственности. Особенности взаимодействия сетевых и сбытовых компаний и разграничение зон ответственности.

**4. Оплата резервируемой максимальной мощности.** Введение оплаты электросетевого резерва. Определение обязательств потребителей по оплате услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности. Определение стоимости услуг по передаче электрической энергии с учетом оплаты резервируемой максимальной мощности.Оценка степени загрузки сетевого оборудования и ее учет при тарификации сетевых компаний.

**5. Пилотный проект по созданию и развитию активных энергетических комплексов.** Определение правового статуса функционирования активных энергетических комплексов в составе Единой энергетической системы России. Установление особенностей участия на рынках электрической энергии, мощности и сопутствующих услуг. Механизм компенсации выпадающих доходов сетевых организаций.

**6. Механизм ценозависимого потребления электроэнергии на розничных рынках. Агрегаторы спроса на электроэнергию.** Определение правового статуса функционирования агрегаторов в электроэнергетике России и отработка технических и экономических условий их участия в обороте электрической энергии (мощности) на рынках электрической энергии (мощности) и сопутствующих услуг.

**7. Лишение статуса ГП за долги перед сетевыми компаниям**: процедура лишения статуса. Временное исполнение функций ГП сетевыми организациями. Конкурсы на статус ГП.

**8. Усиление платежной дисциплины на РРЭ.** Порядок предоставления финансовых гарантий, обеспечивающих оплату энергоресурсов. Особенности передачи в аренду объектов тепло-водоснабжения и водоотведения.

**9. Заключение договоров о снабжении ресурсом по присоединенной сети: новая судебная практика.** Наличие присоединения. Арендатор как потребитель ресурса по сети.

10. Право на линейный объект и право на земельный участок. Коммунальный и "административный" сервитуты. Реформа земельного законодательства и права на линейные объекты. Сети "иного владельца". Бесхозяйные сети. "Последняя миля".

**11. Преддоговорные споры в суде: концепция волезамещающего судебного акта.** Обязанность заключить договор. Иски о понуждении заключить договор и об урегулировании разногласий. Изменение регулирования в ходе преддоговорного спора. Полномочия суда.

12. Плата по договору: тарифное регулирование, оспаривание тарифа.

**13. Ответственность за неисполнение и ненадлежащее исполнение обязательства: проценты по ст. 395 ГК РФ и неустойка. Статья 317.1 ГК РФ.**

14. Поставка ресурсов для нужд ЖКХ: споры между РСО, исполнителем коммунальных услуг и потребителями.

**15. Ответы на вопросы участников семинара.**

**Место проведения:** г. Москва, Измайловское шоссе, 71-в. Гостиница «Измайлово», корпус «ВЕГА», конференц-зал «Технология».

Базовая стоимость участия – 22 950 руб. (НДС не облагается). **Предоставляются скидки** по дисконтной карте и за участие нескольких человек в семинаре, за участие в нескольких мероприятиях.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **По всем вопросам Вас проконсультируют по****Тел. (495) 589-06-82, 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.Energoreshenie.ru](http://www.Energoreshenie.ru) |

Курс повышения квалификации (32 часа) по учебной программе

«Тарифное регулирование, ценообразование и технологическое присоединение в электроэнергетике».

*26-27 сентября 2019 года, г. Москва, Программа Всероссийского семинара № 3*

**«ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ:**

Новые изменения в методические указания по определению размера платы за ТП.

**Новые требования к сетевой и сбытовой организации и новые возможности для заявителей.**

Изменения порядка организации ТП.Новый порядок начисления неустоек по технологическому присоединению и условия расторжения договора технологического присоединения.

Деловая игра:сетевая организация – потребитель – регулятор.

**Антимонопольное регулирование в сфере электроэнергетики»**

**1.   Правовые основы осуществления деятельности по технологическому присоединению.**
**2. Последние изменения в нормативно-правовой базе:** Льготные потребители. Особенности присоединения. Особенности технологического присоединения в многоквартирных жилых домах. Особенности технологического присоединения  СНТ и лиц, находящихся на их территории в условиях нового закона о садовых товариществах. Опосредованное технологическое присоединение. Принцип "одного окна" для заключения договора энергоснабжения. Возможность выполнения заявителем мероприятий по технологическому присоединению за пределами своего земельного участка. Особенности техприсоединения по индивидуальному проекту и по временной схеме. Порядок перераспределения максимальной мощности и порядок отказа потребителей от максимальной мощности. Организация технологического присоединения объектов генерации.

**3. Итоги реализации дорожной карты по облегчению доступности подключения к энергетической инфраструктуре:** Позиция Российской Федерации в рейтинге. Достигнутые показатели по версии Всемирного банка. Недостигнутые показатели: причины и способы достижения.

**4. Планируемые изменения нормативной правовой базы** (отмена льготного техприсоединения, оплата резервируемой максимальной мощности, развитие интеллектуальной системы учета и прочее).

**5. Деловая игра:** сетевая организация- потребитель- регулятор(особенности взаимодействия, ошибки, сложные вопросы).

**6. Новые требования к подаче заявок на технологическое присоединение. Новые требования к содержанию технических условий. Новые критерии наличия/отсутствия технической возможности технологического присоединения.**

1. Новые сроки выполнения мероприятий по технологическому присоединению, направления оферт договоров, аннулирования заявок (Постановление Правительства РФ от 12.04.2018 № 448, от 27.12.2017 № 1661).
2. **Новые изменения в методические указания по определению размера платы за ТП.**
3. Изменения в Целевой модели «подключение к электрическим сетям» (Расп. ПП РФ от 16.06.2018 [N 1206-р](http://www.consultant.ru/document/cons_doc_LAW_300449/f62ee45faefd8e2a11d6d88941ac66824f848bc2/#dst100003)).
4. **Практические вопросы присоединения членов садоводческих и иных некоммерческих организаций, жилых и нежилых помещений в многоквартирных домах.**
5. Заключение договора энергоснабжения через сетевую организацию без взаимодействия заявителя с энергосбытовой организацией.
6. **Новые формы документов по технологическому присоединению. Отмена актов границ балансового разграничения и эксплуатационной ответственности сторон.**
7. Электронный документооборот при осуществлении технологического присоединения. Подписание документов с использованием электронной подписи.
8. **Новый порядок начисления неустоек по технологическому присоединению, условия расторжения договора технологического присоединения.**
9. Отмена допуска Ростехнадзора для заявителя и сетевой компании. Отмена получения разрешения на строительство.
10. **Порядок подтверждения, переоформления и восстановления мощности. Порядок проверки выполнения технических условий. Порядок отказа потребителей от максимальной мощности. Порядок заключения договора ТП. Существенные условия. Требования к составу технических условий. Порядок организации временного присоединения. Порядок отсоединения временных электроустановок. Порядок опосредованного технологического присоединения. Порядок перераспределения мощности.**
11. Условия отказа сетевой организации в осуществлении ТП заявителей
12. **Особенности организации технологического присоединения по индивидуальному проекту.**
13. Порядок раскрытия информации по технологическому присоединению
14. **Условия присоединения к сетям смежных сетевых компаний.**
15. Ответы на вопросы участников семинара.

**Место проведения:** г. Москва, Измайловское шоссе, 71-в. Гостиница «Измайлово», корпус «ВЕГА», 3 этаж, конференц-зал «Технология».

Базовая стоимость участия – 32 950 руб. (НДС не облагается). **Предоставляются скидки** по дисконтной карте и за участие нескольких человек в семинаре, за участие в нескольких мероприятиях.

|  |  |
| --- | --- |
|  | **По всем вопросам Вас проконсультируют по****Тел. (495) 589-06-82, 589-06-84**E-mail: energo-r@inbox.ruСайт: [www.Energoreshenie.ru](http://www.Energoreshenie.ru) |

**ОРГАНИЗАЦИОННЫЕ МОМЕНТЫ ВСЕРОССИЙСКИХ СЕМИНАРОВ**

**Место проведения:** г. Москва, Измайловское шоссе, 71-в. Гостиница «Измайлово», корпус «ВЕГА», 3 этаж, конференц-зал «Технология».

**Семинары предназначены для:** руководителей предприятий, руководителей управлений и департаментов электросетевых компаний, предприятий-потребителей энергоресурсов, промышленных предприятий, предприятий генерации, гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний, экспертных организаций, теплоснабжающих организаций.

**Для регистрации участников необходимо:**

1. заполнить регистрационную форму на сайте [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru) в режиме On-line;
2. либо прислать заявку в формате Word на электронную почту energo-r@inbox.ru;
3. в течение 60 минут Вас зарегистрируют, выставят счет на безналичную оплату;
4. по необходимости подготовят Вам проект договора для оплаты и проконсультируют Вас по всем организационным вопросам мероприятия.

**!!! ВНИМАНИЕ !!!**

Если у Вас есть вопросы к докладчикам Всероссийских мероприятий по тарифному регулированию в электроэнергетике,

Вы можете подготовить их в письменной форме и направить нам

на электронную почту: energo-r@inbox.ru

Подробные ответы будут освещаться в рамках Всероссийских семинаров.

**В стоимость каждого семинара включено:**

- участие 1-го представителя компании;

- индивидуальные консультации с лекторами в рамках семинара;

- раздаточный материал в печатном и электронном виде;

- сертификат участника семинара или Удостоверение о повышении квалификации;

- горячий обед в ресторане по системе "шведский стол";

- в перерывах кофе и чай;

- дисконтная карта.

|  |
| --- |
| При посещении всех трех семинаров (с 24 по 27 сентября 2019 года)**выдается Удостоверение о повышении квалификации**по учебной программе «Тарифное регулирование, ценообразование и технологическое присоединение в электроэнергетике». |

**Бронирование номеров** в гостинице “Измайлово”: в заявке на участие необходимо написать дату и время заезда-выезда, категорию номера. Стоимость проживания от 4 350 рублей в сутки.

# По вопросу организации тендерных закупок по 44-ФЗ и 223-ФЗ, постоплате на участие в нашем мероприятии Вы можете обращаться по телефону (495) 589-06-84. Наши специалисты помогут Вам подготовить и посодействовать в получении всех необходимых документов.

**Оргкомитет мероприятия**

По всем организационным моментам Вас проконсультируют

по тел.: (495) 589-06-84, 589-06-82
E-mail: energo-r@inbox.ru
ICQ:  635-332-474

Сайт мероприятия: [www.EnergoReshenie.ru](http://www.EnergoReshenie.ru)