



**«Тарифное регулирование территориальных  
сетевых организаций на 2019 год.  
Формирование тарифного дела и тарифно-  
балансовых показателей»**

Начальник отдела тарифов в отраслях  
электроэнергетики и газоснабжения

Краснятова А.С.

**Брянск**

**16 марта 2018 г**



# Где найти актуальную и предыдущую версию нормативных документов?



Проекты нормативно-правовых актов публикуются для обсуждения и сбора предложений от заинтересованных лиц на портале <http://regulation.gov.ru>. **Актуальные проекты: ID 01/02/03-18/00079121; 01/02/03-18/00079122, 01/02/03-18/00079120**

С 1.01.2015 г. по настоящее время – **Официальным опубликованием** считается публикация нормативно-правовых актов в интернет-портале правовой информации <http://pravo.gov.ru>. **Тарифные решения УГРТ Брянской области** публикуются в интернет-портале правовой информации <http://pravo.gov.ru> и сайте органа регулирования <http://tarif32.ru/>

Актуальные и предыдущие версии нормативно-правовых актов можно найти в справочных системах, а также с января 2018 года Министерством юстиции РФ внедрен правовой портал «Нормативные правовые акты в Российской Федерации». <http://pravo.minjust.ru> и <http://право-минюст.рф> .

На правовом портале обеспечивается свободный, бесплатный, круглосуточный доступ к нормативным правовым актам, поддерживаемым в актуальном и систематизированном виде, и принятым:

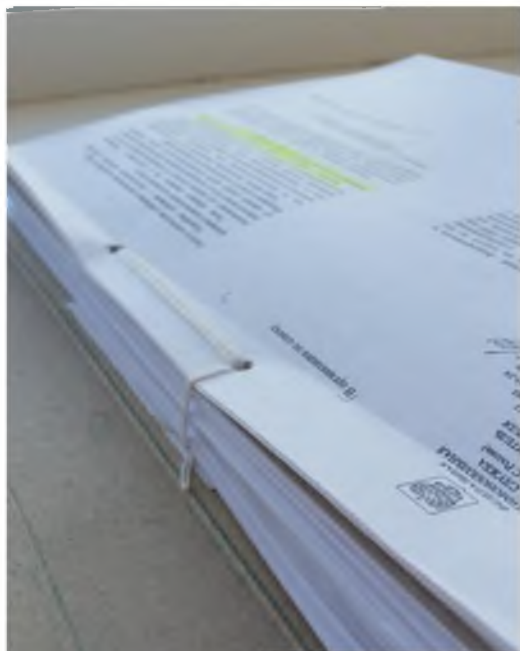
- Высшими органами государственной власти РФ;
- Федеральными органами исполнительной власти и зарегистрированными Минюстом России;
- органами местного самоуправления.

# Оформление тарифных дел

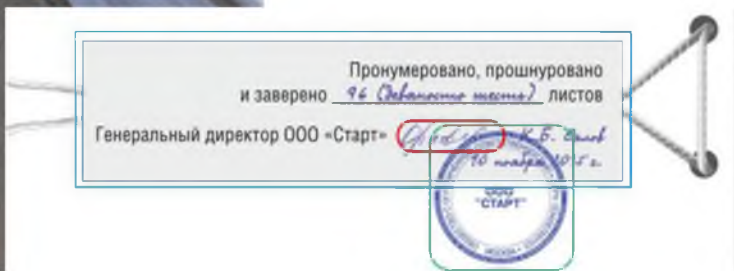


Оформление документов

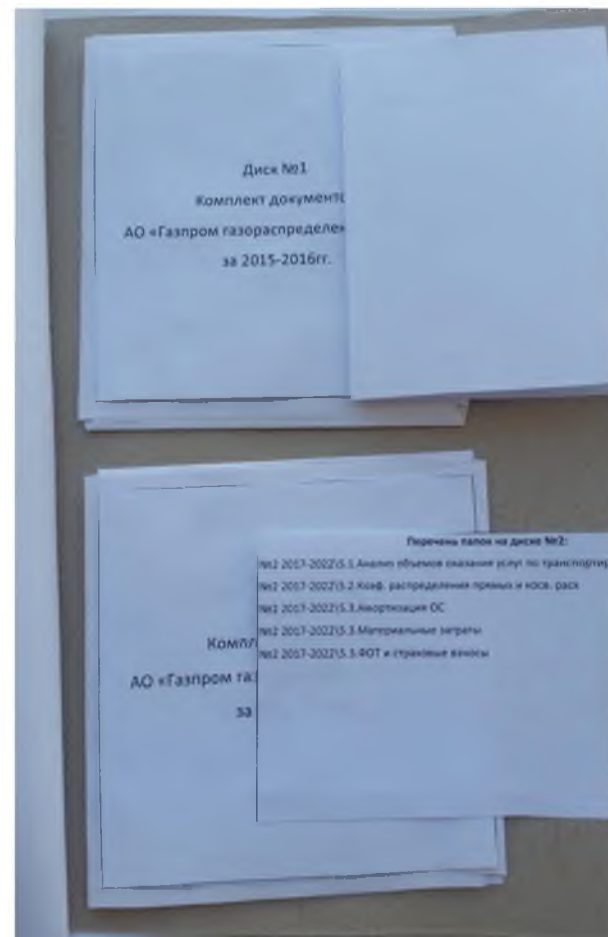
Письмо УГРТ № 06-08/191 от 5.02.2018 г.



Все материалы  
должны быть  
прошиты и  
пронумерованы  
уполномоченным  
лицом, содержать  
реестр. Копии  
должны быть  
читаемы.



Документы на эл. носителях  
приобщаются к делу





# КАЛЕНДАРЬ И СРОКИ



**ВАЖНО:**

**До 1.07.** ФАС России утверждает СПб, **до 1.11** утверждение окончательного баланса. УГРТ Брянской области осуществляет рассылку в течение **5 дней с момента получения** выписки;

**До 1.11.** УГРТ Брянской области публикует список ТСО для которых будут пересматриваться (устанавливаться) тарифы на следующий период



**«Контроль за соблюдением стандартов раскрытия информации и практики применения Федерального закона от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии (мощности) электроэнергетики в пределах своей компетенции.**

Заместитель руководителя - начальник  
отдела естественных монополий и рекламы  
УФАС по Брянской области

Новикова Наталья Александровна



# ПРЕДЛОЖЕНИЯ В СВОДНЫЙ ПРОГНОЗНЫЙ БАЛАНС



Приказ ФСТ России от 12.04.2012 № 53-э/1 "Об утверждении Порядка формирования сводного прогнозного баланса (далее – СПБ) производства и поставок электрической энергии».

**До 1 апреля** представить предложения в СПБ (запрос УГРТ БО № 06-08/363 от 6.03.2018 г.)

Шаблон ФГИС ЕИАС Форма 3.1 «Предложения сетевой компании по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год».

Обращаем Ваше внимание, на обязательность заполнения вкладки «Субабоненты» шаблона в разрезе каждого потребителя.;

**До 15 августа** представить уточненные предложения по технологическому расходу электроэнергии (мощности) - потерям в электрических сетях на 2019 год.

Уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, определяемый в соответствии с [пунктом 40\(1\) Основ ценообразования \(утв. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 N 1178\)](#)

Для ТСО, которые «уходят» на новый долгосрочный период:

Приказ Минэнерго России от 26 сентября 2017 г. № 887 – новый расчет уровня нормативных потерь с 1 апреля 2018 года, [приказ Минэнерго России от 30.09.2014 N 674, которым были установлены ранее действовавшие нормативы потерь,](#) признается утратившим силу.





# Предложение по установлению тарифов на оказание услуг по передаче



В соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178 (далее – Правила государственного регулирования), предложения (заявление) об установлении тарифов, организации представляют **до 1 мая**. Пункт 10 (2) и подпункт «г» пункта 9 Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденными постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 года №24, установлено, что **предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода долгосрочной необходимой валовой выручки), подлежит раскрытию** на официальных сайтах регулируемых организаций или на ином официальном сайте в сети Интернет, определяемом Правительством РФ, и (или) в периодическом печатном издании, в котором публикуются нормативные правовые акты органа исполнительной власти в области регулирования тарифов, **за 10 дней до представления в регулирующий орган** предложения об установлении цен (тарифов), содержащего такую информацию. В случае нарушения данного положения, регулирующий орган отказывает в открытии дела.

**Любая корректировка представленного предложения (изменения состава оборудования, уточнение расходов и объемов оказываемых услуг должна быть также раскрыта в соответствии со Стандартами раскрытия.**



# ПРЕДЛОЖЕНИЕ ПО УСТАНОВЛЕНИЮ ТАРИФОВ НА ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ



К заявлению прилагаются следующие обосновывающие материалы:

- 1) Предложения по балансу электрической энергии и баланс электрической мощности;
- 2) бухгалтерская и статистическая отчетность за предшествующий период регулирования;
- 3) расчет полезного отпуска электроэнергии с обоснованием размера расхода электроэнергии на собственные и производственные нужды и на передачу (потери) по сетям;
- 4) расчет расходов и необходимой валовой выручки от осуществления регулируемой деятельности;
- 5) инвестиционная программа (проект инвестиционной программы) с обоснованием потребности в средствах, в случае ее наличия;
- 6) программа энергосбережения, разработанная в соответствии с установленными требованиями;
- 7) оценка экономически не обоснованных расходов (доходов), расходов, не учтенных в составе тарифов, дохода, недополученного по независящим от регулируемой организации причинам, в случае их наличия;
- 8) документы, подтверждающие осуществление (фактическое или планируемое) регулируемой деятельности, - документы, подтверждающие право собственности или иные законные основания владения в отношении объектов, используемых для осуществления деятельности, и (или) договоры на осуществление регулируемой деятельности (при реорганизации юридического лица - передаточные акты);
- 9) справка о наличии официального сайта в сети Интернет и выделенного абонентского номера для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению;
- 10) утвержденные руководителем или иным уполномоченным лицом заявителя и заверенные печатью заявителя (при наличии печати) схемы соединений электрической сети заявителя с обозначением трансформаторных и иных подстанций, а также линий электропередачи, указанных в пунктах 1 и 2 критериев отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденных постановлением Правительства РФ от 28.02.2015 г. № 184;
- 11) сведения о присоединенных потребителях





# Показатели надежности и качества КНК



**Показатели надежности и качества КНК**



# Показатели надежности и качества КНК



Сетевые организации, которые находят на долгосрочном тарифном регулировании оцениваются по средствам долгосрочных параметров регулирования (в соответствии с Федеральным законом № 35, Федеральным законом № 261 и постановлением Правительства РФ № 1178)



Показатели надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг сетевыми организациями



Постановление  
Правительства РФ от  
31.12.2009 № 1220

Фиксирует порядок  
определения  
показателей  
надежности и  
качества  
поставляемых  
товаров



Приказ Минэнерго  
России от  
29.11.2016 № 1256

Методика расчета  
показателей  
надежности и  
качества



Приказ ФСТ России  
от 26.10.2010  
№ 254-э/1

Методика расчета  
и применения  
понижающих  
(повышающих)  
коэффициентов



Постановление  
Правительства РФ от  
28.10.2009 № 846

Порядок передачи  
исходных данных  
для показателей  
надежности

# Показатели надёжности и качества



До 2014 года



Показатель уровня надёжности электроснабжения

Показатель уровня качества обслуживания

средний индекс частоты прерываний (SAIFI) + плановые отключения  
средний индекс длительности прерываний (SAIDI) + плановые отключения  
показатель объема недоотпущенной энергии (ENS)

Плановые значения устанавливаются исходя из средних фактических значений за предыдущие 5 лет

С 2014 по 2018 года



Показатель уровня надёжности электроснабжения

Показатель уровня качества технологического присоединения к сети

Показатель уровня качества обслуживания

С 2018 года



Новый показатель надёжности электроснабжения (SAIDI, SAIFI)

Показатель уровня качества технологического присоединения к сети

Качество обслуживания – приказ Минэнерго России № 186

Для ТСО: плановые SAIFI и SAIDI  
Для ФСК ЕЭС: плановые и фактические SAIFI и SAIDI

Плановые значения по показателю надёжности устанавливаются исходя из методологии сравнительного анализа



# Изменения относительно приказа Минэнерго России № 718



Изменен подход расчета индикативных и фактических показателей SAIDI и SAIFI

$$\frac{\sum \text{Продолжит.прекращения} \times \text{число откл. точек поставки}}{\text{Макс. число точек поставки за год}}$$

$$\frac{\sum \text{Число откл. точек поставки по каждом прекращению}}{\text{Макс. число точек поставки за год}}$$

С 2018 года изменен подход к показателям качества обслуживания

Показатель считается достигнутым в случае исполнения сетевыми организациями требований приказа Минэнерго России N 186, в том числе исполнения сетевыми организациями требований по своевременному, полному и достоверному раскрытию информации в соответствии с Приложением 1 и 7 приказа Минэнерго России N 186

С 2018 года изменен подход к формированию плановых показателей надежности

Плановые показатели определяются на основе механизма сравнительного анализа и утвержденных Минэнерго России базовых показателей надежности, динамики улучшения и коэффициентов допустимых отклонений

Утверждена ведомость присоединения потребителей услуг (форма 8.1.1)

Скорректирован журнал учета данных первичной информации по прекращением передачи ЭЭ (форма 8.1)



# Расчет и применение понижающего (повышающего) коэффициента



Расчет и применение понижающего (повышающего) коэффициента (КНК) при корректировке НВВ сетевой организации установлен приказом ФСТ России от 26.10.2010 № 254-э/1

$$КНК_i = К_{об_i} * П_{кор_i}$$

$К_{об}$  – обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг.

Расчет производится в соответствии с приказом Минэнерго России от 29.11.2016 № 1256

$П_{кор}$  – макс процент корректировки  
на 2011 = 0,5%  
на 2012 = 1 %  
с 2013 и далее = 2%

$К_{над}, К_{кач1}, К_{кач2} = 0$ , если плановое значение  $Пп, Птпр, Птсо$  достигнуто;

$К_{над}, К_{кач1}, К_{кач2} = -1$ , если плановое значение  $Пп, Птпр, Птсо$  не достигнуто;

$К_{над}, К_{кач1}, К_{кач2} = 1$ , если плановое значение  $Пп, Птпр, Птсо$  достигнуто со значительным улучшением.

**До 1 апреля** года, следующего за отчетным, организации предоставляют в регулирующие органы отчетные данные на основании которых производится расчет фактических значений показателей надежности и качества оказания услуг потребителям, запрос УГРТ БО №06-08/386 от 14.03.2018 г.

Непредставление организациями отчетных данных,  $КНК = -3\%$

Представление организациями недостоверных отчетных данных,  $К_{об_i} = -1$

При вступлении в силу нового порядка происходит ужесточение требований к предоставляемым данным



**ПРАВИТЕЛЬСТВО БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ**  
**УГРТ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ**



# **ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПРОГРАММЫ**





# Нормативно-правовые акты регулирующие инвестиционные программы ТСО



- 1) Федеральный закон от 26.03.2003 г. **№ 35-ФЗ** «Об электроэнергетике».
- 2) Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. **№ 977** « Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики».
- 3) Постановление Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 г. **№ 1178** « О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
- 4) Постановление Правительства Российской Федерации от 21 января 2004 г. **№ 24** «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии».
- 5) Приказ Минэнерго России от 24.03.2010 г. **№ 114** «Об утверждении формы инвестиционной программы субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций»;
- 6) Приказ Минэнерго России **№380** от 05.05.2016 "Об утверждении форм раскрытия сетевой организацией информации об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах, указанной в абзацах втором – четвертом, шестом, восьмом и десятом подпункта «ж» пункта 11 стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением правительства российской федерации от 21 января 2004 г. № 24, правил заполнения указанных форм и требований к форматам раскрытия сетевой организацией электронных документов, содержащих информацию об инвестиционной программе (о проекте инвестиционной программы и (или) проекте изменений, вносимых в инвестиционную программу) и обосновывающих ее материалах».



# Нормативно-правовые акты регулирующие инвестиционные программы ТСО



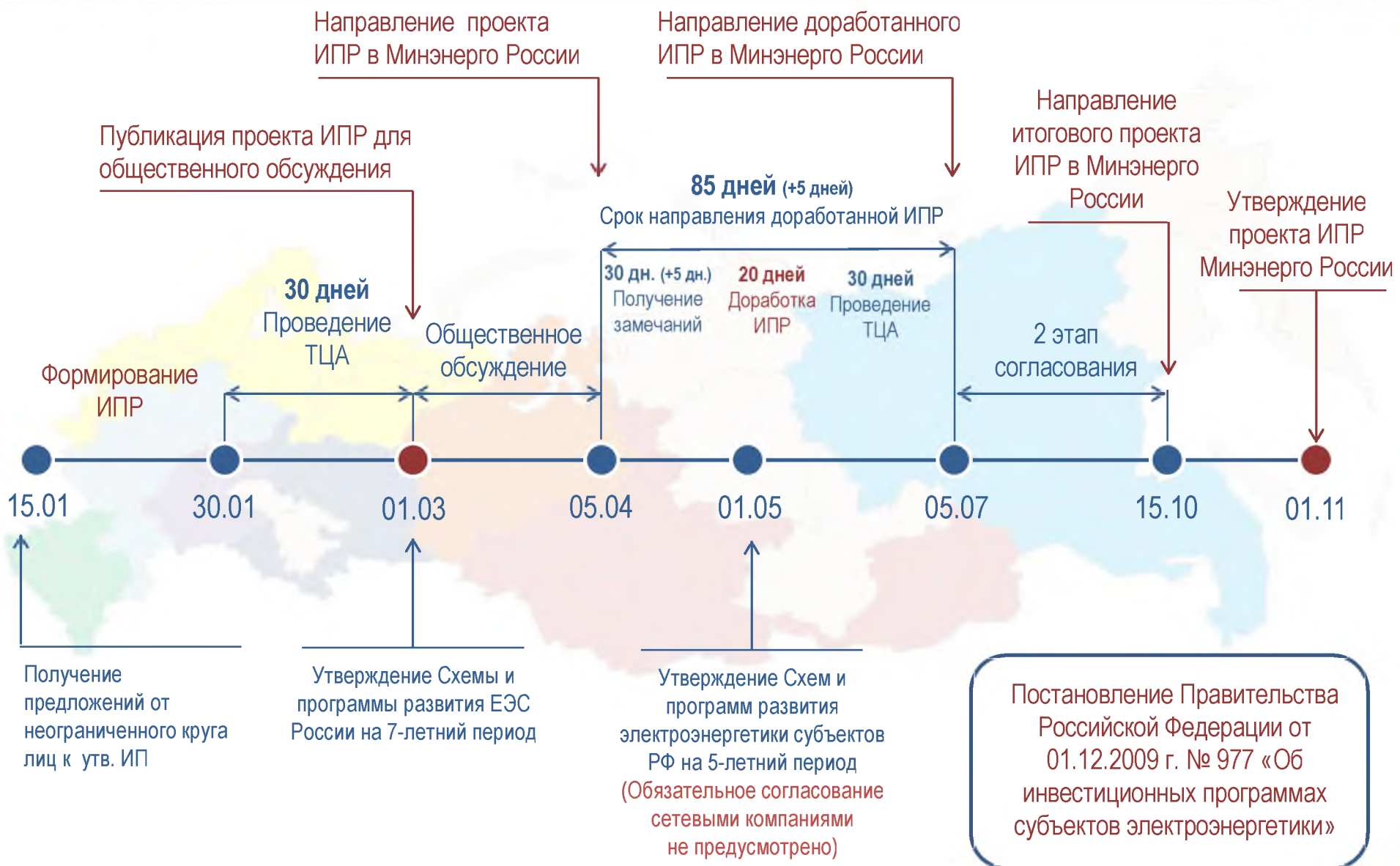
7) Распоряжение Правительства РФ от 23.09.2016 N 2002-р «Об утверждении методических рекомендаций по проведению технологического и ценового аудита инвестиционных программ (проектов инвестиционных программ) сетевых организаций, отнесенных к числу субъектов электроэнергетики, инвестиционные программы которых утверждаются Министерством энергетики Российской Федерации и (или) органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, уполномоченными на утверждение инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, и отчетов об их реализации»

**Уполномоченным органом по утверждению инвестиционных программ для ТСО Брянской области является Департамент ТЭК и ЖКХ**

8) Постановление Администрации Брянской области от 04.03.2010 N 221 "Об утверждении Положения о порядке разработки, согласования и утверждения схем и программ перспективного развития электроэнергетики Брянской области, а также инвестиционных программ субъектов электроэнергетики Брянской области"



# Процедура утверждения инвестиционных программ ТСО



Постановление Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»



# Инвестиционные программы ТСО, учтенные в тариф на 2018 год



№№	Источник финансирования	План 2018 годов ТБР, млн.руб.				ВСЕГО по Брянской области
		ПАО "МРСК Центра"- "Брянскэнерго"	ООО "Брянск Электро"	АО "БХЗ им. 50-летия СССР"	АО "Оборон энерго"	
1	Прибыль на кап.вложения	110,314	17,506	0,240	2,3610	130,4210
2	Амортизация, учтенная в тарифе	527,54	16,813	1,506	2,102	547,9608
	ВСЕГО источников финансирования	637,854	34,319	1,746	4,463	678,38176

П. 27 Основ ценообразования: В случае если ранее учтенные в НВВ расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, не израсходованы в запланированном размере, то неизрасходованные средства исключаются из НВВ регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

П. 32 Основ ценообразования: Расходы на инвестиции в расчетном периоде регулирования определяются на основе **утвержденных в соответствии с законодательством Российской Федерации** об электроэнергетике инвестиционных программ организаций

П. 38 Основ ценообразования: Расходы на финансирование капитальных вложений из прибыли организации, тарифы на услуги по передаче электрической энергии для которой устанавливаются с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, не могут превышать 12 процентов необходимой валовой выручки



# Правила осуществления контроля УГРТ Брянской области



Контроль за реализацией инвестиционных программ, утверждаемых органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации, осуществляет уполномоченный орган исполнительной власти субъекта Российской Федерации (департамент ТЭК и ЖКХ), при участии УГРТ Брянской области и Межотраслевого совета.

УГРТ Брянской области ежегодно проводит оценку представляемых материалов в составе экспертизы материалов тарифного дела. Также ежеквартально в ФАС России по системе ЕИАС представляется сводная отчетность по факту исполнения на основе шаблонов, представленных ТСО.

Оценка проектов и их исполнения инвестиционной программы для учета при тарифном регулировании **УГРТ Брянской области проводит руководствуясь разъяснениями ФАС России:**

- 1) Анализ финансового плана;**
- 2) Анализ источников и способов формирования с учетом принятых/планируемых тарифно-балансовых решениях;**
- 3) Анализ материалов, обосновывающих стоимость каждого мероприятия;**
- 4) Анализ информации, содержащейся в паспортах инвестиционных проектов;**
- 5) Оценка тарифных последствий.**

Расходы на инвестиции, учитываемые при установлении регулируемых тарифов в электроэнергетике, не могут превышать объемы финансовых потребностей, необходимых для реализации инвестиционных проектов строительства (реконструкции, модернизации, тех.перевооружения и (или) демонтажа) объектов электроэнергетики, определенных по укрупненным нормативам цены (УНЦ)



# Отчет о реализации должен содержать: подпункт ж) п.11 постановления 24



- показатели введенной (выведенной) мощности ,
- даты ввода (вывода) объектов,
- объемов финансирования и освоения капитальных вложений,
- источников финансирования ,
- объемов ввода объектов основных средств в натуральном и стоимостном выражении ,
- стоимостных, технических, количественных и иных показателей технологических решений капитального строительства введенных в эксплуатацию объектов электроэнергетики, соответствующих типовым технологическим решениям капитального строительства объектов электроэнергетики, в отношении которых Министерством энергетики Российской Федерации установлены укрупненные нормативы цены,
- отчет о выполненных закупках товаров, работ и услуг,
- отчет об исполнении финансового плана субъекта электроэнергетики;
- паспорта инвестиционных проектов, по состоянию на отчетную дату;
- заключение по результатам проведения технологического и ценового аудита отчета о реализации инвестиционной программы (при наличии такового).





# ВАЖНО:



Документы, подтверждающих исполнение инвестиционной программы:

- 1) Бухгалтерская и финансовая отчетность (формы №1 и форма №2 за последний отчетный год),
- 2) Первичные документы бухгалтерского учета:
  - акты выполненных работ,
  - товарно-транспортные накладные,
  - договоры,
  - обороты счета 08,
  - акты приема - передачи основных средств ОС - 1,
  - платежные поручения или акты взаиморасчетов (для подтверждения финансирования инвестиционного проекта).

Для подтверждения расходов, должны заключаться (желательно) отдельные договора в разрезе проектов.

В случаях отклонений по вводу мощностей или объемах финансирования, необходимо вносить изменения (производить корректировку инвестиционной программы) в текущем периоде.



# Обратите внимание на заполнение шаблона ЕИАС NET.INV.



Брянская область.NET.INV.(III квартал)2015 [Режим совместимости]

Справочник сетевых организаций

А. Регулирующихся методом индексации или методом экономически обоснованных расходов

№ п/п	Наименование организации	
-------	--------------------------	--

[Добавить](#)

В. Регулирующихся методом доходности инвестированного капитала (РАВ)

№ п/п	Наименование организации	
-------	--------------------------	--

[Добавить](#)

С. Регулирующихся методом индексации на основе долгосрочных параметров

№ п/п	Наименование организации	
× 3.1	Филиал ПАО "МРСК Центра - "Брянскэнерго"	690106
× 3.2	ООО "БрянскЭлектро"	773148
× 3.3	ОАО "Жилкомхоз"	324350
× 3.4	АО "БХЗ им. 50-летия СССР"	325551
× 3.5	Филиал «Юго-Западный» АО «Оборонэнерго»	770472

[Добавить](#)

Титульный Справочники Загрузка данных Свод СО1 Комментарии Проверка

Мониторинг заполняется ежеквартально нарастающим итогом





# Стандартизированные ставки на технологическое присоединение



## Стандартизированные ставки по технологическому присоединению к электрическим сетям



# Стандартизированные ставки по технологическому присоединению к электрическим сетям



Орган исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов устанавливает плату за технологическое присоединение к ТСО

Плата для льготно категории заявителей с максимальной мощностью до 15 кВт включительно

На период регулирования

По обращению сетевой организации

По индивидуальному проекту

Стандартизированные тарифные ставки

Ставки за единицу максимальной мощности

**Единые**

Для заявителей с максимальной мощностью не менее 8 900 кВт и на уровне напряжения не ниже 35 кВ

Объекты по производству электрической энергии

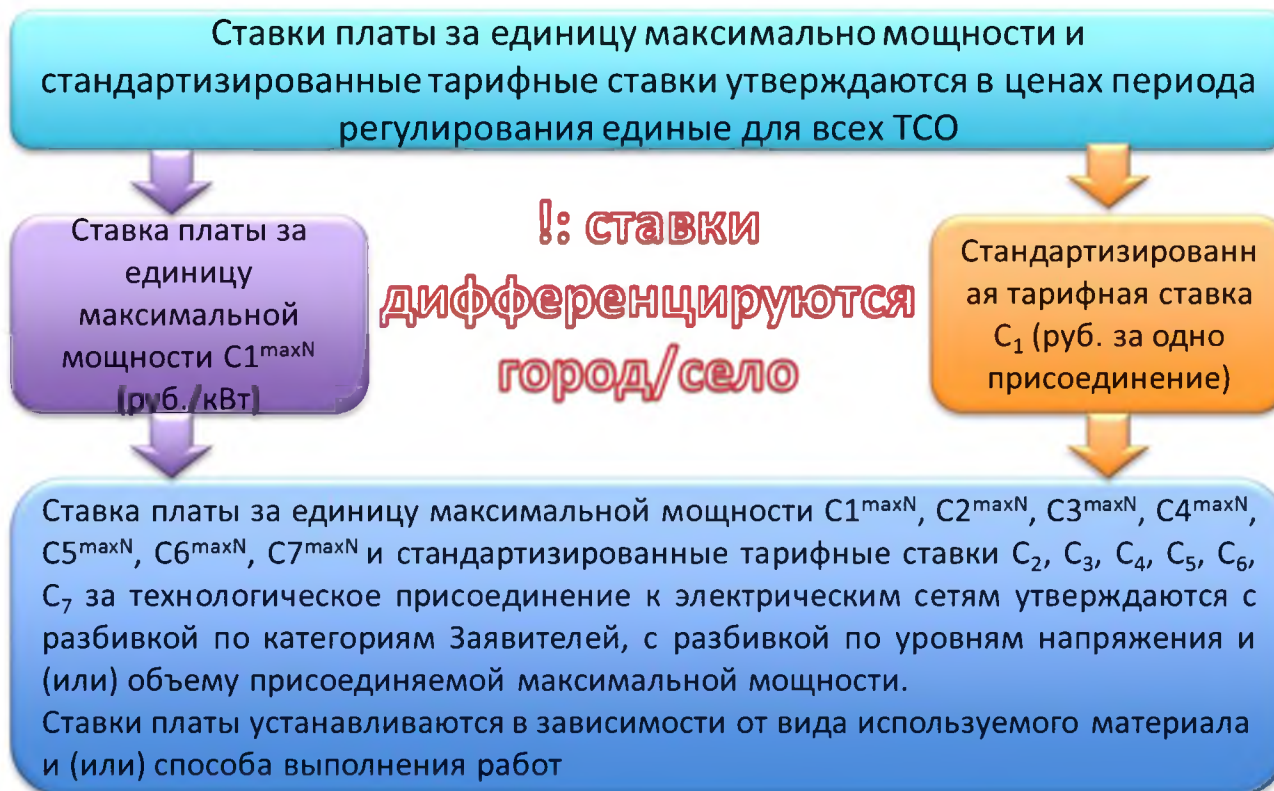




# Стандартизированные ставки по технологическому присоединению к электрическим сетям



Приказ УГРТ Брянской области от 26.12.2017 г. № 41/1-пэ  
«Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области на 2018 г.»



Расходы по мероприятиям «последней мили» связанные с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно за исключением расходов по мероприятиям «последней мили» связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения энергопринимающих устройств).





# Стандартизированные ставки по технологическому присоединению к электрическим сетям



Приказ УГРТ Брянской области от 26.12.2017 г. № 41/2-пэ

«Об установлении платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям сетевых организаций Брянской области для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых не превышает 15 кВт включительно, по III категории надежности».

## Динамика включения «выпадающих»:

№ п/п	Наименование сетевой организации	ТБР 2016 года	ТБР 2017 года	ТБР 2018 года	рост к 2017, %
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	
1	Филиал ПАО "МРСК Центра" - "Брянскэнерго"	31 765	55 114	81 474	147,83
2	ООО "БрянскЭлектро"	2 848	19 407	47 072	242,55
3	Московская дирекция по энергосбережению Грансэнерго филиала ОАО "РЖД"		7		
4	ОАО "Жилкомхоз"	1 601		1 444	
9	АО "Оборонэнерго"		42	65	
12	ООО "БРЭСК"			1 006	
	<b>ВСЕГО</b>	<b>36 214</b>	<b>74 570</b>	<b>131 061</b>	<b>175,76</b>

## Классификация выпадающих доходов

№	Наименование расхода	Мощность энергопринимающих устройств
1	расходы на выполнение организационных мероприятий	максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно
2	расходы по мероприятиям "последней мили"	максимальной мощностью не превышающей 15 кВт включительно
3	расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой	максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно
4	расходы по мероприятиям "последней мили"	максимальной мощностью до 150 кВт включительно

П. 87 ПП 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»:

«С 1 октября 2015 г. размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может превышать 50 процентов величины указанных расходов.

С 1 октября 2017 г. в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт не включаются расходы, связанные со строительством объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики.»



ПРАВИТЕЛЬСТВО БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ  
УГРТ БРЯНСКОЙ ОБЛАСТИ



**Спасибо за внимание!**