

ПРАВИТЕЛЬСТВО РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

ПОСТАНОВЛЕНИЕ
от 18 мая 2019 г. N 615

О ВНЕСЕНИИ ИЗМЕНЕНИЙ В НЕКОТОРЫЕ АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

Правительство Российской Федерации
постановляет:

Утвердить прилагаемые изменения, которые
вносятся в акты Правительства Российской
Федерации.

Председатель Правительства
Российской Федерации
Д.МЕДВЕДЕВ

Утверждены
постановлением Правительства
Российской Федерации
от 18 мая 2019 г. N 615

ИЗМЕНЕНИЯ, КОТОРЫЕ ВНОСЯТСЯ В АКТЫ ПРАВИТЕЛЬСТВА РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ

1. В Правилах разработки и утверждения

бюджетного прогноза Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 31 августа 2015 г. N 914 "О бюджетном прогнозе Российской Федерации на долгосрочный период" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 37, ст. 5138; 2017, N 51, ст. 7830):

а) абзац первый пункта 9 изложить в следующей редакции:

"9. Бюджетный прогноз (изменения бюджетного прогноза) разрабатывается с учетом 2 вариантов прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период (базовый и консервативный) и иных показателей социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период.";

б) в требованиях к составу и содержанию бюджетного прогноза Российской Федерации на долгосрочный период, предусмотренных приложением к указанным Правилам:

в абзаце первом пункта 1 слова "включает в себя следующие разделы" заменить словами "содержит следующую информацию";

раздел III приложения N 1 и раздел III приложения N 2 к указанным требованиям признать утратившими силу.

2. В пункте 36 Правил разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 11 ноября 2015 г. N 1218 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на долгосрочный период" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 46, ст. 6398):

а) в абзаце втором цифру "3" заменить цифрой "2";

б) абзацы третий и четвертый изложить в следующей редакции:

"Базовый вариант долгосрочного прогноза характеризует основные тенденции и параметры развития экономики в условиях консервативного изменения внешних условий.

Консервативный вариант долгосрочного прогноза разрабатывается на основе консервативных оценок темпов экономического роста с учетом возможности ухудшения внешнеэкономических условий.";

в) абзац пятый признать утратившим силу.

3. В Правилах разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 14 ноября 2015 г. N 1234 "О порядке разработки, корректировки, осуществления мониторинга и контроля реализации прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на среднесрочный период и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации" (Собрание законодательства Российской Федерации, 2015, N 47, ст. 6598; 2017, N 38, ст. 5627; 2018, N 19, ст. 2737; N 50, ст. 7755):

а) в пункте 16:

в подпункте "а":

абзац третий дополнить словами "(в том числе ежемесячно в очередном финансовом году)";

в абзаце восьмом слово "объем" заменить словом "объемы", слово "облагаемого" заменить словом "облагаемые";

абзац тринадцатый признать утратившим силу;

в подпункте "б":

абзац одиннадцатый после слов "(с разбивкой по видам)," дополнить словами "за исключением объемов добычи, в отношении дополнительного дохода от которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья,";

абзац двенадцатый признать утратившим силу;

в абзаце тринадцатом слово "объем" заменить словом "объемы";

абзац четырнадцатый изложить в следующей редакции:

"объемы добычи металлических руд, в том числе облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых, с выделением объемов добычи многокомпонентных комплексных руд,

добываемых на участках недр, расположенных полностью или частично на территории Красноярского края, содержащих и не содержащих медь, и (или) никель, и (или) металлы платиновой группы (с расшифровкой не облагаемого налогом объема);";

в абзаце двадцать девятом слова "номинальная начисленная среднемесячная" заменить словами "среднемесячная начисленная";

абзац тридцать второй признать утратившим силу;

абзац тридцать пятый после слов "доходами ниже" дополнить словом "величины";

в абзацах тридцать седьмом и тридцать девятом слово "объем" заменить словом "объемы";

в абзацах сороковом - сорок втором слово "объем" заменить словом "объемы";

абзац сорок третий изложить в следующей редакции:

"объемы экспорта нефти, облагаемые вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении) (из них объемы нефти с месторождений, указанных в подпункте 4 пункта

5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", объемы сверхвязкой нефти), в страны дальнего зарубежья и государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан и Киргизской Республики) (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемы экспорта нефти в страны дальнего зарубежья, облагаемые вывозной таможенной пошлиной (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);";

в абзаце сорок четвертом слово "объем" заменить словом "объемы";

абзацы сорок пятый - сорок седьмой изложить в следующей редакции:

"объемы экспорта нефтепродуктов, облагаемые вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении), в том числе с выделением припасов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и

прочих) и прочие "темные" нефтепродукты), в страны дальнего зарубежья и государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), в Республику Абхазия и Республику Южная Осетия (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемы экспорта нефтепродуктов в страны дальнего зарубежья, облагаемые вывозной таможенной пошлиной, с распределением на "светлые" и "темные" нефтепродукты (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);

объемы экспорта природного газа по магистральному газопроводу "Голубой поток" (Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о поставках российского природного газа в Турецкую Республику через акваторию Черного моря) (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой) и объемы экспорта нефти и природного газа (в количественном выражении) при выполнении соглашений о разделе продукции (по месторождениям);

объемы экспорта российской нефти и нефтепродуктов, выработанных из российской

нефти, с территорий государств - членов Евразийского экономического союза за пределы Евразийского экономического союза (в разрезе стран);";

после абзаца сорок седьмого дополнить абзацами следующего содержания:

"затраты на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны автомобильного бензина АИ-92 класса 5 и дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья с разбивкой по видам (в том числе ежемесячно);

объемы добычи нефти, газового конденсата, газа горючего природного, добываемого через нефтяные скважины (далее - газ попутный), газа горючего природного, за исключением попутного газа (далее - газ природный), дополнительный доход от добычи которых облагается налогом на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, с разбивкой по территориям, указанным в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);

объемы реализации на территории Российской Федерации высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина класса 5 и дизельного топлива класса 5;

объемы нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации;

объемы прямогонного бензина, товарного бензина, кокса нефтяного, мазута, битума нефтяного, парафина, вазелина, отработанных нефтепродуктов, иных жидких или твердых продуктов переработки нефтяного сырья, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации;

среднеконтрактные цены на природный газ, цены на природный газ, поставляемый в страны дальнего зарубежья (в том числе ежемесячно в очередном финансовом году), и цены на природный газ, поставляемый в государства -

участники СНГ, с выделением Украины и Республики Молдова (в том числе ежемесячно в очередном финансовом году);

цены на газ природный, добытый на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации, с разбивкой по территориям (в том числе ежемесячно);

цены на газ попутный, добытый на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации, с разбивкой по территориям (в том числе ежемесячно);

цены на автомобильный бензин АИ-92 класса 5 и дизельное топливо класса 5 на роттердамском рынке нефтяного сырья (в том числе ежемесячно);

цены на мазут с содержанием серы 1 процент и газойль с содержанием серы 0,1 процента;";

б) пункты 19 - 21 изложить в следующей редакции:

"19. Федеральная таможенная служба ежегодно,

до 20 февраля текущего финансового года, обеспечивает заинтересованные федеральные органы исполнительной власти отчетными данными за предыдущий год (с разбивкой по кварталам) по объемам импорта подакцизных товаров из стран дальнего зарубежья и государств - участников СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), Республики Абхазия и Республики Южная Осетия, объемам припасов нефтепродуктов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих) и прочие "темные" нефтепродукты) и участвует в формировании заинтересованными федеральными органами исполнительной власти предварительных прогнозируемых в среднесрочном периоде показателей импорта подакцизных товаров в Российскую Федерацию (с разбивкой по видам в соответствии со [статьей 193 Налогового кодекса Российской Федерации](#)), а также экспорта нефтепродуктов (в

количественном выражении) с выделением государств - членов Евразийского экономического союза.

20. Федеральное агентство по туризму ежегодно, до 15 марта текущего финансового года, представляет в Министерство экономического развития Российской Федерации предварительные показатели прогнозируемых объемов экспорта и импорта туристических поездок и динамики платных туристских услуг на среднесрочный период.

21. Министерство науки и высшего образования Российской Федерации ежегодно, до 15 марта текущего финансового года, представляет в Министерство экономического развития Российской Федерации и Министерство финансов Российской Федерации показатели численности студентов, обучающихся по образовательным программам высшего образования, на среднесрочный период." ;

в) дополнить пунктом 21.1 следующего содержания:

"21.1. Министерство просвещения Российской Федерации ежегодно, до 15 марта текущего финансового года, представляет в Министерство

экономического развития Российской Федерации и Министерство финансов Российской Федерации показатели численности студентов, обучающихся по образовательным программам среднего профессионального образования, на среднесрочный период.";

г) в абзаце первом пункта 22 слова "20 марта" заменить словами "15 марта";

д) в пункте 23:

в абзаце первом слова "20 марта" заменить словами "15 марта";

подпункт "а" после слов "табачной продукции, электронных систем доставки никотина," дополнить словами "табака (табачных изделий), предназначенного (предназначенных) для потребления путем нагревания,";

е) в пункте 24 и абзаце первом пункта 25 слова "20 марта" заменить словами "15 марта";

ж) пункт 26 изложить в следующей редакции:

"26. Министерство энергетики Российской Федерации ежегодно, до 15 марта текущего финансового года, представляет в Министерство экономического развития Российской Федерации

и Министерство финансов Российской Федерации предложения по прогнозируемым на среднесрочный период изменениям цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, и (за исключением прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары, услуги, поставляемые конечным потребителям) теплоснабжения, с учетом показателей, предусмотренных подпунктами "р" - "ф" настоящего пункта, а также предварительные показатели прогнозируемых в среднесрочном периоде:

а) объемов производства и реализации подакцизной продукции, производимой в Российской Федерации предприятиями нефтегазового и нефтехимического комплексов (бензин автомобильный (с разбивкой по классам), дизельное топливо, бензин прямогонный, масло для дизельных и карбюраторных (инжекторных) двигателей, средние дистилляты (с разбивкой по видам операций согласно подпунктам 29 - 33 пункта 1 статьи 182 Налогового кодекса Российской Федерации с учетом коэффициентов, предусмотренных пунктами 22 - 25 статьи 200 Налогового кодекса Российской Федерации),

бензол, параксиллол, ортоксиллол, авиационный керосин, темное судовое топливо), в том числе подлежащей обложению акцизами (производимой и реализуемой в Российской Федерации, ввозимой в Российскую Федерацию) и освобождаемой от обложения акцизами (вывозимой из Российской Федерации), с выделением государств - членов Евразийского экономического союза (в том числе с поквартальной разбивкой);

б) объемов добычи углеводородного сырья (с разбивкой по видам), за исключением объемов добычи, в отношении дополнительного дохода от которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, из них объемы добычи, дополнительный доход от которой не облагается налогом на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, объемы добычи при выполнении соглашений о разделе продукции (с разбивкой по соглашениям), объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставкам с применением коэффициентов и показателей в соответствии со [статьями 342, 342.2 - 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в том числе объемы добычи на континентальном шельфе Российской

Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации, объемы добычи на новых морских месторождениях, объемы добычи на месторождениях с выработанностью свыше 80 процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставке 0 процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по пониженной налоговой ставке, объемы добычи нефти на участках недр, характеризующихся степенью сложности добычи, объемы добычи газа и газового конденсата (с разбивкой по степени выработанности и глубине залегания), объемы добычи газа и газового конденсата налогоплательщиками, являющимися собственниками объектов Единой системы газоснабжения), и объемов добычи угля (антрацита, угля коксующегося, угля бурого и угля, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого);

в) объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении) (из них объемы нефти с месторождений, указанных в подпункте 4 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", объемы свехвязкой нефти), в страны дальнего зарубежья и

государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан и Киргизской Республики) (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);

г) объемов экспорта природного газа в страны дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой) и государства - участники СНГ с выделением Украины и Республики Молдова (в том числе с поквартальной разбивкой);

д) объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении), в том числе с выделением припасов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих) и прочие "темные" нефтепродукты), в страны дальнего зарубежья и государства -

участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), в Республику Абхазия и Республику Южная Осетия (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья с распределением на "светлые" и "темные" нефтепродукты (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);

е) объемов экспорта природного газа по магистральному газопроводу "Голубой поток" (Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о поставках российского природного газа в Турецкую Республику через акваторию Черного моря) (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой) и объемов экспорта нефти и природного газа (в количественном выражении) при выполнении соглашений о разделе продукции (по месторождениям);

ж) объемов и цен природного газа, сжиженного природного газа, реализуемых на внутреннем рынке и на экспорт при выполнении соглашения о разделе продукции (по месторождениям);

з) объемов добычи полезных ископаемых на континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации;

и) объемов импорта нефти, нефтепродуктов и природного газа;

к) объемов нефти, добытой на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 [статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (с разбивкой по территориям), с выделением по срокам с начала промышленной добычи в соответствии с подпунктами 2 - 3 пункта 2 [статьи 342.6 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

л) объемов газового конденсата, газа попутного, газа природного, добытых на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 [статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации](#), с разбивкой по видам и территориям (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

м) объемов нефтяного сырья, направленного на

переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

н) объемов прямогонного бензина, товарного бензина, легких и средних дистиллятов в жидком виде (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба), бензола, толуола, ксилола, масел смазочных, кокса нефтяного, мазута, битума нефтяного, парафина, вазелина, отработанных нефтепродуктов, иных жидких или твердых (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба) продуктов переработки нефтяного сырья, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

о) объемов реализации на территории Российской Федерации высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более)

автомобильного бензина класса 5 и дизельного топлива класса 5, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по видам (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

п) затрат на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны автомобильного бензина АИ-92 класса 5 и дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья с разбивкой по видам (в том числе ежемесячно);

р) объемов и динамики отпуска товаров, услуг в регулируемых видах деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения и (за исключением поставок для нужд конечных потребителей) теплоснабжения (с разбивкой по видам такой деятельности);

с) объемов выручки хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта (с разбивкой по видам такой деятельности);

т) объемов и динамики операционных расходов

хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта, с разбивкой по видам такой деятельности, основным составляющим себестоимости продукции и (для регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения) указанием прогнозируемых индексов эффективности операционных расходов, предусмотренных Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 г. N 1178 "О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике" (далее - Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике), и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения;

у) величин планируемой к начислению амортизации основных средств и нематериальных активов хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта, с разбивкой по видам такой деятельности;

ф) объемов и динамики расходов, связанных с реализацией инвестиционных программ хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта, с разбивкой по видам такой деятельности и источникам финансирования инвестиционных программ, включая предполагаемые объемы заемных средств (заемного капитала).";

з) в абзаце первом пункта 27 и абзаце первом пункта 28 слова "20 марта" заменить словами "15 марта";

и) в пункте 36:

абзацы второй и третий изложить в следующей редакции:

"Базовый вариант среднесрочного прогноза характеризует основные тенденции и параметры развития экономики в условиях консервативного изменения внешних условий.

Консервативный вариант среднесрочного прогноза разрабатывается на основе консервативных оценок темпов экономического роста с учетом возможности ухудшения внешнеэкономических условий.";

абзац четвертый признать утратившим силу;

к) подпункт "в" пункта 41 признать утратившим силу;

л) в пункте 43 слова "Министерство культуры Российской Федерации" заменить словами "Федеральное агентство по туризму";

м) дополнить пунктом 43.1 следующего содержания:

"43.1. Министерство науки и высшего образования Российской Федерации, Министерство просвещения Российской Федерации, Министерство здравоохранения Российской Федерации, Министерство культуры Российской Федерации и Министерство труда и социальной защиты Российской Федерации ежегодно, до 20 июля текущего финансового года, представляют в Министерство экономического развития Российской Федерации (дополнительно к материалам, указанным в пункте 41 настоящих Правил) показатели оплаты труда и численности работников бюджетной сферы, подпадающих под действие Указа Президента Российской Федерации от 7 мая 2012 г. N 597 "О мероприятиях по реализации государственной социальной политики", Указа Президента Российской Федерации от 11 июля 2012 г. N 1000 "О мерах по реализации государственной социальной политики в отношении работников бюджетной сферы", Указа Президента Российской Федерации от 11 июля 2012 г. N 1001 "О мерах по реализации государственной социальной политики в отношении работников бюджетной сферы";

Федерации от 1 июня 2012 г. N 761 "О Национальной стратегии действий в интересах детей на 2012 - 2017 годы" и Указа Президента Российской Федерации от 28 декабря 2012 г. N 1688 "О некоторых мерах по реализации государственной политики в сфере защиты детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей", прогнозируемые в среднесрочном периоде.";

н) подпункт "а" пункта 45 после слов "табачной продукции, электронных систем доставки никотина," дополнить словами "табака (табачных изделий), предназначенного (предназначенных) для потребления путем нагревания,";

о) пункт 48 изложить в следующей редакции:

"48. Министерство энергетики Российской Федерации ежегодно, до 20 июля текущего финансового года, представляет в Министерство экономического развития Российской Федерации и Министерство финансов Российской Федерации (дополнительно к материалам, указанным в пункте 41 настоящих Правил) уточненные предложения по прогнозируемым на среднесрочный период изменениям цен (тарифов) на товары, услуги хозяйствующих

субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения, и (за исключением прогнозируемых изменений цен (тарифов) на товары, услуги, поставляемые конечным потребителям) теплоснабжения, с учетом показателей, предусмотренных подпунктами "р" - "ф" настоящего пункта, а также уточненные показатели прогнозируемых в среднесрочном периоде:

а) объемов производства и реализации подакцизной продукции, производимой в Российской Федерации предприятиями нефтегазового и нефтехимического комплексов (бензин автомобильный (с разбивкой по классам), дизельное топливо, бензин прямогонный, масло для дизельных и карбюраторных (инжекторных) двигателей, средние дистилляты (с разбивкой по видам операций согласно подпунктам 29 - 33 пункта 1 статьи 182 Налогового кодекса Российской Федерации с учетом коэффициентов, предусмотренных пунктами 22 - 25 статьи 200 Налогового кодекса Российской Федерации), бензол, параксилон, ортоксилон, авиационный керосин, темное судовое топливо), в том числе подлежащей обложению акцизами (производимой и реализуемой в Российской

Федерации, ввозимой в Российскую Федерацию) и освобождаемой от обложения акцизами (вывозимой из Российской Федерации), с выделением государств - членов Евразийского экономического союза (в том числе с поквартальной разбивкой);

б) объемов добычи углеводородного сырья (с разбивкой по видам), за исключением объемов добычи, в отношении дополнительного дохода от которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, из них объемы добычи, дополнительный доход от которой не облагается налогом на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, объемы добычи при выполнении соглашений о разделе продукции (с разбивкой по соглашениям), объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставкам с применением коэффициентов и показателей в соответствии со [статьями 342, 342.2 - 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в том числе объемы добычи на континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации, объемы добычи на новых морских месторождениях, объемы добычи на месторождениях с выработанностью свыше 80

процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставке 0 процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по пониженной налоговой ставке, объемы добычи нефти на участках недр, характеризующихся степенью сложности добычи, объемы добычи газа и газового конденсата (с разбивкой по степени выработанности и глубине залегания), объемы добычи газа и газового конденсата налогоплательщиками, являющимися собственниками объектов Единой системы газоснабжения), и объемов добычи угля (антрацита, угля коксующегося, угля бурого и угля, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого);

в) объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении) (из них объемы нефти с месторождений, указанных в подпункте 4 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", объемы сверхвязкой нефти), в страны дальнего зарубежья и государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан и Киргизской Республики) (в том числе с поквартальной разбивкой), а также

объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой);

г) объемов экспорта природного газа в страны дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой) и государства - участники СНГ с выделением Украины и Республики Молдова (в том числе с поквартальной разбивкой);

д) объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении), в том числе с выделением припасов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих) и прочие "темные" нефтепродукты), в страны дальнего зарубежья и государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), в Республику Абхазия и

Республику Южная Осетия (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья с распределением на "светлые" и "темные" нефтепродукты (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой);

е) объемов экспорта природного газа по магистральному газопроводу "Голубой поток" (Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о поставках российского природного газа в Турецкую Республику через акваторию Черного моря) (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой) и объемов экспорта нефти и природного газа (в количественном выражении) при выполнении соглашений о разделе продукции (по месторождениям);

ж) объемов и цен природного газа, сжиженного природного газа, реализуемых на внутреннем рынке и на экспорт при выполнении соглашения о разделе продукции (по месторождениям);

з) объемов добычи полезных ископаемых на континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне

Российской Федерации;

и) объемов импорта нефти, нефтепродуктов и природного газа;

к) объемов нефти, добытой на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 [статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (с разбивкой по территориям), с выделением по срокам с начала промышленной добычи в соответствии с подпунктами 2 - 3 пункта 2 [статьи 342.6 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

л) объемов газового конденсата, газа попутного, газа природного, добытых на участках недр, расположенных на территориях, указанных в подпунктах 1 - 4 пункта 1 [статьи 333.45 Налогового кодекса Российской Федерации](#), с разбивкой по видам и территориям (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

м) объемов нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 [статьи 193 Налогового кодекса](#)

Российской Федерации (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

н) объемов прямогонного бензина, товарного бензина, легких и средних дистиллятов в жидком виде (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба), бензола, толуола, ксилола, масел смазочных, кокса нефтяного, мазута, битума нефтяного, парафина, вазелина, отработанных нефтепродуктов, иных жидких или твердых (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба) продуктов переработки нефтяного сырья, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 **статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации** (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

о) объемов реализации на территории Российской Федерации высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина класса 5 и дизельного топлива класса 5, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с

разбивкой по видам (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

п) затрат на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны автомобильного бензина АИ-92 класса 5 и дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья с разбивкой по видам (в том числе помесечно);

р) объемов и динамики отпуска товаров, услуг в регулируемых видах деятельности в сферах электроэнергетики, газоснабжения и (за исключением поставок для нужд конечных потребителей) теплоснабжения (с разбивкой по видам такой деятельности);

с) объемов выручки хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта (с разбивкой по видам такой деятельности);

т) объемов и динамики операционных расходов хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего

пункта, с разбивкой по видам такой деятельности, основным составляющим себестоимости продукции и (для регулируемых видов деятельности в сфере электроэнергетики и теплоснабжения) указанием прогнозируемых индексов эффективности операционных расходов, предусмотренных Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и Основами ценообразования в сфере теплоснабжения;

у) величин планируемой к начислению амортизации основных средств и нематериальных активов хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта (с разбивкой по видам такой деятельности);

ф) объемов и динамики расходов, связанных с реализацией инвестиционных программ хозяйствующих субъектов, осуществляющих регулируемые виды деятельности в сферах, предусмотренных подпунктом "р" настоящего пункта, с разбивкой по видам такой деятельности и источникам финансирования инвестиционных программ, включая предполагаемые объемы заемных средств (заемного капитала).";

п) пункт 51 изложить в следующей редакции:

"51. Федеральная таможенная служба ежегодно, не позднее 20 мая текущего финансового года, обеспечивает заинтересованные федеральные органы исполнительной власти отчетными данными за первый квартал текущего года по объемам импорта подакцизных товаров из стран дальнего зарубежья и государств - участников СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), Республики Абхазия и Республики Южная Осетия, объемам припасов нефтепродуктов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих) и прочие "темные" нефтепродукты) и участвует в формировании заинтересованными федеральными органами исполнительной власти прогнозируемых в среднесрочном периоде показателей импорта подакцизных товаров в Российскую Федерацию (с разбивкой по видам в соответствии со [статьей 193 Налогового кодекса](#)

Российской Федерации), а также экспорта нефтепродуктов (в количественном выражении) с выделением государств - членов Евразийского экономического союза.";

р) в абзаце первом пункта 52 слова "основные параметры среднесрочного прогноза" заменить словами "проект среднесрочного прогноза без учета показателей и характеристик, предусмотренных подпунктами "а", "б", "г", "е" и "з" пункта 37 настоящих Правил";

с) в пункте 60 слова "Министерство культуры Российской Федерации" заменить словами "Федеральное агентство по туризму";

т) подпункт "а" пункта 62 после слов "табачной продукции, электронных систем доставки никотина," дополнить словами "табака (табачных изделий), предназначенного (предназначенных) для потребления путем нагревания,";

у) пункт 63 изложить в следующей редакции:

"63. Министерство энергетики Российской Федерации ежегодно, до 10 ноября текущего финансового года, представляет в Министерство экономического развития Российской Федерации (дополнительно к материалам, указанным в

пункте 56 настоящих Правил) уточненные по данным статистической отчетности за 3 квартала текущего года показатели прогнозируемых в среднесрочном периоде:

а) объемов производства и реализации подакцизной продукции, производимой в Российской Федерации предприятиями нефтегазового и нефтехимического комплексов (бензин автомобильный (с разбивкой по классам), дизельное топливо, бензин прямогонный, масло для дизельных и карбюраторных (инжекторных) двигателей, средние дистилляты (с разбивкой по видам операций согласно подпунктам 29 - 33 пункта 1 статьи 182 Налогового кодекса Российской Федерации с учетом коэффициентов, предусмотренных пунктами 22 - 25 статьи 200 Налогового кодекса Российской Федерации), бензол, параксилол, ортоксилол, авиационный керосин, темное судовое топливо, в том числе подлежащей обложению акцизами (производимой и реализуемой в Российской Федерации, ввозимой в Российскую Федерацию) и освобождаемой от обложения акцизами (вывозимой из Российской Федерации), с выделением государств - членов Евразийского экономического союза (в том числе с поквартальной разбивкой);

б) объемов добычи углеводородного сырья (с разбивкой по видам), за исключением объемов добычи, в отношении дополнительного дохода от которой исчисляется налог на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, из них объемы добычи, дополнительный доход от которой не облагается налогом на дополнительный доход от добычи углеводородного сырья, объемы добычи при выполнении соглашений о разделе продукции (с разбивкой по соглашениям), объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставкам с применением коэффициентов и показателей в соответствии со [статьями 342, 342.2 - 342.5 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в том числе объемы добычи на континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации, объемы добычи на новых морских месторождениях, объемы добычи на месторождениях с выработанностью свыше 80 процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по ставке 0 процентов, объемы добычи, облагаемые налогом на добычу полезных ископаемых по пониженной налоговой ставке, объемы добычи нефти на участках недр, характеризующихся степенью

сложности добычи, объемы добычи газа и газового конденсата (с разбивкой по степени выработанности и глубине залегания), объемы добычи газа и газового конденсата налогоплательщиками, являющимися собственниками объектов Единой системы газоснабжения), и объемов добычи угля (антрацита, угля коксующегося, угля бурого и угля, за исключением антрацита, угля коксующегося и угля бурого);

в) объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении) (из них объемы нефти с месторождений, указанных в подпункте 4 пункта 5 статьи 3.1 Закона Российской Федерации "О таможенном тарифе", объемы сверхвязкой нефти), в страны дальнего зарубежья и государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан и Киргизской Республики) (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемов экспорта нефти, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой);

г) объемов экспорта природного газа в страны

дальнего зарубежья (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой) и государства - участники СНГ с выделением Украины и Республики Молдова (в том числе с поквартальной разбивкой);

д) объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной (в количественном выражении), в том числе с выделением припасов (с распределением на "светлые" нефтепродукты (прямогонный бензин, товарные бензины, дизельное топливо и прочие "светлые" нефтепродукты) и "темные" нефтепродукты (мазут, кокс нефтяной некальцинированный, масла смазочные, битум нефтяной, вазелин и парафин (кроме сырых и прочих) и прочие "темные" нефтепродукты), в страны дальнего зарубежья, государства - участники СНГ (с выделением Республики Армения, Республики Белоруссия, Республики Казахстан, Киргизской Республики, Республики Таджикистан и Украины), в Республику Абхазия и Республику Южная Осетия (в том числе с поквартальной разбивкой), а также объемов экспорта нефтепродуктов, облагаемых вывозной таможенной пошлиной, в страны дальнего зарубежья с распределением на "светлые" и "темные" нефтепродукты (в очередном

финансовом году с помесечной разбивкой);

е) объемов экспорта природного газа по магистральному газопроводу "Голубой поток" (Соглашение между Правительством Российской Федерации и Правительством Турецкой Республики о поставках российского природного газа в Турецкую Республику через акваторию Черного моря) (в очередном финансовом году с помесечной разбивкой) и объемов экспорта нефти и природного газа (в количественном выражении) при выполнении соглашений о разделе продукции (по месторождениям);

ж) объемов и цен природного газа, сжиженного природного газа, реализуемых на внутреннем рынке и на экспорт при выполнении соглашения о разделе продукции (по месторождениям);

з) объемов добычи полезных ископаемых на континентальном шельфе Российской Федерации и в исключительной экономической зоне Российской Федерации;

и) объемов импорта нефти, нефтепродуктов и природного газа;

к) объемов нефти, добытой на участках недр, расположенных на территориях, указанных в

подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 333.45
Налогового кодекса Российской Федерации (с
разбивкой по территориям), с выделением по
срокам с начала промышленной добычи в
соответствии с подпунктами 2 - 3 пункта 2 статьи
342.6 Налогового кодекса Российской Федерации
(в очередном финансовом году с ежемесячной
разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

л) объемов газового конденсата, газа попутного,
газа природного, добытых на участках недр,
расположенных на территориях, указанных в
подпунктах 1 - 4 пункта 1 статьи 333.45
Налогового кодекса Российской Федерации, с
разбивкой по видам и территориям (в очередном
финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее
с поквартальной разбивкой);

м) объемов нефтяного сырья, направленного на
переработку, с разбивкой по территориям,
указанным в абзацах девятом - четырнадцатом
пункта 8 статьи 193 Налогового кодекса
Российской Федерации (в очередном финансовом
году с ежемесячной разбивкой, далее с
поквартальной разбивкой);

н) объемов прямогонного бензина, товарного
бензина, легких и средних дистиллятов в жидком

виде (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба), бензола, толуола, ксилола, масел смазочных, кокса нефтяного, мазута, битума нефтяного, парафина, вазелина, отработанных нефтепродуктов, иных жидких или твердых (при температуре 20 градусов Цельсия и давлении 760 миллиметров ртутного столба) продуктов переработки нефтяного сырья, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по территориям, указанным в абзацах девятом - четырнадцатом пункта 8 [статьи 193 Налогового кодекса Российской Федерации](#) (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

о) объемов реализации на территории Российской Федерации высокооктанового (по исследовательскому методу 92 и более) автомобильного бензина класса 5 и дизельного топлива класса 5, произведенных из нефтяного сырья, направленного на переработку, с разбивкой по видам (в очередном финансовом году с ежемесячной разбивкой, далее с поквартальной разбивкой);

п) затрат на транспортировку морем и перевалку в портах 1 тонны автомобильного бензина АИ-92

класса 5 и дизельного топлива класса 5 из морских портов Российской Федерации, расположенных в Северо-Западном федеральном округе, до роттердамского рынка нефтяного сырья с разбивкой по видам (в том числе ежемесячно)".

