**30. Госпрограмма «Развитие энергетики»**

**30.1.** Госпрограмма «Развитие энергетики» (далее – ГП-30, госпрограмма) утверждена постановлением Правительства Российской Федерации от 15 апреля 2014 г. № 321.

Согласно проекту паспорта ГП-30, представленному в материалах к законопроекту (далее – проект паспорта ГП-30):

срок реализации: первый этап: 1 января 2013 года – 31 декабря 2018 года,

второй этап: с 1 января 2019 года – 31 декабря 2024 года.

ответственным исполнителем ГП-30 является Минэнерго России, участником – Минпромторг России (на период первого этапа реализации ГП-30), соисполнители отсутствуют.

**30.2.** Анализ достаточности задач и показателей (индикаторов) проекта паспорта ГП-30 достижения целей проекта паспорта ГП-30 показал.

Цели и задачи ГП-30 не в полной мере соответствуют целям и задачам документов стратегического планирования в соответствующей сфере деятельности.

Информация о целях, задачах и значениях целевых показателей (индикаторов) документов стратегического планирования, которые не нашли отражения или отражены не в полной мере в проекте паспорта ГП-30, представлена в следующей таблице.

| **Цели, задачи и целевые показатели основных стратегических документов** | **Цели, задачи и целевые показатели, отраженные в проекте паспорта ГП-30** |
| --- | --- |
| **Энергетическая стратегия России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 13 ноября 2009 г. № 1715-р** | |
| **Цель** | |
| Создание инновационного и эффективного энергетического сектора страны, адекватного как потребностям растущей экономики в энергоресурсах, так и внешнеэкономическим интересам России, обеспечивающего необходимый вклад в социально ориентированное инновационное развитие страны | Частично учтена в цели «надежное, качественное и экономически обоснованное обеспечение потребностей внутреннего рынка в энергоносителях, энергии и сырье на принципах энергосбережения и энергоэффективности, а также выполнение обязательств по зарубежным контрактам» |
| **Задачи** | |
| Повышение эффективности воспроизводства, добычи и переработки топливно-энергетических ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них | «Повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них»;  «Повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них» |
| Модернизация и создание новой энергетической инфраструктуры на основе масштабного технологического обновления энергетического сектора экономики страны | «Содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса» |
| Дальнейшая интеграция российской энергетики в мировую энергетическую систему | «Повышение эффективности производства, добычи и переработки углеводородных ресурсов для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них»;  «повышение эффективности производства, добычи и переработки угольного сырья для удовлетворения внутреннего и внешнего спроса на них» |
| **Показатели** | |
| Добыча угля 365 – 410 млн. тонн к (2020 – 2022 годы) | Добыча угля к 2020 году 453 млн. тонн, к 2022 году – 480 млн. тонн |
| Снижение удельных показателей выбросов загрязняющих веществ в атмосферный воздух, сброса загрязненных сточных вод в водоемы, образования отходов предприятиями энергетического сектора (в процентах к 2005 году) не менее 40 ко 2 этапу (2020 – 2022 годы). | Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу 2,7 килограмма на одну тонну к 2020 году (2,6 килограмма на одну тонну добычи к 2022) |
| Глубина переработки нефти 82 – 83 процента ко 2 этапу (2020 - 2022 годы) | Глубина переработки нефтяного сырья (85,2 процентов к 2020 году, 86,4 процента а 2022 году) |
| Рост протяженности магистральных газопроводов (в процентах к уровню 2005 года) 13 – 15 ко 2 этапу (2020 – 2022 годы) | Ввод за счет реализации федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» новых участков линейной части магистральных газопроводов (973 км в 2020 году) |
| Удельные расходы топлива на отпуск электроэнергии тепловых электростанций граммов условного топлива/кВт·ч (в процентах к 2005 году) не более 300 (90) ко 2 этапу (2020 – 2022 годы) | Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии на источниках комбинированного производства электрической и тепловой энергии с установленной мощностью 25 МВт и более (пропорциональный метод разделения топлива 303 г у.т./кВт·ч к 2020 году; 292,9 у.т./кВт·ч к 2022 году) |
| **Программа развития угольной промышленности России на период до 2030 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 21 июня 2014 г. № 1099–р** | |
| **Задачи** | |
| Развитие внутреннего рынка угольной продукции и укрепление позиций Российской Федерации на мировом рынке угля | Развитие производственного потенциала по добыче и переработке угля для стабильного обеспечения внутреннего рынка и наращивания экспортного потенциала (Задача подпрограммы 5) |
| Обеспечение безопасности и охраны труда в угольной отрасли | РРрФВРАРррроразвитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности (Задача подпрограммы 5) |
| Обеспечение экологической безопасности | Развитие системы промышленной и экологической безопасности в угольной промышленности (Задача подпрограммы 5) |
| **Показатели** | |
| Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу – 2,4 – 2,5 кг/тонн до 2020 года | Удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу 2,7 килограмма на одну тонну к 2020 году |
| **Генеральная схема размещения объектов электроэнергетики до 2035 года, утвержденная распоряжением Правительства Российской Федерации от 9 июня 2017 г. № 1209–р** | |
| **Цель** | |
| Формирование структуры генерирующих мощностей и объектов электросетевого хозяйства для обеспечения перспективного баланса производства и потребления электрической энергии и мощности в Единой энергетической системе России и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах | Соответствующая цель отсутствует |
| Предотвращение прогнозируемых дефицитов электрической энергии и мощности наиболее эффективными способами с учетом прогнозируемых режимов работы энергетических систем, необходимого технологического резерва и основных технологических ограничений | Частично учтена в цели «Надежное и максимально эффективное удовлетворение спроса на электрическую энергию и мощность с учетом прогнозируемых потребностей социально-экономического развития Российской Федерации» |
| **Задачи** | |
| Разработка научно обоснованных предложений по оптимальной (рациональной) структуре генерирующих мощностей | Частично учтена в задаче «содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса» |
| Разработка научно обоснованных предложений по объемам вывода из эксплуатации генерирующего оборудования, модернизации оборудования или замещению новым оборудованием действующих генерирующих мощностей | Частично учтена в задаче «содействие инновационному и цифровому развитию топливно-энергетического комплекса» |
| Разработка предложений по составу электростанций, включая их характеристики и район размещения | – |
| Разработка перспективных балансов мощности и электрической энергии в Единой энергетической системе России, объединенных энергетических системах и технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах до 2035 года | Частично учтена в задаче «обеспечение потребности внутреннего рынка в надежном, качественном и экономически обоснованном снабжении электроэнергией» |

В проекте паспорта ГП-30 предусматриваются **один целевой показатель (индикатор) на уровне госпрограммы** и 30 показателей (индикаторов) на уровне подпрограмм.

Согласно проекту ГП-30 единственным целевым индикатором на уровне государственной программы является «темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к 2018 году – 153,4 процента», значение которого соответствует установленному планом действия по ускорению темпов роста инвестиций в основной капитал и повышению до 25 процентов их доли в валовом внутреннем продукте, утвержденному Председателем Правительства Российской Федерации   
13 февраля 2019 г. № 1315п-П13.

Показатели (индикаторы) подпрограмм ГП-30 не в полной мере соответствуют показателям документов стратегического планирования в соответствующей сфере деятельности.

Так, согласно проекту ГП-30 одним из показателей (индикаторов) подпрограммы «Развитие нефтяной и газовой отраслей» является повышение к 2020 году глубины переработки нефтяного сырья до 85,2 %.

При этом Концепцией долгосрочного социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2020 года (далее – Концепция) значение показателя «глубина переработки нефти» установлено в размере 87 % к 2020 году.

В соответствии с проектом ГП-30 объем добычи газа к 2020 году составит 743,1 млрд. куб. метров, при этом Концепцией значение показателя определено на уровне 815 – 900 млрд. куб. метров к 2020 году.

В проекте ГП-30 отсутствуют показатели, предусмотренные планом мероприятий «Трансформация делового климата», утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 17 января 2019 г. № 20-р: «Количество этапов технологического присоединения к электрическим сетям», «Срок технологического присоединения к электрическим сетям», «Срок технологического присоединения к сетям газораспределения».

Подпрограммой «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности» установлен показатель «удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу к 2020 году – 2,7 кг/тонн», что не соответствует показателю «удельный выброс загрязняющих веществ в атмосферу – 2,4 – 2,5 кг/тонн до 2020 года», установленному Программой развития угольной промышленности до 2030 года.

Следует отметить, что значения показателей проекта ГП-30, представленного в составе материалов к законопроекту, не соответствуют параметрам Прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года.

Так, согласно проекту ГП-30 показатель (индикатор) подпрограммы «Развитие нефтяной и газовой отраслей» «Добыча нефти и конденсата» в 2021 году установлен на уровне 560 млн. тонн в год и к 2024 году 558 млн. тонн в год. При этом Прогнозом предусмотрена добыча нефти в 2021 году на уровне 564,0 млн. тонн и в 2024 году 560 млн. тонн в год.

**30.3.** Сведения о финансовом обеспечении ГП-30 в 2018 – 2022 годах за счет средств федерального бюджета, консолидированных бюджетов субъектов Российской Федерации и юридических лиц представлены в следующей таблице.

(млн. рублей)

| Источник финансового обеспечения | 2018 год | | | 2019 год  утвержденная ГП/  проект паспорта | 2020 год по проекту паспорта | 2021 год по проекту паспорта | 2022 год по проекту паспорта |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| фактические расходы\* | отклонение от утвержденной ГП | % отклонения |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 |
| Всего | **2 825 925,8** | **1 632 423,7** | 136,7 | 18 601,5 | 22 473,8 | 13 804,6 | 13 372 |
| Федеральный бюджет | 11 169,4 | - 61,0 | - 0,5 | 18 601,5 | 22 473,8 | 13 804,6 | 13 372 |
| Консолидированные бюджеты субъектов Российской Федерации | 303,1 | - | - | - | - | - | - |
| Юридические лица | 2 814 453,3 | 1 632 484,7 | 138,1 | - | - | - | - |

\* По данным Сводного годового доклада о ходе реализации и оценке эффективности госпрограмм за 2018 год.

Анализ данных об исполнении расходов за 2018 год за счет всех источников финансирования ГП-30 показал, что госпрограмма реализуется как за счет средств федерального бюджета, так и за счет средств юридических лиц. При этом в проекте паспорта госпрограммы информация об участии юридических лиц отсутствует.

**30.4.** Сведения о финансовом обеспечении ГП-30 за счет средств федерального бюджета в 2018 – 2022 годах представлены в следующей таблице.

(млн. рублей)

|  | 2018 год исполнение | 2019 год | | | | 2020 год | | 2021 год | | 2022 год | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| утвержден-ная ГП-30 (паспорт)/  проект паспорта | сводная бюджетная роспись на 01.09.2019 | исполне-ние  на 01.09.2019 | %  исполне-ния росписи | утвержден-ная ГП-30 (паспорт)/  проект паспорта | отклонение проекта паспорта от утвержден-ной ГП-30, % | утвержден-ная ГП-30 (паспорт)/  проект паспорта | отклонение проекта паспорта от утвержден-ной ГП-30, % | утвержден-ная ГП-30 (паспорт)/  проект паспорта | отклонение проекта паспорта от утверж-денной  ГП-30, % |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 | 11 | 12 |
| **Расходы по ГП-30 –всего** | **11 169,4** | **15 957,3/**  **18 601,5** | **18 601,5** | **16 010,8** | **86,1** | **16 638,7/ 22 473,8** | **35,1** | **8 324,4/ 13 804,6** | **65,8** | **6 588,9/ 13 372,0** | **102,9** |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| подпрограмма «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» | 28,8 | - | - | - | - | - | - | - | - | - | - |
| подпрограмма «Развитие и модернизация электроэнергетики» | 5 759,8 | 8 825/  11 185,5 | 11 185,5 | 11 185,5 | 100,0 | 9 523,6/ 9 523,6 | 0 | 1 218,1/ 1 218,1 | 0 | -/  1 218,1 | 100 |
| подпрограмма «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности» | 2 846,4 | 4 527,4/  4 523,1 | 4 523,1 | 3 456,6 | 76,4 | 4 469,8/ 4 469,6 | -0,7 | 4 417,8/ 4 416,9 | -0,02 | 3 893,8/  4 421,6 | 13,6 |
| подпрограмма «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» | 2 534,4 | 2 604,8/  2 892,9 | 2 892,9 | 1 368,7 | 47,3 | 2 645,3/ 3 500,7 | 32,3 | 2 688,5/ 3 189,6 | 18,6 | 2 695,0/  2 752,3 | 2,1 |
| подпрограмма «Развитие рынка газомоторного топлива» | - | - | - | - | - | -/4 980 | 100 | -/4 980 | 100 | -/4 980 | 100 |

В ГП-30 утверждены 7 подпрограмм, по 3 подпрограммам срок реализации истек в 2018 году.

По состоянию **на 1 сентября 2019 года при увеличении** бюджетных ассигнований по ГП-30 сводной бюджетной росписи на 2 644,2 млн. рублей, или на 16,6 %,  по сравнению с Федеральным законом № 459-ФЗ (с учетом изменений), наблюдается **высокий уровень кассового исполнения (86,1 %).**

**Законопроектом** предусматриваются бюджетные ассигнования федерального бюджета **на реализацию 4 подпрограмм** ГП-30: «Развитие и модернизация электроэнергетики», «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности», «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» и «Развитие рынка газомоторного топлива». Финансирование подпрограммы «Развитие нефтяной и газовой отрасли» законопроектом не предусмотрено.

В рамках ГП-30 предусмотрена реализация **двух федеральных проектов** «Гарантированное обеспечение доступной электроэнергией» и «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата», предоставление бюджетных ассигнований на которые в период 2020 – 2022 годы не предусмотрено.

Объем финансового обеспечения реализации ГП-30 за счет средств федерального бюджета в проекте паспорта ГП-30 **соответствует**бюджетным ассигнованиям, предусмотренным на реализацию ГП-30 в законопроекте и составляет в 2020 году – 22 473,8 млн. рублей, в 2021 году – 13 804,6 млн. рублей, в 2022 году – 13 372,0 млн. рублей.

В законопроекте финансовое обеспечение ГП-30 за счет средств федерального бюджета **увеличивается по сравнению** с предусмотренным **утвержденной ГП-30** в 2020 году на 35,1 %, в 2021 году – на 65,8 %, в 2022 году – в 2 раза.

Сведения о финансовом обеспечении ГП-30 в 2018 – 2022 годах за счет средств федерального бюджета по подпрограммам представлены в приложении № 4 к Заключению.

**При низком кассовом исполнении** расходов федерального бюджета **за 2018 год** по подпрограмме 1 «Энергосбережение и повышение энергетической эффективности» -   
28,8 млн. рублей (47,8 %), Федеральным законом № 459-ФЗ, а также законопроектом бюджетные ассигнования по данной подпрограмме не предусмотрены в связи с окончанием срока реализации подпрограммы в 2018 году.

**30.5.** Анализ состава показателей (индикаторов) на уровне госпрограммы и подпрограмм проекта паспорта ГП-30 показал следующее.

**30.5.1.** В проекте паспорта по ГП-30 предусматривается 1 целевой показатель (индикатор) на уровне госпрограммы на 2020 – 2022 годы и 30 показателей (индикаторов) на уровне подпрограмм на 2020 – 2022 годы.

Информация о составе и динамике показателей (индикаторов) госпрограммы представлена в таблице 1 «Информация о составе и динамике показателей государственных программ Российской Федерации в 2017 – 2022 годах» приложения к подразделу 8 Заключения.

**30.5.2.** Согласно данным Сводного годового доклада за 2018 год **из 7 основных показателей (индикаторов) ГП-30 плановые значения были выполнены по 6.**

Не достигнуто плановое значение основного показателя «Динамика производительности труда в топливно-энергетическом комплексе (к предыдущему году)» (план – 108,2 %, факт – 102,7 %).

В 2018 году по всем **68 целевым показателям** (индикаторам) установлены плановые значения на 2018 год и **представлены фактические значения (100 %).**

**Уровень выполнения показателей** (индикаторов) ГП-30 и подпрограмм составил 71,2 % (исполнение показателей (индикаторов) на уровне ГП-30 составило (85,7 %) при уменьшении сводной бюджетной росписью бюджетных ассигнований на 8,1 % по сравнению с утвержденными в ГП-30.

Анализ выполнения показателей и финансового обеспечения ГП-30 показал, что **при уменьшении** показателя финансирования, утвержденного сводной бюджетной росписью в 2018 году на 8,2 % по сравнению с ресурсным обеспечением, утвержденным ГП-30, не достигнуты значения 19 показателей (индикаторов) подпрограмм и госпрограммы, что составляет 28,8 %.

**В проекте паспорта ГП-30 отражены 14 показателей на 2020 год, по которым в 2018 году отсутствовали фактические значения.**

В соответствии с проектом паспорта ГП-30 предусмотрено 29 показателей (индикаторов) в 2022 году (в 2018 году - 67 показателей (индикаторов), в 2019 году - 31, в 2020 году – 29, в 2021 году – 29, в 2022 году – 29). При этом законопроектом увеличиваются бюджетные ассигнования на 2019 год, в 2020 году бюджетные ассигнования на реализацию ГП-30 увеличиваются по сравнению с 2019 годом на 3 872,3 млн. рублей (20,8 %) и уменьшаются в 2021 году на 4 796,9 млн. рублей (25,8 %).

**30.5.3.** Информация **о новых (уточненных) целевых показателях (индикаторах)** госпрограммы, отраженных в проекте паспорта ГП-30 и утвержденных в действующей редакции госпрограммы, представлена в следующей таблице.

| **Целевые показатели, отраженные в проекте паспорта ГП-30** | **Целевые показатели, предусмотренные ГП-30** |
| --- | --- |
| Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь (ед.) (на 2019 год – 1, на 2020 - 1, на 2021 – 1 и **на 2022 год - 1**) | Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь (ед.) (на 2019 год – 1, на 2020 - 1, на 2021 – 1) |
| Добыча газа природного и попутного (млрд. куб. метров) (2019 год – **739,1,** 2020 год – **743,1**, 2021 год – **750,1**, 2022 год – **758,1**). | Добыча газа природного и попутного (млрд. куб. метров) (2019 год – 689, 2020 год – 699, 2021 год – 709,2, 2022 год – 724,5). |
| Ввод за счет реализации федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» новых участков линейной части магистральных газопроводов (км) (2019 год – **2156,1**, 2020 год – 973, 2021 год – 369) | Ввод за счет реализации федерального проекта «Гарантированное обеспечение транспорта нефти, нефтепродуктов, газа и газового конденсата» новых участков линейной части магистральных газопроводов (км) (2019 год – 2727, 2020 год – 973, 2021 год – 369) |
| Объем производства сжиженного природного газа (млн. тонн) (на 2019 год – **28,5**, на 2020 год – **29,5**,  на 2021 год – **30,1** и на 2022 год – **30,1**) | Объем производства сжиженного природного газа (млн. тонн) (на 2019 год – 21, на 2020 год – 25, на 2021 год – 27 и на 2022 год – 33) |
| Добыча угля (млн. тонн) (на 2019 год – **445**, на 2020 год – **453**, на 2021 год – **466** и на 2022 год – **480**) | Добыча угля (млн. тонн) (на 2019 год – 436, на 2020 год – 451, на 2021 год – 462 и на 2022 год – 467) |
| Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года (%) (на 2019 год – **109**, на 2020 год – **118**, на 2021 год – **123** и на 2022 год - **126**) | Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года (%) (на 2019 год – 110, на 2020 год – 113, на 2021 год – 117 и на 2022 год – 121) |
| «Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение» (тыс. шт. в год) (на 2019 год – **19,4**, на 2020 год – 19,2 и  на 2021 год – 17,8) | «Количество выданных страховых полисов на дополнительное пенсионное обеспечение» (тыс. шт. в год) (на 2020 год – 20,4, на 2021 год – 19,2 и на 2022 год – 17,8) |
| Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности (на 2019 год – 872, на 2020 год – 918, на 2021 год – 898 и на 2022 год – **1225**) | Количество семей, переселенных из ветхого жилья в рамках завершения реструктуризации угольной промышленности (на 2019 год – 887, на 2020 год – 918, на 2021 год – 898 и на 2022 год – 971) |
| **Численность граждан льготных категорий, имеющих право на бесплатный пайковый уголь (тыс. человек) (на 2019 год – 27,5, на 2020 год – 30,5, на 2021 год – 29 и на 2022 год – 27,4)** | Количество граждан льготных категорий, обеспеченных бесплатным пайковым углем для бытовых нужд (на 2019 год – 19, на 2020 год – 17, на 2021 год – 16 и на 2022 год – 15) **(показатель изменен**) |
| Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ (на 2019 год – **28**, на 2020 год – **23**, на 2021 год – **17** и  на 2022 год – **14**) | Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ (на 2019 год – 15, на 2020 год – 18, на 2021 год – 15 и на 2022 год – 23) |

Плановое значение показателя (индикатора) «Соотношение необходимой валовой выручки от оказания услуг по передаче электрической энергии, оказываемых потребителям, рассчитываемой по утвержденным тарифам без учета расходов на покупку потерь и с учетом предоставленной субсидии, к необходимой валовой выручке от оказания услуг по передаче электрической энергии, рассчитанной по экономически обоснованным тарифам без учета расходов на покупку потерь» добавлено на 2022 год в связи с продлением срока реализации соответствующего основного мероприятия 2.6.

Изменение плановых значений показателей (индикаторов) «Добыча газа природного и попутного» и «Объем производства сжиженного природного газа» обусловлено планируемым ростом объемов добычи газа в среднесрочной перспективе, в том числе  на Южно-Тамбейском газоконденсатном месторождении и Чаяндинском нефтегазоконденсатном месторождении.

Корректировка плановых значений показателей (индикаторов) «Добыча угля» и «Темп роста объемов добычи угля в Восточной Сибири и на Дальнем Востоке к уровню добычи 2017 года» связано с уточнением данных угольных компаний о планируемых показателях деятельности на период до 2035 года.

Изменение плановых значений показателя (индикатора) «Количество реализованных рабочих проектов по ликвидации последствий ведения горных работ» в 2019 – 2022 годах обусловлено изменением методики подсчета количества проектов, а также переносом ряда проектов на более ранний срок.

**30.6.** В соответствии с проектом паспорта ГП-30 в 2019 году предусмотрено **уменьшение** количества показателей (индикаторов) до 29 в 2020 – 2022 годах. При этом законопроектом **увеличиваются**бюджетные ассигнования на 2020 год по сравнению с 2019 годом на 3 872,3 млн. рублей, в 2021 году бюджетные ассигнования на реализацию ГП-30 уменьшаются по сравнению с 2020 годом на 8 669,2 млн. рублей (38,6 %), в 2022 году – уменьшаются по сравнению с 2021 годом на 432,6 млн. рублей (40,5 %).

Динамика показателей (индикаторов) по госпрограмме и подпрограммам представлена в следующей таблице.

| Наименование | Объем бюджетных ассигнований  (млн. рублей) | Всего показателей | Количество показателей, значения которых по сравнению с предыдущим годом | | | | Прекращают действие | Отклонение от предыдущего года | |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| увеличены | снижены | сохранены на уровне | начинают действие с соответст-вующего года | бюджетных ассигнований  (млн. рублей) | количества показателей |
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 | 6 | 7 | 8 | 9 | 10 |
| **Всего показателей** |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| **2019 год** | **18 601,5** | **31** | - | - | - | - | - | - | - |
| **2020 год** | **22 473,8** | **29** | **21** | **5** | **2** | **1** | **2** | **3 872,3** | **-2** |
| **2021 год** | **13 804,6** | **29** | **18** | **5** | **6** |  |  | **-8 669,2** | **-** |
| **2022 год** | **13 372** | **29** | **16** | **4** | **7** | **2** | **2** | **-432,6** | **-** |
| в том числе: |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| на уровне госпрограммы |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | **18 601,5** | 1 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | **22 473,8** | 1 | 1 |  |  |  |  | **3 872,3** | - |
| 2021 год | **13 804,6** | 1 | 1 |  |  |  |  | **-8 669,2** | - |
| 2022 год | **13 372** | 1 | 1 |  |  |  |  | **-432,6** | - |
| по подпрограмме «Развитие и модернизация электроэнергетики» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | 11 185,5 | 5 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | 9 523,6 | 6 | 3 |  | 2 | 1 |  | -1 661,9 | +1 |
| 2021 год | 1 218,1 | 6 | 5 |  | 1 |  |  | -8 305,5 | - |
| 2022 год | 1 218,1 | 8 | 5 |  | 1 | 2 |  | - | +2 |
| по подпрограмме «Развитие нефтяной и газовой отрасли» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | 0 | 10 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | 0 | 9 | 6 | 3 |  |  | 1 | - | -1 |
| 2021 год | 0 | 9 | 6 | 1 | 2 |  |  | - | - |
| 2022 год | 0 | 8 | 5 | 1 | 2 |  | 1 | - | -1 |
| по подпрограмме «Реструктуризация и развитие угольной и торфяной промышленности» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | 4 523,1 | 8 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | 4 469,6 | 8 | 6 | 2 |  |  |  | - 53,5 | - |
| 2021 год | 4 416,9 | 8 | 4 | 4 |  |  |  | -52,7 | - |
| 2022 год | 4 421,6 | 7 | 3 | 3 | 1 |  | 1 | 4,7 | -1 |
| по подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | 2 892,9 | 7 | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | 3 500,7 | 5 | 5 |  |  |  | 2 | 607,8 | -2 |
| 2021 год | 3 189,6 | 5 | 2 |  | 3 |  |  | -311,1 | - |
| 2022 год | 2 752,3 | 5 | 2 |  | 3 |  |  | -437,3 | - |
| по подпрограмме «Развитие рынка газомоторного топлива» |  |  |  |  |  |  |  |  |  |
| 2019 год | - |  | - | - | - | - | - | - | - |
| 2020 год | 4 980 |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 2021 год | 4 980 |  |  |  |  |  |  | - |  |
| 2022 год | 4 980 |  |  |  |  |  |  | - |  |

\* В соответствии с проектом паспорта ГП-30.

В целом по ГП-30 планируется **увеличение** **бюджетных ассигнований** на 2020 год на 3 872,3 млн. рублей (на 20,8 %), в 2021 и 2022 году планируется **уменьшение бюджетных ассигнований** на 8 669,2 млн. рублей (на 38,6 %), на 432,6 млн. рублей (3,1 %) соответственно, **при** **неизменном количестве показателей** на уровне госпрограммы (показатель «Темп роста инвестиций в основной капитал в топливно-энергетическом комплексе к уровню 2018 года») с устойчивой тенденцией к росту.

По подпрограмме «Обеспечение реализации государственной программы Российской Федерации «Развитие энергетики» в 2020 году планируется **увеличение** **бюджетных ассигнований** на 607,8 млн. рублей (21 %) при увеличении значений 5 показателей к уровню 2019 года, в 2021 году при уменьшении бюджетных ассигнований на 311,1 млн. рублей (8,9 %) по сравнению с 2020 годом при сохранении на уровне 2020 года значений 3 показателей, в 2022 году при уменьшении бюджетных ассигнований на 437,3 млн. рублей (13,7 %) по сравнению с 2021 годом сохранение на уровне 2021 года значений 3 показателей.

**30.7.** Учитывая динамику расходов на реализацию ГП-30 в 2019 году, по экспертной оценке Счетной палаты, существуют **риски недостижения показателей (индикаторов)** госпрограммы в 2020 году на уровне подпрограмм 13,8 % (4 показателя из 29), в том числе:

«доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)», с учетом несоблюдения сроков реализации мероприятий по созданию ГИС ТЭК;

«доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, зарегистрированных в государственной информационной системе топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса», с учетом несоблюдения сроков реализации мероприятий по созданию ГИС ТЭК;

«доля федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса), предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса в автоматическом режиме, в общем количестве федеральных органов исполнительной власти (субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса)», с учетом несоблюдения сроков реализации мероприятий по созданию ГИС ТЭК;

«доля субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса, предоставляющих информацию в государственную информационную систему топливно-энергетического комплекса, в общем количестве субъектов государственной информационной системы топливно-энергетического комплекса», с учетом несоблюдения сроков реализации мероприятий по созданию ГИС ТЭК.