**ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА**

**к проекту закона Республики Татарстан**

О внесении изменения в Закон Республики Татарстан

«Об утверждении Стратегии развития топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан на период до 2030 года»

Стратегия развития топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан на период 2030 года (далее – Стратегия) определяет перспективы развития топливно-энергетического комплекса республики и приоритетные направления развития нефтедобычи, включая вопросы возобновления минерально-сырьевой базы, нефтепереработки, газовой отрасли и энергетического комплекса.

Обозначенные в Стратегии приоритеты остались актуальными и в настоящее время, однако произошли существенные изменения в развитии мирового и российского рынков нефти и нефтепродуктов, значительно усовершенствовались технологии добычи углеводородного сырья и методы увеличения нефтеотдачи, в связи с чем стала более эффективной разработка ранее нерентабельных месторождений сверхвязких нефтей и природных битумов.

Так, по итогам 2018 года сверхвязкой нефти добыто 1949 тыс. тонн, что на 28,1 процента больше запланированного показателя, зафиксированного в ранее утвержденной версии Стратегии развития топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан на период 2030 года. В целом, с начала реализации проекта накопленный объем добычи СВН составил 5 млн. тонн. К концу 2018 года интенсивность извлечения СВН составила 5 тысяч 600 тонн нефти в сутки.

Кроме того, объемы глубокого поисково-разведочного бурения и прироста запасов нефти, предусмотренные Стратегией, не соответствуют фактически достигнутым, также, как и объемы эксплуатационного бурения. Добыча нефти превышает запланированный уровень.

Необходимость актуализации Стратегии также связана с принятием  
ГК «Татнефть» Стратегии развития Группы «Татнефть» до 2030 года, которая предполагает отказ от политики стабилизации нефтедобычи и переход к реализации политики обеспечения ее роста. Предполагается увеличение нефтедобычи за счет увеличения темпов отбора и большей монетизации запасов углеводородного сырья наряду со 100-процентным воспроизводством запасов. Это позволит сохранить  
по ГК «Татнефть» уровень обеспеченности добычи разведанными запасами разрабатываемых месторождений на уровне 30 и более лет.

Ключевыми параметрами Стратегии компании «Татнефть» являются:

обеспечение темпа среднегодового роста добычи 2,2%, увеличение ПАО «Татнефть» добычи нефти в Республике Татарстан до 33,27 млн тонн в год, по Группе компаний «Татнефть» до 38,4 млн. тонн к 2030 году, при стопроцентном восполнении запасов;

переработка до 15,3 млн. тонн нефти, выход светлых нефтепродуктов 89%;

развитие газонефтехимического направления;

повышение эффективности, клиентоориентированности розничной сети, улучшение маржинальности, в том числе за счет сопутствующего сервиса;

увеличение к 2030 году до 22% рыночной доли шинного бизнеса ГК «Татнефть» за счет развития в перспективных сегментах;

развитие собственного энергетического комплекса;

создание высокоэффективного банка ГК «Татнефть» с высокой рыночной стоимостью.

В нефтеперерабатывающей промышленности с вводом на АО «ТАНЕКО соответствующих установок глубина переработки доведена до 99 % и обеспечен выход светлых нефтепродуктов на уровне 84 %.

Необходимость актуализации Стратегии также связана с основными тенденциями развития и изменениями, произошедшими в энергетической отрасли Республики Татарстан за последние 5 лет. В частности, данные изменения касаются структуры совокупной установленной мощности объектов генерации, объемов выработки электрической и тепловой энергии с учетом введённых/выведенных энергетических мощностей.

Износ и моральное старение генерирующих мощностей и объектов энергетики на фоне массового строительства новых генерирующих мощностей по программе ДПМ (договора предоставления мощности) за пределами республики приводят к снижению конкурентоспособности энергетических компаний Татарстана на оптовом рынке электроэнергии и мощности, необходимости вывода из эксплуатации старых неэффективных станций. Так, с 1 мая 2017 года ввиду неконкурентоспособности станции на оптовом рынке электроэнергии и мощности ЗАО «ТГК «Урусссинская ГРЭС» прекратило свою производственную деятельность.

Поэтому для надежного снабжения потребителей республики электрической и тепловой энергией, повышения конкурентоспособности и обеспечения устойчивого развития энергетической отрасли первостепенное значение имеет модернизация производственных объектов энергосистемы на основе передовых современных технологий.

В июне 2017 года был завершен проект по вводу новых мощностей на Казанской ТЭЦ-3 ОАО «ТГК-16» (ГТУ мощностью 388,6 МВт), направленный на повышение надежности электроснабжения ПАО «Казаньоргсинтез» и в целом потребителей Казанского энергорайона.

В 2018 году был завершен проект модернизации Казанской ТЭЦ-1   
АО «Татэнерго» путем строительства ПГУ, позволивший ввести дополнительные 246 МВт электрической мощности.

Кроме того, ежегодно и в электросетевом хозяйстве Республики Татарстан также ведется работа по реконструкции и строительству новых объектов.

В частности, за последние два года были введены в эксплуатацию ВЛ 220 кВ Щелоков – Центральная протяженностью в 230 км, новая подстанция 110 кВ Юбилейная. Кроме того, введена в эксплуатацию после комплексной реконструкции ПС 110 кВ «Южная» и др.

В Республике Татарстан наряду с традиционными источниками энергии прорабатывается вопрос по развитию возобновляемой энергетики, в т.ч. на основе энергии ветра. В настоящее время согласно поручению Президента Республики Татарстан Р.Н. Минниханова ведется работа по реализации проекта по строительству ветроэнергетических станций. Успешная реализация данного проекта позволит республике увеличить обеспеченность собственными энергоресурсами и сократить объем перетоков из других энергосистем.

В газовой отрасли стратегической целью остается надежное обеспечение населения, промышленных предприятий, объектов энергетики и жилищно-коммунального хозяйства природным газом.

Принимая во внимание значительные объемы потребления природного газа, постоянный рост цен на него, увеличение числа участников газового рынка, в Республике Татарстан придается большое значение проблемам эффективного использования природного газа. Также реализуются новые направления развития в газовой отрасли, так в раздел «Использование газомоторного топлива в Республике Татарстан» добавлен подраздел «Развитие рынка сжиженного природного газа в качестве газомоторного топлива в Республике Татарстан».

На уровне Российской Федерации тенденции и перспективы развития определены в Энергетической стратегии России на период до 2030 года. Система реализации стратегии предусматривает опережающий мониторинг для сопоставления фактических и ожидаемых результатов осуществления прогнозных и фактических показателей развития топливно-энергетического комплекса, в целях ее последующей актуализации, при сохранении главной целевой направленности.

В связи с изложенным законопроектом актуализируются инвестиционные проекты предприятий, прогнозы и перспективы развития отраслей ТЭК, индикаторы результатов реализации Стратегии.

Сравнительная таблица

индикаторов результатов реализации Стратегии развития топливно-энергетического комплекса Республики Татарстан на период до 2030 года

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| № п/п | Наименование индикатора | Значение индикатора Стратегии  (старая редакция) | Значение индикатора Стратегии  (новая редакция) |
| 1 | Добыча нефти, млн. тонн. | 2018 г. – 33,5  2020 г. – 33,5  2025 г. – 33,5  2030 г. – 33,057 | 2018 г. – 36,4  2020 г. – 39,3  2025 г. – 42,1  2030 г. – 39,328 |
| 2 | Эксплуатационное бурение, тыс. м в год | 2018 г. – 925  2020 г. – 887  2025 г. – 703  2030 г. –701 | 2018 г. – 911  2020 г. – 1744  2025 г. – 1551  2030 г. – 864 |
| 3 | Поисково-разведочное бурение, тыс. м в год | 2018 г. – 50  2020 г. – 55  2025 г. – 55  2030 г. – 55 | 2018 г. – 30,1  2020 г. – 25,9  2025 г. – 24,4  2030 г. – 18 |
| 4 | Объем перерабатываемой нефти, млн тонн | 2020 г. – 21,4  2025 г. – 21,4  2030 г. – 21,4 | 2018 г. – 17,1  2020 г. – 20,2  2025 г. – 20,2  2030 г. – 24 |
| 5 | Глубина переработки нефти, % | 2020 г. – 95 | 2020 г. – 95 |
| 6 | Выработка электрической энергии\*, млн кВт\*ч | 2020 г. – 30 500  2025 г. – 32 529  2030 г. – 34 744 | 2018 г. – 26 073  2020 г. – 28 001  2025 г. – 29 261  2030 г. – 30 578 |
| 7 | Выработка тепловой энергии\*\*, млн Гкал | 2020 г. – 48, 08  2025 г. – 48,192  2030 г. – 48,304 | 2018 г. – 48,5  2020 г. – 49,8  2025 г. – 50,8  2030 г. – 51,8 |
| 8 | Энергоэффективность, % | 2020 г. – 40  2030 г. – 58 | 2018 г. – 23,6  2020 г. – 23,9  2030 г. – 26,1 |

\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_

\* данные крупных электростанций республики

\*\* без учета собственных источников генерации