

**СООБЩЕНИЕ О СУЩЕСТВЕННОМ ФАКТЕ
«О СВЕДЕНИЯХ, ОКАЗЫВАЮЩИХ, ПО МНЕНИЮ ЭМИТЕНТА,
СУЩЕСТВЕННОЕ ВЛИЯНИЕ НА СТОИМОСТЬ ЕГО ЭМИССИОННЫХ
ЦЕННЫХ БУМАГ»**

1. Общие сведения.

1.1. Полное фирменное наименование эмитента: **Публичное акционерное общество «Нефтяная компания «Роснефть».**

1.2. Сокращенное фирменное наименование эмитента: **ПАО «НК «Роснефть».**

1.3. Место нахождения эмитента: **Российская Федерация, г. Москва.**

1.4. ОГРН эмитента: **1027700043502.**

1.5. ИНН эмитента: **7706107510.**

1.6. Уникальный код эмитента, присвоенный регистрирующим органом: **00122-А.**

1.7. Адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия информации:

<https://www.rosneft.ru/Investors/information/>,

<http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=6505>.

2. Содержание сообщения.

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ЗА 2 КВ. И 1 ПОЛ. 2018 Г.

- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА УГЛЕВОДОРОДОВ ВО 2 КВ. 2018 Г. СОХРАНИЛАСЬ НА УРОВНЕ 1 КВ. 2018 Г. – 5,71 МЛН Б.Н.Э.**
- **СРЕДНЕСУТОЧНАЯ ДОБЫЧА ЖИДКИХ УГЛЕВОДОРОДОВ ВЫРОСЛА НА 0,8% КВАРТАЛ К КВАРТАЛУ**
- **НАЛИЧИЕ ВОЗМОЖНОСТИ ПО ДАЛЬНЕЙШЕМУ НАРАЩИВАНИЮ ДОБЫЧИ ВО 2 ПОЛ. 2018 Г.**
- **УСПЕШНАЯ РЕАЛИЗАЦИЯ СТРАТЕГИИ «РОСНЕФТЬ-2022»**
- **ДОБЫЧА ГАЗА ВО 2 КВ. 2018 ГОДА СОСТАВИЛА 16,5 МЛРД КУБ. М**
- **РОСТ ОБЪЕМОВ ПЕРЕРАБОТКИ В РФ ВО 2 КВ. 2018 Г. НА 1,9% ГОД К ГОДУ**
- **ГЛУБИНА ПЕРЕРАБОТКИ В 1 ПОЛ. 2018 Г. УВЕЛИЧИЛАСЬ ДО 75,2%, ВЫХОД СВЕТЛЫХ СОСТАВИЛ 58,1%**

Разведка и добыча

Добыча углеводородов составила 5,71 млн б.н.э. в сутки во 2 кв. 2018 г., сохранившись на уровне 1 кв. 2018 г.

Среднесуточная добыча жидких углеводородов во 2 кв. 2018 г. составила 4,60 млн барр., увеличившись на 0,8% как квартал к кварталу, так и год к году. Принимая во внимание договоренности о частичном восстановлении добычи нефти и конденсата в рамках Соглашения ОПЕК+, по состоянию на начало июля Компания смогла оперативно нарастить добычу до уровня начала действия ограничений (октябрь 2016 г.), что свидетельствует о корректности стратегического выбора активов для ограничения добычи. Компания имеет технологические возможности по наращиванию объемов производства жидких углеводородов в течение третьего квартала на ~200 тыс. барр. в сутки, уже реализовав данный потенциал в объеме ~120 тыс. барр. в сутки в июне-июле по итогам принятых решений на 174-й Конференции стран-участниц ОПЕК и 4-й Министерской встрече стран ОПЕК+.

В рамках развития технологического потенциала на Ванкорском месторождении начата апробация технологии бурения на обсадной колонне, тиражирование которой позволит сократить цикл строительства скважин. На ряде месторождений Компании освоена и успешно применяется технология строительства многозабойных скважин, активно развиваются

технологии увеличения нефтеотдачи из слабопроницаемых коллекторов с проведением многостадийного гидроразрыва пласта (МГРП) в горизонтальных скважинах, реализуются совместные с ведущими отечественными предприятиями проекты по развитию производства высокотехнологической аппаратуры геофизических исследований скважин, направленные на изучение пластов в сложных геолого-технологических условиях. В промышленную эксплуатацию внедрено первое в России корпоративное программное обеспечение для дизайна и анализа ГРП (РН-ГРИД), математическая модель которого позволяет наиболее точно описывать сложную геометрию трещин в породе и рассчитывать положение закачиваемого пропанта. Все это выгодно отличает «РН-ГРИД» от западных коммерческих аналогов, большинство которых использует упрощённые подходы для моделирования. С использованием РН-ГРИД, проводится 100% работ по ГРП, выполняемых силами внутреннего сервиса Компании – ООО «РН-ГРП».

Проходка в эксплуатационном бурении увеличилась во 2 кв. 2018 г. на 11% квартал к кварталу, достигнув по итогам 1 пол. 2018 г. уровня ~6 млн м при сохранении доли собственного бурового сервиса порядка 60%. В 1 пол. 2018 г. ввод новых скважин в эксплуатацию был увеличен на 22% по сравнению с уровнем аналогичного периода прошлого года до 1,7 тыс. единиц с ростом доли горизонтальных скважин до 41%, а количество новых введенных горизонтальных скважин с МГРП - на 66%.

Добыча на крупнейшем активе Компании РН-Юганскнефтегаз сохраняется на достигнутом рекордном уровне, стабильно превышая 1,4 млн барр. в сутки, благодаря применению передовых технологий в области бурения, увеличению доли горизонтальных скважин, применению современных методов интенсификации притока и успешному освоению залежей тюменской свиты. Рост добычи год к году превысил 8%.

Бурение горизонтальных скважин с уникальной комбинированной эксплуатационной колонной на объектах РН-Юганскнефтегаз позволило кратно сократить сроки строительства. В июне 2018 г. закончена бурением горизонтальная скважина с глубиной более 4,7 км и длиной горизонтального участка более 1,5 км за 13,4 суток, что является рекордным показателем не только Компании, но и всей российской отрасли. Данная технология успешно применяется как на крупнейшем добычном активе Компании, так и тиражируется на других Обществах Группы. Эффективность технологического подхода подтверждается рекордными показателями бурения, а также стремлением других компаний отрасли дублировать подобные решения на своих объектах.

Текущий рост добычи достигается как за счет восстановления производства на зрелых активах в Западной и Восточной Сибири (Варьеганнефтегаз, Пурнефтегаз, Няганьнефтегаз), так и разработкой новых активов. При этом Компания в рамках утвержденного плана продолжает готовить к запуску новые проекты.

Компания продолжает активную разработку Кондинского и Юрубчено-Тохомского месторождений, запущенных в прошлом году, суммарная добыча нефти на которых за 1 пол. 2018 г. составила 12 млн барр. На Кондинском месторождении успешно реализуется программа поддержки пластового давления, проведены работы по многотоннажному гидравлическому разрыву пласта с гибкими насосно-компрессорными трубами (ГНКТ) в горизонтальных скважинах, оборудованных хвостовиками с управляемыми портами ГРП, с апреля 2018 г. начато комплексное опробование ГТЭС-36 МВт с переводом нагрузки объектов АО «НК «Конданефть» на собственную генерацию. На Юрубчено-Тохомском месторождении продолжают работы по подготовке к технологическому запуску объектов второй очереди, наращиваются темпы эксплуатационного бурения.

На Западно-Эргинском месторождении Эргинского кластера при испытании первой эксплуатационной горизонтальной скважины получен фонтанный приток нефти дебитом 90 тонн (около 670 барр.) в сутки. Разработка месторождения ведется с использованием инфраструктуры Кондинского промысла. Строящийся нефтепровод протяженностью 50 км соединит дожимную насосную станцию Западно-Эргинского месторождения с Кондинским центральным пунктом сбора нефти.

В соответствии с планами ведутся работы по подготовке к вводу в эксплуатацию ряда крупных месторождений. На Тагульском месторождении продолжается эксплуатационное бурение (за 1 пол. 2018 г. пробурено 19 скважин), также ведутся работы по строительству объектов обустройства месторождения (установка подготовки нефти, кустовые площадки, нефтепроводы и прочие).

На Русском месторождении, характеризующимся существенными запасами высоковязкой нефти, продолжаются строительно-монтажные работы и подготовка к технологическому запуску объектов ПСП «Заполярье» и напорного нефтепровода «ЦПС – ПСП «Заполярье». На конец 2 кв. 2018 г. на месторождении пробурено 147 скважин с потенциалом добычи нефти более 9,5 тыс. тонн в сутки.

В рамках подготовки к запуску второй очереди Среднеботуобинского месторождения продолжается работа по строительству объектов инфраструктуры и обустройства, реализуется программа бурения горизонтальных и многозабойных скважин. Продолжается программа опытных работ по добыче нефти из Осинского горизонта, запасы которого относятся к категории трудноизвлекаемых. За 1 пол. 2018 г. добыча нефти на месторождении практически достигла 9 млн барр.

Продолжаются строительно-монтажные работы и подготовка к технологическому запуску объектов сбора и подготовки нефти (ЦПС и нефтесборный трубопровод с правого берега р. Подкаменная Тунгуска) первого пускового комплекса Куюмбинского месторождения, наращиваются темпы эксплуатационного бурения.

Добыча газа во 2 кв. 2018 г. составила 16,46 млрд куб. м, снизившись на 2,4% по сравнению со значением 1 кв. 2018 г., в результате сезонного фактора и проведения во 2 кв. 2018 г. планово-предупредительных ремонтов оборудования. Уровень полезного использования попутного нефтяного газа (ПНГ) во 2 кв. 2018 г. составил 84,2%.

В рамках реализации проекта Роспан продолжается активная фаза строительства ключевых производственных объектов инфраструктуры. На установке комплексной подготовки газа и конденсата Восточно – Уренгойского лицензионного участка завершены монтаж печей огневого подогрева и работы по устройству теплоизоляции на резервуарах. На дожимной компрессорной станции продолжается установка систем обвязок технологического оборудования. На железнодорожном терминале на станции Коротчаево ведется монтаж шаровых резервуаров, рукавов налива ПБТ, устройство эстакад.

Успешно продолжается реализация проекта Zohr на шельфе Египта, где в декабре 2017 г. была начата добыча газа. В настоящее время на месторождении введены в эксплуатацию 6 эксплуатационных скважин, которые обеспечивают добычу газа на уровне 31,5 млн куб. м в сутки (100% проекта, ~5,9 млн куб. м в сутки в доле Компании). Добыча газа за 1 пол. 2018 г. составила ~3,1 млрд куб. м газа (100% проекта, 561 млн куб. м в доле Компании). На текущий момент в эксплуатации находятся уже 4 линии установки комплексной подготовки газа, УКПГ (последняя была запущена в конце июля 2018 г.), не считая линии ранней добычи, что позволяет увеличить максимальные мощности по подготовке газа до 49,5 млн куб. м в сутки согласно проектной документации (100% проекта). Выйти на данную мощность планируется в ближайшее время после ввода в эксплуатацию второго транспортного газопровода от месторождения до УКПГ. Согласно планам Оператора, во 2 пол. 2018 г. будет осуществлен запуск 5-й технологической линии УКПГ и новых эксплуатационных скважин.

По итогам 1 пол. 2018 г. на суше выполнено сейсмических работ 2Д в объеме 4,8 тыс. пог. км., 3Д - в объеме 6,6 тыс. кв. км. Завершены испытанием 37 разведочные скважины с успешностью 81%. Открыто 37 новых залежей и 2 новых месторождения с запасами АВ1С1+В2С2 в размере 14 млн т.н.э.

Компания продолжает активно и успешно работать над реализацией стратегии «Роснефть-2022» в разведке и добыче. По итогам 1 пол. 2018 г. по ряду показателей уже были достигнуты цели на текущий год. Так, выполняется стратегическая цель по доведению и поддержанию доли горизонтальных скважин на уровне не менее 40% от общего числа новых скважин. В первой половине 2018 г. рост межремонтного периода скважин уже составил 4,1%. За этот же период

увеличение выработки бригад капитального ремонта скважин (КРС) составило 4,8% в результате непрерывного выполнения организационно-технических мероприятий по снижению простоев бригад, без реализации проектов, требующих дополнительных инвестиций.

Благодаря успешному развитию ведомственной экспертизы Компания оптимизировала технические решения и сметную стоимость объектов капитального строительства на сумму около 7 млрд руб. в 1 пол. 2018 г.

В рамках цифровизации с июля 2018 г. начата полноценная эксплуатация Корпоративного центра обработки данных (ЦОД). На базе данного ЦОД, с участием одного из лидеров мировой индустрии General Electric, разворачивается платформа промышленного интернета GE Predix и цифровой интегрированный двойник месторождений «ИРМА», а также цифровое пространство по обработке геолого-физических данных «ГеоПАК».

Переработка, коммерция и логистика

Во 2 кв. 2018 г. объем переработки на НПЗ Компании в РФ вырос на 1,9% до 25,08 млн т относительно аналогичного периода прошлого года в условиях улучшения конъюнктуры рынка. Общий объем нефтепереработки, включая показатели работы зарубежных предприятий, достиг 28,12 млн т (+1,4% г./г.).

В 1 пол. 2018 г. глубина переработки выросла на 1,0 п.п. до 75,2% за счет оптимизации вторичных процессов, при этом показатель выхода светлых снизился на 0,3 п.п. до 58,1% вследствие проведения плановых ремонтов на НПЗ.

Учитывая принятие Правительством Российской Федерации принципиального решения по завершению налогового маневра, Компания проводит анализ инвестиционных проектов в нефтепереработке для определения приоритетов модернизации нефтеперерабатывающих мощностей с учетом максимизации экономического эффекта.

В начале 2 кв. 2018 г. на Сызранском НПЗ была завершена реализация масштабной программы технического переоснащения Испытательного центра нефти и нефтепродуктов - центральной заводской лаборатории. Внедрение новейших цифровых технологий позволит существенно повысить эффективность технологических процессов и точность измерений, а также усилить систему контроля качества продукции.

Роснефть уделяет особое внимание экологии и защите окружающей среды. В апреле 2018 г. на Уфимской группе НПЗ Компании началось промышленное производство улучшенных высокооктановых бензинов Аи-95 класса «Евро-6», значительно превосходящих по экологическим и эксплуатационным показателям выпускаемое в РФ в настоящее время топливо класса Евро-5. Использование бензинов нового класса будет способствовать минимизации воздействия автомобильного транспорта на окружающую среду, улучшению экологической обстановки, что особенно актуально в крупных городах.

В ходе реализации стратегии «Роснефть-2022» в мае 2018 г. на ПАО «Уфаоргсинтезе» был завершен крупнейший за последние годы инвестиционный проект модернизации установки по производству изопропилбензола (кумола). Новый технологический процесс обеспечивает безопасное экологически чистое производство, снижает расход сырья и энергоресурсов. В России данная технология применена впервые.

В рамках реализации программы импортозамещения на Рязанской НПЗ была осуществлена заменакупаемых катализаторов для установки производства водорода на катализаторы производства Ангарского завода катализаторов и органического синтеза.

В рамках укрепления сотрудничества с конечными потребителями Компания заключила долгосрочный контракт (до конца 2020 г.) с польской компанией Grupa LOTOS SA на поставку нефти по нефтепроводу «Дружба» в направлении Польши объемом от 6,4 до 12,6 млн т.

В рамках диверсификации поставок нефти Компания продолжила наращивать отгрузки сырья в восточном направлении. Так, в 1 пол. 2018 г. поставки увеличились год к году на 17,1% до 27,4 млн т. Рост показателя во 2 кв. 2018 г. составил 2,9% квартал к кварталу до 13,9 млн т.

Компания активно развивает торговлю СУГ в рамках процесса развития биржевой торговли в России. Так, в 1 пол. 2018 г. Роснефть увеличила объем продаж СУГ посредством биржевых торгов на 69,8% год к году до почти 35 тыс. т. Кроме того, в мае 2018 г. впервые началась реализация СУГ с Туапсинского НПЗ через биржу на условиях самовывоза автомобильным транспортом. Указанный НПЗ стал 12-м заводом Компании в РФ (из 13 крупных НПЗ), продающий СУГ через биржу.

Роснефть продолжает активно развивать сегмент смазочных материалов. Во 2 кв. 2018 г. начались продажи нового моторного масла для дизельных двигателей, предназначенного для судовых, тепловозных и промышленных дизельных двигателей, а также тяжелонагруженных дизельных двигателей карьерных автомобилей и дизельных буровых установок.

Кроме того, турбинные масла нового поколения Rosneft Turbogear получили официальное одобрение от ведущего производителя турбин – компании Siemens. Данная серия масел не имеет аналогов в России и по своим качествам сопоставима с продукцией наиболее высоких мировых стандартов. Турбинные масла Rosneft Turbogear предназначены для применения в тепломеханическом и гидромеханическом оборудовании ТЭС, АЭС и ГЭС.

Во 2 кв. 2018 г. реализация нефтепродуктов через высокомаржинальный розничный канал выросла на 14% по сравнению с показателем 2 кв. 2017 г.

После завершения тиража новой программы лояльности в 57 субъектах Российской Федерации продолжено наращивание базы участников двух программ лояльности – «Семейная Команда» и «BP CLUB» за счет таргетированных акций. По состоянию на конец 2 кв. 2018 г. привлечено 9 млн участников.

Выручка от продаж сопутствующих товаров во 2 кв. 2018 выросла на 6% год к году, в основном за счет внедрения новой ассортиментной политики на всех АЗС и АЗК Компании, а также развития фуд-предложения. Валовый доход от деятельности кафе за 1 полугод. 2018 г. вырос на 16% к уровню 1 пол. 2017 г., а в результате дополнительной установки coffee-corners на АЗС и АЗК малого формата продажи кофе и хот-догов увеличились на 5% и 10% соответственно.

На постоянной основе ведется работа по контролю качества реализуемого топлива на нефтебазах и АЗС Компании посредством стационарных и мобильных лабораторий. С использованием собственных мобильных лабораторий на АЗС и АЗК проведено более 3,6 тыс. проверок в 41 субъекте РФ. С начала года проверки качества топлива на нефтебазах и АЗС проводятся во всех регионах присутствия розничной сети Компании. Подобный контроль позволяет исключить риски реализации потребителям топлива с отклонениями по качеству. Также на АЗС и АЗК Компании на периодической основе осуществляется контроль дозы отпуска топлива в адрес конечного потребителя.

В части развития многотопливного предложения завершены работы и введены в режим опытно-промышленной эксплуатации 9 станций в Ульяновске, Воронеже, Саратове и Ставропольском Крае, реализующие компримированный природный газ в качестве моторного топлива. В ближайшее время ожидается завершение реконструкций еще 2-х станций в городах Саратов и Минеральные Воды. В 4 кв. будут завершены работы по 2 станциям в г. Ульяновск. Таким образом, к концу 2018 г. сеть будет насчитывать 13 объектов газозаправочной инфраструктуры.

Международная деятельность

Во 2 кв. 2018 г. на полях XXII Петербургского международного экономического форума Компания заключила долгосрочные контракты на поставку бензинов и дизельного топлива с крупнейшими монгольскими импортерами нефтепродуктов. Общая стоимость контрактов – 2,1 млрд долл. США. Подписанные долгосрочные контракты позволят Роснефти сохранить устойчивые позиции на рынке нефтепродуктов Монголии и укрепить сотрудничество с монгольскими партнерами.

Роснефть и Национальная нефтяная корпорация Ганы (GNPC) подписали пакет документов, предусматривающих доставку в порт Tema (Гана) в течение 12 лет сжиженного природного газа (СПГ) в объеме около 1,7 млн тонн в год (или 250 млн стандартных кубических футов в день), его регазификацию на мощностях терминала Tema с целью последующей поставки природного

газа в адрес GNPC. Обязательства сторон по подписанным документам вступят в силу после их одобрения советами директоров сторон. Подписанные документы открывают новый этап в развитии сотрудничества между Россией и Республикой Гана.

Роснефть и Правительство Курдского региона Республики Ирак в рамках XXII Петербургского международного экономического форума подписали соглашение, которое закрепляет намерения сторон провести детальный анализ потенциальных возможностей сотрудничества в газовой сфере. В рамках подписанного соглашения стороны разработают комплексный план развития газового бизнеса в Курдском регионе Республики Ирак. Роснефть примет решение об участии в газовом бизнесе региона исходя из результатов работы по формированию комплексного плана развития и с учетом привлекательности и эффективности возможного сотрудничества.

В мае 2018 г. Rosneft Deutschland GmbH, дочерняя компания Роснефти осуществила первые физические поставки полимерно-модифицированного битума (ПМБ) «Альфабит» потребителям в Германии. В дальнейшем Rosneft Deutschland намерена наладить в Германии производственно-сбытовую сеть для ПМБ в целях обеспечения клиентов из Германии и соседних государств. Кроме того, были подписаны контракты с немецкими компаниями по реализации нефтехимической продукции собственного производства, начиная с 2019 г.

Ключевые производственные показатели за 2 кв. и 1 пол. 2018 г.:

	2 кв. '18	1 кв. '18	2 кв. '17	ИЗМ. кв./кв., %	ИЗМ. г./г., %	1 пол. '18	1 пол. '17	ИЗМ. г./г., %
Добыча углеводородов (тыс. б.н.э./сут.)	5 706	5 708	5 703	(0,0%)	0,1%	5 706	5 744	(0,7%)
Добыча ЖУВ (млн т)	56,54	55,46	56,08	1,9%	0,8%	112,00	112,20	(0,2%)
Добыча газа (млрд куб. м.)	16,46	16,87	16,99	(2,4%)	(3,1%)	33,33	34,20	(2,5%)
Уровень полезного использования ПНГ	84,2%	85,7%	88,9%	(1,5 п.п.)	(4,7 п.п.)	84,9%	89,4%	(4,5 п.п.)
Эксплуатационное бурение (тыс. м.)*	3 143	2 824	3 205	11,3%	(1,9%)	5 967	5 483	8,8%
2Д сейсмика (пог. км.)*	1 197	3 566	4 476	(66,4%)	(73,3%)	4 763	10 695	(55,5%)
3Д сейсмика (кв. км.)*	1 837	4 749	1 614	(61,3%)	13,8%	6 586	5 649	16,6%
Переработка нефти (млн т)	28,12	27,57	27,72	2,0%	1,4%	55,69	56,02	(0,6%)
На заводах РФ	25,08	24,70	24,62	1,5%	1,9%	49,78	50,16	(0,8%)
Вне РФ	3,04	2,87	3,10	5,9%	(1,9%)	5,91	5,86	0,9%
Выпуск нефтепродуктов в РФ (млн т)	24,22	23,89	23,87	1,4%	1,5%	48,11	48,46	(0,7%)
Бензин	3,56	3,68	3,66	(3,3%)	(2,7%)	7,24	7,53	(3,9%)
Нафта	1,51	1,57	1,52	(3,8%)	(0,7%)	3,08	3,09	(0,3%)
Дизельное топливо**	8,22	8,18	7,99	0,5%	2,9%	16,40	16,52	(0,7%)
Мазут	5,87	5,65	5,86	3,9%	0,2%	11,52	11,99	(3,9%)
Керосин	0,88	0,81	0,87	8,6%	1,1%	1,69	1,58	7,0%
Нефтехимическая продукция	0,41	0,43	0,40	(4,7%)	2,5%	0,84	0,80	5,0%
Прочие	3,77	3,57	3,57	5,6%	5,6%	7,34	6,95	5,6%
Выпуск нефтепродуктов вне РФ (млн т)	3,11	2,88	3,10	8,0%	0,3%	5,99	5,86	2,2%

* По управленческим данным

** С учетом судового топлива

Настоящие материалы содержат заявления в отношении будущих событий и ожиданий, которые представляют собой перспективные оценки. Любое заявление, содержащееся в данных материалах, которое не является информацией за прошлые отчетные периоды, представляет собой перспективную оценку, связанную с известными и неизвестными рисками, неопределенностями и другими факторами, в результате влияния которых фактические результаты, показатели деятельности или достижения могут существенно отличаться от ожидаемых результатов, показателей деятельности или достижений, прямо или косвенно выраженных в данных перспективных оценках. Мы не принимаем на себя обязательств по

корректировке содержащихся здесь данных, с тем чтобы они отражали фактические результаты, изменения в исходных допущениях или факторах, повлиявших на перспективные оценки.

3. Подпись

3.1. **Директор Департамента
корпоративного управления –**

корпоративный секретарь

3.2. **06 августа 2018 года**

М.П.

С.В. Грицкевич