

俄罗斯油田项目简介

俄罗斯石油服务有限责任公司

1.1 区位价值—外部宏观市场环境解析

5月24日下午，中国国家主席习近平在人民大会堂会见来华进行正式访问的俄罗斯总理米舒斯京。当天，米舒斯京还与中国总理李强举行了会谈。中俄签署了一系列关于服务贸易合作、体育、专利和俄罗斯小米对华出口的双边协议，让米舒斯京就任俄总理以来的首次访华成果显著。中俄经贸合作的提质增量加上了满满一箱油，奔赴更远、更广阔的前方。

米舒斯京总理率领的俄方团队规模之大、规格之高、企业家之多是近年来罕见的（1000多人），此访主要是奔着落实合作项目和进一步开拓经济合作而来。

今年3月，习近平主席对俄罗斯进行了成功的国事访问，同普京总统擘画了今后一个时期中俄关系发展和各领域合作蓝图。这次米舒斯京访华，必将推动蓝图的落地落细落实，在中俄双方的共同努力下将其变成路线图和施工图，再建设为美好的现实。中俄经济发展振兴因此获得源源不断的强劲动力，也将有更多的两国民众感受到、享受到中俄互惠合作所带来的实实在

2.1 区位优势—俄中贸易额



俄罗斯联邦安全会议副主席梅德韦杰夫接受俄罗斯卫星通讯社采访时表示，在不久的将来，即2023年至2024年，俄罗斯和中国之间的贸易额将达到3000亿美元。

2.1 区位优势—俄中贸易额

2023 年 4 月中俄贸易额同比增长 41.3% 至 730 亿美元

2023-05-10 17:41



据俄罗斯联邦驻中华人民共和国贸易代表处援引中国海关总署称，2023年1-4月，俄中贸易额同比增长41.3%，达到731.48亿美元。

俄罗斯出口增长 24.8% 至 297.7 亿美元，中国产品进口增长 67.2% 至 336.86 亿美元。

2023 年 1 月至 4 月，中国对外贸易总额下降 1.9% 至近 1.94 万亿美元，其中出口增长 2.5% 至 1.117 万亿美元，进口下降 7.3% 至 8227.63 亿美元。

中国 - ACEAH 贸易额增长 5.6% 至 3046.38 亿美元，与欧盟的贸易额下降 3.5% 至 2625.32 亿美元，与美国的贸易额下降 11.2% 至 2179.24 亿美元。

2.2 区位优势—跨境结算

俄中70%跨境结算本币完成

2023-05-25 04:26:00大公报



【大公报讯】据观察者网报道：据俄罗斯塔斯社5月24日报道，俄罗斯总理米舒斯京24日在北京表示，2023年俄中贸易额可能超过2000亿美元（约合14083亿元人民币）。

米舒斯京说：“我相信，今年我们不仅会提前完成两国元首设定的将双边贸易额增加到2000亿美元的目标，而且还会超过这一重要里程碑。”他还指出，俄罗斯和中国之间70%的跨境结算已经使用本国货币（卢布和人民币）完成。

今年4月24日，俄罗斯财政部长西卢阿诺夫也曾表示，目前中俄之间超过70%的贸易结算是用两国本国货币进行的。米舒斯京还强调，（两国）能源部门的双边合作已具备战略性质。“俄罗斯对中国的石油供应排名第一，（俄对华的）天然气、煤炭和电力的出口也在增长。”

2.3 区位优势——中俄合作韧性强、潜力足、空间大

最近两年间，中俄双边贸易额每年保持约33%的增长，2022年创历史新高，达到破纪录的1850亿美元。同时，吉利、哈弗、江淮以及奇瑞等中国汽车品牌目前在俄市场份额已占40%，预计今年底将升至60%。

俄中各口岸的贸易量大幅度增加，过境车辆的数量以及过境货物的总重量也在不断增加。自5月15日起，外贝加尔斯克国际汽车检查站从实验模式转变为24小时运营模式。模式转换当天，通过该边检站的车辆数量是前一天的1.7倍。鉴于俄中贸易快速增长，俄联邦海关局远东分局新增493名编制内员工。

俄罗斯储蓄银行第一副行长韦佳欣称，自2022年初至2023年中期，人民币在俄支付激增，“今年年底前，人民币在俄罗斯的货币支付结构中可能会取代美元”。

当前，中俄地方合作热情不减、势头良好，俄三分之二的联邦主体已同中国相关地区建立联系和接触机制。俄远东和北极发展部部长切昆科夫5月19日表示，根据普京总统有关2023年建成第一个“国际超前发展区”的指示，包括犹太自治州、阿穆尔州、哈巴罗夫斯克边疆区、滨海边疆区在内的远东各地区正在竞争，“中方表示有兴趣与我们在‘国际超前发展区’框架内建立合资企业”。

2.4 区位价值—中俄人文交流方兴未艾

当前，中俄在文化、科学、体育等人文领域交流正逐步恢复。在时隔三年半之后，俄著名指挥家捷杰耶夫与马林斯基交响乐团3月27日至30日登上中国国家大剧院的舞台，再次与中国观众见面。

据悉，俄国立模范大剧院也积极扩大对华合作，计划2023年和2024年到中国举行巡回演出。中国捷成华视网聚公司不久前与俄“Riki”集团公司签署协议，买下俄动画片《螺丝钉》的播出权。据悉，该动画片第五季计划2024年在该公司所拥有频道以及腾讯视频等其他平台播出。

5月下旬，第九届俄中夏季青少年运动会在重庆举行，比赛项目包括羽毛球、篮球、排球、手球、摔跤、游泳、足球、艺术体操等八个项目。俄罗斯代表团派出158名运动员、50名教练和专家参赛，俄体育部长马季钦出席开幕式并对中国进行工作访问。

2.4 区位价值—中俄人文交流方兴未艾

中国航空航天业近年来所取得的惊人成就，得到俄罗斯同行的充分肯定和高度赞扬。俄航天历史学家、齐奥尔科夫斯基航天研究院院士热列兹尼亚科夫4月下旬说，中国支持在大型复杂航天项目上开展国际合作，与包括俄罗斯在内的全球多个国家在太空领域的合作越来越密切，“俄中太空合作可以成为更广泛国际合作的基础”。空间法国际研究所成员、空间专家乌瓦罗夫5月中旬表示，俄中包括《关于合作建设国际月球科研站的谅解备忘录》在内的各项协议，为两国在格洛纳斯和北斗系统、联合月球站建设项目等太空领域合作提供了必要法律基础。

此间观察家指出，俄中在政治外交、经贸投资、科技人文以及国际事务中的高水平合作，有力提升了俄罗斯人心目中的中国形象。根据俄“社会舆论”基金5月18日公布的一项民调结果，72%的俄罗斯人认为中国是俄罗斯最友好、最亲近的国家，70%的受访者认为现在与中国开展合作对俄经济而言最为重要。

3.1 油田现状

北奥塞梯-阿兰共和国

中文名称	北奥塞梯-阿兰共和国	气候条件	温带大陆性气候
外文名称	Республика Северная Осетия-Алания	人口数量	70.17 万(2018年)
别名	北奥塞梯共和国	方言	俄罗斯语、奥塞梯语
行政区类别	自治共和国/联邦主体(一级行政区)	成立时间	1924年7月7日
所属地区	北高加索联邦管区	主要河流	捷列克河
地理位置	大高加索山脉及其相连的北部平原	区码	RU-SE
面积	8000 km²	货币	俄罗斯卢布
下辖地区	莫兹多克、阿拉吉尔等	行政长官	比塔罗夫
政府驻地	弗拉季高加索	首都	弗拉季高加索

北奥塞梯-阿兰共和国(英语:Respublika Severnaya Osetiya-Alaniya;俄语:Республика Северная Осетия-Алания), 全称为俄罗斯联邦北奥塞梯-阿兰共和国北高加索地区, 与印古什共和国, 车臣共和国及格鲁吉亚毗邻而居, 面积近8000平方公里, 首府为弗拉季高加索。

3.1 油田现状

北奥塞梯-阿兰共和国



3.1 油田现状



- ▶ 共和国的首都是弗拉季高加索（英文：Vladikavkaz；俄文：Владикавказ）是第一大的城市，建市于1784年，由莫斯科到弗拉季高加索市的距离为1923公里。弗拉季高加索市市内有三个区，分别为列宁区、工业区和苏维埃区。

“石油-服务”有限责任公司是北奥塞梯-阿兰共和国唯一一家从事碳氢化合物开采和加工的综合公司。公司拥有全套钻井和维修设备，可独立进行深水钻井、维修和维护作业，可在任意水位进行封井或钻井作业。

3.2 油田历史---背景

- ▶ 5月24日下午，中国国家主席习近平在北京会见来华访问的俄罗斯总理米舒斯京。会见中，习近平主席还指出，中方愿同俄方及欧亚经济联盟各国一道，促进共建“一带一路”与欧亚经济联盟对接合作，推动形成更加开放的区域大市场，确保全球产业链供应链稳定畅通，为地区国家带来实实在在的利益。

习近平主席在会见中强调的“**巩固好、发展好中俄关系，既是民心所向，也是大势所趋**”，相关人士认为，这是关于中俄关系的**新提法**，此前是“把中俄关系巩固好、发展好，是中方基于自身根本利益和世界发展大势作出的战略抉择。”本次关于巩固好、发展好中俄关系，不仅有“大势所趋”还有“民心所向”，说明中俄关系有深厚的民意基础。“大势所趋”还可以理解为，世界的多极化。中国的发展要靠对外开放、与不同国家合作来实现，当然也包括与俄罗斯的合作。

公司大股东曾威先生希望能够引进优秀合格的战略合作者，共同扩大生产规模，提高产能，加快公司发展，深度地融合在这个大势所趋中【曾威先生，俄罗斯华人，耕耘俄罗斯二十几年，熟悉并了解俄罗斯当地风土人情及矿产资源（石油、金矿、稀有金属矿等）的开采、运营、运作相关情况】。

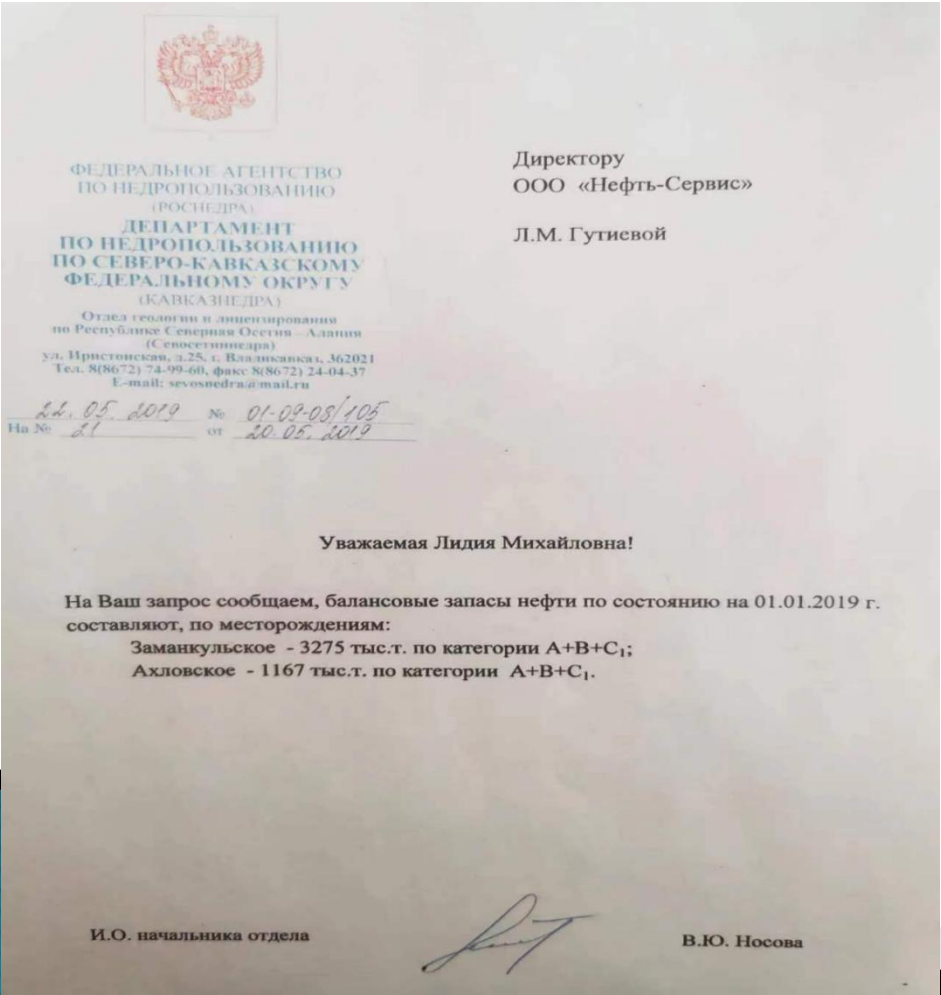
3.2 油田历史---油田

- ▶ 本项目原为40年代老油田，苏联解体后进行了私有化，主要供给炼油厂生产柴油出口西欧等地。项目有两个油田， A50（在扎曼库油田）与 A80（在阿赫洛夫油田），距离省道（即柏油公路）约1公里。目前建有39口井，全部为自喷井，每天每口井自喷量达300~1200 吨不等。尚有部分油井需要维护，维护后的油井自喷量将能成倍地得到提升。
- ▶ 油田有 2 套钻井设备，可按照 GOST 标准进行石油加工，有油车和油库，油库存量体积达 1200立方米，另有其它生产加工需要的生产配套设备。

3.2 油田现状---油田储量

本项目油田总储量为 5000 万吨左右，货值约2000亿人民币。

目前，其中已获批的 500万吨储量（货值约200亿人民币），已向政府交纳了资源费（每吨折合人币 200 元），已取得了开采权，可直接开采。开采证上500万吨额度完成后可以再次申请（须缴纳资源开采费）。



联邦底土使用署
北高加索联邦区底土使用局
地质与证照处
阿兰-北奥塞梯共和国
意林斯顿大街 25 号 远高加索 362021
Tel 8 (8672) 74-99-60 传真 8 (8672) 24-04-37
E-mail: sevosnedra@mail.ru

致《石油-服务》有限责任公司
总经理
Л.М. 谷纪耶娃

2019 年 5 月 22 日 No 01-09-08/105
回函 No 21 2019 年 5 月 20 日

尊敬的米哈伊罗芙娜

就您咨询事宜特告知，截至 2019 年 1 月 1 日石油储备的情况，产地位置：

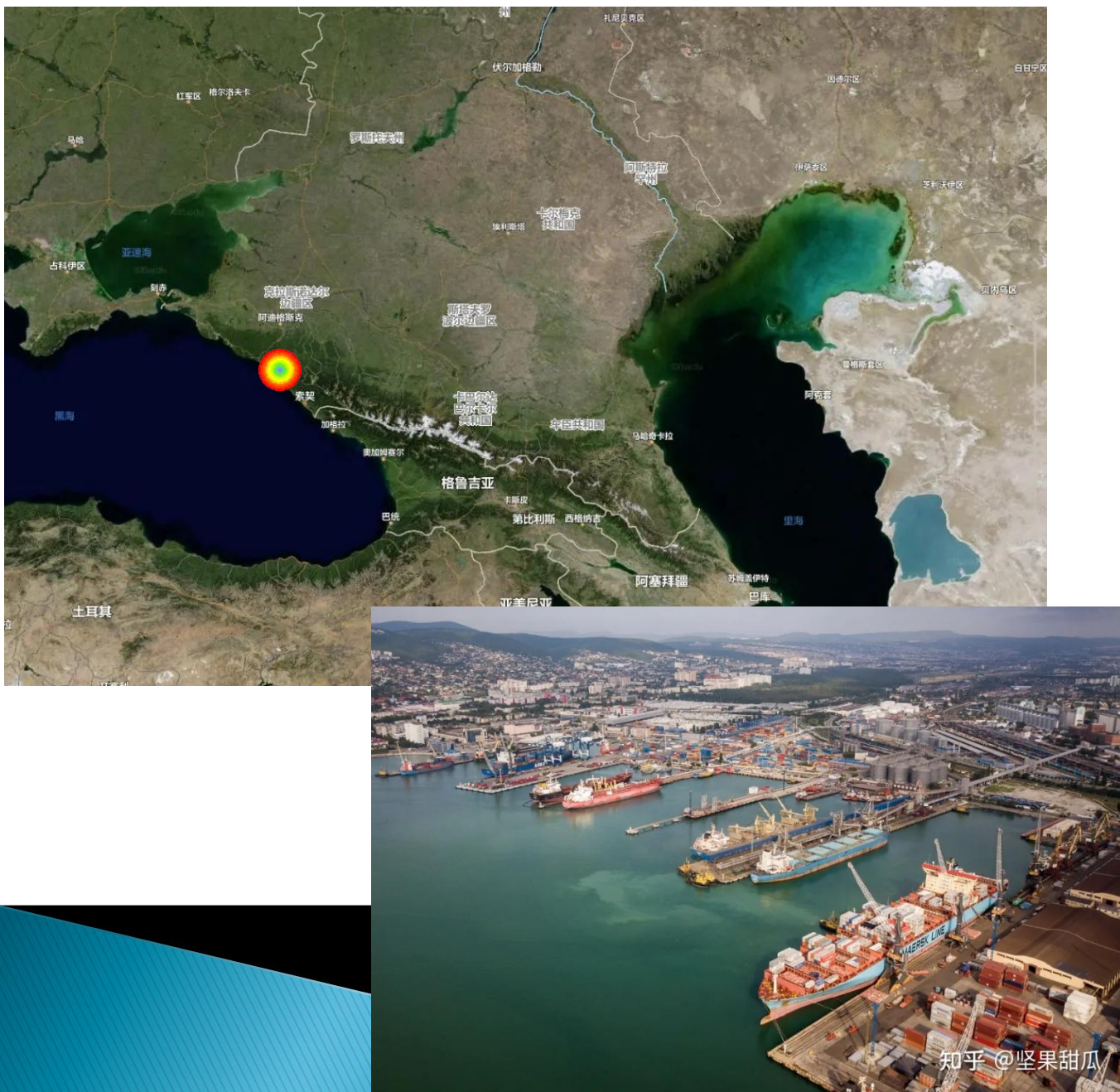
扎曼库——3275 千吨，等级 A+B+C₁;
阿赫洛夫—— 1167 千吨，等级 A+B+C₁;

主任

张万开 13521437711 tata8903@qq.com

В.Ю. 诺索娃

3.2 油田现状---港口---新罗西斯克

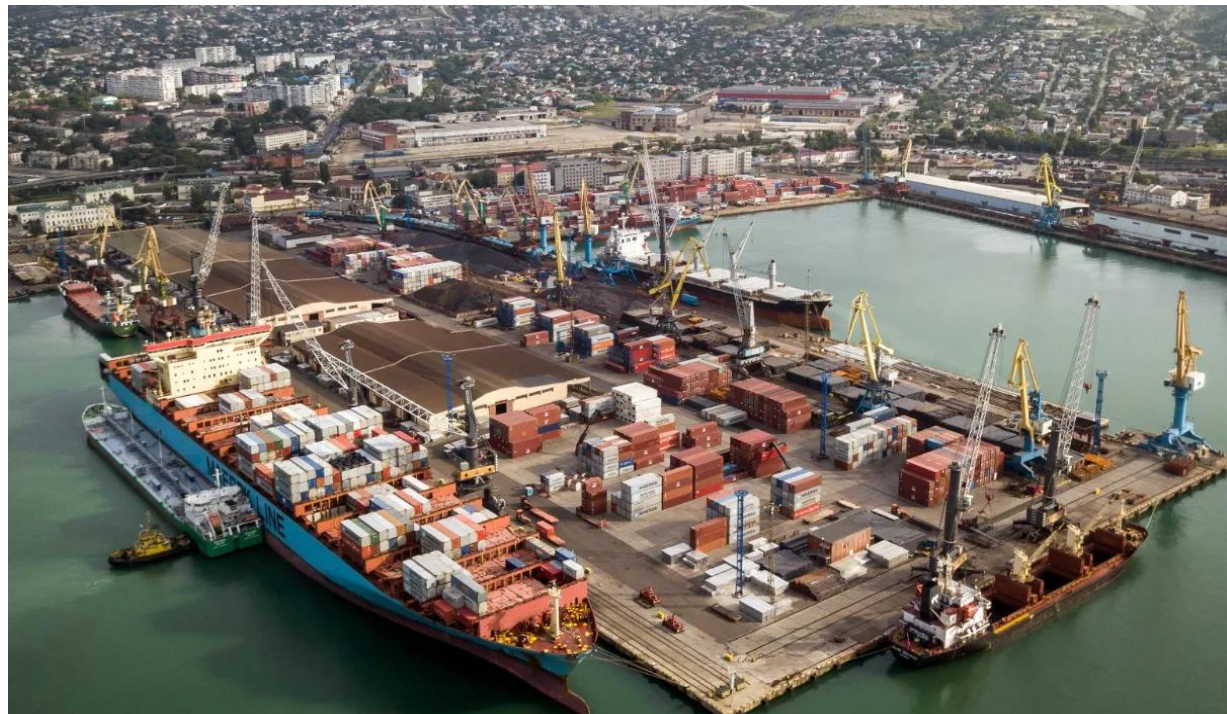


位于黑海东北岸，属于克拉斯诺达尔边疆区，是俄罗斯南部最重要的海港之一，其可以隔海与克里米亚相望。俄罗斯中部，南部大量公路，铁路连接到这里，这是黑海沿岸工业比较发达的城市之一。

新罗西斯克海港集团现在是欧洲第三大港口运营商，它除了拥有新罗西斯克港外，波罗的海的普利莫尔斯克港，加里宁格勒州的波罗的斯克港也是该集团旗下的。

新罗西斯克在前苏联时期靠近著名的高加索产油区（巴库产油区），后面又开发了伏尔加-乌拉尔产油区，人称“第二巴库”。

3.2 油田现状---港口---新罗西斯克



知乎 @坚果甜瓜

通过不断地扩建改造，新罗西斯克港口有3条浮动输油臂，年输送能力达到6700万吨。苏联解体后，原加盟国哈萨克斯坦的里海石油有80%通过这里转运到欧洲销售，每年达到5400万吨原油，阿塞拜疆也有一部分。其仍然是俄罗斯最大的油港。不过按目前形势，运送俄本国原油是比不是普利莫尔斯克港的。

历史上其战略地位重要，可以直面著名的巴库油田，二战时候苏联红军和德军在此反复争夺，最后德军打通南线夺取巴库油田补充战争需要的计划落空，又被称为**英雄城市**。

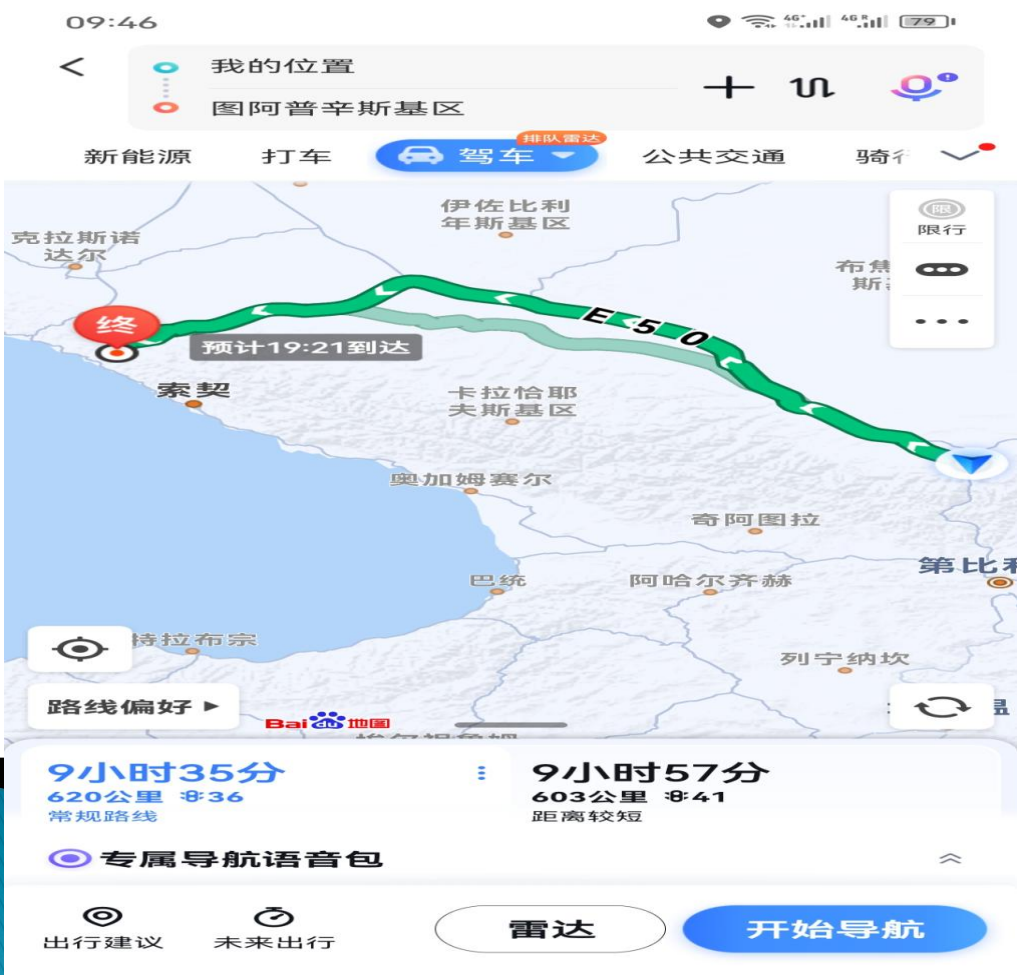
这里跟索契一样，它是个不冻港，主要码头泊位有35个。港口靠近城市是内港，主要靠泊商船，远离城市的外海有外港，靠泊油轮，最大吃水达19m，可泊最大载重25万吨的大型油船。通过新罗西斯克出口的石油每年约为6700万吨。

新罗西斯克比起亚速海周边城市还有一个优势，就是不需要穿过刻赤海峡。

张万开 13521437711 tata8903@qq.com

3.2 油田现状---港口---新罗西斯克

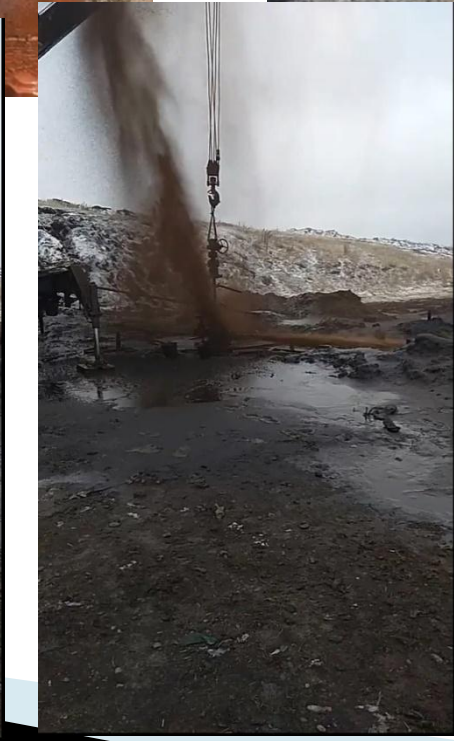
本项目石油通过新罗西斯克港运输，油田距离该港口公路约620公里，内海的运载量为10万吨。（新罗西斯克港 4 月石油装载量为 266 万吨。现计划收购其中一个码头作为本油田的配套约2亿元人民币，在洽谈中）



3.3 油田现状---现场



3.3 油田现状---现场



3.3 油田现状---油品油质—材质单

石油的硫正常值是 0.3，本油田的硫正常值是 0.19；API 值跟尼日利亚的油一样都是**38**，属于**超好的油品**。石油质量
为最高等级，均为A+B+C1，符合现在波斯湾国家实行的世界最高标准。油田在俄罗斯的采集单数据为 841.6， 布伦
特国际原油标准数据为： 35-0.850-848、40-0.825-823 ，标准值38.06。

Наименование показателя	Единица измерения	Фактические показатели	Метод испытания (обозначение НД)	Наименование испытательного оборудования и средств измерений
Содержание воды, X ₁	об. доля, %	0,2	ГОСТ 2477	Аппарат для определения содержания воды в нефтяных и других продуктах: секундомер механический СОСпр-26-2-000, 60с, 60мин, зав. № 9291, св-во о поверке № 03/23601, действительно до 14.11.2014.
Плотность нефти, ρ _t	кг/м ³ г/см ³	841,6 0,8416	ГОСТ 3900	Пикнометр типа ГДК2-5 КИИ7/16, тип. № 30826; весы лабораторные электронные тип ГР1503S, ННВ-300г св-во № 03/23705, действительно до 19.11.2014; секундомер механический, тип СДС пр-1-2-000, 30 с 30 мин, заводской № 5498, св-во о поверке № 03/23602, действительно до 14.11.2014.
Кинематическая вязкость, ν	мм ² /с		ГОСТ 33	Вискозиметр стеклянный, калиброванный, Термостат вискозиметрический LOIP LT-910, зав.№ 1371, аттестат № 06/066-13, протокол периодической аттестации ИО от 24.06.2014 сроком на 1 год; секундомер механический, тип СДС пр-1-2-000, 30 с 30 мин, заводской № 5498, св-во о поверке № 03/23602, действительно до 14.11.2014.
при +20 °С		7,88		
при +30 °С		5,57		
при +50 °С		3,48		
при +98 °С		1,71		
Содержание	масс. доля, %		ГОСТ 11851; Методика определения содержания асфальтенов, парафинов и силикагелевых смол	Сушильный шкаф ШС-80-01 СПУ, аттестат № 06/057-13 от 08.05.2013, сроком на 2 года; весы лабораторные электронные тип ГР1503S, ННВ-300г (св-во № 03/17178, действ. до 29.11.2013); аппарат Соколетта; аппарат для фильтрования нефти АФН-1М, термометр стеклянный ТН-7 ц. л. 1 °С, от 0 до +360 °С, зав.№ 214, св-во о поверке № 06/2081-1, действ. до 15.11.2015; воронки для фильтрования, насадка НЭТВ-25 для экстрагирования, стаканчики для взвешивания СВ КИИ 34/12, колбы мерные 1-1000, 1-200, 1-100; бюретка 1-1-2-25-0,1 с краном, лампочки, ламповое стекло, абсорберы.
— асфальтенов		1,00		
— парафинов		5,02		
— силикагелевых смол		1,52		
— серы		0,19	ГОСТ 19121	
— механических примесей		0,0047	ГОСТ 6370	

分析指标	测量单位	实际指标	检测方法 (数值)	检测设备和检测材料的名称
含水量 X ₁	额定份额	0.2	ГОСТ 2477	确定石油及其产品中水分含量的设备: 机械秒表 SOSpr 26-2000,60с-6000 万 No 03/23601, 有效期至 2014-11-14
石油密度 P _t	кг/м ³ г/см ³	841,6 0.8416	ГОСТ 3900	比重计 11Ж2-5 КИИ7/16 No 30826 电子实验称 型号 GP 1503S 。 HPB-300g No 03/23705, 有效期至 2014-11-19, 机械秒表, 型号 SDS pr-1-2-000,30 3000 万水下, No 5489, 自动检测, No 03/23602, 有效期至 2014-11-14
运动粘性, ν 在 +20 °С 在 +30 °С 在 +50 °С 在 +98 °С	mm ² /с	7.88 5.57 3.48 1.71	ГОСТ 33	粘度计, 玻璃标准制式 恒温器-维斯科特姆斯特里奇斯基 LOIP LT-910, No 1371, 设备 No 06/066-13, 定期认证证书, 2014-6-24, 周期 1 年; 机械秒表, 型号 SDS pr-1-2-000,30 3000 万水下, No 5489, 自动检测, No 03/23602, 有效
含量 -沥青 -石蜡 -硅胶 -硫 -机械杂质	份额%	1,00 5,02 1,52 0,19 0,0047	ГОСТ 11851; 确定沥青, 石蜡, 硅胶的方法 ГОСТ 19121 ГОСТ 6370	干燥柜 SHS-80-01 SPU, 证书 No 06/057-13 自 2013-5-8, 周期 2 年, 电子实验称 型号 GP 1503S HPB-300g No 03/17178, 有效期至 2013-11-29, 石油过滤器 LFH-1M, 温度表, 玻璃 TH-7 1°С-100°С 0 到 +360°С, 型号 No214 自动检测 No 06/2081-1, 有效期至 2015-11-15, 萃取用过滤器漏斗 HETB-25, 称重用量杯 SB KSH 500, 1-100, 滴管 1-1-2-25-0,1 带龙头

3.3 油田现状---油品油质—材质单

石油的硫正常值是 0.3，本油田的硫正常值是 0.19；API 值跟尼日利亚的油一样都是**38**，属于**超好的油品**。石油质量
为最高等级，均为A+B+C1，符合现在波斯湾国家实行的世界最高标准。油田在俄罗斯的采集单数据为 841.6， 布伦
特国际原油标准数据为： 35-0.850-848、40-0.825-823 ， 标准值38.06。

Процент отгона	Единица измерения	Фактический показатель	Метод испытания (обозначение НД)	Наименование испытательного оборудования и средств измерений
Начало кипения	°C	62,0	ГОСТ 2177	Аппарат для разгонки нефтепродуктов АРН-ЛАБ-03, аттестат № 06/067-13 от 05.06.2013, сроком на 2 года; термометр стеклянный для испытания нефтепродуктов ТН-7 ц. д. 1 °C от 0 до + 360 °C, заводской № 214, св-во о поверке № 06/2081-1, действительно до 15.11.2015; секундомер механический СОСпр-26-2-000; 60с; 60мин., зав. №9291, св-во о поверке № 03/23601, действительно до 14.11.2014.
10 %		123,0		
20 %		157,0		
30 %		199,0		
40 %		244,0		
50 %		284,0		
60 %		325		
70 %		356		
80 %		—		
90 %		—		
Конец кипения		356,0		
Выход	%	71,0		
Остаток		27,5		
Потери		1,5		

百分比 每吨%	测量单位	实际指标	检测方法 (数值 HD)	检测设备和检测材料的名称
沸点起始	°C	62.0	ГОСТ 2177	蒸馏石油产品设备 APH-LAB-03, No 06/067-13 2013-6-5, 周期 2 年: 检测石油产品的温度表, 玻璃 TH-7 0 到+360°C, 型号 No214 自动检测 No 06/2081-1, 有效期至 2015-11-15, 机械秒表, 型号 SOS pr-26-2-000,30 3000 万水下, 60c-6000 万, No 9291, 自动检测 No 03/23601, 有效期至
10%		123.0		
20%		157.0		
30 %		199.0		
40%		244.0		
50 %		284.0		
60 %		325		
70%		356		
80 %		—		
90%		—		
沸点终止		356.0		
排放	%	71.0	张万开 13521437711 tata8903@163.com	22
剩余		27.5		
流失		1.5		

3.4 油田现状---许可证-00599



Департамент по недропользованию по
Северо-Кавказскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

ВЛК

00599

НР

серия

номер

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Нефть-Сервис»
(субъекту предпринимательской деятельности, получивший)

данную лицензию

в лице Директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)

Гутневой Лидии Михайловны

с целевым назначением и видами работ для геологического изучения,
разведки и добычи углеводородного сырья в пределах части
Ахловского месторождения

Участок недр расположен в Моздокском районе
(наименование населенного пункта,
Республики Северная Осетия-Алания
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копий
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении 3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 31 октября 2032 г
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации

Департамент по недропользованию
по Северо-Кавказскому федеральному округу
(Самаркандская)

ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
31.10.2018
№ ВЛК 005/00599 НР

А.В. Мусомов
(подпись уполномоченного лица)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

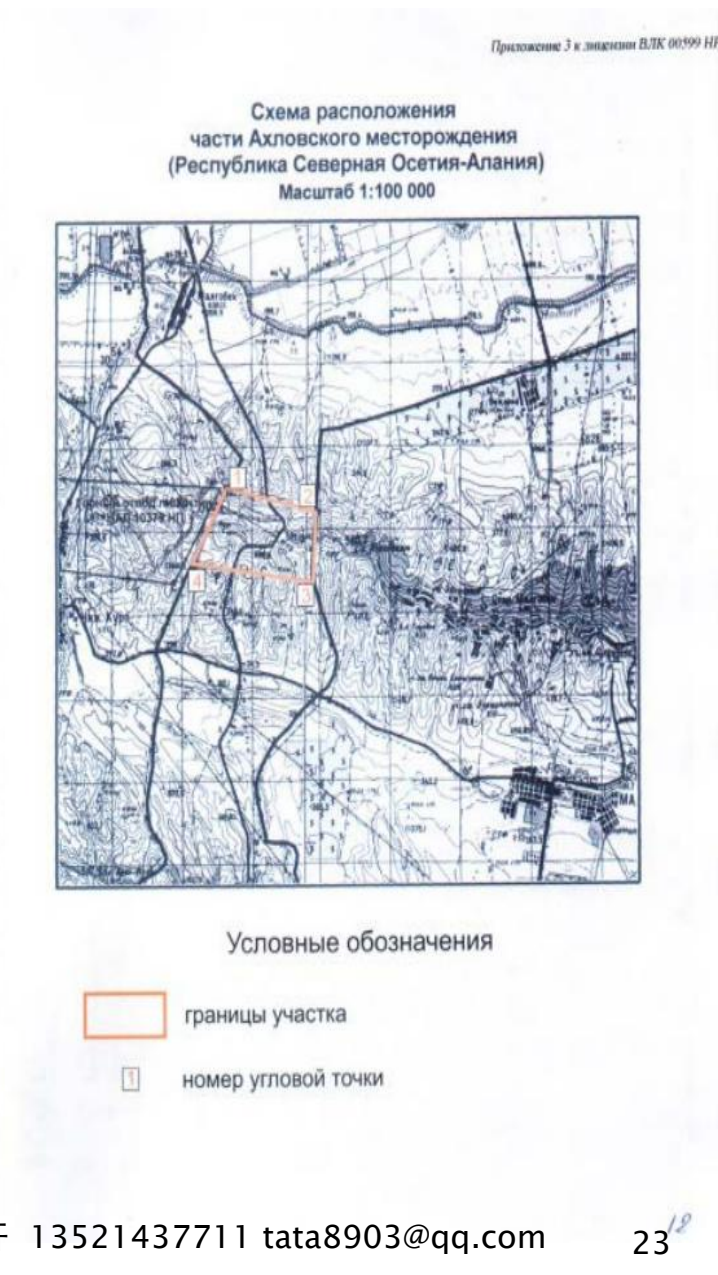
1. Условия пользования недрами, на 9 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 2 л.;
3. Схема расположения участка недр на 1 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 2 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залеганий) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Начальник Департамента
(должность, ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)

по недропользованию по СКФО

С.Н. Вертий
(подпись)

30.10.2018
Место, дата



3.4 油田现状---许可证-00598



Департамент по недропользованию по
Северо-Кавказскому федеральному округу
(наименование органа, выдавшего лицензию)

ЛИЦЕНЗИЯ
на пользование недрами

ВЛК

00598

НЭ

серия

номер

вид лицензии

Выдана Обществу с ограниченной ответственностью «Нефть-Сервис»
(субъект предпринимательской деятельности, получивший
данную лицензию)

в лице Директора
(ф.и.о. лица, представляющего субъект предпринимательской деятельности)
Гутиевой Лидии Михайловны
с целевым назначением и видами работ для разведки и добычи
полезных ископаемых

Участок недр расположен Правобережный район,
(наименование населенного пункта,
Республика Северная Осетия-Алания
района, области, края, республики)

Описание границ участка недр, координаты угловых точек, копии
топопланов, разрезов и др. приводятся в приложении №3

Участок недр имеет статус горного отвода (№ прилож.)
(геологического или горного отвода)

Дата окончания действия лицензии 01.10.2030
(число, месяц, год)

Место штампа
государственной регистрации
Департамент по недропользованию
по Северо-Кавказскому федеральному округу
(СЗСОСнедра)

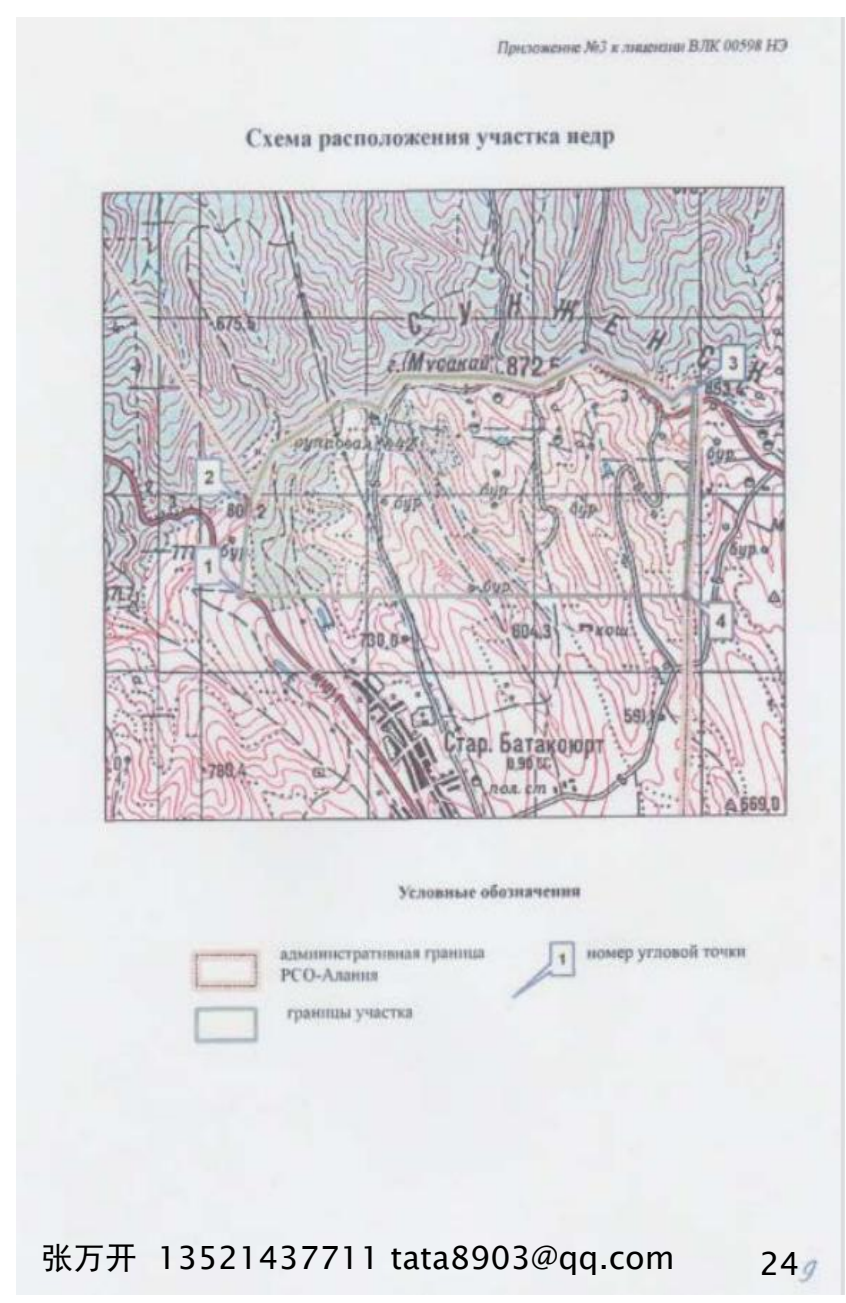
ЗАРЕГИСТРИРОВАНО
31.08.2018
№ ВЛК 00598 НЭ

С.Н. Вертий
(подпись уполномоченного лица)
И.В. Мухомов
(подпись, ИМЯ, отчество, фамилия)

Неотъемлемыми составными частями настоящей лицензии являются следующие документы (приложения):

1. Условия пользования недрами, на 6 л.;
2. Копия решения, являющегося основанием предоставления лицензии, принятого в соответствии со статьей 10¹ Закона Российской Федерации «О недрах» на 2 л.;
3. Схема расположения участка недр на 2 л.;
4. Копия свидетельства о государственной регистрации юридического лица на 1 л.;
5. Копия свидетельства о постановке пользователя недр на налоговый учет на 1 л.;
6. Документ на 1 л., содержащий сведения об участке недр, отражающие местоположение участка недр в административно-территориальном отношении с указанием границ особо охраняемых природных территорий, а также участков ограниченного и запрещенного землепользования с отражением их на схеме расположения участка недр; геологическую характеристику участка недр с указанием наличия месторождений (залей) полезных ископаемых и запасов (ресурсов) по ним; обзор работ, проведенных ранее на участке недр, наличие на участке недр горных выработок, скважин и иных объектов, которые могут быть использованы при работе на этом участке; сведения о добытых полезных ископаемых за период пользования участком недр (если ранее производилась добыча полезных ископаемых); наличие других пользователей недр в границах данного участка недр;
7. Перечисление предыдущих пользователей данным участком недр (если ранее участок недр находился в пользовании) с указанием оснований, сроков предоставления (перехода права) участка недр в пользование и прекращения действия лицензии на пользование этим участком недр (указывается при переоформлении лицензии), на 1 л.;
8. Краткая справка о пользователе недр, содержащая: юридический адрес пользователя недр, банковские реквизиты, контактные телефоны, на 1 л.;
9. Иные приложения _____
(название документов, количество страниц)

Уполномоченное должностное лицо
органа, выдавшего лицензию
Начальник Департамента
(ф.и.о. лица, подписавшего лицензию)
по недропользованию по СКФО
Подпись С.Н. Вертий
М.П. 30.08.2018



4.1 经济效益分析

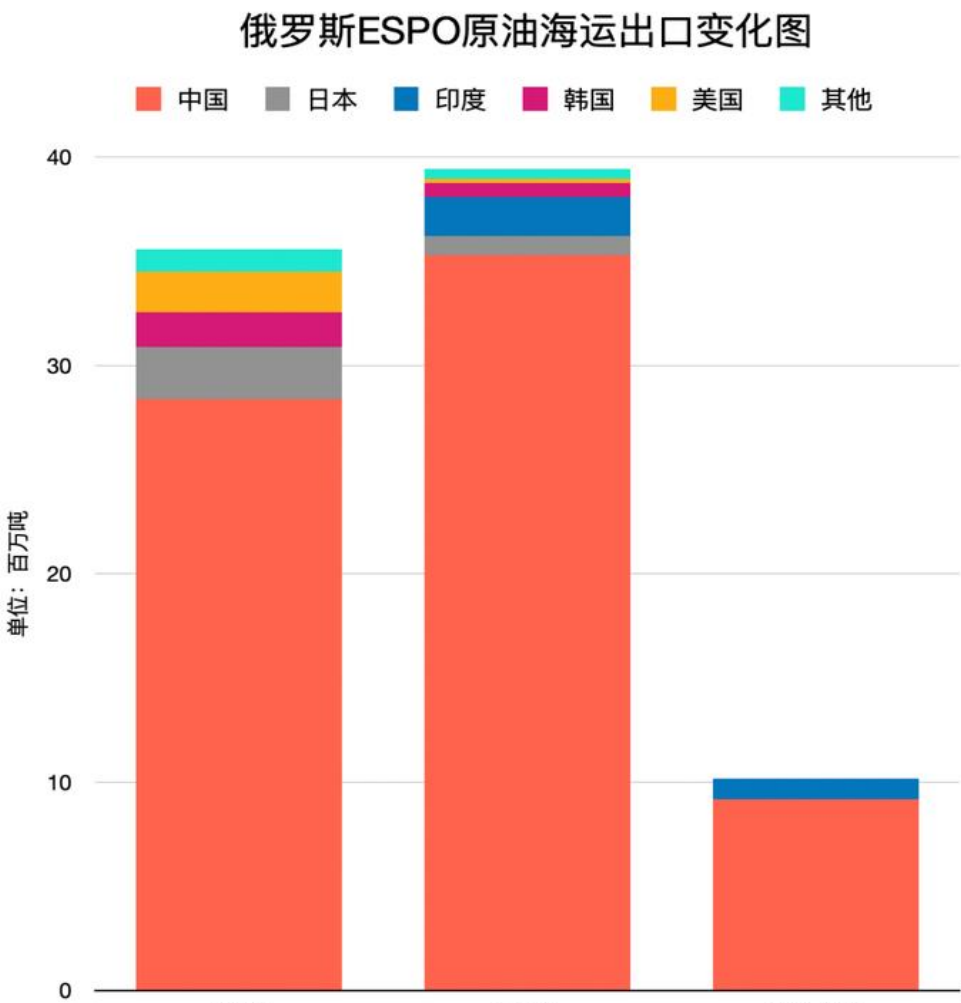


4.1经济效益分析

2023年1月，中国进口俄罗斯原油的均价折合74美元/桶（2022年中国进口俄罗斯原油的均价折合92.84美元/桶）。



数据来源：海关总署
制图：韩舒淋



数据来源：Kpler
制图：江帆

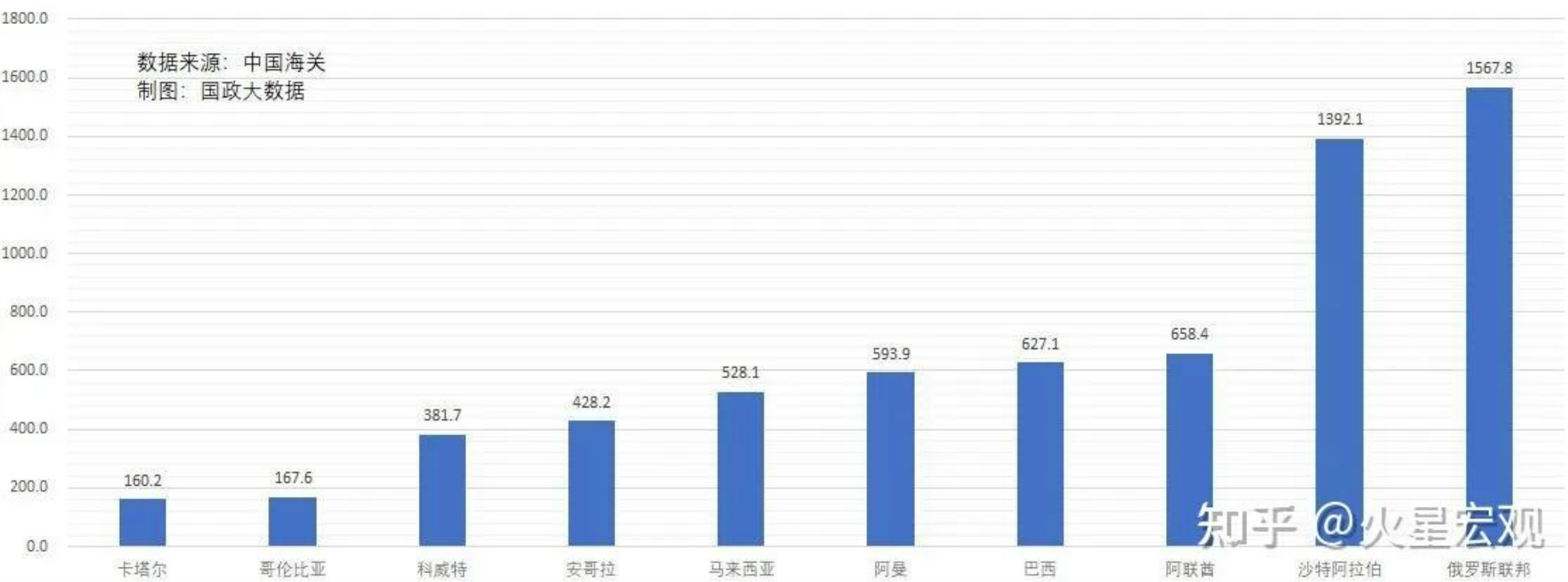
2021 2022 2023Q1
张万开 13521437711 tata8903@qq.com



4.1经济效益分析

2023年1-2月，中国从俄罗斯进口的石油总量为 1568 万吨，大约每天194万桶，比去年同期的每天157万桶，大幅度增长了23. 8%。在中国石油进口总量中的占比，从去年同期的18. 7%增加到18. 8%。

2023年1-2月中国石油进口量前10国家（吨）



知乎@火星宏观

4.2经济效益分析

(二) 国内售价

根据国内2023年第一季度统计，俄油在国内每吨的售价在 4041元左右，即78.45美元/桶左右（按每吨 7.3 桶、人民币汇率为 7.0560 ， 2023年5月25日）。

目前中国山东省地炼进口原油品质好的原油是ESPO（东西伯利亚轻质原油），在青岛价格为布伦特下浮7美元/桶。本油田的原油材质单已经经中国中石油和地炼专业人士研判，接货价格确认为布伦特原油价下浮3~4美元/桶。2023-05-25布伦特原油价格为78.04美元/桶。

初期每船按5万吨油轮计算，货值约为2亿人民币；后续上规模后，可以发10万吨的油轮，一船货值约4亿人民币。

5.油田产量

若初期投入 8000 万人民币改进油田设施（建设储罐、租用车队运输、租用码头油罐、购买生产设备等），完善原油运输能力后，能达到每个月在码头集港 5 万吨原油以上。

若增加投入二亿人民币以上增加建设更多储罐及连接管道等设施，每个月在码头集港可以达到 20 万吨甚至更多。

若长租几条10万吨的油轮运至国内，每年的供货量在 250 万吨~300 万吨之间。

注：油田是自喷井口，每口井根据状态和压力不同，每天可以产出原油 200 吨~1200 吨不等（共 39 口井）。真实的产能取决于油田的储罐容量和管道、原油运输到港口的运力及港口租罐的多少。

6.合作模式

第一期需投资8000万新建油田现场的储油罐及购买生产经营设备等，参与经营管理，同时可优先将原油运至码头销售或运回到国内港口出售回收该笔投资资金。

第二期（2个月内）需投资4.2亿元收购40%股权，参与公司的生产经营。

总计投资5亿人民币获得本公司40%的股份（可分期投资资金滚动回收后再继续投资，或者一次性到位投资）。

或者，只投资3亿人民币获得本公司20%的股份。

路径：与投资者签订股权转让协议，跟国内一样出现在俄罗斯官方合法法律之内。

7.其它

在合适的机缘机会下继续深度参与俄罗斯相关自然资源（油田、天然气、金矿及其它稀有金属矿）的收并购及国际贸易业务。

8.生产开采合作

- ▶ 目前开采合作方基本确定为国内大型央企（上市公司）





谢谢！