

# 国家发展和改革委员会办公厅文件

发改办能源〔2020〕107号

---

## 国家发展改革委办公厅关于加快推进2020年石油天然气基础设施重点工程有关事项的通知

有关省、自治区、直辖市发展改革委、能源局，有关企业，国家能源局有关派出机构：

为深入贯彻落实中央领导同志重要指示批示精神，切实推进石油天然气基础设施（管道、接收站、储气库）建设和互联互通，消除输送瓶颈，加快形成全国一张网，提升石油天然气储运能力和供应保障水平，2020年需进一步做好石油天然气基础设施重点工程建设工作。现就有关事项通知如下。

一、请工程所属企业按照2020年石油天然气基础设施重点项目所列投产目标（详见附件），倒排工期，详细制定工程建设实

施计划，加强项目管理和施工资源投入，精心组织，确保项目如期投产，争取提前投产。

（一）请工程所属企业成立专项协调工作组，明确总协调人专门负责工程建设事宜，并明确专门联络人负责日常工作联络和周报报送。

（二）工程所属企业要缩短企业内部审批流程，每个项目要安排专人负责衔接沟通各地方政府主管部门，及时、准确、完整提交各项审批材料，加快办理相关手续。

（三）涉及中石油、中石化、中海油与国家管网公司交接的项目，请国家管网公司牵头建立三大石油公司和管网公司企业层面的工程建设协调机制，各方密切配合，保障项目平稳移交，不能因资产移交、主体变更、资金和人力保障责任等方面产生问题而影响工程建设质量和进度。

（四）工程所属企业要落实好安全生产主体责任，从技术方案源头上抓好质量安全设计；关键设备要安排专人驻厂监造，严把出厂测试关；切实加强管道焊接质量管控，做好日常巡检与维护，及时排查、消除各类隐患。要坚持技术创新，持续大力推进装备国产化工作，防止因个别设备出现“卡脖子”问题。

（五）涉及管道穿越铁路以及压气站、输油泵站配套电力工程的项目，请工程所属企业与铁路、电力部门提前衔接，明确建设方案和时间节点，组织强有力队伍加快施工，保障按期完工。请国铁集团、国家电网有限公司、南方电网公司等部门给予支

持。

（六）工程所属企业要执行项目周报制度，收到通知后每周一下班前（遇假期顺延）向国家能源局报送周报，内容包括上一周项目进展、衔接情况、已解决的问题、下周工作计划和需协调的问题等。

二、按照“绿色通道、企业承诺、并行办理、协调推进、合规投产”的原则，请各省区市天然气产供储销体系建设工作牵头部门，协调规划、用地、用海、环保、安全、消防、交通、水利、林草、文物等地方政府主管部门，抓紧履行工程建设和投产所需手续，保障工程及时进场、合规投产。

（一）依托天然气产供储销体系建设工作机制，请各省区市牵头部门，结合2020年石油天然气基础设施重点项目具体情况，会同相关部门成立工程建设协调组，明确总协调人，专门负责工程建设协调事项，并明确专门联络人员负责日常联络工作。

（二）请各省区市牵头部门，会同工程所属企业，以问题为导向，梳理制定工程建设重难点问题清单，并根据问题解决时限要求，协调相关地方政府主管部门加快解决，及时销项；受新冠病毒肺炎疫情影响停工的项目，要加强协调，在条件具备的情况下支持企业尽快复工。

（三）涉及地方企业和民营企业承担的项目，请各省区市牵头部门将工作要求分别通知相关企业，督促企业加快工程前期和建设前期工作，确保项目按期投产。

(四) 各省区市发展改革委、能源局要切实做好规划衔接，在符合国家总体规划前提下，统筹安排省内石油天然气基础设施建设，解决省内下游管网布局不均衡、部分城市中压接入管网存在输送瓶颈等问题，确保接气顺畅，能力充足。

三、请国家能源局有关派出机构发挥好属地优势，做好辖区内石油天然气基础设施重点项目现场协调和督办工作。

(一) 主动对接工程所属企业及地方主管部门，对照附件项目清单逐项进行现场调研，了解工程建设重点、难点和控制性节点，督促企业加快进度，及时协调存在问题。

(二) 按月向国家能源局石油天然气司报送有关情况，包括工作开展情况、工程建设进展、存在问题和工作建议等内容。对于国家能源局派出机构层面难以解决的重大突出问题，一事一议，由国家能源局石油天然气司及时报送煤电油气运相关工作机制联合周例会协调。

四、请各工程所属企业和各省区市牵头部门，于2月29日前将2020年石油天然气重点工程建设工作总协调人和联络人名单报国家能源局石油天然气司。

特此通知。

附件：2020年石油天然气基础设施重点工程

(此页无正文)



## 附件

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
一	原油管道						
1	日照—濮阳—洛阳原油管道工程	管道全长796km，管径762mm，设计输量1000万吨/年。	中石化	山东 河南	2020-10-30	国家	已核准
2	董家口到东营原油管道工程	管道全长373km，管径762/711mm，设计输量1500万吨/年。全线设董家口、安丘、齐鲁、东营共4座输油站场。	中石化	山东	2021-8-30	地方	已核准
二	天然气管道						
(一)	2020年建成投产的天然气管道项目						
1	“南气北上”供气项目（广西北海LNG-西二线广州至南宁支干线-西二线干线（广州-韶关）-新疆煤制气外输管道）						
(1)	新疆煤制气外输管道潜江-韶关段	新建管道840km，管径1016mm，设计压力10MPa，13条控制性山体隧道。	中石化 国家管网	湖北 湖南 广东	2020-12-30	国家	已核准
(2)	新疆煤制气外输管道干线与西二线干线韶关联通工程	新建管道73km，管径1016mm，设计压力10MPa。西二线韶关始兴分输站内改造。	中石化 中石油 国家管网	广东	2020-12-30	地方	已核准
(3)	忠武线潜湘支线、西三线长沙支线与新疆煤制气管道长沙联通工程	新建管道约8.5km，设计压力10/6.3MPa，管径813mm。	中石油 中石化 国家管网	湖南	2020-12-30	地方	未核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
2	中俄东线（长岭-永清）（俄气+大连LNG+双6储气库-中俄东线-永清）						
(4)	中俄东线（长岭-永清段）	新建管道1110km，管径1422/1219mm，设计压力10MPa。	国家管网 中石油	内蒙古 吉林 辽宁 河北 天津	2020-11-30 （唐山-宝坻段已于2019年投产）	国家	已核准
(5)	中俄东线锦州压气站	新建压气站，2套17MW压缩机组，2回路配套外电工程。	国家管网 中石油	辽宁	2020-11-30	国家	已核准
(6)	中俄东线永清压气站	新建压气站，2套17MW压缩机组，2回路配套外电工程。	国家管网 中石油	河北	2020-11-30	国家	已核准
3	京津冀地区供气项目						
(7)	天津LNG外输管道复线	外输管道复线（LNG接收站-黄骅-沧州）140km，管径1219mm，设计压力10MPa。	国家管网 中石化	天津 河北	2020-12-30	国家	未核准
(8)	唐山LNG外输管线（宝坻-永清）	新建管道112km，管径1422mm，设计压力10MPa。	河北建投	河北 天津	2020-11-30 （与中俄东线宝坻-永清段同步建成）	国家	已核准
4	浙江地区供气项目						
(9)	甬绍干线东段	甬绍干线东段（北仑-新昌）设计压力10MPa，长度140km，管径1219mm。	浙能集团	浙江	北仑段36km2020年12月30日与浙江LNG二期同步投产，其余段2020年开工。	地方	未核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
5	粤东LNG供气项目						
(10)	粤东LNG外输管道与西三线闽粤支干线联通	新建管道51.9km, 设计压力9.2MPa, 管径1016mm。	广东管网 中石油 国家管网	广东	2020-10-30	地方	已核准
(11)	粤东LNG项目一期配套管线工程	新建管道一千两支, 总长177km, 管径914mm, 设计压力9.2MPa。	中海油 国家管网	广东	2020-10-30	地方	已核准
6	提高区域管网供气安全性、可靠性、灵活性的项目						
(12)	青宁管道	管道536km, 管径1016mm, 设计压力10MPa, 设计输量72亿方/年。高邮支线(高邮市-天长市)15km, 管径1016mm, 设计压力10MPa。	中石化 国家管网	山东 江苏 安徽	2020-10-30	国家	已核准 (高邮支线未核准)
(13)	浙沪联络线二期天然气管道	新建管道45km, 设计压力6.3MPa, 管径813mm。	浙能集团	浙江	2020-10-30	地方	未核准
(14)	海西管网二期(福州-福鼎段)	福州-福鼎段长度268.8km, 管径813mm, 设计压力7.5MPa。	中海油 国家管网	福建	2020-10-30	地方	已核准
(15)	福州联络线	新建22km管道, 设计压力10MPa, 管径813mm, 2处山体隧道(约3km)。海西管道福州站内进行改造。	中石油 中海油 国家管网	福建	2020-10-30	地方	已核准
(二)	2020年续建或开工, 2020年后投产的天然气管道项目						
1	“南气北上”供气项目						



## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
(16)	广西LNG外输管道桂林支线	新建管道165km, 设计压力10MPa。	中石化 国家管网	广西	2022-10-30	地方	已核准
(17)	新气管道广西支干线	新建管道441km, 设计压力10MPa。湘江盾构隧道1700m, 潇水盾构隧道500m, 两处漓江悬索跨越分别200m和300m, 高山隧道980m, 界富坪隧道700m。	中石化 国家管网	广西 湖南	2022-10-30	国家	已核准
(18)	新气管道永州压气站	新建压气站, 新增3套压缩机组、2回路配套外电工程。	中石化 国家管网	湖南	2022-10-30	地方	未核准
2	中俄东线(永清-上海段)						
(19)	中俄东线(永清-泰安段)	永清-安平段利用已建管道156km。安平-泰安段新建管道326km, 管径1219mm, 设计压力10MPa。	国家管网 中石油	河北 山东	2022-4-30	国家	已核准
(20)	中俄东线(泰安-泰兴段)	泰安-泰兴段新建管道744km, 管径1219mm, 设计压力10MPa。	国家管网 中石油	山东 江苏	2023-5-30	国家	已核准
(21)	中俄东线泰兴-上海段	管道长度277km, 其中南通-角直段新建管道167km, 管径1422mm, 设计压力10MPa。	国家管网 中石油	江苏 上海	2025-6-30(长江盾构隧道2020年开工)	国家	已核准
3	京津冀地区供气项目						
(22)	唐山LNG外输管线(曹妃甸-宝坻)	新建管道176km, 管径1422mm, 设计压力10MPa, 输气能力1.2亿方/日。	河北建投	河北 天津	2022-10-30	国家	已核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
(23)	蒙西煤制天然气外输管道项目(一期)	管道394km, 管径1016/914mm, 设计压力10MPa。	中海油 国家管网	天津 河北	2021-10-30	国家	已核准
(24)	中海油蒙西煤制天然气管道与中石油陕京二三线、中俄东线永清联通	新建管道约5km, 设计压力10MPa。	中海油 中石油 国家管网	河北	2021-10-30	地方	未核准
(25)	北京燃气天津南港LNG应急储备项目外输管道	外输管道南港接收站-城南末站, 管道229km, 管径1219mm, 设计压力10MPa。	北京燃气	天津 河北 北京	2022-11-30	国家	已核准
4	华东地区供气项目						
(26)	江苏滨海LNG外输管道	外输管道一千一支, 长度533km, 干线管径1219/914mm, 支线管径406.4mm, 设计压力10MPa。	国家管网	江苏 安徽	2022-6-30	地方	已核准
(27)	杭甬复线(镇海-上虞-萧山)	新建管道180km, 设计压力10MPa, 管径1016mm。	浙能集团	浙江	2022-10-30	地方	未核准
(28)	海西管网二期(德化支线、福州-三明段)	福州-三明段长度286.6km, 管径813mm, 设计压力7.5MPa。 德化支线长度124km, 管径508mm, 设计压力7.5MPa。	中海油 国家管网	福建	德化支线2021年6月30日建成, 福州-三明段2022年12月30日建成。	地方	已核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
三	LNG接收站						
(一)	2020年投产的LNG接收站项目						
1	广西北海LNG接收站扩建	新增高压泵、气化器等设施，设计新增气化外输能力1300万方/天（总能力3000万方/天）。	中石化 国家管网	广西	2020-7-30	地方	已核准
2	浙江LNG接收站二期	新建3座16万方储罐，设计新增规模300万吨/年，设计新增气化能力3000万方/天（总能力5300万方/天）。	中海油	浙江	2020-12-30	地方	已核准
3	唐山LNG接收站三期	新建4座16万方LNG储罐、1台SCV气化器、2台BOG压缩机、1台BOG增压压缩机及配套设施。	中石油 北京燃气	河北	2020-12-30	地方	已核准
(二)	2020年续建或开工，2020年后投产的LNG接收站项目。						
4	中海油天津LNG二期扩建工程	新建6座22万方储罐，设计新增规模505万吨/年，设计气化外输总能力6500万方/天。	中海油 国家管网	天津	2022年10月30日4座储罐及配套设施建成，2023年1月30日2座储罐建成。	地方	已核准
5	中石化天津LNG二期扩建工程	新建1个泊位，5座22万方储罐及配套设施。设计新增规模480万吨/年，设计总气化能力5500万方/天。	中国石化	天津	2023-12-30	地方	已核准
6	中海油龙口南山LNG接收站	新建1个泊位，6座22万方储罐。设计规模500万吨/年，设计气化外输能力4000万方/天。	中海油 国家管网	山东	2022-12-30	国家	已核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
7	新天公司唐山LNG接收站项目	一期建设4座20万方LNG储罐、1座泊位及相关设施，接卸能力500万吨/年，设计气化外输能力8000万方/天。二期建设8座20万方LNG储罐及配套设 施，1座泊位，设计接卸能力500万吨/年。三期建 设8座20万方储罐。	河北建投	河北	一期2022年12月 二期2025年12月 三期2030年12月	国家	已核准
8	唐山LNG项目第二码头及配套工程	设计码头接卸能力650万吨/年,新建1座泊位 (2#)、栈桥及相关配套设施。由中石油和河北建 投集团合资建设。	中石油 河北建投	河北	2022-6-30	地方	未核准
9	北京燃气天津南港LNG 应急储备项目	新建1个泊位，气化外输设施等，10座20万方 储罐（一二期各4座，三期2座），设计气化外输能 力6000万方/天。	北京燃气	天津	一期2022年11月 二期2023年11月 三期2024年11月	国家	已核准
10	江苏滨海LNG接收站	新建1座泊位，4座22万方储罐。设计规模300 万吨/年，设计气化外输能力1800万方/天。	中海油	江苏	2022-6-30	国家	已核准
11	江苏如东LNG接收站三 期	新建2座20万方储罐、8台低压泵、2台BOG压缩 机、1座地面火炬及配套设施。新增储罐罐容40万 方。	中石油	江苏	2021-10-30	地方	已核准
12	舟山新奥LNG接收站二 期	新增2座16万方储罐，设计接卸能力由300万吨/ 年增加到500万吨/年。	新奥集团	浙江	2021-6-30	地方	已核准
13	深圳LNG项目（迭福）	设计规模300万吨/年，新建2座20万方储罐；1 座8-26.6万方LNG船专用码头及相关配套设施，设 计气化外输能力4600万方/天。	中石油	广东 深圳	2023-10-30	国家	已核准
14	潮州华瀛LNG项目	新建1座泊位、3座20万方储罐及相关配套设 施，设计最大接卸能力600万吨/年，设计气化外输 能力2000万方/天。	华瀛公司	广东	2022-6-30	国家	已核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
四	储气库						
(一)	2020年投产或达容达产的储气库项目						
1	呼图壁储气库达容达产工程(一期)	新建注采井11口、监测井1口,注采井场8座,1条21公里注采管线,扩建2座集配站。2020年完钻2口井,注采完井8口,老井酸化3口,完成地面配套建设。2020-2021年采暖季设计工作气量达到29亿方,新增7.2亿方。	中石油 国家管网	新疆	2020年	地方	已核准
2	相国寺储气库扩容达产工程	新建注采井6口、注采兼监测井1口、采气井1口,新建井场4座,改扩建井场6座和1座集注站,新建2条注气管线和1条采气管线。2020年新钻3口井,完井4口并投产,完成配套地面工程建设。2020-2021年采暖季设计工作气量达到19亿方,新增2亿方。	中石油 国家管网	重庆	2020年	地方	已核准
3	中石油金坛储气库二期二阶段	新建注采井24口,井场20座,1条注采管线,1条注水及回水管线。2020年钻井14口,10口井开展造腔管线建设。2020-2021年采暖季设计工作气量达到7.4亿方,新增0.6亿方。	中石油 国家管网	江苏	每年投产2口井	国家	已核准
4	中石化文23储气库(一期)	设计库容84.3亿方,最大工作气量32.7亿方,2020年设计工作气量6.1亿方。	中石化 国家管网	河南	2020年	地方	已核准
5	中石化金坛盐穴储气库	设计库容11.79亿方,工作气量7.23亿方,2020年设计工作气量达到1.4亿方。	中石化	江苏	2020年	国家	已核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
6	双6储气库	设计库容55.2亿方，工作气量30亿方。新建注采井15口，配套注采管线和地面采气处理装置建设。2020年新钻井10口，完成集注站1套1500万方/天采气装置及配套工程建设。2020-2021年采暖季设计工作气量达到20.5亿方，新增4.5亿方。	中石油 国家管网	辽宁	2020年	地方	已核准
(二) 2020年续建或开工，2020年后投产的储气库项目							
7	黄场盐穴储气库（一期一阶段工程）	利用现有4口井和江汉盐化工总厂现有卤水消纳能力采卤造腔，形成设计总库容2.37亿方、有效工作气量1.4亿方。	中石化	湖北	2021年形成工作气量0.5亿方	地方	已核准
8	双坨子储气库	设计库容11.21亿方，工作气量5.12亿方。新钻注采井16口、监测井1口，利用老井16口，新建井场9座，集注站1座，1条双向输送管道。2020年新钻井7口，老井处理15口，建设地面工程。2021年采暖季前投产，工作气量0.3亿方。	中石油	吉林	2021年地面工程及部分井投产	地方	已核准
9	苏桥储气库扩容达产工程	新建注采井19口，井场5座，老井改造6口，新建1条注采气管道、1条注气管道和1条采气管道。2020年新钻8口井，完钻9口，完井2口，9口老井复查，井场及管线施工。	中石油	河北	2021年	地方	未核准
10	雷61储气库	设计库容5.25亿方，工作气量3.4亿方。新钻注采井10口，监测井9口，井场2座，集注站1座、1条双向输气管道。2020年新钻10口注采井，1口监测井，完成地面集注站、双向输气管线、集输管线和公用工程建设。2021年采暖季前投产，形成工作气量0.5亿方。	中石油 国家管网	辽宁	2020年地面工程及部分井投产	地方	未核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
11	双台子储气库群	设计库容117.43亿方，工作气量61.42亿方。新建注采井101口（含双六达容达产10口新井），监测井48口，新建、扩建井场17座，新建集注站1座，凝液处理站1座，1条双向输气管道。2020年双31块新钻13口井，开展31口老井处理。	中石油 国家管网	辽宁	2021年地面工程 及部分井投产	地方	未核准
12	中石油文23储气库	设计库容10.82亿方，工作气量5.16亿方。新钻注采井13口，老井利用10口，新建井场2座、利用老井场7座，新建集注站1座，1条双向输气管道。2020年完成老井处理10口，钻井7口，完井1口，集注站、联络线及公用工程建设。	中石油	河北	2021年地面工程 及部分井投产	地方	未核准
13	驴驹河储气库	设计库容5.7亿方，工作气量3亿方。新建注采井9口，利用老井5口，新建1座集注站、1条双向输气管道和1条凝液管道。2020年完成老井封堵、老井处理；新钻4口注采井；启动地面工程。	中石油	天津	2021年地面工程 及部分井投产	地方	未核准
14	苏东39-61储气库	设计库容19.2亿方，工作气量8亿方。新建注采井16口，评价井1口，监测井1口，利用老井7口。新建集注站1座，1条双向输气管道。 2020年新钻注采井6口；注采试验站、电力系统及地面配套设施全面开工建设，注垫底气1亿方。2020-2021年采暖季前先导性试验工程可形成工作气量0.5亿方。	中石油	内蒙古	2021年地面工程 及部分井投产	地方	未核准

## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
15	温吉桑储气库群温西一库	设计库容15.1亿方，工作气量6.2亿方。新建注采井17口，利用老井9口。新建集注站1座，集配站1座、双向输气管道1条。2020年温西一库完成温西一库可研、初步设计，新钻5口注采直井，处理老井13口，地面设备采购；丘东库开展先导试验，新钻1口水平井，老井修复一口，10口老井检测、开展现场试注试验。	中石油	新疆	2022年地面工程及部分井投产	地方	未核准
16	四站储气库群	设计库容4.3亿方，工作气量2.7亿方,包括四站和朝51两个库。四站库容2.12亿方，工作气量1.3亿方，部署注采井15口、监测井5口，老井处理9口；朝51库容2.18亿方，工作气量1.4亿方，部署注采直井14口、监测井6口，老井处理11口。新建集注站2座，2条联络线。2020年新钻注采井15口直井，建设集注站1座以及集输系统、扩建1座变电站。2020-2021年采暖季前投产，形成工作气量0.1亿方。	中石油	黑龙江	2022年地面工程及部分井投产	地方	未核准
17	平顶山储气库	设计库容19.4亿方，工作气量10.9亿方。2020年开展先导性试验，形成库容5.5亿方，工作气量2.7亿方，新钻井4口，利用已钻井3口，造腔6口，形成211.5万方有效体积，新建造腔试验站1座，1条清水及卤水管线和1条回注管线。2020年完钻3口井，造腔试验站建设，地面管线敷设。	中石油 国家管网	河南	2023年	地方	未核准



## 2020年石油天然气基础设施重点工程

序号	项目名称	工程内容	涉及企业	涉及省市	计划完成时间	审批权限	审批状态
18	淮安储气库	设计库容10亿方，工作气量6亿方。2020年开展先导性试验，形成库容1.3亿方，工作气量0.76亿方，新钻井2口，利用已钻井2口，共造腔3口，形成57.4万方有效体积，扩建造腔试验站1座，新建1条清水及卤水管线和1条回注管线。2020年造腔试验建设恢复，地面管线敷设，造腔2万方。	中石油 国家管网	江苏	2023年	地方	未核准
19	楚州储气库	设计库容35.6亿方，工作气量20亿方。2020年开展先导性试验，形成库容1亿方，工作气量0.58亿方，新钻井1口，利用已钻井1口，共造腔2口，形成44.7万方有效体积，新建造腔试验站1座，新建1条清水及卤水管线和1条回注管线。2020年造腔试验站建设，地面管线敷设；造腔1万方。	中石油 国家管网	江苏	2023年	地方	未核准
20	陕17储气库	设计库容量46.7亿方，工作气量16亿方。2020年实施4口注采井（2口水平井、2口直/定向井）；注采试验站、电力系统及相应地面配套设施建设。	中石油	陕西 内蒙古	2021年	地方	未核准

---

抄送：有关省、自治区、直辖市人民政府办公厅，自然资源部、生态环境部、住房城乡建设部、交通运输部、水利部、应急部、国资委、海关总署、林草局、铁路局、文物局办公厅（办公室）。

---

国家发展改革委办公厅

2020年2月7日印发

---

