

## (上接D48版)

巴基斯坦部分勘探、开发矿证在前期披露重组问询函回复公告后取得了政府主管部分的延期或续期批复，相应的勘探期或开发期取得了延长。巴基斯坦 Badin-II 区块由于无产量和储量，经勘探期或开发期后，已向政府申请退出，该区块停产后产量极低，退出该区块不会影响公司的生产经营。埃及 Area A 区块于 2022 年 9 月 1 日已经与埃及国家石油公司（EGPC）签署了勘探与开发服务合同（“石油合同”）的补充协议，将勘探权益期限延长至 2028 年 9 月 4 日，开发权益期限延长至 2033 年 6 月 4 日。除以上变化外，其他勘探矿证（权益）和开发矿证（权益）于回复公告后无变化。

上述延期或续期未发生此前未披露的续期成本。巴基斯坦现有部分区块的勘探矿证勘探权益和开发矿证开发权益虽存在已逾期的情况，但针对此类延期矿证权益，联合能源在当前期限到期前，均已按相关规定向政府提出了相应的延期或续期申请，但由于当地政府不稳定、政府自身效率等原因，审批进展缓慢，超期审批成为常态。根据联合能源过往操作惯例及公司就本次交易聘请的巴基斯坦律师出具的法律意见书，在巴基斯坦当地实践中，即使矿证到期，只要在到期前已提交续期申请，且政府未表示要收回矿证，就可以继续生产经营。同时，在审批最终通过后，矿证延期的日期会从上一期到期日起算，保证矿证期限的连续性。

(一)与前期披露重组问询函回复公告时相比，以下勘探矿证/勘探权益情况发生变化

国家	区块	回复公告前的勘探矿证/勘探权益到期日	现阶段勘探矿证/勘探权益到期日
Dgri		2023.8.15	2025.8.15
Kori North		2022.6.29	2023.3.28
Mubarak		2021.9.24	2022.3.23
Mehar		2020.9.24	2021.11.23
Lutif		2023.5.31	2023.5.31
Kuhar		2027.12.3	2028.12.3
Gambat South		2021.12.23	2023.12.23
Egypt	Area A	2022.9.4	2028.9.4

注：埃及 Area A 区块于 2022 年 9 月 1 日已经签署石油合同的补充协议，将勘探权益期限延长至 2028 年 9 月 4 日。

(二)与前期披露重组问询函回复公告时相比，以下开发矿证/开发权益情况发生变化

国家	区块	回复公告前的开发矿证/开发权益到期日	现阶段开发矿证/开发权益到期日
Dgri		2022.1.5	2022.1.5
Kori North		2022.6.29	2023.3.28
Mubarak		2021.9.24	2022.3.23
Mehar		2020.9.24	2021.11.23
Lutif		2023.5.31	2023.5.31
Kuhar		2027.12.3	2028.12.3
Gambat South		2021.12.23	2023.12.23
Egypt	Area A	2022.9.4	2028.9.4

注：1. 标注为 1 的开发矿证为回复公告后所获批的开发矿证，相关日期为开发矿证的起始日。

2. Badin-III 经合作伙伴批准，已向政府申请退还。

3. 埃及 Area A 区块于 2022 年 9 月 1 日已经签署勘探与开发服务合同（“石油合同”）的补充协议，将开发权益期限延长至 2033 年 6 月 4 日。

(三)是否存在到期无法延续的风险，续期成本以及对生产经营稳定性的影响

当前矿证期限到期前，联合能源已按规定向政府提出了相应的延期或续期申请，但由于当地政府自身效率等原因，导致政府长时搁置审批，进展缓慢，超期审批成为常态。根据联合能源过往操作惯例及本次项目中公司聘请的巴基斯坦律师出具的法律意见书，在巴基斯坦当地实践中，即使矿证到期，只要在到期前已提交续期申请，且政府未表示要收回矿证，就可以继续生产经营。

## 公司各区块的矿证续期成本具体如下：

国家	合同类型	区块	延期成本
巴基斯坦	特许经营合同	公司在巴基斯坦的全部区块	无续期成本
		Abu Senia	开发勘探费为 100 万美元
		BEA	无延期成本
		ERQ	开发勘探的延期费为 10 万美元
		Area A	无延期成本
	服务合同	Block 9	无延期成本
		Sub	无延期成本

同一个石油合同下存在若干矿证，通常矿证期限能够代表勘探及开发业务开展的时间区间，预计续期成本较低，不会影响公司的生产经营。

(四)非石油服务合同相关的相关证情况

除了上述与石油合同对应的勘探矿证和开发矿证之外，联合能源下属的相关境外主体在所在国取得的相关许可证明细编号如下表所示：

序号	持有人	证书名称	证书编号	发证部门	有效期限
1	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	环境影响评估证书	N/A	EGPC	位 于 Khur development lease area (Kuwait) 1x 钻井有效期限
2	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	环境影响评估证书	N/A	埃及环境事务局	SHINW Unit and East Khur development lease area (Kuwait) 1x 钻井有效期限
3	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	环境影响评估证书	N/A	埃及环境事务局	SHINW Unit - You'awat
4	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	环境影响评估证书	N/A	埃及环境事务局	Shukair NW - 13 钻井有效期限
5	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	环境影响评估证书	N/A	埃及环境事务局	Shuaiba - 1 钻井有效期限
6	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	钻井许可证	N/A	通用石油公司，埃及石油勘探及钻井公司	位 于 Khur development lease area (Kuwait) 1x 钻井有效期限
7	KUWAIT ENERGY EASTERN DESERT FOR PETROLEUM SERVICES S.A.E.	钻井许可证	N/A	通用石油公司，埃及石油勘探及钻井公司	位 于 Khur development lease area (Kuwait) 1x 钻井有效期限
8	Kuwait Energy Bore Limited	地质勘探影响评价报告	MOE Letter Reference 32264/3	环境部	长期有效
9	Kuwait Energy Bore Limited	地质勘探影响评价报告	MOE Letter Reference 3233/4	环境部	长期有效
10	UEP Alpha Limited	在 Middle Indus Block 根据巴基斯坦环境部 SED-A/2019/10/16/EIA/178/118 (SEPA) 环境影响评价报告	N/A	巴基斯坦环境部	位 于 Middle Indus Block (包括 Mubarak Concession Block) 1P 和 2P 钻井有效期限
11	UEP Beta GmbH	根据巴基斯坦环境部 Petroleum Act 1934 进口含硫石油油、存储石油的许可证	LIC-906/P	操作品监管部	进口 65,000 吨 HSD、124,000 吨含硫石油油、存储石油的许可证
12	UEP Beta GmbH	根据巴基斯坦环境部 Petroleum Act 1934 进口含硫石油油、存储石油的许可证	LIC-906/P	操作品监管部	进口 250,000 吨含硫石油油、存储石油的许可证
13	UEP Beta GmbH	根据巴基斯坦环境部 Petroleum Act 2014 A/2019/10/24/IEA/179/118 (SEPA) 环境影响评价报告	N/A	巴基斯坦环境部	在 Kori North Block 进行石油勘探及开采活动的环境影响评价
14	UEP Beta GmbH	根据 SEP 2014 在 Badin Concessions 进行石油勘探及开采活动的环境影响评价报告	EPA/ROH/20/03/21/IEA/3/2020 (SEPA)	巴基斯坦环境部	在 Badin Concessions 进行石油勘探及开采活动的环境影响评价
15	UEP Beta GmbH	根据 SEP 2014 在 MKK Block 进行石油勘探及开采活动的环境影响评价报告	EPA/ROH/20/03/21/IEA/3/2020 (SEPA)	巴基斯坦环境部	在 Koro 和 Mirwakhs 之间进行石油勘探及开采活动的环境影响评价

对于一个石油合同下存在若干矿证，通常矿证期限能够代表勘探及开发业务开展的时间区间，预计续期成本较低，不会影响公司的生产经营。

(一)与前期披露重组问询函回复公告时相比，以下勘探矿证/勘探权益情况发生变化

国家	区块	回复公告前的勘探矿证/勘探权益到期日	现阶段勘探矿证/勘探权益到期日
----	----	--------------------	-----------------

注：埃及 Area A 区块于 2022 年 9 月 1 日已经签署石油合同的补充协议，将勘探权益期限延长至 2028 年 9 月 4 日。

(二)与前期披露重组问询函回复公告时相比，以下开发矿证/开发权益情况发生变化

国家	区块	回复公告前的开发矿证/开发权益到期日	现阶段开发矿证/开发权益到期日
----	----	--------------------	-----------------

注：1. 标注为 1 的开发矿证为回复公告后所获批的开发矿证，相关日期为开发矿证的起始日。

2. Badin-III 经合作伙伴批准，已向政府申请退还。

3. 埃及 Area A 区块于 2022 年 9 月 1 日已经签署勘探与开发服务合同（“石油合同”）的补充协议，将开发权益期限延长至 2033 年 6 月 4 日。

(三)是否存在到期无法延续的风险，续期成本以及对生产经营稳定性的影响

当前矿证期限到期前，联合能源已按规定向政府提出了相应的延期或续期申请，但由于当地政府自身效率等原因，导致政府长时搁置审批，进展缓慢，超期审批成为常态。根据联合能源过往操作惯例及本次项目中公司聘请的巴基斯坦律师出具的法律意见书，在巴基斯坦当地实践中，即使矿证到期，只要在到期前已提交续期申请，且政府未表示要收回矿证，就可以继续生产经营。

国家	合同类型	区块	延期成本
巴基斯坦	特许经营合同	公司在巴基斯坦的全部区块	无续期成本
		Abu Senia	开发勘探费为 100 万美元
		BEA	无延期成本
		ERQ	开发勘探的延期费为 10 万美元
		Area A	无延期成本
	服务合同	Block 9	无延期成本
		Sub	无延期成本

国家	合同类型	区块	延期成本
埃及	产品分成合同	Abu Senia	开发勘探费为 100 万美元
		BEA	无延期成本
		ERQ	开发勘探的延期费为 10 万美元
		Area A	无延期成本
	服务合同	Block 9	无延期成本
		Sub	无延期成本

国家
----