

**NURBOLAT BEKETOV**



**Name:** Beketov Nurbolat  
**Geburtsdatum:** July 19, 1980  
**Geburtsort:** Qysylorda Bezirk, Aral Stadt  
**Private Angaben:** Kommunikativ, verantwortlich, zielbewusst  
**Anschrift:** Atyrau, Handy: +7-777-221-70-47; +7-707-283-38-79  
**E – Mail:** [nurbolatbeket@yahoo.com](mailto:nurbolatbeket@yahoo.com) (eigene)


**Resümé**

## 1. GESAMTE

Ich bin ein Professional, ein Hochschulabsolvent des Erdöl und Gas Engineerings und mit Bakkallaureat in Wirtschaft und Geschäftsführung mit 13 Jahren Erfahrung in der Erdöl und Gasindustrie, mit Einschluss von den letzten 2 Jahren, hauptsächlich in Projektierung, Bau von Betriebsobjekten. Aus 13 Jahren, habe ich an der "PetroKazakhstan Kumkol Resources" AG in Qyzylorda Bezirk und letzte 1.5 Jahre habe ich mit "Zhigermunaiservice" GmbH in Atyrau bis Ende August 2018 gearbeitet. Während der gesamten Arbeitszeit habe ich Kenntnisse hauptsächlich über Öl- und Gasanlagen im Onshore-Bereich erworben, angefangen von der Planung, Beschaffung, dem Bau und der Inbetriebnahme. Ich bin offen für jede Gelegenheit, in einem internationalen, lokalen Unternehmen zu arbeiten, und bin bereit für häufige Geschäftsreisen, Fahrten nach Baustellen usw. Ich habe viel mit verschiedenen Auftragnehmern, Kunden, staatlichen Unternehmen und staatlichen Aufsichtsbehörden als Schnittstelle gearbeitet. Ich habe auch meine Karriere als Freiwilliger in einer internationalen, dänisch-kasachischen Organisation „DANIDA“ begonnen, mit deren Projekt die nachhaltige Entwicklung der Fischerei im Aralsee zu unterstützen.

## 2. ERFAHRUNG

<p>Seit dem Sep. 03, 2018</p>  	<p><b>Leitender Projektingenieur, Projektmanagement, "Fluor Kazakhstan Inc." / "KPJV" GmbH, Atyrau.</b></p> <p>Zukünftiges Wachstumsprojekt (ZWP) / Future Growth Project (FGP), vorhandene Anlagen / Objekte, Sammelsystem der nächsten Generation (SdNG) / Next Generation Gathering System (NGGS) East an dem Tengiz Erdölfeld der Tengizchevroil (TCO). Gleichzeitige Projekte.</p> <p>Hauptpflichten / Kernaufgaben:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ Koordinierung des Engineerings durch „KPJV“ GmbH unter dem Zukünftigen Wachstumsprojekt (FGP) mit anderen gleichzeitigen Basisgeschäftsprojekten von Tengizchevroil;</li><li>✓ Kontrolle über die Ausstellung von Projektierungsunterlagen;</li><li>✓ Interaction between KPJV FGP NGGS East and Client (TCO), Engineering and Construction contractors of concurrent projects / Interaktion zwischen KPJV ZWP SdNG Ost (KPJV FGP NGGS East) und Auftraggeber (TCO), Engineering- und Bauunternehmer von gleichzeitigen Projekten;</li></ul>
<p>Jan. 09, 2017 – Aug. 29, 2018</p> 	<p><b>Projektmanager, Projektmanagementgruppe, „Zhigermunaiservice“ GmbH, Atyrau. Seit dem 13. September 2017 - Exekutivdirektor der EPC-Abteilung (Engineering, Beschaffung, Bau).</b></p> <p>a) Produktionsstandort von AGS Champion GmbH in Fort-Shevchenko, Mangystau Bezirk. Die Produktionsstätte wurde als zeitweiliger Lagerraum für chemische Stoffe für den Weitertransport und die Verwendung auf den NCOC-Inseln am Kaspischen Meer (Beschaffung und Bau) projektiert. Baubeginn - 15. Juni 2017, Fertigstellungstermin – April 2018.</p> <p>b) Erweiterung der Tamponagezementproduktionstätte von „Burgylau“ GmbH in der Stadt Zhanaozen in Mangystau Bezirk (Projektierung, Beschaffung und Bau). Beginn des Engineerings - 24. April 2017, Fertigstellungstermin – Mai 2018.</p> <p>Core duties:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ Complete coordination of approval process with State Regulatory Agencies (Sanitary-Epidemiological Station – SES, Emergency Situation Dept, including Fire Dept etc)</li></ul> <p>Kernaufgaben:</p> <ul style="list-style-type: none"><li>✓ Vorbereitung der AFE (Ermächtigung für Ausgaben), Budget, Ausgabenverfolgung;</li><li>✓ Vorbereitung und Überwachung von Verträgen;</li><li>✓ Erstellung von Angebotsunterlagen für Engineering / Bau;</li><li>✓ Koordinierung des Engineerings durch „Zhigermunaiservice“ GmbH zusammen mit „Vaughan Engineering“ GmbH;</li><li>✓ Überwachung der Bauausführung durch den Projektanten vor Ort;</li><li>✓ Kontrolle über die Ausstellung von Projektierungsunterlagen;</li><li>✓ Vorbereitung von Materialbeschaffungsanfragen für die Bestellung von Ausrüstungen, Behältern und Betriebs-, Meß-, Steuerungs- und Regeltechnik (BMSR-Technik);</li><li>✓ Technische Bewertung der Angebote der Anbieter;</li><li>✓ Vorbereitung und Überwachung von Serviceverträgen für die Überwachung der Installation und Inbetriebnahme wichtiger Prozess- und Elektrogeräte (Ausstattungen);</li><li>✓ Erstellung von Stücklisten und Ausrüstungsspezifikationen;</li><li>✓ Zusammenwirkung / Interaktion zwischen Auftraggebern, Engineering Auftragnehmern und Bauauftragnehmern vor Ort;</li></ul>

	<ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Vollkommene Überwachung aller Phasen von Arbeitsprojekt / Ausführungsentwurf, Beschaffung, Bau, Inbetriebnahme (Korrektur von Fehlerberichtsbogen oder fehlerhaften Akten vor Inbetriebnahme);</li> <li>✓ Vollständige Koordination des Genehmigungsprozesses mit staatlichen Regulierungsbehörden (Sanitär-Epidemiologische Station - SES, Notfallsituation, einschließlich Feuerwehr usw.)</li> </ul>
<p>2006 – 2017</p> <p>Seit 28.12.2005 bis Januar 2008</p> <p>Seit Januar 2008 bis März 2012</p> <p>Seit März 2012 – bis Januar 2017</p>	<p><b>“PetroKazakhstan Kumkol Resources” AG, Qyzylorda.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>a) <b>Projektingenieur, Projektgruppe</b></li> <li>b) <b>Leitender Projektingenieur, Projektgruppe</b></li> <li>c) <b>Teamleiter Projektmanagement, Projektgruppe</b></li> </ul>
	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. <b>KAM Erdölfelder (Kyzylkiya, Aryskum, Maibulak) und Kumkol Erdölfeld Gasausnutzungsprojekt (2006 – 2008). Aryskum Erdölfeld Gasausnutzungsprojekt:</b> Gaskreislaufverfahren von Erdölbegleitgas aus den Feldern Kyzylkiya und Aryskum in die Formation / Gesteinsschicht am Aryskum Erdölfeld in Höhe von bis zu 159,2 Mio. m<sup>3</sup> / Jahr. <b>Projektgesellschaft – Worley Parsons Kasachstan (WPK).</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Vorbereitung der Projektdokumente zur Genehmigung des Ministeriums für Energie und Rohstoffe des RoK</li> <li>✓ Vorbereitung und Überwachung von Verträgen</li> <li>✓ Verhandlungen mit ausländischen und lokalen Auftragnehmern</li> <li>✓ Erstellung der Angebotsdokumentation für das Engineering</li> <li>✓ Kontrolle über die Ausgabe von Designdokumentation / Projektierungsunterlagen</li> <li>✓ Vorbereitung von Materialbeschaffungsanfragen für die Bestellung von Ausrüstungen, Behältern und Betriebs-, Meß-, Steuerungs- und Regeltechnik (BMSR-Technik);</li> <li>✓ Technische Bewertung der Angebote der Anbieter</li> <li>✓ Erstellung von Angebotsunterlagen für den Bau</li> <li>✓ Vorbereitung und Überwachung von Serviceverträgen zur Überwachung der Installation, Inbetriebnahme und Inbetriebnahme sowie der Schulung / des Lernens des Personals für wichtige Prozess- und elektrische Geräte / Ausstattungen</li> <li>✓ Zusammenwirkung / Interaktion zwischen Auftraggebern, Engineering Auftragnehmern und Bauunternehmen vor Ort</li> <li>✓ Vollkommene Überwachung aller Phasen von Vorentwurf / Vorprojekt (FEED), Arbeitsprojekt, Beschaffung, Bau, Inbetriebnahme (Korrektur von Fehlerberichtsbogen oder fehlerhaften Akten vor Inbetriebnahme);</li> <li>✓ Anordnung von HAZOP-Treffen (Gefahren- und Durchführbarkeitsstudie)</li> </ul> </li> <li>2. <b>Kyzylkiya Erdölfeld Gasausnutzungsprojekt:</b> Transport von Begleitgas vom Ölfeld Kyzylkiya zum Ölfeld von Aryskum über eine 27 km lange Erdgasleitung von Kyzylkiya - Aryskum zum weiteren Gaskreislaufverfahren in die Formation / Gesteinsschicht des Aryskum-Ölles in Höhe von bis zu 39 Mio. m<sup>3</sup> / Jahr. <b>Projektgesellschaft – Worley Parsons Kasachstan (WPK).</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ dasselbe wie oben;</li> </ul> </li> <li>3. <b>Kumkol Erdölfeld (südöstlicher Teil) Gasausnutzungsprojekt. Phase I. Gas-Wiederinjektion / Gaskreislaufverfahren:</b> Wiederinjektion von Begleitgas in die Formation / Gesteinsschicht im Kumkol Erdölfeld (südöstlicher Teil) in Höhe von bis zu 51 Mio. m<sup>3</sup> / Jahr. <b>Engineering-Auftragnehmer – China National Engineering Company (CNEC) Südwest-Abzweigung.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ dasselbe wie oben;</li> </ul> </li> <li>4. <b>Maibulak-Erdölfeld Gasausnutzungsprojekt:</b> Gasausnutzung durch Stromerzeugung über 2 Gaswechselkolben-Generatorsätze (je 1 MW) und Wiederinjektion / Gaskreislaufverfahren von überschüssigem Gas in die Formation / Gesteinsschicht in Höhe von bis zu 5 Mio. m<sup>3</sup> / Jahr. <b>Engineering-Auftragnehmer – China National Engineering Company (CNEC) Südwest-Abzweigung.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ dasselbe wie oben;</li> </ul> </li> <li>5. <b>Kumkol-Erdölfeld Gasausnutzungsprojekt. Phase II. Gassammelsystem (2007 – 2009):</b> Sammeln von Begleitgas auf dem Kumkol-Erdölfeld (südöstlicher Teil) und Südkumkol durch Installation von Feldkompressorstationen. <b>Projektgesellschaft – SpetsStroyProject LLP, Almaty.</b> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ dasselbe wie oben;</li> </ul> </li> </ol> <p><b>Gesamtkosten der Projekte in Positionen von 1 bis 5 – rd. 95-100 Mio. US\$.</b> Die Ausführung / Umsetzung dieser Projekte im Rahmen des Gasausnutzungsprogramms (GUP) der „PKKR“ AG hat gelassen erhebliche Straf gelder für nicht sanktionierte Gasfackeln und Produktionsbeschränkungen vermeiden. "PKKR" AG war im Jahr 2006-2008 eines der wenigen Unternehmen, das GUP zuerst in Kasachstan implementierte / ausführte.</p>

**6. Projekt „Erweiterung des Kumkol-Gasturbinenkraftwerks“, Installation von GTG Nr. 4, 5 mit jeweils 25 MW und Zusatzausrüstung im Kumkol-Gasturbinenkraftwerk (2009 – 2012). Haupthersteller / Zulieferer: Masaood John Brown International (MJB) für 2 x Frame 5 GTGs; ABB Oy Finland für 110kV Freiluftschaltanlage (OSY) und Xian Electric für Transformatoren.**

- ✓ dasselbe wie oben;
- ✓ Projektmanagement mit Aufteilung in Start-up-Komplexe Nr. 1, 2 und 3, d. h. Stufenweise Inbetriebnahme der Anlage;
- ✓ Vorbereitung der AFE (Genehmigung für Ausgaben), Nachverfolgung von Ausgaben in Zusammenarbeit mit der Projektkontrollegruppe (Projects Control Group);
- ✓ Zusammenarbeit mit staatlichen Stellen und nationalen Unternehmen (insbesondere mit der Gesellschaft „KEGOC“, „ZhREK“) mit Verhandlungen in Karaganda, Astana und Zhezkazgan;
- ✓ Teilnahme an Betriebsprüfungen / technischen Versuchen in den USA (Texas), VAE (Dubai);
- ✓ Besuch in Georgien (Adjariya, Batumi) zur Bewertung des bestehenden Kraftwerks als Gegenleistung für den Einsatz von Großgeräten;

**Gesamtkosten des Projekts in Position 6 – ca. 54 Mio. US\$.** Durch die Umsetzung / Ausführung dieses Projekts konnte das Konsortium zwischen "PKKR" AG und "Turgai Petroleum" AG den Stromverbrauch für die Kumkol-Ölfeldgruppe von "KEGOC" AG und "ZhREK" AG zum Minimum machen. Dieses Projekt wurde im Jahr 2010 in die Industrialisierungskarte der Region Kyzylorda von 7 innovativen Projekten der Region aufgenommen.

**7. Projekt „2-MW-Stromerzeugungsanlage in Südost-Kyzyliya“ (2011 – April 2013). Installation von 4 Gas-Wechselkolben-Generatorsätzen mit jeweils 500 kW + 500 kW-Diesel-Generatorsatz mit Zusatzausrüstung.**

- ✓ dasselbe wie oben;
- ✓ Werksbesichtigung in China, Provinz Shandong, Stadt Dongying zur Besprechung der konzeptionellen Parameter von Gas-Wechsel-Kolben-Generatorsätzen. **Hersteller – Shengli Power Machinery Group;**
- ✓ Vorbereitung der AFE (Genehmigung für Ausgaben), Nachverfolgung von Ausgaben in Zusammenarbeit mit der Projektkontrollegruppe (Projects Control Group);
- ✓ Verhandlungen mit Unternehmen aus China, Russland und lokalen Auftragnehmern / Vertragsfirmen sowie potenziellen Anbietern;
- ✓ Vollständige Koordination des Genehmigungsprozesses mit staatlichen Regulierungsbehörden (Sanitär-Epidemiologische Station – SES, Notfallsituation, einschließlich Feuerabteilung, staatliche Inspektion – GosEnergNadzor usw.)

**Gesamtkosten des Projekts in Position 7 – rd. 4,2 Mio. US\$.** Durch die Umsetzung des Projekts konnte die „PKKR“ AG die Abhängigkeit vom Vermieten von Gas-Wechselstromaggregaten und Dieselaggregaten von Dritten Seiten erheblich reduzieren.



**8. Projekt „110 / 6kV Kumkol-4, Kumkol-5-Unterstationen mit 110kV, 6kV-Hochspannungsstromleitungen“, (April 2012 – Juli 2015). Haupthersteller: Xian Electric für Transformatoren.**

- ✓ dasselbe wie oben;
- ✓ Vorbereitung der AFE (Genehmigung für Ausgaben), Nachverfolgung von Ausgaben in Zusammenarbeit mit der Projektkontrollegruppe (Projects Control Group);
- ✓ Vorbereitung und Überwachung von Verträgen
- ✓ Verhandlungen mit Unternehmen aus China, Russland und lokalen Auftragnehmern / Vertragsfirmen sowie potenziellen Anbietern;
- ✓ Zusammenarbeit mit nationalen Unternehmen (insbesondere mit der KEGOC AG, ZhREK AG) mit Verhandlungen in Karaganda, Astana und Zhezkazgan

Durch die Umsetzung dieses Projekts konnte das Konsortium zwischen "PKKR" AG und "Turgai Petroleum" AG den Stromverbrauch für die Kumkol-Ölfeldgruppe von "KEGOC" JSC und "ZhREK" JSC zum Minimum machen.

**9. Sonstige, Öl- und Gassammelprojekte sowie Projekte zur Stromerzeugung von „PKKR“ AG und Konsortien mit anderen Unternehmen, seit 2015 auf den folgenden Ölfeldern mit Engineering / Projektierung, Beschaffung, Bau und Inbetriebnahme:**

- a) Fließleitungen, Sammelstationen (GS), Messstationen (MS), Wasserinjektionsleitungen, Wasseraufbereitungsanlagen (WHF oder BKNS), 6-kV-Hochspannungsstromleitungen, Zufahrtwegen / Anfuhrwegen zu Bohrlöchern usw. auf dem von PKKR und Kolzhan GmbH Konsortiums betriebenen Ölfeld im Nordwesten von Kyzyliya;
- b) Fließleitungen, Sammelstationen (GS), Messstationen (MS), Wasserinjektionsleitungen, Wasseraufbereitungsanlagen (WHF oder BKNS), 6-kV-OHLs, Zufahrtwegen zu Erdölbohrungen, 35/6-kV-Unterstation mit 35kV und 6kV-Hochspannungsstromleitungen am Kyzyliya-Ölfeld geführt von PKKR;
- c) 10-25 MW Kraftwerk im Ölfeld West Tuzkol, das von PKKR und dem SSM-Oil GmbH-Konsortium betrieben wird (nur im Anfangsstadium);
- d) Vorbereitung des Konzepts und des AFE-Pakets für andere Projekte, die aufgrund

	<p>verschiedener Umstände nicht umgesetzt wurden (z. B. industrielle Klimatisierungsanlage im 12-MW-Gaskraftwerksgebäude im Aryskum-Ölfeld, Ausbau der PKKR-Stromnetze um 220/110/10 kV.) Unterstation, 35/10-kV-Unterstationen und Hochspannungsstromleitungen in Aryskum, Kyzylkiya, Nordwest-Kyzylkiya, Karabutak, Südwest-Karabutak-Ölfeldern, die von PKKR und Partnerunternehmen betrieben werden;</p> <p>Die Projekte unter den Punkten a) bis d) betrafen hauptsächlich die oben genannten Aufgaben.</p>
Seit 24.01.2005 – 05.02.2006	<b>Rohrleitungsingenieur bei "Kaznetegasconsulting" GmbH (KNGC), Qyzylorda.</b>
	<p><b>Projekt zur Dezentralisierung des Wärmeversorgungssystems der Stadt Qyzylorda. Erweiterung des Fernheizwerkes von Qyzylorda um 37 Gkal / h.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Verhandlungen und Korrespondenz mit ausländischen Auftragnehmern</li> <li>✓ Teilnahme an Besprechungen während des Baus</li> <li>✓ Entwicklung des Rohrleitungsdesigns der Hauptpumpstation des neuen Kesselhauses</li> <li>✓ Entwicklung von Material und Ausrüstungsgegenständen (Stückliste)</li> <li>✓ Überwachung der Rohrleitungen während des Baus durch den Projektanten</li> <li>✓ Material- und Geräteabnahme vor Ort</li> </ul> <p><b>Pilotprojekt für die Entwicklung des Ölfeldes Kopa, Oblast Aktobe</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Projektierung der Verrohrung von CPF (Central Production Facility)</li> <li>✓ Entwicklung von Material und Ausrüstungsgegenständen (Stückliste)</li> <li>✓ Überwachung der Rohrleitungen während des Baus durch den Projektanten</li> <li>✓ Tägliche und wöchentliche Bauberichte in Russisch und Englisch</li> <li>✓ Teilnahme an Besprechungen während des Baus</li> <li>✓ Zusammenwirkung / Interaktion zwischen Auftraggeber und Bauunternehmer vor Ort</li> </ul>
20.08.2003-09.02.2005	<b>Technischer Übersetzer, Assistent des Projektmanagers. "Zarubezhvodstroy" AG, Russland, Zweigstelle Qyzylorda</b>
	<p><b>Syrdarya-Flusskontrolle und Nördliches Aralseeregulation, Phase-I-Projekt (SyNAS 001). Bau der Aklak-Wehr am Syrdarya-Fluss und Bau eines 13 km langen Deichs am nördlichen Aralsee. Finanziert durch: Weltbank und Regierung der Republik Kasachstan.</b></p> <ul style="list-style-type: none"> <li>✓ Korrespondenz und Verhandlungen mit dem Kunden und Unterauftragnehmern</li> <li>✓ Übersetzung auf Arbeitsbesprechungen (Kasachisch-Russisch-Türkisch)</li> <li>✓ Wöchentliche und monatliche Berichte auf den Baustellen in Englisch und Russisch</li> <li>✓ Kontrolle der Bürodokumentation</li> </ul>
Juni 2002 – August 2003	
	<ol style="list-style-type: none"> <li>1) 06.06.02-21.06.02 – Technischer Übersetzer an der Firma "TRAC Constructions", Ölfeld Kumkol, Einheit CCD-Materials.</li> <li>2) Seit 15.12.2002 – Freiwilliger bei der NRO „Aral Tenizi“ (Nichtregierungsorganisation), Stadt Aral, Zusammenarbeit mit Freiwilligen und Experten aus Israel, USA, Deutschland, Frankreich, Dänemark usw. Zweck der NGO – Unterstützung der Fischerei im nördlichen Teil des Aralsees;</li> <li>3) 01.07.03-15.08.03 – Büroleiter bei der NRO „Aral Tenizi“.</li> </ol>

### 3. AUSBILDUNG

1. 1994-1998. "Akmeshet" Kazak – Türkisches Gymnasium der Jungen. Ausbildung in Englisch (führende Fremdsprache) und in Türkisch (zweite Fremdsprache).
2. September 1998 – Eintritt in die Korkyt-Ata Qyzylorda Staatsuniversität. Fakultät des "Öl und Erdgas". Spezialität: „Projektierung, Bau und Förderung / Ausnutzung von Öl-Gas-Leitungen und -Behältern“. Qualifikation: "Maschinenbauingenieur". Juni 2004, Universitätsabschluss mit besonderem (rotem) Diplom.
3. September 2014 – Juli 2016 – Eintritt in den Zweig Qyzylorda der AG "Narxoz University", Fernunterricht. Spezialität: "Management", Qualifikation: Bachelor "Wirtschaft und Business".

### 4. SPEZIFISCHE TECHNISCHE EXPERTISE / SPEZIELLE KURSE

1. Zertifiziert durch das Qualifikationszertifikat Nr. 00238 vom 15. August 2016 als leitender Projektingenieur vom „Saulet“ GmbH Ausbildungszentrum, Qyzylorda.
2. Zertifiziert von Pipe-Flo, UK, 2007, Schulung in Qyzylorda.

### 5. SPRACHEN

Kasachisch – Muttersprache, Russisch – fließend, Englisch – fließend, Türkisch – fließend, Deutsch, Umgangssprache – fließend.

### 6. SOFTWARE FÄHIGKEITEN

AutoCAD, MS-Word, MS-Excel, MS-Project, MS-Visio, MS-Outlook; MS-Power Point.

### 7. HOBBY

Sport: Volleyball, Tischtennis.