

БЕКІТЕМІН/УТВЕРЖДАЮ  
«ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ/  
АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»  
Бас директорының м.а./  
И.о.генерального директора  
В.В. Лесин

**Сатып алынатын жұмыстардың техникалық сипаттама құжаты**

Сатып алу (тендер) нөмірі:	ЭСА жарияланымына сәйкес тіркеу нөмірі
Тізбеде көрсетілген тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің атауына сәйкес сатып алудың (тендердің) атауы (тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің атауы):	2025 жылға Мердігер материалдарынан «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 2-ЖЭО, 3-ЖЭО турбиналарының конденсаторлары түтіктерін тазалау жөніндегі жұмыстарды сатып алу
Лот нөмірі:	1
Лоттың атауы:	«2025 жылға Мердігер материалдарынан «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 2-ЖЭО турбиналарының конденсаторлары түтіктерін тазалау »
Лоттың сипаттамасы:	«2025 жылға Мердігер материалдарынан «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 2-ЖЭО турбиналарының конденсаторлары түтіктерін тазалау »
Лоттың қосымша сипаттамалары:	№1,2 лоттардың №1,2,3 қосымшаларына сәйкес
Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің саны (көлемі):	1
Өлшем бірлігі:	жұмыс
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу орны:	Павлодар қ., «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ, 2-ЖЭО
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу мерзімі:	Жұмыстарды орындау мерзімі 2025 жылғы 01 тамыздан бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін
Сатып алынатын тауарлардың (жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің) талап етілетін функциялық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары:	Өлеуетті жеткізушіге қойылатын талаптар: І. Өлеуетті Жеткізуші ҚР Ұлттық экономика министрі м.а.-ның 2014 жылғы 9 желтоқсандағы «Лицензияланатын сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметін жүзеге асыру үшін қойылатын бірыңғай біліктілік талаптарын бекіту туралы» № 136 бұйрығына сәйкес мердігерге қойылатын бірыңғай біліктілік талаптары негізінде құрылыс-монтаждау жұмыстарымен айналысуға арналған 1-санатты лицензиясын ұсынады, ол төмендегілерге кепілдік



береді:

1) штатында лицензияланатын қызмет түрінің өтініш жасалған кіші түрінің құрамына кіретін жұмыстардың бейіні бойынша тиісті аттестаты бар және келесі бір мамандану бойынша өтініш берушіде тұрақты негізде жұмыс істейтін кемінде бір аттестатталған инженер-техник жұмыскердің болуы:

- бас инженер, өндірістік-техникалық бөлім басшысы, учаске басшысы, жұмыстарды орындаушы, шебер.

2) меншік (шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару) құқығындағы мыналармен:

- лицензияланатын қызмет түрінің мәлімделген жұмыс түрлерін, кіші түрін орындауға қажетті әкімшілік-өндірістік ғимараттармен немесе үй-жайлармен жарақтандырылған. Бұл ретте, егер ол жұмысты жүргізген кезде еңбекті қорғау жүйесі мен қауіпсіздік техникасының талаптарына қайшы келмесе, өндірістік базаның әкімшілік, өндірістік және өзге де ғимараттары немесе үй-жайлары біріктірілуі мүмкін;

- еңбек жағдайларына сәйкес ұйымдастырылған жұмыс орындарымен жарақтандырылған өндірістік базаның болуы.

3) Сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласында қызметті жүзеге асыруға қойылатын бірыңғай біліктілік талаптарын және оларға сәйкестікті растайтын құжаттардың тізбесіне сәйкес меншік (шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару) және/немесе жалға алу құқығында лицензияланатын қызмет түрі кіші түрінің мәлімделген жұмыстарына қойылатын техникалық талаптарға байланысты құрылыс-монтаждау жұмыстарын орындауға қойылатын техникалық талаптарға сәйкес белгіленген жабдықтардың ең аз жиынтығын, бақылау-өлшеу құралдарын, машиналар мен механизмдерді қамтитын ең аз материалдық-техникалық жарақтандырылуы

4) лицензиаттың кемінде он жыл не Қазақстан Республикасының аумағында теңіз мұнай-газ жобалары үшін құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыратын тұлғалар үшін кемінде жеті жыл жұмыс тәжірибесі не II санаттағы лицензиат ретінде кемінде бес жыл жұмыс тәжірибесі. Жұмыс тәжірибесі лицензия алған күннен бастап есептеледі. Бұл ретте, лицензияның қолданылуы тоқтатылған жағдайда жұмыс тәжірибесі жойылады.

Шетелдік тұлғалар үшін жұмыс тәжірибесі ретінде құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыруға тең келетін рұқсат беру құжаты есепке алынады.

5) бас мердігер ретінде, құжаттамалық растауды (объектіні пайдалануға беру туралы қол қойылған актілердің көшірмелерін) ұсына отырып, бірінші



	<p>және/немесе екінші жауапкершілік деңгейінде кемінде он іске асырылған құрылыс объектілерінің болуы не лицензиат қосалқы мердігерлік шарттар бойынша жұмыстар орындаған, құжаттамалық растауды (орындалған жұмыстардың қол қойылған актілерінің көшірмелерін) ұсына отырып, бірінші және/немесе екінші жауапкершілік деңгейіндегі кемінде жиырма объектінің болуы. Шетелдік тұлғалар үшін жұмыс тәжірибесі ретінде құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыруға тең келетін рұқсат беру құжаты есепке алынады.</p> <p>II. Жоғарыда айтылғандардан басқа әлеуетті жеткізуші төмендегілерге кепілдік беруі қажет:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- орындалған жұмыстардың кепілдікті мерзімі – орындалған жұмыстар актісіне қол қойылған күннен бастап 36 ай.</li> <li>- әлеуетті жеткізушіге қатысты табиғи монополия субъектісі алдындағы міндеттемелерін орындамау немесе тиісінше орындамау фактісін растайтын заңды күшіне енген сот шешімінің, сот шешімі заңды күшіне енген күннен бастап екі жыл ішінде болмауы;</li> </ul> <p>III. Жұмыстар Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 11 ақпандағы №73 бұйрығымен бекітілген Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және жөндеуді ұйымдастыру қағидаларына сәйкес орындалуы тиіс.</p> <p>IV. Жөндеу жұмыстарының көлемі техникалық сипаттаманың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 қосымшада және техникалық тапсырмада (№3 қосымша) көрсетілген. Мердігер материалдары (№2 қосымша) міндетті түрде Тапсырыс беруші тарапынан кіріс бақылауынан өтеді.</p> <p>V. Өтінім беру кезінде әлеуетті жеткізуші мыналарды ұсынуға міндетті:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) жұмыстардың құнын нақты айқындайтын сметалық есеп;</li> <li>2) Қағидалардың 142-тармағында көрсетілген құжаттар;</li> </ol> <p>VI. Өтінім берген кезде әлеуетті жеткізуші индустриялық сертификат ұсынады:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) конкурсты отандық тауар өндірушілер арасында өткізу кезінде міндетті түрде;</li> <li>2) конкурсты өзге әлеуетті жеткізушілер арасында өткізу кезінде Қағидалардың 156-1-тармағына сәйкес отандық тауар өндірушілер болып табылатын әлеуетті жеткізушілердің конкурстық баға ұсыныстарына бағаны шартты түрде 10% - ға төмендетуді қолдану үшін болған жағдайда.</li> </ol>
Лот нөмірі:	2



Лоттың атауы:	«2025 жылға Мердігер материалдарынан «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 3-ЖЭО турбиналарының конденсаторлары түтіктерін тазалау »
Лоттың сипаттамасы:	«2025 жылға Мердігер материалдарынан «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ қажеттіліктері үшін 3-ЖЭО турбиналарының конденсаторлары түтіктерін тазалау »
Лоттың қосымша сипаттамалары:	№1,2 лоттардың №1,2,3 қосымшаларына сәйкес
Сатып алынатын тауарлардың, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің саны (көлемі):	1
Өлшем бірлігі:	жұмыс
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу орны:	Павлодар қ., «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» АҚ, 3-ЖЭО
Сатып алынатын тауарларды, жұмыстар мен көрсетілетін қызметтерді жеткізу мерзімі:	Жұмыстарды орындау мерзімі 2025 жылғы 01 тамыздан бастап 2025 жылғы 31 желтоқсанға дейін
Сатып алынатын тауарлардың (жұмыстар мен көрсетілетін қызметтердің) талап етілетін функциялық, техникалық, сапалық және пайдалану сипаттамалары:	<p>Әлеуетті жеткізушіге қойылатын талаптар:</p> <p>I. Әлеуетті Жеткізуші ҚР Ұлттық экономика министрі м.а.-ның 2014 жылғы 9 желтоқсандағы «Лицензияланатын сәулет, қала құрылысы және құрылыс қызметін жүзеге асыру үшін қойылатын бірыңғай біліктілік талаптарын бекіту туралы» № 136 бұйрығына сәйкес мердігерге қойылатын бірыңғай біліктілік талаптары негізінде құрылыс-монтаждау жұмыстарымен айналысуға арналған 1-санатты лицензиясын ұсынады, ол төмендегілерге кепілдік береді:</p> <p>1) штатында лицензияланатын қызмет түрінің өтініш жасалған кіші түрінің құрамына кіретін жұмыстардың бейіні бойынша тиісті аттестаты бар және келесі бір мамандану бойынша өтініш берушіде тұрақты негізде жұмыс істейтін кемінде бір аттестатталған инженер-техник жұмыскердің болуы:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- бас инженер, өндірістік-техникалық бөлім басшысы, учаске басшысы, жұмыстарды орындаушы, шебер.</li> </ul> <p>2) меншік (шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару) құқығындағы мыналармен:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- лицензияланатын қызмет түрінің мәлімделген жұмыс түрлерін, кіші түрін орындауға қажетті әкімшілік-өндірістік ғимараттармен немесе үй-жайлармен жарақтандырылған. Бұл ретте, егер ол жұмысты жүргізген кезде еңбекті қорғау жүйесі мен қауіпсіздік техникасының талаптарына қайшы келмесе, өндірістік базаның әкімшілік, өндірістік және өзге де ғимараттары немесе үй-жайлары біріктірілуі мүмкін;</li> </ul>



- еңбек жағдайларына сәйкес ұйымдастырылған жұмыс орындарымен жаратандырылған өндірістік базаның болуы.

3) Сәулет, қала құрылысы және құрылыс саласында қызметті жүзеге асыруға қойылатын бірыңғай біліктілік талаптарын және оларға сәйкестікті растайтын құжаттардың тізбесіне сәйкес меншік (шаруашылық жүргізу немесе жедел басқару) және/немесе жалға алу құқығында лицензияланатын қызмет түрі кіші түрінің мәлімделген жұмыстарына қойылатын техникалық талаптарға байланысты құрылыс-монтаждау жұмыстарын орындауға қойылатын техникалық талаптарға сәйкес белгіленген жабдықтардың ең аз жиынтығын, бақылау-өлшеу құралдарын, машиналар мен механизмдерді қамтитын ең аз материалдық-техникалық жаратандырылуы

4) лицензиаттың кемінде он жыл не Қазақстан Республикасының аумағында теңіз мұнай-газ жобалары үшін құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыратын тұлғалар үшін кемінде жеті жыл жұмыс тәжірибесі не II санаттағы лицензиат ретінде кемінде бес жыл жұмыс тәжірибесі. Жұмыс тәжірибесі лицензия алған күннен бастап есептеледі. Бұл ретте, лицензияның қолданылуы тоқтатылған жағдайда жұмыс тәжірибесі жойылады.

Шетелдік тұлғалар үшін жұмыс тәжірибесі ретінде құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыруға тең келетін рұқсат беру құжаты есепке алынады.

5) бас мердігер ретінде, құжаттамалық растауды (объектіні пайдалануға беру туралы қол қойылған актілердің көшірмелерін) ұсына отырып, бірінші және/немесе екінші жауапкершілік деңгейінде кемінде он іске асырылған құрылыс объектілерінің болуы не лицензиат қосалқы мердігерлік шарттар бойынша жұмыстар орындаған, құжаттамалық растауды (орындалған жұмыстардың қол қойылған актілерінің көшірмелерін) ұсына отырып, бірінші және/немесе екінші жауапкершілік деңгейіндегі кемінде жиырма объектінің болуы. Шетелдік тұлғалар үшін жұмыс тәжірибесі ретінде құрылыс-монтаждау жұмыстарын жүзеге асыруға тең келетін рұқсат беру құжаты есепке алынады.

II. Жоғарыда айтылғандардан басқа әлеуетті жеткізуші төмендегілерге кепілдік беруі қажет:

- орындалған жұмыстардың кепілдікті мерзімі – орындалған жұмыстар актісіне қол қойылған күннен бастап 36 ай.

- әлеуетті жеткізушіге қатысты табиғи монополия субъектісі алдындағы міндеттемелерін орындамау немесе тиісінше орындамау фактісін растайтын заңды күшіне енген сот шешімінің, сот шешімі заңды күшіне



	<p>енген күннен бастап екі жыл ішінде болмауы;</p> <p>III. Жұмыстар Қазақстан Республикасы Энергетика министрінің 2015 жылғы 11 ақпандағы №73 бұйрығымен бекітілген Электр станцияларының, жылу және электр желілерінің жабдықтарына, ғимараттары мен құрылыстарына техникалық қызмет көрсетуді және жөндеуді ұйымдастыру қағидаларына сәйкес орындалуы тиіс.</p> <p>IV. Жөндеу жұмыстарының көлемі техникалық сипаттаманың ажырамас бөлігі болып табылатын №1 қосымшада және техникалық тапсырмада (№3 қосымша) көрсетілген. Мердігер материалдары (№2 қосымша) міндетті түрде Тапсырыс беруші тарапынан кіріс бақылауынан өтеді.</p> <p>V. Өтінім беру кезінде әлеуетті жеткізуші мыналарды ұсынуға міндетті:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) жұмыстардың құнын нақты айқындайтын сметалық есеп;</li> <li>2) Қағидалардың 142-тармағында көрсетілген құжаттар;</li> </ol> <p>VI. Өтінім берген кезде әлеуетті жеткізуші индустриялық сертификат ұсынады:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) конкурсты отандық тауар өндірушілер арасында өткізу кезінде міндетті түрде;</li> <li>2) конкурсты өзге әлеуетті жеткізушілер арасында өткізу кезінде Қағидалардың 156-1-тармағына сәйкес отандық тауар өндірушілер болып табылатын әлеуетті жеткізушілердің конкурстық баға ұсыныстарына бағаны шартты түрде 10% - ға төмендетуді қолдану үшін болған жағдайда.</li> </ol>
--	---

#### **Техническая спецификация закупаемых работ**

Номер закупок (конкурс):	регистрационный номер согласно публикации, на ЭТП
Наименование закупок (конкурс) (наименование закупок товаров, работ и услуг в соответствии с наименованием закупки товаров, работ, услуг, указанным в Перечне:	Закуп работ по очистке трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» из материалов Подрядчика на 2025 г.
Номер лота:	1
Наименование лота:	Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» из материалов Подрядчика на 2025 г.
Описание лота:	Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» из материалов Подрядчика на 2025 г.



Дополнительное описание лота:	Согласно Приложениям №1, № 2, №3 к лоту № 1,2
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	работа
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	г. Павлодар, ТЭЦ-2, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Срок поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	Срок выполнения работ с 01.08.2025г. до 31.12.2025г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров (работ, услуг):	<p>Требования к потенциальному Исполнителю:</p> <p>I. Потенциальный поставщик в соответствии с единым квалификационным требованиям, предъявляемым к Подрядчику, на основании Приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 9 декабря 2014 года №136 «Об утверждении единых квалифицированных требований, предъявляемых для осуществления лицензируемой архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» Подрядчик предоставляет лицензию 1 категории для занятия строительно-монтажными работами, которая гарантирует:</p> <p>1) наличие в штате не менее одного аттестованного инженерно-технического работника, имеющего соответствующий аттестат по профилю работ, входящих в состав запрашиваемого подвида лицензируемого вида деятельности и работающего на постоянной основе у заявителя по одной из следующих специализаций:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- главный инженер, начальник производственно-технического отдела, начальник участка, производитель работ, мастер.</li> </ul> <p>2) наличие производственной базы на праве собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления), оснащенной:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>- административно-производственными зданиями или помещениями, необходимыми для выполнения заявленных видов работ, подвида лицензируемого вида деятельности. При этом административные, производственные и иные здания или помещения производственной базы могут быть совмещены, если это не противоречит требованиям системы охраны труда и техники безопасности при проведении работ.</li> <li>- рабочими местами, организованными в соответствии с условиями труда.</li> </ul> <p>3) наличие минимальной материально-технической оснащенности на праве собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления) и (или) аренды, включающей минимальный комплект оборудования, контрольно-измерительные приборы, машины и механизмы, которые устанавливаются в соответствии с</p>



техническими требованиями к выполнению строительно-монтажных работ в зависимости от технических требований к заявленным работам подвида лицензируемого вида деятельности согласно приложения 3 к настоящим Единым квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства.

4) опыт работы лицензиата не менее десяти лет, либо не менее семи лет для лица осуществлявшего строительно-монтажные работы для морских нефтегазовых проектов на территории Республики Казахстан, либо опыт работы не менее пяти лет в качестве лицензиата II категории. Опыт работы исчисляется со дня получения лицензии, при этом в случае прекращения действия лицензии опыт работы аннулируется.

Для иностранных лиц в качестве опыта работы учитывается равнозначный разрешительный документ на осуществление строительно-монтажных работ.

5) наличие не менее десяти реализованных объектов строительства первого и (или) второго уровней ответственности в качестве генерального подрядчика с представлением документального подтверждения (копии подписанных актов ввода объекта в эксплуатацию), либо не менее двадцати объектов первого и (или) второго уровней ответственности, на которых лицензиат реализовал работы по договорам субподряда, с представлением документального подтверждения (копии подписанных актов выполненных работ). Для иностранных лиц в качестве представления документального подтверждения учитывается равнозначный документ.

II. Кроме вышеуказанного потенциальный поставщик должен гарантировать:

- гарантированный срок на выполненные Работы в течение 36 месяцев со дня подписания Акта приёмки выполненных работ.

- отсутствие в отношении потенциального поставщика, вступившего в законную силу решения суда, подтверждающего факт неисполнения или ненадлежащего исполнения им обязательств перед субъектом естественной монополии, в течение двух лет со дня вступления в законную силу решения суда;

III. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11.02.2015 г. №73.

IV. Объем работ на проведение ремонта указан в



	<p>Приложении №1, и техническом задании (Приложение №3), которые являются неотъемлемой частью технической спецификации. Материалы Подрядчика (Приложение №2), в обязательном порядке проходят входной контроль со стороны Заказчика.</p> <p>V. При подаче заявки Потенциальный поставщик обязан предоставить:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) сметный расчет детально раскрывающий стоимость работ;</li> <li>2) документы, указанные в п.142 Правил;</li> </ol> <p>VI. При подаче заявки потенциальный поставщик предоставляет индустриальный сертификат:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1) при проведении конкурса среди отечественных товаропроизводителей в обязательном порядке;</li> <li>2) при проведении конкурса среди иных потенциальных поставщиков при наличии, для применения условного уменьшения цены на 10 % к конкурсным ценовым предложениям потенциальных поставщиков, являющихся отечественными товаропроизводителями согласно п.156-1 Правил.</li> </ol>
Номер лота:	2
Наименование лота:	Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-3 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» из материалов Подрядчика на 2025 г.
Описание лота:	Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-3 для нужд АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» из материалов Подрядчика на 2025 г.
Дополнительное описание лота:	Согласно Приложениям №1, № 2, №3 к лоту № 1,2
Количество (объем) закупаемых товаров, работ, услуг:	1
Единица измерения:	работа
Место поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	г. Павлодар г. Павлодар, ТЭЦ-3, АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»
Срок поставки товаров, выполнения работ, предоставления услуг:	Срок выполнения работ с 01.08.2025 г. до 31.12.2025 г.
Описание и требуемые функциональные, технические, качественные и эксплуатационные характеристики закупаемых товаров (работ, услуг):	<p>Требования к потенциальному Исполнителю:</p> <p>I. Потенциальный поставщик в соответствии с единым квалификационным требованиям, предъявляемым к Подрядчику, на основании Приказа и.о. Министра национальной экономики РК от 9 декабря 2014 года №136 «Об утверждении единых квалифицированных</p>



требований, предъявляемых для осуществления лицензируемой архитектурной, градостроительной и строительной деятельности» Подрядчик предоставляет лицензию 1 категории для занятия строительно-монтажными работами, которая гарантирует:

1) наличие в штате не менее одного аттестованного инженерно-технического работника, имеющего соответствующий аттестат по профилю работ, входящих в состав запрашиваемого подвида лицензируемого вида деятельности и работающего на постоянной основе у заявителя по одной из следующих специализаций:

- главный инженер, начальник производственно-технического отдела, начальник участка, производитель работ, мастер.

2) наличие производственной базы на праве собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления), оснащенной:

- административно-производственными зданиями или помещениями, необходимыми для выполнения заявленных видов работ, подвида лицензируемого вида деятельности. При этом административные, производственные и иные здания или помещения производственной базы могут быть совмещены, если это не противоречит требованиям системы охраны труда и техники безопасности при проведении работ.

- рабочими местами, организованными в соответствии с условиями труда.

3) наличие минимальной материально-технической оснащенности на праве собственности (хозяйственного ведения или оперативного управления) и (или) аренды, включающей минимальный комплект оборудования, контрольно-измерительные приборы, машины и механизмы, которые устанавливаются в соответствии с техническими требованиями к выполнению строительно-монтажных работ в зависимости от технических требований к заявленным работам подвида лицензируемого вида деятельности согласно приложения 3 к настоящим Единым квалификационным требованиям и перечню документов, подтверждающих соответствие им, для осуществления деятельности в сфере архитектуры, градостроительства и строительства.

4) опыт работы лицензиата не менее десяти лет, либо не менее семи лет для лица осуществлявшего строительно-монтажные работы для морских



аннулируется.

Для иностранных лиц в качестве опыта работы учитывается равнозначный разрешительный документ на осуществление строительно-монтажных работ.

5) наличие не менее десяти реализованных объектов строительства первого и (или) второго уровней ответственности в качестве генерального подрядчика с представлением документального подтверждения (копии подписанных актов ввода объекта в эксплуатацию), либо не менее двадцати объектов первого и (или) второго уровней ответственности, на которых лицензиат реализовал работы по договорам субподряда, с представлением документального подтверждения (копии подписанных актов выполненных работ). Для иностранных лиц в качестве представления документального подтверждения учитывается равнозначный документ.

II. Кроме вышеуказанного потенциальный поставщик должен гарантировать:

- гарантированный срок на выполненные Работы в течение 36 месяцев со дня подписания Акта приёмки выполненных работ.

- отсутствие в отношении потенциального поставщика, вступившего в законную силу решения суда, подтверждающего факт неисполнения или ненадлежащего исполнения им обязательств перед субъектом естественной монополии, в течение двух лет со дня вступления в законную силу решения суда;

III. Работы должны выполняться в соответствии с Правилами организации технического обслуживания и ремонта оборудования, зданий и сооружений электростанций, тепловых и электрических сетей, утвержденными приказом Министра энергетики Республики Казахстан от 11.02.2015 г. №73.

IV. Объем работ на проведение ремонта указан в Приложении №1, и техническом задании (Приложение №3), которые являются неотъемлемой частью технической спецификации. Материалы Подрядчика (Приложение №2), в обязательном порядке проходят входной контроль со стороны Заказчика.

V. При подаче заявки Потенциальный поставщик обязан предоставить:

- 1) сметный расчет детально раскрывающий стоимость работ;
- 2) документы, указанные в п.142 Правил;

VI. При подаче заявки потенциальный поставщик



	применения условного уменьшения цены на 10 % к конкурсным ценовым предложениям потенциальных поставщиков, являющихся отечественными товаропроизводителями согласно п.156-1 Правил.
--	--

**Конкурстық комиссия төрағасының м.а.**  
**Председатель конкурсной комиссии**



**Благова И.А.**  
**2025 жылғы «\_\_» \_\_\_\_\_**





## ПЕРЕЧЕНЬ ВИДОВ РАБОТ

очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 из материалов Подрядчика на 2025 год

№ п/п	Наименование работ	Ед.изм.	Кол-во
1	2	3	4
1	<b>Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2</b>		
	Трубоагрегат ст.№2.Конденсатор К2-2000-1		
1.1	Ремонт конденсаторов.Открытие (закрытие) люков задних водяных камер.Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер.Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов.Устранение дефектов корпуса,очистка конденсатора.Ремонт крепежных изделий,изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов.Гидроиспытание,устранение дефектов трубной системы,гидроиспытание водяного пространства после сборки.	штука	1
1.2	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент $K = 1,3$	100 труб	38,8
1.3	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой.Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	5,185
1.4	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	1010
	Трубоагрегат ст.№3.Конденсатор 50КЦС-4		
1.4	Ремонт конденсаторов.Тип конденсатора: 50-КЦС-5 (прим.для 50-КЦС-4).Открытие (закрытие) люков задних водяных камер.Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер.Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов.Устранение дефектов корпуса,очистка конденсатора.Ремонт крепежных изделий,изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов.Гидроиспытание,устранение дефектов трубной системы,гидроиспытание водяного пространства после сборки.	штука	1
1.5	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент $K = 1,3$	100 труб	58



1.6	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	5,185
1.7	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	1010
<b>2</b>	<b>Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-3</b>		
	Трубоагрегат ст. №1. Конденсатор К-3100-IV		
2.1	Ремонт конденсаторов. Открытие (закрытие) люков задних водяных камер. Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер. Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов. Устранение дефектов корпуса, очистка конденсатора. Ремонт крепежных изделий, изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов. Гидроиспытание, устранение дефектов трубной системы, гидроиспытание водяного пространства после сборки. K=0,5 прим. для конденсатора К-3100-IV, типа КГ	штука	1
2.2	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент K = 1,3	100 труб	55,69
2.3	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	5,185
2.4	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	1010
	Трубоагрегат ст. №2. Конденсатор К-3100-IV		
2.5	Ремонт конденсаторов. Открытие (закрытие) люков задних водяных камер. Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер. Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов. Устранение дефектов корпуса, очистка конденсатора. Ремонт крепежных изделий, изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов. Гидроиспытание, устранение дефектов трубной системы, гидроиспытание водяного пространства после сборки. K=0,5 прим. для конденсатора К-3100-IV, типа КГ	штука	1
2.6	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент K = 1,3	100 труб	55,69
2.7	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	5,185
2.8	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	1010



	Трубоагрегат ст. №4. Конденсатор КГ-6200-II		
2.9	Ремонт конденсаторов. Открытие (закрытие) люков задних водяных камер. Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер. Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов. Устранение дефектов корпуса, очистка конденсатора. Ремонт крепежных изделий, изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов. Гидроиспытание, устранение дефектов трубной системы, гидроиспытание водяного пространства после сборки.	штука	1
2.10	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент $K = 1,3$	100 труб	113,66
2.11	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	10,37
2.12	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	2020
	Трубоагрегат ст. №5. Конденсатор КГ-6200-II		
2.13	Ремонт конденсаторов. Открытие (закрытие) люков задних водяных камер. Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер. Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов. Устранение дефектов корпуса, очистка конденсатора. Ремонт крепежных изделий, изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов. Гидроиспытание, устранение дефектов трубной системы, гидроиспытание водяного пространства после сборки.	штука	1
2.14	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент $K = 1,3$	100 труб	113,66
2.15	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	10,37
2.16	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	2020
	Трубоагрегат ст. №6. Конденсатор КГ-6200-II		
2.17	Ремонт конденсаторов. Открытие (закрытие) люков задних водяных камер. Снятие (установка) или открытие (закрытие) крышек передних водяных камер. Монтаж (демонтаж) лебедок для снятия (установки) торцевых щитов. Устранение дефектов корпуса, очистка конденсатора. Ремонт крепежных изделий, изготовление и замена уплотнительных шнуров торцевых щитов. Гидроиспытание, устранение	штука	1



	дефектов трубной системы, гидроиспытание водяного пространства после сборки.		
2.18	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка внутренней поверхности труб конденсаторов паровых турбин, маслоохладителей, газоохладителей, при длине трубы свыше 6 до 8 м При выполнении работ на очистку конденсаторов без снятой крышки к трудоемкости применяется коэффициент $K = 1,3$	100 труб	113,66
2.19	Очистка поверхностей турбинного оборудования высоконапорной гидравлической установкой. Очистка водяной камеры конденсатора	10м2	10,37
2.20	Насосные установки высокого давления (УНГ) с электрическим приводом	маш.-ч	2020



**ПЕРЕЧЕНЬ МАТЕРИАЛОВ ПОДРЯДЧИКА**  
**очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2, ТЭЦ-3 из материалов Подрядчика на 2025 год**

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Кол-во
1	2	3	4
<b>1</b>	<b>Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-2</b>		
1.1	Резина 20х10 мм квадратная II ср.твердости по ГОСТ 6467-69	кг	34
1.2	Набивки сальниковые пеньковые, пропитанные ГОСТ Р 51177-2017	кг	0,144
<b>2</b>	<b>Очистка трубок конденсаторов турбин ТЭЦ-3</b>		
2.1	Резина 20х10 мм квадратная II ср.твердости по ГОСТ 6467-69	кг	136
2.2	Набивки сальниковые пеньковые, пропитанные ГОСТ Р 51177-2017	кг	0,576



## **Техническое задание**

На проведение работ по очистке трубок конденсаторов турбин из материалов  
Подрядчика на 2025 год.



## Содержание

1. Сведения об объекте
2. Используемые термины и сокращения
3. Основания для выполнения работ. Цель
4. Перечень выполняемых работ. Требования к их выполнению
5. Требования к Заказчику
6. Срок выполнения работ
7. Требования к Подрядчику
8. Требования к приёмке работ
9. Гарантии выполнения работ
10. Требования по безопасности, охране труда и окружающей среды
11. Состав отчетной и исполнительной документации



## **1. Сведения об объекте**

1.1 В турбинном цехе установлено 3 паровых турбин следующих модификаций:

- ПР-25-90/10 ст.№1 зав. №27021 инв. №70020635 Свердловский турбомоторный завод
- ПТ-25-90/10 ст.№2 зав. №27040 инв. №70020636 Свердловский турбомоторный завод.
- ПТ-60-90/13 ст.№3 зав. №774 инв. №70020637 Ленинградский металлический завод им.

Сталина.

1.2 На турбоагрегате ПТ-25-90/10 ст.№2 установлен Конденсационное устройство состоит из поверхностного двухходового конденсатора типа К-2-2000-1.

1.3 На турбоагрегате ПТ-60-90/13 ст.№3 установлен Конденсационное устройство состоит из поверхностного двухходового конденсатора типа 50 КЦС-4.

1.4 Конденсатор типа К-2-2000-1. предназначен для конденсации отработанного в турбине пара. Конденсатор поверхностный двухходовой состоит из одного корпуса с двумя обособленными друг от друга трубными пучками присоединенных выхлопному патрубку турбины.

Конденсатор турбины двух поточный с поверхностью охлаждения 2000 м<sup>2</sup>. Латунные трубки в количестве 3880 штук диаметром 24х1 мм. Корпус конденсатора приварен к выхлопному патрубку турбины и установлен на пружинных опорах.

При загрязнении трубок конденсаторов, при нарушении их плотности или при других неполадках (дефект арматуры, порыв трубопровода и т.д.), схема подключения конденсатора по охлаждающей воде позволяет отключить одну из половин конденсатора во время работы турбины. При этом отключаются либо правая, либо левая половины конденсатора.

Для проведения чистки предусмотрена возможность отключения по охлаждающей воде одного из основных трубных пучков или встроенного пучка конденсатора без останова турбины. Конденсатор оборудован, смотровыми люками.

1.5 Конденсаторная группа типа 50КЦС-4 предназначена для конденсации отработанного в турбине пара.

Конденсаторная группа турбины включает в себя два поверхностных, двух поточных конденсатора, с поверхностью охлаждения 3000м<sup>2</sup> каждый, Латунные трубки в количестве 5800 диаметром 25х1 мм., Корпуса конденсаторов, приваренных выхлопным патрубкам турбины и установлены на пружинных опорах.

При загрязнении трубок конденсаторов, при нарушении их плотности или при других неполадках (дефект арматуры, порыв трубопровода и т.д.), схема подключения конденсатора по охлаждающей воде позволяет отключить одну из половин конденсатора во время работы турбины. Допускается чистка конденсатора на ходу турбины. При этом отключаются одновременно либо две внешние, либо две внутренние половины конденсаторов.

Для проведения чистки предусмотрена возможность отключения по охлаждающей воде одного из трубных пучков конденсатора без останова турбины. Конденсатор оборудован смотровыми люками

## **2. Используемые термины и сокращения**

Гарантированные Эксплуатационные показатели – показатели результата Работ, установленные Заказчиком в качестве целевых для Подрядчика, и позволяющие получить достоверную информацию о достижении/не достижении целей проведения данных Работ. Заказчик АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»;

Подрядчик – предприятие, являющееся потенциальным поставщиком работ/услуг или предприятие, с которым заключен договор на выполнение работ/услуг;

Площадка – участок в пределах границ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО», используемый Подрядчиком для выполнения работ;

АБК – административно-бытовой корпус;

ВНД – внутренняя нормативная документация;

ГК – главный корпус;

ГОСТ – государственный стандарт;

ИП – инструкция предприятия;

ИСМ - интегрированная система менеджмента;



ИТР – инженерно-технические работники;  
НТД – нормативно-техническая документация;  
ППР – проект производства работ;  
ПСД – проектно-сметная документация;  
Работа – оказание услуг, выполнение ремонтных работ;  
РД – руководящие документы;  
РК – Республика Казахстан;  
СИЗ – средства индивидуальной защиты;  
СНиП – строительные нормы и правила;  
ТЗ – настоящее техническое задание;  
ТЭЦ – теплоэнергоцентр;

### **3 Основания для выполнения работ. Цель**

- 3.1 Выполнение комплекса операций по восстановлению исправности или работоспособности оборудования и восстановлению ресурсов его составных частей;
- 3.2 Надёжную и экономичную работу оборудования;
- 3.3 Соответствие требованиям «Правил технической эксплуатации электрических станций и сетей»;
- 3.4 Соответствие требованиям «Инструкции по техническому обслуживанию и ремонту оборудования ТЭЦ АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО»» И ПЭ 15-01-23.

### **4 Перечень выполняемых работ. Требования к их выполнению.**

- 4.1 Ремонт основного и вспомогательного оборудования выполняется по основной ведомости объёмов работ;
- 4.2 Количественные характеристики работ, указанные курсивом, предварительные и требуют дополнительного уточнения.
- 4.3 Окончательный объём выполняемых работ Подрядчик согласовывает с Заказчиком.
- 4.4 При производстве работ Подрядчик использует собственные материалы, перечень которых предусмотрен в договоре. Подрядчик производит своевременное обеспечение работ необходимыми материалами в соответствии с графиком поставки материалов, который согласуется с Заказчиком. При производстве работ Подрядчик применяет качественные материалы, соответствующие требованиям действующего законодательства РК, включая ГОСТы, РД и другие технические регламенты;
- 4.5 Подрядная организация разрабатывает и утверждает ППР на леса и подмости для выполнения работ на высоте;
- 4.6 Подрядная организация при производстве работ использует собственный транспорт, грузозахватные приспособления, тару для вывоза мусора и металлолома, сварочное оборудование, средства индивидуальной защиты, оборудование для приготовления и транспортировки растворов, бетонов;
- 4.7 Подрядная организация собственными силами производит погрузо-разгрузочные работы, транспортировку запасных частей, необходимый материал, изделия и пр. для выполнения работ в пределах территории ТЭЦ;
- 4.8 Гарантийный срок на выполненные работы составляет 36 месяцев;
- 4.9 Гарантии Подрядчика не распространяются на случаи допустимого износа или порчи Оборудования по вине Заказчика, при его нормальной эксплуатации. Гарантии на используемые при производстве Работ Материалы Подрядчика устанавливаются в соответствии с их сертификатами (паспортами) качества, но не могут быть менее гарантийного срока, предусмотренного п. 4.8 ТЗ.
- 4.10 Гарантии Подрядчика не распространяются на случаи неправильного содержания или недостаточного технического обслуживания, а также по причине допустимого износа или порчи Оборудования при его нормальной эксплуатации.
- 4.11 В течении гарантийного срока Подрядчик за свой счет осуществляет исправление Дефектов, возникших в результате некачественных Работ Подрядчика.



4.12 Заказчик может предъявлять повышенные требования к качеству и безопасности выполняемых работ по сравнению с установленным законодательством.

## **5 Требования к Заказчику.**

5.1 Согласование вопросов, возникающих по ходу выполнения работ;

5.2 Проведение оперативного контроля качества выполненных работ, контроль соответствия ремонтируемого объекта требованиям НТД;

5.3 При необходимости предоставить Подрядчику конструкторско-техническую документацию, акты по сдаче и приемке установки, формуляры, а также другую документацию, которой не располагает Подрядчик, кроме той документации, которую подготавливает сам Подрядчик;

5.4 Принять результат Работы при отсутствии мотивированных возражений;

5.5 До начала Работ ознакомить Подрядчика со своими внутренними документами, требования которых необходимо соблюдать Подрядчику, при исполнении Договора.

5.6 Осуществлять контроль и надзор за ходом и качеством выполняемых работ, за соблюдением и сроком их выполнения.

5.7 Запрашивать у Подрядчика необходимую информацию и документацию по выполнению работ.

5.8 Давать указания, в том числе о приостановлении работ, если Подрядчик своими действиями вызвал угрозу нарушения нормальной эксплуатации действующего оборудования.

## **6 Срок выполнения работ.**

6.1 Подрядчик обязуется выполнить работы по очистке трубок конденсаторов турбин из материалов Подрядчика на 2025 год. с 01.08.2025 по 31.12.2025г., согласно договорных обязательств с соблюдением порядка уведомления о завершении Работ.

6.2 Подрядчик вправе досрочно выполнить договорные обязательства с соблюдением порядка уведомления о завершении Работ.

6.3 Для продления сроков ремонта Подрядчик обязан предоставлять Заказчику обоснование о необходимости продления сроков ремонта;

6.4 Продление срока производства Работ имеет место в случае если имеют место форс-мажорные обстоятельства – на срок их воздействия;

6.5. Продление сроков выполнения Работ производится с оформлением сторонами соответствующего дополнительного соглашения

## **7 Требования к Подрядчику.**

### **7.1 Общие требования:**

7.1.1 Самостоятельно выбирает методы и средства работы, осуществляет подготовку рабочего места к производству работ, организывает работы, назначает руководителя, и определяет исполнителя работ.

7.1.2 Обеспечивает качество выполненных работ согласно требованиям Заказчика, СНиП и другой нормативно-технической документации РК.

7.1.3 Обеспечивает безопасное условие труда своего персонала на площадке в соответствии с требованиями системы ВНД АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» по безопасности охране труда и окружающей среды.

7.1.4 Подрядчик предоставляет гарантии на качество выполненных Работ, включая на материалы Подрядчика, сроком на 36 месяцев со дня подписания Акта приёмки выполненных работ.

7.1.5 Согласовывает с Заказчиком в письменном виде все отклонения от ТЗ, возникшие в



7.1.7 Подрядчик обязан организовать своевременный вывоз и утилизацию отходов, образующихся в процессе выполнения работ, с использованием собственной техники и трудовых ресурсов, в установленном порядке систематически, по мере накопления или по требованию Заказчика.

7.1.9 Подрядчику необходимо иметь все разрешительные документы (в том числе лицензию не ниже I категории на ремонт объектов электроэнергетики) предусмотренные действующим законодательством, соответствующие уровню ответственности объекта.

7.1.10 Подрядчик должен располагать квалифицированным персоналом, необходимым для выполнения и контроля всего комплекса работ. Компетентность персонала должна быть документально подтверждена.

7.1.11 Отсутствие в списках ненадежных поставщиков ТРУ.

7.1.12 При привлечении на условиях субподряда организаций, Подрядчик должен обеспечить исполнение ими в полном объеме настоящих Требований.

## **7.2 Подрядчик обязан:**

7.2.1 Иметь лицензию на СМР не ниже I категории на ремонт объектов электроэнергетики;

7.2.2 Иметь подтвержденный опыт проведения строительно-монтажных работ по ремонту объектов электроэнергетики не менее 5 (пяти) лет с подтверждением актами выполненных работ;

7.2.3 Иметь собственную материально – техническую базу, необходимую для выполнения договорных работ в установленной области и содержать ее в соответствии с требованиями правил техники безопасности;

7.2.4 Предоставить сведения, содержащие информацию о наличии аттестованных инженерно-технических работников;

7.2.5 Выполнить Работу надлежащим образом и сдать ее результаты в установленный Договором срок.

7.2.6 Применять при производстве работ собственный исправный инструмент приборы, спец-механизмы и транспорт.

7.2.7 При численности задействованного на объекте/площадке персонала Подрядчика 50 человек и более обеспечить присутствие в местах производства Работ инженера по охране труда и технике безопасности.

7.2.8 По первому требованию Заказчика предоставлять всю необходимую информацию, и документы о ходе исполнения обязательств по Договору, в том числе для ознакомления журналы, квалификационные удостоверения о проверке знаний по охране труда, технике безопасности, пожарной безопасности и другие запрашиваемые документы касательно охраны окружающей среды, охраны труда, техники безопасности, промышленной безопасности, пожарной безопасности и санитарно-эпидемиологической.

7.2.9 Обеспечить оперативные решения всех организационно-технических вопросов, касающихся оперативных переключений оборудования, возникающих в процессе Работ.

7.2.10 Соблюдать требования, предъявляемые ИСМ АО "ПАВЛОДАРЭНЕРГО".

7.2.11 Поддерживать чистоту и порядок в местах производства Работ, подсобных помещениях, соблюдать санитарно-гигиенические нормы. Производить отсортировку остатков материалов, собирать отходы в места сбора, указанные ответственным персоналом Заказчика и ежедневно удалять с территории Объекта все отходы из мест их сбора в места их временного хранения.

## **8 Требования к приёмке работ.**

8.1 Приёмка выполненных работ производится заказчиком с целью проверки их качества. Проверка всей документации, связанной с качеством применяемых материалов Подрядчика, проверка актов промежуточной приёмки, в том числе актов на скрытые работы.

8.2 Заказчик проводит оперативный контроль качества выполненных работ, контролирует соответствие ремонтируемого объекта требованиям НТД и технической документации, проверяет соблюдение технологической дисциплины, выполнение требований технологической документации, качества применяемой оснастки, приспособлений и инструмента.



8.3 Выполнение объёмов принимается Заказчиком по отдельным этапам работ путём подписания промежуточных актов выполненных работ с предоставлением соответствующего счета-фактуры.

## **9 Гарантии выполнения работ:**

9.1 Наличие у Подрядчика разрешений и лицензий, требуемых в соответствии с законодательством Республики Казахстан, для выполнения Работ;

9.2 Применение Подрядчиком оборудования и других технических устройств, соответствующих современным научно-техническим технологиям, санитарно-техническим требованиям, в исправном состоянии, имеющих технические паспорта и/или другую документацию, допущенных к применению, согласно действующему законодательству Республики Казахстан;

9.3 Выполнение Работ без Дефектов, снижающих их качество;

9.4 Соответствие состава Работ требованиям НТД;

9.5 Возможность эксплуатации Объекта в соответствии с Договором в течение гарантийного срока;

9.6 Соответствие качества выполненных Работ на Объекте условиям Договора и возможность эксплуатации Объекта в соответствии с Договором на протяжении гарантийного срока. Гарантийный срок на выполненные Работы устанавливается в течение 36 месяцев со дня подписания Акта приёмки выполненных работ.

9.7 В течение гарантийного срока Подрядчик обязуется за свой счет осуществлять исправление дефектов, возникших в результате некачественных работ Подрядчика.

9.8 Гарантийный срок, продлевается на период устранения Дефектов (промежуток времени с момента обнаружения Дефекта и до его устранения).

9.9 Подрядчик до подписания Договора ознакомлен с особенностями Объекта и условиями выполнения Работ на нем, а также хорошо изучил условия, при которых предстоит выполнить весь объем Работ и факторы, которые могут отрицательно повлиять на выполнение обязательств по Договору.

9.10 Применяемые при производстве Работ технологии, технические устройства допущены к применению на территории Республики Казахстан, согласно действующему законодательству Республики Казахстан.

## **10. Требования по безопасности, охране труда и окружающей среды**

10.1 Уровень выполняемых работ – повышенный.

10.2 Подрядчик обеспечивает 100% обучение по 8 (восемь) часовой программе своих работников корпоративным требованиям компании по вопросам безопасности и охраны труда.

10.3 Подрядчик обеспечивает своих работников всем необходимым, исправным и испытанным инструментом и оборудованием, такелажными приспособлениями и средствами индивидуальной защиты, спецодеждой в соответствии с требованиями законодательства РК и внутренними документами АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» разработанных в соответствии с требованиями корпорации.

10.4 Подрядчик обеспечивает выполнение работ квалифицированным и обученным по безопасности и охране труда персоналом, что подтверждается записью в квалификационных удостоверениях, а также наличие медицинского осмотра.

10.5 При использовании материалов, веществ необходимо предоставлять один из следующих документов: спецификация по безопасности материалов (MSDS), санитарно-эпидемиологические заключения, подтверждающие безопасность продукции, протокол о радиационной безопасности материала или паспорт безопасности химического вещества, иное в случае необходимости. Все документы должны быть на русском языке.

10.6 Подрядчик обязан в целях осуществления безопасного производства работ, в том числе для того, чтобы не допустить своими действиями нарушений нормальной эксплуатации действующего оборудования Заказчика, обеспечить соблюдение своим персоналом и персоналом Субподрядчика, требований действующего законодательства Республики Казахстан и иных нормативно-правовых актов, в т.ч. об охране окружающей среды, правил техники безопасности, НТД и противопожарной безопасности, санитарных норм, а также соблюдать требования



внутренних документов Заказчика, касающихся пропускного режима на предприятии Заказчика, правил внутреннего распорядка предприятия Заказчика, документов в области интегрированной системы качества (ИСМ) Заказчика, охраны окружающей среды, охраны труда и техники безопасности, промышленной безопасности, пожарной безопасности и санитарно-эпидемиологических требований, Инструкции по организации и проведению работ на территории АО «ПАВЛОДАРЭНЕРГО» подрядными организациями (ПИ-10-02) и других внутренних документов Заказчика, которые Заказчик направляет Подрядчику.

10.7 Полномочный представитель Подрядчика обеспечивает соблюдение Правил внутреннего распорядка и дисциплину персоналом Подрядчика и привлеченных им Субподрядчиков. Заказчик имеет право требовать замену персонала, нарушающего требования п.10.6. В случае обоснованного требования Заказчика по замене персонала Подрядчик обязан произвести замену работника в течение 24-х часов.

10.8 Запрещается посещение рабочих зон персоналом Подрядчика, не имеющего отношения к выполнению Работ на Объекте.

10.9 Не допускается вывешивание плакатов на рабочих местах и на территории площадки, за исключением тех, которые принадлежат Заказчику и на которых выделено место для Подрядчика.

По согласованию с Заказчиком Подрядчик в рабочей зоне может вывесить плакаты с линейным графиком, со схемами строповки узлов, технологические плакаты и плакаты по охране труда.

10.10 Категорически запрещается потребление на территории Заказчика алкогольных напитков, наркотических веществ и др. психотропных средств, курение на рабочих местах, за исключением мест, специально отведенных для курения.

10.11 В случае обнаружения работников Подрядчика на территории Заказчика в состоянии алкогольного, наркотического, психотропного, токсикологического опьянения (их аналогов) Заказчик незамедлительно вызывает уполномоченного представителя Подрядчика и проводит обследование в наркологическом диспансере. Затраты Заказчика, связанные с данным медицинским освидетельствованием, при подтверждении фактов нахождения работников Подрядчика в вышеуказанном состоянии, возмещает Подрядчик.

10.12 Образующиеся в процессе выполнения работ отходы производства подлежат утилизации самостоятельно подрядной организацией, выполняющей работы.

## **11. Состав отчетной и исполнительной документации**

1. Акт на приемку оборудования из ремонта
2. Акт на внутренний осмотр
3. Объёмы работ
4. Копия требования (накладная на внутреннее перемещение товаров).
5. Акты выполненных работ. (Ellipse)