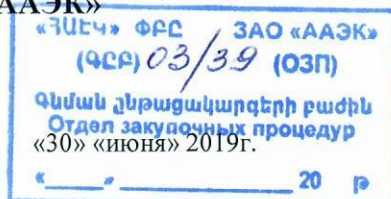


## ДОГОВОР № 03/39

### ЗАКУПКИ НА ПРЕДОСТАВЛЕНИЕ УСЛУГИ «ВЫПОЛНЕНИЕ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ПРИ МОДЕРНИЗАЦИИ И ЗАМЕНЕ ОБОРУДОВАНИЯ СУЗ ЭНЕРГОБЛОКА №2 ААЭС» ДЛЯ НУЖД ЗАО «ААЭК»

Код закупочной процедуры НАЕК-ВМТsDzB-2/19



г. Мецамор

ЗАО «ААЭК», в лице генерального директора **Мовсеса Варданяна**, действующего на основании Устава (далее «Заказчик») с одной стороны, и **ŠKODA JS a.s.**, в лице **Коммерческого директора Милоша Мостецкого**, действующего на основании Устава, (далее «Исполнитель») с другой стороны, заключили данный договор о нижеследующем.

#### 1. ПРЕДМЕТ ДОГОВОРА

1.1. Заказчик поручает, а Исполнитель принимает обязательство по предоставлению услуг «**Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ энергоблока №2 ААЭС**» (далее - услуга), согласно требованиям Технической характеристики-графика закупки, установленной Приложением № 1, составляющим неотъемлемую часть настоящего договора (далее - договор).

1.2. Услуга предоставляется в соответствии с установленной Приложением № 1 к договору Технической характеристикой-графиком закупки и в установленные сроки.

#### 2. ПРАВА И ОБЯЗАННОСТИ СТОРОН

##### 2.1. Заказчик имеет право:

2.1.1. В любое время проверять ход и качество предоставляемой Исполнителем услуги, без вмешательства в деятельность Исполнителя.

2.1.2. Если предоставлена услуга, не соответствующая Технической характеристике-графику закупки, указанной в Приложении № 1 к договору:

а) Не принимать услугу, с установлением по своему усмотрению разумного срока безвозмездной замены услуги ненадлежащего качества на услугу соответствующего договору качества, и требовать от Исполнителя уплаты штрафа, предусмотренного пунктом 5.2 договора, а также пени, предусмотренной пунктом 5.3 договора;

б) Отказываться от исполнения договора и требовать возврата уплаченной за услугу суммы, а также требовать от Исполнителя уплаты предусмотренного пунктом 5.2 договора штрафа.

2.1.3. В одностороннем порядке расторгать договор, если Исполнитель существенным образом нарушил договор. Нарушение договора Исполнителем считается существенным, если:

а) предоставленная услуга не соответствует требованиям, установленным Приложением № 1 к договору;

б) нарушен срок предоставления услуги.

##### 2.2. Заказчик обязан:

2.2.1. Обсуждать и принимать результат услуги, предоставленной в соответствии с Технической характеристикой-графиком закупки, а в случаях выявления недостатков в результате услуги - незамедлительно в письменной форме уведомлять об этом Исполнителя.

2.2.2. В случае приема результата услуги, уплатить Исполнителю суммы, подлежащие уплате последнему, а в случае нарушения срока - также предусмотренную пунктом 5.5 договора пению.

### **2.3. Исполнитель имеет право:**

2.3.1. Требовать от Заказчика подлежащие уплате ему суммы, а в случае нарушения Заказчиком срока, указанного в пункте 4.2 договора - также предусмотренную пунктом 5.5 договора пению.

### **2.4. Исполнитель обязан:**

2.4.1. Обеспечивать предоставление услуги по условиям, установленным Приложением № 1 к договору, руководствуясь действующим законодательством.

2.4.2. В предусмотренных договором случаях уплачивать предусмотренные пунктами 5.2 и 5.3 договора пению и штраф.

2.4.3. В течение срока действия обеспечения исполнения договора в случае начала процесса ликвидации или банкротства заранее в письменной форме уведомлять об этом Заказчика.

**2.4.4. Соблюдать все требования внутривансионного и пропускного режима действующие в ЗАО «ААЭК».**

## **3. ПОРЯДОК СДАЧИ И ПРИЕМКИ УСЛУГИ**

3.1. Предоставленная услуга принимается подписанием протокола сдачи-приемки между Заказчиком и Исполнителем. Факт сдачи услуги Заказчику фиксируется утвержденным в двустороннем порядке документом между Заказчиком и Исполнителем, с указанием даты составления документа.

Включительно до дня, предусмотренного для предоставления услуги по договору, Исполнитель предоставляет Заказчику подписанный им документ, фиксирующий факт сдачи услуги Заказчику (Приложение № 3.1), а посредством системы электронных закупок агперс (пособие по осуществлению действия размещено в разделе "Электронные закупки" интернет-сайта, действующего по адресу: [www.procurement.am](http://www.procurement.am)) - также протокол сдачи-приемки (Приложение № 3). При этом Исполнитель не скрепляет печатью протокол сдачи-приемки, утверждает электронной подписью, заполняя только те графы, которые относятся к его данным (порядок заполнения размещен в подразделе "Приказы Министра финансов" раздела "Законодательство" интернет-сайта, действующего по адресу: [www.procurement.am](http://www.procurement.am)).

3.2. Если предоставленная услуга соответствует условиям договора, Заказчик в течение 7 рабочих дней с рабочего дня, следующего за днем получения документов, указанных в пункте 3.1 договора, подписывает и посредством системы электронных закупок агперс предоставляет Исполнителю подписанный им протокол сдачи-приемки, а также положительное заключение, послужившее основанием для его подписания.

3.3. Если предоставленная услуга или ее часть не соответствует условиям договора, то Заказчик не подписывает протокол сдачи-приемки и в указанный в пункте 3.2 договора срок, посредством системы электронных закупок агперс, возвращает Исполнителю протокол сдачи-приемки, а также отрицательное заключение, послужившее основанием для его неподписания. В случае применения настоящего пункта Заказчик предпринимает меры, предусмотренные договором для подобной ситуации и в отношении Исполнителя применяет меры ответственности, предусмотренные договором.

3.4. Если в срок, установленный пунктом 3.2 договора, Заказчик не принимает предоставленной услуги или не отказывается принимать ее, то предоставленная услуга считается принятой, и на следующий рабочий день после установленного пунктом 3.2 договора окончательного срока Заказчик посредством системы электронных закупок предоставляет Исполнителю подписанный им протокол сдачи-приемки.

## **4. ЦЕНА ДОГОВОРА**

4.1. Цена подлежащей предоставлению Исполнителем услуги по настоящему договору составляет **346700 (триста сорок шесть тысяч семьсот) Евро**.

Цена включает все осуществляемые Исполнителем расходы, в том числе налоги и пошлины на территории Чешской республики и установленные законодательством Республики

Армения иные платежи.

Цена предоставления услуги стабильна, и Исполнитель не вправе требовать увеличения, а Заказчик - снижения этой цены.

4.1.1. Заказчик перечисляет сумму в размере **173350 (сто семьдесят три тысячи триста пятьдесят)** Евро от цены договора на банковский счет Исполнителя в качестве предоплаты в течение 15 дней от выдачи банковской гарантии в размере 50 % цены договора и предоставления Заказчику авансового счета. Погашение предоплаты осуществляется в форме уменьшений (удержаний) из выплат, производимых на основании протоколов сдачи-приемки. В каждом случае размер уменьшаемой суммы (погашаемой предоплаты) определяется пропорционально сумме, выплачиваемой относительно цены договора.

4.2. Заказчик платит за предоставленную ему услугу в Евро, в безналичной форме, путем перечисления денежных средств на расчетный счет Исполнителя. Перечисление денежных средств производится на основании **подписанного со стороны заказчика протокола сдачи-приемки в течении до 30 календарных дней.**

## **5. ОТВЕТСТВЕННОСТЬ СТОРОН**

5.1. Исполнитель несет ответственность за соблюдение требований договора к предоставлению услуги.

5.2. В каждом случае предоставления услуги, не соответствующей указанной в Приложении № 1 к договору технической характеристике, с Исполнителя взимается штраф в размере 0,5 (ноль целых пять десятых) процента от суммы, предусмотренной в пункте 4.1 договора.

5.3. В случае нарушения предусмотренного договором срока предоставления услуги с Исполнителя за каждый просроченный день взимается пеня в размере 0,05 (ноль целых пять сотых) процента от цены подлежащей предоставлению, но не предоставленной услуги.

5.4. Предусмотренные пунктами 5.2 и 5.3 договора штраф и пеня исчисляются и зачитываются вместе с суммами, подлежащими уплате Исполнителю в результате предоставления услуги.

5.5. За нарушение Заказчиком предусмотренного пунктом 4.2 договора срока, в отношении Заказчика за каждый просроченный день исчисляется пеня в размере 0,05 (ноль целых пять сотых) процента от подлежащей уплате, но не уплаченной суммы.

5.6. В непредусмотренных договором случаях за неисполнение или ненадлежащее исполнение своих обязательств стороны несут ответственность в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

5.7. Уплата пеней и (или) штрафов не освобождает стороны от полного исполнения своих договорных обязательств.

## **6. ДЕЙСТВИЕ НЕПРЕОДОЛИМОЙ СИЛЫ (ФОРС-МАЖОР)**

Стороны освобождаются от ответственности за полное или частичное неисполнение обязательств по настоящему Договору и соглашениям, заключенным на основании настоящего Договора, если это явилось следствием действия непреодолимой силы, которая возникла после заключения настоящего Договора, и которую стороны не могли предусмотреть или предотвратить. Такими ситуациями являются землетрясение, наводнение, пожар, война, объявление военного и чрезвычайного положения, политические волнения, забастовки, прекращение работ средств коммуникации, акты государственных органов и т. д., которые делают невозможным исполнение обязательств по настоящему Договору. Если действие чрезвычайной силы длится более 3 (трех) месяцев, то каждая из сторон имеет право расторгнуть договор, предварительно уведомив об этом другую сторону.

## **7. ИНЫЕ УСЛОВИЯ**

7.1. Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует **до 30.12.2019г.**

7.2. Возникающее из договора платежное обязательство стороны не может прекратиться зачетом встречного обязательства, возникающего из другого договора, без письменного и

утвержденного печатью соглашения сторон. Право требования, вытекающее из договора, не может быть передано другому лицу без письменного согласия стороны должника.

7.3. В том случае, когда в установленном законом порядке в результате контроля либо надзора или рассмотрения жалоб в отношении выполнения требований закона констатируется, что в процессе закупки Исполнитель до заключения договора представил поддельные документы (сведения и данные), или решение о признании последнего отобранным участником не соответствует законодательству Республики Армения, то после выявления данных оснований Заказчик имеет право расторгнуть договор в одностороннем порядке, если выявленные нарушения, в случае если бы о них стало известно до заключения договора, послужили бы основанием для незаключения договора согласно законодательству Республики Армения о закупках. При этом Заказчик не несет риска убытков или упущенной выгоды, возникающих для Исполнителя в результате одностороннего расторжения договора, а последний обязан в порядке, установленном законодательством Республики Армения, возместить понесенные по его вине убытки Заказчика в том объеме, по части которого был расторгнут договор.

7.4. Споры в связи с договором подлежат рассмотрению в судах Республики Армения.

7.5. Изменения и дополнения могут быть внесены в договор исключительно с взаимного согласия сторон – посредством заключения соглашения, которое будет являться неотъемлемой частью договора.

7.6. Запрещается внесение в договор, а если цена договора факторная, то также в соглашение к данному договору, заключаемое в каждом последующем году, таких изменений, которые приводят к искусственному изменению объемов закупаемой услуги или цены единицы приобретаемой услуги или цены договора.

7.7. При наличии предложения от Исполнителя, срок предоставления услуги может быть продлен до истечения данного срока по договору, при условии, что у Заказчика не отпало требование в пользовании услугой. При этом в установленном настоящим пунктом случае срок предоставления услуги может быть продлен один раз на срок до 30 календарных дней, но не более чем на срок, установленный договором.

7.8. В условиях надлежащего исполнения договора, выгода (сбережения) или понесенные убытки сторон (Исполнителя или Заказчика) - это выгода или убытки, понесенные данной стороной.

7.9. Обязательства сторон договора по отношению к третьим лицам, включая иные сделки, заключенные Исполнителем в рамках исполнения договора, и вытекающие из них обязательства, находятся вне поля урегулирования договора и не могут влиять на принятие результата исполнения договора. Отношения, связанные с выполнением данных сделок и вытекающих из них обязательств, регулируются нормами, регулирующими отношения, связанные с данными сделками, и за них ответственен Исполнитель.

7.10. Договор не может быть изменен вследствие частичного неисполнения обязательств сторонами или полностью расторгнут по взаимному согласию сторон, за исключением случаев уменьшения финансовых ассигнований, необходимых для предоставления услуги в порядке, установленном законодательством Республики Армения. При этом взаимное согласие сторон договора по частичному неисполнению обязательств или полному расторжению договора должно быть достигнуто до уменьшения финансовых ассигнований, необходимых для предоставления услуги в порядке, установленном законодательством Республики Армения.

7.11. Уведомление относительно полного или частичного одностороннего расторжения договора на основании неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств, принятых на себя Исполнителем, Заказчик публикует в разделе "Уведомления об одностороннем расторжении договоров" на интернет сайте, действующем по адресу [www.procurement.am](http://www.procurement.am), с указанием даты опубликования. Исполнитель считается надлежащим образом уведомленным относительно одностороннего расторжения договора со следующего за опубликованием уведомления дня, установленного настоящим пунктом.

7.12. Споры, возникшие в связи с настоящим Договором, разрешаются путем переговоров. В случае недостижения согласия споры разрешаются в судах Республики Армения.

7.13. Настоящий Договор составлен на \_\_\_\_\_ страницах, заключается в двух экземплярах, имеющих равную юридическую силу. Приложения № 1, № 2, № 3 и № 3.1 к настоящему Договору считаются неотъемлемой частью договора, и каждой стороне предоставляется по одному экземпляру договора.

7.14. В отношении настоящего Договора применяется право Республики Армения.

## 8. АДРЕСА, БАНКОВСКИЕ РЕКВИЗИТЫ И ПОДПИСИ СТОРОН

**ЗАКАЗЧИК**  
**ЗАО «ААЭК»**

**ИСПОЛНИТЕЛЬ**  
**ŠKODA JS a.s.**

**Адрес:** Республика Армения 0910,  
Армавирский марз, г.Мецамор

**Адрес:** Orlík 266/15, 316 00 Plzeň,  
Česká republika

**ИНН:** 04401874

**ИНН:** CZ252 35 753

**Тел./факс:** (+37410) 28-82-20, 28-06-69.

**Тел./факс:** +420 378 042 976/ +420 378 042 354.

**E-mail:** anpp@anpp.am

**E-mail:** jiri.janecek@skoda-js.cz

**Банк:** ЗАО «Конверсбанк» (Converse Bank)  
г.Ереван, ул. В. Саркисяна, 26/1  
р/с 1930000199200104 EURO

**Банк:** Ceskoslovenska obchodni banka, a.s.  
Radlicka 333/150, 150 57 Prague,  
Czech Republic

Bank Account: 170000-3123280/0300

Bank code:0300

IBAN: CZ77 0300 1712 8000 0142 7911

SWIFT (BIC) code: CEKOCZPP

**Генеральный директор**

**Коммерческий директор**

  
М.П.

М. Г. Варданян

  
М.П.

М. Мостецки



**Приложение 1**  
к Договору № 03/39 заключенного 01 июля 2019г.  
закупки под кодом «НАЕК-ВМТsDzB-1/19»

**ТЕХНИЧЕСКАЯ ХАРАКТЕРИСТИКА-ГРАФИК ЗАКУПКИ**

Евро

Услуг «Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ энергоблока №2 ААЭС»							
номер предусмотренного приглашением лота	промежуточный код, предусмотренный планом закупок по классификации ЕЗК (CPV)	техническая характеристика	единица измерения	общая цена/Евро	общий объем	предоставления	
						адрес	срок
1	50411170	Услуга «Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ энергоблока №2 ААЭС» должна быть оказана согласно технического задания, утвержденного главным инженером ЗАО «ААЭК» 30.03.2019, которое является неотъемлемой частью договора (Приложение 1.1)	комп.	346700	1	РА, Армавирский марз, г. Мецамор, ЗАО «ААЭК»	В течении ППР- 2019, согласно предварительным планам июль - сентябрь

**ПОКУПАТЕЛЬ**  
ЗАО «ААЭК»

**ПРОДАВЕЦ**  
ŠKODA JS a.s.



Генеральный директор

М.П.

Коммерческий директор



М.П.

М. Г. Варданян

М. Мостецки



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
"АЙКАКАН АТОМАЙИН ЭЛЕКТРАКАЯН"  
(«АРМЯНСКАЯ АТОМНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ»)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ЗАО "ААЭК"  
*[Signature]* Григорян А.Р.  
" 30 " 03 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ПРИ МОДЕРНИЗАЦИИ И  
ЗАМЕНЕ ОБОРУДОВАНИЯ СУЗ ЭНЕРГОБЛОКА №2 АРМЯНСКОЙ АЭС

МЕЦАМОР

ВЫПУСК 2019

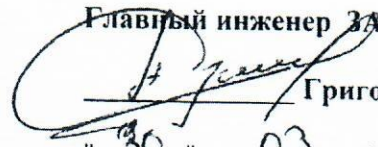
	Должность	Фамилия И. О.	Подпись	Дата	
Проверил	НЦТАИ	Аршакян В.М.	<i>[Signature]</i>	29.03.19	ЗАО «ААЭК» 324 01.04.19г.
Разработал	ВИ ЦТАИ	Багдасарян А. Л.	<i>[Signature]</i>	29.03.19	



ЗАКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО  
“АЙКАКАН АТОМАЙИН ЭЛЕКТРАКАЯН”  
 (“АРМЯНСКАЯ АТОМНАЯ ЭЛЕКТРОСТАНЦИЯ”)

УТВЕРЖДАЮ

Главный инженер ЗАО “ААЭК”

  
Григорян А.Р.

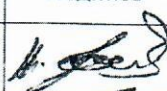
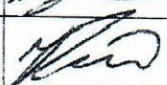
“ 30 ” 03 2019 г.

ТЕХНИЧЕСКОЕ ЗАДАНИЕ

НА ВЫПОЛНЕНИЕ ПУСКОНАЛАДОЧНЫХ РАБОТ ПРИ МОДЕРНИЗАЦИИ И  
ЗАМЕНЕ ОБОРУДОВАНИЯ СУЗ ЭНЕРГОБЛОКА №2 АРМЯНСКОЙ АЭС

МЕЦАМОР

ВЫПУСК 2019

	Должность	Фамилия И. О.	Подпись	Дата				
Проверил	НЦТАИ	Аршакян В.М.		29.03.19	<table border="1"><tr><td>АКТИВ ЗАО «ААЭК»</td></tr><tr><td>№ 324</td></tr><tr><td>01.04.19г.</td></tr></table>	АКТИВ ЗАО «ААЭК»	№ 324	01.04.19г.
АКТИВ ЗАО «ААЭК»								
№ 324								
01.04.19г.								
Разработал	ВИ ЦТАИ	Багдасарян А. Л.		29.03.19				

<b>Раздел 1. Наименование выполняемых работ</b>
Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ (далее - работы).
<b>Раздел 2. Общие положения</b>
<ul style="list-style-type: none"> <li>• Заказчик (конечный пользователь)– ЗАО «ААЭК» (Армянская АЭС).</li> <li>• Подрядчик – определяется конкурсной процедурой.</li> <li>• Проектировщик – АО ИК «АСЭ».</li> <li>• ПНР в рамках настоящего ТЗ выполняются под контролем представителей заказчика и авторского надзора проектировщика.</li> </ul>
<b>Подраздел 2.1. Сведения об объекте, проектной, конструкторской, рабочей документации</b>
<p>2.1.1 Работы по настоящему ТЗ должны выполняться в соответствии с технологической и др. документацией на замену и модернизацию оборудования СУЗ энергоблока №2 Армянской АЭС, разработанных Подрядчиком на основании спецификаций, смет, рабочей документации АОИК «АСЭ» (НИАЭП), рабочей конструкторской и эксплуатационной документацией заводоизготовителей.</p> <p>2.1.2 Настоящее ТЗ распространяется на работы в соответствии с п.2.3.</p>
<b>Подраздел 2.2. Основания для выполнения работ</b>
2.2.1 Работы по настоящему ТЗ выполняются в рамках проекта «Продление срока эксплуатации энергоблока №2 Армянской АЭС».
<b>Подраздел 2.3. Сведения о выполняемых работах</b>
Работы по настоящему ТЗ должны включать выполнение ПНР и испытаний заменяемого и/или модернизируемого оборудования СУЗ.
<b>Подраздел 2.5. Сведения о месте выполнения работ</b>
<p>Работы выполняются в Республике Армения на площадке Армянской АЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Главный корпус ААЭС. Турбинное отделение (ТО).</li> <li>• Главный корпус ААЭС. Этажерка электротехнических устройств (ЭО).</li> </ul>
<b>Подраздел 2.6. Требования к разработке ПНР</b>
Требования к разработке ПНР представлены в Приложении №5 к настоящему ТЗ
<b>Раздел 3. Требования к техническим характеристикам работ</b>
<b>Подраздел 3.1. Цель проведения работ</b>
Целью выполняемых работ является обеспечение бесперебойной и безопасной эксплуатации энергоблока №2 ААЭС в дополнительный срок эксплуатации, достигаемой за счет замены/модернизации определенного настоящим ТЗ оборудования, систем и/или отдельных элементов систем исчерпавших свой ресурс.
<b>Подраздел 3.2 Технические требования при выполнении работ</b>
<p>3.2.1. Подготовительные работы.</p> <p>Подрядчик за 30 дней до начала выполнения соответствующих работ/этапа обязан разработать/предоставить и согласовать с ААЭС:</p> <ul style="list-style-type: none"> <li>• Программы ПНР и методики испытаний систем и оборудования в процессе СМР и</li> </ul>

ПНР, линейный график проведения ПНР;

- Приказ по предприятию о назначении руководителя (-ей) работ и лиц, ответственных за входной контроль и поузловую приемку, проект плана подготовительных мероприятий;

- Предоставить планируемые объемы электропотребления, требования к электроснабжению, точки подключения временных токоприемников и передвижных энергоисточников (при необходимости);

- Предоставить список персонала, машин и оборудования, инструмента, приборов для пропуски на территорию Армянской АЭС;

- Персонал Подрядчика (в том числе и персонал его субподрядчиков) должен в обязательном порядке пройти инструктаж по действующей на Армянской АЭС схеме.

3.2.2. ААЭС за 30 дней до начала выполнения работ предоставляет Подрядчику подготовленные места размещения персонала Подрядчика на площадке Армянской АЭС, а также обеспечивает необходимую инфраструктуру.

3.2.3. Допуск персонала Подрядчика на территорию Армянской АЭС осуществляется в соответствии с требованиями «Положения об организации оформления пропусков для прохода и ввоза оборудования на территорию Армянской Атомной электростанции по проекту «Продление срока эксплуатации энергоблока №2 ААЭС».

3.2.4. Организация выполнения работ:

- Подрядчик и ААЭС в случае выполнения совмещенных работ при проведении ПНР в соответствии с ТЗ за 15 рабочих дней до начала выполнения работ должны согласовать между собой графики производства совмещенных работ, мероприятия по охране труда и пожарной безопасности. Ответственность за безопасную организацию совмещенных работ с предоставлением права выдачи нарядов-допусков на эти работы возлагается на ААЭС.

- Выполнение работ, предусмотренных настоящим ТЗ, при необходимости организовываются по круглосуточному, трехсменному графику.

- Подрядчик должен назначить общего ответственного руководителя работ, а также руководителей по каждому направлению (для каждого субподрядчика).

- Все работы, предусмотренные настоящим ТЗ, должны выполняться по ежесменным планам, разрабатываемым руководителями по каждому направлению.

- Все работы должны планироваться с учетом станционных графиков ремонта, опробований, испытаний и в обязательном порядке должны быть согласованы соответствующим куратором от ААЭС.

- Подрядчик должен разрабатывать, исходя из ежесменных планов, почасовые графики доступа субподрядчиков к грузоподъемным механизмам, сварочным постам, станционным системам электропитания, сжатого воздуха и водоснабжения. Эти графики также должны согласовываться станционными кураторами.

- Руководители работ Подрядчика должны разрабатывать и предъявлять станционным кураторам ежесуточные отчеты с отображением в них всех факторов, препятствующих соблюдению графика работ и с предложениями по их устранению и/или компенсации.

- При выполнении работ в рамках настоящего ТЗ Подрядчик должен обеспечить безусловное соблюдение всех положений, требований и ограничений, действующих на Армянской АЭС норм и правил (оперативная, эксплуатационная, административного, организационная документация, внутренний распорядок, режимные ограничения, порядок пребывания на Армянская АЭС персонала сторонних предприятий и т.п.).

3.2.5. Подрядчик разрабатывает и согласовывает с ААЭС программы и методики испытаний и ПНР, проводит испытания в соответствии с согласованными программами и методиками совместно с персоналом ААЭС в целях подтверждения требуемых показателей модернизируемого и заменяемого оборудования.

3.2.6. Все технологические переключения выполняет оперативный персонал ААЭС.

3.2.7. Границы работ Подрядчика определяются объемом РД и указываются в программах ПНР и испытаний.

#### **Раздел 4. Ведомость физических объемов работ**

Перечень ПНР и испытаний, выполняемых по настоящему ТЗ, представлен в Приложении №4.

## Раздел 5. Требования к материалам и оборудованию

5.1 Подрядчик выполняет все работы по настоящему ТЗ с использованием собственных средств технологического оснащения, испытательных и измерительных средств, оборудования, инструмента, за исключением предоставляемых ААЭС.

5.2 На все применяемые материалы, оборудование, инструменты, контрольные и измерительные приборы должны быть предоставлены документы (сертификаты соответствия либо декларации о соответствии, разрешения на применение, свидетельства о поверке и пр.), подтверждающие их качество и характеристики, до передачи материалов в производство.

## Раздел 6. Перечень спецификаций, смет, проектной и рабочей документации

6.1 Перечень рабочей документации представлен в Приложении №3

6.2 Перечень нормативной документации, используемой при выполнении работ, представлен в Приложении №1.

6.3 Необходимая дополнительная проектная, рабочая документация на оборудование ААЭС предоставляется подрядчику по письменному запросу, исходя из имеющейся документации на ААЭС.

## Раздел 7. Срок (интервал) выполнения работ

7.1 Сроки выполнения работ определяются Календарным планом к Договору.

7.2 До начала работ Подрядчиком должен быть разработан и согласован с Армянской АЭС детальный план-график работ.

7.3 Работы должны выполняться в 2019 году в период ППР на действующем энергоблоке №2 Армянской АЭС.

7.4 Предельная длительность выполнения ПНР (без подготовительных работ) 3 недели.

## Раздел 8. Требования к качеству выполняемых работ

8.1 Качество выполняемых работ должно соответствовать требованиям рабочей и эксплуатационной документации поставщиков оборудования и проектной организации, соответствующим разделам разработанных ППР, программ ПНР и испытаний, а также требованиям нормативно-технической документации, регламентирующей данный вид работ.

8.2 Работы должны выполняться в соответствии с Программой обеспечения качества, которая должна быть разработана Подрядчиком в соответствии с НП-090-11с соблюдением положений и требований станционной Программы обеспечения качества при эксплуатации (ПОКЭ) в рамках договорных обязательств по настоящему ТЗ в случае выполнения работ влияющих на безопасность ААЭС и/или при осуществлении лицензируемого вида деятельности в области использования атомной энергии и согласована с ААЭС.

8.3 Обеспечение качества выполняемых работ осуществляется соответствующим персоналом Подрядчика и Армянской АЭС (каждый в своей зоне ответственности).

8.4 Контроль качества выполняемых Подрядчиком работ осуществляется соответствующими службами Армянской АЭС, в соответствие с действующим Положением Армянской АЭС.

## Раздел 9. Требования к особым условиям работ

9.1 Подрядчик вправе привлекать к выполнению работ третьих лиц (субподрядчиков) только с письменного согласия Армянской АЭС. При этом ответственность перед ААЭС за качество произведенных ими работ несет Подрядчик.

9.2 Работы по настоящему ТЗ выполняются на остановленном, отключенном, выведенном в ремонт и подготовленном персоналом ААЭС оборудовании.

9.3 В отдельные периоды основные работы на остановленном, отключенном, выведенном в ремонт и подготовленном оборудовании выполняются в условиях нормальной эксплуатации оборудования соседней, смежной системы.

9.4 Работы по настоящему ТЗ могут выполняться в непосредственной близости с работающим оборудованием, в связи с чем, Подрядчиком должно быть обеспечено соблюдение требований безопасности, а также технических и технологических ограничений, приведенных в

наряде-допуске, выдаваемом персоналом ААЭС.

9.5 При выполнении работ в рамках настоящего ТЗ, должно быть гарантировано отсутствие какого-либо воздействия на эксплуатируемые по нормальной схеме смежные системы и оборудование.

9.6 При выполнении работ в рамках настоящего ТЗ, должно быть исключено повреждение оборудования, строительных конструкций и транспортных коммуникаций.

#### **Раздел 10. Требования к безопасности выполняемых работ**

10.1 При выполнении работ Подрядчик должен руководствоваться требованиями документации, приведенной в Приложении №1.

10.2 Работы в рамках настоящего ТЗ должны выполняться только при наличии оформленного со стороны ААЭС наряда-допуска (общего наряда).

10.3 ААЭС вправе проводить инспектирование соблюдения ОТ и ПБ персоналом Подрядчика.

10.4 ААЭС вправе приостанавливать выполняемые Подрядчиком работы, при выявлении нарушений требований безопасности, угрожающих здоровью персонала, целостности оборудования, строительных конструкций и/или способных нанести вред окружающей среде.

#### **Раздел 11. Требования к результатам работ и порядку приемки**

11.1 Приемка выполненных работ осуществляется по этапам в соответствии с Календарным планом работ путем оформления актов сдачи-приемки работ.

11.2 Результатами работ Исполнителя являются разработанные, согласованные и утвержденные Армянской АЭС документы для выполнения ПНР по модернизации/замене электротехнического оборудования в 2019 гг.:

- Перечень ПНР и испытаний заменяемого/модернизируемого Оборудования.
- Программы ПНР и испытаний;

11.3 Перечень исполнительной документации, предъявляемой Подрядчиком приемочной комиссии ААЭС по результатам выполнения ПНР;

- Протоколы ПНР и испытаний;
- Акты рабочих комиссии по результатам проведения ПНР испытаний;
- Другие документы, определенные программами ПНР и испытаний.

11.4 Отчетные документы должны быть оформлены в соответствии с требованиями СТО 1.1.1.03.003.0907-2012

#### **Раздел 12. Требование к форме представляемой информации**

12.1 Разработанная Подрядчиком документация передается ААЭС на русском языке в 4 (четыре) оригинальных экземплярах на бумажном носителе и в 1 (одном) экземпляре в электронном виде на DVD в формате разработки с сохранением всех функциональных связей и в формате PDF.

12.2 Вся Документация, разработанная Подрядчиком в рамках настоящего ТЗ (подготовительная, обеспечивающая, сопровождающая, отчетная и т.п.), перед передачей ее ААЭС должна быть надлежащим образом оформлена и снабжена подписями исполнителей, проверяющих, согласовывающих, утверждающих.

#### **Раздел 13. Требования к обучению персонала Армянской АЭС**

Обучение персонала Армянской АЭС в рамках настоящего ТЗ не осуществляется.

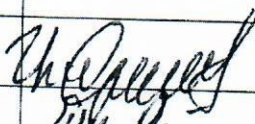




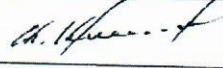
**Раздел 14. Перечень принятых сокращений**

Сокращение	Расшифровка сокращения
ААЭС	Армянская атомная электростанция
АЭС	Атомная электростанция
БТ	Блочный трансформатор
ВК	Вычислительный комплекс
ИА	Измерительная аппаратура
ИВС	Информационно-Вычислительная Система
КЭС СУЗ	Комплекс электрооборудования системы управления и защиты
МТР	Материально-технические ресурсы
НТД	Нормативно-техническая документация
ОТ и ПБ	Охрана труда и пожарная безопасность
ПКД	Проектно-конструкторская документация
ПНР	Пуско-наладочные работы
ППР	Проект производства работ
ПТК	Программно-Технический Комплекс
РД	Рабочая документация
РКД	Рабочая конструкторская документация
САОЗ	Система аварийного охлаждения зоны
СВРК	Системавнутриреакторного контроля
СВРТК	Система Внутрореакторного и Технологического Контроля
СНП	Система надежного питания
СМР	Строительно-монтажные работы
СУЗ	Система управления и защиты
СОТ	Станция оператора технолога
СППБ	Система Предоставления Параметров Безопасности
СС	Спринклерная система
ТГ	Турбогенератор
ТЗ	Техническое задание

**Раздел 15. Перечень приложений**

№ п/п	Наименование приложения	Номер страницы
1.	Приложение №1. Перечень обязательных нормативно-технических документов.	
2.	Приложение №2. Спецификации на оборудование.	
3.	Приложение №3. Перечень проектной и рабочей документации СУЗ.	
4.	Приложение №4. Перечень ПНР и испытаний.	
5.	Приложение №5. Требования к разработке программ ПНР и испытаний.	
6.		
7.		
8.		
9.		
10.		
11.		

### РЕГИСТРАЦИЯ СОГЛАСОВАНИЙ

№ п/п	Должность	Фамилия И. О.	Подпись	Дата
1.	ЗГИЭ	Ордубекян А. М.		29.03.19
2.	ЗГИМ	Чалоян Л. Г.		29.03.19
3.	ЗГИР	Карапетян М. С.		29.03.19
4.	НОРиПЭ	Григорян Р. М.		29.03.19
5.	НОИТП	Погосян Х. А.		29.03.19.
6.	НРЦ	Арсенян А. С.		29.03.19.

## ПЕРЕЧЕНЬ

обязательных нормативно-технических документов.

№ П/п	Обозначение. Наименование документа
1	2
1.	<b>НП-031-01.</b> Нормы проектирования сейсмостойких атомных станций
2.	<b>НП-087-11.</b> Общие положения по устройству и эксплуатации систем аварийного электроснабжения атомных станций
3.	<b>НП-001-97 (ПНАЭ Г-01-011-97).</b> Общие положения обеспечения безопасности атомных станций ОПБ 88/97
4.	<b>НП-090-11.</b> Требования к программе обеспечения качества для атомных станций
5.	<b>НП-071-06.</b> Правила оценки соответствия оборудования, комплектующих, материалов и полуфабрикатов, поставляемых на объекты использования атомной энергии
6.	<b>НП-082-07 (ПНАЭ Г-1-024-90 ПБЯ РУ АС-89).</b> Правила ядерной безопасности реакторных установок атомных станций
7.	<b>ПРБ АС-99. СП 2.6.1.28-2000.</b> Правила радиационной безопасности при эксплуатации атомных станций
8.	<b>СП 2.6.1.2612-10. ОСПОРБ-99/2010.</b> Основные санитарные правила обеспечения радиационной безопасности
9.	<b>СП 2.6.1.24-03 СП АС-03.</b> Санитарные правила проектирования и эксплуатации атомных станций
10.	<b>СанПиН 2.6.1.3164-14.</b> Гигиенические требования по обеспечению радиационной безопасности при рентгеновской дефектоскопии
11.	<b>НП-058-14.</b> Безопасность при обращении с радиоактивными отходами. Общие положения
12.	<b>ПНАЭ Г-7-008-89.</b> Правила устройства и безопасной эксплуатации оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок
13.	<b>НП-043-11.</b> Требования к устройству и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов для объектов использования атомной энергии
14.	<b>ППБ АС-2011.</b> Правила пожарной безопасности при эксплуатации атомных станций
15.	<b>СП 13.13130.2009.</b> Атомные станции. Требования пожарной безопасности
16.	<b>СТО 1.1.1.02.001.0673-2006.</b> Правила охраны труда при эксплуатации тепломеханического оборудования и тепловых сетей атомных станций
17.	<b>СТО 1.1.1.03.003.0879-2012.</b> Ввод в эксплуатацию блоков атомных станций с водо-водяными энергетическими реакторами. Порядок выполнения и приемки пусконаладочных работ на технологических системах и оборудовании

18.	<b>СТО СРО-С 60542960 00005-2015.</b> «Стандарт организации. Объекты использования атомной энергии. Разработка проектов производства работ. Общие требования»
19.	<b>Приказ Минтруда России №328н от 24 июля 2013 г.</b> «Об утверждении Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок»
20.	<b>Приказ Минтруда России №642н от 17 сентября 2014 г.</b> «Об утверждении правил по охране труда при погрузочно-разгрузочных работах и размещении грузов»
21.	<b>Приказ Минтруда России №155н от 28 марта 2014 г.</b> «Об утверждении Правил по охране труда при работе на высоте»
22.	<b>Приказ Минтруда России №552н от 17 августа 2015 г.</b> «Об утверждении Правил по охране труда при работе с инструментом и приспособлениями»
23.	<b>СНиП 12-03-2001.</b> Безопасность труда в строительстве. Часть I. Общие требования
24.	<b>ПНАЭ Г-7-002-86.</b> Нормы расчета на прочность оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок
25.	<b>ПНАЭ Г-7-009-89.</b> Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварка и наплавка, основные положения
26.	<b>ПНАЭ Г-7-010-89.</b> Оборудование и трубопроводы атомных энергетических установок. Сварка и наплавка. Правила контроля
27.	<b>ПНАЭ Г-7-014-89.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Ультразвуковой контроль. Часть I. Контроль основных материалов (полуфабрикатов)
28.	<b>ПНАЭ Г-7-015-89.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Магнитопорошковый контроль
29.	<b>ПНАЭ Г-7-017-89.</b> Унифицированная методика контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Радиографический контроль
30.	<b>ПНАЭ Г-7-019-89</b> Унифицированная методика контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Контроль герметичности. Газовые и жидкостные методы
31.	<b>ПНАЭ Г-7-030-91.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Ультразвуковой контроль. Часть II. Контроль сварных соединений и наплавки
32.	<b>ПНАЭ Г-7-031-91.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Ультразвуковой контроль. Часть III. Измерение толщины монометаллов, биметаллов и антикоррозионных покрытий
33.	<b>ПНАЭ Г-7-032-91.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок. Ультразвуковой контроль. Часть IV. Контроль сварных соединений из сталей аустенитного класса
34.	<b>РБ-089-14.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Визуальный и измерительный контроль

35.	<b>РБ-090-14.</b> Унифицированные методики контроля основных материалов (полуфабрикатов), сварных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов АЭУ. Капиллярный контроль
36.	<b>РД ЭО 0079-2005.</b> Телевизионный контроль на атомных энергетических установках. Общие требования
37.	<b>РД ЭО 0571-2006.</b> Нормы допустимой толщины элементов трубопроводов из углеродистых сталей атомных станций
38.	<b>АТПЭ-2-2005.</b> Типовая программа контроля за состоянием основного металла и сварных соединений оборудования и трубопроводов атомных электростанций с реакторной установкой ВВЭР-440 при эксплуатации
39.	<b>НП-084-15.</b> Правила контроля основного металла, сварных соединений и наплавленных поверхностей при эксплуатации оборудования, трубопроводов и других элементов атомных станций
40.	<b>РД ЭО 1.1.2.25.0286-2014.</b> Номенклатура групп однотипных свайных соединений и наплавки оборудования и трубопроводов систем АС с РУ ВВЭР-440, ВВЭР-1000 и РБМК-1000. Требования
41.	<b>ПНАЭ Г-7-003-87.</b> Правила аттестации сварщиков оборудования и трубопроводов атомных энергетических установок
42.	<b>Приказ Минздравсоцразвития России от 04.05.2012 N 477н.</b> «Об утверждении перечня состояний, при которых оказывается первая помощь, и перечня мероприятий по оказанию первой помощи»
43.	<b>Приказ Минздравсоцразвития России от 12.04.2011 N 302н.</b> «Об утверждении перечней вредных и (или) опасных производственных факторов и работ, при выполнении которых проводятся обязательные предварительные и периодические медицинские осмотры (обследования), и Порядка проведения обязательных предварительных и периодических медицинских осмотров (обследований) работников, занятых на тяжелых работах и на работах с вредными и (или) опасными условиями труда»
44.	<b>Приказ Минздравсоцразвития России от 01.06.2009 N 290н.</b> «Об утверждении Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты»
45.	<b>Постановление Минтруда РФ и Минобразования РФ от 13 января 2003 г. N 1/29.</b> «Об утверждении Порядка обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций»
46.	<b>НП-068-05.</b> Трубопроводная арматура для атомных станций. Общие технические требования
47.	<b>СО 153-34.20.120-2003.</b> ПУЭ. Правила устройства электроустановок. Издание 7
48.	<b>Приказ Минэнерго России от 13.01.2003 N 6.</b> «Об утверждении Правил технической эксплуатации электроустановок потребителей»

**Спецификации на оборудование**

<b>СУЗ</b>	
А-135332пм	Разработка и поставка оборудования системы управления и защиты (СУЗ) Реакторной установки проекта В-270 Блока №2 ААЭС. Техническая спецификация КЭ СУЗ

**Перечень проектной и рабочей документации СУЗ**

№ п/п	Инв. №	Наименование
1	A-186485	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Часть КИП. Общие виды панелей и пультов БЩУ
2	A-186141	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Принципиальные схемы электрических соединений СУЗ
3	A-186142	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Электротехнические схемы секций 0,4 кВ и ЩПТ в части подключения оборудования СУЗ. Схема электрических соединений шкафа №3 секции 23БНА и шкафа №2 секции 24БНА. Дополнение
4	A-186143	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Электротехнические схемы секций 0,4 кВ и ЩПТ в части подключения оборудования СУЗ. Спецификация оборудования, изделий и материалов
5	A-133730пм	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Электротехнические схемы секций 0,4 кВ и ЩПТ в части подключения оборудования СУЗ. Локальная смета
6	A-188689	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Компоновка помещений Э310 (2СУЗ-1) и Э303/2 (2СУЗ-2). Технологическая автоматика
7	A-188805	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Вторичная коммутация секций 0,4 кВ в части подключения оборудования СУЗ
8	A-189029	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Структурная схема кабельных связей от КЭ СУЗ до постаumenta РУ
9	A-182463	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Установка закладных изделий в полу в помещениях 2СУЗ-1 и 2СУЗ-2
10	A-134384пм	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Установка закладных изделий в полу в помещениях 2СУЗ-1 и 2СУЗ-2. Локальная смета.
11	A-186166	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Заземление электрооборудования СУЗ
12	A-186167	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Заземление электрооборудования СУЗ. Спецификация оборудования, изделий и материалов
13	A-134602пм	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Заземление электрооборудования СУЗ. Оборудование, изделия и материалы. Локальная смета
14	A-189673	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. ЖСК

15	A-189674	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. ЖСК. Спецификация оборудования, изделия и материалов
16	A-134608пм	Армянская АЭС. Энергоблок № 2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. ЖСК. Локальная смета
17	A-188138	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Кабельный журнал СУЗ (КЭ СУЗ)
18	A-135156пм	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Кабельный журнал СУЗ (КЭ СУЗ). Приобретение оборудования, изделий и материалов. Локальная смета
19	A-189362	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Кабельный журнал СУЗ (КЭ СУЗ). Спецификация оборудования, изделий и материалов.
20	A-135607пм	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Чертежи кабельного хозяйства. Приобретение оборудования, изделий и материалов
21	A-189675	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Чертежи кабельного хозяйства.
22	A-189676	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Чертежи кабельного хозяйства. Спецификация оборудования, изделий и материалов
23	A-135332пм	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Спецификация оборудования СУЗ (КЭ СУЗ)
24	A-135148пм	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации в рамках продления срока эксплуатации. Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Приобретение оборудования СУЗ (КЭ СУЗ)
25	A-189358	Армянская АЭС. Энергоблок №2. Мероприятия по модернизации Главный корпус. ЭЭТУ. Модернизация СУЗ. Внешние подключения кабелей к шкафам. Технологическая автоматика

**Перечень ПНР и испытаний**

№ п/п	Наименование работ	Примечание
	<b>СУЗ</b>	
2.1	Испытания электропитания СУЗ	
2.2	Автономная наладка СУЗ	
2.3	Комплексная наладка СУЗ	
2.4	Приемочные испытания СУЗ	

\*Перечень ПНР может быть уточнен на этапе разработки программ ПНР

### Требования к разработке программ ПНР и испытаний

1. ПНР и испытания должны выполняться в соответствии с программами.
2. Программы испытаний должны быть согласованы поставщиками оборудования в рамках шеф-наладки и руководством Армянской АЭС.
3. Перечень разрабатываемых программ и методик испытаний определяется Подрядчиком по согласованию с Армянской АЭС. Перечень ПНР и испытаний представлен в Приложении №4 и может быть уточнен на этапе разработки программ ПНР и испытаний.
4. Программы и методики ПНР и испытаний должны включать в себя:
  - цель испытаний;
  - требования безопасности и охраны окружающей природной среды;
  - технологические ограничения и указания;
  - потребность в средствах (материально-техническое обеспечение);
  - готовность и исходное состояние смежных систем (оборудования);
  - готовность и исходное состояние испытываемой системы (оборудования);
  - перечень измеряемых и контролируемых параметров;
  - алгоритм операций, включая бланк переключений;
  - приемочные критерии;
  - обработка результатов испытаний;
  - форма представления данных и результатов испытаний;
  - применяемые термины;
  - принятые сокращения;
  - список используемой документации;
  - приложения (при необходимости).
5. При разработке программ и методик ПНР и испытаний Подрядчик должен руководствоваться, но не ограничиваясь, нормативно-технической документацией, представленной в Приложении № 1 настоящего ТЗ.

**Приложение 2**  
к Договору № 03/34 заключенного 01 июля 2019г.  
закупки под кодом «НАЕК-ВМТsDzB-2/19»

**ГРАФИК ОПЛАТЫ**

Евро

Услуги «Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ энергоблока №2 ААЭС»																		
номер предусмотрен ного приглашение м лота	промежуточный код, предусмотрен ый планом закупок по классификации ЕЗК (СРУ)	наименование	Оплату услуги предусматривается произвести в 2019г., по месяцам, в том числе															
			январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь	Всего			
1	50411170	Выполнение пусконаладочных работ при модернизации и замене оборудования СУЗ энергоблока №2 ААЭС									173350				173350			346700

Оплата будет произведена на основании подписанного со стороны заказчика протокола приема-сдачи услуг в течении 30 календарных дней, включая случаи досрочного исполнения услуг.

**ПОКУПАТЕЛЬ**  
ЗАО «ААЭК»

**ПРОДАВЕЦ**  
ŠKODA JS a.s.



Генеральный директор

Коммерческий директор

..... М. Г. Варданын

..... М. Мосецки

М.П.

М.П.

Сторона договора	Заказчик
место нахождения _____	место нахождения _____
Р/С _____	Р/С _____
УНН _____	УНН _____

**ПРОТОКОЛ №**  
**СДАЧИ-ПРИЕМКИ РЕЗУЛЬТАТОВ**  
**ИСПОЛНЕНИЯ ДОГОВОРА ИЛИ ЕГО ЧАСТИ**

" " " 20. г.

Наименование договора (далее — Договор) \_\_\_\_\_

Дата заключения Договора " \_\_\_\_\_ " \_\_\_\_\_ " 20. г.

Номер Договора \_\_\_\_\_

Заказчик и сторона Договора, принимая за основание относящийся к исполнению договора счет-фактуру N \_\_\_, выписанный " " " 20. г., составили настоящий протокол о следующем:

В рамках Договора сторона Договора предоставила следующие услуги:

№	Предоставленные услуги							срок оплаты (по графику оплаты)
	наименование	краткое изложение технической характеристики	количественный показатель		срок исполнения		сумма, подлежащая уплате (тыс. Евро)	
			по графику закупки, утвержденному Договором	фактический	по графику закупки, утвержденному Договором	фактический		

Счет-фактура и положительное заключение, послужившие основанием для подтверждения в двустороннем порядке настоящего Протокола, являются составляющей частью настоящего Протокола и прилагаются.

Услугу сдал

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

фамилия, имя

М. П.

Услугу принял

\_\_\_\_\_

подпись

\_\_\_\_\_

фамилия, имя

М. П.

АКТ № \_\_\_\_\_

относительно фиксирования факта сдачи Заказчику результата договора

Настоящим фиксируется, что в рамках договора закупки № \_\_\_\_\_,  
номер договора  
заключенного \_\_\_\_\_ 20 г. между \_\_\_\_\_  
дата заключения договора имя Заказчика  
(далее — Заказчик) и \_\_\_\_\_ (далее — Исполнитель),  
имя Исполнителя  
Исполнитель \_\_\_\_\_ 20 г. с целью сдачи-приемки сдал Заказчику нижеуказанные  
услуги:

Услуги		
наименование	единица измерения	объем (фактический)

Настоящий акт составлен в 2 экземплярах, каждой из сторон предоставляется по одному экземпляру.

**СТОРОНЫ**

**Сдал**

**Принял**

представитель, спроектировавший заявку:

\_\_\_\_\_ фамилия, имя

\_\_\_\_\_ фамилия, имя

\_\_\_\_\_ подпись

\_\_\_\_\_ подпись