

Протокол совещания

По исполнению Контрактов № SP-BNPP-1-2018/309/1575-D по поставкам Товара (первый Контракт) и № PM/T-4100 на выполнение ППР и обучение персонала (второй Контракт) на АЭС «Бушер» (далее Контракты)

Бушер

19 ноября 2018

Представители Заказчика: Х. Гаффари (BNPP) М. Ширази (BNPP) Р. Баназадэ (BNPP) А. Рошанкар (BNPP) Б. Мохеби (BNPP) Х. Дейлами (BNPP)	Представители Поставщика (Подрядчика): Е. Сальков (Русатом Сервис) А. Емельянов (Русатом Сервис) Р. Котенко (Русатом Сервис) В. Бозриков (Русатом Сервис) С. Шарабанов (Русатом Сервис) С. Шептунов (Русатом Сервис) Ю. Шиян (АТЭК) С. Галанчук (АТЭК)
--	--

Повестка дня:

1. Риски неготовности ресурсов к ППР-2019 в случае задержки оплаты работ/поставок в соответствии с условиями Контрактов на поставку ЗИП, проведение ремонтных работ и обучение персонала.
2. Оформление сертификата окончательной приемки по этапу 6 во исполнение дополнения № 65 к Контракту от 08.01.1995 г. № 643/08641106/01 между АО АСЭ и NPPD. (препятствует получению отложенного платежа за работы, выполненные Русатом Сервис в ППР-2017).
3. Оформление актов фиксации задержки работ в период ППР-2018 (направлены ранее письмом № 309/01/2790 от 26.04.2018) – компенсация потерь Подрядчика в соответствии с условиями Контракта.
4. Подготовка к ППР-2019, включая выполнение ТО-3 ДГУ. Обеспечение качества ремонтных работ. Своевременное оформление заявок на объемы работ и согласование графиков работ в соответствии с условиями Контракта.
5. Объем ежегодного регламентного ремонта турбины в соответствии с рекомендациями завода-изготовителя.
6. Замечания Заказчика к работам, выполненным в рамках ППР-2018 (ремонт ГЦН, ПГ).
7. Проведение освидетельствования и приемки классного ЗИП (оборудования).
8. Вопосы оптимизации сроков аварийных поставок.
9. Оптимизация проведения ВК-1 на АЭС «Бушер», с целью соблюдения сроков гарантийного периода на поставленный ЗИП.
10. Процедура взаимодействия по модернизациям.

Стороны зафиксировали:

- Подрядчик проинформировал Заказчика, что задержка в открытии аккредитива привела к срыву получения денежных средств и дальнейшего расчета Поставщика с субпоставщиками (изготовителями ЗИП и производителями работ), что соответственно привело к остановке производства ЗИП.
- Подрядчик проинформировал Заказчика, что на консолидированном складе Поставщика сформирована партия ЗИП на сумму 20 млн.евро, за который субпоставщики требуют оплату на основании договорных условий.
- Подрядчик проинформировал Заказчика, что производители аварийного ЗИП по

Протоколам №2, №3, №4 и №6 – требуют выплаты аванса (0,42 млн.евро) и его изготовление тоже остановлено.

- Подрядчик проинформировал Заказчика, что возобновление производства потребует дополнительного времени по причине жесткого производственного графика заводов, а это приведет к значительному увеличению сроков поставки ЗИП и, как следствие, продолжительности ППР-2019.
- **Подрядчик проинформировал Заказчика, что на текущую дату увеличение сроков поставки ЗИП уже составляет 9 дней и срок будет увеличиваться пропорционально задержке открытия аккредитива.**
- Заказчик в лице BNPP, отметил что ЗИП необходим для проведения ППР и он со своей стороны ведет работу с NPPD для решения вопросов по ускорению открытия аккредитивов и их наполнению для выплаты авансов, а так же оплаты работ и поставок в соответствии с условиями Контрактов.
- Заказчик подтвердил подписание представителями BNPP сертификата окончательной приемки по этапу 6 во исполнение дополнения № 65 к Контракту от 08.01.1995 г. № 643/08641106/01 между АО АСЭ и NPPD.
- Подрядчик отметил необходимость модернизации ряда систем АЭС, важных для безопасности в связи с отсутствием возможности изготовления и поставки ЗИП для них.
- Для организации процесса планирования и выполнения модернизации оборудования АЭС Бушер, а также для обоснования механизма финансирования модернизации, Подрядчик предложил разработать и направить на рассмотрение Заказчику Процедуру взаимодействия по модернизациям.

Принятые решения:

1. Заказчик и Подрядчик при составлении графика ППР-2019 энергоблока № 1 АЭС Бушер проанализируют риски смещения сроков окончания работ по ремонту оборудования, имеющего дефицит ЗИП, пропорционально срокам начала оплаты Заказчиком поставок и работ согласно Контрактов.
2. Заказчик и Подрядчик до 30.12.2018 разработают “flow chart” процесса поставки товара на АЭС Бушер и выполнят анализ потерь времени при протекании процесса.
3. Заказчик до 30.11.2018 рассмотрит проекты актов фиксации задержки работ в период ППР-2018, направленные ранее письмом № 309/01/2790 от 26.04.2018.
4. Заказчик до 30.11.2018 оформит и передаст Подрядчику заявки на объемы работ по Этапам 3 и 4, в т.ч. информацию о количестве парогенераторов, выводимых в ремонт в рамках ППР, а также направит для рассмотрения предварительный график ППР-2019.
5. Заказчик уполномочит АО «Русатом Сервис» на приемку классного оборудования и направит ответ на письмо № 309/03-01/7824 от 12.11.2018. Заказчик отметил, что имеет право на участие в приемке ЗИП, о чем он должен письменно уведомить АО «Русатом Сервис» в случае необходимости посещения предприятий-производителей.
6. По вопросам подписания сертификатов предварительной приемки ЗИП на АЭС «Бушер»: Заказчик до 30.11.2018 рассмотрит предложение Поставщика о подписании сертификатов предварительной приемки товара отдельно на товар без замечаний (прошедший ВК) и отдельно на товар с замечаниями (с открытыми ОНС).

7. Заказчик рассмотрит процедуру взаимодействия по модернизациям Блока 1 АЭС Бушер, разработанную Подрядчиком, и направит свои замечания Подрядчику до 3 декабря 2018 г. Подрядчик устранит полученные замечания и Стороны согласуют указанную процедуру до 20.12.2018.
8. Стороны в соответствии с вышеуказанной процедурой разработают и согласуют первую редакцию комплексного долгосрочного плана модернизации в I кв. 2019 г.

ЗАКАЗЧИК

Х. Гаффари

ПОСТАВЩИК (ПОДРЯДЧИК)

Е. Сальков

А.В. Есепьянов

Комитет РД

Шарбаанов В.С.Г.

Бозмиев В.А.

Yu. Shiyon

Кензиев С.А.

S. CALADCHUK